

INDICE

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO	1
PRINCIPALES MAGNITUDES	2
Magnitudes Enero- Septiembre	2
Magnitudes trimestrales.....	2
EVOLUCIÓN DE RESULTADOS	3
Resultados acumulados	3
Resultados trimestrales	3
INVERSIONES	4
Activos puestos en explotación	4
Inversiones	4
Adquisiciones del trimestre.....	4
ESTRUCTURA FINANCIERA.....	5
MAGNITUDES FÍSICAS	6
HECHOS RELEVANTES 2010.....	7
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA.....	9
Acumulada	9
Trimestral	9
BALANCE CONSOLIDADO.....	10
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA.....	11
ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA.....	12
ANEXO II: OPERACIONES CON PERSONAS Y SOCIEDADES VINCULADAS.....	13
ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE	18
ANEXO IV: Datos de Contacto	19

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO

- ✓ El **Beneficio Neto** en 2010 se ha incrementado **un 11,9%** hasta los **333,5 millones de euros**. Este incremento viene motivado por el **aumento de los ingresos regulados como consecuencia de las nuevas instalaciones puestas en servicio**, y a la **política de eficiencia de costes** llevada a cabo por la Compañía.
- ✓ El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** del año fue de **780,8 millones de euros**, un **11,3% superior** al ejercicio pasado. El **Resultado Operativo (EBIT)** en 2010 ha alcanzado los **530,9 millones de euros** lo que supone un crecimiento del **9,5%** respecto al año anterior.
- ✓ **Las inversiones** ascendieron a **796,3 millones de euros** y los **activos puestos en explotación** alcanzaron la cifra de **644,6 millones de euros**.
- ✓ El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de diciembre fue de **3.175,3 millones de euros**, lo que supone un ratio de **4,1 veces EBITDA**. El **coste medio de la deuda** del ejercicio se situó en el **2,7%** frente al 3,31% del año 2009.
- ✓ La **demanda de gas transportada** en 2010 ascendió a **436.529 GWh**, un **0,1% por debajo** de la registrada en 2009. **La demanda convencional se ha incrementado un 10%** por el efecto de las bajas temperaturas en el comienzo del año y el por el incremento del consumo industrial.
- ✓ En el ejercicio 2010 la Compañía ha materializado la **compra** a Repsol de un **15% de la planta de regasificación de BBG**, el **100%** del almacenamiento subterráneo de **Gaviota** y se ha firmado un acuerdo con Iberdrola para la adquisición de la totalidad de sus activos de transporte de gas natural.
- ✓ En el cuarto trimestre de 2010, las agencias de *rating* **Standard&Poor's** y **Moody's** **ratificaron** las calificaciones crediticias de Enagás (**AA-/A2**) y la perspectiva estable de las mismas.
- ✓ El 21 de diciembre la Compañía pagó un **dividendo bruto** por acción, **a cuenta** de los resultados del 2010, de **0,312 euros**. El dividendo pagado supone un **crecimiento del 10,1%** respecto al dividendo a cuenta del año anterior.

Conference-call/Webcast:

1 de Febrero de 2010. 10.00 CET
Teléfonos español:
+34.91.787.39.36
902.881.946
Teléfonos inglés:
+44(0)203 147 46 00
+34. 91.789.51.25
www.enagas.es

Contacto:

Relación con Inversores
Teléfono: +34.91.709.93.30
Email: investors@enagas.es
www.enagas.es

PRINCIPALES MAGNITUDES

Magnitudes Enero-Diciembre (cifras sin auditar)

Cuenta de Resultados

(mill €)	Enero-Diciembre		
	2010	2009	Var %
Ingresos Regulados	966,0	866,8	11,4%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	780,8	701,3	11,3%
Resultado Operativo (EBIT)	530,9	484,7	9,5%
Resultado Neto	333,5	298,0	11,9%

Balance, ratios financieros y coste medio de la deuda

	Enero-Diciembre	
	2010	2009
Total Activo (€mill)	6.829,1	5.779,9
Deuda Neta (€mill)	3.175,3	2.904,0
Fondos Propios (€mill)	1.738,8	1.593,4
Deuda Neta/Total Activos (%)	46,5%	50,2%
Deuda Neta/EBITDA (veces)	4,1x	4,1x
Deuda Neta/(Deuda Neta+Fondos Propios) (%)	64,6%	64,6%
Coste medio de la deuda (%)	2,70%	3,31%

Otras magnitudes

(mill €)	Enero-Diciembre		
	2010	2009	Var %
Inversiones	796,3	901,6	-11,7%
Activos puestos en explotación	644,6	965,3	-33,2%

Las subvenciones relacionadas con las Inversiones ascienden a 22,8 millones de euros y las relacionadas con los activos puestos en operación ascienden a 9,3 millones de euros.

Magnitudes trimestrales (cifras sin auditar)

(mill €)	Cuarto trimestre		
	2010	2009	Var %
Ingresos Regulados	247,5	227,4	8,8%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	192,7	185,8	3,7%
Resultado Operativo (EBIT)	124,6	127,7	-2,4%
Resultado Neto	78,6	80,6	-2,5%

EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

Resultados acumulados

El **Resultado Neto** del ejercicio 2010 ha ascendido a **333,5 millones de euros, un 11,9% superior** a los 298 millones de euros obtenidos en 2009. Este fuerte incremento, superior al objetivo establecido a principios de año de aumentar un 10% el beneficio de la Compañía, se debe al incremento de los ingresos regulados como consecuencia de la importante cifra de inversiones puestas en explotación en 2009 y 2010, al impacto positivo de la consolidación del 40% de la planta de regasificación de BBG, y a la política de eficiencia de costes operativos y financieros llevada a cabo por la Compañía.

El **Resultado Financiero** (-58,6 millones de euros) **disminuyó un 4,3%** respecto al del ejercicio anterior, por la contención del crecimiento de la deuda neta y la mejora del coste financiero neto, que ha disminuido del 3,31% al 2,70%.

Las amortizaciones de inmovilizado del ejercicio han sido de 249,9 millones de euros, un 15,4% superiores a las del año 2009, y en línea con el mayor volumen de activos. De esta forma, el **EBIT** ha ascendido a **530,9 millones**, un **9,5%** por encima al obtenido en el ejercicio pasado.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha pasado de 701,3 millones de euros a **780,8 millones de euros** al finalizar 2010, registrando un **crecimiento del 11,3%**, ligeramente por encima del objetivo que la Compañía fijó a principios del año.

Los gastos operativos crecieron un 9,9% frente al año 2009. Cabe destacar que en dichos gastos se ha incluido, como partida no recurrente, un importe de 4,5 millones de euros en concepto de prejubilaciones y bajas de la Compañía. Además, se han consolidado proporcionalmente el 40% de los gastos operativos de la planta de regasificación de BBG, por una cuantía de 6,4 millones de euros.

Por tanto, en términos homogéneos, los gastos operativos crecieron un 4% respecto a 2009, demostrando el riguroso control de costes operativos realizado en Enagás en un entorno de importante crecimiento de la base de activos de la Compañía.

Los **ingresos regulados han crecido un 11,4%** por el aumento de la base de activos remunerados en los dos últimos ejercicios, y la inclusión de la participación del 40% de Enagás en BBG.

El Beneficio Neto por acción en 2010 ha sido de 1,40 euros. El Cash Flow Operativo por acción en el mismo periodo ha ascendido a 3,27 euros.

Resultados trimestrales

El **Resultado Neto** del cuarto trimestre del año 2010 ha ascendido a **78,6 millones de euros, un 2,5% inferior** a los 80,6 millones de euros obtenidos en el mismo trimestre del ejercicio anterior.

El **Resultado Operativo (EBIT)** del trimestre ha alcanzado los **124,6 millones de euros**, que frente a los 127,7 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del año anterior, supone una **disminución del 2,4%**.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha pasado de 185,8 millones de euros en el cuarto trimestre de 2009 a **192,7 millones de euros** en el mismo periodo de 2010, registrando un **crecimiento del 3,7%**.

Los resultados del trimestre están influidos por la inclusión en los gastos operativos del periodo de 4,5 millones de euros en concepto de bajas y prejubilaciones. Adicionalmente, en el cuarto trimestre se ha incorporado, con efectos desde 1 de enero, la consolidación proporcional del 15% de la planta de regasificación Bahía Bizkaia Gas adquirido a Repsol.

El Beneficio por acción del trimestre ascendió a 0,33 euros.

INVERSIONES

Activos puestos en explotación

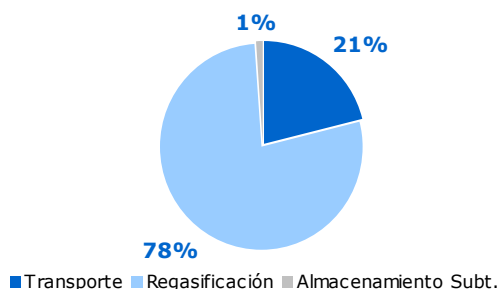
En 2010, las inversiones puestas en explotación han ascendido a **644,6 millones de euros** e incluyen el 40% de BBG. El almacenamiento subterráneo de Gaviota y los activos de transporte comprados a Iberdrola se integrarán en la base de activos remunerable de la Compañía una vez se reciban las autorizaciones pertinentes.

Los proyectos más significativos para los que se han obtenido el acta de puesta en marcha durante el año 2010 han sido:

- Estación de Compresión de Montesa
- Duplicación del gasoducto Castelnou-Tivissa
- 7º tanque GNL Planta de Barcelona
- 5º tanque GNL Planta de Huelva
- 5º tanque GNL Planta de Cartagena

Como se anunció en el mes de octubre, en el cuarto trimestre del año se han puesto en explotación tres tanques de capacidad de 150.000m³ de GNL cada uno en las plantas de Barcelona, Huelva y Cartagena.

Activos puestos en explotación por actividad



Nota: Se incluye 40% de BBG

Inversión realizada

En 2010 Enagás ha invertido 796,3 millones de euros, en línea con los objetivos de la Compañía de invertir 700 millones de euros, sin incluir adquisiciones.

Esta cifra de inversiones incorpora la adquisición del 40% de BBG y la del almacenamiento subterráneo de Gaviota.

Es importante destacar que el 70% de la inversión prevista a realizar contemplada en el plan de inversiones 2010-2014 se encuentra ya en operación, en construcción o en fase muy avanzada de tramitación con DIA (declaración de impacto ambiental) obtenida.

Adquisiciones 4T 2010

En el cuarto trimestre del año la Compañía firmó con Iberdrola un acuerdo para la adquisición de la totalidad de sus activos de transporte de gas natural por un importe del orden de 12,5 millones de euros.

La operación incluye el 100% de Iberdrola Infraestructuras Gasistas, titular y operadora del gasoducto a la Dársena de Escombreras, de 1,1 Km. de longitud, en Cartagena (Murcia). Además, Enagás adquiere una participación del 50% de Infraestructuras Gasistas de Navarra (IGN), propietaria y operadora del gasoducto de aproximadamente 13 Km. a las centrales térmicas de ciclo combinado de Castejón (Navarra).

El acuerdo contempla además la adquisición por Enagás del gasoducto a la central térmica de ciclo combinado de Arcos de la Frontera (Cádiz), de aproximadamente 6 Km. de longitud.

Esta adquisición es consistente con los objetivos estratégicos de adquirir activos regulados, que cumplan con los criterios establecidos de rentabilidad y endeudamiento.

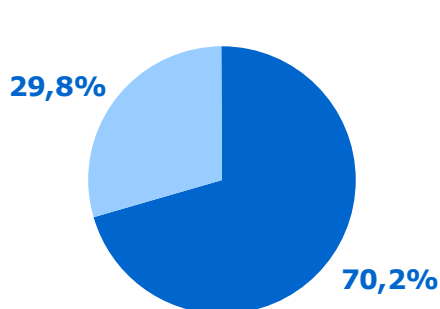
ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de diciembre de 2010 ha ascendido a **3.175,3 millones de euros** frente a los 2.904 millones de euros registrados al finalizar el ejercicio 2009.

El **ratio de apalancamiento** (deuda neta/ deuda neta+ fondos propios) al finalizar el año 2010 se ha situado en el **64,6%**, mismo porcentaje que al final del año 2009. El ratio de **deuda neta sobre EBITDA** a 31 de diciembre de 2010 fue de **4,1 veces**, que también coincide con el alcanzado al finalizar el año 2009.

Durante el año 2010 Enagás ha realizado diferentes operaciones de cobertura de tipos de interés, de forma que el porcentaje de **deuda neta a tipo fijo** a 31 de diciembre ascendía al **70,2%**, totalmente en línea con el objetivo estratégico marcado por la Compañía como estructura óptima de su deuda.

Adicionalmente, a 31 de diciembre el **95%** de la deuda financiera se encontraba a **largo plazo** con un **periodo medio de vencimiento de 5,6 años**.



■ Deuda tipo fijo ■ Deuda tipo variable

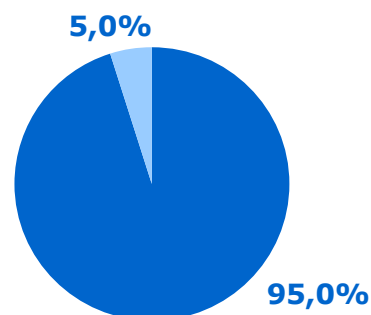
El **coste medio de la deuda** de la Compañía a 31 de diciembre de 2010 fue de **2,70%**, frente al 3,31% registrado en el año 2009.

El **Cash Flow Neto** acumulado a 31 de diciembre, **628,9 millones de euros**, ha sido aplicado principalmente a la financiación de inversiones y al pago de dividendo.

El **Resultado financiero**, incluyendo la activación de gastos financieros (25,3 millones de euros), refleja una cifra negativa de **58,6 millones de euros**, que mejora el resultado financiero del año 2009, que una vez incluida la activación de gastos financieros (29,6 millones de euros) alcanzó la cifra de 61,2 millones de euros.

La **cobertura del gasto financiero por EBITDA** a 31 de diciembre de 2010 se situaba en **9,9 veces** frente a las 9,6 de la misma fecha del año anterior.

La **liquidez** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada al término del ejercicio 2010, ascendía a **2.069 millones de euros** lo que permite disponer de los recursos financieros suficientes para desarrollar la totalidad de las inversiones previstas en el plan estratégico 2010-2014 en condiciones óptimas, tanto en términos de plazo como de coste financiero.



■ Deuda largo plazo ■ Deuda corto plazo

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda de gas transportada en el año 2010 ascendió a 436.529 GWh, un 0,1% por debajo de la registrada en 2009.

En esta cifra se incluyen exportaciones realizadas en el ejercicio por un total de 35.788 GWh.

El ejercicio 2010 muestra una recuperación de la demanda convencional que ha crecido un 10% hasta los 265.117 GWh, por el efecto de las bajas temperaturas de comienzos del año, así como por la recuperación del sector industrial debido a una mejora de la actividad respecto al año 2009.

Por el contrario, las entregas de gas para generación eléctrica en centrales térmicas convencionales y ciclos combinados disminuyeron un 15,7% respecto al año 2009, por el incremento de la producción eólica, solar e hidráulica.

En 2010 la potencia instalada de ciclos combinados se incrementó en 4.000 MW gracias a la incorporación de 11 nuevos ciclos, terminando el año 2010 con un total de 66 instalaciones de este tipo.

Demanda 4T 2010

En el cuarto trimestre del año 2010 la demanda de gas transportada en el sistema ascendió a 119.764 GWh, lo que

supone un aumento del 3,7% respecto al mismo trimestre del año anterior.

Puntas de demanda

El 16 de diciembre, coincidiendo un periodo de bajas temperaturas, se alcanzó un nuevo récord de la demanda convencional en España con 1.166 GWh, cifra que superó en un 1,4% al anterior récord registrado el 12 de enero de este mismo año.

Aprovisionamientos

A lo largo del año 2010, los aprovisionamientos de gas natural han alcanzado los 414.239 GWh lo que supone un crecimiento respecto a 2009 del 0,4%.

Destaca el aumento de GNL procedente de Nigeria y Qatar, así como el descenso del GNL de Omán y Egipto. Se amplía la diversificación de los aprovisionamientos del Sistema con la incorporación de dos nuevos orígenes, Perú y Estados Unidos.

El 76% de los aprovisionamientos han sido en forma de gas natural licuado (GNL), siendo el valor máximo registrado desde el inicio del gasoducto Magreb-Europa en octubre de 1996. El 24% restante ha entrado al Sistema en forma de GN a través de las conexiones internacionales de Larrau, Tarifa y Badajoz.

(GWh)	2010	2009	Var% 2010/2009
Demanda convencional	265.117	241.062	10,0%
Demanda sector eléctrico	135.624	160.793	-15,7%
Exportaciones	35.788	34.992	2,3%
Total demanda transportada	436.529	436.847	-0,1%

RESUMEN HECHOS RELEVANTES AÑO 2010

08-abril

Enagás compró a Repsol su participación en el almacenamiento subterráneo de Gaviota situado frente a la costa de Bermeo en Vizcaya

Repsol y Enagás firmaron un acuerdo por el cual Repsol vendió a Enagás la participación del 82% que 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.

30-abril

Junta General de Accionistas 2010

La Junta General aprobó un dividendo bruto total correspondiente al ejercicio 2009 de 0,749 euros brutos por acción, lo que supuso un incremento del 15,1% con respecto al de 2008.

La Junta aprobó todos los acuerdos que se presentaban, destacando el nombramiento de Isabel Sánchez García como Consejera Independiente.

28-junio

La Compañía continuó avanzando en su apuesta por el Buen Gobierno.

El Consejo de Administración de Enagás aprobó el nombramiento del Consejero Independiente José Riva Francos como miembro de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento. Con esta incorporación, la Comisión mantiene el equilibrio entre el número de Consejeros independientes y dominicales.

Además, el Consejo aprobó que el Presidente de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Corporativa, actualmente el Consejero Independiente Dionisio Martínez Martínez, esté facultado para solicitar la convocatoria del Consejo o la inclusión de nuevos puntos en el Orden del Día para coordinar y hacerse eco de

las preocupaciones de los Consejeros y para dirigir la evaluación por el Consejo de su Presidente.

20-julio

Presentación de la actualización estratégica 2010-2014

La Compañía presentó la actualización estratégica 2010-2014. Esta revisión del Plan Estratégico vino motivada por las actuales circunstancias del entorno económico y energético, que han cambiado muy significativamente respecto de las existentes en el momento de la confección del Plan Estratégico 2007-2012. Las principales cifras son:

- Media anual de inversión 2010-2014 de 700M€, similar a la realizada ente 2007-2009.
- Media anual de inversiones puestas en explotación de 680M€, superior a la realizada entre 2007-2009.
- Mantenimiento de los ratios de endeudamiento en niveles similares a los actuales.
- Recursos financieros suficientes hasta 2014 para la ejecución del plan inversor.
- Crecimiento de EBITDA y Beneficio Neto a TACC del 10% y 7% respectivamente.
- Mantenimiento de la política de dividendos.

27-julio

Enagás compró el 18% de Gaviota a Murphy Oil convirtiéndose en propietaria del 100% del almacenamiento subterráneo

Enagás firmó el contrato de compra a Murphy Spain Oil Company de su participación del 18% en el almacenamiento de gas natural Gaviota, por un valor de 19,2 millones de euros, que incluye tanto las infraestructuras actuales como el proyecto de ampliación.

28-julio

Enagás compra a Repsol el 15% de Bahía de Bizkaia Gas

Enagás firmó el contrato mediante el cual compró a Repsol el 15% de la Planta de Regasificación Bahía de Bizkaia Gas (BBG)

Resultados 2010

por un valor, incluyendo la deuda, de 40 millones de euros. De esta forma, una vez materializada la transmisión y tras la obtención de las correspondientes autorizaciones administrativas, Enagás queda como socio mayoritario de BBG con un 40%.

9- septiembre

Enagás se mantuvo por tercer año consecutivo en el Dow Jones Sustainability Index

Enagás se mantuvo por tercer año consecutivo en el Dow Jones Sustainability Index World (DJSI World), que incluye a las compañías que son ejemplo de las mejores prácticas en sostenibilidad y responsabilidad corporativa en el mundo.

3-noviembre

Moody's ratificó el rating a largo plazo de Enagás

La agencia de calificación Moody's ratificó el rating a largo plazo de Enagás situado en "A2", la calificación crediticia a corto plazo y la perspectiva estable del rating.

24- noviembre

Enagás compró a Iberdrola sus activos de transporte de gas natural

Enagás firmó con Iberdrola un acuerdo para la adquisición de la totalidad de sus activos de transporte de gas natural por un importe del orden de 12,5 millones de euros.

22- diciembre

Standard & Poor's ratificó el rating a largo plazo de Enagás

La agencia de calificación Standard & Poor's ratificó el rating a largo plazo de Enagás situado en "AA-", la calificación crediticia a corto plazo de "A-1+" y la perspectiva estable del mismo.

22-diciembre

Dividendo a cuenta 2010

La Compañía pago un dividendo bruto por acción, a cuenta de los resultados del 2010, de 0,312 euros. El dividendo pagado supone un crecimiento del 10,1% respecto al dividendo a cuenta del año anterior.

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

Acumulada

Millones de euros (cifras no auditadas)	2010	2009	Var%
Ingresos por actividades reguladas	966,0	866,8	11,4%
Otros ingresos de explotación	34,8	34,7	0,3%
Total ingresos	1000,8	901,5	11,0%
Gastos de personal	-67,2	-60,7	10,7%
Otros gastos de explotación	-152,8	-139,5	9,5%
Cash Flow operativo (EBITDA)	780,8	701,3	11,3%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-249,9	-216,6	15,4%
Resultado operativo (EBIT)	530,9	484,7	9,5%
Resultado financiero	-58,6	-61,2	-4,2%
Resultado antes de impuestos	472,3	423,5	11,5%
Impuesto sobre Sociedades	-138,8	-125,4	10,7%
Resultado neto del periodo	333,5	298,1	11,9%

Nota: Los resultados de 2010 incluyen la consolidación proporcional del 40% de la planta de regasificación de BBG

Trimestral

Millones de euros (cifras no auditadas)	4T 2010	4T 2009	Var%
Ingresos por actividades reguladas	247,5	227,4	8,8%
Otros ingresos de explotación	9,4	8,5	10,6%
Total ingresos	256,9	235,9	8,9%
Gastos de personal	-21,2	-14,8	42,8%
Otros gastos de explotación	-43,1	-35,3	22,0%
Cash Flow operativo (EBITDA)	192,7	185,8	3,7%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-68,0	-58,1	17,0%
Resultado operativo (EBIT)	124,6	127,7	-2,4%
Resultado financiero	-14,4	-14,7	-2,0%
Resultado antes de impuestos	110,2	113,0	-2,5%
Impuesto sobre Sociedades	-31,6	-32,4	-2,5%
Resultado neto del periodo	78,6	80,6	-2,5%

Nota: En el cuarto trimestre se ha incluido, con efecto desde 1 de enero, la consolidación del 15% de BBG adquirido a Repsol

BALANCE CONSOLIDADO

Millones de euros (cifras no auditadas)	31-dic 2010	31-dic 2009
Inmovilizaciones inmateriales	36,6	41,4
Inversiones inmobiliarias	0,0	0,0
Inmovilizaciones materiales	5.123,7	4.655,0
Inversiones financieras a lp en empresas del grupo y asociadas	0,9	8,1
Otras inversiones financieras a lp	31,9	2,9
Activos por impuestos diferidos	35,4	57,5
Activos no corrientes	5.228,6	4.764,9
Activos no corrientes mantenidos para la venta	21,7	0,0
Existencias	5,3	4,7
Deudores	366,5	359,7
Otros activos financieros corrientes	117,6	8,1
Otros activos corrientes	2,3	2,1
Efectivo y otros medios equivalentes	1.087,1	640,5
Activos corrientes	1.600,5	1.015,1
TOTAL ACTIVO	6.829,1	5.779,9
<i>Capital suscrito</i>	358,1	358,1
Reserva legal y estatutaria	71,6	71,6
Otras reservas	1.041,4	923,4
Reservas de consolidación	8,7	9,8
<i>Reservas</i>	1.121,7	1.004,9
Resultado de ejercicios anteriores	0,0	0,0
Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	333,5	298,0
Dividendo activo a cuenta	-74,5	-67,6
Fondos propios	1.738,8	1.593,4
Operaciones de cobertura	-2,6	-12,2
Ajustes por cambio de valor	-2,6	-12,2
Patrimonio Neto	1.736,2	1.581,3
Provisiones	34,4	31,5
Pasivos financieros no corrientes	3.678,1	3.090,0
Deudas con empresas del grupo y asociadas l/p	0,0	0,0
Pasivos por impuestos diferidos	214,7	166,6
Otros pasivos no corrientes	79,1	84,5
Pasivos no corrientes	4.006,2	3.372,6
Pasivos vinculados con activos disp. venta	5,9	0,0
Provisiones corrientes	3,3	0,0
Pasivos financieros corrientes	730,8	503,8
Deudas con empresas del grupo y asociadas c/p	0,0	0,0
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	346,7	322,0
Otros pasivos corrientes	0,0	0,4
Pasivos corrientes	1.086,7	826,1
TOTAL PASIVO	6.829,1	5.779,9

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Dic 2010	Ene-Dic 2009
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	472,3	423,5
Ajustes al resultado consolidado	307,9	278,6
Amortización de activos fijos	249,9	216,6
Otros ajustes al resultado	58,0	62,0
Variación del capital circulante operativo	-25,2	-17,5
Existencias	1,1	-0,8
Deudores y otras cuentas a cobrar	-41,8	118,1
Otros activos corrientes	-3,3	-4,1
Acreedores y otras cuentas a pagar	18,7	-130,8
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	-126,1	-150,3
Pagos de intereses	-104,7	-89,5
Cobros de intereses	13,7	11,6
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	-29,1	-65,6
Otros cobros /(pagos)	-5,9	-6,9
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	628,9	534,3
Pagos por inversiones	-763,4	-872,0
Empresas del grupo y asociadas	-33,6	0,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-629,5	-872,0
Otros activos financieros	-100,3	0,0
Cobros por desinversiones	1,2	22,0
Empresas del grupo y asociadas	1,0	8,6
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	0,2	7,0
Otros activos financieros	0,0	6,4
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-762,1	-850,0
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	765,5	964,5
Emisión	880,5	2.119,0
Devolución y amortización	-115,0	-1.154,5
Pagos por dividendos	-185,7	-222,9
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	579,8	741,6
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	446,5	426,0
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	640,5	214,5
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	1.087,1	640,5
Caja y bancos	19,0	7,6
Otros activos financieros	1.068,1	632,9

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 31-12-2010		
ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN	Unid.	m³ ó m³/h
Tanques GNL (número y capacidad)	17	1.887.000
Capacidad nominal de regasificación		4.650.000
Cargaderos de cisternas	9	
ACTIVOS DE TRANSPORTE	Unid.	Km
Km. de gasoducto en explotación		8.981
Estaciones de compresión	15	
Estaciones de regulación y medida (ERM) y de medida (EM)	424	
ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS	Unid.	Mm³/día
Nº de almacenamientos	1	
Inyección máxima		4,4
Producción máxima		6,7

Nota: Enagás participa con un 40% en la planta de regasificación de BBG, que actualmente dispone de dos tanques de almacenamiento de GNL con capacidad cada uno de 150.000 m³ y una capacidad nominal de regasificación de 800.000 m³(n)/h.

Adicionalmente Enagás está pendiente de recibir los permisos necesarios para integrar en su base de activos remunerable el almacenamiento subterráneo de Gaviota.



ANEXO II: **OPERACIONES CON** **PERSONAS Y** **SOCIEDADES** **VINCULADAS**

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.

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)

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 19,0 millones de euros.

Gasoducto Al Andalus S.A. ha abonado a Enagás S.A. dividendos correspondientes al ejercicio social 2009 por importe de 6,1 millones de euros.

Asimismo, Enagas S.A. ha tenido un coste de 16,4 millones de euros en concepto de derechos de transporte y en virtud de contratos a largo plazo suscritos entre ambas y ha tenido unos ingresos, en concepto de prestación de servicios de mantenimiento de gasoducto y canon corporativo, por importe de 5,6 millones de euros.

Operaciones con "Gasoducto Extremadura"

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

Gasoducto Extremadura ha abonado a Enagás S.A. dividendos correspondientes al ejercicio social 2009 por importe de 3,9 millones de euros.

Asimismo, Enagas S.A. ha tenido un coste de 8,6 millones de euros en concepto de derechos de transporte y en virtud de contratos a largo plazo suscritos entre

Resultados 2010

ambas y ha tenido unos ingresos, en concepto de prestación de servicios de mantenimiento de gasoducto y canon corporativo, por importe de 5,0 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 4,6 millones de euros.

Asimismo, Enagás S.A. ha tenido un coste de 3,3 millones de euros en concepto de derechos de transporte y en virtud de contratos a largo plazo suscritos entre ambas.

Operaciones con "Gasoducto Braga-Tuy"

Enagás S.A. tiene concedido un préstamo a favor de Gasoducto Braga-Tuy S.A. por importe de 11,9 millones de euros.

Asimismo, Enagas S.A. ha tenido un coste de 3,3 millones de euros en concepto de derechos de transporte y en virtud de contratos a largo plazo suscritos entre ambas.

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. ha pagado a Bancaja con fecha 5 de julio de 2010 y en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 5,6 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio, pagado con fecha 21 de diciembre de 2010, el dividendo total asciende a 9,3 millones de euros.

2) Enagás S.A. tiene abierta una línea de crédito con Bancaja por importe de 6,0 millones de euros y, además, tiene contratada una línea de avales por importe de 6,0 millones de euros.

3) 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. ha pagado a Cantábrica de Inversiones de Cartera (Cajastur), con fecha 5 de julio de 2010 y en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 5,6 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio pagado con fecha 21 de diciembre de 2010, el dividendo total asciende a 9,3 millones de euros.

2) Enagás S.A. tiene contratada con Cajastur una Póliza de crédito y una línea de avales, por importe de 2,0 y 12,0 millones de euros, respectivamente.

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 50,0 millones de euros.

4) También tiene suscrito con Cajastur un contrato de préstamo por importe de 30,0 millones de euros con vencimiento en 2011.

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 Bizkaia Kutxa (BBK)

1) Enagás S.A. ha pagado a Kartera 1, S.L. (BBK), con fecha 5 de julio de 2010 y en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 5,6 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio pagado con fecha 21 de diciembre de 2010, el

Resultados 2010

dividendo total asciende a 9,3 millones de euros.

2) Enagás S.A. ha renovado y ampliado una línea de crédito con BBK por importe de 25,0 millones de euros y una línea de avales por importe de 6,0 millones de euros.

3) También ha renovado y ampliado con BBK un préstamo por importe de 100,0 millones de euros con vencimiento a un año.

4) Enagás S.A. tenía suscrito con BBK un contrato de cobertura de intereses (COLLAR) para el período octubre 2008-enero 2010 por importe de 30,0 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 Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI)

Enagás S.A. ha pagado a SEPI, con fecha 5 de julio de 2010 y en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 5,6 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio pagado con fecha 21 de diciembre de 2010, el dividendo total asciende a 9,3 millones de euros.

Operaciones con Oman Oil Holdings Spain, S.L.U.

Enagás S.A. ha pagado a Oman Oil Holdings Spain S.L.U., con fecha 5 de julio de 2010 y en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 5,6 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio, pagado con fecha 21 de diciembre de 2010, el dividendo total asciende a 9,3 millones de euros.

Operaciones con Sagane Inversiones, S.L.

Enagás S.A. ha pagado a Sagane Inversiones, con fecha 5 de julio de 2010 y en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad

de 5,6 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio pagado con fecha 21 de diciembre de 2010, el dividendo total asciende a 9,3 millones de euros.

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 diciembre de 2010, a la cantidad de 1,2 millones de euros.

Las retribuciones percibidas por la Alta Dirección de la compañía ascendieron a 31 de diciembre de 2010, a la cantidad de 7,1 millones de euros. La retribución fija no ha variado respecto a 2009 y la retribución variable por objetivos, incluida en dicha cantidad, incorpora el Plan de Incentivos Plurianual correspondiente a ejercicios anteriores. Además de lo anterior, la citada cantidad incluye las cantidades satisfechas a miembros de la Alta Dirección en concepto de indemnización laboral.

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

Operaciones con Caja Murcia

Enagás S.A. tiene contratada una línea de crédito con Caja Murcia por importe de 35,0 millones de euros y una línea de avales por importe de 6,0 millones de euros.

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

Operaciones con Caixa Catalunya

Enagás S.A. mantiene una póliza de crédito con Caixa Catalunya por importe de 10,0 millones de euros y tiene contratada una línea de avales por importe de 12,00 millones de euros.

Resultados 2010

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 Banco Sabadell

1) Banco Sabadell y Enagas tienen formalizado un préstamo bajo la modalidad de intermediación financiera de 100,0 millones de euros correspondientes al tramo C del préstamo otorgado por el BEI por importe de 1.000 millones de euros.

2) Adicionalmente, mantiene con Banco Sabadell una línea de crédito por importe de 6,0 millones de euros a tres años y una línea de avales por importe de 6,0 millones de euros.

3) Además de lo anterior, Enagás tiene con Banco Sabadell un préstamo de 150,0 millones de euros a tres años y vencimiento en 2012.

4) Por último, Enagás ha suscrito con Banco Sabadell un contrato de cobertura de intereses (IRS) de 50,00 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 Grupo Eulen

Enagas ha tenido unos gastos de 2,3 millones de euros en concepto de mantenimiento de edificios e instalaciones.

Operaciones con grupo Intermoney

Enagás ha tenido un gasto de 0,2 miles de euros en concepto de recepción de servicios de asesoría.

Operaciones con Iberdrola

1) Enagás S.A. ha comprado a Iberdrola S.A, durante el período de referencia, gas para autoconsumos, por un importe de 5,1 millones de euros.

2) Además, Enagás ha tenido unos costes de 1,0 millones de euros y 0,3 millones de euros en concepto de recepción de servicios de energía eléctrica y alquiler de oficina, respectivamente.

3) Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Iberdrola S.A. un total de 16 contratos de acceso de terceros a la red (ATR) de los cuales 1 es a corto plazo y 15 a largo plazo.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2010 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 12.334,5 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 12,5 millones de euros; se han transportado 15.143,4 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 18,1 millones de euros; por último, se han almacenado 3.349 GWh de media habiéndose facturado por estos servicios 22,9 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 14 contratos de ATR, de los cuales 13 son a largo plazo y 1 es a corto plazo. En el cuarto trimestre, a su vez, se han suscrito 6 contratos de ATR de los cuales, a 31 de diciembre de 2010, continúa en vigor 1.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2010 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 2.835,6 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 3,5 millones de euros; se han transportado 2.821,4 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de

Resultados 2010

peajes de término de conducción, 2,6 millones de euros; por último, se han almacenado 1.122,5 GWh habiéndose facturado por estos servicios 7,5 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 ha tenido un gasto de 1,7 millones de euros en concepto de recepción de servicios de energía eléctrica por parte de Hidrocantábrico.

Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Hidrocantábrico Energía S.A. 4 contratos de ATR a largo plazo. En el cuarto trimestre, se han suscrito 4 contratos de los cuales ninguno continúa en vigor. Se han transportado para Hidrocantábrico 2.957,7 GWh por los que se ha facturado la cantidad de 1,2 millones de euros.

ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE

Índices, certificaciones y agencias de evaluación



Enagás ha renovado su compromiso como **miembro del Pacto Mundial de las Naciones Unidas**, iniciativa de la que forma parte desde 2003, y que promueve el compromiso ético con diez principios de conducta y acción en materia de Derechos Humanos, trabajo, medio ambiente y lucha contra la corrupción.



Enagás continúa formando parte **del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI)** por tercer año consecutivo. Este índice es el principal referente a nivel internacional, y analiza a las 2.500 mayores empresas del mundo, eligiendo a las mejores por sus prácticas en sostenibilidad.



FTSE4Good

Enagás ha sido confirmada como miembro del índice **FTSE4Good**, del que forma parte desde septiembre de 2006. Este índice mide el desempeño de las empresas que cumplen con las normas reconocidas a nivel mundial de responsabilidad corporativa, con objeto de facilitar la inversión en las mismas.



Enagás ha sido evaluado por primera vez en 2009 por el Foro Ethibel pasando a formar parte del índice **Ethibel Excellence Investment Register**. Este Foro proporciona instrumentos específicos para apoyar a los inversores en su búsqueda de productos socialmente responsables, analizando el desempeño económico, social y ambiental de compañías de todo el mundo.



Enagás ha sido evaluado por primera vez en 2010 por **oekom** habiendo obtenido la valoración **"B Prime"**. Oekom es una de las agencias líderes a nivel mundial y proporciona informes específicos para la inversión sostenible.



AA1000

El Informe anual 2009 de Enagás ha sido verificado por primera vez según la **norma AA1000**, habiendo obtenido por segundo año consecutivo la máxima calificación otorgada por **Global Reporting Initiative - GRI (A+)**, estándares internacionales que demuestran el compromiso de Enagás con la transparencia en la información.

CARBON DISCLOSURE PROJECT



Enagás ha participado en 2010 por segundo año consecutivo en **Carbon Disclosure Project (CDP)**, iniciativa fundada en el año 2000 que recopila información relevante sobre el cambio climático de más de 2.500 de las mayores empresas del mundo y ha creado la mayor base de datos mundial de emisiones empresariales de gases de efecto invernadero.

Enagás ha renovado en 2010 el certificado de **Empresa Familiarmente Responsable (efr)** que concede la Fundación +Familia, otorgado en 2007 y ha alcanzado el nivel "B - Proactiva". Esta Fundación es una organización privada, independiente, sin ánimo de lucro y de carácter benéfico, creada y dirigida para aportar soluciones innovadoras y altamente profesionales para la protección y apoyo de la Familia.



Enagás ha obtenido en 2010 el reconocimiento por la aplicación de políticas de igualdad de trato y oportunidades con la concesión del Distintivo "Igualdad en la Empresa" que otorga el Ministerio de Sanidad, Política Social e Igualdad.



Enagás ha sido certificada como una de las **Top Employers España 2010**, en base a un análisis independiente llevado a cabo por CRF Institute, identificándola como una de las mejores empresas para trabajar.



Enagás ha obtenido en 2010 el **certificado EFQM + 400** (European Foundation for Quality Management) para su modelo de gestión. Este modelo es el máximo referente a nivel europeo en el análisis y promoción de la excelencia de las organizaciones.



Enagás dispone desde 2009 del certificado según la **norma ISO 9001:2008** de sus **procesos de Gestión Técnica del Sistema y Acceso de Terceros a la Red (ATR)** y en **2010** ha obtenido el certificado para el **proceso de Gestión de los Sistemas de Información**.

ANEXO IV: Datos de Contacto

Página web corporativa:

www.enagas.es

Contacto Relación con Inversores:

Teléfono: +34.91.709.93.30

Email: investors@enagas.es

Dirección: Paseo de los Olmos 19. 28005 Madrid

Fax: +34.91.709.93.28