

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO

INDICE

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO	1
PRINCIPALES MAGNITUDES	2
EVOLUCIÓN DE RESULTADOS.....	3
INVERSIONES	4
ESTRUCTURA FINANCIERA	4
MAGNITUDES FÍSICAS.....	5
RESUMEN HECHOS RELEVANTES 2T2012.....	6
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA	7
BALANCE CONSOLIDADO	8
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA	9
ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA	10
ANEXO II: OPERACIONES CON PERSONAS Y SOCIEDADES VINCULADAS	11
ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE	20
ANEXO IV: Datos de Contacto	21

Conference-call/Webcast:

23 de octubre de 2012. 09.00 CET

Teléfonos español:

+34.91.787.39.36
902.881.946

Teléfonos inglés:

+44(0) 207 1070685
+34. 91.789.51.25

www.enagas.es

- ✓ El **Beneficio Neto** en los nueve primeros meses de 2012 se ha incrementado un **3,9%** hasta los **281,4 millones de euros**.
- ✓ En la comparación de resultados hay que tener en cuenta que en los nueve primeros meses de 2011 se incorporaron las cuentas de resultados del almacenamiento subterráneo de Gaviota de 2010 y los ocho primeros meses de 2011.
- ✓ Los **gastos operativos** hasta el 30 de septiembre han aumentado en términos homogéneos un **0,9%**, mientras que los **ingresos totales** en los mismos términos aumentaron un **5,6%**.
- ✓ El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** registrado al finalizar el tercer trimestre del año fue de **683,5 millones de euros**, un **4,4% superior** al obtenido el ejercicio pasado.
- ✓ **Las inversiones** ascendieron a **647,9 millones de euros** y los **activos puestos en explotación** alcanzaron la cifra de **895,3 millones de euros**. En ambas magnitudes se incluye la inversión realizada en la adquisición del 20% de GNL Quintero-Chile (equity+deuda), sin efecto en la cuenta de resultados a 30 de septiembre de 2012, pero con aportación en el último trimestre del año por puesta en equivalencia.
- ✓ Entre los activos puestos en explotación a 30 de septiembre cabe destacar el **almacenamiento subterráneo de Yela** (Guadalajara). Este activo, de carácter estratégico para el sistema gasista español, ha supuesto, sin contar el gas colchón, una inversión de alrededor de 223 millones de euros.
- ✓ **El endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de septiembre fue de **3.417,8 millones de euros**, lo que supone un ratio de apalancamiento del 62,8%.
- ✓ El 20 de septiembre Enagás realizó, en el marco de su Programa Euro Medium Term Note (EMTN), una **emisión de bonos** en el euromercado por importe de **500 millones de euros**, un cupón anual del 4,25% y un coste para la empresa del **4,295%**. Adicionalmente, el 10 de octubre se realizó una **nueva emisión de 250 millones de euros**, como ampliación (**TAP**) de la realizada en septiembre, con el mismo cupón y un coste para la Compañía del **3,615%**.
- ✓ Incluidas las dos emisiones de bonos realizadas, las **disponibilidades financieras** de la Compañía a 30 de septiembre ascienden a **2.600 millones de euros**.
- ✓ Debido a la rebaja de la calificación crediticia del Reino de España realizada por Standard and Poor's, la calificación de Enagás se vio modificada, situándose actualmente en **BBB** (un nivel por encima del Reino de España). La calificación de **Fitch: A-** se sitúa dos niveles por encima del Reino de España.
- ✓ La **demanda de gas transportada** en los nueve primeros meses del año ascendió a 308.474 GWh, un **0,1% superior** a la alcanzada en el mismo periodo del año 2011.

PRINCIPALES MAGNITUDES

Magnitudes Enero-Septiembre (cifras sin auditar)

Cuenta de Resultados

(mill €)	Enero-Septiembre		
	2012	2011	Var %
Ingresos Totales	868,8	846,7	2,6%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	683,5	654,7	4,4%
Resultado Operativo (EBIT)	454,5	434,6	4,6%
Resultado Neto	281,4	270,8	3,9%

Balance, ratios financieros y coste medio de la deuda

	Enero-Septiembre	
	2012	2011
Total Activo (€mill)	7.936,1	7.477,5
Deuda Neta (€mill)	3.417,8	3.324,8
Fondos Propios (€mill)	2.019,0	1.879,8
Deuda Neta/Total Activos (%)	43,1%	44,5%
Deuda Neta/(Deuda Neta+Fondos Propios) (%)	62,9%	63,9%

Otras magnitudes

(mill €)	Enero-Septiembre		
	2012	2011	Var %
Inversiones	647,9	534,2	21,3%
Activos puestos en explotación	895,3	548,6	63,2%

Magnitudes trimestrales (cifras sin auditar)

(mill €)	Tercer trimestre		
	2012	2011	Var %
Ingresos Totales	300,7	331,2	-9,2%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	234,1	239,3	-2,2%
Resultado Operativo (EBIT)	156,0	156,3	-0,1%
Resultado Neto	95,8	97,5	-1,7%

EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

Resultados acumulados

Los resultados de los nueve primeros meses de 2012 incorporan la aportación del almacenamiento subterráneo de Gaviota, y la consolidación proporcional correspondiente al primer semestre de la participación del 40% en la planta de Altamira (México). Cabe destacar que en a 30 de septiembre del año 2011 los resultados incorporaron las cuentas de resultados del AASS Gaviota 2010 y de los ocho primeros meses del año 2011, y la consolidación proporcional del 40% del balance proforma de la planta de regasificación TLA Altamira, lo que afecta significativamente a la comparación entre ambos semestres.

El Resultado Neto de los nueve primeros meses de 2012 ha ascendido a 281,4 millones de euros, un 3,9% superior a los 270,8 millones de euros obtenidos hasta el 30 de septiembre de 2011.

El **Resultado Financiero** (-51,3 millones de euros) **aumentó un 6,5%** respecto al del ejercicio anterior, fundamentalmente por el aumento de la deuda respecto al mismo periodo del año 2011.

Las amortizaciones de inmovilizado hasta el 30 de septiembre han sido de 229 millones de euros, un 4,1% superiores a las del año 2011. De esta forma, el **EBIT** al finalizar el tercer trimestre ha ascendido a **454,5 millones**, un **4,6%** por encima al obtenido a 30 de septiembre de 2011.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha pasado de 654,7 millones de euros a **683,5 millones de euros** al finalizar los nueve primeros meses de 2012, registrando un **crecimiento del 4,4%**.

En términos homogéneos, fundamentalmente corrigiendo el efecto del almacenamiento subterráneo de

Gaviota, la participación del 40% en Altamira, así como por otros efectos contables no recurrentes, a 30 de septiembre, **los gastos operativos crecieron un 0,9%** frente al mismo periodo del año anterior, mientras que los ingresos totales aumentaron un 5,6%.

El Beneficio Neto por acción en el periodo analizado ha sido de 1,18 euros, mientras que el Cash Flow Operativo por acción ha sido de 2,86 euros.

Resultados trimestrales

El Resultado Neto del tercer trimestre del año 2012 ha ascendido a 95,8 millones de euros, un 1,7% inferior a los 97,5 millones de euros obtenidos en el mismo trimestre del ejercicio anterior.

El Resultado Operativo (EBIT) del trimestre ha alcanzado los 156 millones de euros, en línea con los 156,3 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del año anterior.

El Cash Flow Operativo (EBITDA) ha pasado de 239,3 millones de euros en el tercer trimestre de 2011 a 234,1 millones de euros en el mismo periodo de 2012, registrando una disminución del 2,2%.

Estos crecimientos están influenciados fundamentalmente porque en el tercer trimestre de 2011 se incorporaron las cuentas de resultados del almacenamiento subterráneo de Gaviota correspondientes al año 2010 y de los ocho primeros meses del año 2011.

El Beneficio Neto por acción del trimestre ascendió a 0,40 euros, mientras que el Cash Flow Operativo por acción en el mismo periodo ha ascendido a 0,98 euros.

INVERSIONES

Activos puestos en explotación

En los nueve primeros meses de 2011, las inversiones puestas en explotación han ascendido a 895,3 millones de euros.

Los proyectos más significativos para los que se han obtenido las actas de puesta en marcha fueron el gasoducto Yela-El Villar de Arnedo (tramos norte y sur) y el gasoducto Tivissa-Paterna (tramo centro en la provincia de Castellón) y el almacenamiento subterráneo de Yela.

Adicionalmente en este importe se ha incluido la inversión (equity+deuda) realizada a raíz de la adquisición del 20% en la planta de Chile GNL Quintero.

Inversión realizada

Hasta el 30 de septiembre de 2012 Enagás ha invertido **647,9 millones de euros** (incluyendo igualmente la inversión en GNL Quintero).

Adquisiciones core business realizadas hasta 30 septiembre

GNL Quintero

El 27 de abril la Compañía anunció un acuerdo para la adquisición de la participación de BG Group (40%) en la planta de regasificación GNL Quintero, en Chile.

Toda la información relativa a esta adquisición está recogida en el hecho relevante comunicado a la CNMV el 27 de abril, con registro 162485.

Gasoducto Morelos

El 27 de junio Enagás firmó con Elecnor un acuerdo para entrar en la empresa adjudicataria para el desarrollo del gasoducto Morelos, en México. Enagás

tendrá el 50% de la sociedad propietaria del gasoducto y ejercerá de forma conjunta con Elecnor funciones de ingeniería, construcción y operación. La inversión total prevista para la construcción es de en torno a 270 millones de dólares, incluyendo costes de financiación.

Toda la información relativa a este acuerdo está recogida en el hecho relevante comunicado a la CNMV el 27 de junio, con registro 168254.

Naturgas Energía Transporte

El 20 de julio la Compañía anunció un acuerdo con EDP para la adquisición del 90% de Naturgas Energía Transporte.

Toda la información relativa a esta adquisición está recogida en el hecho relevante comunicado a la CNMV el 20 de julio, con registro 170194.

ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de septiembre de 2012 ha ascendido a **3.417,8 millones de euros**, ligeramente superior a los 3.324,8 millones registrados a 30 de septiembre de 2011.

El **ratio de apalancamiento** (deuda neta/deuda neta+ fondos propios) al finalizar el tercer trimestre de 2012 se ha situado en el **62,9%**, frente al 63,9% obtenido a septiembre de 2011.

El porcentaje de **deuda neta a tipo fijo** a 23 de octubre, incluyendo las últimas emisiones de bonos realizadas en septiembre y octubre ascendía al **86%**, con un **periodo medio de vencimiento de 7 años**.

El **Cash Flow Neto** acumulado a 30 de septiembre, **542,5 millones de euros**, ha sido aplicado principalmente a la financiación de inversiones.

Resultados 9M 2012

El **Resultado financiero**, incluyendo la activación de gastos financieros (13,4 millones de euros), refleja una cifra negativa de **51,3 millones de euros**, frente al resultado financiero acumulado a 30 de septiembre de 2011, que una vez incluida la activación de gastos financieros

(19,8 millones de euros) alcanzó la cifra negativa de 48,1 millones de euros.

La **liquidez** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada a fecha de publicación de este informe, ascendía a **2.600 millones de euros**.

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda de gas transportada hasta el 30 de septiembre de 2012 ascendió a 308.474 GWh, un 0,1% superior a la registrada en los nueve primeros meses de 2011.

En esta cifra se incluyen exportaciones realizadas en el ejercicio por un total de 22.511 GWh y 17.467 GWh en concepto de carga de buques.

Al finalizar el tercer trimestre del año 2012 la demanda convencional era superior a la registrada en el mismo periodo en un 6,3%, mientras que las

entregas de gas para generación eléctrica en centrales térmicas convencionales y ciclos combinados disminuyeron un 25,7%.

Puntas de demanda

La demanda convencional de gas natural, destinada a los consumos doméstico-comercial, industrial y cogeneración, alcanzó el 3 de febrero el récord histórico de 1.249 GWh, debido principalmente al efecto de las bajas temperaturas. Esta cifra superó en un 5,9% al récord del invierno pasado de 1.179 GWh.

(GWh)	Enero-Septiembre		
	2012	2011	Var% 2012/2011
Demanda convencional	202.763	190.737	6,3%
Demanda sector eléctrico	64.081	86.234	-25,7%
Tránsito y exportaciones	22.511	25.642	-12,2%
Carga de buques	17.467	4.401	296,9%
Gas de operación+gastalón	1.652	1.151	43,5%
Total demanda transportada	308.474	308.165	0,1%

RESUMEN HECHOS RELEVANTES 3er trimestre 2012

Revisión del rating por parte de S&P

Con fecha 11 de octubre de 2012 la agencia Standard & Poor's rebajó la calificación crediticia a largo plazo del Reino de España dos niveles, a BBB- desde BBB+ y un nivel el rating a corto plazo, situándolo en A-3 desde A-2.

Como consecuencia de lo anterior, la agencia de rating Standard & Poor's ha rebajado también dos niveles la calificación crediticia a largo plazo de Enagás, quedando el rating en BBB desde A-, manteniendo el rating a corto plazo en A-2, y una perspectiva negativa.

El rating de Enagás a largo plazo por lo tanto continúa situándose un nivel por encima del rating del Reino de España.

Emisiones de bonos

El 20 de septiembre Enagás realizó, en el marco de su Programa Euro Medium Term Note (EMTN), una emisión de bonos en el euromercado por importe de 500 millones de euros, un cupón anual del 4,25% y un coste para la empresa del 4,295%. Adicionalmente, el 10 de octubre se realizó una nueva emisión de 250 millones de euros, como ampliación (TAP) de la realizada en septiembre, con el mismo cupón y un coste para la Compañía del 3,615%.

Enagás culmina su proceso de segregación en filiales y de homologación por la CNE y la Unión Europea como gestor independiente de la red de transporte de gas

El Consejo de Administración de Enagás, S.A., a propuesta del Presidente, aprobó el 17 de septiembre el nombramiento de

Marcelino Oreja Arburua como Consejero Delegado de Enagás.

Este nombramiento responde a las necesidades derivadas tanto de la nueva estructura Holding de Enagás (con Enagás S.A como matriz y Enagás Transporte y Enagás GTS como filiales), como de la certificación de la compañía como gestor independiente de la red de transporte de gas. También supone un refuerzo de la organización en el proceso de internacionalización que la compañía está iniciando.

El Presidente de Enagás, Antonio Llardén, mantiene su condición de primer ejecutivo del Grupo y Presidente del Consejo de Administración. El Consejero Delegado, dependiendo directamente del Presidente, se ocupará de la operativa diaria de la Compañía.

Con esta estructura, Enagás también materializa el compromiso adquirido con los inversores internacionales de adaptarse a las recomendaciones más exigentes en materia de Buen Gobierno.

Por otra parte, Enagás ha implementado los cambios requeridos por la Comisión Nacional de Energía (CNE) y la Unión Europea para la certificación de la compañía como gestor de la red de transporte de gas o TSO (Transmission System Operator) independiente conforme a la Directiva Europea 2009/73/CE y el Real Decreto-Ley 13/2012, de 30 de marzo que la traspone al ordenamiento interno español.

La certificación de Enagás como TSO garantiza la independencia de la red de transporte de gas española respecto de productores y comercializadores de gas y supone un hito en la historia de la compañía, al homologarla a los operadores de las redes de transporte de gas natural de otros países europeos.

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

Acumulada

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Sept 2012	Ene-Sept 2011	Var%
Ingresos por actividades reguladas	832,1	815,6	2,0%
Otros ingresos de explotación	36,7	31,1	17,9%
Total ingresos	868,8	846,7	2,6%
Gastos de personal	-55,9	-49,7	12,4%
Otros gastos de explotación	-129,4	-142,4	-9,1%
Cash Flow operativo (EBITDA)	683,5	654,7	4,4%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-229,0	-220,0	4,1%
Resultado operativo (EBIT)	454,5	434,6	4,6%
Resultado financiero	-51,3	-48,1	6,6%
Resultado antes de impuestos	403,2	386,5	4,3%
Impuesto sobre Sociedades	-121,9	-115,7	5,4%
Resultado neto del periodo	281,4	270,8	3,9%

Trimestral

Millones de euros (cifras no auditadas)	3T 2012	3T 2011	Var%
Ingresos por actividades reguladas	286,0	321,6	-11,1%
Otros ingresos de explotación	14,7	9,6	53,4%
Total ingresos	300,7	331,2	-9,2%
Gastos de personal	-18,9	-16,4	15,2%
Otros gastos de explotación	-47,7	-75,5	-36,8%
Cash Flow operativo (EBITDA)	234,1	239,3	-2,2%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-78,0	-83,0	-6,0%
Resultado operativo (EBIT)	156,0	156,3	-0,1%
Resultado financiero	-18,7	-17,3	7,9%
Resultado antes de impuestos	137,3	139,0	-1,1%
Impuesto sobre Sociedades	-41,5	-41,5	0,0%
Resultado neto del periodo	95,8	97,5	-1,7%

Nota: Los resultados de los nueve primeros meses de 2012 incorporan la aportación del almacenamiento subterráneo de Gaviota, y la consolidación proporcional correspondiente al primer semestre de la participación del 40% en la planta de Altamira (México). Cabe destacar que en a 30 de septiembre del año 2011 los resultados incorporaron las cuentas de resultados del AASS Gaviota 2010 y de los ocho primeros meses del año 2011, y la consolidación proporcional del 40% del balance proforma de la planta de regasificación TLA Altamira (dichas incorporaciones se realizaron en el tercer trimestre de 2011)

BALANCE CONSOLIDADO

Millones de euros (cifras no auditadas)	30-sep 2012	31-dic 2011
Inmovilizaciones inmateriales	70,8	54,8
Inversiones inmobiliarias	0,0	0,0
Inmovilizaciones materiales	5.683,2	5.580,1
Inversiones financieras a lp en empresas del grupo y asociadas	165,9	4,7
Otras inversiones financieras a lp	59,7	53,6
Activos por impuestos diferidos	43,5	29,4
Activos no corrientes	6.023,0	5.722,6
Existencias	14,1	13,8
Deudores	519,1	545,0
Otros activos financieros corrientes	3,3	6,6
Otros activos corrientes	4,4	2,1
Efectivo y otros medios equivalentes	1.372,2	1.427,3
Activos corrientes	1.913,0	1.994,8
TOTAL ACTIVO	7.936,1	7.717,4
<i>Capital suscrito</i>	358,1	358,1
Reserva legal y estatutaria	71,6	71,6
Otras reservas	1.290,1	1.168,4
Reservas de consolidación	17,8	-4,4
<i>Reservas</i>	1.379,5	1.235,6
Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	281,4	364,6
Dividendo activo a cuenta	0,0	-91,0
Fondos propios	2.019,0	1.867,4
Operaciones de cobertura	-17,3	-5,8
Diferencias de conversión	4,9	0,0
Ajustes por cambio de valor	-12,4	-5,8
Patrimonio Neto	2.006,6	1.861,6
Provisiones	173,4	91,6
Pasivos financieros no corrientes	3.350,8	3.323,1
Deudas con empresas del grupo y asociadas l/p	0,0	0,7
Pasivos por impuestos diferidos	415,4	386,8
Otros pasivos no corrientes	72,6	76,0
Pasivos no corrientes	4.012,2	3.878,1
Pasivos financieros corrientes	1.529,4	1.606,5
Deudas con empresas del grupo y asociadas c/p	4,8	4,7
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	383,1	366,5
Pasivos corrientes	1.917,3	1.977,7
TOTAL PASIVO	7.936,1	7.717,4

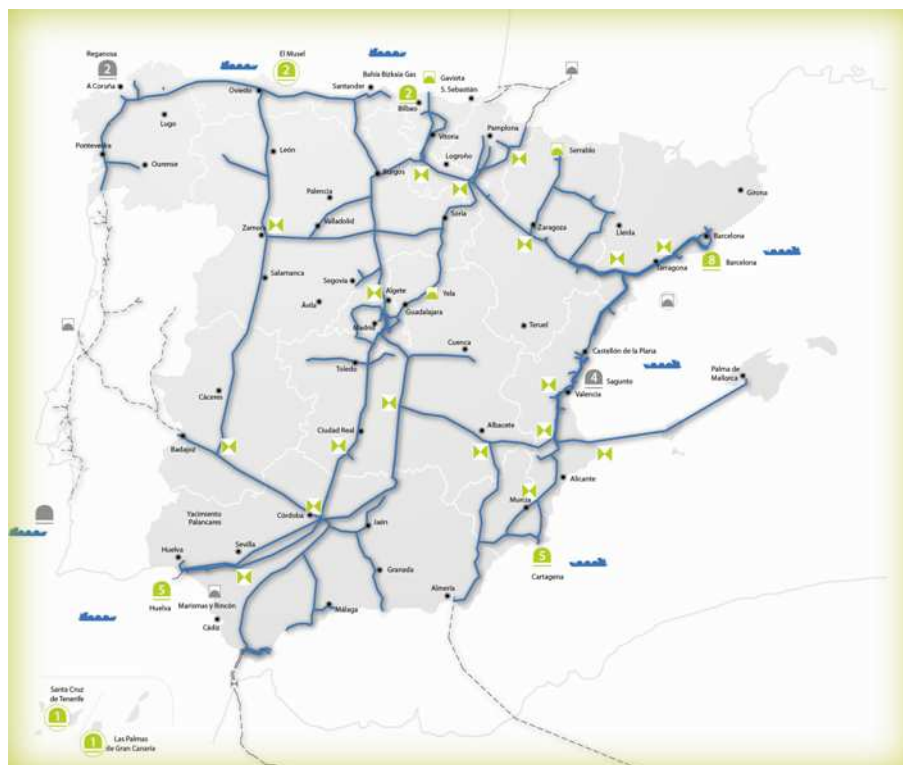
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Sept 2012	Ene-Sept 2011
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	403,2	386,5
Ajustes al resultado consolidado	289,5	262,0
Amortización de activos fijos	229,0	220,1
Otros ajustes al resultado	60,5	41,9
Variación del capital circulante operativo	-107,4	-191,2
Existencias	-9,1	0,2
Deudores y otras cuentas a cobrar	15,3	-129,4
Otros activos corrientes	-4,2	-2,6
Acreedores y otras cuentas a pagar	-109,4	-59,3
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	-42,8	-39,6
Pagos de intereses	-93,4	-56,8
Cobros de intereses	36,2	26,1
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	14,4	-8,9
Otros cobros /(pagos)	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	542,5	417,6
Pagos por inversiones	-398,3	-569,1
Empresas del grupo y asociadas	-161,4	-9,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-236,9	-515,1
Otros activos financieros	0,0	-45,0
Cobros por desinversiones	3,8	32,1
Empresas del grupo y asociadas	0,0	22,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	0,3	10,1
Otros activos financieros	3,5	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-394,5	-537,0
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	-57,1	597,4
Emisión	2.061,9	972,7
Devolución y amortización	-2.119,0	-375,3
Pagos por dividendos	-146,1	-125,6
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	-203,1	471,8
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	-55,1	352,3
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.427,3	1.087,1
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	1.372,2	1.439,3
Caja y bancos	58,2	33,3
Otros activos financieros	1.314,0	1.406,0

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 30-09-2012		
ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN	Unid.	m³ ó m³/h
Tanques GNL (número y capacidad)	18	2.037.000
Capacidad nominal de regasificación		4.650.000
Cargaderos de cisternas	9	
ACTIVOS DE TRANSPORTE	Unid.	Km
Km. de gasoducto en explotación		9.680
Estaciones de compresión	18	
Estaciones de regulación y medida (ERM) y de medida (EM)	442	
ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS	Unid.	Mm³/día
Nº de almacenamientos	3	
Inyección máxima		18,9
Producción máxima		27,4

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 participa con un 40% en la planta de regasificación de Altamira (México) y con un 20% en la planta de regasificación de GNL Quintero (Chile)



ANEXO II: OPERACIONES CON PERSONAS Y SOCIEDADES VINCULADAS

Introducción

Enagás, S.A. 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, S.A. son aprobadas por el Consejo de Administración de la Compañía, previo informe de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa.
- 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, S.A. se consideran de escasa relevancia aquellas operaciones que, de manera acumulada, no alcanzan la cantidad de tres millones de euros (3.000.000 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

- **Operaciones con Enagás-Altamira, S.L.-**

Préstamo que Enagás-Altamira, SL ha realizado en favor de Enagás, S.A., por importe de 8,1 millones de dólares USA, equivalente a 6,5 millones de euros. Es un préstamo con vencimiento en 2013 renovable anualmente, concedido en junio de 2012. Las condiciones pactadas en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las de mercado.

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha recibido unos ingresos de 692 miles de euros en concepto de Servicios Holding.

- **Operaciones con Altamira LNG CV**

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha recibido unos ingresos de 44 miles de euros en concepto de Servicios Holding.

- **Operaciones con Gasoducto de Morelos SAPI de CV**

Préstamo participativo que Enagás SA ha realizado en favor de Gasoducto de Morelos SAPI de CV, durante el tercer trimestre de 2012, por importe de 30,10 millones de dólares USA, equivalente a 23,70 millones de euros y con vencimiento en 2031. Las condiciones pactadas en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las de mercado.

Resultados 9M 2012

- **Operaciones con Enagás Internacional, S.L.-**

Préstamo que Enagás SA ha realizado en favor de Enagás Internacional, S.L., por importe de 177 millones de dólares USA, equivalente a 137,7 millones de euros, formalizado en septiembre 2012 y con vencimiento en 2027. Las condiciones pactadas en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las de mercado.

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha recibido unos ingresos de 18 miles de euros en concepto de Servicios Holding.

- **Operaciones con Enagas Chile I, SpA**

Préstamo que Enagás Internacional, SL ha realizado en favor de Enagás Chile I, SpA por importe de 154,9 millones de dólares USA, equivalente a 120,6 millones de euros, formalizado en septiembre 2012 y con vencimiento en 2027. Las condiciones pactadas en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las de mercado.

- **Operaciones con Enagás Transporte, SAU**

Préstamo que Enagás SA ha realizado en julio de 2012 en favor de Enagás Transporte, S.A.U, por importe de 38 millones de euros, con vencimiento a un año, renovable anualmente. Las condiciones pactadas en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las de mercado.

Adicionalmente, Enagás SA ha formalizado en julio de 2012 a favor de Enagás Transporte, S.A.U, otro préstamo por 100 millones de euros, con vencimiento a un año, renovable anualmente Las condiciones pactadas en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las de mercado.

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha recibido unos ingresos de 17.615 miles de euros los cuales se desglosan del siguiente modo:

Prestación de servicios a E.Transporte, S.A.				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Gastos transferibles	2.182	-	-	-
Servicios Holding	11.890	-	-	-
Servicios CPC	1.280	-	-	-
Ingeniería	2.263	-	-	-

- **Operaciones con Enagás GTS, S.A.U.**

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha recibido unos ingresos de 4.629 miles de euros y ha tenido unos gastos de 340 miles de euros los cuales se desglosan del siguiente modo:

Prestación de servicios a E.GTS, S.A.				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Gastos transferibles	44	-	-	-
Servicios Holding	2.171	-	-	-
Servicios CPC	278	-	-	-
Ingeniería	2.136	-	-	-

Recepción de servicios de E.GTS, S.A.				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Servicios corporativos	400	-	-	-

Resultados 9M 2012

- **Operaciones con Enagás Financiaciones, S.A.U.**

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha recibido unos ingresos de 18 miles de euros en concepto de Servicios Holding.

- **Operaciones con Gasoducto Escombreras, S.L.U.**

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha recibido unos ingresos de 41 miles de euros en concepto de Servicios Holding.

Operaciones de Enagás Transporte, S.A.U con sociedades del grupo.

- **Operaciones con Gasoducto Al-Andalus, S.A.-**

Enagás Transporte, S.A.U tiene concedido a favor de esta sociedad un préstamo por importe de 9,008 millones euros.

Gasoducto Al Andalus, S.A. ha abonado a Enagás Transporte, S.A.U. dividendos correspondientes al ejercicio social 2011, por importe de 6,7 millones de euros.

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Transporte, S.A.U. ha recibido unos ingresos de 4.340 miles de euros y ha abonado unos gastos de 13.193 miles de euros, los cuales se desglosan del siguiente modo:

Prestación de servicios a G.Al-Andalus				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Mantenimiento Gasoducto	3.058			
Canon Corporativo	1.282	-	-	-
Recepción de servicios de G.Al-Andalus				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Transporte de gas	13.193	-	-	-

- **Operaciones con Gasoducto Escombreras, S.L.-**

Gasoducto Escombreras, S.L. tiene concedida a favor de Enagas Transporte, SAU una línea de crédito de un máximo de 5 millones de euros con vencimiento en 2012 (renovable anualmente). A 30 de septiembre de 2012, el saldo dispuesto asciende a 4,415 millones de euros.

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Transporte, S.A.U. ha recibido ingresos de 21 miles de euros en concepto de servicios corporativos.

- **Operaciones con Gasoducto de Extremadura, S.A.-**

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Transporte, S.A. ha recibido unos ingresos de 3.835 miles de euros y ha abonado unos gastos de 5.977 miles de euros, los cuales se desglosan del siguiente modo:

Resultados 9M 2012

Prestación de servicios a G.Extremadura				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Mantenimiento Gasoducto	2.920			
Canon Corporativo	815	-	-	-

Recepción de servicios de G.Extremadura				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Transporte de gas	5.977	-	-	-

Gasoducto de Extremadura, S.A. ha abonado a Enagás Transporte, S.A.U. dividendos correspondientes al ejercicio social 2011, por importe de 4,2 millones de euros.

- **Operaciones con Enagás GTS, S.A.**

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Transporte, S.A.U. no ha recibido ingresos y ha abonado unos gastos de 850 miles de euros, en concepto de Facturación de Desbalances.

Operaciones de Enagás Altamira, S.L. con sociedades del grupo

- **Operaciones con Altamira LNG CV**

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Altamira, S.L. ha recibido unos ingresos de 297 miles de euros en concepto de Servicios Holding.

- **Operaciones con Terminal de Altamira LNG CV**

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Altamira, S.L. ha recibido unos ingresos de 58 miles de euros en concepto de Servicios Holding.

Operaciones de Enagás, S.A. con sociedades sobre las que ejerce una influencia significativa:

- Operaciones con Bahía de Bizkaia Gas, S.L.-

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha recibido unos ingresos de 696 miles de euros por servicios de ingeniería.

Operaciones de Enagás, S.A. con sociedades que ejerzan sobre ella una influencia significativa:

- Operaciones con Kutxa Bank, S.A.-

1) Enagás, S.A. tiene una línea de crédito con Kutxa Bank por importe de 25,00 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 Kutxa Bank en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las habituales de mercado.

2) Enagás, S.A. ha pagado a Kartera 1, S.L. (BBK), con fecha 5 de julio de 2012 en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 7,3 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio 2011, por importe de 4,5 millones de euros

Resultados 9M 2012

fue pagado con fecha 21 de diciembre de 2011, el dividendo total asciende a 11,8 millones de euros.

- [Operaciones con Liberbank, SA y Cantabrica de Inversiones](#)

Enagás, S.A. ha pagado a Cantábrica de Inversiones de Cartera SLU (Liberbank), con fecha 5 de julio de 2012 en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 7,3 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio 2011, por importe de 4,5 millones de euros fue pagado con fecha 21 de diciembre de 2011, el dividendo total asciende a 11,8 millones de euros.

- [Operaciones con Oman Oil](#)

Enagás, S.A. ha pagado a Oman Oil Spain, SLU, con fecha 5 de julio de 2012 en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 7,3 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio 2011, por importe de 4,5 millones de euros fue pagado con fecha 21 de diciembre de 2011, el dividendo total asciende a 11,8 millones de euros.

- [Operaciones con Sagane Inversiones](#)

Enagás, S.A. ha pagado a Sagane Inversiones, S.L. con fecha 5 de julio de 2012 en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 7,3 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio 2011, por importe de 4,5 millones de euros fue pagado con fecha 21 de diciembre de 2011, el dividendo total asciende a 11,8 millones de euros.

- [Operaciones con Sociedad Estatal de Participaciones Industriales \(SEPI\)](#)

Enagás, S.A. ha pagado a SEPI con fecha 5 de julio de 2012 en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 7,3 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio 2011, por importe de 4,5 millones de euros fue pagado con fecha 21 de diciembre de 2011, el dividendo total asciende a 11,8 millones de euros.

Operaciones de Enagás, S.A. 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 de Enagás, S.A. ascendieron, a 30 de septiembre de 2012, a la cantidad de 0,8 millones de euros. La retribución de los miembros del Comité de Dirección es 3.136.352,63 €.

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

Operaciones de Enagás, S.A. con otras partes vinculadas

Resultados 9M 2012

- Operaciones con BANCO MARE NOSTRUM (y/o CAJA MURCIA).-

Enagás, S.A. mantiene una línea de crédito con Banco Mare Nostrum (Caja Murcia) por importe de 35,00 millones de euros y tiene una línea de avales por importe de 6,00 millones de euros. .

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

- Operaciones con BANCO SABADELL.-

Banco Sabadell y Enagás, S.A. tienen formalizado un préstamo bajo la modalidad de intermediación financiera de 100,00 millones de euros correspondientes al tramo C del préstamo otorgado por el BEI, por importe de 1.000 millones de euros.

Adicionalmente, mantiene con Banco Sabadell una línea de crédito por importe de 6,00 millones de euros a tres años y una línea de avales por importe de 6,00 millones de euros.

Enagás tiene con Banco Sabadell un préstamo de 150,00 millones de euros a tres años y vencimiento en 2012.

Adicionalmente, Enagás, S.A. ha formalizado en febrero de 2012 con Banco Sabadell un préstamo de 150,00 millones de euros a tres años y vencimiento en 2015.

Por último, Enagás, S.A. tiene 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 y en marzo de 2012 Enagas ha formalizado un contrato de cobertura de intereses (IRS) de 50,00 millones de euros con vencimiento en 2015.

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

- Operaciones con EULEN, S.A.-

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. no ha recibido ingresos y ha tenido unos gastos de 542 miles de euros, los cuales se desglosan del siguiente modo:

Recepción de servicios de Eulen, S.A.				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Mantenimiento edificios/instalaciones	542	-	-	-

- Operaciones con NATURGÁS ENERGÍA GRUPO, S.A.-

Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Naturgas Comercializadora, S.A 16 contratos de ATR, de los cuales 15 son a largo plazo y 1 es a corto plazo.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2012 se han prestado los servicios siguientes: se han regasificado 2.206,72 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 3.880,67 millones de euros; se han transportado 1.849,22 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 1.054,36 millones de euros; por último, se han almacenado 1.387,58 GWh habiéndose facturado por estos servicios 6.297,27 millones de euros. Los contratos de ATR

Resultados 9M 2012

son modelos normalizados aprobados por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo, al igual que los peajes facturados por Enagás, S.A.

- **Operaciones con IBERDROLA, S.A.-**

- 1) Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. no ha recibido ingresos y ha tenido unos gastos de 223 miles de euros, los cuales se desglosan del siguiente modo:

Recepción de servicios de Iberdrola, S.A.				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Alquiler de oficina	223	-	-	-

- 2) Enagás, S.A. tiene suscritos y en vigor con el Grupo Iberdrola S.A. un total de 23 contratos de acceso de terceros a la red (ATR) de los cuales 1 es a corto plazo y 22 a largo plazo. En el tercer trimestre, a su vez, se han suscrito 3 contratos de ATR, de los que a 30 de septiembre de 2012 continúan en vigor 2.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2012 se han prestado los servicios siguientes: se han regasificado 4.842,66 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 13.036,13 millones de euros; se han transportado 5.067,46 GWh, habiéndose facturado por estos servicios incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción 10.444,64 millones de euros; por último, se han almacenado 2.838,03GWh de media habiéndose facturado por estos servicios 16.372,69 millones de euros. Los contratos de ATR son modelos normalizados aprobados por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo, al igual que los peajes facturados por Enagás, S.A.

- **Operaciones con HIDROELÉCTRICA DEL CANTÁBRICO, S.A.-**

- 1) Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. no ha recibido ingresos y ha soportado unos gastos de 269 miles de euros, los cuales se desglosan del siguiente modo:

Prestación de servicios a Hidrocantabrico, S.A.				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Servicios de energía eléctrica	269	-	-	-

- 2) Enagás, S.A. tiene suscritos y en vigor con Hidrocantábrico Energía S.A. y HC Energía Gas, S.L. 9 contratos de ATR a largo plazo. En el tercer trimestre, se han suscrito 3 contratos de ATR, de los que a 30 de septiembre de 2012 continúa en vigor 2. No se regasificó, habiéndose facturado por estos servicios, únicamente el término fijo que por ley corresponde facturar y por último, se han transportado 2.866,07GWh por los que se ha facturado la cantidad de 1.212,61 millones de euros.

Resultados 9M 2012

- Operaciones con NEWCOMER 2000, S.L.

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. no ha recibido ingresos y ha tenido unos gastos de 36 miles de euros, los cuales se desglosan del siguiente modo:

Prestación de servicios a Newcomer 2000				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Servicios de energía eléctrica	36	-	-	-

Operaciones de Enagás Transporte, S.A.U. con otras partes vinculadas.

- Operaciones con EULEN, S.A.

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Transporte, S.A. no ha recibido ingresos y ha tenido unos gastos de 1.159 miles de euros, los cuales se desglosan del siguiente modo:

Recepción de servicios de Eulen, S.A.				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Mantenimiento edificios e instalaciones	1.159	-	-	-

- Operaciones con IBERDROLA, S.A.

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Transporte, S.A. no ha recibido ingresos y ha tenido unos gastos de 8.450 miles de euros, los cuales se desglosan del siguiente modo:

Recepción de servicios de Iberdrola, S.A.				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Consumo electricidad	527	-	-	-
Compras gas para autoconsumos	4.835	-	-	-
Compras gas colchón	3.088	-	-	-

- Operaciones con HIDROELÉCTRICA DEL CANTÁBRICO, S.A.

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Transporte, S.A. no ha recibido ingresos y ha soportado unos gastos de 14.843 miles de euros, los cuales se desglosan del siguiente modo:

Recepción de servicios de Hidro Cantabrico, S.A.				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Servicios de Energía Eléctrica	14.843	-	-	-

- Operaciones con NATURGÁS ENERGÍA GRUPO, S.A.

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Transporte, S.A. no ha recibido ingresos y ha tenido unos gastos de 9.096 miles de euros, los cuales se desglosan del siguiente modo:

Resultados 9M 2012

Recepción de servicios de Naturgas S.A.				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Consumo de gas	5	-	-	-
Consumo electricidad	6	-	-	-
Compras gas para autoconsumos	9.085	-	-	-

ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE

Índices, certificaciones y agencias de evaluación



Enagás es **miembro del Pacto Mundial de las Naciones Unidas** desde 2003, iniciativa 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 ha sido confirmado como miembro del **índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI)** en 2012. Enagás es miembro desde 2008 de este índice, principal referente a nivel internacional, que analiza a las 2.500 mayores empresas del mundo y elige a las mejores por sus prácticas en sostenibilidad.



FTSE4Good

Enagás es miembro del índice **FTSE4Good** desde 2006. Este índice mide el desempeño de las empresas que cumplen con las normas reconocidas a nivel mundial de responsabilidad corporativa.



Enagás es miembro del índice **Ethibel Pioneer & Excellence** desde 2009. El Foro Ethibel proporciona instrumentos específicos para apoyar a los inversores en su búsqueda de productos socialmente responsables, analizando el desempeño económico, social y ambiental.



Enagás es miembro del índice **STOXX ESG Leaders** desde 2011. Este índice distingue a las mejores empresas en el ámbito de sostenibilidad entre las 1.800 mayores empresas del mundo.



Enagás mantiene la valoración "**B Prime**" de **oekom** desde 2010. Oekom es una de las agencias líderes a nivel mundial y proporciona informes específicos para la inversión sostenible.



AA1000

El Informe anual 2011 de Enagás fue verificado por tercer año según la **norma AA1000**, habiendo obtenido por cuarto 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.



Enagás, como compañía líder en reporte corporativo, participa desde 2011 en una iniciativa internacional liderada por el **International Integrated Reporting Committee (IIRC)** para la elaboración de informes integrados, compartiendo conocimiento y mejores prácticas en la materia.



Enagás fue incluida en 2011 en el **Carbon Disclosure Leadership Index (CDLI)** del Informe CDP Iberia 125, que analiza a las 125 mayores compañías de España y Portugal. Carbon Disclosure Project (CDP) es una 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.



Enagás ha renovado el certificado de **Empresa Familiarmente Responsable (efr)** que concede la Fundación +Familia, otorgado en 2007, manteniendo 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 renovado en 2012 el "**Distintivo de Igualdad en la Empresa**" que obtuvo en 2010 y que otorga el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad, habiendo recibido un reconocimiento expreso por el esfuerzo de la compañía en promover la presencia femenina en áreas de la compañía donde tradicionalmente están menos representadas.



Enagás fue certificada en 2011, por segundo consecutivo, como una de las empresas **Top Employers España**, en base a un análisis independiente llevado a cabo por CRF Institute, identificándola como una de las mejores empresas para trabajar.



Enagás obtuvo 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.



International
Organization for
Standardization

Enagás dispone del certificado según la **norma ISO 9001:2008** de sus **procesos de Gestión Técnica del Sistema, Acceso de Terceros a la Red (ATR), Gestión de los Sistemas de Información y Desarrollo de infraestructuras.**

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