

INDICE

INDICE.....	1
HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO	1
PRINCIPALES MAGNITUDES	2
EVOLUCIÓN DE RESULTADOS.....	3
INVERSIONES	3
Activos puestos en explotación	3
Inversión realizada.....	3
ESTRUCTURA FINANCIERA	4
MAGNITUDES FÍSICAS.....	5
RESUMEN HECHOS RELEVANTES 1T2011.....	5
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA	6
BALANCE CONSOLIDADO	7
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA	8
ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA.....	9
ANEXO II: OPERACIONES CON PERSONAS Y	
SOCIEDADES VINCULADAS	10
ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y	
GESTIÓN SOSTENIBLE	13
ANEXO IV: Datos de Contacto	14

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO

- ✓ El **Beneficio Neto** en el primer trimestre de 2011 se ha incrementado **un 4,8%** hasta los **86 millones de euros, en línea con el objetivo de crecimiento establecido para el ejercicio 2011.**
- ✓ Los **gastos operativos** del trimestre **han aumentado un 1%**, lo que demuestra un trimestre más el control de costes realizado por la Compañía.
- ✓ El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** del primer trimestre fue de **205,9 millones de euros, un 8,6% superior** al obtenido el ejercicio pasado. El **Resultado Operativo (EBIT)** a 31 de marzo de 2011 ha alcanzado los **138,7 millones de euros** lo que supone un crecimiento del **6,2%**.
- ✓ **Las inversiones** ascendieron a **130 millones de euros** y los **activos puestos en explotación** alcanzaron la cifra de **165 millones de euros.**
- ✓ En la planta de regasificación de **Barcelona** se ha puesto en explotación el **octavo tanque** de almacenamiento de **GNL**. Adicionalmente en el trimestre se puso en explotación la **estación de compresión de Villar de Arnedo.**
- ✓ **El endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de marzo fue de **3.178,6 millones de euros**, lo que supone un ratio de apalancamiento del 65,2%. El **coste medio de la deuda** del trimestre se situó en el **2,76%** frente al 2,72% del primer trimestre del año 2010.
- ✓ La **demanda de gas transportada** en el primer trimestre de 2011 ascendió a **114.822 GWh, un 0,6% por debajo** de la registrada en el mismo periodo de 2010.
- ✓ En la **Junta General de Accionistas**, celebrada el 25 de marzo, se aprobaron todas las propuestas del orden del día. Entre ellas se aprobó **pagar el día 5 de julio un dividendo complementario de 0,52612325 euros brutos por acción**, cifra complementaria al dividendo ya satisfecho en el mes de diciembre de 2010, también con cargo a los resultados del ejercicio 2010. De esta forma el dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2010, ha sido de 0,84 euros brutos por acción, lo que supone un incremento del 11,9% respecto al dividendo del año anterior.

Conference-call/Webcast:

19 de abril de 2011. 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

PRINCIPALES MAGNITUDES

Magnitudes Enero-Marzo (cifras sin auditar)

Cuenta de Resultados

(mill €)	Enero-Marzo		
	2011	2010	Var %
Ingresos Regulados	242,1	232,3	4,2%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	205,9	189,7	8,6%
Resultado Operativo (EBIT)	138,7	130,6	6,2%
Resultado Neto	86,0	82,0	4,8%

Balance, ratios financieros y coste medio de la deuda

	Enero-Marzo	
	2011	2010
Total Activo (€mill)	6.824	6.107
Deuda Neta (€mill)	3.179	3.021
Fondos Propios (€mill)	1.695	1.676
Deuda Neta/Total Activos (%)	46,6%	49,5%
Deuda Neta/(Deuda Neta+ Fondos Propios) (%)	65,2%	64,3%
Coste medio de la deuda (%)	2,76%	2,72%

Otras magnitudes

(mill €)	Enero-Marzo		
	2011	2010	Var %
Inversiones	130,0	131,2	-0,9%
Activos puestos en explotación	165,0	55,6	196,8%

EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

Resultados acumulados

El **Resultado Neto** del primer trimestre de 2011 ha ascendido a **86 millones de euros, un 4,8% superior** a los 82 millones de euros obtenidos en el primer trimestre de 2010.

El **Resultado Financiero** (-15,9 millones de euros) **augmentó un 17,7%** respecto al del ejercicio anterior, por el aumento de la deuda respecto al primer trimestre de 2010 y al ligero incremento del coste financiero neto, que ha pasado del 2,72% al 2,76%.

Las amortizaciones de inmovilizado del trimestre han sido de 67,2 millones de euros, un 13,8% superiores a las del año 2010, y en línea con el mayor volumen de activos incorporados el último año. De esta forma, el **EBIT** ha ascendido a **138,7 millones**, un **6,2%** por encima al obtenido a 31 de marzo de 2010.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha pasado de 189,7 millones de euros a **205,9 millones de euros** al finalizar el primer trimestre de 2011, registrando un **crecimiento del 8,6%**.

Los **gastos operativos crecieron un 1%** frente al primer trimestre del año 2010, 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 4,2%**, crecimiento que se hará más notable en el transcurso de los siguientes trimestres por la incorporación de nuevos activos en operación y la previsible integración del almacenamiento subterráneo de Gaviota.

En los resultados del 1T2011 se ha consolidado proporcionalmente el 40% de la planta de regasificación BBG, mientras

que en los números del primer trimestre de 2010 no se incluía este concepto

El Beneficio Neto por acción en el periodo analizado ha sido de 0,36 euros. El Cash Flow Operativo por acción en el trimestre ha ascendido a 0,86 euros.

INVERSIONES

Activos puestos en explotación

En el primer trimestre de 2011, las inversiones puestas en explotación han ascendido a **165 millones de euros**.

Los proyectos más significativos para los que se han obtenido las actas de puesta en marcha fueron el octavo tanque de capacidad de 150.000m³ de GNL en la planta de regasificación de Barcelona y la estación de compresión de Villar de Arnedo.

Inversión realizada

Hasta el 31 de marzo de 2011 Enagás ha invertido **130 millones de euros**, en línea con el objetivo de la Compañía de invertir 650 millones de euros al finalizar el año.

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.



ESTRUCTURA FINANCIERA

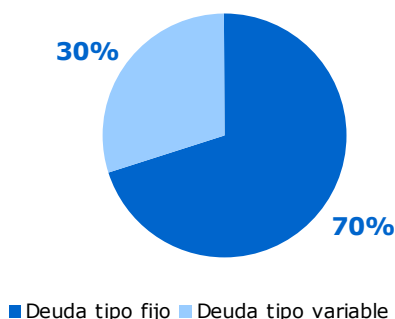
El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de marzo de 2011 ha ascendido a **3.178,6 millones de euros**, cifra muy similar a los 3.175,3 millones de euros registrados al finalizar el ejercicio 2010 y ligeramente superior a los 3.020,6 millones registrados a 31 de marzo de 2010.

El **ratio de apalancamiento** (deuda neta/ deuda neta+ fondos propios) al finalizar el primer trimestre de 2011 se ha situado en el **65,2%**, frente al 64,3% obtenido en marzo de 2010.

El porcentaje de **deuda neta a tipo fijo** a 31 de marzo ascendía al **70%**, totalmente en línea con el objetivo estratégico marcado por la Compañía como estructura óptima de su deuda.

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

El **coste medio de la deuda** al finalizar el primer trimestre del año fue de **2,76%**, frente al 2,72% registrado en el mismo trimestre del año 2010.

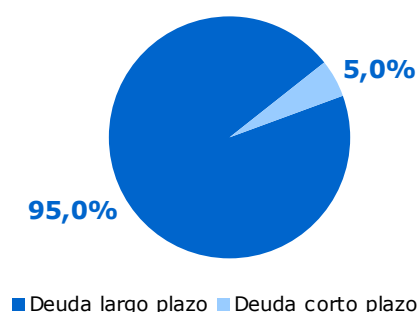


El **Cash Flow Neto** acumulado a 31 de marzo, **100,7 millones de euros**, ha sido aplicado principalmente a la financiación de inversiones.

El **Resultado financiero**, incluyendo la activación de gastos financieros (6,4 millones de euros), refleja una cifra negativa de **15,9 millones de euros**, frente al resultado financiero del primer trimestre de 2010, que una vez incluida la activación de gastos financieros (6,5 millones de euros) alcanzó la cifra de 13,5 millones de euros.

La **liquidez** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada al término del primer trimestre de 2011, ascendía a **2.063 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.

Cabe destacar que el **1 de abril** tuvo lugar la **firma de avales de un tramo del préstamo de 1.000 millones concedido a Enagás en 2008 por el Banco Europeo de Inversiones**. La parte de la que puede disponer Enagás es de 350 millones de euros, que servirán para seguir desarrollando el Plan de Inversiones de la Compañía. La operación es óptima tanto en coste financiero como en plazo.



MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda de gas transportada hasta el 31 de marzo de 2011 ascendió a 114.822 GWh, un 0,6% por debajo de la registrada en el primer trimestre de 2010.

En esta cifra se incluyen exportaciones realizadas en el ejercicio por un total de 4.098 GWh.

El primer trimestre de 2011 muestra una demanda convencional similar a la registrada en el mismo periodo del año anterior a pesar que no se han registrado mínimos de temperatura tan bajos como los del pasado invierno 2009-2010.

Corregidos los efectos de laboralidad y temperatura, el sector convencional habría registrado un aumento del 5%, como consecuencia de la recuperación del consumo industrial de gas natural.

Las entregas de gas para generación eléctrica en centrales térmicas convencionales y ciclos combinados en el trimestre disminuyeron un 3,1% respecto al año 2010.

A 31 de marzo de 2011 había 66 grupos de ciclos combinados.

Puntas de demanda

La demanda convencional de gas natural, destinada a los consumos doméstico-comercial, industrial y cogeneración, alcanzó el 24 de enero el récord histórico de 1.179 GWh, debido principalmente al efecto de las bajas temperaturas. Esta cifra superó en un 2,5% al récord del invierno pasado de 1.150 GWh.

(GWh)	1T 2011	1T 2010	Var% 2011/2010
Demanda convencional	80.785	81.127	-0,4%
Demanda sector eléctrico	29.939	30.895	-3,1%
Exportaciones	4.098	3.128	31,0%
Salidas AA no básicos	0	346	100,0%
Total demanda transportada	114.822	115.496	-0,6%

RESUMEN HECHOS RELEVANTES 1T2011

Junta General de Accionistas 2011

La Junta General Ordinaria de Accionistas de Enagás S.A. se celebró el pasado día 25 de marzo de 2011, en segunda convocatoria, quedando constituida con un quórum del 57%.

En ella se han aprobado todas las propuestas que el Consejo de Administración sometía a su consideración, con relación a los puntos incluidos en su Orden del día.

Entre dichas propuestas se aprobó pagar el día 5 de julio un dividendo complementario de 0,52612325 euros brutos por acción, cifra complementaria al dividendo satisfecho en el mes de diciembre de 2010, también con cargo a los resultados del ejercicio 2010. De esta forma el dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2010, ha sido de 0,84 euros brutos por acción, lo que supone un incremento del 11,9% respecto al dividendo del año anterior.

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

Acumulada

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Mar 2011	Ene-Mar 2010	Var%
Ingresos por actividades reguladas	242,1	232,3	4,2%
Otros ingresos de explotación	14,5	7,6	90,6%
Total ingresos	256,6	239,9	7,0%
Gastos de personal	-16,4	-14,9	9,7%
Otros gastos de explotación	-34,4	-35,3	-2,7%
Cash Flow operativo (EBITDA)	205,9	189,7	8,6%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-67,2	-59,1	13,8%
Resultado operativo (EBIT)	138,7	130,6	6,2%
Resultado financiero	-15,9	-13,5	17,7%
Resultado antes de impuestos	122,7	117,1	4,8%
Impuesto sobre Sociedades	-36,8	-35,1	4,9%
Resultado neto del periodo	86,0	82,0	4,8%

Nota: Los resultados de 2011 incluyen la consolidación proporcional del 40% de la planta de regasificación de BBG

BALANCE CONSOLIDADO

Millones de euros (cifras no auditadas)	31-mar 2011	31-dic 2010
Inmovilizaciones inmateriales	40,3	36,6
Inmovilizaciones materiales	5.183,4	5.123,7
Inversiones financieras a lp en empresas del grupo y asociadas	0,0	0,9
Otras inversiones financieras a lp	36,0	31,9
Activos por impuestos diferidos	33,3	35,4
Activos no corrientes	5.293,1	5.228,6
Activos no corrientes mantenidos para la venta	0,0	31,3
Existencias	5,0	5,3
Deudores	395,1	366,5
Otros activos financieros corrientes	107,4	108,0
Otros activos corrientes	1,5	2,3
Efectivo y otros medios equivalentes	1.022,3	1.087,1
Activos corrientes	1.531,4	1.600,5
TOTAL ACTIVO	6.824,4	6.829,1
<i>Capital suscrito</i>	<i>358,1</i>	<i>358,1</i>
Reserva legal y estatutaria	71,6	71,6
Otras reservas	1.168,4	1.041,4
Reservas de consolidación	10,8	8,7
<i>Reservas</i>	<i>1.250,8</i>	<i>1.121,7</i>
Resultado de ejercicios anteriores	0,0	0,0
Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	86,0	333,5
Dividendo activo a cuenta	0,0	-74,5
Fondos propios	1.694,9	1.738,8
Operaciones de cobertura	8,0	-2,6
Ajustes por cambio de valor	8,0	-2,6
Patrimonio Neto	1.702,8	1.736,2
Provisiones	34,6	34,4
Pasivos financieros no corrientes	3.662,8	3.678,1
Deudas con empresas del grupo y asociadas l/p	0,0	0,0
Pasivos por impuestos diferidos	217,3	214,7
Otros pasivos no corrientes	77,9	79,1
Pasivos no corrientes	3.992,7	4.006,2
Pasivos vinculados con activos disp. venta	0,0	5,9
Provisiones corrientes	3,3	3,3
Pasivos financieros corrientes	796,9	730,8
Deudas con empresas del grupo y asociadas c/p	0,0	0,0
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	328,7	346,7
Otros pasivos corrientes	0,0	0,0
Pasivos corrientes	1.128,9	1.086,7
TOTAL PASIVO	6.824,4	6.829,1

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA

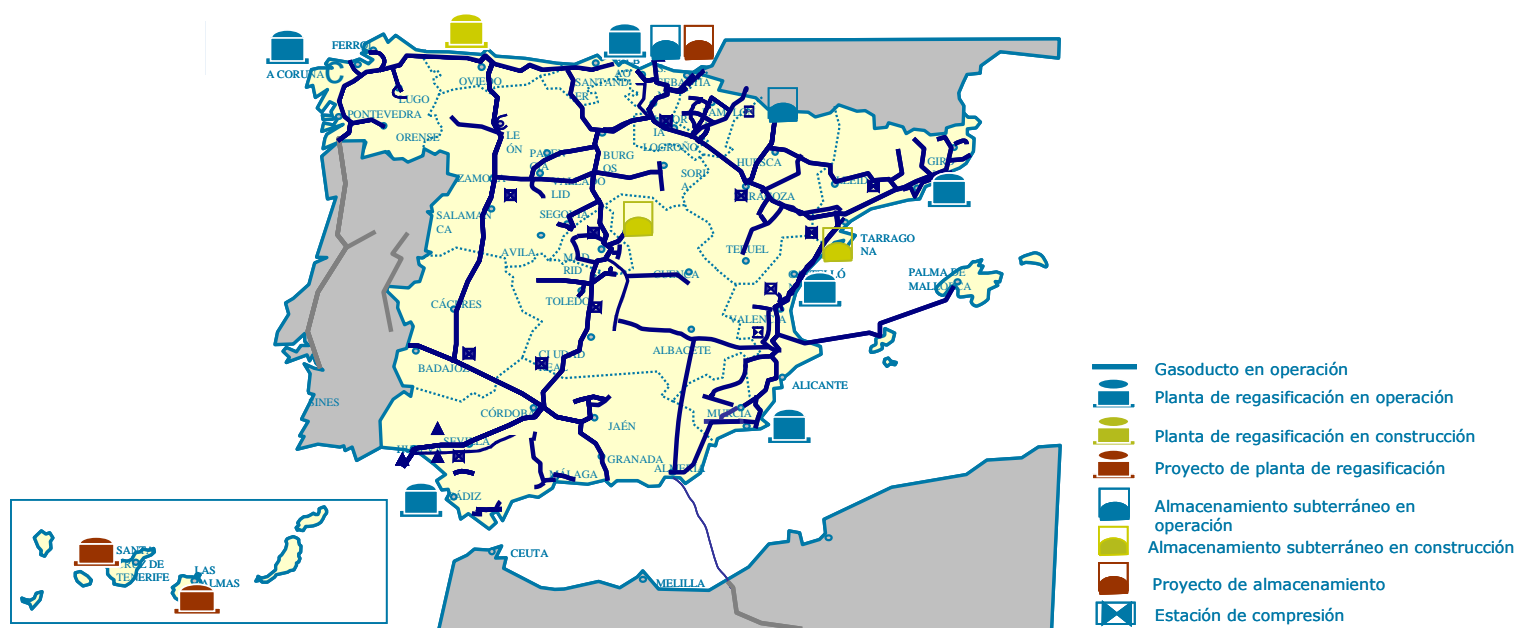
Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Mar 2011	Ene-Mar 2010
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	122,7	117,1
Ajustes al resultado consolidado	74,7	72,4
Amortización de activos fijos	67,2	59,1
Otros ajustes al resultado	7,5	13,3
Variación del capital circulante operativo	-81,1	-60,4
Existencias	0,3	1,6
Deudores y otras cuentas a cobrar	-32,9	-28,8
Otros activos corrientes	-0,1	0,0
Acreedores y otras cuentas a pagar	-48,4	-33,2
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	-15,6	-23,4
Pagos de intereses	-18,5	-25,4
Cobros de intereses	10,1	2,6
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	-7,2	2,1
Otros cobros /(pagos)	0,0	-2,8
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	100,7	105,7
Pagos por inversiones	-123,7	-224,7
Empresas del grupo y asociadas	0,0	0,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-123,6	-124,7
Otros activos financieros	-0,1	-100,0
Cobros por desinversiones	32,1	0,0
Empresas del grupo y asociadas	22,0	0,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	10,1	0,0
Otros activos financieros	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-91,7	-224,7
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	-73,8	285,7
Emisión	71,0	300,0
Devolución y amortización	-144,8	-14,3
Pagos por dividendos	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	-73,8	285,7
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	-64,7	166,6
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.087,1	640,5
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	1.022,3	807,2
Caja y bancos	28,5	4,5
Otros activos financieros	993,8	802,7

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 31-03-2011		
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		8.981
Estaciones de compresión	16	
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 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 y ha tenido unos ingresos, en concepto de prestación de servicios de mantenimiento de gasoducto y canon corporativo, por importe de 1,3 millones de euros.

Operaciones con "Gasoducto Extremadura"

Enagás S.A. tiene concedido, a favor de esta sociedad, un préstamo por importe de 41 miles de euros.

Asimismo, Enagás S.A. ha tenido un coste de 2,2 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 1,3 millones de euros.

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. tenía abierta una línea de crédito con Bancaja por importe de 6 millones de euros y, además, tenía contratada una línea de avales por importe de 6 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 2 y 12 millones de euros, respectivamente.

2) También tiene suscrito con Cajastur un contrato de préstamo por importe de 30 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. tiene una línea de crédito con BBK por importe de 25 millones de euros y una línea de avales por importe de 6 millones de euros.

2) También mantiene con BBK un préstamo por importe de 100 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 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 2011, a la cantidad de 300 miles de euros.

Las retribuciones percibidas por la Alta Dirección de la compañía ascendieron a 31 de marzo de 2011, a la cantidad de 1.775 miles de euros.

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 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.

Operaciones con Caixa Catalunya

Enagás S.A. mantiene una póliza de crédito con Caixa Catalunya por importe de 10 millones de euros y tiene contratada 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 Banco Sabadell

1) Banco Sabadell y Enagás 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.

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

Resultados 1T 2011

línea de avales por importe de 6 millones de euros.

3) Además de lo anterior, Enagás tiene con Banco Sabadell un préstamo de 150 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 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

Enagás ha tenido unos gastos de 613 miles de euros en concepto de mantenimiento de edificios e instalaciones.

Operaciones con Iberdrola

1) Enagás ha tenido unos costes de 2,95 millones de euros y 73 miles de euros en concepto de recepción de servicios de energía eléctrica y alquiler de oficina, respectivamente.

2) 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. En el primer trimestre, a su vez, se han suscrito 13 contratos de ATR que continúan en vigor.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2011 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 3.018,9 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 4,6 millones de euros; se han transportado 3.558,7 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de

peajes de término de conducción, 3,6 millones de euros; por último, se han almacenado 1.764,9 GWh de media habiéndose facturado por estos servicios 4,9 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 17 contratos de ATR, de los cuales 16 son a largo plazo y 1 es a corto plazo. En el primer trimestre, a su vez, se han suscrito 9 contratos de ATR de los cuales, a 31 de marzo de 2011, continúa en vigor 1.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2011 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 1.528,8 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 2,2 millones de euros; se han transportado 1.331,8 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 748 miles de euros; por último, se han almacenado 859,7 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

Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Hidrocantábrico Energía S.A. 6 contratos de ATR a largo plazo. En el primer trimestre, se han suscrito 2 contratos de los cuales ninguno continúa en vigor. Se han transportado para Hidrocantábrico 878,9 GWh por los que se ha facturado la cantidad de 285,5 miles 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