

INDICE

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO	1
PRINCIPALES MAGNITUDES	2
EVOLUCIÓN DE RESULTADOS.....	3
INVERSIONES	4
ESTRUCTURA FINANCIERA.....	4
MAGNITUDES FÍSICAS.....	5
RESUMEN HECHOS RELEVANTES 2T2011.....	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	14
ANEXO IV: Datos de Contacto	15

Conference-call/Webcast:

19 de julio de 2011. 10.00 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

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO

- ✓ El **Beneficio Neto** en el primer semestre de 2011 se ha incrementado **un 5,0%** hasta los **173,4 millones de euros, en línea con el objetivo de crecimiento establecido para el ejercicio 2011.**
- ✓ Los **gastos operativos** del semestre **han disminuido un 4,9%**, lo que demuestra un trimestre más el riguroso control de costes operativos realizado por la Compañía.
- ✓ El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** registrado a 30 de junio fue de **415,4 millones de euros, un 7,9% superior** al obtenido el ejercicio pasado.
- ✓ **Las inversiones** ascendieron a **272,5 millones de euros** y los **activos puestos en explotación** alcanzaron la cifra de **276,2 millones de euros.**
- ✓ En el periodo analizado se pusieron en explotación el **octavo tanque** de almacenamiento de **GNL en la planta de Barcelona**, la **estación de compresión de Villar de Arnedo** y el **gasoducto Algete-Yela.**
- ✓ Enagás y la compañía holandesa Vopak alcanzaron un acuerdo para la adquisición de una **planta de regasificación en Altamira (México)**. Enagás tiene previsto aportar fondos por un importe de 48 millones de dólares y será propietaria del 40%.
- ✓ **El endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de junio fue de **3.050,4 millones de euros**, lo que supone un ratio de apalancamiento del 63,1%. El **coste medio de la deuda** del semestre se situó en el **2,78%** frente al 2,67% del primer semestre del año 2010.
- ✓ En el mes de mayo Enagás formalizó un programa de **Euro Commercial Paper** por un importe máximo de 1.000 millones de euros para diversificar las fuentes de financiación.
- ✓ **Cambio en la política de retribución al accionista:** La **sólida base de activos** fruto del esfuerzo inversor de la Compañía y el **riguroso control de costes operativos y financieros** han permitido al Consejo de Administración de Enagás aprobar una mejora en la política de retribución al accionista. **El Pay Out sube al 65% con aplicación a los resultados del ejercicio 2011 y al 70% en el periodo 2012-2014.** Estos incrementos del pay-out deberán ser aprobados en la Junta General de Accionistas.

PRINCIPALES MAGNITUDES

Magnitudes Enero-Junio (cifras sin auditar)

Cuenta de Resultados

(mill €)	Enero-Junio		
	2011	2010	Var %
Ingresos Regulados	494,1	474,5	4,1%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	415,4	385,1	7,9%
Resultado Operativo (EBIT)	278,4	265,3	4,9%
Resultado Neto	173,4	165,1	5,0%

Balance, ratios financieros y coste medio de la deuda

	Enero-Junio	
	2011	2010
Total Activo (€mill)	7.152,6	6.423,2
Deuda Neta (€mill)	3.050,4	2.915,8
Fondos Propios (€mill)	1.782,3	1.647,4
Deuda Neta/Total Activos (%)	42,6%	45,4%
Deuda Neta/(Deuda Neta+Fondos Propios) (%)	63,1%	63,9%
Coste medio de la deuda (%)	2,78%	2,67%

Otras magnitudes

(mill €)	Enero-Junio		
	2011	2010	Var %
Inversiones	272,5	415,3	-34,4%
Activos puestos en explotación	276,2	171,7	60,9%

Magnitudes trimestrales (cifras sin auditar)

(mill €)	Segundo trimestre		
	2011	2010	Var %
Ingresos Regulados	252,0	242,2	4,0%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	209,5	195,4	7,2%
Resultado Operativo (EBIT)	139,7	134,7	3,7%
Resultado Neto	87,4	83,1	5,2%

EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

Resultados acumulados

El **Resultado Neto** del primer semestre de 2011 ha ascendido a **173,4 millones de euros, un 5% superior** a los 165,1 millones de euros obtenidos en el primer semestre de 2010.

El **Resultado Financiero** (-30,8 millones de euros) **augmentó un 4,3%** respecto al del ejercicio anterior, por el aumento de la deuda respecto al primer semestre de 2010 y al ligero incremento del coste financiero neto, que ha pasado del 2,67% al 2,78%.

Las amortizaciones de inmovilizado en el semestre han sido de 137 millones de euros, un 14,4% superiores a las del año 2010, y en línea con el mayor volumen de activos incorporados el último año. De esta forma, el **EBIT** del semestre ha ascendido a **278,4 millones**, un **4,9%** por encima al obtenido a 30 de junio de 2010.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha pasado de 385,1 millones de euros a **415,4 millones de euros** al finalizar el primer semestre de 2011, registrando un **crecimiento del 7,9%**.

Los **gastos operativos decrecieron un 4,9%** frente al primer semestre 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 4,1%**, 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 obtenidos a 30 de junio de 2011 se ha consolidado proporcionalmente el 40% de la planta de regasificación BBG, mientras que en los números del primer semestre de 2010 se

incluía la consolidación proporcional del 25% de BBG desde abril de este año.

El Beneficio Neto por acción en el periodo analizado ha sido de 0,73 euros. El Cash Flow Operativo por acción en el trimestre ha ascendido a 1,74 euros.

Resultados trimestrales

El Resultado Neto del segundo trimestre del año 2011 ha ascendido a 87,4 millones de euros, un 5,2% superior a los 83,1 millones de euros obtenidos en el mismo trimestre del ejercicio anterior.

El Resultado Operativo (EBIT) del trimestre ha alcanzado los 139,7 millones de euros, que frente a los 134,7 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del año anterior, supone un incremento del 3,7%.

El Cash Flow Operativo (EBITDA) ha pasado de 195,4 millones de euros en el segundo trimestre de 2010 a 209,5 millones de euros en el mismo periodo de 2011, registrando un crecimiento del 7,2%.

En los resultados obtenidos en el segundo trimestre de 2011 se ha consolidado proporcionalmente el 40% de la planta de regasificación BBG, mientras que en los números del segundo trimestre de 2010 se incluía la consolidación proporcional del 25% de BBG desde abril de ese año.

El Beneficio por acción del trimestre ascendió a 0,37 euros.

INVERSIONES

Activos puestos en explotación

En el primer semestre de 2011, las inversiones puestas en explotación han ascendido a **276,2 millones de euros**.

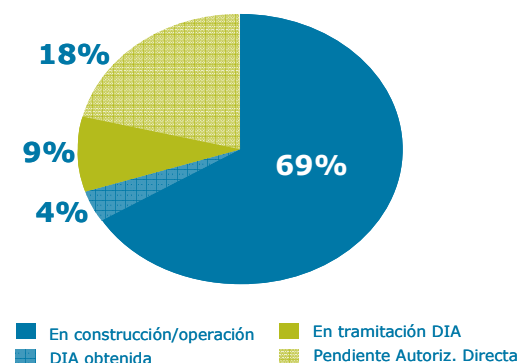
Los proyectos más significativos para los que se han obtenido las actas de puesta en marcha fueron el octavo tanque de capacidad de 150.000m³ de GNL en la planta de regasificación de Barcelona, la estación de compresión de Villar de Arnedo y el gasoducto Algete-Yela.

Inversión realizada

Hasta el 30 de junio de 2011 Enagás ha invertido **272,5 millones de euros**, en línea con el presupuesto de mitad de año de la Compañía y con el objetivo establecido de invertir 650 millones de euros al finalizar el año.

Es importante destacar que el 73% 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.

Estado de la inversión a realizar hasta 2014



ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de junio de 2011 ha ascendido a **3.050,4 millones de euros**, ligeramente superior a los 2.915,8 millones registrados a 30 de junio de 2010.

El **ratio de apalancamiento** (deuda neta/deuda neta+ fondos propios) al finalizar el primer semestre de 2011 se ha situado en el **63,1%**, frente al 63,9% obtenido a junio de 2010.

El porcentaje de **deuda neta a tipo fijo** a 30 de junio ascendía al **70%**, totalmente en línea con el objetivo estratégico marcado por la Compañía como estructura óptima de su deuda.

Adicionalmente, al finalizar el segundo trimestre del ejercicio el **95%** de la deuda financiera neta se encontraba a **largo plazo** con un **periodo medio de vencimiento de 6,3 años**.

El **coste medio de la deuda** al finalizar el primer semestre del año fue de **2,78%**, frente al 2,67% registrado en el mismo periodo del año 2010.

El **Cash Flow Neto** acumulado a 30 de junio, **367,9 millones de euros**, ha sido aplicado principalmente a la financiación de inversiones.

El **Resultado financiero**, incluyendo la activación de gastos financieros (13,4 millones de euros), refleja una cifra negativa de **30,8 millones de euros**, frente al resultado financiero del primer semestre de 2010, que una vez incluida la activación de gastos financieros (10,8 millones de euros) alcanzó la cifra de 29,5 millones de euros.

La **liquidez** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada al término del primer semestre de 2011, ascendía a **2.064 millones de euros**.

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda de gas transportada hasta el 30 de junio de 2011 ascendió a 214.773 GWh, un 1,9% por debajo de la registrada en el primer semestre de 2010.

En esta cifra se incluyen exportaciones realizadas en el ejercicio por un total de 6.947 GWh y salidas del gasoducto Magreb Europa con tránsito a Portugal de 13.630 GWh.

El primer semestre de 2011 muestra una demanda convencional muy 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 a 30 de junio disminuyeron un 9,6% respecto a la misma fecha del año 2010, como consecuencia de una mayor aportación de las centrales de carbón.

A 30 de junio 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)	Enero-Junio		
	2011	2010	Var% 2011/2010
Demanda convencional	138.450	139.160	-0,5%
Demanda sector eléctrico	55.746	61.650	-9,6%
Exportaciones	6.947	6.022	15,4%
Salidas valle Guadalquivir	0	806	-
Salidas GME tránsito a Portugal	13.630	11.390	19,7%
Total demanda transportada	214.773	219.028	-1,9%

RESUMEN HECHOS RELEVANTES 2T2011

Nueva política de dividendos

La sólida base de activos fruto del esfuerzo inversor de la compañía y el riguroso control de costes operativos y financieros han permitido al Consejo de Administración de Enagás, en su sesión de 18 de Julio, aprobar una mejora en la política de pay-out.

El Pay out se incrementará desde el 60% actual hasta el 65% en el dividendo correspondiente a 2011 y hasta el 70% en el periodo 2012-2014. Estos incrementos del pay-out deberán ser aprobados en la Junta General de Accionistas.

Adquisiciones de activos consistentes con el core business y los objetivos de endeudamiento y rentabilidad

Almacenamiento subterráneo de Gaviota

La Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos autorizó en junio la adquisición por parte de Enagás del 100% de la titularidad de la concesión de explotación del almacenamiento subterráneo de gas Gaviota.

La adquisición se encuentra por tanto pendiente del último trámite administrativo que previsiblemente se conseguirá en el tercer trimestre de 2011 y será retroactiva en términos económicos desde 1 de enero de 2010.

Planta de regasificación de Altamira (México)

La joint venture entre Vopak (60%) y Enagás (40%) alcanzó un acuerdo con los actuales propietarios de la Terminal de Altamira, Shell (50%), Total (25%) y Mitsui & Co., LTD (25%) para la adquisición de la terminal mexicana.

Esta compra supondrá por parte de Enagás una aportación de fondos de alrededor de 48 millones de dólares. El

resto de la adquisición se financiará a través de una estructura de tipo project finance.

La capacidad total de la planta está contratada a largo plazo, a través de un contrato ship or pay, por Gas de Litoral (GDL), propiedad de Shell y Total y garantiza una rentabilidad nominal después de impuestos del equity invertido de doble dígito.

Esta planta de regasificación está estratégicamente situada en el Puerto de Altamira, en el Golfo de México y dispone de dos tanques de 150.000 m³ cada uno y capacidad para el atraque de barcos metaneros de hasta 216.000 m³ de gas natural licuado.

La operación será efectiva una vez obtenida la autorización necesaria de la Comisión Nacional de Energía (CNE), además de la aprobación requerida por parte de las autoridades competentes en México.

Programa Euro Commercial Paper

Enagás formalizó en el mes de mayo un programa Euro Commercial Paper (ECP) por un importe máximo de 1.000 millones de euros que ha sido inscrito en el Irish Stock Exchange.

A través de este programa la Compañía podrá emitir Notas en el Euromercado con vencimiento entre 21 y 364 días, posibilitando así la diversificación de sus vías de financiación en el mercado de capitales con un coste de financiación muy atractivo.

Standard and Poor's ha asignado el rating "A-1+", el máximo posible dentro de esta categoría de emisiones de deuda a corto plazo.

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

Acumulada

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Jun 2011	Ene-Jun 2010	Var%
Ingresos por actividades reguladas	494,1	474,5	4,1%
Otros ingresos de explotación	21,5	15,9	35,5%
Total ingresos	515,6	490,4	5,1%
Gastos de personal	-33,4	-30,6	9,3%
Otros gastos de explotación	-66,8	-74,7	-10,6%
Cash Flow operativo (EBITDA)	415,4	385,1	7,9%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-137,0	-119,8	14,4%
Resultado operativo (EBIT)	278,4	265,3	4,9%
Resultado financiero	-30,8	-29,5	4,3%
Resultado antes de impuestos	247,6	235,7	5,0%
Impuesto sobre Sociedades	-74,2	-70,6	5,1%
Resultado neto del periodo	173,4	165,1	5,0%

Trimestral

Millones de euros (cifras no auditadas)	2T 2011	2T 2010	Var%
Ingresos por actividades reguladas	252,0	242,2	4,0%
Otros ingresos de explotación	7,0	8,3	-15,6%
Total ingresos	259,0	250,5	3,4%
Gastos de personal	-17,0	-15,6	8,8%
Otros gastos de explotación	-32,4	-39,4	-17,7%
Cash Flow operativo (EBITDA)	209,5	195,4	7,2%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-69,8	-60,8	14,9%
Resultado operativo (EBIT)	139,7	134,7	3,7%
Resultado financiero	-14,9	-16,0	-7,0%
Resultado antes de impuestos	124,8	118,7	5,2%
Impuesto sobre Sociedades	-37,4	-35,5	5,3%
Resultado neto del periodo	87,4	83,1	5,2%

Nota: En los resultados del 1S2011 se ha consolidado proporcionalmente el 40% de la planta de regasificación BBG, mientras que en los números del primer semestre de 2010 se incluía la consolidación proporcional del 25% de BBG desde abril de ese año.

BALANCE CONSOLIDADO

Millones de euros (cifras no auditadas)	30-jun 2011	31-dic 2010
Activos intangibles	41,2	36,6
Inmovilizaciones materiales	5.258,4	5.123,7
Inversiones financieras a lp en empresas del grupo y asociadas	4,4	0,9
Otras inversiones financieras a lp	32,6	31,9
Activos por impuestos diferidos	32,3	35,4
Activos no corrientes	5.368,9	5.228,6
Activos no corrientes mantenidos para la venta	0,0	31,3
Existencias	4,9	5,3
Deudores	318,3	366,5
Otros activos financieros corrientes	9,4	108,0
Otros activos corrientes	2,4	2,3
Efectivo y otros medios equivalentes	1.448,6	1.087,1
Activos corrientes	1.783,7	1.600,5
TOTAL ACTIVO	7.152,6	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	10,9	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	173,4	333,5
Dividendo activo a cuenta	0,0	-74,5
Fondos propios	1.782,3	1.738,8
Operaciones de cobertura	5,7	-2,6
Ajustes por cambio de valor	5,7	-2,6
Patrimonio Neto	1.788,0	1.736,2
Provisiones	34,9	34,4
Pasivos financieros no corrientes	3.693,3	3.678,1
Deudas con empresas del grupo y asociadas l/p	0,0	0,0
Pasivos por impuestos diferidos	265,3	214,7
Otros pasivos no corrientes	76,8	79,1
Pasivos no corrientes	4.070,3	4.006,2
Pasivos vinculados con activos disp. venta	0,0	5,9
Provisiones corrientes	3,3	3,3
Pasivos financieros corrientes	963,5	730,8
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	327,6	346,7
Pasivos corrientes	1.294,4	1.086,7
TOTAL PASIVO	7.152,6	6.829,1

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Jun 2011	Ene-Jun 2010
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	247,6	235,7
Ajustes al resultado consolidado	158,9	148,9
Amortización de activos fijos	137,0	119,8
Otros ajustes al resultado	21,9	29,0
Variación del capital circulante operativo	-11,8	29,5
Existencias	0,4	1,7
Deudores y otras cuentas a cobrar	40,8	45,0
Otros activos corrientes	-1,9	-1,4
Acreedores y otras cuentas a pagar	-51,1	-15,7
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	-26,8	-31,3
Pagos de intereses	-36,5	-34,8
Cobros de intereses	17,8	4,9
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	-8,1	1,3
Otros cobros /(pagos)	0,0	-2,8
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	367,9	382,7
Pagos por inversiones	-268,4	-453,7
Empresas del grupo y asociadas	-4,4	0,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-262,5	-330,4
Otros activos financieros	-1,6	-123,3
Cobros por desinversiones	32,1	0,0
Empresas del grupo y asociadas	22,0	0,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	10,1	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-236,3	-453,7
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	230,0	411,8
Emisión	541,7	496,9
Devolución y amortización	-311,7	-85,0
Pagos por dividendos	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	230,0	411,8
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	361,6	340,9
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	1.448,6	981,4
Caja y bancos	26,4	11,3
Otros activos financieros	1.422,2	970,1

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 30-06-2011		
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		9.113
Estaciones de compresión	16	
Estaciones de regulación y medida (ERM) y de medida (EM)	430	
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 el último 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 8,3 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 2,6 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 4,6 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 2,6 millones de euros.

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

Resultados 1S 2011

Enagás, S.A. ha recibido de esta sociedad, unos ingresos de 0,2 millones de euros por servicios de ingeniería.

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

Operaciones con Caja de Ahorros de Asturias (Cajastur)

Enagás, S.A. tiene contratada con Cajastur una línea de avales, por importe de 12 millones de euros.

Enagás, S.A. ha cancelado durante el segundo trimestre del 2011 el contrato que tenía suscrito con Cajastur de una Póliza de crédito por importe de 2 millones de euros y también ha cancelado el contrato de préstamo que tenía suscrito con Cajastur 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 30 de junio de 2011, a la cantidad de 0,6 millones de euros.

Las retribuciones percibidas por la Alta Dirección de la compañía ascendieron a 30 de junio de 2011, a la cantidad de 2,5 millones 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 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 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.

Resultados 1S 2011

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 1,1 millones de euros en concepto de mantenimiento de edificios e instalaciones.

Operaciones con Naturgás, S.A

Enagás, S.A. ha tenido unos gastos de 5 miles de euros en concepto de servicios de gas.

Operaciones con Iberdrola

1) Enagás, S.A. ha tenido unos costes totales de 6,7 millones de euros, correspondientes a la compra de gas para autoconsumo por importe de 6,1 millones de euros y recepción de servicios de energía eléctrica y alquiler de oficina por importe de 0,6 millones de euros, respectivamente.

2) Enagás, S.A. tiene suscritos y en vigor con 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 segundo trimestre, a su vez, se han suscrito 7 contratos de ATR, de los cuáles continúan en vigor 5.

Durante el período comprendido entre el 1 de abril y el 30 de junio de 2011 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 7.270,53 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 7,33 millones de euros; se han transportado 8.373,9 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 6,2 millones de euros; por último, se han almacenado 1.901,6 GWh de media habiéndose facturado por estos servicios 11,6 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 22 contratos de ATR, de los cuales 21 son a largo plazo y 1 es a corto plazo. En el segundo trimestre, a su vez, se ha suscrito 6 contratos de ATR, de los cuáles a 30 de junio de 2011, continúan en vigor 5.

Durante el período comprendido entre el 1 de abril y el 30 de junio de 2011 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 2.653,5 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 3,8 millones de euros; se han transportado 2.370,1 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 1,0 millones de euros; por último, se han almacenado 1.051,1 GWh habiéndose facturado por estos servicios 3,75 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. ha tenido unos gastos de 0,8 millones de euros en concepto de servicios de energía eléctrica.

Enagás, S.A. tiene suscritos y en vigor con Hidrocantábrico Energía S.A. 8 contratos de ATR a largo plazo. En el segundo trimestre, se han suscrito 8 contratos de ATR, de los cuáles a 30 de junio de 2011 continúan en vigor 2.

No se regasificó, habiéndose facturado únicamente el término fijo, que por ley corresponde. Se han transportado para Hidrocantábrico 1.599,3 GWh por los que se ha facturado la cantidad de 0,6 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 2010 de Enagás ha sido verificado por primera vez según la **norma AA1000**, habiendo obtenido por tercer 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