



INDICE

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO	1
PRINCIPALES MAGNITUDES	2
Magnitudes Enero- Septiembre	2
Magnitudes trimestrales.....	2
EVOLUCIÓN DE RESULTADOS	3
Resultados acumulados	3
Resultados trimestrales	3
INVERSIONES	4
Activos puestos en explotación	4
Inversiones	4
Adquisiciones	4
ESTRUCTURA FINANCIERA.....	5
MAGNITUDES FÍSICAS	6
HECHOS RELEVANTES TERCER TRIMESTRE....	6
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA.....	7
Acumulada.....	7
Trimestral	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	15
ANEXO IV: Datos de Contacto	16

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO

- ✓ El **Beneficio Neto** a 30 de septiembre de 2010 se ha incrementado **un 17,2%** hasta los **254,9 millones de euros**. Este incremento viene motivado por el **aumento de los ingresos regulados** y a la **política de eficiencia de costes** llevada a cabo por la Compañía.
- ✓ El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** en los nueve primeros meses del año fue de **588,1 millones de euros**, un **14,1% superior** a los 515,5 millones de euros obtenidos a 30 de septiembre del ejercicio pasado. El **Resultado Operativo (EBIT)** del los nueve primeros meses ha alcanzado los **406,3 millones de euros** lo que supone un crecimiento del **13,8%** respecto al año anterior.
- ✓ **Las inversiones** a 30 de septiembre ascendieron a **559,1 millones de euros** y los **activos puestos en explotación** alcanzaron la cifra de **190,7 millones de euros**.
- ✓ El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de septiembre fue de **2.972,9 millones de euros**. El **coste medio de la deuda** en los nueve meses del ejercicio se situó en el **2,68%** frente al 3,10% del mismo periodo de 2009.
- ✓ La **demanda de gas transportada** en el periodo analizado ascendió a **316.705 GWh**, un **1,4% por debajo** de la registrada en 2009. **La demanda convencional se ha incrementado un 8,9%** por el efecto de las bajas temperaturas en el comienzo del año y el por el incremento del consumo industrial.
- ✓ En el tercer trimestre del año la Compañía anunció la **compra** a Repsol de un **15% de la planta de regasificación de BBG** por un importe de **40 millones de euros**, deuda incluida, y la **compra a Murphy Oil del 18%** que poseía en el almacenamiento subterráneo de **Gaviota** por un importe de **19,2 mill de euros**.

Conference-call/Webcast:

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

PRINCIPALES MAGNITUDES

Magnitudes Enero- Septiembre (cifras sin auditar)

Cuenta de Resultados

(mill €)	Enero-Septiembre		
	2010	2009	Var %
Ingresos Regulados	718,5	639,4	12,4%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	588,1	515,5	14,1%
Resultado Operativo (EBIT)	406,3	357,0	13,8%
Resultado Neto	254,9	217,4	17,2%

Balance, ratios financieros y coste medio de la deuda

	Enero-Septiembre	
	2010	2009
Total Activo (€mill)	6.572	5.385
Deuda Neta (€mill)	2.973	2.803
Fondos Propios (€mill)	1.737	1.580
Deuda Neta/Total Activos (%)	45,2%	52,0%
Deuda Neta/(Deuda Neta+Fondos Propios) (%)	63,1%	63,9%
Coste medio de la deuda (%)	2,68%	3,10%

Otras magnitudes

(mill €)	Enero-Septiembre		
	2010	2009	Var %
Inversiones	559,1	763,8	-26,8%
Activos puestos en explotación	190,7	892,2	-78,6%

Magnitudes trimestrales (cifras sin auditar)

(mill €)	Tercer trimestre		
	2010	2009	Var %
Ingresos Regulados	244,0	228,6	6,7%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	203,0	185,0	9,7%
Resultado Operativo (EBIT)	141,0	129,2	9,1%
Resultado Neto	89,8	78,0	15,2%

EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

Resultados acumulados

El **Resultado Neto** de los nueve primeros meses del año 2010 ha ascendido a **254,9 millones de euros, un 17,2% superior** a los 217,4 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior. Este fuerte incremento se debe al aumento de los ingresos regulados debido a la importante cifra de inversiones puestas en explotación en 2009 y a la política de eficiencia de costes operativos y financieros llevada a cabo por la Compañía.

El **Resultado Financiero** (-44,2 millones de euros) **disminuyó un 5,1%** respecto al del ejercicio anterior por la contención del crecimiento de la deuda neta y la mejora del coste financiero neto, que ha disminuido del 3,1% al 2,68%.

El **Resultado Operativo (EBIT)** en los primeros nueve meses del año ha alcanzado los **406,3 millones de euros**, que frente a los 357,0 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del año anterior, supone un **crecimiento del 13,8%**.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha pasado de 515,5 millones de euros a 30 de septiembre de 2009 a **588,1 millones de euros** en el mismo periodo de 2010, registrando un **crecimiento del 14,1%**.

Los gastos operativos crecieron un 3,8% frente al mismo periodo de 2009 e incluyen los gastos correspondientes a la participación del 25% de Enagas en BBG.

Los **ingresos regulados han crecido un 12,4%** en los nueve primeros meses del año por el aumento de la base de activos remunerados en los últimos trimestres de

2009, e incluyen los correspondientes a la participación del 25% de Enagás en BBG

El **Beneficio Neto por acción** a 30 de septiembre de 2010 ha sido de 1,07 euros. El **Cash Flow Operativo por acción** en el mismo periodo ha ascendido a 2,46 euros.

Resultados trimestrales

El **Resultado Neto** del tercer trimestre del año 2010 ha ascendido a **89,8 millones de euros, un 15,2% superior** a los 78 millones de euros obtenidos en el mismo trimestre del ejercicio anterior.

El **Resultado Operativo (EBIT)** del trimestre ha alcanzado los **141 millones de euros**, que frente a los 129,2 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del año anterior, supone un **crecimiento del 9,1%**.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha pasado de 185 millones de euros en el tercer trimestre de 2009 a **203 millones de euros** en el mismo periodo de 2010, registrando un **crecimiento del 9,7%**.

El **Beneficio Neto por acción** en el tercer trimestre de 2010 ha sido de 0,38 euros. El **Cash Flow Operativo por acción** en el mismo periodo ha ascendido a 0,85 euros.

INVERSIONES

Activos puestos en explotación

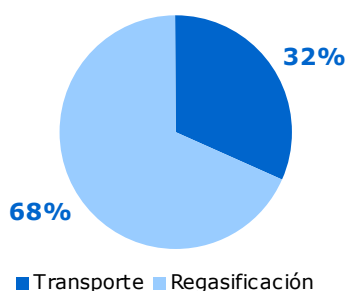
En los nueve primeros meses del año, las inversiones puestas en explotación han ascendido a **190,7 millones de euros** e incluyen el 25% de BBG, efectivo desde el 14 de abril de 2010. El 100% del almacenamiento subterráneo de Gaviota y el 15% adicional de BBG adquirido a Repsol se integrará una vez se aprueben las operaciones por las autoridades de competencia.

El proyecto más significativo para el que se han obtenido el acta de puesta en marcha ha sido el de la Estación de Compresión de Montesa.

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

En el cuarto trimestre del año se espera poner en explotación tres tanques de capacidad de 150.000m³ de GNL en las plantas de Barcelona, Huelva y Cartagena.

Activos puestos en explotación por actividad



Nota: Se incluye 25% de BBG

Inversiones

Hasta el 30 de septiembre de 2010 Enagás ha invertido 559,1 millones de euros, en línea con los objetivos de la Compañía de invertir 700 millones de euros este ejercicio.

Esta cifra de inversiones incorpora la adquisición del 25% de BBG y la del almacenamiento subterráneo de Gaviota.

Adquisiciones

En el tercer trimestre del año la Compañía anunció la compra a Repsol de un 15% de la planta de regasificación de BBG por un importe de 40 millones de euros, deuda incluida. Una vez obtenidas las autorizaciones necesarias, la fecha de consolidación de la operación para Enagás será el 1 de Enero de 2010.

En el ejercicio 2009 Enagás había adquirido el 25% de la planta de BBG a BP. Para esta adquisición Enagás ya ha recibido todos los permisos necesarios, de forma que se consolida proporcionalmente desde el pasado 14 de Abril.

De esta forma, la estructura accionarial de BBG quedará configurada con Enagás como socio mayoritario con un 40%, y EVE y RREFF con un 30% del capital social cada uno.

Adicionalmente, Enagás firmó el 27 de julio el contrato de compra a Murphy Spain Oil Company de su participación del 18% en el almacenamiento de gas natural Gaviota, por un valor de 19,2 millones de euros, que incluye tanto las infraestructuras actuales como el proyecto de ampliación.

Con esta adquisición, y tras la compra a Repsol del 82% del almacenamiento el pasado mes de abril, Enagás se convierte en propietaria del 100% de esta infraestructura de carácter estratégico.

Una vez se reciban los permisos necesarios, la fecha de integración del almacenamiento en las cuentas de Enagás será el 1 de Enero de 2010.

Las adquisiciones realizadas son consistentes con los objetivos estratégicos de adquirir activos regulados, que cumplan con los criterios establecidos de rentabilidad y endeudamiento.

ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de septiembre de 2010 ha ascendido a **2.973**, frente a los **2.904** millones de euros registrados al finalizar 2009 y los 2.803 millones de euros a 30 de septiembre de 2009.

El **ratio de apalancamiento** (deuda neta/ deuda neta+ fondos propios) al finalizar los nueve primeros meses de 2010 se ha situado en el **63,1%**, frente al 64,6% al final del año 2009 y al 63,9% a 30 de septiembre de 2009.

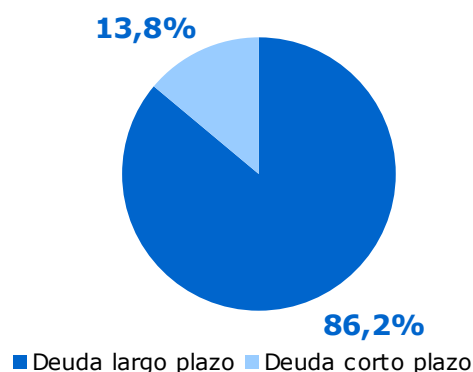
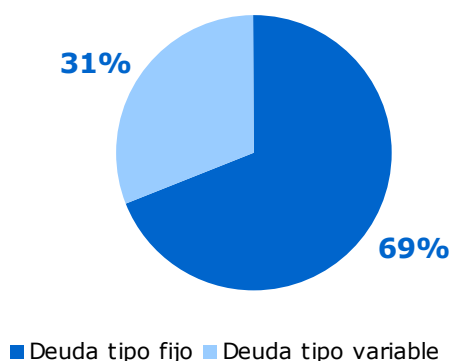
Durante el tercer trimestre de 2010 Enagás ha continuado realizando operaciones de cobertura de tipos de interés, de forma que el porcentaje de deuda a tipo fijo a 30 de septiembre asciende hasta el **69%**, totalmente en línea con el objetivo estratégico de tener una estructura de la deuda 70% a tipo fijo y 30% a tipo variable.

El **coste medio de la deuda** de la Compañía a 30 de septiembre de 2010 fue de **2,68%**, frente al 3,10% registrado en los nueve primeros meses de 2009.

El **Cash Flow Neto** acumulado a 30 de septiembre, **581,2 millones de euros**, ha sido aplicado principalmente a la financiación de inversiones y al pago de dividendo.

El **Resultado financiero**, incluyendo la activación de gastos financieros (17,3 millones de euros), refleja una cifra negativa de **44,2 millones de euros**, que mejora el resultado financiero del mismo periodo de 2009, que una vez incluida la activación de gastos financieros (17 millones de euros) alcanzó la cifra de 46,5 millones de euros.

La **liquidez** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada a 30 de septiembre de 2010, ascendía a **2.081 millones de euros** lo que permite disponer de los recursos financieros suficientes para desarrollar la totalidad de las inversiones previstas hasta comienzos de 2014, en condiciones óptimas, tanto en términos de plazo como de coste financiero.



MAGNITUDES FÍSICAS

La demanda de gas transportada a 30 de septiembre ascendió a 316.705 GWh, un 1,4% por debajo de la registrada en el mismo periodo de 2009.

Estas cifras muestran una recuperación de la demanda convencional que ha crecido un 8,9% en 2010 por el efecto de las bajas temperaturas de comienzos del año, así como por la recuperación del sector industrial, debido a una mejora de la actividad respecto al mismo periodo de 2009.

Por el contrario, el consumo de gas para generación eléctrica (34,9% de la demanda total) ha disminuido en un 16,7% respecto a los nueve primeros meses de 2009, por el incremento de la producción eólica e hidráulica.

En el tercer trimestre de 2010 la demanda ha ascendido a 90.417 GWh, un 8% inferior a la registrada en el tercer trimestre del año 2010.

HECHOS RELEVANTES TERCER TRIMESTRE

03/09/2010 Enagás compra a Repsol el 15% de Bahía de Bizkaia Gas (BBG)

Enagás firmó el contrato mediante el cual compró a Repsol el 15% de la Planta de Regasificación Bahía de Bizkaia Gas (BBG) por un valor, incluyendo la deuda, de 40 millones de euros.

De esta forma, una vez materializada la transmisión y tras la obtención de las correspondientes autorizaciones administrativas, la estructura accionarial de BBG quedará configurada con Enagás como socio mayoritario con un 40%, y EVE y RREFF con un 30% del capital social cada uno.

27/07/2010 Enagás compra el 18% de Gaviota a Murphy Oil

Enagás firmó el 27 de julio el contrato de compra a Murphy Spain Oil Company de su

participación del 18% en el almacenamiento de gas natural Gaviota, por un valor de 19,2 millones de euros, que incluye tanto las infraestructuras actuales como el proyecto de ampliación. Con esta adquisición, y tras la compra a Repsol del 82% del almacenamiento el pasado mes de abril, Enagás se convierte en propietaria del 100% de esta infraestructura de carácter estratégico.

20/07/2010 Actualización estratégica 2010-2014

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

- Media anual de inversión 2010-2014 de 700M€, similar a la realizada entre 2007-2009. Media anual de inversiones puestas en explotación de 680M€, superior a la realizada entre 2007-2009.
- Mantenimiento de los ratios de endeudamiento en niveles similares a los actuales.
- Recursos financieros suficientes hasta 2014 para la ejecución del plan inversor, al contar actualmente con una liquidez de 2.200 millones de euros.
- Crecimiento de EBITDA y Beneficio Neto a TACC del 10% y 7% respectivamente.
- Mantenimiento de la política de dividendos.

5/07/2010 Pago de dividendo complementario

Enagás realizó el 5 de julio el pago de un dividendo bruto por acción de 0,466027 euros. El dividendo es complementario al satisfecho el 22 de diciembre de 2009, por importe de 0,283 euros brutos y también con cargo a los resultados del 2009.

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

Acumulada

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Sept 2010	Ene-Sept 2009	Var%
Ingresos por actividades reguladas	718,5	639,4	12,4%
Otros ingresos de explotación	25,5	26,1	-2,5%
Total ingresos	744,0	665,6	11,8%
Gastos de personal	-46,0	-45,9	0,3%
Otros gastos de explotación	-109,7	-104,2	5,3%
Cash Flow operativo (EBITDA)	588,1	515,5	14,1%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-181,9	-158,5	14,8%
Resultado operativo (EBIT)	406,3	357,0	13,8%
Resultado financiero	-44,2	-46,5	-5,1%
Resultado antes de impuestos	362,1	310,5	16,6%
Impuesto sobre Sociedades	-107,2	-93,1	15,2%
Resultado neto del periodo	254,9	217,4	17,2%

Trimestral

Millones de euros (cifras no auditadas)	3T 2010	3T 2009	Var%
Ingresos por actividades reguladas	244,0	228,6	6,7%
Otros ingresos de explotación	9,6	7,5	28,0%
Total ingresos	253,6	236,1	7,4%
Gastos de personal	-15,5	-15,3	1,5%
Otros gastos de explotación	-35,0	-35,9	-2,4%
Cash Flow operativo (EBITDA)	203,0	185,0	9,7%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-62,0	-55,8	11,1%
Resultado operativo (EBIT)	141,0	129,2	9,1%
Resultado financiero	-14,7	-17,9	-17,9%
Resultado antes de impuestos	126,3	111,4	13,5%
Impuesto sobre Sociedades	-36,5	-33,4	9,3%
Resultado neto del periodo	89,8	78,0	15,2%

Nota: Desde el 14 de abril se consolida proporcionalmente el 25% de la planta de regasificación de BBG

BALANCE CONSOLIDADO

Millones de euros (cifras no auditadas)	30-sep 2010	31-dic 2009
Inmovilizaciones inmateriales	47,5	41,4
Inversiones inmobiliarias	0,0	0,0
Inmovilizaciones materiales	4.997,9	4.655,0
Inversiones financieras a lp en empresas del grupo y asociadas	8,1	8,1
Otras inversiones financieras a lp	23,4	2,9
Activos por impuestos diferidos	27,1	57,5
Activos no corrientes	5.104,1	4.764,9
Existencias	5,0	4,7
Deudores	302,4	359,7
Otros activos financieros corrientes	109,7	8,1
Otros activos corrientes	5,9	2,1
Efectivo y otros medios equivalentes	1.044,4	640,5
Activos corrientes	1.467,4	1.015,1
TOTAL ACTIVO	6.571,5	5.779,9
<i>Capital suscrito</i>	<i>358,1</i>	<i>358,1</i>
Reserva legal	71,6	71,6
Otras reservas	1.041,9	923,4
Reservas de consolidación	10,7	9,8
<i>Reservas</i>	<i>1.124,2</i>	<i>1.004,9</i>
Resultado de ejercicios anteriores	0,0	0,0
Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	254,9	298,0
Dividendo activo a cuenta	0,0	-67,6
Fondos propios	1.737,2	1.593,4
Activos financieros disponibles para la venta	0,0	0,0
Operaciones de cobertura	-9,8	-12,2
Ajustes por cambio de valor	-9,8	-12,2
Patrimonio Neto	1.727,4	1.581,3
Provisiones	32,2	31,5
Pasivos financieros no corrientes	3.585,1	3.090,0
Deudas con empresas del grupo y asociadas l/p	0,0	0,0
Pasivos por impuestos diferidos	157,5	166,6
Otros pasivos no corrientes	80,9	84,5
Pasivos no corrientes	3.855,7	3.372,6
Provisiones corrientes	0,0	0,0
Pasivos financieros corrientes	581,5	503,8
Deudas con empresas del grupo y asociadas c/p	0,0	0,0
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	405,8	322,0
Otros pasivos corrientes	1,2	0,4
Pasivos corrientes	988,4	826,1
TOTAL PASIVO	6.571,5	5.779,9

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Sep 2010	Ene-Sep 2009
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	362,1	310,5
Ajustes al resultado consolidado	225,3	200,6
Amortización de activos fijos	181,9	158,5
Otros ajustes al resultado	43,4	42,2
Variación del capital circulante operativo	74,1	55,6
Existencias	1,5	1,8
Deudores y otras cuentas a cobrar	45,5	172,6
Otros activos corrientes	-2,9	-3,5
Acreedores y otras cuentas a pagar	30,1	-115,3
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	-80,2	-134,9
Pagos de intereses	-87,8	-72,6
Cobros de intereses	9,0	7,1
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	1,3	-63,6
Otros cobros /(pagos)	-2,8	-5,8
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	581,2	431,8
Pagos por inversiones	-583,2	-746,8
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-482,9	-746,8
Otros activos financieros	-100,3	0,0
Cobros por desinversiones	22,2	10,7
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	0,0	4,3
Otros activos financieros	22,2	6,4
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-561,0	-736,1
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	495,0	661,4
Emisión	594,4	1.760,7
Devolución y amortización	-99,3	-1.099,3
Pagos por dividendos	-111,3	-155,3
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	383,8	506,1
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	403,9	201,8
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	640,5	214,5
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	1.044,4	416,3
Caja y bancos	21,7	5,7
Otros activos financieros	1.022,7	410,6

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 30-09-2010		
ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN	Unid.	m³ ó m³/h
Tanques GNL (número y capacidad)	14	1.437.000
Capacidad nominal de regasificación		4.650.000
Cargaderos de cisternas	9	
ACTIVOS DE TRANSPORTE	Unid.	Km
Km. de gasoducto en explotación		8.928
Estaciones de compresión	15	
Estaciones de regulación y medida (ERM) y de medida (EM)	424	
ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS	Unid.	Mm³/día
Nº de almacenamientos	1	
Inyección máxima		4,4
Producción máxima		6,7



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"

Gasoducto Al Andalus, S.A. ha abonado a Enagás, S.A. dividendos correspondientes al ejercicio social 2009, por importe de 6,07 millones de euros.

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

Asimismo, Enagás, S.A. ha tenido un coste de 12,12 millones de euros, en concepto de derechos de transporte y en virtud de contratos a largo plazo suscritos entre ambas.

Operaciones con "Gasoducto Extremadura"

Gasoducto de Extremadura, S.A. ha abonado a Enagás, S.A. dividendos correspondientes al ejercicio social 2009, por importe de 3,95 millones de euros.

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

Asimismo, Enagás, S.A. ha tenido un coste de 6,37 millones de euros, en concepto de derechos de transporte y en virtud de contratos a largo plazo suscritos entre ambas.

Resultados Enero-Septiembre 2010

Operaciones con "Gasoducto Campo Maior-Leiria-Braga"

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

Operaciones con "Gasoducto Braga-Tuy"

Enagás, S.A. tiene concedido, a favor de esta Sociedad, un préstamo por importe de 11,7 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. ha pagado a Bancaja, con fecha 5 de julio de 2010 en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 5,56 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio 2009, que por importe de 3,38 millones de euros fue pagado con fecha 22 de diciembre de 2009, el dividendo total asciende a 8,94 millones de euros.

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

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

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

Operaciones con Caja de Ahorros de Asturias (Cajastur)

1) Enagás, S.A. ha pagado a Cantábrica de Inversiones de Cartera, S.L.U. (Cajastur), con fecha 5 de julio de 2010 en concepto

de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 5,56 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio 2009, que por importe de 3,38 millones de euros fue pagado con fecha 22 de diciembre de 2009, el dividendo total asciende a 8,94 millones de euros.

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

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

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

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

Operaciones con Bilbao Bizkaia Kutxa (BBK)

1) Enagás, S.A. ha pagado a Kartera 1, S.L. (BBK), con fecha 5 de julio de 2010 en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 5,56 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio 2009, que por importe de 3,38 millones de euros fue pagado con fecha 22 de diciembre de 2009, el dividendo total asciende a 8,94 millones de euros.

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

3) También ha renovado y ampliado con BBK un préstamo por importe de 100 millones de euros.

4) Enagás, S.A. tenía suscrito con BBK un contrato de cobertura de intereses (COLLAR) para el período octubre 2008-

Resultados Enero-Septiembre 2010

enero 2010, por importe de 30 millones de euros.

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

Operaciones con Caja Murcia

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

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

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

Enagás, S.A. ha pagado a Oman Oil Holdings Spain, S.L.U., con fecha 5 de julio de 2010 en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 5,56 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio 2009, que por importe de 3,38 millones de euros fue pagado con fecha 22 de diciembre de 2009, el dividendo total asciende a 8,94 millones de euros.

Operaciones con Sagane Inversiones, S.L.

Enagás, S.A. ha pagado a Sagane Inversiones, S.L., con fecha 5 de julio de 2010 en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 5,56 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio 2009, que por importe de 3,38 millones de euros fue pagado con fecha 22 de diciembre de 2009, el dividendo total asciende a 8,94 millones de euros.

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

Las dietas percibidas por los miembros del Consejo de Administración ascendieron, a 30 de septiembre de 2010, a la cantidad de 0,86 millones de euros.

Las retribuciones percibidas por la Alta Dirección de la Compañía ascendieron a la cantidad de 5,1 millones de euros. La retribución fija no ha variado respecto a 2009 y la retribución variable por objetivos, incluida en dicha cantidad, incorpora el Plan de Incentivos Plurianual correspondiente a ejercicios anteriores.

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

Operaciones con Caixa Catalunya

Enagás, S.A. tiene contratada una póliza de crédito con Caixa Catalunya por importe de 10,0 millones de euros y una línea de avales por importe de 12,0 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, S.A. tienen formalizado un préstamo bajo la modalidad de intermediación financiera de 100 millones de euros correspondientes al tramo C del préstamo otorgado por el BEI, por importe de 1.000 millones de euros.

2) Adicionalmente, Enagás, S.A. tiene con Banco Sabadell una línea de crédito por importe de 6,0 millones de euros y una línea de avales por importe de 6,0 millones de euros.

3) También ambas tienen formalizado un préstamo de 150,0 millones de euros a tres años, con vencimiento en 2012.

4) Por último, Enagás, S.A. suscribió con Banco Sabadell un contrato de cobertura de intereses (IRS) de 50,0 millones de euros desde noviembre de 2009 hasta noviembre de 2012.

Resultados Enero-Septiembre 2010

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, S.A. ha tenido, durante el primer semestre, unos gastos de 1,8 millones de euros en concepto de recepción de servicios de mantenimiento de edificios e instalaciones.

Operaciones con Iberdrola

1) Enagás, S.A. tiene suscritos y en vigor con Iberdrola, S.A. e Iberdrola Generación, S.A.U. un total de 16 contratos de acceso de terceros a la red (ATR), de los cuales 1 es a corto plazo y 15 a largo plazo. En el tercer trimestre, a su vez, se han suscrito 3 contratos de ATR de los cuales, a 30 de septiembre de 2010, ninguno continúa en vigor.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2010 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 9.775,43 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 9,45 millones de euros; se han transportado 12.037,95 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 14,70 millones de euros; por último, se han almacenado 3.068,11 GWh de media habiéndose facturado por estos servicios 15,7 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, S.A.

2) Enagás, S.A. ha comprado, durante el período, gas para autoconsumos a Iberdrola, S.A, por un importe de 4,28 millones de euros.

Operaciones con Naturgas Comercializadora, S.A.

1) Enagás, S.A. tiene suscritos y en vigor con Naturgas Comercializadora 15 contratos de ATR, de los cuales 14 son a

largo plazo y 1 a corto plazo. En el tercer trimestre, a su vez, se han suscrito 8 contratos de ATR de los cuales, a 30 de septiembre de 2010, 4 continúan en vigor.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2010 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 1.085,87 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 2,43 millones de euros; se han transportado 2.137,6 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 2,25 millones de euros; por último, se han almacenado 970,73 GWh habiéndose facturado por estos servicios 5,03 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, S.A.

Operaciones con Hidrocantábrico Energía, S.A.

1) Enagás, S.A. tiene suscritos y en vigor con Hidrocantábrico Energía 3 contratos de ATR a largo plazo. Durante el tercer trimestre se han firmado, además, 2 contratos de los cuales, a 30 de septiembre de 2010, ninguno continúa en vigor.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2010 se han prestado los servicios siguientes: se han transportado 2.368,6 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 1,04 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.



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.



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.



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 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 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)**. Esta norma es el principal estándar



internacional de referencia en las certificaciones de calidad.

Enagás obtuvo en 2009 el **certificado EFQM + 300** (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.

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