

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO

INDICE

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO	1
PRINCIPALES MAGNITUDES	2
EVOLUCIÓN DE RESULTADOS	3
INVERSIONES	3
ESTRUCTURA FINANCIERA	4
MAGNITUDES FÍSICAS	4
RESUMEN HECHOS RELEVANTES 4T 2013.....	5
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA.....	8
BALANCE CONSOLIDADO.....	9
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA.....	10
ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA.....	11
ANEXO II: OPERACIONES CON PERSONAS Y SOCIEDADES VINCULADAS.....	12
ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE	15
ANEXO IV: Datos de Contacto	16

- ✓ En los resultados del año 2013, se ha consolidado proporcionalmente la participación del 40% de Altamira LNG CV, por puesta en equivalencia la contribución del 20,4% de GNL Quintero (la participación pasó del 20% al 20,4% en el mes de septiembre de 2013) y por integración global, desde el mes de marzo, la sociedad Enagas Transporte del Norte (Naturgás). Los resultados del año 2012 incorporan la consolidación proporcional correspondiente a la participación del 40% en la planta de Altamira (México) por un año completo y la consolidación por puesta en equivalencia del cuarto trimestre correspondiente a la participación en GNL Quintero.
- ✓ El **Beneficio después de impuestos** a 31 de diciembre de 2013 se ha incrementado un **6,2%** hasta los 403,2 millones de euros, superando el objetivo inicial del 5,5%.
- ✓ El **dividendo** resultante del año 2013, que será sometido a la aprobación de la próxima Junta General de Accionistas, es de **1,27 euros brutos por acción**, lo que supone un incremento del 13,8% respecto al dividendo de 2012 y acorde con la política establecida en el año de distribuir un **75% del Beneficio Neto**.
- ✓ El **EBITDA** registrado a 31 de diciembre fue de 1.028,1 millones de euros, un **10,0% superior** al obtenido el ejercicio pasado.
- ✓ **Las inversiones** ascendieron a **531,4 millones de euros** y los **activos puestos en explotación** alcanzaron la cifra de **546,0 millones de euros**. Ambas magnitudes incluyen 245 millones de euros correspondientes a la adquisición del 90% de Naturgas transporte, operación que se cerró el pasado 15 de febrero de 2013.
- ✓ **El endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de diciembre fue de **3.772,7 millones de euros**, lo que supone un ratio de apalancamiento del 64,0% y un ratio de Deuda Neta/EBITDA de 3,7x.
- ✓ La **demanda total de gas transportada** al finalizar el ejercicio ascendió a 402.337 GWh, un **4,0% inferior** a la cifra registrada en 2012.

Conference-call/Webcast:

18 de febrero de 2014. 09.00 CET

Teléfonos español:

+34.91.787.39.36
902.881.946

Teléfonos inglés:

+44(0) 207 1070685
+34. 91.789.51.25

www.enagas.es

PRINCIPALES MAGNITUDES

Magnitudes Enero-Diciembre (cifras sin auditar)

Cuenta de Resultados

(mill €)	Enero-Diciembre		
	2013	2012	Var %
Ingresos totales	1.308,1	1.198,4	9,2%
EBITDA	1.028,1	934,3	10,0%
EBIT	668,9	618,4	8,2%
BDI	403,2	379,5	6,2%

Balance, ratios financieros y coste medio de la deuda

	Enero-Diciembre	
	2013	2012
Total Activo (€mill)	7.210,6	8.083,4
Deuda Neta (€mill)	3.772,7	3.598,6
Fondos Propios (€mill)	2.118,4	2.014,9
Deuda Neta/Total Activos (%)	52,3%	44,5%
Deuda Neta/EBITDA (x)	3,67x	3,85x
Deuda Neta/(Deuda Neta+Fondos Propios) (%)	64,0%	64,1%

Otras magnitudes

(mill €)	Enero-Diciembre		
	2013	2012	Var %
Inversiones	531,4	761,4	-30,2%
Activos puestos en explotación	546,0	994,4	-45,1%

Magnitudes trimestrales (cifras sin auditar)

(mill €)	Cuarto Trimestre		
	2013	2012	Var %
Ingresos totales	329,1	330,2	-0,3%
EBITDA	265,8	250,9	5,9%
EBIT	158,2	164,0	-3,5%
BDI	99,6	98,1	1,5%

EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

Resultados acumulados

En los resultados del año 2013, se ha consolidado proporcionalmente la participación del 40% de Altamira LNG CV, por puesta en equivalencia la contribución del 20,4% de GNL Quintero (la participación pasó del 20% al 20,4% en el mes de septiembre de 2013) y por integración global, desde el mes de marzo, la sociedad Enagás Transporte del Norte (Naturgás). Los resultados del año 2012 incorporan la consolidación proporcional correspondiente a la participación del 40% en la planta de Altamira (México) por un año completo y la consolidación por puesta en equivalencia del cuarto trimestre correspondiente a la participación en GNL Quintero.

El **Beneficio después de impuestos** al finalizar el ejercicio 2013 ascendió a **403,2 millones de euros, un 6,2% superior** a los 379,5 millones de euros obtenidos en 2012.

El **Resultado Financiero (-109,6 millones de euros)** aumentó respecto al ejercicio anterior, que alcanzó los -76,7 millones de euros, fundamentalmente por el aumento de la deuda respecto al año 2012, una menor activación de gasto financiero como consecuencia de una desaceleración de las activaciones puestas en explotación y un coste medio de la deuda ligeramente superior al alcanzado a 31 de diciembre 2012.

Las amortizaciones de inmovilizado hasta el 31 de diciembre 2013 han alcanzado -359,2 millones de euros, un 13,7% superiores a las registradas en el año 2012, fundamentalmente por la integración de Naturgás Transporte y la amortización de un año completo de Yela.

De esta forma, el **EBIT** a cierre del ejercicio ha alcanzado **668,9 millones**, un **8,2%** superior al alcanzado en 2012.

El **EBITDA** ha pasado de 934,3 millones de euros a **1.028,1 millones de euros** en 2013, registrando un **crecimiento del 10,0%**.

Los **ingresos regulados** aumentaron un **8,3%** respecto al ejercicio 2012, crecimiento que se deriva de la incorporación de nuevos activos en operación, destacando el almacenamiento subterráneo de Yela y la aportación desde el mes de marzo de 2013 de la Sociedad Enagás Transporte del Norte (Naturgás)

El Beneficio Neto por acción en el periodo analizado ha sido de 1,69 euros.

Resultados trimestrales

El Resultado Neto del cuarto trimestre del año 2013 ha ascendido a 99,6 millones de euros, un 1,5% superior a los 98,1 millones de euros obtenidos en el mismo trimestre del ejercicio anterior.

El EBITDA del trimestre han registrado un aumento respecto al cuarto trimestre de 2012 del 5,9%.

Cabe destacar que al igual que en los resultados acumulados, la comparación trimestral se ha visto condicionada por un perímetro de consolidación diferente respecto al **cuarto trimestre de 2012**, por la **integración global** desde marzo 2013 de la sociedad **Enagás Transporte del Norte** (Naturgás).

INVERSIONES Y ACTIVOS PUESTOS EN EXPLOTACIÓN

A 31 de diciembre de 2013, los **activos puestos en explotación** han ascendido a **546,0 millones de euros**, mientras

Resultados 2S 2013

que la **inversión** realizada ha sido de **531,4 millones de euros**.

Ambas magnitudes incluyen 245 millones de euros correspondientes a la adquisición del 90% de Naturgas transporte, operación que se cerró el pasado 15 de febrero de 2013.

ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de diciembre de 2013 ha ascendido a **3.772,7 millones de euros**, superior a los 3.598,6 millones registrados a 31 de diciembre de 2012.

El **ratio de apalancamiento** (deuda neta/deuda neta+ fondos propios) al finalizar el mes de diciembre se ha situado en el **64,0%** y un ratio de Deuda Neta/EBITDA DE 3,7x.

El porcentaje de **deuda neta a tipo fijo** a 31 de diciembre ascendía al **72%**, totalmente en línea con el objetivo

estratégico marcado por la Compañía como estructura óptima de su deuda.

Adicionalmente, el periodo medio de vencimiento de la deuda neta a 31 de diciembre de 2013 es de 5,7 años.

Los flujos netos de efectivo de las actividades de explotación acumulados a 31 de diciembre, **569,1 millones de euros**.

El **Resultado financiero**, incluyendo la activación de gastos financieros (7,9 millones de euros), refleja una cifra negativa de **-109,5 millones de euros**, frente al resultado financiero de 2012, que una vez incluida la activación de gastos financieros (20,9 millones de euros) alcanzó la cifra negativa de -76,7 millones de euros.

Las **disponibilidades financieras** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada hasta el 31 de diciembre de 2013, ascendían a **2.114 millones de euros**.

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda de gas transportada hasta el 31 de diciembre de 2013 ascendió a 402.337 GWh, un -4,0% inferior a la registrada al finalizar el ejercicio 2012.

En esta cifra se incluyen exportaciones realizadas en el ejercicio por un total de 33.278 GWh y 32.020 GWh en concepto de carga de buques.

(GWh)	Enero-Diciembre		
	2013	2012	Var% 2013/2012
Demanda convencional	276.358	277.964	-0,6%
Demanda sector eléctrico	57.145	84.626	-32,5%
Exportaciones	33.278	30.741	8,3%
Carga de buques	32.020	22.697	41,1%
Gas de operación+gas talón	3.536	2.936	20,4%
Total demanda transportada	402.337	418.964	-4,0%

HECHOS RELEVANTES DEL TRIMESTRE

FITCH RATINGS SUBE LA PERSPECTIVA DEL RATING DE ENAGÁS DE NEGATIVA A ESTABLE:

Con fecha 5 de noviembre de 2013 la agencia Fitch Ratings ha revisado la perspectiva del rating de Enagás, elevándola desde negativa a estable.

El rating se mantiene en A-.

ENAGÁS ABONARÁ UN DIVIDENDO POR ACCIÓN DE 0,503 EUROS A CUENTA DEL EJERCICIO 2013

El **Consejo de Administración** de Enagás, S.A., en su reunión del día 18 de noviembre, **ha acordado** distribuir un **dividendo a cuenta** de los resultados del ejercicio 2013 **de 0,503 euros brutos** por acción.

Este dividendo es acorde con el **objetivo anual de crecimiento de Beneficio Neto para 2013 del 5,5%** y con la política aprobada por el Consejo de Administración de **incrementar el Pay-Out** del 70% al **75%** para el ejercicio 2013.

El Consejo de Administración ha acordado, igualmente, que **el pago del dividendo a cuenta se haga efectivo el día 19 de diciembre de 2013**, a través de las

entidades depositarias de las acciones. Al estar las acciones representadas mediante anotaciones en cuenta, la percepción del dividendo se efectuará de acuerdo con las normas de funcionamiento del servicio IBERCLEAR, actuando como agente de pago el Banco Santander (0049).

El dividendo total del ejercicio se someterá a la aprobación de la Junta General de Accionistas, que se celebrará en el primer semestre del próximo año.

STANDARD & POOR'S SUBE LA PERSPECTIVA DEL RATING DE ENAGÁS A STABLE

Con fecha 3 de diciembre de 2013 la agencia Standard & Poor's ha revisado la perspectiva del rating de Enagás,

elevándola desde negativa a estable. El rating se mantiene en BBB.

ENAGÁS FIRMA UNA OPERACIÓN DE FINANCIACIÓN POR 1.200 MILLONES DE EUROS CON 13 ENTIDADES FINANCIERAS.

El acuerdo, suscrito bajo la modalidad **Club Deal**, es una línea de crédito **multidivisa**, con un plazo de **vencimiento de 5 años**.

Enagás ha firmado un acuerdo de financiación por un importe total de **1.200 millones de euros**. La operación, suscrita bajo la modalidad Club Deal, self arranged, permitirá refinanciar y ampliar las líneas de crédito de la compañía de 3 a 5 años.

Esta operación permite optimizar la liquidez y la estructura financiera de Enagás y está en línea con los objetivos de rentabilidad y endeudamiento establecidos en la Actualización Estratégica 2013-2015.

Las entidades financieras que han participado en la operación son: **BBVA, Banco Santander, Barclays, BNP Paribas, Caixabank, Citibank,**

Mediobanca, Natixis, Société Générale, Crédit Agricole, Intesa San Paolo, JPMorgan y Mizuho.

Esta línea de crédito incorpora a bancos internacionales que, en su conjunto, representarán más del 70% del total.

ACUERDOS ALCANZADOS EN LA ASAMBLEA GENERAL DE BONISTAS

Enagás, S.A., en cumplimiento de lo establecido en el artículo 82 de la Ley del Mercado de Valores, pone en conocimiento de la Comisión Nacional del Mercado de Valores el siguiente

HECHO RELEVANTE

Como continuación del Hecho Relevante de fecha 18 de diciembre de 2013 (nº 197.068) en relación con la convocatoria de la asamblea general de bonistas (respectivamente, la "Asamblea General" y los "Bonistas") de la emisión de bonos de Enagás financiaciones, S.A.U. (la "Sociedad") denominada "€750,000,000 4.25 per cent. notes due 2017"(con Código ISIN XS0834643727 y Common Code 083464372) (respectivamente, la "Emisión" y los "Bonos"), garantizados por Enagás, S.A. y Enagás Transporte, S.A.U. y realizada al amparo del programa de emisión de deuda "Enagás Financiaciones, S.A.U. €2,000,000,000 Guaranteed Medium Term Note Programme", la Asamblea General celebrada en el día de hoy en primera convocatoria, ha aprobado, entre otros acuerdos, la cancelación de la garantía que la sociedad Enagás Transporte, S.A.U. había otorgado a los titulares de la emisión. Conforme a lo indicado en las notas emitidas por las agencias de calificación Standard & Poor's Rating Services y Fitch Ratings Ltd. el 18 de diciembre de 2013 y el 20 de diciembre de 2013 respectivamente, los acuerdos adoptados por la Asamblea general no implican modificación alguna en la calificación de la emisión.

La Asamblea General ha aprobado los siguientes acuerdos:

- (1) Examen y aprobación de la gestión del comisario provisional del sindicato de Bonistas.
- (2) Ratificación del nombramiento del comisario provisional como comisario del sindicato de Bonistas.

(3) Examen y aprobación de la versión definitiva del reglamento del sindicato.

(4) Cancelación de la garantía de Enagás Transporte, S.A.U. en relación con los Bonos, que implicará (i) la modificación de los Términos y Condiciones de la Emisión para eliminar la referencia a Enagás Transporte, S.A.U. contenida en el apartado 1(ii) de las Condiciones Finales ("Final Terms") de la Emisión, y (ii) la resolución de la escritura de garantía ("Deed of Guarantee") y de las obligaciones asumidas por Enagás Transporte, S.A.U. bajo la misma en relación con los Bonos, de conformidad con su cláusula 4.

(5) Apoderamiento al Comisario para otorgar cuantos documentos y llevar a cabo las autorizaciones que considere necesarias o convenientes para la plena eficacia de los acuerdos adoptados por la Asamblea General.

(6) Exoneración de responsabilidad al Comisario en relación con la convocatoria de la Asamblea General, las propuestas sometidas a votación, su intervención en dicha Asamblea y las actuaciones que lleve a cabo en uso de las facultades conferidas en virtud del acuerdo contenido en el párrafo (5) anterior.

(7) Exoneración de responsabilidad a la Sociedad por razón de la convocatoria de la Asamblea General y los acuerdos de modificación de los Términos y Condiciones de la Emisión.

(8) Aprobación de las condiciones para el abono de la prima de asistencia.

(9) Redacción y aprobación del acta de la Asamblea General.

De conformidad con el documento Consent Solicitation Memorandum de fecha 18 de diciembre de 2013, la eficacia de los acuerdos adoptados en la Asamblea General y el abono de la prima de asistencia están condicionados al anuncio por parte de la Sociedad de la inscripción de la modificación de los términos y condiciones de la Emisión en el Registro Mercantil de Madrid (la "Condición de

Resultados 2S 2013

Inscripción"). En este sentido, está previsto que el abono de la prima de asistencia se realice el, o alrededor del, 24 de enero de 2014 o tan pronto como sea posible con posterioridad y, en cualquier caso, no más tarde de los tres días hábiles siguientes al

día del anuncio por parte de la Sociedad del cumplimiento de la Condición de Inscripción. Dicho anuncio se realizará de acuerdo con los términos y condiciones de la Emisión y no más tarde de las 17:00 horas (CET) del día 24 de marzo de 2014.

FITCH RATIFICA EL RATING A LARGO PLAZO DE ENAGÁS

Con fecha 20 de diciembre de 2013 la agencia de calificación Fitch ha reafirmado el rating de Enagás S.A situado en "A-", la calificación crediticia a corto plazo de "F2" y la perspectiva estable del mismo.

El rating de Enagás a largo plazo por lo tanto se sitúa dos niveles por encima del rating del Reino de España.

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

Acumulada

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Dic 2013	Ene-Dic 2012	Var%
Ingresos por actividades reguladas	1.235,4	1.140,4	8,3%
Otros ingresos de explotación	72,7	58,6	24,1%
Total ingresos	1.308,1	1.198,9	9,2%
Gastos de personal	-85,5	-79,0	8,3%
Otros gastos de explotación	-194,5	-185,6	4,8%
EBITDA	1.028,1	934,3	10,0%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-359,2	-315,9	13,7%
EBIT	668,9	618,4	8,2%
Resultado financiero	-109,5	-76,7	42,8%
Rdo. Puesta en Equivalencia	5,6	1,0	-
Resultado antes de impuestos	565,0	542,7	4,1%
Impuesto sobre Sociedades	-160,7	-163,2	-1,5%
Resultado atribuible a minoritarios	-1,1	-	-
Beneficio neto del periodo	403,2	379,5	6,2%

Trimestral

Millones de euros (cifras no auditadas)	4T 2013	4T 2012	Var%
Ingresos por actividades reguladas	310,9	308,3	0,8%
Otros ingresos de explotación	18,2	21,9	-16,9%
Total ingresos	329,1	330,2	-0,3%
Gastos de personal	-23,1	-23,1	0,1%
Otros gastos de explotación	-40,2	-56,2	-28,5%
EBITDA	265,8	250,9	5,9%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-107,6	-86,9	23,8%
EBIT	158,2	164,0	-3,5%
Resultado financiero	-24,4	-25,4	-3,9%
Rdo. Puesta en Equivalencia	0,6	1,0	-66,0%
Resultado antes de impuestos	134,4	139,6	-3,7%
Impuesto sobre Sociedades	-34,1	-41,4	-17,7%
Minoritarios	-0,6	0,0	-
Beneficio neto del periodo	99,6	98,1	1,5%

BALANCE CONSOLIDADO

Millones de euros (cifras no auditadas)	31-dic 2013	31-dic 2012
Inmovilizaciones materiales e inmateriales	5.881,8	5.753,8
Inversiones contabilizadas método de participación	165,8	152,3
Inversiones financieras a lp en empresas del grupo y asociadas	14,7	15,7
Otras inversiones financieras a lp	2,5	14,1
Activos por impuestos diferidos	72,0	42,0
Activos no corrientes	6.136,7	5.977,9
Existencias	15,2	13,8
Deudores	699,3	607,5
Otros activos financieros corrientes	3,0	2,2
Otros activos corrientes	3,0	2,4
Efectivo y otros medios equivalentes	353,4	1.479,6
Activos corrientes	1.073,9	2.105,6
TOTAL ACTIVO	7.210,6	8.083,4
Capital suscrito	358,1	358,1
Reservas	1.477,2	1.379,4
Resultado después de impuestos	403,2	379,5
Dividendo activo a cuenta	-120,1	-102,2
Fondos propios	2.118,4	2.014,9
Operaciones de cobertura	10,4	-13,7
Diferencias de conversión	-3,4	3,6
Ajustes por cambio de valor	7,0	-10,1
Intereses minoritarios	13,9	0,0
Patrimonio Neto	2.139,4	2.004,8
Obligaciones y otros valores negociables	1.829,8	1.818,4
Deudas con entidades de crédito	1.774,3	2.700,4
Otros pasivos financieros	45,1	19,4
Pasivos por impuestos diferidos	416,4	422,0
Provisiones	177,3	175,4
Otros pasivos no corrientes	77,3	74,5
Pasivos no corrientes	4.320,3	5.210,2
Obligaciones y otros valores negociables	318,4	270,6
Deudas con entidades de crédito	169,6	286,9
Acreedores comerciales y cuentas a pagar	256,6	293,4
Otros pasivos financieros	6,3	17,5
Pasivos corrientes	750,9	868,4
TOTAL PASIVO	7.210,6	8.083,4

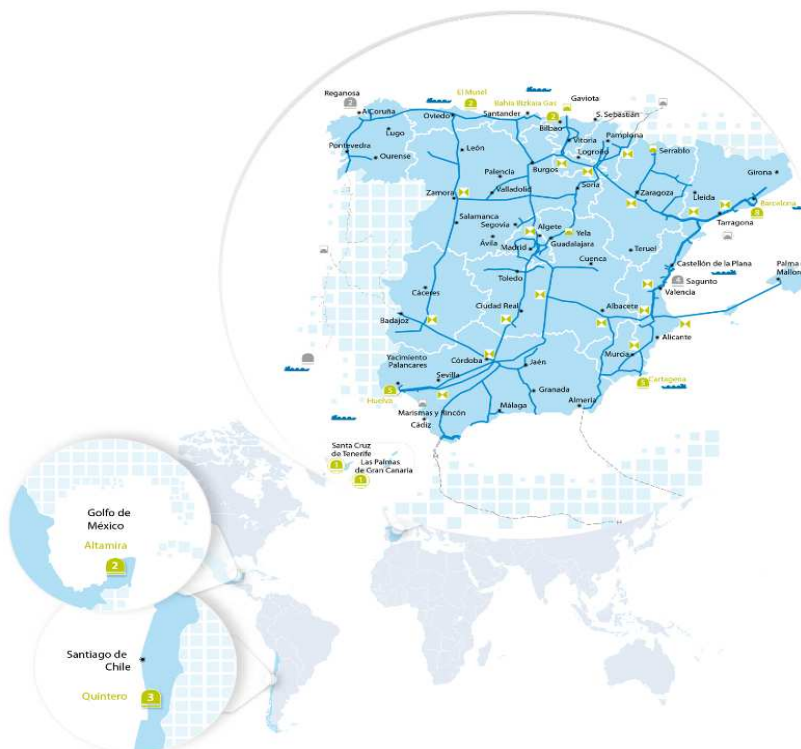
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Dic 2013	Ene-Dic 2012
(A) RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	565,0	542,7
Ajustes al resultado consolidado	439,6	376,5
Amortización de activos fijos	342,1	315,8
Otros ajustes al resultado	97,5	60,7
Variación del capital circulante operativo	-124,6	-135,8
Existencias	0,9	0,0
Deudores y otras cuentas a cobrar	-96,8	-62,4
Otros activos y pasivos corrientes	-4,3	-0,3
Acreedores y otras cuentas a pagar	-24,4	-73,0
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	-310,8	-200,2
Pagos de intereses	-128,0	-115,6
Cobros de intereses	16,1	27,8
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	-198,9	-112,4
(B) FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN (A+1+2+3)	569,1	583,1
Pagos por inversiones	-481,0	-470,6
Empresas del grupo y asociadas	-262,0	-167,1
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-218,7	-302,2
Otros activos financieros	-0,3	-1,4
Cobros por desinversiones	11,8	5,1
Empresas del grupo y asociadas	11,8	5,1
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	0,0	0,0
Otros activos financieros	0,0	0,0
Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión	4,8	0,0
Otros cobros y (pagos) de actividades de inversión	4,8	0,0
(C) FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN (4+5)	-464,5	-465,5
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	-947,4	182,9
Emisión	1.283,8	3.521,3
Devolución y amortización	-2.231,2	-3.338,5
Pagos por dividendos	-283,6	-248,2
(D) FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN (6+7)	-1.230,9	-65,4
(E) FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO (B+C+D)	-1126,3	52,3
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.479,6	1.427,3
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO (E+8)	353,4	1.479,6

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 31-12-2013		
ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN	Unid.	m³ ó m³/h
Tanques GNL (número y capacidad)	16	1.957.000
Capacidad nominal de regasificación		4.650.000
Cargaderos de cisternas	9	
ACTIVOS DE TRANSPORTE	Unid.	Km
Km. de gasoducto en explotación		10.233
Estaciones de compresión	18	
Estaciones de regulación y medida (ERM) y de medida (EM)	480	
ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS	Unid.	Mm³/día
Nº de almacenamientos	3	
Inyección máxima		18,9
Producción máxima		27,4

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



ANEXO II: OPERACIONES CON PERSONAS Y SOCIEDADES VINCULADAS

INFORMACIÓN SOBRE LAS OPERACIONES DE ENAGÁS, S.A. CON PERSONAS Y SOCIEDADES VINCULADAS

En cumplimiento de la Orden EHA/3050/2004, de 15 de septiembre y de la Circular 1/2008, de 30 de enero de la CNMV, informamos sobre las siguientes operaciones:

1. Operaciones de Enagás, S.A. con sociedades sobre las que ejerce control

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

Préstamo participativo que Enagás S.A ha realizado a favor de Gasoducto de Morelos S.A.P.I. de C.V, durante el cuarto trimestre de 2012, por importe de 20.200 miles de dólares USA, equivalente a 14.650 miles de euros y con vencimiento en 2031.

Garantías otorgadas por Enagás, S.A por importe de 7.262 miles de euros.

- **Operaciones con EPC Morelos SAPI de CV.-**

Garantías otorgadas por Enagás, S.A por importe de 7.262 miles de euros.

- **Operaciones con GASCAN**

Préstamos participativos que Enagás, S.A ha realizado a favor de Gascan por importe de 436.000 euros.

Préstamos participativos que Enagás Transporte ha realizado a favor de Gascan por importe de 296.000 euros.

Garantías concedidas por Enagás, S.A por importe de 2.831 miles de euros.

- **Operaciones con Soto de la Marina**

Garantías concedidas por Enagás, S.A por importe de 6.435 miles de euros.

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

Enagás Transporte, S.A.U. ha otorgado garantías de las obligaciones de Bahía de Bizkaia Gas, S.L. por importe máximo de 60.207 miles de euros.

Operaciones de Enagás Transporte, S.A.U con sociedades sobre las que ejerce control.

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

Enagás Transporte, S.A.U. ha otorgado garantías de las obligaciones de Bahía de Bizkaia Gas, S.L. por importe máximo de 60.271 miles de euros.

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

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

1) Enagás, S.A. tiene una línea de crédito con Kutxabank por importe de 25.000 miles de euros y una línea de avales por importe de 6.000 miles de euros, de los cuáles a 31 de diciembre de 2013 había dispuesto 1.017 miles de euros.

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

2) Enagás, S.A. repartió en el ejercicio 2013 un dividendo a Kutxabank, S.A. de 14.178 miles de euros.

- **Operaciones con Oman Oil Company, S.A.O.C.**

Enagás, S.A. repartió en el ejercicio 2013 un dividendo a Oman Oil Company, S.A.O.C. de 14.178 miles de euros.

- **Operaciones con la Sociedad Española de Participaciones Industriales (S.E.P.I.).**

Enagás, S.A. repartió en el ejercicio 2013 un dividendo a la S.E.P.I. de 14.178 miles de euros.

- **Operaciones con Fidelity International Limited.**

Enagás, S.A. repartió en el ejercicio 2013 un dividendo a Fidelity International Limited de 5.595 miles de euros.

- **Operaciones con Retail Oeics Aggregate**

Enagás, S.A. repartió en el ejercicio 2013 un dividendo a Retail Oeics Aggregate de 2.863 miles de euros.

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

Las dietas percibidas por los miembros del Consejo de Administración de Enagás, S.A. ascendieron, a 31 de diciembre de 2013, a la cantidad de 1.046 miles de euros. La retribución de los miembros del Comité de Dirección es 2.713 miles de euros. Durante el ejercicio se pagaron también indemnizaciones por cese de miembros de la Alta Dirección por importe de 2.122 miles de euros.

4. Operaciones de Enagás, S.A. con sociedades en las que los administradores y directivos ejercen influencia significativa. (apartado "d" del punto cuarto.1 de la Orden EHA 3050/2004)

- **Operaciones con BANCO SABADELL.-**

Banco Sabadell y Enagás S.A. tienen formalizado un préstamo bajo la modalidad de intermediación financiera de 100.000 miles de euros correspondientes al tramo C del préstamo otorgado por el BEI, por importe de 1.000 millones de euros.

Adicionalmente, Enagas, S.A. mantiene con Banco Sabadell una línea de crédito por importe de 6.000 miles de euros. En Diciembre de 2013, Enagás S.A. ha cancelado la mencionada línea de crédito con el Banco Sabadell.

Adicionalmente, Enagás S.A. tiene suscrito con Banco Sabadell un contrato de cobertura de intereses (IRS) de 50.000 miles de euros con vencimiento en 2015.

Enagás, Transporte S.A.U tiene con Banco Sabadell un préstamo de 150.000 miles de euros con vencimiento en 2015. En Diciembre de 2013, Enagás Transporte, S.A.U. ha cancelado el mencionado préstamo con el Banco Sabadell.

Por último, Enagás Transporte, S.A.U. tiene con Banco Sabadell una línea de avales por importe de 12.000 miles de euros.

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

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

Recepción de servicios: Enagas S.A. ha tenido unos gastos de 1.636 miles de euros

- **Operaciones con Newcomer 2000**

Recepción de servicios: Enagás, S.A. ha tenido unos gastos de 48 miles de euros.

- **Operación con la entidad Barcelona Graduate School of Economics (GSE)**

En 2013 Enagás colaboró con 24.000 € con la entidad Barcelona Graduate School of Economics (GSE). El importe se destinó íntegramente a dos becas de estudio para el "Master Degree in Specialized Economics Analysis".

7. Operaciones de Enagás Transporte, S.A.U. con sociedades en las que los administradores y directivos ejerzan una influencia significativa.

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

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Transporte, S.A.U no ha recibido ingresos y ha tenido unos gastos de 700 miles de euros.

ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE

Índices, certificaciones y agencias de evaluación

 <p>THE GLOBAL COMPACT APOYAMOS EL PACTO MUNDIAL</p>	<p>Enagás es miembro del Pacto Mundial de las Naciones Unidas desde 2003. Desde 2011 el Informe de Progreso mantiene el nivel GC Advanced. Además ha sido incluida en el índice Global Compact 100 en 2013.</p>		<p>El modelo de gestión de Enagás recibió en 2012 el Sello de Excelencia Europea 500+ EFQM.</p>
 <p>ROBECOSAM Sustainability Award Silver Class 2014</p>	<p>Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008. Además, ha obtenido la distinción "Silver Class" en el Sustainability Yearbook 2014 publicado por ROBECOSAM.</p>	 <p>PILOT PROGRAMME</p>	<p>El informe Anual 2012 de Enagás se elaboró según los principios de reporte integrado del International Integrated Reporting Council (IIRC).</p> <p>Enagás, como compañía líder en reporte corporativo, participa desde 2011 en la iniciativa internacional liderada por IIRC para la elaboración de informes integrados, compartiendo conocimiento y mejores prácticas en la materia.</p>
 <p>FTSE4Good</p>	<p>Enagás es miembro del índice FTSE4Good desde 2006.</p>	 <p>AA1000</p>	<p>El Informe anual 2012 de Enagás fue verificado, además, por cuarto año según la norma AA1000APS y por quinto año según la guía del Global Reporting Initiative (GRI) con un nivel de aplicación A+.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice Ethibel Pioneer & Excellence desde 2009.</p>		<p>Enagás renovó en 2013 el certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr), otorgado en 2007, habiendo alcanzado el nivel "B+ Proactiva".</p>
	<p>Enagás es miembro del índice STOXX ESG Leaders desde 2011.</p>		<p>Enagás renovó en 2012 el "Distintivo de Igualdad en la Empresa" que obtuvo en 2010 y que otorga el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad.</p> <p>Además, en 2014 la compañía ha firmado un acuerdo de colaboración con el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad, para avanzar hacia una mayor participación de las mujeres en puestos de responsabilidad de las empresas.</p>
	<p>Enagás es la única empresa española en el índice Vigeo World 120 desde 2012.</p>		<p>Enagás fue certificada en 2012/2013, por tercer año consecutivo, como una de las empresas Top Employers España, y fue identificada como una de las mejores empresas para trabajar.</p>
	<p>Enagás mantiene la calificación "B Prime" de oekom desde 2010.</p>		<p>Enagás dispone del certificado según la norma ISO 9001:2008 de sus procesos de Gestión Técnica del Sistema, Acceso de Terceros a la Red (ATR), Gestión de los Sistemas de Información y Desarrollo de infraestructuras.</p>
	<p>Enagás participa desde 2009 en la evaluación que realiza CDP sobre la gestión de riesgos y oportunidades del cambio climático. En 2013, Enagás obtuvo el nivel B en Desempeño y 83 puntos en Transparencia.</p>		<p>Enagás dispone desde 2011 de la certificación SSAE 16 para los procesos de Gestión de la Capacidad y Análisis de Viabilidades del Sistema, y Seguridad del Suministro en el Sistema / Gestión Técnica de Almacenamientos Subterráneos del Sistema.</p>

ANEXO III: 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