

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 2T2012.....	5
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA	5
BALANCE CONSOLIDADO	6
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA	7
ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA	8
ANEXO II: OPERACIONES CON PERSONAS Y	
SOCIEDADES VINCULADAS	9
ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y	
GESTIÓN SOSTENIBLE	13
ANEXO IV: Datos de Contacto	14

Conference-call/Webcast:

23 de julio de 2013. 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

- ✓ Los crecimientos en todas las líneas de la cuenta de resultados están condicionados por un **perímetro de consolidación diferente** en el primer semestre de 2013 respecto al primer semestre de 2012.
- ✓ En los resultados del primer semestre de 2013 se ha consolidado proporcionalmente la participación del 40% de Altamira LNG CV (6 meses), por puesta en equivalencia la contribución del 20% de GNL Quintero (6 meses) y por integración global, desde el mes de marzo, la sociedad Enagás Transporte del Norte (Naturgás). En los resultados del primer semestre de 2012 se incluyó la consolidación proporcional correspondiente al primer trimestre de la participación del 40% en la planta de Altamira (México).
- ✓ El **Beneficio Neto** en el primer semestre de 2013 se ha incrementado un **9%** hasta los 202,1 millones de euros.
- ✓ **El crecimiento del Beneficio Neto en el año 2013 debería converger hacia el objetivo establecido de +5,5%**, como consecuencia de un perímetro de consolidación más homogéneo en el segundo semestre del año y la evolución del coste medio de la deuda, según lo contemplado en el presupuesto anual.
- ✓ El **EBITDA** registrado a 30 de junio fue de 504,5 millones de euros, un **12,3% superior** al obtenido el ejercicio pasado.
- ✓ **Las inversiones** ascendieron a **356,8 millones de euros** y los **activos puestos en explotación** alcanzaron la cifra de **300,3 millones de euros**. La Compañía reitera los objetivos de invertir 650 millones de euros y poner en explotación activos por valor de 550 millones de euros al finalizar el año 2013.
- ✓ **El endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de junio fue de **3.507,8 millones de euros**, lo que supone un ratio de apalancamiento del 63,2%.
- ✓ El pasado **3 de julio** Enagás pagó un **dividendo bruto** por acción de **0,685 euros**, cifra complementaria al dividendo ya satisfecho en el mes de diciembre de 2012. De esta forma, el dividendo bruto total correspondiente al ejercicio 2012 ha sido de 1,11 euros brutos por acción, que supone un incremento del 12,1% respecto al dividendo del año anterior, después de aplicar un *pay-out* del 70%.
- ✓ La **demanda total de gas transportada** en el primer semestre del año ascendió a 202.441 GWh, un **9% inferior** a la alcanzada en el mismo periodo del año 2012.

PRINCIPALES MAGNITUDES

Magnitudes Enero-Junio (cifras sin auditar)

Cuenta de Resultados

(mill €)	Enero-Junio		
	2013	2012	Var %
Ingresos Regulados	610,6	546,1	11,8%
EBITDA	504,5	449,4	12,3%
EBIT	337,6	298,4	13,1%
Beneficio Neto	202,1	185,5	9,0%

Balance, ratios financieros y coste medio de la deuda

	Enero-Junio	
	2013	2012
Total Activo (€mill)	8.398,1	8.385,1
Deuda Neta (€mill)	3.507,8	3.224,3
Fondos Propios (€mill)	2.038,2	1.927,6
Deuda Neta/Total Activos (%)	41,8%	38,5%
Deuda Neta/(Deuda Neta+Fondos Propios) (%)	63,2%	62,6%

Otras magnitudes

(mill €)	Enero-Junio		
	2013	2012	Var %
Inversiones	356,8	274,1	30,2%
Activos puestos en explotación	300,3	177,5	69,2%

Magnitudes trimestrales (cifras sin auditar)

(mill €)	Segundo trimestre		
	2013	2012	Var %
Ingresos Regulados	321,4	275,4	16,7%
EBITDA	270,2	235,2	14,9%
EBIT	184,8	158,8	16,4%
Beneficio Neto	107,2	98,9	8,4%

EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

Resultados acumulados

En los resultados del primer semestre de 2013 se ha consolidado proporcionalmente la participación del 40% de Altamira LNG CV (6 meses), por puesta en equivalencia la contribución del 20% de GNL Quintero (6 meses) y por integración global, desde el mes de marzo, la sociedad Enagás Transporte del Norte (Naturgás). En los resultados del primer semestre de 2012 se incluyó la consolidación proporcional correspondiente al primer trimestre de la participación del 40% en la planta de Altamira (México).

El **Beneficio Neto** del primer semestre de 2013 ha ascendido a **202,1 millones de euros, un 9% superior** a los 185,5 millones de euros obtenidos en el primer semestre de 2012.

El Resultado Financiero (-53,4 millones de euros) aumentó respecto al del primer semestre del ejercicio anterior, que alcanzó los -32,6 millones, fundamentalmente por el aumento de la deuda respecto al primer semestre de 2012 y un coste medio de la deuda también superior.

Las amortizaciones de inmovilizado en el semestre han sido de 166,9 millones de euros, un 10,7% superiores a las registradas hasta junio del año 2012, y en línea con el mayor volumen de activos incorporados el último año y las adquisiciones realizadas. De esta forma, el **EBIT** del semestre ha ascendido a **337,6 millones, un 13,1%** por encima al obtenido a 30 de junio de 2012.

El EBITDA ha pasado de 449,4 millones de euros a **504,5 millones de euros** al finalizar el primer semestre de 2013, registrando un **crecimiento del 12,3%**.

Los **ingresos regulados** aumentaron un **11,8%** respecto al primer semestre de 2012, crecimiento que se deriva de la incorporación de nuevos activos en

operación, destacando la puesta en marcha en el segundo semestre de 2012 del 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 0,85 euros. El EBITDA por acción en el semestre ha ascendido a 2,11 euros.

Resultados trimestrales

El Resultado Neto del segundo trimestre del año 2013 ha ascendido a 107,2 millones de euros, un 8,4% superior a los 98,9 millones de euros obtenidos en el mismo trimestre del ejercicio anterior.

El EBIT y el EBITDA del trimestre han registrado un aumento respecto al segundo trimestre de 2013 del 16,4% y 14,9% respectivamente.

Cabe destacar que al igual que en los resultados acumulados, la comparación trimestral se ha visto condicionada por un perímetro de consolidación diferente en el segundo trimestre de 2013 respecto al segundo trimestre de 2012.

INVERSIONES Y ACTIVOS PUESTOS EN EXPLOTACIÓN

En el primer semestre de 2013, los **activos puestos en explotación** han ascendido a **300,3 millones de euros**, mientras que la **inversión** realizada ha sido de **356,8 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.

Este volumen de inversión y activos puestos en explotación están en línea con los objetivos anuales de la Compañía de 650 millones de euros y 550 millones de euros respectivamente.

ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de junio de 2013 ha ascendido a **3.507,8 millones de euros**, respecto a los 3.224,3 millones registrados a 30 de junio de 2012.

El **ratio de apalancamiento** (deuda neta/ deuda neta+ fondos propios) al finalizar el primer semestre de 2013 se ha situado en el **63,2%**, frente al 62,6% obtenido a junio de 2012.

El porcentaje de **deuda neta a tipo fijo** a 30 de junio ascendía al **85%**, 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 **96%** de la deuda financiera neta se encontraba a **largo**

plazo con un **periodo medio de vencimiento de 6,1 años**.

Los **flujos netos de efectivo de las actividades de explotación** acumulados a 30 de junio, **449,4 millones de euros**, han sido aplicados principalmente a la financiación de inversiones.

El **Resultado financiero**, incluyendo la activación de gastos financieros (2,9 millones de euros), refleja una cifra negativa de **53,4 millones de euros**, frente al resultado financiero del primer semestre de 2012, que una vez incluida la activación de gastos financieros (13,4 millones de euros) alcanzó la cifra negativa de 32,6 millones de euros.

Las **disponibilidades financieras** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada al término del primer semestre de 2013, ascendía a **2.575 millones de euros**.

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda de gas transportada hasta el 30 de junio de 2013 ascendió a 202.441 GWh, un 9% inferior a la registrada en el primer semestre de 2012.

En esta cifra se incluyen exportaciones realizadas en el ejercicio por un total de 17.301 GWh y 10.838 GWh en concepto de carga de buques.

El primer semestre de 2013 muestra una demanda convencional superior a la registrada en el mismo periodo en un 0,7%, mientras que las entregas de gas para generación eléctrica en centrales térmicas convencionales y ciclos combinados en el semestre disminuyeron un 42,8% respecto al mismo periodo del año 2012.

(GWh)	Enero-Junio		
	2013	2012	Var% 2013/2012
Demanda convencional	149.299	148.312	0,7%
Demanda sector eléctrico	24.221	42.310	-42,8%
Exportaciones	17.301	17.768	-2,6%
Carga de buques	10.838	13.325	-18,7%
Gas de operación+gas talón	783	862	-9,2%
Total demanda transportada	202.441	222.577	-9,0%

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

Acumulada

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Jun 2013	Ene-Jun 2012	Var%
Ingresos por actividades reguladas	610,6	546,1	11,8%
Otros ingresos de explotación	38,8	22,0	76,4%
Total ingresos	649,5	568,1	14,3%
Gastos de personal	-41,6	-37,0	12,4%
Otros gastos de explotación	-103,4	-81,7	26,6%
EBITDA	504,5	449,4	12,3%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-166,9	-150,9	10,7%
EBIT	337,6	298,4	13,1%
Resultado financiero	-53,4	-32,6	63,7%
Rdo. Puesta en Equivalencia	2,3	-	-
Resultado antes de impuestos	286,5	265,8	7,8%
Impuesto sobre Sociedades	-84,1	-80,3	4,7%
Resultado atribuible a minoritarios	-0,3	-	-
Beneficio neto del periodo	202,1	185,5	9,0%

Trimestral

Millones de euros (cifras no auditadas)	2T 2013	2T 2012	Var%
Ingresos por actividades reguladas	321,4	275,4	16,7%
Otros ingresos de explotación	16,1	15,4	4,5%
Total ingresos	337,6	290,8	16,1%
Gastos de personal	-22,8	-22,6	0,8%
Otros gastos de explotación	-44,6	-58,7	-24,0%
EBITDA	270,2	235,2	14,9%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-85,3	-76,3	11,8%
EBIT	184,8	158,8	16,4%
Resultado financiero	-33,6	-17,2	95,3%
Rdo. Puesta en Equivalencia	1,2	-	-
Resultado antes de impuestos	152,4	141,7	7,6%
Impuesto sobre Sociedades	-45,0	-42,8	5,1%
Minoritarios	-0,3	-	-
Beneficio neto del periodo	107,2	98,9	8,4%

BALANCE CONSOLIDADO

Millones de euros (cifras no auditadas)	30-jun 2013	31-dic 2012
Inmovilizaciones materiales e inmateriales	5.926,9	5.753,8
Inversiones contabilizadas método de participación	176,1	152,3
Inversiones financieras a lp en empresas del grupo y asociadas	16,4	15,7
Otras inversiones financieras a lp	1,6	14,1
Activos por impuestos diferidos	59,4	42,0
Activos no corrientes	6.180,4	5.977,9
Existencias	14,6	13,8
Deudores	581,0	607,5
Otros activos financieros corrientes	2,5	2,2
Otros activos corrientes	4,1	2,4
Efectivo y otros medios equivalentes	1.615,5	1.479,6
Activos corrientes	2.217,7	2.105,6
TOTAL ACTIVO	8.398,1	8.083,4
Capital suscrito	358,1	358,1
Reservas	1.477,9	1.379,4
Resultado después de impuestos	202,1	379,5
Dividendo activo a cuenta	0,0	-102,2
Fondos propios	2.038,2	2.014,9
Operaciones de cobertura	1,3	-13,7
Diferencias de conversión	3,7	3,6
Ajustes por cambio de valor	5,0	-10,1
Intereses minoritarios	13,1	0,0
Patrimonio Neto	2.056,3	2.004,8
Obligaciones y otros valores negociables	1.860,2	1.818,4
Deudas con entidades de crédito	2.274,5	2.700,4
Otros pasivos financieros	30,1	19,4
Pasivos por impuestos diferidos	419,8	422,0
Provisiones	185,4	175,39
Otros pasivos no corrientes	80,3	74,5
Pasivos no corrientes	4.850,3	5.210,2
Obligaciones y otros valores negociables	431,9	270,6
Deudas con entidades de crédito	522,9	286,9
Acreedores comerciales y cuentas a pagar	360,4	293,4
Otros pasivos financieros	176,3	17,5
Pasivos corrientes	1.491,4	868,4
TOTAL PASIVO	8.398,1	8.083,4

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Jun 2013	Ene-Jun 2012
(A) RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	286,5	265,9
Ajustes al resultado consolidado	216,7	188,8
Amortización de activos fijos	167,0	150,9
Otros ajustes al resultado	49,7	37,9
Variación del capital circulante operativo	7,6	-28,3
Existencias	-0,8	-9,1
Deudores y otras cuentas a cobrar	63,7	35,7
Otros activos corrientes	-1,7	-0,1
Acreedores y otras cuentas a pagar	-53,6	-54,9
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	-61,4	-5,5
Pagos de intereses	-35,2	-35,7
Cobros de intereses	11,0	14,8
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	-37,2	15,4
(B) FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN (A+1+2+3)	449,4	420,9
Pagos por inversiones	-341,5	-179,2
Empresas del grupo y asociadas	-259,6	-22,2
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-81,8	-156,9
Otros activos financieros	-0,2	0,0
Cobros por desinversiones	0,0	3,8
Empresas del grupo y asociadas	0,0	0,3
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	0,0	0,0
Otros activos financieros	0,0	3,5
Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión	1,5	0,0
Otros cobros y (pagos) de actividades de inversión	1,5	0,0
(C) FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN (4+5)	-340,0	-175,4
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	26,4	337,4
Emisión	895,6	1.545,1
Devolución y amortización	-869,2	-1.207,7
Pagos por dividendos	0,0	0,0
(D) FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN (6+7)	26,4	337,4
(E) FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO (B+C+D)	135,8	582,9
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)	1.615,5	2.010,2

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 30-06-2013		
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		10.126
Estaciones de compresión	18	
Estaciones de regulación y medida (ERM) y de medida (EM)	486	
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

Introducción

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:

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 en favor de Gasoducto de Morelos SAPI de CV, durante el cuarto trimestre de 2012, por importe de 20,2 millones de dólares USA, equivalente a 15,7 millones de euros y con vencimiento en 2031. Las condiciones pactadas en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las de mercado.

Adicionalmente, Enagás, S.A. ha aportado como AFAC (aportaciones para futuras ampliaciones de capital) a favor de Gasoducto de Morelos SAPI de CV un total de 30,1 millones de dólares USA, equivalentes a 23,2 millones de euros.

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha recibido unos ingresos de 0,8 millones de euros en concepto de servicios de Ingeniería.

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

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha recibido unos ingresos de 0,3 millones de euros por servicios Holding.

- **Operaciones con Terminal de Valparaíso.-**

Enagás Internacional, S.L.U ha recibido dividendos por importe de 2,0 millones de dólares USA de Terminal de Valparaíso.

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

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha recibido unos ingresos de 0,2 millones de euros en concepto de Servicios Holding.

- **Operaciones con Altamira LNG, CV.-**

Enagás-Altamira S.L.U ha recibido dividendos por importe de 4,9 millones de dólares USA de Altamira LNG, CV.

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha recibido unos ingresos de 49.000 euros.

Resultados 1S 2013

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

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha recibido unos ingresos de 49,1 millones de euros y ha tenido unos gastos de 1.000 euros.

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

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha recibido unos ingresos de 10,7 millones de euros y ha tenido unos gastos de 0,7 millones de euros.

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

Enagás tiene garantizadas obligaciones de BBG a favor del Banco Europeo de Inversiones por un importe máximo de 10 millones de euros.

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha recibido unos ingresos de 0,8 millones de euros en concepto de Servicios de Ingeniería.

- **Operaciones con Compañía Transportista de Gas Canarias, S.A.-**

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha recibido unos ingresos de 23.000 euros en concepto de Servicios Holding.

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 recibido dividendos por importe de 10,8 millones de euros.

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

Enagás Transporte, S.A.U tiene concedido a favor de esta sociedad un préstamo cuyo saldo a 30 de junio de 2013 asciende a 3,9 millones de euros. Las condiciones pactadas en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las habituales de mercado.

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Transporte, S.A.U ha recibido unos ingresos de 6,3 millones de euros y ha abonado unos gastos de 9,7 millones de euros.

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

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Transporte, S.A.U ha recibido unos ingresos de 3,7 millones de euros y ha abonado unos gastos de 4,6 millones de euros.

- **Operaciones con Enagás Transporte del Norte, S.L.U.-**

Enagás Transporte, S.A.U concedió el 15 de febrero de 2013 a esta sociedad un préstamo 129,7 millones de euros.

Adicionalmente, el 1 de marzo de 2013 Enagás Transporte, S.A.U concedió un préstamo de 2,3 millones de euros a Enagás Transporte del Norte, S.A., cancelado el 01 de abril de 2013.

Las condiciones pactadas en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las habituales de mercado.

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

Prestación de servicios: En virtud de un contrato de prestación de servicios suscrito entre BBG y ETN, ETN no ha recibido ingresos y ha tenido unos gastos de 14.000 euros.

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

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Transporte, S.A. ha recibido unos ingresos de 1,8 millones de euros y ha abonado unos gastos de 2,3 millones de euros.

Operaciones de Enagás, S.A. con sociedades sobre las que ejerce una influencia significativa: Sociedad Iberian Gas Hub, S.L., Palencia 3 investigación, desarrollo y explotación, S.L., GNL Quintero, S.A.

Enagás Chile I SpA, entidad de nacionalidad chilena participada en su totalidad por Enagás Internacional, S.L.U. ha celebrado con fecha 31 de mayo de 2013 un contrato de asesoría técnica con GNL Quintero, S.A. La contraprestación por los servicios a prestar por Enagás Chile I SpA asciende a la suma de 45.000 dólares por trimestre.

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

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

Enagás, S.A. tiene una línea de crédito con Kutxabank por importe de 25,0 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 Kutxabank en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las habituales de mercado.

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

Las dietas percibidas por los miembros del Consejo de Administración de Enagás, S.A. ascendieron, a 30 de junio de 2013, a la cantidad de 0,5 millones de euros. La retribución de los miembros del Comité de Dirección es 1,4 millones de euros.

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, Transporte S.A.U 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.

Adicionalmente, Enagás, S.A. mantiene con Banco Sabadell una línea de crédito por importe de 6,0 millones de euros y Enagás Transporte tiene una línea de avales por importe de 12,0 millones de euros.

Enagás, Transporte S.A.U tiene con Banco Sabadell un préstamo de 150,0 millones de euros con vencimiento en 2015.

Por último, Enagás Transporte, S.A.U tiene suscrito con Banco Sabadell un contrato de cobertura de intereses (IRS) de 50,0 millones de euros con vencimiento en 2015

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

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

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. no ha recibido ingresos y ha tenido unos gastos de 0,8 millones de euros.

- **Operaciones con Newcomer 2000**

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. no ha recibido ingresos y ha tenido unos gastos de 12.000 euros.

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 290.000 euros.

ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE

Índices, certificaciones y agencias de evaluación



Enagás es miembro del Pacto Mundial de las Naciones Unidas desde 2003. Desde 2011 el Informe de Progreso mantiene el nivel GC Advanced



El modelo de gestión de Enagás ha recibido en 2012 el Sello de Excelencia Europea 500+ EFQM



Enagás ha sido confirmado como miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) en 2012. Enagás es miembro desde 2008 de este índice



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



FTSE4Good

Enagás es miembro del índice FTSE4Good desde 2006.



AA1000

El Informe anual 2012 de Enagás ha sido verificado por cuarto año según la norma AA1000APS, y ha sido elaborado de acuerdo a la guía Global Reporting Initiative (GRI) con un nivel de aplicación A+.



Enagás es miembro del índice Ethibel Pioneer & Excellence desde 2009.



Enagás ha renovado en 2012 el certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr), otorgado en 2007, habiendo alcanzado el nivel "B+".



Enagás es miembro del índice STOXX ESG Leaders desde 2011



Enagás ha renovado en 2012 el "Distintivo de Igualdad en la Empresa" que obtuvo en 2010 y que otorga el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad, y ha recibido un reconocimiento expreso por el esfuerzo de la compañía en promover la presencia femenina en áreas de la compañía donde tradicionalmente están menos representadas.



Enagás ha sido reconocida como una de las 100 empresas más sostenibles del mundo en 2012, líder mundial del sector utilities y primera empresa española según el índice Global 100



Enagás ha sido certificada en 2012, por tercer año consecutivo, como una de las empresas Top Employers España, y ha sido identificada como una de las mejores empresas para trabajar



Enagás es la única empresa española en el índice Vigeo World 120.



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



Enagás mantiene la valoración "B Prime" de oekom desde 2010.



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 Almacenes Subterráneos del Sistema.



Enagás ha mejorado su valoración en el Informe CDP Iberia 125 en 2012, alcanzando los 85 puntos en Disclosure y manteniendo el nivel B en Performance.

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