

Estados Financieros Intermedios  
Resumidos Consolidados  
al 30 de junio de 2016

**ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2016**  
(Expresado en miles de euros)

<u>Activo</u>	Notas	30.06.2016	31.12.2015
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>7.119.898</b>	<b>7.072.033</b>
Activos intangibles	4	74.305	80.286
Fondo de comercio		25.812	25.812
Otros activos intangibles		48.493	54.474
Propiedades de inversión	5	24.970	24.970
Propiedades, planta y equipo	6	5.073.602	5.183.400
Inversiones contabilizadas por método de participación	8	1.248.077	1.191.105
Otros activos financieros no corrientes	8	627.920	518.837
Activos por impuestos diferidos		71.024	73.435
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>1.381.075</b>	<b>679.885</b>
Existencias	10	18.116	16.881
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	9	399.045	426.404
Otros activos financieros corrientes	8 y 9	5.822	7.521
Otros activos corrientes		1.846	4.451
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	11	956.246	224.628
<b>TOTAL GENERAL</b>		<b>8.500.973</b>	<b>7.751.918</b>
<hr/>			
<u>Pasivo</u>	Notas	30.06.2016	31.12.2015
<b>PATRIMONIO NETO</b>		<b>2.379.553</b>	<b>2.391.572</b>
<b>FONDOS PROPIOS</b>	12	<b>2.340.062</b>	<b>2.318.911</b>
Capital suscrito		358.101	358.101
Reservas		1.775.068	1.674.200
Acciones propias	12 y 18	(8.219)	-
Resultado del ejercicio		214.153	412.662
Dividendo activo a cuenta		-	(126.052)
Otros instrumentos de patrimonio neto	18	959	-
<b>AJUSTES POR CAMBIO DE VALOR</b>		<b>25.345</b>	<b>58.226</b>
<b>INTERESES MINORITARIOS (SOCIOS EXTERNOS)</b>		<b>14.146</b>	<b>14.435</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>5.257.624</b>	<b>4.716.391</b>
Provisiones no corrientes	13	170.483	167.024
Pasivos financieros no corrientes	14	4.740.487	4.192.752
Deudas con empresas vinculadas		-	17
Pasivos por impuestos diferidos		298.280	306.059
Otros pasivos no corrientes		48.374	50.539
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>863.796</b>	<b>643.955</b>
Pasivos financieros corrientes	14	623.875	402.754
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	14	239.921	241.201
<b>TOTAL GENERAL</b>		<b>8.500.973</b>	<b>7.751.918</b>

Las Notas 1 a 21 descritas en la Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada adjunta forman parte integrante del Balance de Situación Consolidado al 30 de junio de 2016

**ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA AL 30 DE JUNIO DE 2016**  
**(Expresada en miles de euros)**

	Notas	30.06.2016	30.06.2015
Importe Neto de la Cifra de Negocios	15	571.765	579.964
Ingresos por actividades reguladas		566.710	577.773
Ingresos por actividades no reguladas		5.055	2.191
Otros ingresos de explotación	15	34.615	29.020
Gastos de personal		(54.166)	(45.917)
Otros gastos de explotación		(112.275)	(104.385)
Dotaciones a amortizaciones	4 y 6	(137.373)	(146.778)
Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado		(13)	32
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>302.553</b>	<b>311.936</b>
Ingresos financieros e ingresos asimilados		4.611	9.673
Gastos financieros y gastos asimilados		(50.999)	(60.013)
Diferencias de cambio (Netas)		(272)	1.273
Variación del valor razonable de instrumentos financieros		(1.914)	2.034
Deterioro y resultado por enaj.de instrumentos financieros		(804)	(113)
<b>RESULTADO FINANCIERO NETO</b>		<b>(49.378)</b>	<b>(47.146)</b>
Resultado de las inversiones contabilizadas por método de participación	8	26.288	24.288
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS DE OPERACIONES CONTINUADAS</b>		<b>279.463</b>	<b>289.078</b>
Impuesto sobre las ganancias		(64.833)	(75.551)
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO DE OPERACIONES CONTINUADAS</b>		<b>214.630</b>	<b>213.527</b>
Resultado atribuible a minoritarios		(477)	(439)
<b>RESULTADO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE</b>		<b>214.153</b>	<b>213.088</b>
Atribuible a :			
<b>Sociedad Dominante</b>		<b>214.153</b>	<b>213.088</b>
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN</b>	<b>3</b>	<b>0,90</b>	<b>0,89</b>
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO</b>	<b>3</b>	<b>0,90</b>	<b>0,89</b>

Las Notas 1 a 21 descritas en la Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada adjunta forman parte integrante de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada al 30 de junio de 2016

**ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2016**  
(Expresado en miles de euros)

	Capital	Prima de Emisión y reservas	Otros Instrumentos de Patrimonio	Acciones Propias	Resultado del ejercicio	Dividendo a cuenta	Ajustes por cambio de valor	Intereses socios minoritarios	Total Patrimonio neto
<b>SALDO AL INICIO DEL EJERCICIO 2015</b>	<b>358.101</b>	<b>1.578.022</b>	-	-	<b>406.533</b>	<b>(124.142)</b>	<b>27.555</b>	<b>14.247</b>	<b>2.260.316</b>
<b>Total ingresos y gastos reconocidos</b>	-	-	-	-	<b>213.088</b>	-	<b>26.848</b>	<b>439</b>	<b>240.375</b>
<b>Operaciones con accionistas</b>	-	-	-	-	<b>(186.213)</b>	-	-	<b>(833)</b>	<b>(187.046)</b>
- Distribución de dividendos	-	-	-	-	(186.213)	-	-	(833)	(187.046)
<b>Otras variaciones del patrimonio neto</b>	-	<b>96.178</b>	-	-	<b>(220.320)</b>	<b>124.142</b>	-	-	-
- Traspasos entre partidas de patrimonio neto	-	-	-	-	(220.320)	-	-	-	(220.320)
- Otras variaciones	-	96.178	-	-	-	124.142	-	-	220.320
<b>SALDO FINAL AL 30 DE JUNIO DE 2015</b>	<b>358.101</b>	<b>1.674.200</b>	-	-	<b>213.088</b>	-	<b>54.403</b>	<b>13.853</b>	<b>2.313.645</b>
<b>SALDO AL INICIO DEL EJERCICIO 2016</b>	<b>358.101</b>	<b>1.674.200</b>	-	-	<b>412.662</b>	<b>(126.052)</b>	<b>58.226</b>	<b>14.435</b>	<b>2.391.572</b>
<b>Total ingresos y gastos reconocidos</b>	-	-	-	-	<b>214.153</b>	-	<b>(29.546)</b>	<b>477</b>	<b>185.084</b>
<b>Operaciones con accionistas</b>	-	-	-	-	<b>(189.077)</b>	-	-	<b>(766)</b>	<b>(189.843)</b>
- Distribución de dividendos	-	-	-	-	(189.077)	-	-	(766)	(189.843)
<b>Operaciones con acciones propias</b>	-	-	-	<b>(8.219)</b>	-	-	-	-	<b>(8.219)</b>
<b>Otras variaciones del patrimonio neto</b>	-	<b>100.868</b>	<b>959</b>	-	<b>(223.585)</b>	<b>126.052</b>	<b>(3.335)</b>	-	<b>959</b>
- Planes de Incentivos	-	-	959	-	-	-	-	-	959
- Traspasos entre partidas de patrimonio neto	-	-	-	-	(223.585)	-	(3.335)	-	(226.920)
- Otras variaciones	-	100.868	-	-	-	126.052	-	-	226.920
<b>SALDO FINAL AL 30 DE JUNIO DE 2016</b>	<b>358.101</b>	<b>1.775.068</b>	<b>959</b>	<b>(8.219)</b>	<b>214.153</b>	-	<b>25.345</b>	<b>14.146</b>	<b>2.379.553</b>

Las Notas 1 a 21 descritas en la Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada adjunta forman parte integrante del Estado Total de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado al 30 de junio de 2016

**ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2016**  
(Expresado en miles de euros)

	<u>30.06.2016</u>	<u>30.06.2015</u>
<b>RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>279.463</b>	<b>289.078</b>
<b>Ajustes al resultado consolidado</b>	<b>149.821</b>	<b>168.871</b>
Amortización de activos fijos	137.373	146.778
Otros ajustes al resultado	12.448	22.093
<b>Variación del capital circulante operativo</b>	<b>(25.822)</b>	<b>110.015</b>
Existencias	(1.235)	(679)
Deudores y otras cuentas a cobrar	19.604	148.425
Otros activos y pasivos corrientes	2.516	(1.773)
Otros activos y pasivos no corrientes	35	-
Acreedores y otras cuentas a pagar	(46.742)	(35.958)
<b>Otros flujos de efectivo de actividades de explotación</b>	<b>(62.225)</b>	<b>(74.231)</b>
Pagos de intereses	(52.434)	(46.018)
Cobros de intereses	12.593	5.750
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	(21.711)	(35.621)
Otros cobros /(pagos)	(673)	1.658
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>	<b><u>341.237</u></b>	<b><u>493.733</u></b>
<b>Pagos por inversiones</b>	<b>(194.919)</b>	<b>(283.022)</b>
Empresas del grupo y asociadas	(165.229)	(226.738)
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	(29.679)	(56.288)
Activos no corrientes mantenidos para la venta	-	-
Otros activos financieros	(11)	4
<b>Cobros por desinversiones</b>	<b>1.771</b>	<b>2.294</b>
Empresas del grupo y asociadas	1.771	2.294
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>	<b>47.124</b>	<b>15.189</b>
Otros cobros/(pagos) de actividades de inversión	47.124	15.189
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	<b><u>(146.024)</u></b>	<b><u>(265.539)</u></b>
<b>Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio</b>	<b>(8.219)</b>	<b>-</b>
Adquisición de instrumentos de patrimonio	(8.219)	-
<b>Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero</b>	<b>544.521</b>	<b>263.945</b>
Emisión	1.536.516	1.464.028
Devolución y amortización	(991.995)	(1.200.083)
<b>Pagos por dividendos</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	<b><u>536.302</u></b>	<b><u>263.945</u></b>
<b>Efecto de las variaciones en los tipos de cambio</b>	<b>103</b>	<b>579</b>
<b>FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO</b>	<b><u>731.618</u></b>	<b><u>492.718</u></b>
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	224.628	551.449
<b>EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO</b>	<b><u>956.246</u></b>	<b><u>1.044.167</u></b>

Las Notas 1 a 21 descritas en la Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada adjunta forman parte integrante del Estado de Flujos de Efectivo Consolidado al 30 de junio de 2016

**ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2016**  
(Expresado en miles de euros)

	<b>30.06.2016</b>	<b>30.06.2015</b>
<b>RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO</b>	<b>214.630</b>	<b>213.527</b>
<b>INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS EN EL PATRIMONIO NETO:</b>	<b>(40.279)</b>	<b>22.742</b>
Partidas que podrán ser reclasificadas a resultados		
De sociedades contabilizadas por el método de integración global	<b>(6.621)</b>	<b>(37.159)</b>
Por coberturas de flujos de efectivo	(20.897)	(4.969)
Por diferencias de conversión	9.052	(33.432)
Efecto impositivo	5.224	1.242
De sociedades contabilizadas por el método de la participación	<b>(33.658)</b>	<b>59.901</b>
Por coberturas de flujos de efectivo	(18.881)	173
Por diferencias de conversión	(19.427)	59.765
Efecto impositivo	4.650	(37)
<b>TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS:</b>	<b>10.733</b>	<b>4.106</b>
De sociedades contabilizadas por el método de integración global	<b>6.041</b>	<b>3.491</b>
Por coberturas de flujos de efectivo	8.054	4.848
Efecto impositivo	(2.013)	(1.357)
De sociedades contabilizadas por el método de la participación	<b>4.692</b>	<b>615</b>
Por coberturas de flujos de efectivo	6.306	906
Efecto impositivo	(1.614)	(291)
<b>TOTAL INGRESOS/(GASTOS) RECONOCIDOS</b>	<b>185.084</b>	<b>240.375</b>
Atribuidos a intereses minoritarios	477	439
Atribuidos a la entidad dominante	184.607	239.936

Las Notas 1 a 21 descritas en la Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada adjunta forman parte integrante del Estado de Ingresos y Gastos Reconocidos Consolidado al 30 de junio de 2016

**Notas explicativas a los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2016.**

**1. Actividad del Grupo**

La sociedad dominante Enagás, S.A. es una sociedad constituida en España con fecha 13 de julio de 1972, de conformidad con la Ley de Sociedades de Capital, siendo su objeto social:

- Las actividades de regasificación, transporte básico y secundario y almacenamiento de gas natural, mediante o a través de las infraestructuras o instalaciones gasistas correspondientes, propias o de terceros, así como la realización de actividades auxiliares o vinculadas a las anteriores.
- El diseño, construcción, puesta en marcha, explotación, operación y mantenimiento de todo tipo de infraestructuras gasistas e instalaciones complementarias, incluidas redes de telecomunicaciones, telemando y control de cualquier naturaleza y redes eléctricas, ya sean propias o propiedad de terceros.
- El desarrollo de todas las funciones relacionadas con la gestión técnica del sistema gasista.
- Las actividades de transporte y almacenamiento de dióxido de carbono, hidrógeno, biogás y otros fluidos de carácter energético, mediante o a través de las instalaciones correspondientes, propias o de terceros, así como el diseño, construcción, puesta en marcha, explotación, operación y mantenimiento de todo tipo de infraestructuras e instalaciones complementarias, necesarias para dichas actividades.
- Las actividades de aprovechamiento del calor, del frío y de energías asociadas a sus actividades principales o resultado de las mismas.
- La prestación de servicios de diversa naturaleza, entre ellos, de ingeniería, construcción, asesoría, consultoría, en relación con actividades que constituyen su objeto así como la participación en actividades de gestión de mercados de gas natural, en la medida en que sean compatibles con las actividades atribuidas por ley a la Sociedad.

Las actividades anteriores podrán ser realizadas por Enagás, S.A., por sí, o por medio de sociedades de idéntico o análogo objeto en que participe y siempre dentro del alcance y con los límites establecidos en la legislación aplicable en materia de Hidrocarburos. De conformidad con dicha legislación, las actividades de transporte y de gestión técnica del sistema que tengan el carácter de reguladas deben ser realizadas por medio de dos sociedades filiales en las que ostente la totalidad del capital social (Enagás Transporte, S.A.U. y Enagás GTS, S.A.U., respectivamente). En consecuencia forman parte del objeto social:

- La gestión del grupo empresarial constituido por las participaciones en el capital social de las sociedades que lo integren.
- La prestación de servicios de asistencia o apoyo a las sociedades y empresas participadas a cuyo fin podrá prestar, a favor de las mismas, las garantías y afianzamientos que resulten oportunos.

Su domicilio social se encuentra en Paseo de los Olmos, nº 19, 28005, Madrid. En la página "web": [www.enagas.es](http://www.enagas.es) y en su domicilio social pueden consultarse los Estatutos Sociales y demás información pública sobre la Sociedad y su Grupo.

Enagás, S.A. es cabecera de un grupo de entidades que incluyen participaciones en sociedades dependientes, sociedades asociadas, operaciones conjuntas y negocios conjuntos, que se dedican a actividades de transporte, almacenamiento y regasificación de gas natural y que constituyen, junto con Enagás, S.A., el Grupo Enagás (en adelante, el Grupo). Consecuentemente, Enagás, S.A. está obligada a elaborar, además de sus propias Cuentas Anuales, las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo, que incluyen, asimismo, las participaciones en sociedades dependientes, sociedades asociadas, operaciones conjuntas y negocios conjuntos.

## **Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016**

---

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2015 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas que se celebró el 18 de marzo de 2016.

Estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados se presentan en miles de euros (salvo mención expresa).

### **2. Bases de presentación de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados y principios de consolidación**

#### **2.1 Bases de presentación**

Las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio 2015 del Grupo fueron formuladas por los Administradores de la Sociedad de acuerdo con lo establecido por las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea, aplicando los principios de consolidación, políticas contables y criterios de valoración descritos en la Notas 2 y 3 de la memoria de dichas Cuentas Anuales Consolidadas, de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada del Grupo al 31 de diciembre de 2015 y de los resultados consolidados de sus operaciones, de los cambios en el patrimonio neto consolidado y de sus flujos de tesorería consolidados correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

Los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados se presentan de acuerdo con la NIC 34 sobre Información Financiera Intermedia y han sido formulados por el Consejo de Administración del Grupo el 18 de julio de 2016, todo ello conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007.

De acuerdo con lo establecido por la NIC 34 la información financiera intermedia se prepara únicamente con la intención de poner al día el contenido de las últimas Cuentas Anuales Consolidadas formuladas por el Grupo, poniendo énfasis en las nuevas actividades, sucesos y circunstancias ocurridos durante el primer semestre y no duplicando la información publicada previamente en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2015. Por lo anterior, para una adecuada comprensión de la información que se incluye en estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados, los mismos deben leerse conjuntamente con las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2015.

Las políticas y métodos contables utilizados en la elaboración de los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados son las mismas que las aplicadas en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2015, excepto por las normas e interpretaciones que entraron en vigor en el ejercicio 2016 (y que se detallan en la Nota 2.6 y que, en caso de resultar de aplicación, han sido utilizadas por el Grupo en la elaboración de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados).

#### **2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas**

La información contenida en los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad Dominante, Enagás, S.A.

Los principales principios y políticas contables y criterios de valoración se indican en las Notas 2 y 3 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio 2015.

En los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados del Grupo correspondientes al ejercicio 2016 se han utilizado, ocasionalmente estimaciones realizadas por la Alta Dirección del Grupo y de las entidades consolidadas - ratificadas posteriormente por su Administradores - para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Básicamente, estas estimaciones se refieren a:

- La vida útil de los activos intangibles y los activos registrados como propiedades, planta y equipo.
- Provisiones por desmantelamiento/costes de abandono.
- La valoración de activos no financieros para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos.

- El valor razonable de los instrumentos financieros.
- La contabilización de provisiones y contingencias.
- El gasto por impuesto sobre sociedades, que de acuerdo con la NIC 34, se reconoce en periodos intermedios sobre la base anual de la mejor estimación del tipo impositivo medio ponderado que el Grupo espera para el periodo anual.
- El valor razonable de los instrumentos de patrimonio concedidos bajo el “Plan de Incentivo a Largo Plazo (ILP)” (véase Nota 18).

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible al 30 de junio de 2016 sobre los hechos analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos meses, lo que se haría, conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en la correspondiente Cuenta de Resultados Consolidada.

Durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2016 no se han producido cambios significativos en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2015.

### **2.3 Variaciones del perímetro de consolidación**

En el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2016 se han producido las siguientes variaciones en el perímetro de consolidación del Grupo Enagás:

- Con fecha 21 de abril de 2016, y una vez cumplido el plazo para ejercer el derecho de suscripción preferente no siendo ejercido por ningún otro socio, se hizo efectiva la adquisición por parte de Enagás Internacional, S.L.U., de un 1,64% de participación adicional en la sociedad Transportadora de Gas del Perú, S.A. (en adelante, TgP) por un importe total de 31.900 miles de dólares (28.253 miles de euros) a Graña y Montero, S.A.A. Teniendo en cuenta que Enagás Internacional, S.L.U. ya ostentaba una participación del 24,34%, la participación total del Grupo sobre TgP tras la operación es del 25,98%, manteniéndose la situación de influencia significativa sobre la sociedad y, por tanto, se seguirá realizando la consolidación conforme al método de la participación.
- Con fecha 14 de junio de 2016, en cumplimiento a lo establecido en el artículo 65 ter. de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, sobre el proceso de dispersión accionarial de la sociedad MIBGAS, S.A., se hizo efectiva la adquisición por parte de Enagás GTS, S.A.U de un 13,34% del capital social de dicha sociedad. Dicho artículo establece que MIBGAS, S.A. actuará como operador del mercado organizado del gas y que su accionariado estará formado por cualquier persona física o jurídica, siendo la suma de las participaciones directas en el capital social de la misma de los Gestores Técnicos de los sistemas gasistas español y portugués igual al 20%. El importe de la adquisición ha ascendido a un total de 400 miles de euros en concepto de acciones y 4 miles de euros en concepto de prima asociada a las mismas. Dado que se requieren mayorías reforzadas para la toma de decisiones relevantes, tanto financieras como operativas, existe una situación de influencia significativa, realizándose la consolidación conforme al método de la participación.

### **2.4. Principios de consolidación**

Los Estados Financieros Resumidos Consolidados incluyen los estados financieros intermedios de la Sociedad Dominante, Enagás, S.A. y sus sociedades dependientes, asociadas, negocios conjuntos y operaciones conjuntas al 30 de junio de 2016.

Los principios de consolidación aplicados en la elaboración de los Estados Financieros Intermedios Consolidados a 30 de junio de 2016 coinciden con los aplicados en la elaboración de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio 2015 y se encuentran descritos en la Nota 2.4 de la memoria de dichas Cuentas Anuales consolidadas.

Los tipos de cambio con respecto al euro de las principales divisas de las sociedades del Grupo en el ejercicio 2016 han sido los siguientes:

**Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016**

Divisa	Tipo de cambio medio en el ejercicio 2016	Tipo de cambio a cierre de 30 de junio de 2016
Dólar Estadounidense	1,1161	1,1073
Nuevo Sol Peruano	3,9122	3,8170
Corona Sueca	9,3021	9,4039

Los tipos de cambio con respecto al euro de las principales divisas de las sociedades del Grupo a 30 de junio de 2015 fueron:

Divisa	Tipo de cambio a cierre de 31 de diciembre de 2015	Tipo de cambio a cierre de 30 de junio de 2015	Tipo de cambio medio a 30 de junio de 2015
Dólar Estadounidense	1,0868	1,1133	1,1167
Nuevo Sol Peruano	3,7829	3,6117	3,5079
Corona Sueca	9,1825	9,2433	9,3476

## 2.5. Comparación de la información

La comparación de los estados financieros intermedios está referida a los periodos semestrales finalizados el 30 de junio de 2016 y 2015, excepto el balance de situación consolidado que compara el de 30 de junio de 2016 con el de 31 de diciembre de 2015.

## 2.6. Normas e interpretaciones contables

En la preparación de los estados financieros intermedios resumidos consolidados para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2016, se han aplicado las mismas políticas contables que en las cuentas anuales consolidadas para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2015.

Las siguientes normas e interpretaciones nuevas y/o revisadas adoptadas por la Unión Europea se han hecho efectivas con posterioridad a la fecha de las últimas cuentas anuales consolidadas a 31 de diciembre de 2015 y son de aplicación en los estados financieros intermedios resumidos consolidados a 30 de junio 2016 y en nuestras próximas cuentas anuales consolidadas a 31 de diciembre de 2016:

Aprobadas para su uso en la Unión Europea		
Normas, Modificaciones e Interpretaciones	Contenido	Aplicación Obligatoria Ejercicios Iniciados a partir de:
Mejoras a las NIIF Ciclo 2010-2012	Modificaciones menores de una serie de normas.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de febrero de 2015
Modificación de NIC 19: Contribuciones de empleados a planes de prestación definida	La modificación se emite para facilitar la posibilidad de deducir estas contribuciones del coste del servicio en el mismo periodo en que se pagan si se cumplen ciertos requisitos.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de febrero de 2015
Modificación de la NIC 16 y NIC 38 - Métodos aceptables de depreciación y amortización	Clarifica que los métodos de amortización basados en ingresos no se permiten, pues no reflejan el patrón esperado de consumo de los beneficios económicos futuro de un activo.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016
Modificación a la NIIF 11 - Adquisiciones de participaciones en operaciones conjuntas	La modificación requiere que cuando la operación conjunta sea un negocio se aplique el método de adquisición de NIIF 3.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016
Mejoras a las NIIF Ciclo 2012-2014	Modificaciones menores de una serie de normas.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016
Modificación a la NIC 27 - Método de puesta en equivalencia en Estados Financieros Separados	Esta modificación tiene como objeto permitir la puesta en equivalencia en los estados financieros individuales de un inversor.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016
Modificaciones NIC 1: Iniciativa desgloses	Diversas aclaraciones en relación con los desgloses (materialidad, agregación, orden de las notas, etc.).	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016

La aplicación de las modificaciones de las normas que se incluyen en la sección anterior no ha tenido ningún impacto material sobre los estados financieros intermedios resumidos consolidados del Grupo Enagás.

En los estados financieros intermedios resumidos consolidados no se ha aplicado anticipadamente ninguna norma o modificación que no sea de aplicación obligatoria.

## **2.7. Marco regulatorio**

En la Nota 4 de la memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2015 se establece el marco regulatorio vigente a la fecha. Las principales actualizaciones normativas que se han producido durante el primer semestre del ejercicio 2016 han sido las siguientes:

**Resolución de 25 de enero de 2016**, de la DGPEM, por la que se determina la valoración de los saldos de mermas de las plantas de regasificación durante el año 2014, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo segundo de la Orden ITC/1890/2010, de 13 de julio.

**Resolución de 25 de enero de 2016**, de la DGPEM, por la que se determina la valoración de los saldos de mermas de las plantas de regasificación durante el año 2013, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo segundo de la Orden ITC/1890/2010, de 13 de julio.

**Resolución de 28 de enero de 2016**, de la CNMC, sobre la operación de toma de participaciones de Enagás Transporte, S.A.U. en Bahía de Bizkaia gas, S.L. (BBG) y en Iniciativas de Gas, S.L. (IDG), por la que resuelve no imponer condiciones ni obligaciones específicas en esta operación de toma de participación, representativas del 10% y 60% del capital social, respectivamente.

**Resolución de 29 de enero de 2016**, de la DGPEM, por la que se publica la capacidad asignada y disponible en los AA.SS. básicos de gas natural para el período comprendido entre el 01/04/2016 y el 31/03/2017.

**Real Decreto 56/2016, de 12 de febrero de 2016**, por el que se transpone la Directiva 2012/27/UE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de octubre de 2012, relativa a la eficiencia energética, en lo referente a auditorías energéticas, acreditación de proveedores de servicios y auditores energéticos y promoción de la eficiencia del suministro de energía.

**Resolución de 29 de febrero de 2016**, de la DGPEM, por la que se establecen determinados aspectos relacionados con la subasta de capacidad de almacenamiento básico para el período comprendido entre el 1 de abril de 2016 y el 31 de marzo de 2017.

**Resolución de 1 de marzo de 2016**, de la CNMC, por la que se aprueba el procedimiento de habilitación y baja de usuarios con cartera de balance en el punto virtual de balance y el contrato marco.

**Resolución de 15 de marzo de 2016**, de la DGPEM, por la que se adjudica la capacidad de almacenamiento básico para el período comprendido entre el 1 de abril de 2016 y el 31 de marzo de 2017.

**Resolución de 4 de mayo de 2016**, de la DGPEM, por la que se modifican los protocolos de detalle PD-06 "Regla operativa de las actividades de descarga de buques metaneros" y PD-02 "Procedimiento de reparto en puntos de conexión transporte-distribución (PCTD) y en puntos de conexión distribución-distribución (PCDD)".

**Resolución de 2 de junio de 2016**, de la CNMC, por la que se aprueba la metodología de cálculo de tarifas de desbalance diario y el procedimiento de liquidación de los desbalances diarios de los usuarios y acciones de balance de compraventa de productos normalizados del Gestor Técnico del Sistema.

**Resolución de 6 de junio de 2016**, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se aprueban diversas disposiciones sobre el mercado organizado de gas, entre otras los procedimientos de compra de gas colchón destinado al almacenamiento subterráneo Yela y del gas talón para alcanzar el nivel mínimo de llenado de las instalaciones de transporte.

**Resolución de 9 de junio de 2016**, de la DGPEM, por la que se modifica la de 25 de julio de 2006, por la que se regulan las condiciones de asignación y el procedimiento de aplicación de la interrumpibilidad en el sistema gasista.

## **2.8. Activos y pasivos contingentes**

En la Nota 15.2 de la memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2015 se facilita información sobre los pasivos contingentes a dicha fecha (véase Nota 13.2).

## **2.9. Corrección de errores**

En los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2016 no ha sido necesaria la inclusión de correcciones de errores.

## **2.10. Estacionalidad de las transacciones del Grupo**

Dadas las actividades a las que se dedican las Sociedades del Grupo, las transacciones del mismo no cuentan con un carácter cíclico o estacional. Por este motivo no se incluyen desgloses específicos en las presentes notas explicativas de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2016.

## **2.11. Importancia relativa**

Al determinar la información a desglosar en estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados sobre las diferentes partidas de los estados financieros u otros asuntos, el Grupo, de acuerdo con la NIC 34, ha tenido en cuenta la importancia relativa en relación con los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados del primer semestre.

## **3. Beneficio por acción y dividendos pagados por la Sociedad**

### **a) Dividendos pagados por la Sociedad**

La distribución del dividendo complementario por importe de 0,792 euros brutos por acción, aprobado en la Junta General de Accionistas celebrada el 18 de marzo de 2016, se ha realizado el día 5 de julio de 2016 (véase Nota 21). El importe total del dividendo complementario ha ascendido a 189.077 miles de euros (véase Nota 14.2).

### **b) Beneficio por acción en actividades ordinarias e interrumpidas**

#### *i. Beneficio básico por acción*

El beneficio básico por acción se determina dividiendo el resultado neto atribuido al Grupo en un período entre el número medio ponderado de las acciones en circulación durante ese período, excluido el número medio de las acciones propias mantenidas a lo largo del mismo. De acuerdo con ello:

	<b>30.06.2016</b>	<b>30.06.2015</b>	<b>Variación</b>
Resultado neto del ejercicio (miles de euros)	214.153	213.088	0,50%
Número medio ponderado de acciones en circulación (*) (miles de acciones)	238.426	238.734	-0,13%
<b>Beneficio básico por acción en euros</b>	<b>0,8982</b>	<b>0,8926</b>	

(\*) El número de acciones en circulación ha disminuido como consecuencia de la adquisición de acciones propias (Nota 18).

**Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016**

*ii. Beneficio diluido por acción*

El beneficio por acción diluido se calcula como el cociente entre el resultado neto del periodo atribuible a los accionistas ordinarios ajustados por el efecto atribuible a las acciones ordinarias potenciales con efecto dilución y el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el periodo ajustado por el promedio ponderado de las acciones ordinarias que serían emitidas si se convirtieran todas las acciones ordinarias potenciales en acciones ordinarias de la Sociedad. Al no existir a 30 de junio de 2016 acciones ordinarias potenciales, el beneficio básico por acción y diluido coinciden.

**4. Activos Intangibles**

La composición y movimiento de los activos intangibles y su amortización durante los seis primeros meses de 2016 y el ejercicio 2015 ha sido la siguiente:

**Ejercicio 2016**

Coste	Saldo inicial	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Fondo de comercio	25.812	-	-	-	25.812
Otro inmovilizado intangible					
Desarrollo	6.640	448	-	-	7.088
Concesiones	5.871	-	-	-	5.871
Aplicaciones informáticas	181.618	4.502	-	-	186.120
Otro inmovilizado intangible	7.835	9	-	(5)	7.839
<b>Total coste</b>	<b>227.776</b>	<b>4.959</b>	<b>-</b>	<b>(5)</b>	<b>232.730</b>

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Otro inmovilizado intangible					
Desarrollo	(2.228)	(278)	-	-	(2.506)
Concesiones	(3.862)	(25)	-	-	(3.887)
Aplicaciones informáticas	(133.824)	(10.572)	-	-	(144.396)
Otro inmovilizado intangible	(7.576)	(60)	-	-	(7.636)
<b>Total amortización</b>	<b>(147.490)</b>	<b>(10.935)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(158.425)</b>

Valor Neto	Saldo inicial	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Fondo de Comercio	25.812	-	-	-	25.812
Otros Inmovilizados Intangibles	54.474	(5.976)	-	(5)	48.493
<b>Total Inmovilizado Intangible</b>	<b>80.286</b>	<b>(5.976)</b>	<b>-</b>	<b>(5)</b>	<b>74.305</b>

**Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016**

**Ejercicio 2015**

Coste	Saldo inicial	Aumentos por variación perímetro de consolidación	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Fondo de comercio (*)	17.521	8.291	-	-	-	25.812
Otro inmovilizado intangible						
Desarrollo	5.511	-	1.129	-	-	6.640
Concesiones	5.863	8	-	-	-	5.871
Aplicaciones informáticas	164.047	172	16.192	1.207	-	181.618
Otro inmovilizado intangible	8.935	-	108	(1.207)	(1)	7.835
<b>Total coste</b>	<b>201.877</b>	<b>8.471</b>	<b>17.429</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>227.776</b>

Amortizaciones	Saldo inicial	Aumentos por variación perímetro consolidación	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Otro inmovilizado intangible						
Desarrollo	(1.799)	-	(429)	-	-	(2.228)
Concesiones	(3.737)	-	(125)	-	-	(3.862)
Aplicaciones informáticas	(111.118)	(172)	(22.534)	-	-	(133.824)
Otro inmovilizado intangible	(7.454)	-	(122)	-	-	(7.576)
<b>Total amortización</b>	<b>(124.108)</b>	<b>(172)</b>	<b>(23.210)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(147.490)</b>

Valor Neto	Saldo inicial	Aumentos por variación perímetro consolidación	Altas o dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Total Fondo de Comercio	17.521	8.291	-	-	-	25.812
Total Otros Inmovilizados Intangibles	60.248	8	(5.781)	-	(1)	54.474
<b>Total Inmovilizado Intangible</b>	<b>77.769</b>	<b>8.299</b>	<b>(5.781)</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>80.286</b>

(\*) Dentro de los aumentos por variación del perímetro del epígrafe "Fondo de Comercio" se incluyen 2.568 miles de euros derivados del efecto fiscal asociado a la asignación del Fondo de Comercio.

Las altas en el epígrafe de "Aplicaciones informáticas" acumuladas durante el primer semestre del ejercicio 2016 corresponden principalmente a los siguientes proyectos:

- Adaptación a la Legislación Europea (SL-ATR a NCB), por importe de 718 miles de euros.
- Soporte y Evolutivos Sistemas Comerciales y de Predicción, por importe de 472 miles de euros.
- Integración de predictores DELFOS/AUGUR, por importe de 222 miles de euros.
- Evolución y mejoras SL-ATR, por importe de 250 miles de euros.
- Envío de información a Plataformas Europeas, por importe de 182 miles de euros.
- SW Evolución Infraestructuras TI 2016, por importe de 306 miles de euros.

Asimismo, dentro de "Aumentos por variación del perímetro de consolidación" del ejercicio 2015, se recoge el efecto de consolidar por integración global la participación en Gascan como consecuencia de la adquisición de control sobre la sociedad en dicho ejercicio, así como el fondo de comercio surgido en el proceso de asignación (véase Nota 7).

**5. Propiedades de inversión**

El importe registrado en el epígrafe "Propiedades de Inversión" del Balance de Situación Consolidado al 30 de junio de 2016, corresponde en su totalidad a un terreno ubicado en el km. 18 de la A-6 en Las Rozas (Madrid), propiedad de Enagás, S.A.

Dicha propiedad no está afecta a cargas de naturaleza hipotecaria o de otro tipo de gravamen de naturaleza similar. Asimismo, el Grupo cuenta con las correspondientes pólizas de seguros que permiten cubrir la Responsabilidad Civil frente a terceros.

A 30 de junio de 2016 no se han producido modificaciones sustanciales en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2015, ni ha habido indicios de pérdida de valor, por lo que no se ha registrado deterioro alguno durante los seis primeros meses del ejercicio 2016.

**Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016**

**6. Propiedad, Planta y Equipo**

La composición y movimientos en los seis primeros meses de 2016 y el ejercicio 2015 en el epígrafe de Propiedad, Planta y Equipo, y su amortización, han sido los siguientes:

**Ejercicio 2016**

Coste	Saldo inicial	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	165.675	959	58	(2.188)	164.504
Instalaciones técnicas y maquinaria	8.724.985	4.813	9.425	(337)	8.738.886
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	82.385	1.394	939	-	84.718
Anticipos e inmovilizaciones en curso	570.367	12.324	(10.422)	(394)	571.875
Subvenciones de capital	(600.456)	(591)	-	396	(600.651)
<b>Total coste</b>	<b>8.942.956</b>	<b>18.899</b>	<b>-</b>	<b>(2.523)</b>	<b>8.959.332</b>

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	(63.492)	(2.000)	(7)	-	(65.499)
Instalaciones técnicas y maquinaria	(3.989.173)	(129.012)	-	-	(4.118.185)
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	(56.212)	(2.182)	7	-	(58.387)
Subvenciones de capital	381.398	6.756	-	-	388.154
<b>Total amortización</b>	<b>(3.727.479)</b>	<b>(126.438)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3.853.917)</b>

Deterioros	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Reversiones, Salidas, o bajas	Saldo final
Instalaciones técnicas y maquinaria	(32.077)	-	-	264	(31.813)
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	-	-	-	-	-
<b>Total deterioro</b>	<b>(32.077)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>264</b>	<b>(31.813)</b>

Valor Neto	Saldo inicial	Altas o Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	102.183	(1.041)	51	(2.188)	99.005
Instalaciones técnicas y maquinaria	4.703.735	(124.199)	9.425	(73)	4.588.888
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	26.173	(788)	946	-	26.331
Anticipos e inmovilizaciones en curso	570.367	12.324	(10.422)	(394)	571.875
Subvenciones de capital	(219.058)	6.165	-	396	(212.497)
<b>Total Propiedad, planta y equipo</b>	<b>5.183.400</b>	<b>(107.539)</b>	<b>-</b>	<b>(2.259)</b>	<b>5.073.602</b>

**Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016**

**Ejercicio 2015**

Coste	Saldo inicial	Aumentos por variación del perímetro de consolidación	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	148.550	-	16.841	821	(537)	165.675
Instalaciones técnicas y maquinaria	8.645.340	-	14.259	70.735	(5.349)	8.724.985
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	73.904	68	2.142	6.431	(160)	82.385
Anticipos e inmovilizaciones en curso	558.631	15.205	77.450	(77.987)	(2.932)	570.367
Subvenciones de capital	(599.110)	-	(1.346)	-	-	(600.456)
<b>Total coste</b>	<b>8.827.315</b>	<b>15.273</b>	<b>109.346</b>	<b>-</b>	<b>(8.978)</b>	<b>8.942.956</b>

Amortizaciones	Saldo inicial	Aumentos por variación del perímetro de consolidación	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	(59.626)	-	(3.892)	-	26	(63.492)
Instalaciones técnicas y maquinaria	(3.722.028)	-	(272.490)	-	5.345	(3.989.173)
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	(52.465)	(59)	(3.804)	-	116	(56.212)
Subvenciones de capital	367.789	-	13.609	-	-	381.398
<b>Total amortización</b>	<b>(3.466.330)</b>	<b>(59)</b>	<b>(266.577)</b>	<b>-</b>	<b>5.487</b>	<b>(3.727.479)</b>

Deterioros	Saldo inicial	Aumentos por variación del perímetro de consolidación	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Reversiones, Salidas, o bajas	Saldo final
Instalaciones técnicas y maquinaria	(24.137)	-	(8.679)	-	739	(32.077)
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	-	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	-	-	-	-	-	-
<b>Total deterioro</b>	<b>(24.137)</b>	<b>-</b>	<b>(8.679)</b>	<b>-</b>	<b>739</b>	<b>(32.077)</b>

Valor Neto	Saldo inicial	Aumentos por variación del perímetro de consolidación	Altas o Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	88.924	-	12.949	821	(511)	102.183
Instalaciones técnicas y maquinaria	4.899.175	-	(266.910)	70.735	735	4.703.735
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	21.439	9	(1.662)	6.431	(44)	26.173
Anticipos e inmovilizaciones en curso	558.631	15.205	77.450	(77.987)	(2.932)	570.367
Subvenciones de capital	(231.321)	-	12.263	-	-	(219.058)
<b>Total Propiedad, planta y equipo</b>	<b>5.336.848</b>	<b>15.214</b>	<b>(165.910)</b>	<b>-</b>	<b>(2.752)</b>	<b>5.183.400</b>

Las altas en el epígrafe “Anticipos e inmovilizado en curso”, acumuladas en el primer semestre del ejercicio 2016, corresponden principalmente a los siguientes conceptos:

- Reducción autoconsumos en Planta de Huelva por importe de 3.032 miles de euros.
- Emisión por debajo de mínimo técnico en Planta Cartagena por importe de 3.351 miles de euros.
- Variadores de velocidad VDFs en la planta de Barcelona por importe de 634 miles de euros.
- Gas colchón para AASS de Yela, por importe de 1.689 miles de euros.
- Adecuación y reformas de la Sede Central por importe de 1.598 miles de euros.
- Gasoducto Martorell-Figueras por importe de 429 miles de euros.
- Duplicación Gasoducto Villapresente por importe de 208 miles de euros.

Dentro de las altas en el epígrafe de “Instalaciones técnicas y maquinaria” el principal movimiento de 2016 se corresponde con incorporaciones a instalaciones puestas en explotación en ejercicios anteriores, entre las cuales destacan incorporaciones a Gasoducto Musel-Llanera por importe de 632 miles de euros, modificación del Gasoducto Algete-Manoteras por importe de 728 miles de euros y a trabajos realizados en la torre y Workover del pozo G-6 en AASS Gaviota por importe de 494 miles de euros entre otros.

Por su parte, los traspasos registrados en el epígrafe de “Anticipos e inmovilizado en curso” a 30 de junio de 2016 corresponden a incrementos en instalaciones puestas en explotación.

Las bajas acumuladas del ejercicio 2016, se corresponden principalmente con la reversión del coste a desembolsar por la expropiación de los terrenos afectos a la Estación de compresión de Denia.

Asimismo las bajas en “Instalaciones técnicas y maquinaria” se corresponden con la reclasificación a existencias de repuestos de equipos de transporte y las bajas en “anticipos en inmovilizado en curso” corresponden a bajas de material en almacén.

## **Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016**

---

Los costes financieros aplicados en el ejercicio a los proyectos de infraestructura en su período de construcción han ascendido a 2.056 miles de euros en el primer semestre del ejercicio 2016.

En cuanto al impacto de los “Trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado” ha supuesto un aumento en la inversión de 3.289 miles de euros en el primer semestre del ejercicio 2016.

Los bienes del inmovilizado material no están afectos a cargas de naturaleza hipotecaria u de otro tipo de gravamen de similar naturaleza.

Es política del Grupo asegurar sus activos de modo que no se produzcan pérdidas patrimoniales significativas, sobre la base de las mejores prácticas de los mercados y atendiendo a la naturaleza y características de los elementos del Inmovilizado Material.

Asimismo, el Grupo cuenta con las correspondientes pólizas de seguros que permiten cubrir la responsabilidad civil frente a terceros.

Las subvenciones de capital imputadas a resultados en los seis primeros meses de 2016 ascienden a 6.756 miles de euros.

Con respecto a la situación de la planta de regasificación del puerto del Musel, no se han producido significativos cambios en la situación técnico-económica de la instalación que tengan un impacto en los estados financieros intermedios consolidados a 30 de junio de 2016.

Cabe mencionar que en relación a la situación de la planta de regasificación de Granadilla (Tenerife) no se han producido cambios respecto a los descritos en la Nota 6 de las Cuentas Anuales Consolidadas de 2015.

A 30 de junio de 2016 no se han producido modificaciones sustanciales en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2015, ni ha habido indicios de pérdida de valor, por lo que no se ha registrado deterioro alguno.

### **7. Combinaciones de negocios**

Con fecha 29 de enero de 2015, se hizo efectiva la adquisición del 58,06% de Gascan, por parte de Enagás Transporte, S.A.U. El precio de compra ascendió a 7.568 miles de euros correspondientes al 58,06% del Capital Social de Gascan.

Como el Grupo Enagás contaba ya con una participación previa del 41,94%, la adquisición del 58,06% adicional supuso la adquisición, en el ejercicio 2015, del 100% de la titularidad de las acciones de Gascan, y con ello la adquisición de control. Conforme a la NIIF 3 de “Combinaciones de negocios” esta transacción supuso una combinación de negocios realizada por etapas, lo que implicó registrarse la correspondiente revalorización de la inversión financiera relativa al 41,94% por importe de 2.804 miles de euros, recogida en el epígrafe de “ingresos financieros e ingresos asimilados” de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada correspondiente al ejercicio 2015. El Fondo de Comercio total registrado en Gascan en la fecha efectiva de combinación de negocios ascendió a 8.291 miles de euros (Véase Nota 4).

A 30 de junio de 2016 no se ha producido ninguna combinación de negocios.

**Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016**

**8. Activos Financieros**

**8.1 Composición y desglose**

Clases Categorías	Activos financieros no corrientes					
	Instrumentos de patrimonio		Créditos, derivados y otros		Total	
	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015
<b>Inversiones contabilizadas por método de participación</b>	<b>1.248.077</b>	<b>1.191.105</b>	-	-	<b>1.248.077</b>	<b>1.191.105</b>
<b>Otros activos financieros no corrientes</b>	<b>2.331</b>	<b>2.364</b>	<b>592.914</b>	<b>507.787</b>	<b>595.245</b>	<b>510.151</b>
Créditos	-	-	215.532	161.352	215.532	161.352
Deudas comerciales y otras cuentas a cobrar	-	-	373.217	342.282	373.217	342.282
Otros	2.331	2.364	4.165	4.153	6.496	6.517
<b>Derivados</b>	-	-	<b>32.675</b>	<b>8.686</b>	<b>32.675</b>	<b>8.686</b>
<b>Total</b>	<b>1.250.408</b>	<b>1.193.469</b>	<b>625.589</b>	<b>516.473</b>	<b>1.875.997</b>	<b>1.709.942</b>

Clases Categorías	Activos financieros corrientes					
	Instrumentos de patrimonio		Créditos, derivados y otros		Total	
	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015
<b>Otros activos financieros corrientes</b>	-	-	<b>355.135</b>	<b>404.348</b>	<b>355.135</b>	<b>404.348</b>
Créditos	-	-	5.822	7.521	5.822	7.521
Deudas comerciales y otras cuentas a cobrar (Nota 9)*	-	-	349.313	396.827	349.313	396.827
<b>Total</b>	-	-	<b>355.135</b>	<b>404.348</b>	<b>355.135</b>	<b>404.348</b>

\* En el epígrafe de "Deudas comerciales y otras cuentas a cobrar" del activo corriente se excluyen las cuentas a cobrar con la Hacienda Pública por importe de 49.732 miles de euros a 30 de junio de 2016 (29.577 miles de euros a 31 de diciembre de 2015).

A continuación se indica el desglose de los activos financieros del Grupo a 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, presentados por naturaleza y categorías a efectos de valoración:

*Instrumentos de Patrimonio*

La principal variación en el epígrafe de "Inversiones contabilizadas por el método de la participación" se debe a la adquisición de un 1,64% adicional de TgP por importe de 28.253 miles de euros (véase Nota 2.3.). Asimismo durante el primer semestre de 2016 el Grupo Enagás ha realizado aportaciones de capital a GSP por importe de 73.241 miles de euros.

El movimiento de las inversiones contabilizadas por el método de la participación a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

**Ejercicio 2016**

	Saldo inicial	Altas	Cambio método de consolidación	Dividendos	Resultado del ejercicio	Ajustes por cambio de valor		Otros ajustes	Saldo final
						Diferencias de conversión	Operaciones de cobertura		
<b>Inversiones contabilizadas por método de participación</b>	<b>1.191.105</b>	110.405	-	(47.268)	26.288	(19.427)	(9.539)	(3.487)	<b>1.248.077</b>

**Ejercicio 2015**

	Saldo inicial	Altas	Cambio método de consolidación	Dividendos	Resultado del ejercicio	Ajustes por cambio de valor		Otros ajustes	Saldo final
						Diferencias de conversión	Operaciones de cobertura		
<b>Inversiones contabilizadas por método de participación</b>	<b>740.636</b>	369.465	(2.662)	(46.568)	46.235	78.842	(337)	5.494	<b>1.191.105</b>

Tal y como se indica en la Nota 2.2 no se han producido modificaciones sustanciales en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2015 por lo que no ha sido necesario registrar deterioro alguno.

## Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016

### Créditos

Dentro del epígrafe “Créditos”, tanto corrientes como no corrientes, se recogen principalmente los préstamos concedidos por Enagás S.A., Enagás Internacional, S.L.U. y Enagás Transporte S.A.U. a las sociedades del grupo que se consolidan por el método de la participación y que por tanto no se eliminan en el proceso de consolidación: Gasoducto de Morelos, SAPI de C.V., Estación de Compresión Soto La Marina SAPI de C.V., Trans Adriatic Pipeline AG (en adelante TAP) y Planta de Regasificación de Sagunto, S.A. (en adelante Saggas) por importe total de 221.188 miles de euros (168.090 miles de euros a 31 de diciembre de 2015). Este importe se desglosa en 215.511 miles de euros de créditos a largo plazo y 5.677 miles de euros como créditos a corto plazo e intereses devengados. Asimismo, se recogen dentro de este epígrafe otros conceptos por importe de 166 miles de euros (783 miles de euros a 31 de diciembre de 2015).

El aumento respecto al ejercicio anterior se corresponde principalmente con las disposiciones realizadas por TAP del préstamo concedido por parte de Enagás Internacional, S.L.U. por un importe total de 54.400 miles de euros.

El detalle de los créditos concedidos a estas sociedades consolidadas por el método de la participación es el siguiente:

Miles de euros	Tipo de interés	Vencimiento	30.06.2016	31.12.2015
<b>Créditos no corrientes a entidades vinculadas (Nota 17)</b>			<b>215.511</b>	<b>160.569</b>
Trans Adriatic Pipeline AG	FTA+ Diferencial	Jul.-2043	116.593	61.231
Estacion de Compresión Soto La Marina S.A.P.I. de C.V.	5,03%	Dic.-2032	60.883	63.301
Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.	7,50%	Sep.-2033	28.976	27.308
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.	Eur6m + Diferencial	Jun.-2025	9.059	8.729
<b>Créditos corrientes a entidades vinculadas (Nota 17)</b>			<b>5.677</b>	<b>7.521</b>
Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.	7,50%	Sep.-2033	-	138
Gasoducto del Sur Peruano, S.A.	6,00%	Agos.-2048	-	70
Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.	TIIE28d + Diferencial	Dic.-2016	1.492	1.066
Estacion de Compresión Soto La Marina S.A.P.I. de C.V.	5,03%	Dic.-2032	2.483	4.065
Trans Adriatic Pipeline AG	FTA+ Diferencial	Jul.-2043	764	963
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.	Eur6m + Diferencial	Jun.-2025	938	1.219
<b>Total</b>			<b>221.188</b>	<b>168.090</b>

### Derivados

La clasificación de los activos financieros registrados en los estados financieros intermedios resumidos por su valor razonable, atendiendo a la metodología de cálculo de dicho valor razonable, es la siguiente:

	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Derivados de cobertura	-	32.675	-	32.675
<b>Total</b>	-	<b>32.675</b>	-	<b>32.675</b>

Nivel 1: Valoraciones basadas en un precio cotizado en mercado activo para el mismo instrumento.

Nivel 2: Valoraciones basadas en un precio cotizado en mercado activo para activos financieros similares o basadas en otras técnicas de valoración que tienen en cuenta datos observables del mercado.

Nivel 3: Valoraciones basadas en variables que no son directamente observables en el mercado.

### Deudas comerciales y otras cuentas a cobrar

Por otro lado, dentro del epígrafe “Deudas comerciales y otras cuentas a cobrar” del activo financiero no corriente, se recoge principalmente el déficit de las actividades reguladas y derechos de cobro a largo plazo por

## Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016

las mismas, por importe de 351.483 miles de euros, en aplicación del Real Decreto-ley 8/2014 y la Ley 18/2014 de 15 de octubre (321.857 miles de euros al 31 de diciembre de 2015) de los cuales 344.911 miles de euros (316.351 miles de euros a 31 de diciembre de 2015), corresponden a Enagás Transporte, S.A.U. y 6.572 miles de euros (5.506 miles de euros a 31 de diciembre de 2015) corresponden a Enagás Transporte del Norte, S.L.

El desglose de los conceptos registrados en el epígrafe “Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar” de los activos financieros corrientes, han sido descritos en detalle en la Nota 9, donde se incluye cuentas por cobrar con la Hacienda Pública.

Adicionalmente, en lo relativo al almacenamiento subterráneo de gas natural Castor no se han producido cambios con respecto al cierre del ejercicio 2015 en relación al acuerdo de fecha 4 de octubre de 2014 entre Enagás Transporte, S.A.U. y diversas entidades financieras, en virtud del Real Decreto-ley 13/2014, de 3 de octubre.

Al 30 de junio de 2016, no existen en el Grupo Enagás activos financieros que se encuentren en situación de mora.

### Otros

Dentro del epígrafe de “Otros activos financieros no corrientes”, se recoge por importe de 2.160 miles euros (2.160 miles de euros al 31 de diciembre de 2015), la inversión que el Grupo tiene en Agrupaciones de Interés Económico (AIE) cuya actividad es el arrendamiento de activos dirigidos por otra entidad no vinculada al Grupo, que es la que retiene tanto la mayoría de los beneficios como los riesgos de la actividad, acogiendo el Grupo únicamente a los incentivos fiscales regulados en la legislación española. La Sociedad imputa las bases imponibles negativas que van generando estas AIEs contra las participaciones y por diferencia con la deuda registrada frente a la Hacienda Pública acreedora, el correspondiente ingreso financiero.

### 8.2 Correcciones de valor por deterioro

En los seis primeros meses del ejercicio 2016 no se han producido movimientos en relación con las provisiones que cubren las pérdidas por deterioro de los activos existentes en el Grupo.

## 9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y Activos por impuestos corrientes

La composición del saldo del epígrafe “Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar a corto plazo” a la fecha del Balance de Situación Consolidado es la siguiente:

	30.06.2016	31.12.2015
Cientes por ventas y prestación de servicios	18.535	22.284
Empresas del grupo, deudores (Nota 17)	12.504	6.744
Deudores varios	318.274	367.799
Activos por impuestos corrientes y otros créditos con Administraciones Públicas	49.732	29.577
<b>Total</b>	<b>399.045</b>	<b>426.404</b>

El saldo de 12.504 miles de euros de “Empresas del grupo, deudores” corresponde principalmente a los servicios prestados por Enagás Transporte, S.A.U. a las sociedades Gasoducto Al-Andalus, S.A. y a Gasoducto de Extremadura, S.A. por importe de 2.617 miles de euros y de 1.643 miles de euros respectivamente, correspondientes al porcentaje de participación de Galp Gas Natural, S.A. en ambas sociedades; a ventas de inmovilizado a Morelos EPC, S.A.P.I. de C.V. por importe de 1.949 miles de euros, a los servicios prestados por Enagás, S.A. a Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V., a Morelos EPC, S.A.P.I. de C.V. y a E.C. Soto de la Marina EPC, S.A.P.I. de C.V. por importe de 2.632 miles de euros, 1.020 miles de euros y 632 miles de euros respectivamente; así como a los servicios prestados por Enagás Internacional, S.L.U. a Gasoducto del Sur Peruano, S.A. y a Trans Adriatic Pipeline AG por importe de 1.395 miles de euros y 246 miles de euros respectivamente.

Dentro del epígrafe “Deudores varios”, el Grupo Enagás, registra principalmente el saldo pendiente de liquidación correspondiente a la retribución de actividades reguladas de regasificación, transporte y almacenamiento como transportista por importe de 305.934 miles de euros, así como el saldo pendiente

correspondiente a la retribución de la actividad de Gestor Técnico por importe de 3.955 miles de euros, lo que supone un saldo pendiente de cobro de 309.889 miles de euros. Los deudores comerciales relacionados con la actividad regulada siguen el sistema de liquidación establecido en la orden ECO/2692/2002, de 28 de octubre, por la que se regulan los procedimientos de liquidación de la retribución de las actividades reguladas del sector gas natural y de las cuotas con destinos específicos.

Adicionalmente, dentro del epígrafe Deudores varios, Enagás Transporte, S.A.U. registra los saldos pendientes de cobro con las comercializadoras de gas por la tasa de mercancía, regulada en el artículo 211 del Real Decreto Legislativo 2/2011 de 5 de septiembre, por el que se aprueba el Texto Refundido de la Ley de Puertos del Estado, por importe de 836 miles de euros (601 miles de euros al 31 de diciembre de 2015). Dicha tasa grava las mercancías de los cargamentos de gas natural que los agentes descargan en las plantas de regasificación, entre otras, de las que Enagás Transporte, S.A.U. es titular desde el ejercicio 2012 en los puertos de Barcelona, Cartagena y Huelva.

En relación a la situación con las empresas comercializadoras sobre el pago de dicha tasa, el Tribunal Supremo, en Sentencias de fecha de 27 de noviembre de 2014 y de 10 de diciembre de 2014, confirmó definitivamente la situación en relación al derecho de opción y a las liquidaciones de la Autoridad Portuaria de Barcelona y de Huelva derivadas del mismo, reconociéndose el derecho al cobro de Enagás Transporte, S.A.U. por parte de las sociedades comercializadoras. Respecto al derecho de opción ejercido ante la Autoridad Portuaria de Cartagena, la controversia se encuentra actualmente pendiente de resolución del Tribunal Económico Administrativo Central. No obstante, la doctrina que resulta de las Sentencias expresadas del Tribunal Supremo permiten anticipar el resultado de la controversia. En este sentido, el Tribunal Superior de Justicia de Murcia está resolviendo a favor de Enagás Transporte S.A.U. y la Abogacía del Estado se está allanando a las demandas presentadas por el Grupo Enagás en los procedimientos judiciales en curso ante dicho Tribunal (por todas, sentencia de 26 de enero de 2016, del TSJ de Murcia). Por tanto, la Sociedad considera que el riesgo de no recuperación de estas cuentas a cobrar es remoto a 30 de junio de 2016.

Dentro del epígrafe de “Activos por impuestos corrientes y otros créditos con las Administraciones Públicas” a 30 de junio de 2016 se recoge básicamente el saldo deudor en concepto de los pagos a cuenta realizados por Enagás, S.A. como sociedad dominante del Grupo Consolidado Fiscal 493/12 realizados en el ejercicio 2016, que han ascendido a 20.471 miles de euros y 1.187 miles de euros respecto a las sociedades Gasoducto Al-Andalus, S.A. y Gasoducto Extremadura, S.A. Adicionalmente, dentro de este epígrafe se incluye el saldo deudor por IVA del Grupo, al ser el IVA soportado mayor que el devengado, debido en parte, a operar Enagás Transporte, S.A.U. como depósito fiscal.

Los Administradores consideran que el importe en libros de las cuentas de deudores comerciales y otras cuentas a cobrar es similar a su valor razonable.

## **10. Existencias**

A 30 de junio de 2016 el Grupo Enagás, como Gestor Técnico del Sistema, mantenía alrededor de 522 GWh de Gas de Maniobra necesario para posibilitar la operación del sistema gasista tal y como establece la Disposición adicional quinta de la Orden ITC/3863/2007 de 28 de diciembre. Este gas no está reflejado en los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados por ser un gas a disposición del Sistema y, por tanto, no ser propiedad del Grupo Enagás.

Por otro lado, el Grupo mantiene 18.116 miles de euros (16.881 miles de euros a 31 de diciembre de 2015) correspondientes a existencias no relacionadas con gas natural que incluyen, entre otros elementos, repuestos y recambios de alta rotación.

**Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016**

**11. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes**

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

	30.06.2016	31.12.2015
Tesorería	936.240	224.628
Otros activos líquidos	20.006	-
<b>Total</b>	<b>956.246</b>	<b>224.628</b>

El Grupo Enagás cuenta con pólizas de crédito no dispuestas a fin de garantizar la liquidez (véase Nota 14.2). En este sentido, las disponibilidades financieras con las que el Grupo Enagás cuenta a 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 son las siguientes:

Disponibilidades Financieras	30.06.2016	31.12.2015
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	956.246	224.628
Otras disponibilidades financieras (Nota 14)	1.900.624	2.042.915
<b>Total Disponibilidades Financieras</b>	<b>2.856.870</b>	<b>2.267.543</b>

Con carácter general, la tesorería bancaria devenga un tipo de interés similar al de mercado para imposiciones diarias. Los depósitos a corto plazo son altamente convertibles en efectivo y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones. No existen restricciones por importes significativos a la disposición de efectivos.

En opinión de los Administradores de la Sociedad esta situación supone cobertura suficiente para las posibles necesidades de liquidez a corto plazo de acuerdo con los compromisos existentes a la fecha.

**12. Patrimonio neto**

La composición y movimientos del Patrimonio Neto del Grupo Enagás a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre 2015 están detallados en el Estado Total de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado.

A 30 de junio de 2016 el capital social de la Sociedad Dominante asciende a 358.101 miles de euros y está representado por 238.734.260 acciones ordinarias, al portador, de 1,5 euros de valor nominal, todas ellas de una misma clase y serie y desembolsadas en su totalidad. La totalidad de las acciones de la sociedad Enagás, S.A. están admitidas a cotización en las cuatro Bolsas Oficiales Españolas y se contratan en el mercado continuo.

A 30 de junio de 2016, ninguna sociedad poseía una participación superior al 5% del capital social de la sociedad Enagás, S.A.

A 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015, las participaciones más significativas en el capital social de Enagás, S.A. son las siguientes (datos obtenidos de la página “web” de la Comisión Nacional del Mercado de Valores: [www.cnmv.es](http://www.cnmv.es)):

Sociedad	Participación en el capital social %	
	30.06.2016	31.12.2015
Sociedad Estatal de Participaciones Industriales	5,000	5,000
Bank of America Corporation	3,614	3,614
Retail Oeics Aggregate	1,010	1,010

## Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016

A 30 de junio de 2016, no se han producido cambios significativos en relación a la estructura accionarial de Enagás, S.A. No se incluye Fidelity International Limited por no tener condición de accionista significativo a la fecha.

Con fecha 25 de mayo de 2016 Enagás, S.A. culminó el proceso de adquisición de 307.643 acciones propias, lo que supone un 0,13% sobre el total de acciones del Grupo, por un importe total de 8.219 miles de euros. Dicha adquisición se enmarca dentro del “Programa Temporal de Recompra de acciones propias”, cuyo objetivo exclusivo es cumplir con las obligaciones de entrega de acciones a los Consejeros Ejecutivos y a los miembros del equipo directivo del grupo Enagás derivadas del sistema de retribución vigente en los términos y condiciones que constan en el Plan de Incentivo a Largo Plazo (ILP) y en la Política de Remuneraciones 2016-2018 aprobada por la Junta General de Accionistas. Las acciones se han comprado cumpliendo las condiciones establecidas en el artículo 5 del Reglamento CE 2273/2003 y con sujeción a los términos autorizados por la Junta General de Accionistas de 18 de marzo de 2016. La gestión del Programa Temporal de Recompra de acciones propias se ha encomendado a Banco Bilbao Vizcaya Argentaria (BBVA), quien ha realizado la adquisición, por cuenta de Enagás, S.A con independencia y sin influencia de ésta (véase Nota 18).

### **13. Provisiones y pasivos contingentes**

#### **13.1 Provisiones**

Los Administradores del Grupo Enagás consideran que las provisiones registradas en el Balance de Situación Consolidado a 30 de junio de 2016 adjunto cubren adecuadamente los riesgos por los litigios, arbitrajes y demás operaciones descritas en esta nota, por lo que no esperan que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los registrados. Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiese.

El movimiento que ha tenido lugar en el saldo de este epígrafe de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados durante los seis primeros meses del ejercicio 2016 ha sido el siguiente:

Provisiones no corrientes	Saldo Inicial	Dotaciones	Actualización	Aplicaciones	Saldo Final
Retribuciones al personal	-	2.666	-	-	2.666
Otras responsabilidades	11.740	-	-	(1.437)	10.303
Desmantelamiento	155.284	-	2.230	-	157.514
<b>Total provisiones no corrientes</b>	<b>167.024</b>	<b>2.666</b>	<b>2.230</b>	<b>(1.437)</b>	<b>170.483</b>

Las principales variaciones en el movimiento de las provisiones se corresponden con las dotaciones para cubrir el coste de las retribuciones a largo plazo del personal del Grupo Enagás y otra serie de incentivos, así como a las actualizaciones financieras de las provisiones por desmantelamiento. Dentro del epígrafe “Retribuciones al personal” se incluye un total de 393 miles de euros correspondientes a la parte devengada del ILP pagadera en metálico (véase Nota 18).

Las actualizaciones financieras de las provisiones por desmantelamiento se registran principalmente con cargo al epígrafe “Gastos financieros y gastos asimilados” de la Cuenta de Resultados Consolidada adjunta, y se corresponden con las actualizaciones de los costes de desmantelamiento de los almacenamientos subterráneos y las plantas de regasificación.

Asimismo, se ha aplicado por importe total de 1.374 miles de euros la provisión dotada por el reconocimiento, conforme a la NIC 28, en Enagás Internacional, S.L.U. de un pasivo derivado de las pérdidas de determinadas sociedades participadas excediendo el importe de su participación, debido a la mejora del resultado de las sociedades afectadas.

### 13.2 Pasivos Contingentes

A 30 de junio de 2016, en el Grupo Enagás no existen sucesos susceptibles de ser considerados como pasivos contingentes.

## 14. Pasivos financieros

### 14.1 Pasivos financieros no corrientes

El saldo de las cuentas del epígrafe “Pasivos financieros no corrientes” en el primer semestre del ejercicio 2016 y el ejercicio 2015 es el siguiente:

Clases Categorías	Instrumentos financieros a largo plazo							
	Deudas con entidades de crédito y arrendamiento financiero		Obligaciones y otros valores negociables		Derivados y otros		Total	
	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015
<b>Pasivos financieros no corrientes</b>	1.525.429	1.758.319	3.091.346	2.323.400	19.981	19.482	4.636.756	4.101.201
Acreedores comerciales	-	-	-	-	145	93	145	93
Derivados (Nota 14.3)	-	-	-	-	103.586	91.458	103.586	91.458
<b>Total</b>	<b>1.525.429</b>	<b>1.758.319</b>	<b>3.091.346</b>	<b>2.323.400</b>	<b>123.712</b>	<b>111.033</b>	<b>4.740.487</b>	<b>4.192.752</b>

### 14.2 Pasivos financieros corrientes

El saldo de las cuentas del epígrafe “Pasivos financieros corrientes” en el primer semestre del ejercicio 2016 y el ejercicio 2015 es el siguiente:

Clases Categorías	Instrumentos financieros a corto plazo							
	Deudas con entidades de crédito y arrendamiento financiero		Obligaciones y otros valores negociables		Derivados y otros		Total	
	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015
<b>Pasivos financieros corrientes</b>	155.740	125.790	255.472	259.402	194.882	4.159	606.094	389.351
Acreedores comerciales (*)	-	-	-	-	161.489	204.196	161.489	204.196
Derivados (Nota 14.3)	-	-	-	-	17.781	13.403	17.781	13.403
<b>Total</b>	<b>155.740</b>	<b>125.790</b>	<b>255.472</b>	<b>259.402</b>	<b>374.152</b>	<b>221.758</b>	<b>785.364</b>	<b>606.950</b>

(\*) En el epígrafe de “acreedores comerciales” del pasivo corriente se excluyen las cuentas a pagar con la Hacienda Pública por importe de 78.432 miles de euros a 30 de junio de 2016 (37.005 miles de euros a 31 de diciembre de 2015).

A 30 de junio de 2016, el Grupo tiene concedidas líneas de crédito por un importe de 1.900.624 miles de euros (2.180.054 miles de euros a 31 de diciembre de 2015), siendo el importe no dispuesto de las mismas de 1.900.624 miles de euros (2.042.915 miles de euros a 31 de diciembre de 2015).

El 26 de abril de 2016 Enagás Financiaciones, S.A.U. cerró una emisión de bonos por importe de 750 millones de euros con un cupón anual de 1,375% y vencimiento el 5 de mayo de 2028, garantizada por Enagás, S.A.

Asimismo, dentro del epígrafe “Pasivos financieros corrientes”, se recoge el dividendo complementario de la sociedad dominante Enagás, S.A. del resultado del ejercicio 2015 que ha sido pagado el día 5 de julio de 2016, por importe de 189.077 miles de euros, así como el dividendo pendiente de pago por la sociedad Enagás Transporte del Norte, S.L. correspondiente al minoritario Ente Vasco de la Energía (EVE) por importe de 766 miles de euros.

El tipo de interés anual medio hasta el 30 de junio de 2016 para la deuda financiera neta del Grupo ha sido del 2,3% (2,7% en 2015). El porcentaje de deuda neta a tipo fijo a 30 de junio ascendía a más del 80%, siendo el periodo medio de vencimiento de la deuda a 30 de junio de 2016 de 7,3 años.

Los Administradores estiman que el valor razonable de las deudas con entidades de crédito y otras obligaciones a 30 de junio de 2016 no difiere de manera significativa con respecto al valor contable de las mismas.

### 14.3 Instrumentos financieros derivados

En el mes de mayo de 2016, Enagás Internacional, S.L.U. contrató un nuevo cross currency swap (CCS). A nivel consolidado, este derivado ha sido designado como cobertura de inversión neta a objeto de cubrir la exposición

**Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016**

del Grupo a las variaciones en el tipo de cambio relativa a la participación en los activos netos de ciertas inversiones en el extranjero.

Las coberturas de inversiones netas en operaciones en el extranjero son contabilizadas de forma similar a las coberturas de flujos de efectivo, si bien los cambios en la valoración de estas operaciones se contabilizan como diferencias de conversión en el epígrafe “Ajustes por cambio de valor” del Balance de Situación Consolidado adjunto.

Estas diferencias de conversión se transferirán a la Cuenta de Resultados Consolidada cuando se produzca la enajenación o disposición de la operación en el extranjero objeto de la cobertura.

El detalle del nuevo derivado financiero contratado es el siguiente:

Denominación	Contratación	Importe contratado	Tipo	Inicio	Vencimiento
Cross Currency Swap	mayo-2016	237.499	Fijo a fijo	mayo-2016	mayo-2028
<b>Total</b>		<b>237.499</b>			

El valor razonable de este instrumento a 30 de junio de 2016 es de 13.199 miles de euros de los cuales 4.373 miles de euros se encuentran registrados a corto plazo en la categoría de derivados incluidos en el epígrafe “Pasivos financieros corrientes”.

El valor razonable a 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 de los derivados de cobertura es el siguiente:

Denominación	Clasificación	Tipo	Importe contratado	Moneda	Vencimiento	Valor razonable (miles de euros)			
						30.06.2016		31.12.2015	
						Activo	Pasivo	Activo	Pasivo
Swap tipo de interés	Cobertura de Flujos de Efectivo	Variable a fijo	475.000	Euros	enero-2017	-	(2.115)	-	(3.023)
Swap tipo de interés	Cobertura de Flujos de Efectivo	Variable a fijo	100.000	Euros	mayo-2017	-	(432)	-	(413)
Swap tipo de interés	Cobertura de Flujos de Efectivo	Variable a fijo	150.000	Euros	diciembre-2019	-	(2.846)	-	(1.208)
Swap tipo de interés	Cobertura de Flujos de Efectivo	Variable a fijo	150.000	Euros	enero-2020	-	(1.824)	-	(863)
Swap tipo de interés	Cobertura de Flujos de Efectivo	Variable a fijo	65.000	Euros	marzo-2020	-	(1.289)	-	(542)
Cross Currency Swap	Cobertura de inversión neta	Fijo a fijo	400.291	Euros	abril-2022	-	(99.662)	-	(98.812)
Cross Currency Swap	Cobertura de valor razonable	Fijo a Variable	147.514	Euros	septiembre-2039	32.675	-	8.686	-
Cross Currency Swap	Cobertura de inversión neta	Fijo a fijo	237.499	Euros	mayo-2028	-	(13.199)	-	-
<b>Total</b>			<b>1.725.304</b>			<b>32.675</b>	<b>(121.367)</b>	<b>8.686</b>	<b>(104.861)</b>

La clasificación de los pasivos financieros registrados en los estados financieros intermedios resumidos por su valor razonable, atendiendo a la metodología de cálculo de dicho valor razonable, es la siguiente:

	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Derivados de cobertura	-	121.367	-	121.367
<b>Total</b>	-	<b>121.367</b>	-	<b>121.367</b>

Nivel 1: Valoraciones basadas en un precio cotizado en mercado activo para el mismo instrumento.

Nivel 2: Valoraciones basadas en un precio cotizado en mercado activo para activos financieros similares o basadas en otras técnicas de valoración que tienen en cuenta datos observables del mercado.

Nivel 3: Valoraciones basadas en variables que no son directamente observables en el mercado.

**15. Ingresos**

El desglose de los ingresos del Grupo a 30 de junio de 2016 y 2015 es el siguiente:

Miles de Euros	30.06.2016	30.06.2015
<b>Importe neto de la cifra de negocios</b>	<b>571.765</b>	<b>579.964</b>
Ingresos por actividades reguladas	566.710	577.773
Ingresos por actividades no reguladas	5.055	2.191
<b>Otros Ingresos</b>	<b>34.615</b>	<b>29.020</b>
Ingresos accesorios y de gestión corriente	34.608	29.020
Subvenciones	7	-
<b>Total</b>	<b>606.380</b>	<b>608.984</b>

En cuanto al Importe Neto de la Cifra de Negocios, principalmente son ingresos de la sociedad Enagás Transporte, S.A.U. por actividades reguladas, e ingresos del resto de sociedades por actividades no reguladas. Estas prestaciones de servicios se distribuyen como sigue:

Miles de Euros	30.06.2016	30.06.2015
<b>Actividades reguladas:</b>	<b>566.710</b>	<b>577.773</b>
Enagás Transporte, S.A.U.	540.817	557.827
Enagás GTS, S.A.U.	11.885	5.733
Enagás Transporte del Norte, S.L.	14.008	14.213
<b>Actividades no reguladas:</b>	<b>5.055</b>	<b>2.191</b>
Enagás, S.A.	3.781	777
Enagás Transporte, S.A.U.	42	62
Enagás Mexico, S.A. de C.V.	215	-
Enagás Internacional, S.L.U.	1.017	1.352
<b>Total</b>	<b>571.765</b>	<b>579.964</b>

**16. Segmentos de negocio y geográficos**

**16.1 Criterios de segmentación**

La información por segmentos se estructura en función de las distintas líneas de negocio del Grupo (segmentos principales de negocio). El Grupo identifica sus segmentos operativos en base a los informes internos sobre los componentes del Grupo que son base de revisión, discusión y evaluación regular en el proceso de toma de decisiones.

**16.2 Segmentos según información geográfica**

La mayoría de las sociedades que el Grupo Enagás posee fuera de Europa han pasado a integrarse por el método de la participación, presentándose así sus gastos e ingresos correspondientes en el epígrafe de “Resultado de entidades valoradas por el método de la participación” de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada. En base a esto, la información relativa a mercados geográficos se hace a partir de la cifra de resultado neto.

## Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016

---

La distribución del resultado consolidado a 30 de junio de 2016 y 30 de junio de 2015 desglosado por mercados geográficos es la siguiente:

Resultado neto	30.06.2016	30.06.2015
Europa	202.319	190.738
América del Sur	11.834	22.350
<b>Total</b>	<b>214.153</b>	<b>213.088</b>

### 16.3 Segmentos principales de negocio

Las líneas de negocio que se describen seguidamente se han establecido tomando como base la clasificación contenida en la Ley 34/1998 de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, y de acuerdo a la estructura organizativa del Grupo Enagás que tiene en cuenta la naturaleza de servicios y productos ofrecidos.

#### a) Actividad de Infraestructuras (incluye transporte, regasificación y almacenamiento de gas):

- **Transporte de gas:** actividad principal que consiste en la conducción de gas a través de su red de transporte, formada por gasoductos de transporte primario (con presiones máximas de diseño igual o superior a 60 bares) y secundario de gas (con presiones máximas de diseño entre 60 bares y 16 bares) hasta los puntos de distribución, como propietaria de la mayor parte de la red de transporte de gas en España.
- **Regasificación:** El gas se transporta desde los países productores en buques metaneros a 160 °C bajo cero en estado líquido (GNL) y se descarga en las plantas de regasificación donde queda almacenado en tanques criogénicos. En estas instalaciones, mediante un proceso físico para el cual normalmente se utilizan vaporizadores con agua de mar, se aumenta la temperatura del gas natural licuado y, de este modo, se transforma a estado gaseoso. El gas natural se inyecta en los gasoductos para ser transportado por toda la Península.
- **Almacenamiento:** el Grupo Enagás opera tres almacenamientos subterráneos: Serrablo, situado entre las localidades de Jaca y Sabiñánigo (Huesca), Yela (Guadalajara) y Gaviota (almacenamiento off-shore) situado cerca de Bermeo (Vizcaya).

#### b) Actividad de Gestor Técnico del Sistema

El Grupo Enagás como Gestor Técnico del Sistema, continúa durante el año 2016 el desarrollo de las funciones encomendadas en la Ley 34/1998 de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, y en el R.D. 949/2001 de 3 de agosto, con el objeto de garantizar la continuidad y seguridad de suministro, así como la correcta coordinación entre los puntos de acceso, almacenamiento, transporte y distribución.

#### c) Actividades no reguladas

Se refiere a todas aquellas actividades no reguladas así como a aquellas transacciones relacionadas con las sociedades internacionales del Grupo.

### 16.4 Bases y metodología de la información por segmentos de negocio

La información por segmentos que se expone seguidamente se basa en los informes mensuales elaborados por la Dirección General Financiera y se genera mediante una aplicación informática consistente en desagregar los estados financieros por actividades.

La estructura de esta información está diseñada como si cada línea de negocio se tratara de un negocio autónomo y dispusiera de recursos propios independientes que se distribuyen en función de los activos asignados a cada línea conforme a un sistema interno de distribución porcentual de costes.

**Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016**

A continuación se presenta la información por segmentos de estas actividades:

CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	Miles de euros									
	Infraestructuras		Gestión Técnica Sistema		Actividades No-Reguladas		Ajustes <sup>(*)</sup>		Total Grupo	
	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015
Ingresos de explotación	585.673	595.932	12.844	6.654	46.223	36.684	(38.360)	(30.286)	<b>606.380</b>	<b>608.984</b>
Dotaciones para la amortización del inmovilizado	(126.860)	(135.164)	(4.919)	(4.570)	(5.732)	(7.094)	138	50	<b>(137.373)</b>	<b>(146.778)</b>
Resultado de Explotación	315.575	337.958	(2.124)	(6.390)	(10.539)	(19.682)	(359)	50	<b>302.553</b>	<b>311.936</b>
Ingresos Financieros	1.007	6.603	-	-	27.899	113.541	(24.295)	(110.471)	<b>4.611</b>	<b>9.673</b>
Gastos Financieros	(4.215)	(37.252)	(37)	(59)	(49.628)	(49.950)	2.881	27.248	<b>(50.999)</b>	<b>(60.013)</b>
Impuesto sobre beneficios	(72.590)	(86.447)	540	1.806	7.126	9.103	91	(13)	<b>(64.833)</b>	<b>(75.551)</b>
Resultado después de Impuestos	223.874	222.601	(1.621)	(4.643)	(7.831)	78.317	(269)	(83.187)	<b>214.153</b>	<b>213.088</b>
<b>BALANCE DE SITUACIÓN</b>	<b>30.06.2016</b>	<b>31.12.2015</b>	<b>30.06.2016</b>	<b>31.12.2015</b>	<b>30.06.2016</b>	<b>31.12.2015</b>	<b>30.06.2016</b>	<b>31.12.2015</b>	<b>30.06.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Total Activo	6.314.048	6.289.484	51.826	41.188	7.195.591	6.331.336	(5.060.492)	(4.910.090)	<b>8.500.973</b>	<b>7.751.918</b>
Adquisiciones de Inmovilizado	19.686	120.769	2.273	8.169	1.899	9.489	-	(11.652)	<b>23.858</b>	<b>126.775</b>
Pasivos no corrientes <sup>(**)</sup>	504.630	510.300	218	15	12.464	13.237	(175)	70	<b>517.137</b>	<b>523.622</b>
-Pasivos por impuesto diferido	296.925	303.539	-	-	1.461	2.520	(106)	-	298.280	306.059
-Provisiones	159.262	156.292	218	15	11.003	10.717	-	-	170.483	167.024
-Otros pasivos no corrientes	48.443	50.469	-	-	-	-	(69)	70	48.374	50.539
Pasivos corrientes <sup>(**)</sup>	125.807	154.835	45.922	33.919	76.688	63.827	(8.496)	(11.380)	<b>239.921</b>	<b>241.201</b>
-Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	125.807	154.835	45.922	33.919	76.688	63.827	(8.496)	(11.380)	239.921	241.201

<sup>(\*)</sup> Dentro de la columna "Ajustes" se incluyen las eliminaciones de transacciones intercompañías (prestación de servicios y créditos concedidos) así como la eliminación de la Inversión - Fondos propios.

<sup>(\*\*)</sup> No se incluyen pasivos financieros.

## **17. Operaciones y saldos con partes vinculadas**

Se consideran "partes vinculadas" al Grupo, adicionalmente a las entidades dependientes, asociadas y multigrupo, el "personal clave" de la Dirección del Grupo (miembros de su Consejo de Administración y los Directores, junto a sus familiares cercanos), así como las entidades sobre las que el personal clave de la Dirección pueda ejercer una influencia significativa o tener su control, según establece la Orden EHA/3050/2004, de 15 de septiembre y la Circular 1/2008, de 30 de enero de la CNMV.

Los saldos con empresas del grupo que no han sido eliminados en el proceso de consolidación se corresponden con:

- Cuentas por cobrar por importe de 12.504 miles de euros a 30 de junio de 2016 (6.744 miles de euros a 31 de diciembre de 2015) (Véase Nota 9).
- Cuentas a pagar por importe de 2.331 miles de euros a 30 de junio de 2016 (2.439 miles de euros a 31 de diciembre de 2015).
- Créditos empresas del grupo por importe de 221.188 miles de euros a 30 de junio de 2016 (168.090 miles de euros a 31 de diciembre de 2015) (Véase Nota 8).

A continuación, se indican las transacciones realizadas por el Grupo, durante los seis primeros meses de 2016 y 2015, con las partes vinculadas a éste, distinguiendo entre accionistas significativos, miembros del Consejo de Administración y Directores de la Sociedad y otras partes vinculadas. Las condiciones de las transacciones con las partes vinculadas son equivalentes a las que se dan en transacciones hechas en condiciones de mercado y se han imputado las correspondientes retribuciones en especie.

**Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016**

**Ejercicio 2016**

Gastos e Ingresos	Miles de Euros				
	30.06.2016				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
<b>Gastos:</b>					
Gastos financieros	-	-	-	1.595	1.595
Recepción de servicios	-	-	14.429	131	14.560
Pérdidas por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros gastos	-	784	-	-	784
<b>Total Gastos</b>	-	<b>784</b>	<b>14.429</b>	<b>1.726</b>	<b>16.939</b>
<b>Ingresos:</b>					
Ingresos financieros	-	-	3.635	4	3.639
Prestación de servicios	-	-	8.079	-	8.079
Beneficios por baja o enajenación de activos	-	-	3	-	3
Otros ingresos	-	-	1.553	-	1.553
<b>Total Ingresos</b>	-	-	<b>13.270</b>	<b>4</b>	<b>13.274</b>

**Ejercicio 2015**

Gastos e Ingresos	Miles de Euros				
	30.06.2015				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
<b>Gastos:</b>					
Gastos financieros	-	-	-	1.089	1.089
Recepción de servicios	-	-	13.726	537	14.263
Pérdidas por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros gastos	-	538	-	-	538
<b>Total Gastos</b>	-	<b>538</b>	<b>13.726</b>	<b>1.626</b>	<b>15.890</b>
<b>Ingresos:</b>					
Ingresos financieros	-	-	2.908	-	2.908
Prestación de servicios	-	-	6.701	-	6.701
Beneficios por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros ingresos	-	-	-	-	-
<b>Total Ingresos</b>	-	-	<b>9.609</b>	-	<b>9.609</b>

**Ejercicio 2016**

Otras transacciones	Miles de Euros			
	30.06.2016			
	Accionistas Significativos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Garantías sobre deuda de entidades vinculadas (Nota 20)	-	160.724	-	160.724
Garantías y avales otorgados - Otros	-	88.054	143.449	231.503
Compromisos de inversión	-	128.740	-	128.740
Dividendos y otros beneficios distribuidos	20.059	-	-	20.059

**Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016**

**Ejercicio 2015**

Otras transacciones	Miles de Euros			
	31.12.2015			
	Accionistas Significativos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Garantías sobre deuda de entidades vinculadas (Nota 20)	-	163.880	-	<b>163.880</b>
Garantías y avales otorgados - Otros	-	89.711	148.768	<b>238.479</b>
Compromisos de inversión	-	250.220	-	<b>250.220</b>
Dividendos y otros beneficios distribuidos	30.051	-	-	<b>30.051</b>

Durante los seis primeros meses del ejercicio 2016 y durante el ejercicio 2015, el Grupo Banco Santander cumple la definición de “vinculada” anteriormente indicada.

A este respecto, sobre las transacciones indicadas en el cuadro anterior, se corresponden con esta entidad vinculada 1.595 miles de euros de gastos financieros durante los seis primeros meses del ejercicio 2016 (1.089 miles de euros durante seis primeros meses del ejercicio 2015), incluyendo los gastos financieros derivados de los contratos de coberturas de tipo de interés, y 143.449 miles de euros de garantías y avales otorgados al 30 de junio de 2016 (148.768 miles de euros al 31 de diciembre de 2015).

Adicionalmente, esta entidad bancaria ha realizado las siguientes operaciones con el Grupo Enagás:

- El Grupo Enagás mantiene como financiación un club deal multdivisa del que no se ha realizado disposición a 30 de junio de 2016. En esta operación, la entidad vinculada representa un 9,63% del total de bancos participantes en esta fuente de financiación.
- Finalmente, en la emisión del bono por parte de Enagás Financiaciones, S.A.U. en mayo de 2016 (véase Nota 14), esta entidad vinculada ha tenido una participación como “pasive bookrunner”.

Los Administradores estiman que no se derivarán pasivos significativos adicionales a los registrados en el balance de situación consolidado adjunto por las operaciones descritas en esta nota.

**18. Retribuciones al Consejo de Administración y la Alta Dirección**

En la Nota 30 de la memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2015 se detallan los acuerdos existentes sobre retribuciones y otras prestaciones a los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad y a la Alta Dirección.

A continuación se incluye un resumen de los datos más significativos de dichas remuneraciones y prestaciones correspondientes a los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2016 y al 30 de junio de 2015:

	30.06.2016	30.06.2015
<b>Miembros del Consejo de Administración:</b>		
<i>Concepto retributivo:</i>		
Retribución Fija	685	630
Retribución Variable	751	754
Remuneración por pertenencia al Consejo	784	538
Otros	372	351
<i>Otros beneficios</i>		
Fondos y Planes de pensiones: aportaciones	-	12
<b>Total Consejo de Administración</b>	<b>2.592</b>	<b>2.285</b>
<b>Directivos:</b>		
Remuneraciones recibidas	2.115	1.830
<b>Total Directivos</b>	<b>2.115</b>	<b>1.830</b>

*En ejecución del plan de incentivo a largo plazo para el período 2016-2018 aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el 18 de marzo de 2016 se han asignado a los dos Consejeros ejecutivos un número máximo de "performance shares" de 97.455. A los miembros del Comité de Dirección se han asignado un máximo de 95.102 "performance shares" y un máximo "incentivo target" en metálico de 835.465 €.*

### **18.1 Pagos basados en acciones**

El 18 de marzo de 2016 la Junta General de Accionistas de Enagás, S.A. aprobó el Plan de Incentivo a Largo Plazo (“ILP”), dirigido a los consejeros ejecutivos y a los miembros del equipo directivo de la Sociedad y de su grupo de sociedades, con el objetivo de alcanzar su grado máximo de motivación y fidelización, así como promover los buenos resultados del Grupo Enagás, alineando sus intereses con el valor a largo plazo de los accionistas.

El Plan consiste en un incentivo extraordinario, plurianual y mixto, que permitirá a los beneficiarios del mismo percibir, transcurrido un determinado periodo de tiempo, un incentivo pagadero (i) en acciones de Enagás, S.A. y (ii) en metálico, siempre que se cumplan unos determinados objetivos estratégicos del Grupo Enagás.

En cuanto a la parte a abonar en acciones, el número total máximo a entregar será de 307.643 acciones, y todas las acciones a entregar en ejecución del Plan procederán de la autocartera de la Sociedad. Asimismo, los beneficiarios del Plan no tienen garantizado ningún valor mínimo de las acciones asignadas. Respecto del incentivo en metálico, el Plan prevé una estimación de pago de un máximo de aproximadamente 3 millones de euros para el caso de un supuesto de cumplimiento máximo de los objetivos considerados al 100%.

Este Plan va dirigido a personas que, por su nivel de responsabilidad o por su posición en el Grupo Enagás, contribuyen de una manera decisiva a la consecución de los objetivos de la Sociedad. El Plan tiene designados inicialmente 43 beneficiarios, sin perjuicio de la posibilidad de que por nuevas incorporaciones o por movilidad o cambios de nivel profesional se incluyan, durante el periodo de medición, nuevos beneficiarios.

Los objetivos determinados para evaluar la consecución del Plan consisten en:

- Resultados acumulados correspondientes a los Fondos de Operaciones del Grupo Enagás (“FFO”). Dicha métrica refleja la solidez financiera y el crecimiento del beneficio neto, ejes del Plan Estratégico del Grupo Enagás. Considera tanto el EBITDA como los dividendos recibidos de las sociedades participadas (consideradas bajo el método de capital). Es un indicador de referencia para los inversores. El cumplimiento de este objetivo permitiría cumplir con las previsiones de la Sociedad en cuanto al reparto de dividendo del Grupo, de inversión y de amortización de deuda. Se calcula como EBITDA (calculado como ingresos operativos menos los gastos operativos, es decir “resultado de explotación”, más gastos de depreciación y amortización), más dividendos cobrados (tal y como se define a continuación), más cobros menos pagos por impuesto de sociedades, más cobros menos pagos de intereses, más o menos los ajustes al EBITDA aplicables.
- Flujos de caja acumulados recibidos de las sociedades participadas consideradas bajo el método de capital (“Dividendo”). Refleja el foco en el crecimiento internacional y un plan de inversiones realista y rentable como ejes del Plan Estratégico. Se calcula como los flujos de caja (efectivo) recibidos de las sociedades participadas (consideradas bajo el método de capital), calculado a un tipo de cambio fijo.
- Retorno total para el accionista (“RTA”). Se entenderá por RTA la diferencia (expresada como relación porcentual) entre el valor final de una inversión en acciones ordinarias y el valor inicial de esa misma inversión, teniendo en cuenta que para el cálculo de dicho valor final se considerarán los dividendos u otros conceptos similares (i.e. script dividends) percibidos por el accionista por dicha inversión durante el correspondiente periodo de tiempo. Dicha métrica se medirá de forma relativa respecto al Grupo de Comparación formado por quince compañías.
- Cumplimiento del Plan de Sostenibilidad. Refleja la Sostenibilidad como marco para el desarrollo del negocio de Enagás. Se evaluarán los siguientes aspectos de la evolución del Plan de Sostenibilidad de la Sociedad: huella de carbono, igualdad (no discriminación) y otras cuestiones (compromiso de los empleados, satisfacción de clientes, voluntariado, mecenazgo, etc.).

La parte liquidable mediante acciones de Enagás, S.A. está considerada como una transacción con pago basado en acciones y liquidable en instrumentos de patrimonio según NIIF 2 y, de acuerdo con ello, el valor razonable de los servicios recibidos, como contraprestación de los instrumentos de patrimonio concedidos, está incluido la Cuenta de Resultados Consolidada al 30 de junio de 2016, bajo el epígrafe “Gastos de Personal”, por

## Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016

un importe de 959 miles de euros, con abono al epígrafe “Otros instrumentos de Patrimonio Neto” del Patrimonio Neto consolidado del balance al 30 de junio de 2016. En este sentido, indicar que el Grupo Enagás periodifica la estimación del valor razonable de los instrumentos de patrimonio concedidos durante el periodo de vigencia del mismo (siendo éste desde el 1 de enero de 2016 al 31 de diciembre de 2018) más el periodo de permanencia de aproximadamente cuatro meses para su abono íntegro.

Para la valoración de este programa, el Grupo Enagás ha utilizado el modelo de Monte-Carlo, ampliamente empleado en la práctica financiera para la valoración de opciones, con la finalidad de incluir el efecto de las condiciones de mercado en la valoración de los instrumentos de patrimonio concedidos. El valor razonable de los instrumentos de patrimonio a la fecha de concesión es ajustado para incluir las condiciones de mercado a las que el Plan está vinculado. Asimismo, se ha tenido en consideración que los dividendos devengados durante el periodo del Plan no son pagados a los beneficiarios, pues no adquieren la condición de accionistas de la Sociedad hasta que se produzca la liquidación efectiva del Plan. El detalle de las acciones y el valor razonable a la fecha de concesión del ILP del Grupo Enagás es el siguiente:

	ILP 2016
Acciones totales a la fecha de concesión <sup>(1)</sup>	307.643
Valor razonable de los instrumentos de patrimonio a la fecha de concesión (EUR)	26,37
Rentabilidad por dividendo	4,20%
Volatilidad esperada	19%
Tasa de descuento	0,186%

- (1) Este número de acciones recoge el número máximo de acciones a entregar en virtud del Plan, encontrándose ya recogidos en dicho número, tanto el supuesto de máximo grado de consecución de los objetivos establecido en el Plan (125%), como la posibilidad de que por nuevas incorporaciones o por movilidad o cambios de nivel profesional se incluyan, durante el periodo de medición, nuevos beneficiarios.

Asimismo, y por la parte del incentivo en metálico, el Grupo Enagás ha registrado la prestación de servicios correspondiente a este incentivo como un gasto de personal por un importe de 393 miles de euros con abono al epígrafe “Provisiones” del pasivo no corriente del balance consolidado al 30 de junio de 2016. Al igual que para el caso del componente del plan liquidable en acciones, el Grupo Enagás periodifica la estimación del valor razonable del importe liquidable en metálico durante el periodo de vigencia del mismo (siendo éste desde el 1 de enero de 2016 al 31 de diciembre de 2018) más el periodo de permanencia de aproximadamente cuatro meses para su abono íntegro.

A 30 de junio de 2016, la hipótesis global de grado de cumplimiento de objetivos utilizada en la estimación es de un cumplimiento del 100% de todos los objetivos.

### **19. Plantilla media**

El número medio de empleados por género a 30 de junio de 2016 y 2015 es:

Categorías	30.06.2016	30.06.2015
Hombres	985	929
Mujeres	359	310
<b>Total</b>	<b>1.344</b>	<b>1.239</b>

**Información Financiera Intermedia Resumida Consolidada**  
**Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2016**

**20. Compromisos y garantías**

**Ejercicio 2016**

Compromisos y garantías	Miles de Euros			
	30.06.2016			
	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Terceros	Total
Garantías sobre deuda de entidades vinculadas (Nota 17)	160.724	-	-	<b>160.724</b>
Garantías y avales otorgados - Otros	88.054	143.449	340.125	<b>571.628</b>
Compromisos de inversión	128.740	-	-	<b>128.740</b>

**Ejercicio 2015**

Compromisos y garantías	Miles de Euros			
	31.12.2015			
	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Terceros	Total
Garantías sobre deuda de entidades vinculadas (Nota 17)	163.880	-	-	<b>163.880</b>
Garantías y avales otorgados - Otros	89.711	148.768	353.242	<b>591.721</b>
Compromisos de inversión	250.220	-	16.065	<b>266.285</b>

Dentro de la línea de “Garantías sobre deuda de entidades vinculadas” por importe de 160.724 miles de euros a 30 de junio de 2016 (163.880 miles de euros a 31 de diciembre de 2015) se encuentran incluidos los siguientes conceptos:

- Garantías corporativas concedidas sobre la deuda de determinadas sociedades vinculadas. Al 30 de junio de 2016 dichas garantías ascienden a 135.469 miles de euros y corresponden íntegramente al proyecto GSP. Dichas garantías corporativas serán liberadas en el momento de la refinanciación de la deuda. Al 31 de diciembre de 2015 dicho importe ascendía a 138.016 miles de euros y correspondían íntegramente al proyecto GSP.
- Por otro lado, se incluye el compromiso adquirido en el Contrato de Financiación existente en la sociedad Knubbsäl Topholding AB, mediante el cual, el Grupo Enagás se compromete a otorgar garantía corporativa en favor de las entidades financiadoras si el Contrato de Financiación existente en la actualidad no ha sido cancelado o refinanciado seis meses antes de su vencimiento, que se encuentra establecido para el mes de julio de 2022. El compromiso máximo de garantía otorgado por el Grupo Enagás asciende a 25.255 miles de euros (25.864 miles de euros a 31 de diciembre de 2015) (237.500 miles de SEK tanto a 30 de junio de 2016 como a 31 de diciembre de 2015), y de acuerdo a lo indicado anteriormente, dicha garantía corporativa no sería otorgada con anterioridad al mes de enero de 2022. En caso de que finalmente tenga que ser otorgada, dicha garantía corporativa tan sólo sería ejecutable por parte de las entidades financieras en caso de impago por parte de Knubbsäl Topholding AB a la fecha de vencimiento del Contrato de Financiación.

Adicionalmente, dentro de la línea de “Garantías y avales otorgados - Otros”, por importe de 571.628 al 30 de junio de 2016 (591.721 miles de euros al 31 de diciembre de 2015) se incluyen los siguientes conceptos:

- Garantías de fiel cumplimiento sobre obligaciones en concesiones otorgadas, contragarantizadas por Enagás, S.A., por importe de 88.054 miles de euros (89.711 miles de euros al 31 de diciembre de 2015).

Asimismo, en la línea de garantías y avales otorgados con otras partes vinculadas al 30 de junio de 2016 se incluyen las garantías concedidas ante la Comisión Federal de la Electricidad (“CFE”) por los contratos de servicios relacionados con los proyectos Gasoducto de Morelos y Estación de Compresión

Soto La Marina, por importe de 9.031 y 8.006 miles de euros, respectivamente, las cuales han sido otorgadas por la entidad vinculada Banco Santander.

- Avales financieros otorgados como garantía en los préstamos concedidos por el Banco Europeo de Inversiones a Enagás, S.A., por importe de 410.000 miles de euros (430.000 miles de euros en el ejercicio 2015), de los cuales 120.000 miles de euros han sido concedidos por la entidad vinculada Banco Santander durante el ejercicio 2016 (125.000 miles de euros durante el ejercicio 2015).
- Garantías prestadas en procesos de licitación por importe de 2.681 miles de euros (3.267 miles de euros al 31 de diciembre de 2015). Incluido en dicho importe, y clasificado como garantías con terceros, al 30 de junio de 2016 el Grupo Enagás mantiene una garantía por importe de 875 miles de euros por un proceso de licitación en el que Enagás Internacional, S.L.U. ha sido designada como socio industrial preferente para su entrada en el accionariado (875 miles de euros a 31 de diciembre de 2015). La finalidad de este proyecto es el desarrollo, construcción y operación de una planta de regasificación. A fecha actual, la transacción se encuentra en fase de negociación, encontrándose sujeta al cumplimiento de determinadas excepciones incluidas por el Grupo Enagás en su oferta.
- Avales técnicos otorgados ante terceros para cubrir determinadas responsabilidades que pudieran derivarse de la ejecución de los contratos que constituyen su actividad, por un importe de 53.855 miles de euros a 30 de junio de 2016, (51.386 miles de euros en el ejercicio 2015), de los cuales 6.412 miles de euros corresponden a avales formalizados con Banco Santander (6.411 a 31 de diciembre de 2015), entidad que tal y como se define en la Nota 17 cumple con la definición de parte vinculada.

En relación con los “Compromisos de inversión”, por importe de 128.740 miles de euros al 30 de junio de 2016 (266.285 miles de euros al 31 de diciembre de 2015), se incluyen los siguientes conceptos:

- El Grupo Enagás mantiene compromisos de inversión por importe de 128.740 miles de euros relativos fundamentalmente a los proyectos de TAP (86.625 miles de euros) y GSP (42.115 miles de euros), a desembolsar durante el ejercicio 2016. Al 31 de diciembre de 2015 el Grupo Enagás mantenía compromisos de inversión por importe de 250.220 miles de euros relativos fundamentalmente a los proyectos de TAP (141.025 miles de euros) y GSP (109.195 miles de euros), a desembolsar durante el ejercicio 2016.

Los compromisos de inversión anteriormente detallados corresponden a los desembolsos a realizar por el Grupo hasta la consecución de los cierres financieros de dichos proyectos, estando ambos previstos durante el ejercicio 2016. Los proyectos de infraestructuras desarrollados por el Grupo Enagás se instrumentan a través de contratos a largo plazo en los que participan las sociedades proyecto vinculadas al Grupo, siendo en los propios proyectos donde se adscribe la deuda externa necesaria para su financiación sin recurso del accionista o con recurso limitado a las garantías otorgadas.

Adicionalmente a lo anterior, Enagás, a través de su filial Enagás Transporte, ha alcanzado un acuerdo para adquirir el total de la participación (42,5%, a través de su participación del 85% en Infraestructura de Gas, S.A.) de Unión Fenosa Gas en Saggas por un importe de 106 millones de euros. Con esta operación, que está sujeta a las aprobaciones de las autoridades reguladoras y otras condiciones propias de este tipo de operaciones, Enagás Transporte incrementaría su participación total en la planta hasta el 72,5%.

Asimismo, Enagas Chile, Spa. ha alcanzado acuerdos para adquirir el total de la participación de la compañía Aprovechadora Global de Energía y Endesa en GNL Quintero (cada una correspondiente al 20%), por un importe total de 400 millones de dólares, quedando estas operaciones sujetas al posible ejercicio del derecho de adquisición preferente del resto de socios.

Finalmente, el Grupo Enagás tiene concedida una línea de crédito a la sociedad asociada Gasoducto de Morelos, S.A.P.I de C.V., por importe de 4.859 miles de euros, encontrándose pendientes de disponer al 30 de junio de 2016 un total de 3.382 miles de euros (4.228 miles de euros a 31 de diciembre de 2015).

Los Administradores estiman que no se derivarán pasivos significativos adicionales a los registrados en el balance de situación consolidado adjunto por las operaciones descritas en esta nota.

**21. Hechos posteriores**

Con fecha 5 de julio de 2016, Enagás, S.A. pagó un dividendo bruto por acción de 0,792 euros, cifra complementaria al dividendo de 0,528 euros brutos por acción ya satisfecho en el mes de diciembre de 2015, también con cargo a los resultados de 2015. De esta forma, el dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2015 ha sido de 1,32 euros por acción.