

GENERAL

INFORMACION SEMESTRAL CORRESPONDIENTE AL:

SEMESTRE

2

AÑO

2000

I. DATOS IDENTIFICATIVOS DEL EMISOR

Denominación Social:

Gas Natural SDG, S.A.

Domicilio Social:

Av. Portal de l'Angel 20 - 22, 08002 BARCELONA

N.I.F.

A-08015497

Personas que asumen la responsabilidad de esta información, cargos que ocupan e identificación de los poderes o facultades en virtud de los cuales ostentan la representación de la sociedad:

Firma:

Carlos Javier Álvarez Fernández, Director Corporativo Financiero con poderes otorgados con fecha 30 de abril de 1999, número de protocolo 1.409 del Notario de Barcelona, D. Juan José López Burniol e inscritos en el Registro Mercantil de esta Ciudad en el tomo 29.039, folio 176, hoja número B-33.172, inscripción 933.

CONTENIDO INFORMACION SEMESTRAL

(marcar con una X en caso afirmativo)

- I. Datos Identificativos del Emisor
- II. Variación del Grupo Consolidado
- III. Bases de Presentación y Normas de Valoración
- IV. Balance de Situación
- V. Cuenta de Pérdidas y Ganancias
- VI. Distribución por Actividad I.N.C.N.
- VII. Número de Personas Empleadas
- VIII. Evolución de los Negocios
- IX. Dividendos Distribuidos
- X. Hechos Significativos
- XI. Anexo Explicativo Hechos Significativos
- XII. Informe Especial de los Auditores

	Individual	Consolidado
0010	X	
0020		X
0030	X	X
0040	X	X
0050	X	X
0060	X	X
0070	X	X
0080	X	X
0090	X	
0100	X	X
0110	X	X
0120		

II. VARIACION DE LAS SOCIEDADES QUE FORMAN EL GRUPO CONSOLIDADO (19)

En el ejercicio 2000 se han incluido como nuevas sociedades por el método de Integración Global:

- Gas Natural Sao Paulo Sul, S.A.; Gas Natural Do Brasil, S.A.
- Servicio de Energía de México, S.A. de C.V., Comercializadora Metrogas, S.A. de C.V.; DF Gas, S.A. de C.V.; Administradora de Servicios de México, S.A. de C.V.; Energía y Confort Administración de Personal S.A. de C.V.
- Gas Natural Trading SDG, S.A.

III. BASES DE PRESENTACION Y NORMAS DE VALORACION

(En la elaboración de los datos e informaciones de carácter financiero-contable incluidos en la presente información pública periódica, deberán aplicarse los principios, normas de valoración y criterios contables previstos en la normativa en vigor para la elaboración de información de carácter financiero-contable a incorporar en las cuentas anuales y estados financieros intermedios correspondiente al sector al que pertenece la entidad. Si excepcionalmente no se hubieran aplicado a los datos e informaciones que se adjuntan los principios y criterios de contabilidad generalmente aceptados exigidos por la correspondiente normativa en vigor, este hecho deberá ser señalado y motivado suficientemente, debiendo explicarse la influencia que su no aplicación pudiera tener sobre el patrimonio, la situación financiera y los resultados de la empresa o su grupo consolidado. Adicionalmente, y con un alcance similar al anterior, deberán mencionarse y comentarse las modificaciones que, en su caso y en relación con las últimas cuentas anuales auditadas, puedan haberse producido en los criterios contables utilizados en la elaboración de las informaciones que se adjuntan. Si se han aplicado los mismos principios, criterios y políticas contables que en las últimas cuentas anuales, y si aquellos responden a lo previsto en la normativa contable en vigor que le sea de aplicación a la entidad, Indíquese así expresamente).

En la elaboración de los datos e informaciones de carácter financiero-contable incluidos en la presente información pública periódica, se han aplicado los principios, normas de valoración y criterios contables previstos en la normativa en vigor para la elaboración de información de carácter financiero-contable a incorporar en las cuentas anuales y estados financieros intermedios y son los mismos que los utilizados para la elaboración de las últimas cuentas anuales.

IV. BALANCE DE SITUACION DE LA SOCIEDAD INDIVIDUAL

Uds.: Miles de Euros

ACTIVO

		EJERCICIO ACTUAL	EJERCICIO ANTERIOR
A) ACCIONISTAS POR DESEMBOLSOS NO EXIGIDOS	0200	0	0
I. Gastos de Establecimiento	0210	308	606
II. Inmovilizaciones Inmateriales	0220	1.545	23.179
II.1. Derechos s/bienes en régimen de arrendamiento financiero	0221	0	0
II.2. Otro Inmovilizado Inmaterial	0222	1.545	23.179
III. Inmovilizaciones Materiales	0230	2.123.239	1.841.037
IV. Inmovilizaciones Financieras	0240	2.879.823	1.699.912
V. Acciones Propias a Largo Plazo	0250	122	126
VI. Deudores por Operaciones Tráfico a Largo Plazo	0255	0	0
B) INMOVILIZADO (1)	0260	5.005.037	3.564.860
C) GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (2)	0280	9.732	0
I. Accionistas por Desembolsos Exigidos	0290	0	0
II. Existencias	0300	268.430	14.644
III. Deudores	0310	855.965	522.381
IV. Inversiones Financieras Temporales	0320	174.801	222.542
V. Acciones Propias a Corto Plazo	0330	0	0
VI. Tesorería	0340	49.228	15.671
VII. Ajustes por Periodificación	0350	3.413	584
D) ACTIVO CIRCULANTE	0360	1.351.837	775.822
TOTAL ACTIVO (A + B + C + D)	0370	6.366.606	4.340.682

PASIVO

		EJERCICIO ACTUAL	EJERCICIO ANTERIOR
I. Capital Suscrito	0500	447.776	447.776
II. Reservas	0510	1.264.051	989.457
III. Resultados de Ejercicios Anteriores	0520	0	0
IV. Resultado del Periodo	0530	630.451	222.244
V. Dividendos a Cuenta Entregados en el Ejercicio	0550	0	0
A) FONDOS PROPIOS	0560	2.342.278	1.659.477
B) INGRESOS A DISTRIBUIR VARIOS EJERCICIOS (3)	0590	145.193	129.565
C) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	0600	261.223	190.910
I. Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	0610	0	0
II. Deudas con Entidades de Crédito	0615	1.446.710	1.813.973
III. Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	0620	856.861	4.603
IV. Acreedoras por Operaciones de Tráfico a Largo Plazo	0625	0	0
V. Otras Deudas a Largo	0630	32.134	40.910
D) ACREEDORES A LARGO PLAZO	0640	2.335.705	1.859.486
I. Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	0650	0	0
II. Deudas con Entidades de Crédito	0655	180.573	13.302
III. Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	0660	599.061	231.879
IV. Acreedores Comerciales	0665	399.524	148.043
V. Otras Deudas a Corto	0670	102.531	107.498
VI. Ajustes por Periodificación	0680	518	522
E) ACREEDORES A CORTO PLAZO (4)	0690	1.282.207	501.244
F) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS A CORTO PLAZO	0695	0	0
TOTAL PASIVO (A + B + C + D + E + F)	0700	6.366.606	4.340.682

V. RESULTADOS INDIVIDUALES DE LA SOCIEDAD

Uds.: Miles de Euros

	EJERCICIO ACTUAL		EJERCICIO ANTERIOR		
	Importe	%	Importe	%	
+ Importe Neto de la Cifra de Negocio (5)	0800	3.784.038	100,00%	2.109.748	100,00%
+ Otros Ingresos (6)	0810	111.845	2,96%	63.524	3,01%
+/- Variación Existencias Productos Terminados y en Curso	0820	0	0,00%	0	0,00%
= VALOR TOTAL DE LA PRODUCCION	0830	3.895.883	102,96%	2.173.272	103,01%
- Compras Netas	0840	-3.024.450	-79,93%	-1.342.006	-63,61%
+/- Variación Existencias Mercaderías, Materias Primas y Otras Materias Consumibles	0850	0	0,00%	0	0,00%
- Gastos Externos y de Explotación (7)	0860	-262.184	-6,93%	-189.899	-9,00%
= VALOR ANADIDO AJUSTADO	0870	609.249	16,10%	641.367	30,40%
+/- Otros Gastos e Ingresos (8)	0880	0	0,00%	0	0,00%
- Gastos de Personal	0890	-115.109	-3,04%	-106.173	-5,03%
= RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	0900	494.140	13,06%	535.194	25,37%
- Dotación Amortizaciones Inmovillizado	0910	-139.355	-3,68%	-132.218	-6,27%
- Dotaciones al Fondo de Reversión	0915	0	0,00%	0	0,00%
- Variación Provisiones de Circulante (9)	0920	-21.499	-0,57%	-35.453	-1,68%
= RESULTADO NETO DE EXPLOTACION	0930	333.286	8,81%	367.523	17,42%
+ Ingresos Financieros	0940	571.124	15,09%	83.626	3,96%
- Gastos Financieros	0950	-156.324	-4,13%	-86.083	-4,08%
+ Intereses y Diferencias Cambio Capitalizados	0960	0	0,00%	0	0,00%
- Dotación Amortización y Provisiones Financieras (10)	0970	0	0,00%	-44	0,00%
= RESULTADO ACTIVIDADES ORDINARIAS	1020	748.086	19,77%	365.022	17,30%
+/- Resultados Procedentes del Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control (11)	1021	650	0,02%	5.330	0,25%
- Variación Provisiones Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control (12)	1023	-77.955	-2,06%	-12.071	-0,57%
+/- Resultados por Operaciones con Acciones y Obligaciones Propias (13)	1025	0	0,00%	0	0,00%
+/- Resultados de Ejercicios Anteriores (14)	1026	-13.115	-0,35%	-1.079	-0,05%
+/- Otros Resultados Extraordinarios (15)	1030	18.704	0,49%	-49.456	-2,34%
= RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	1040	676.370	17,87%	307.746	14,59%
+/- Impuestos sobre Sociedades y Otros	1042	-45.919	-1,21%	-85.502	-4,05%
= RESULTADO DEL EJERCICIO	1044	630.451	16,66%	222.244	10,53%

IV. BALANCE DE SITUACIÓN DEL GRUPO CONSOLIDADO

Uds.: Miles de Euros

ACTIVO		EJERCICIO ACTUAL	EJERCICIO ANTERIOR
A) ACCIONISTAS POR DESEMBOLSOS NO EXIGIDOS	1200		
I. Gastos de Establecimiento	1210	7.422	7.111
II. Inmovilizaciones Inmateriales	1220	915.498	598.367
II.1. Derechos s/bienes en régimen de arrendamiento financiero	1221	613	1.569
II.2. Otro Inmovilizado Inmaterial	1222	914.885	596.798
III. Inmovilizaciones Materiales	1230	6.326.915	5.530.093
IV. Inmovilizaciones Financieras	1240	548.970	359.234
V. Acciones de la Sociedad Dominante a Largo Plazo	1250		
VI. Deudores por Operaciones Tráfico a Largo Plazo	1255		
B) INMOVILIZADO (1)	1260	7.798.805	6.494.805
C) FONDO DE COMERCIO DE CONSOLIDACIÓN	1270	51.531	
D) GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (2)	1280	15.326	8.169
I. Accionistas por Desembolsos Exlgidos	1290		
II. Existencias	1300	425.793	273.318
III. Deudores	1310	1.164.906	838.509
IV. Inversiones Financieras Temporales	1320	160.212	96.744
V. Acciones de la Sociedad Dominante a Corto Plazo	1330		
VI. Tesorería	1340	115.959	111.214
VII. Ajustes por Periodificación	1350	2.590	8.247
E) ACTIVO CIRCULANTE	1360	1.869.460	1.328.032
TOTAL ACTIVO (A + B + C + D + E)	1370	9.735.122	7.831.006

PASIVO		EJERCICIO ACTUAL	EJERCICIO ANTERIOR
I. Capital Suscrito	1500	447.776	447.776
II. Reservas Sociedad Dominante	1510	1.264.050	989.456
III. Reservas Sociedades Consolidadas (16)	1520	1.120.233	1.031.981
IV. Diferencias de Conversión (17)	1530	7.513	38.139
V. Resultados Atribuibles a la Sociedad Dominante	1540	497.464	426.200
VI. Dividendos a Cuenta Entregados en el Ejercicio	1550		
A) FONDOS PROPIOS	1560	3.337.036	2.933.552
B) SOCIOS EXTERNOS	1570	242.593	210.153
C) DIFERENCIA NEGATIVA DE CONSOLIDACIÓN	1580		
D) INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (3)	1590	788.708	720.208
E) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	1600	276.826	298.837
I. Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	1610	816.186	822
II. Deudas con Entidades de Crédito	1615	2.233.752	2.655.424
III. Acreedores por Operaciones de Tráfico a Largo Plazo	1625		
IV. Otras Deudas a Largo	1630	90.326	91.035
F) ACREEDORES A LARGO PLAZO	1640	3.140.264	2.747.281
I. Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	1650	219.904	152
II. Deudas con Entidades de Crédito	1655	600.267	132.420
III. Acreedores Comerciales	1665	895.027	572.569
IV. Otras Deudas a Corto	1670	225.500	213.402
V. Ajustes por Periodificación	1680	8.997	2.432
G) ACREEDORES A CORTO PLAZO (4)	1690	1.949.695	920.975
H) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS A CORTO PLAZO	1695	0	0
TOTAL PASIVO (A + B + C + D + E + F + G + H)	1700	9.735.122	7.831.006

V. RESULTADOS DEL GRUPO CONSOLIDADO

Uds.: Miles de Euros

	EJERCICIO ACTUAL		EJERCICIO ANTERIOR		
	Importe	%	Importe	%	
+ Importe Neto de la Cifra de Negocio (5)	1800	4.891.571	100,00%	3.170.272	100,00%
+ Otros Ingresos (6)	1810	113.327	2,32%	100.337	3,16%
+/- Variación Existencias Productos Terminados y en Curso	1820		0,00%		0,00%
= VALOR TOTAL DE LA PRODUCCIÓN	1830	5.004.898	102,32%	3.270.609	103,16%
- Compras Netas	1840	-2.896.529	-59,21%	-1.504.161	-47,45%
+/- Variación Existencias Mercaderías, Materias Primas y Otras Materias Consumibles	1850		0,00%		0,00%
- Gastos Externos y de Explotación (7)	1860	-496.250	-10,15%	-399.609	-12,60%
= VALOR AÑADIDO AJUSTADO	1870	1.612.119	32,96%	1.366.839	43,11%
+/- Otros Gastos e Ingresos (8)	1880		0,00%		0,00%
- Gastos de Personal	1890	-251.734	-5,15%	-226.886	-7,16%
= RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	1900	1.360.385	27,81%	1.139.953	35,96%
- Dotación Amortizaciones Inmovilizado	1910	-404.223	-8,26%	-358.037	-11,30%
- Dotaciones al Fondo de Reversión	1915		0,00%		0,00%
- Variación Provisiones de Circulante (9)	1920	-33.765	-0,69%	-43.455	-1,37%
= RESULTADO NETO DE EXPLOTACIÓN	1930	922.397	18,86%	738.411	23,29%
+ Ingresos Financieros	1940	67.379	1,38%	62.750	1,98%
- Gastos Financieros	1950	-268.556	-5,49%	-185.214	-5,84%
+ Intereses y Diferencias Cambio Capitalizados	1960	6.719	0,14%	4.898	0,15%
- Dotación Amortización y Provisiones Financieras (10)	1970		0,00%	78	0,00%
+/- Resultados de Conversión (18)	1980		0,00%		0,00%
+/- Participación Resultados Sociedades Puestas en Equivalencia	1990	12.074	0,25%	9.768	0,31%
- Amortización Fondo Comercio Consolidación	2000	-763	-0,02%	-28.674	-0,90%
+ Reversión Diferencias Negativas de Consolidación	2010		0,00%	61.640	1,94%
= RESULTADO ACTIVIDADES ORDINARIAS	2020	739.250	15,11%	663.657	20,93%
+/- Resultados Procedentes del Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control (11)	2021	1.106	0,02%	4.214	0,13%
- Variación Provisiones Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control (12)	2023	-3.636	-0,07%	-1.238	-0,04%
+/- Resultados por Operaciones con Acciones y Obligaciones Propias (13)	2025	0	0,00%	0	0,00%
+/- Resultados de Ejercicios Anteriores (14)	2026	0	0,00%	-355	-0,01%
+/- Otros Resultados Extraordinarios (15)	2030	4.706	0,10%	-26.913	-0,85%
= RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	2040	741.426	15,16%	639.365	20,17%
+/- Impuesto sobre Beneficios	2042	-208.683	-4,27%	-187.678	-5,92%
= RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	2044	532.743	10,89%	451.687	14,25%
+/- Resultado Atribuido a Socios Externos	2050	-35.279	-0,72%	-25.487	-0,80%
= RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	2060	497.464	10,17%	426.200	13,44%

VI. DISTRIBUCION POR ACTIVIDAD DEL IMPORTE NETO DE LA CIFRA DE NEGOCIO

ACTIVIDAD		INDIVIDUAL		CONSOLIDADO	
		Ejerc. Actual	Ejerc. Anterior	Ejerc. Actual	Ejerc. Anterior
Distribución de gas	2100	2.918.786	2.109.748	4.548.964	2.922.481
Otras	2105	865.252	0	341.607	247.791
	2110				
	2115				
	2120				
	2125				
	2130				
	2135				
	2140				
Obra Ejecutada Pendiente de Certificar (*)	2145				
Total I.N.C.N.	2150	3.784.038	2.109.748	4.891.571	3.170.273
Mercado Interior	2160	3.784.038	2.109.748	3.852.427	2.606.625
Exportación: Unión Europea	2170				
Países O.C.D.E.	2173				
Resto Países	2175			1.039.144	563.647

(*) A completar únicamente por Empresas Constructoras

VII. NUMERO MEDIO DE PERSONAS EMPLEADAS EN EL CURSO DEL PERIODO

		INDIVIDUAL		CONSOLIDADO	
		Ejerc. Actual	Ejerc. Anterior	Ejerc. Actual	Ejerc. Anterior
TOTAL PERSONAS EMPLEADAS	3000	2.170	2.096	6.547	6.391

VIII. EVOLUCION DE LOS NEGOCIOS

(La información a incluir dentro de este apartado, además de cumplir con lo dispuesto en las instrucciones para la cumplimentación de esta información semestral, deberá hacer mención expresa sobre los siguientes aspectos: evolución de la cifra de Ingresos y de los costes anejos a dichos ingresos; composición y análisis de las principales operaciones que han dado lugar a la obtención de resultados extraordinarios; comentario de las operaciones de inversión y desinversión más relevantes, explicando su efecto sobre el fondo de maniobra de la compañía y en especial sobre la tesorería de la misma; explicación suficiente sobre la naturaleza y efectos de las partidas que hayan podido causar una variación significativa sobre la cifra de Ingresos o sobre los resultados de la compañía en el semestre actual respecto a los comunicados en el trimestre anterior).

(VER ANEXO)

IX. DIVIDENDOS DISTRIBUIDOS DURANTE EL PERIODO :

(Se hará mención de los dividendos distribuidos desde el inicio del ejercicio económico).

		% sobre Nominal	Euros por acción	Importe (miles de euros)
1. Acciones Ordinarias	3100	24,00	0,24	107.466
2. Acciones Preferentes	3110			
3. Acciones sin Voto	3120			

Información adicional sobre el reparto de dividendos (a cuenta, complementario, etc)

El 11 de enero se efectuó el pago de un dividendo a cuenta, con cargo a los resultados del ejercicio 99, de 0,105 euros brutos por acción.
 El 3 de julio se efectuó el pago de un dividendo complementario del ejercicio 1999 de 0,135 euros por acción.

X. HECHOS SIGNIFICATIVOS (*)

	SI	NO
1. Adquisiciones o transmisiones de participaciones en el capital de sociedades cotizadas en bolsa determinantes de la obligación de comunicar contemplada en el art. 53 de la LMV (5 por 100 múltiplos)	3200 X	
2. Adquisiciones de autocartera determinantes de la obligación de comunicar según la disposición adicional 1ª de la LSA (1 por 100)	3210	X
3. Otros aumentos y disminuciones significativos del inmovilizado (participaciones superiores al 10% en sociedades no cotizadas, inversiones o desinversiones materiales relevantes, etc.)	3220 X	
4. Aumentos y reducciones del capital social o del valor de los títulos	3230	X
5. Emisiones, reembolsos o cancelaciones de empréstitos	3240	X
6. Cambios de los Administradores o del Consejo de Administración	3250 X	
7. Modificaciones de los Estatutos Sociales	3260 X	
8. Transformaciones, fusiones o escisiones	3270 X	
9. Cambios en la regularización Institucional del sector con incidencia significativa en la situación económica o financiera de la sociedad o del Grupo	3280	X
10. Pleitos, litigios o contenciosos que puedan afectar de forma significativa a la situación patrimonial de la Sociedad o del Grupo	3290	X
11. Situaciones concursales, suspensiones de pagos, etc.	3310	X
12. Acuerdos especiales de limitación, cesión o renuncia, total o parcial, de los derechos políticos y económicos de las acciones de la Sociedad	3320	X
13. Acuerdos estratégicos con grupos nacionales o internacionales (intercambio de paquetes accionariales, etc.)	3330	X
14. Otros hechos significativos	3340 X	

Marcar con una "X" la casilla correspondiente, adjuntando en caso (*) afirmativo anexo explicativo en el que se detalle la fecha de comunicación a la CNMV y a la SRVB.

XI. ANEXO EXPLICATIVO HECHOS SIGNIFICATIVOS

- 3.- Gas Natural SDG, S.A. ha reducido su participación en Gas Natural Castilla y León del 95% al 90,1%.
- El Grupo Gas Natural a través de su filial Gas Natural México ha adquirido el 100% de Metrogas, compañía que posee la concesión para distribuir gas natural en México DF
- En el mes de abril, el Grupo Gas Natural obtuvo la concesión para realizar la distribución de gas canalizado en la zona sur del estado brasileño de Sao Paulo.
- 6.- La Junta General de Accionistas aprobó la dimisión presentada por el consejero D. Rafael Villaseca Marco, con lo que el número de miembros del Consejo de Administración pasa a ser de 11.
- El 29 de setiembre, el Consejo de Administración de Gas Natural SDG, S.A. acordó nombrar a D. Antonio Gómez-Adalid como consejero de esta sociedad, tras aceptar la renuncia de D. Guzmán Solana.
- 7.- La Junta General Extraordinaria celebrada el 30 de octubre, aprobó la modificación de los Estatutos Sociales para incorporar modalidades de retribución del Consejo y personal de la Compañía mediante la entrega de acciones, derechos de opción sobre las mismas o de otros que den derecho a la obtención de acciones o sistemas referenciados a la cotización de las acciones de acuerdo con la legislación vigente.
- 8.- La Junta General Extraordinaria celebrada el 30 de octubre aprobó la escisión parcial de Enagás, S.A. de las ramas de actividad de Aprovisionamiento y de Arrendamiento Inmobiliario, mediante la integración de los patrimonios segregados a Gas Natural SDG, S.A.
- 14.- En enero se lanzó una emisión inaugural de deuda en los Euromercados por un importe total de 525 millones de euros dentro del Programa EMTN (Euro Medium Term Notes).
- Gas Natural SDG y Repsol YPF han decidido adjudicar el fletamento en régimen de time charter, por un plazo contractual inicial de 20 años, de 3 buques metaneros de 138.000 metros cúbicos cada uno.
- De acuerdo con la normas del Código del Buen Gobierno de la sociedades cotizadas, el Consejo de Administración de Gas Natural SDG, S.A. en su sesión celebrada el día 23 de junio, aprobó las normas de constitución y funcionamiento de la Comisión de Nombramientos y Distribuciones y la Comisión de Auditoría y Control.
- El 23 de agosto Gas Natural presentó al Ministerio de Economía el Plan de Actuaciones de Enagás, S.A.
- El consejo de Administración de Gas Natural acordó distribuir un dividendo bruto a cuenta del ejercicio 2000 de 0,12 euros por acción a partir del próximo día 11 de enero de 2001..
- En el mes de diciembre la Comisión Ejecutiva de Gas Natural aprobó una nueva estructura organizativa de la Alta Dirección del Grupo para orientar su actividad a los nuevo negocios. Se han creado cuatro áreas nuevas e-business, Nuevos negocios, Comercialización España y Sistemas de Información.



GRUPO GAS NATURAL AVANCE DE RESULTADOS CUARTO TRIMESTRE DE 2000

Octubre-Diciembre			(en millones de euros)	Enero-Diciembre		
1999	2000	%		1999	2000	%
1.001,2	1.530,9	53	IMPORTE NETO CIFRA DE NEGOCIOS	3.170,3	4.891,6	54
252,1	290,2	15	RESULTADO OPERATIVO	738,4	922,4	25
160,8	179,7	12	RESULTADO NETO	426,2	497,5	17
234,5	257,6	10	CASH-FLOW	833,2	928,6	11
447,8	447,8	0	NUMERO MEDIO DE ACCIONES (en millones)	447,8	447,8	0
0,36	0,40	12	RESULTADO NETO POR ACCION (euros)	0,95	1,11	17
0,52	0,58	10	CASH-FLOW POR ACCION (euros)	1,86	2,07	11

El Grupo Gas Natural obtuvo un beneficio neto consolidado de 497,5 millones de euros (82.771 millones de pesetas) en el ejercicio 2000, lo que representa un incremento del 17% respecto a los 426,2 millones de euros (70.914 millones de pesetas) obtenidos en el año anterior.

El resultado operativo fue de 922,4 millones de euros (153.474 millones de pesetas), un 25% superior al de 1999, que fue de 738,4 millones de euros (122.861 millones de pesetas). Estos resultados se explican fundamentalmente por las inversiones y el mayor esfuerzo comercial realizado por el Grupo Gas Natural durante los últimos años, y por la relevante contribución de la actividad exterior al resultado operativo del Grupo, que se situó en el 26%.

El importe neto de la cifra de negocios alcanzó los 4.891,6 millones de euros (813.889 millones de pesetas), un 54 % más que en 1999.

Las inversiones totales han sido de 1.726,0 millones de euros (287.177 millones de pesetas) frente a un cash-flow de 928,6 millones de euros (154.505 millones de pesetas). De la cifra de inversiones, destacan las inversiones materiales de 1.032,4 millones de euros (171.775 millones de pesetas) y las inversiones financieras de 645,0 millones de euros (107.317 millones de pesetas).

El endeudamiento neto del Grupo al cierre del ejercicio 2000 ha sido de 3.665,2 millones de euros (609.835 millones de pesetas), dando lugar a un apalancamiento del 50,6%.



Las principales magnitudes de la actividad gasista del Grupo han sido las siguientes:

Octubre-Diciembre			Principales magnitudes Grupo	Enero-Diciembre		
1999	2000	%		1999	2000	%
55.758	61.906	11	Ventas de gas, en millones de termias	196.771	225.702	15
44.495	44.397	0	España	149.904	163.171	9
11.263	17.509	55	Exterior	46.867	62.531	33
14.330	18.920	32	Transporte de gas (ATR), en millones de termias	50.020	68.305	37
-	2.984	-	España	1.026	7.986	678
14.330	15.936	11	Exterior	48.994	60.319	23
2.397	2.015	-16	Kilómetros de red	68.299	74.203	9
1.843	1.238	-33	España	29.436	32.124	9
554	777	40	Exterior	38.863	42.079	8
126.210	164.763	31	Aumento del número de clientes	498.295	680.205	37
87.678	87.457	0	España	291.138	330.449	14
38.532	77.306	101	Exterior	207.157	349.756	69
-	-	-	Número de clientes a 31/12	6.310.953	6.991.158	11
-	-	-	España	3.278.295	3.608.744	10
-	-	-	Exterior	3.032.658	3.382.414	12

1. Principales acontecimientos

- El 30 de octubre de 2000 se celebró una Junta General Extraordinaria de Accionistas en la que se aprobaron las escisiones parciales de las ramas de actividad de aprovisionamiento de gas y de arrendamiento inmobiliario de Enagas, S.A., mediante la integración de los patrimonios segregados en Gas Natural SDG, S.A., como paso previo a la venta del 65% de Enagas, S.A. como compañía de transporte y gestor técnico del sistema, tal y como establece el Real Decreto Ley de 23 de junio de 2000.

Asimismo, se anunció la estrategia “multiutility” que va a desarrollar el Grupo Gas Natural en los próximos años con una clara orientación al cliente.

- En el mes de diciembre de 2000 se reestructuró la cúpula directiva del Grupo Gas Natural con el objetivo de adaptarse al nuevo marco regulatorio y potenciar su estrategia “multiutility”. En este sentido, se crearon tres nuevas áreas especializadas en e-Business, Nuevos Negocios (que incorpora la generación de electricidad y el negocio de telecomunicaciones) y Comercialización España (que incorpora la comercialización de electricidad).



- El Consejo de Administración celebrado en el mes de diciembre acordó el pago de un dividendo íntegro de 0,12 euros por acción a cuenta de los resultados del ejercicio 2000, cifra que supone un incremento del 14% respecto al del año anterior. El dividendo fue efectivo a partir del 11 de enero de 2001.
- Por último, también en el mes de diciembre, se puso en marcha un programa de incentivo en metálico a medio plazo referenciado a la evolución del valor de la acción de Gas Natural SDG, S.A., cuya efectividad está supeditada a la aprobación de la Junta General de Accionistas a celebrar en el segundo trimestre del año en curso.

2. Actividad en España

Octubre-Diciembre			Operaciones en España (en millones de euros)	Enero-Diciembre		
1999	2000	%		1999	2000	%
864,3	1.184,5	37	IMPORTE NETO CIFRA DE NEGOCIOS	2.606,6	3.852,4	48
232,1	224,1	-3	RESULTADO OPERATIVO	601,4	684,0	14
397,6	334,9	-16	INVERSION TOTAL	918,4	1.014,6	10

El resultado operativo de las actividades en España ha sido de 684,0 millones de euros (113.806 millones de pesetas), con un crecimiento del 14% respecto al año anterior.

2.1. Actividad de gas en España

Las principales magnitudes del Grupo en la actividad de gas en España han sido las siguientes:

Octubre-Diciembre			Principales magnitudes España	Enero-Diciembre		
1999	2000	%		1999	2000	%
44.495	44.397	0	Ventas de gas, en millones de termias	149.904	163.171	9
8.412	8.498	1	Residencial	23.027	24.865	7
30.622	29.788	-3	Industrial	106.781	114.651	7
1.462	1.634	12	Eléctricas	6.575	8.041	22
3.999	4.477	12	Distribuidoras	13.521	15.814	17
-	2.984	-	Transporte de gas (ATR), en millones de termias	1.026	7.986	678
87.678	87.457	0	Aumento del número de clientes	291.138	330.449	14
-	-	-	Número de clientes a 31/12	3.278.295	3.608.744	10



La benignidad de las temperaturas otoñales ha afectado al mercado residencial, que ha crecido un 1% en el trimestre y un 7% en el acumulado anual. Asimismo, las ventas en el mercado industrial se han visto afectadas por una caída de consumo de la cogeneración en el último trimestre del año y de la actividad de las sociedades comercializadoras ajenas al Grupo Gas Natural. Al mismo tiempo, la actividad de transporte por cuenta de terceros (ATR) ha alcanzado un volumen total cercano a los 8.000 millones de termias.

Asimismo, las ventas destinadas a la generación de electricidad en el ejercicio 2000 fueron de 8.041 millones de termias, un 22% más que en el año anterior, debido fundamentalmente a la baja hidraulicidad del primer semestre del año. Las ventas a otras compañías distribuidoras alcanzaron los 15.814 millones de termias, un 17% superiores a las del año anterior.

Las inversiones materiales se han elevado a 862,0 millones de euros (143.421 millones de pesetas) con un aumento del 28%, destinadas básicamente a la ampliación y mejora de la red de transporte y distribución que se ha incrementado en 2.688 Km., alcanzando al cierre del ejercicio 2000 los 32.124 Km.

El ritmo de captación de clientes se ha mantenido en niveles elevados, con un incremento de 87.457 en el trimestre y de 330.449 en cómputo anual.

Mercado no regulado

Dentro de las ventas a clientes industriales se incluyen 11.200 millones de termias vendidas por Gas Natural Comercializadora, S.A. en el mercado no regulado y que suponen una cuota del 70% en dicho mercado.

Servicios relacionados

La actividad comercial del Grupo en España en el ejercicio 2000 ha permitido la instalación de 55.000 calefacciones individuales, cifra que supone un 23% superior a la del año anterior. Además se realizó la transformación a gas de las instalaciones de calefacción centralizada de 68.000 viviendas.

Asimismo, los servicios relacionados con el suministro de gas que el Grupo Gas Natural está proporcionando a través de Gas Natural Servicios SDG, S.A. han experimentado un importante crecimiento con un total de 188.000 nuevos contratos de mantenimiento, cifra que triplica los conseguidos en 1999 y supera la cifra de 281.000 contratos vigentes a fin de año, y un crecimiento del 76% en la venta de gasodomésticos. Asimismo, se realizaron 142 contratos de gestión energética durante el año 2000, con lo que actualmente se supera la cifra de 250.



2.2. Otros negocios en España

Generación eléctrica

Los dos proyectos de generación eléctrica del Grupo Gas Natural en curso, 400 Mw. en San Roque (Cádiz) y 400 Mw. en Sant Adrià del Besòs (Barcelona), avanza de acuerdo con los calendarios establecidos y está previsto entren en fase de pruebas a finales del año en curso e inicien su operación comercial en el año 2002.

Adicionalmente, se están realizando estudios de viabilidad y analizando diferentes terrenos para la instalación de nuevas centrales de ciclo combinado que permitan la consolidación del Grupo Gas Natural en el negocio de generación eléctrica en España.

Comercialización de electricidad

En línea con lo anunciado en la Junta General Extraordinaria del mes de octubre de 2000, el Grupo Gas Natural ha puesto en marcha la actividad de comercialización de electricidad.

Telecomunicaciones

En cuanto al negocio de telecomunicaciones se han entregado en arrendamiento durante el año una longitud de troncal de 2.039 Km. que corresponden a 14.036 Km. de fibra. Con estas incorporaciones se ha alcanzado una cifra de facturación de 18,0 millones de euros (2.989 millones de pesetas), lo que supone un incremento del 56% respecto a la de 1999.

3. Actividad Exterior

Octubre-Diciembre			Operaciones Exterior (en millones de euros)	Enero-Diciembre		
1999	2000	%		1999	2000	%
136,9	346,4	153	IMPORTE NETO CIFRA DE NEGOCIOS	563,6	1.039,1	84
20,0	66,1	230	RESULTADO OPERATIVO	137,1	238,4	74
44,1	151,4	244	INVERSION TOTAL	110,0	711,4	547

La actividad exterior del Grupo ha alcanzado un resultado operativo de 238,4 millones de euros (39.668 millones de pesetas) con un crecimiento del 74%. La contribución exterior al resultado operativo ha representado un 26% en 2000 frente a un 19% en 1999.



Las principales magnitudes del Grupo de la actividad gasista en el exterior han sido las siguientes:

Octubre-Diciembre			Principales magnitudes actividad gasista exterior	Enero-Diciembre		
1999	2000	%		1999	2000	%
10.464	12.652	21	Ventas de gas, en millones de termias	44.479	53.113	19
4.335	5.361	24	Residencial	21.500	24.860	16
6.129	7.291	19	Industrial	22.979	28.253	23
798	4.857	509	Trading, en millones de termias	2.388	9.418	294
14.330	15.936	11	Transporte de gas (ATR), en millones de termias	48.994	60.319	23
7.973	10.821	36	Latinoamerica	28.308	40.735	44
6.357	5.115	-20	Resto	20.686	19.584	-5
38.532	77.306	101	Aumento del número de clientes	207.157	349.756	69
-	-	-	Número de clientes a 31/12	3.032.658	3.382.414	12

3.1. Actividad de gas en Latinoamérica

Las ventas de gas en Latinoamérica distribuidas por países han tenido el siguiente detalle:

Octubre-Diciembre			Ventas de gas, en millones de termias	Enero-Diciembre		
1999	2000	%		1999	2000	%
4.695	5.020	7	Argentina	23.605	24.809	5
2.184	2.523	16	Residencial	13.613	14.795	9
2.511	2.497	-1	Industrial	9.992	10.014	0
3.315	3.969	20	Brasil	12.206	15.384	26
614	833	36	Residencial	2.138	2.976	39
2.701	3.136	16	Industrial	10.068	12.408	23
1.060	1.340	26	Colombia	3.809	4.871	28
646	705	9	Residencial	2.457	2.816	15
414	635	53	Industrial	1.352	2.055	52
1.394	2.323	67	México	4.859	8.049	66
891	1.300	46	Residencial	3.292	4.273	30
503	1.023	103	Industrial	1.567	3.776	141
10.464	12.652	21	TOTAL	44.479	53.113	19



El volumen de ventas en el mercado residencial ha sido de 24.860 millones de termias con un incremento del 16%, mientras que en el mercado industrial se alcanzaron los 28.253 millones de termias, con un incremento del 23% en relación con las del año anterior.

En el conjunto del año, el principal crecimiento se dio en México con un 66% en el volumen de termias vendidas, seguido de Colombia, Brasil y Argentina con un 28%, 26% y 5%, respectivamente. En este sentido cabe destacar la adquisición de Comercializadora Metrogas, S.A. de C.V., compañía que posee la concesión para distribuir gas natural en México DF con un mercado potencial de 1.200.000 clientes.

La actividad de transporte ha experimentado un incremento del 44%, superando la cifra de 40.700 millones de termias vehiculadas en Argentina y México.

La inversión material en Latinoamérica ha ascendido a 147,9 millones de euros (24.602 millones de pesetas), con un aumento del 60%, fundamentalmente por el importante esfuerzo inversor en México. La red de transporte y de distribución de gas del Grupo en Latinoamérica ha pasado de 38.860 Km. en 1999 a 42.080 Km. a fin del ejercicio 2000.

Asimismo, el Grupo Gas Natural ha obtenido en el año 2000 la concesión para distribuir gas natural en la zona sur del estado brasileño de Sao Paulo.

El número de clientes en Latinoamérica ha aumentado en 77.306 en el cuarto trimestre, con un crecimiento anual de 349.756 clientes.

Al 31 de diciembre de 2000 los clientes del Grupo en Latinoamérica y su aumento respecto a 1999, distribuidos por países, han sido los siguientes:

	1999	2000	Aumento
Argentina	1.187.721	1.225.384	37.663
Brasil	576.560	588.534	11.974
Colombia	876.325	989.384	113.059
México	392.052	579.112	187.060
TOTAL	3.032.658	3.382.414	349.756

Por otra parte, el Grupo Gas Natural ha adquirido el 33,3% de la sociedad propietaria del 10% de los activos productivos que BP Amoco posee en Trinidad y Tobago. A finales de 1999 las reservas estimadas de gas ascendían, incluyendo tanto las probadas como las probables y posibles, a más de 600.000 millones de m³.



3.2. Otras Actividades en el Exterior

En otras actividades en el exterior se engloban, básicamente, las actividades de trading de gas y la operación del gasoducto del Magreb.

El volumen de gas operado en trading en el año 2000 ha sido de 9.418 millones de termias, casi cuatro veces más que las negociadas en 1999, de las que un 55% han sido para el mercado americano.

La actividad desarrollada en Marruecos a través de Europe Maghreb Pipeline Ltd. (EMPL) y Metragaz, S.A. ha representado un volumen total de termias transportadas durante el año 2000 de 81.000 millones para Sagane, S.A. y Transgas, S.A.

4. Resultados financieros

El gasto financiero neto del ejercicio ha pasado de 117,5 millones de euros (19.548 millones de pesetas) a 194,4 millones de euros (32.354 millones de pesetas), debido fundamentalmente al crecimiento de la deuda, motivado por las fuertes inversiones realizadas en el ejercicio y al aumento de los tipos de interés.

La deuda neta del Grupo ha pasado de 2.651,2 millones de euros (441.120 millones de pesetas) a 3.665,2 millones de euros (609.835 millones de pesetas), y ha situado el ratio de apalancamiento en el 50,6%.

5. Resultado en sociedades participadas

El resultado neto correspondiente a la participación minoritaria en sociedades ha sido de 12,1 millones de euros (2.009 millones de pesetas), con un crecimiento del 24%.

6. Resultados extraordinarios

El resultado extraordinario neto del ejercicio 2000 ha sido de 2,2 millones de euros (362 millones de pesetas) y se debe, fundamentalmente, a dotaciones a las provisiones para riesgos y gastos y a provisiones y enajenaciones de inmovilizado.

7. Minoritarios

El resultado atribuido a socios externos ha ascendido a 35,3 millones de euros (5.870 millones de pesetas), un 38 % superior al del ejercicio 1999. La principal partida que compone este epígrafe corresponde a los socios externos de Gas Natural BAN, S.A. en Argentina.



8. Tasa impositiva

El gasto por Impuesto de Sociedades ha supuesto 208,7 millones de euros (34.722 millones de pesetas). El tipo efectivo de gravamen del ejercicio 2000 ha sido del 28%, ligeramente inferior al del ejercicio 1999, debido fundamentalmente a unas mayores deducciones fiscales por exportación en relación con el año anterior.