

GENERAL

AVANCE TRIMESTRAL DE RESULTADOS CORRESPONDIENTE AL:

TRIMESTRE **3**

AÑO **2001**

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:

D.Carlos Javier Álvarez Fernández, Director Corporativo Financiero con poderes otorgad 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.

A) AVANCE TRIMESTRAL DE RESULTADOS

Uds.: Miles de Euros

		INDIVIDUAL		CONSOLIDADO	
		Ejercicio Actual	Ejercicio Anterior	Ejercicio Actual	Ejercicio Anterior
IMPORTE NETO DE LA CIFRA DE NEGOCIO (1)	0800	1.937.582	2.132.723	4.000.336	3.360.655
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	1040	402.032	190.162	566.195	486.871
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS	1044	342.892	176.313	394.705	347.066
Resultado atribuido a Socios Externos	2050			-29.054	-29.311
RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	2060			365.651	317.755
CAPITAL SUSCRITO	0500	447.776	447.776		
NUMERO MEDIO DE PERSONAS EMPLEADAS	3000	2.207	2.169	6.876	6.605

B) EVOLUCIÓN DE LOS NEGOCIOS

(Aunque de forma resumida debido al carácter sintético de esta información trimestral, los comentarios a incluir dentro de este apartado, deberán permitir a los inversores formarse una opinión suficiente acerca de la actividad desarrollada por la empresa y los resultados obtenidos durante el período cubierto por esta información trimestral, así como de su situación financiera y patrimonial y otros datos esenciales sobre la marcha general de los asuntos de la sociedad).

VER ANEXO

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 a 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.

D). 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	0,3	0,28	125
2. Acciones Preferentes	3110			
3. Acciones sin Voto	3120			

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

Anexo en la hoja siguiente (B-3 bis)

E) HECHOS SIGNIFICATIVOS (*)

	SI	NO
1. Adquisiciones o transmisiones de participaciones en el capital de sociedades cotizadas en bolsa determinantes de la obligación de comunicar complementada en el art. 53 de la LMV (5 por 100 y 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 regulación 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.

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 2000, de 0,12 euros brutos por acción.

El 2 de julio se efectuó el pago de un dividendo complementario del ejercicio 2000 de 0,16 euros brutos por acción.

F) ANEXO EXPLICATIVO HECHOS SIGNIFICATIVOS

3.- El Grupo Gas Natural e Iberdrola suscribieron un acuerdo por el que el Grupo compra a Iberdrola su participación en los negocios de distribución de gas natural en el estado de Río de Janeiro (Brasil) y en Colombia, e Iberdrola se compromete a adquirir un 13 % del capital social de Gas Natural México (100% Grupo Gas Natural).

13.- El Grupo Gas Natural y la empresa argelina Sonatrach han suscrito un acuerdo que establece un nuevo marco para determinar los precios de los suministros de gas natural procedentes de Argelia.

El pasado mes de mayo el Grupo Gas Natural firmó un nuevo contrato de suministro para importar anualmente hasta 20.000 millones de termias procedentes de Qatar.

El Grupo Gas Natural, a través de Gas Natural Trading, y ENEL FTL, empresa de trading y logística del Grupo energético italiano ENEL, firmaron un acuerdo de colaboración que establece las bases para el estudio y análisis de nuevas oportunidades de negocio que permitan a ambas compañías mejorar su posicionamiento y competitividad en el sector gasista internacional.

En el mes de setiembre Gas Natural SDG e Hidrocarbónico firmaron un contrato de suministro a través del cual el Grupo Gas Natural suministrará el gas natural necesario para la central de ciclo combinado que la eléctrica asturiana está construyendo en Castejón, Navarra.

14.- Constitución de la sociedad Portal Gas Natural, S.A., al objeto de desarrollar un nuevo portal en Internet orientado a particulares, dedicado íntegramente al sector del hogar, que incluirá programas de fidelización de clientes. La sociedad está participada en un 60% por Gas Natural SDG, S.A., un 35% por "la Caixa" y un 5% por BBVA.

En el mes de abril, el Grupo Gas Natural solicitó autorización para la construcción de otras dos centrales de ciclo combinado, de 800 Mw. cada una, en Arrúbal (La Rioja) y en Plana del Vent (Tarragona).

El pasado 1 de mayo Gas Natural SDG procedió al cambio del código de contratación de sus acciones (CTG) por el de (GAS).

La Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el pasado día 27 de abril de 2001 aprobó, a los efectos previstos en la Legislación vigente y conforme a los Estatutos Sociales, la aplicación de un nuevo sistema de retribución a medio plazo referenciado al incremento del valor de las acciones de Gas Natural SDG, S.A. en el período 2000/2004.

El Grupo Gas Natural ha iniciado las emisiones del programa de Euro Commercial Paper (ECP) suscrito recientemente por un importe de 1.000 millones de euros (166.386 millones de pesetas), con el objetivo de ampliar el acceso del Grupo a los mercados de capitales.



GRUPO GAS NATURAL AVANCE DE RESULTADOS TERCER TRIMESTRE DE 2001

Julio-Setiembre			MEuros	Enero -Setiembre		
2001	2000	%		2001	2000	%
1.153,9	1.121,4	2,9	IMPORTE NETO CIFRA DE NEGOCIOS	4.000,3	3.360,7	19,0
166,5	157,0	6,1	RESULTADO OPERATIVO	702,4	632,2	11,1
79,4	68,3	16,2	RESULTADO NETO	365,7	317,8	15,1
185,4	194,1	-4,5	CASH-FLOW	694,1	671,0	3,4
447,8	447,8	-	NUMERO MEDIO DE ACCIONES (en millones)	447,8	447,8	-
0,2	0,2	16,2	RESULTADO NETO POR ACCION (euros)	0,8	0,7	15,1
0,4	0,4	-4,5	CASH-FLOW POR ACCION (euros)	1,6	1,5	3,4

Resultados trimestrales

El Grupo Gas Natural ha obtenido un beneficio neto consolidado de 79,4 millones de euros (13.210 millones de pesetas) en el tercer trimestre del ejercicio 2001, lo que significa un incremento del 16,2% respecto al tercer trimestre del año 2000.

El resultado operativo ha sido de 166,5 millones de euros (27.703 millones de pesetas), un 6,1% superior al del mismo periodo del ejercicio 2000, que fue de 157,0 millones de euros (26.123 millones de pesetas).

La actividad en el exterior ha representado un 54,7% del resultado operativo del Grupo, frente a un 51,8% en el mismo periodo del año anterior, con un crecimiento del 12,0%.

El importe neto de la cifra de negocios ha alcanzado los 1.153,9 millones de euros (191.993 millones de pesetas), un 2,9 % superior. Dicho crecimiento se explica por los distintos niveles de precios finales, de acuerdo con las variaciones de los precios en origen, entre ambos periodos.

El cash flow ha disminuido un 4,5% debido, fundamentalmente, al ajuste de los beneficios por la enajenación de activos y la cancelación de provisiones.

Resultados acumulados enero-septiembre.

El resultado operativo ha sido 702,4 millones de euros (116.870 millones de pesetas), con un crecimiento del 11,1%.

Los resultados extraordinarios han pasado de una pérdida de 16,7 millones de euros (2.779 millones de pesetas) a un beneficio de 3,2 millones de euros (532 millones de pesetas) y ha elevado el crecimiento del beneficio neto consolidado al 15,1%, que ha sido de 365,7 millones de euros (60.847 millones de pesetas).



Las inversiones totales han sido de 623,2 millones de euros (103.692 millones de pesetas) frente a un cash flow de 694,1 millones de euros (115.488 millones de pesetas). De la cifra de inversiones, destacan las inversiones materiales de 511,7 millones de euros (85.146 millones de pesetas) que suponen más del 82% del total.

El endeudamiento neto del Grupo al 30 de septiembre de 2001 se ha situado en 3.859,2 millones de euros (642.120 millones de pesetas) con un aumento de 42,9 millones de euros en el trimestre. El ratio de apalancamiento se ha situado en el 50,5% similar al año anterior.

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

Julio-Septiembre			Principales magnitudes Grupo	Enero-Septiembre		
2001	2000	%		2001	2000	%
54.787	53.020	3,4	Ventas de gas, en millones de termias	171.408	163.609	4,8
19.584	17.367	12,7	Transporte de gas/ATR, en millones de termias	57.973	49.385	17,4
1.384	1.420	-2,5	Kilómetros de red	77.675	72.188	7,6
-	-	-	Número de clientes a 30/09	7.372.368	6.826.385	8,0

1. Principales acontecimientos

- A primeros de julio, el Grupo Gas Natural inició las emisiones de deuda a corto plazo bajo el programa de Euro Commercial Paper (ECP) suscrito este año por un importe de 1.000 millones de euros (166.386 millones de pesetas), con el objetivo de ampliar el acceso del Grupo a los mercados de capitales en los que ya estaba presente con un programa de Euro Medium Term Notes (EMTN) por 2.000 millones de euros (332.772 millones de pesetas).
- El Grupo Gas Natural e Iberdrola suscribieron un acuerdo por el que el Grupo compra a Iberdrola su participación en los negocios de distribución de gas natural en el estado de Río de Janeiro (Brasil) y en Colombia, e Iberdrola se compromete a adquirir un 13% del capital social de Gas Natural México (100% Grupo Gas Natural).
- El pasado 7 de septiembre fue publicado el Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto, por el que se regula el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y se establece un sistema económico integrado del sector de gas natural.
- El Grupo Gas Natural e Hidrocarbónico firmaron un acuerdo para el abastecimiento, durante diez años, del gas natural destinado a la generación eléctrica de la central de Castejón (Navarra) de Hidrocarbónico.



2. Actividad en España

Julio-Setiembre			Actividad en España MEuros	Enero-Setiembre		
2001	2000	%		2001	2000	%
837,6	817,1	2,5	IMPORTE NETO CIFRA DE NEGOCIOS	3.080,0	2.687,9	15,4
75,5	75,7	-0,3	RESULTADO OPERATIVO	495,5	460,2	7,7
157,6	241,2	-34,7	INVERSION TOTAL	507,7	1.009,2	-49,7

Resultados trimestrales

El resultado operativo de la actividad en España ha sido de 75,5 millones de euros (12.562 millones de pesetas) y ha supuesto un ligero descenso del 0,3% con respecto al trimestre del año anterior, motivado, fundamentalmente y de forma coyuntural, por la diferente temporalidad entre el cálculo de los precios de compra y venta en un contexto generalizado de caída de los precios de gas.

Resultados acumulados enero-septiembre.

El resultado operativo ha alcanzado los 495,5 millones de euros (82.444 millones de pesetas) con un crecimiento del 7,7% con respecto al mismo período del año anterior.

Las menores cifras de inversión se deben fundamentalmente a la adquisición de la concesión para la distribución de gas canalizado en la zona sur del estado brasileño de Sao Paulo en el año 2000.

2.1. Actividad de gas en España

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

Julio-Setiembre			Principales magnitudes España	Enero-Setiembre		
2001	2000	%		2001	2000	%
37.238	34.190	8,9	Ventas de gas, en millones de termias	120.185	118.774	1,2
3.073	2.418	27,1	Residencial	18.545	16.167	14,7
26.086	26.387	-1,1	Industrial	82.993	84.863	-2,2
11.854	23.347	-	<i> Mercado regulado</i>	43.163	80.838	-
14.232	3.040	-	<i> Mercado no regulado</i>	39.830	4.025	-
5.073	2.473	105,1	Eléctricas	7.175	6.407	12,0
3.006	2.912	3,2	Distribuidoras	11.472	11.337	1,2
9.127	6.455	41,2	Transporte de gas/ATR, en millones de termias	27.030	19.471	38,8
649	802	-19,1	Kilómetros de red	33.624	30.886	8,9
-	-	-	Número de clientes a 30/09	3.816.188	3.621.287	8,4



La demanda total del mercado de gas natural en España en los nueve primeros meses del año ha crecido un 7,1% respecto del mismo período del año anterior.

Sin incluir las ventas a eléctricas y ajustada por la diferente climatología y su impacto tanto en el mercado residencial como en la cogeneración (538 y 1.491 millones de termias, respectivamente), así como el hecho de que los nueve primeros meses de 2000 hubo un día más (año bisiesto), la demanda total del mercado en los nueve primeros meses de 2001 hubiera crecido un 9,1 % respecto al mismo período del año anterior.

Las ventas del Grupo Gas Natural en el trimestre han crecido un 8,9%, impulsadas por un mayor consumo de gas en las centrales eléctricas, que se ha duplicado, y en el sector residencial.

En cuanto al mercado industrial, las ventas de gas han disminuido un 1,1%, afectadas por una caída en el consumo para cogeneración (1.491 millones de termias) y por la actividad de las sociedades comercializadoras ajenas al Grupo Gas Natural.

En los nueve primeros meses de 2001, las ventas totales del Grupo han aumentando un 1,2%. Las ventas del Grupo ajustadas y comparables, en los mismos términos que los expresados anteriormente para la demanda total, hubieran crecido un 2,7 %.

La apertura del mercado gasista español ha dado lugar a un trasvase de clientes industriales del mercado regulado al no regulado, que ha experimentado un notable incremento en el período y alcanza un total de 49.567 millones de termias, un 38,2% del mercado español, frente a 6.522 millones de termias en los nueve primeros meses de 2000 (5,4% del mercado).

Las ventas de gas de Gas Natural Comercializadora, S.A. de enero a septiembre se han elevado a 39.830 millones de termias en el mercado no regulado y suponen una cuota del 80% del total del mercado liberalizado.

La actividad de las sociedades comercializadoras ajenas al Grupo Gas Natural, que suponen un 7,5% del mercado total de gas en España, ha alcanzado unas ventas en los nueve primeros meses de 2001 de 9.737 millones de termias.

Por otro lado, la actividad de transporte de gas natural por cuenta de terceros (ATR) ha experimentado un incremento en el trimestre del 41,2 % respecto al año anterior, alcanzando en los nueve primeros meses del año los 27.030 millones de termias, impulsada por la actividad de las sociedades comercializadoras ajenas al Grupo

La red de transporte y distribución se ha incrementado en 649 Km. en el trimestre, alcanzando al 30 de septiembre de 2001 los 33.624 Km.

Por otra parte, ha continuado el ritmo de captación de nuevos clientes en España, aplicando criterios que priorizan la mejor rentabilidad, con un incremento de 66.780 en el trimestre, y 294.901 en el cómputo interanual, con un crecimiento del 8,4%.



Servicios relacionados

La actividad comercial del Grupo en España en los nueve primeros meses del año ha permitido la instalación de 24.269 calefacciones individuales y la transformación a gas de las instalaciones de calefacción centralizada de 69.552 viviendas.

Asimismo, Gas Natural Servicios SDG, S.A. consiguió un total de 178.698 nuevos contratos de mantenimiento en los nueve primeros meses, un 37,0% superior al año anterior, y se superan los 434.000 contratos vigentes al 30 de septiembre de 2001. El crecimiento en la venta de gasodomésticos ha sido del 59,6%.

Estas actividades se han visto reforzadas con la puesta en marcha de un canal on-line, desarrollado por la sociedad Portal Gas Natural, S.A., con la finalidad de acercar al cliente los mejores productos, servicios y contenidos para el hogar, junto a programas de fidelización de la base de clientes del Grupo.

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 de Besòs (Barcelona), avanza de acuerdo con los calendarios establecidos y está previsto inicien su operación comercial en el año 2002.

El Grupo Gas Natural prevé realizar la sincronización de la planta de San Roque a la red eléctrica a fin de año, convirtiéndose en la primera central de ciclo combinado de España.

En cuanto a las centrales de Arrúbal (La Rioja) y Plana del Vent (Tarragona) se hallan en fase de autorización de las correspondientes licencias y de adjudicación de la construcción.

Comercialización de electricidad

El Grupo Gas Natural, a través de Gas Natural Comercializadora, S.A., cuenta en estos momentos con una cuota del mercado eléctrico liberalizado entorno al 3%, tras haber cerrado más de 900 contratos desde que inició, a finales del pasado año, la actividad de comercialización de electricidad en España. Los clientes contratados suponen un consumo anual de 1.650 GWh/año.

De esta forma, el Grupo Gas Natural se ha convertido en la primera comercializadora eléctrica sin generación propia que opera en el mercado energético español.



Telecomunicaciones

Se ha finalizado la fase de construcción de la obra civil de la red troncal de interconexión Levante-Madrid y se han iniciado los trabajos de tendido del cable cuya finalización se prevé a finales de año.

La cifra de facturación en el ejercicio en curso ha sido de 15,7 millones de euros (2.609 millones de pesetas), lo que supone un incremento del 22,5% respecto a la del año 2000.

3. Actividad Exterior

Julio-Septiembre			Actividad Exterior MEuros	Enero-Septiembre		
2001	2000	%		2001	2000	%
316,3	304,3	4,0	IMPORTE NETO CIFRA DE NEGOCIOS	920,3	692,8	32,8
91,0	81,3	12,0	RESULTADO OPERATIVO	206,9	172,0	20,3
35,5	113,9	-68,9	INVERSION TOTAL	115,5	230,4	-49,9

Resultados trimestrales

La actividad exterior del Grupo ha alcanzado un importe neto de la cifra de negocios de 316,3 millones de euros (52.628 millones de pesetas) con un crecimiento del 4,0% y un resultado operativo de 91,0 millones de euros (15.141 millones de pesetas) con un crecimiento del 12,0% respecto al año anterior.

Las menores cifras de inversión se deben fundamentalmente a la contabilización en el trimestre del año anterior de la adquisición de Comercializadora Metrogas, S.A. de C.V. (México D.F.) por parte Gas Natural México, S.A. de C.V.

Resultados acumulados enero-septiembre.

La actividad exterior del Grupo ha alcanzado un importe neto de la cifra de negocios de 920,3 millones de euros (153.125 millones de pesetas) con un crecimiento del 32,8% y que suponen un 23,0% de los ingresos del Grupo. El resultado operativo ha sido de 206,9 millones de euros (34.425 millones de pesetas) con un crecimiento del 20,3% respecto al año anterior y que contribuyen con un 29,5% a los resultados operativos del Grupo.



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

Julio-Setiembre			Principales magnitudes actividad gasista exterior	Enero-Setiembre			
2001	2000	%		2001	2000	%	
15.951	16.270	-2,0	Ventas de gas, en millones de termias	42.296	40.274	5,0	
7.458	8.332	-10,5		Residencial	17.978	18.377	-2,2
6.639	6.494	2,2		Industrial	19.212	18.026	6,6
1.854	1.444	28,4	Automoción	5.106	3.871	31,9	
1.608	2.560	-37,2	Trading, en millones de termias	8.927	4.661	95,7	
10.437	10.902	-4,3	Transporte de gas/ATR, en millones de termias	30.943	28.914	3,4	
735	618	18,9	Kilómetros de red	44.051	41.302	6,7	
-	-	-	Número de clientes a 30/09	3.656.200	3.305.108	7,6	

3.1. Actividad de gas en Latinoamérica

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

Julio-Setiembre			Ventas de Gas, en millones de termias	Enero-Setiembre			
2001	2000	%		2001	2000	%	
7.694	9.153	-15,9	Argentina	18.347	19.789	-7,3	
5.348	6.413	-16,6		Residencial	11.383	12.272	-7,2
1.267	1.735	-27,0		Industrial	3.927	4.767	-17,6
1.079	1.005	7,4	Automoción	3.037	2.750	10,4	
4.849	4.098	18,3	Brasil	13.573	11.416	18,9	
379	373	1,6		Residencial	961	1.021	-5,9
3.741	3.295	13,5		Industrial	10.644	9.291	14,6
729	430	69,5	Automoción	1.968	1.103	78,4	
1.456	1.211	20,2	Colombia	4.047	3.344	21,0	
833	744	12,0		Residencial	2.325	2.111	10,1
577	459	25,0		Industrial	1.621	1.215	33,4
46	9	-	Automoción	101	18	461,1	
1.852	1.808	8,0	México	6.329	5.726	10,5	
896	802	12,0		Residencial	3.309	2.973	11,3
1.054	1.006	4,8		Industrial	3.020	2.753	9,7
15.951	16.270	-2,0	TOTAL	42.296	40.274	5,0	



El volumen de ventas en el mercado residencial en el periodo julio/septiembre de 2001 ha sido de 7.458 millones de termias, con un descenso del 10,5% respecto al año anterior, debido fundamentalmente a la benignidad de las temperaturas invernales en Argentina que, además, se comparan con las del año 2000 que fue excepcionalmente frío.

Las ventas industriales han alcanzado los 6.639 millones de termias, un 2,2% superiores al trimestre del año anterior, afectadas básicamente por el descenso de las ventas en Argentina. En dicho país las ventas industriales han descendido un 27,0% en el trimestre debido, fundamentalmente al traspaso de clientes al mercado de ATR y, en menor medida, a la situación económica actual.

Las ventas destinadas a automoción siguen experimentando un importante crecimiento, fundamentalmente debido al fuerte impulso conseguido en Brasil, que crecen un 69,5% en el trimestre, y al éxito con que se está introduciendo en Colombia.

La inversión material en Latinoamérica de enero a septiembre ha ascendido a 100,7 millones de euros (16.755 millones de pesetas), básicamente destinada a la ampliación y mejora de la red de transporte y de distribución de gas que ha alcanzado los 44.051 Km., con un crecimiento interanual del 6,7%.

El número de clientes en Latinoamérica ha aumentado en 63.525 en el trimestre y 251.092 en los últimos doce meses, con un crecimiento interanual del 7,6%.

Al 30 de septiembre de 2001 los clientes del Grupo en Latinoamérica y su aumento respecto al mismo período de 2000, distribuidos por países, han sido los siguientes:

	2001	2000	Aumento
Argentina	1.234.440	1.218.132	16.308
Brasil	596.213	584.486	11.727
Colombia	1.073.143	951.485	121.658
México	652.404	551.005	101.399
TOTAL	3.556.200	3.305.108	251.092

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 Maghreb.

El volumen de gas operado en trading en el trimestre ha sido de 1.608 millones de termias, completándose con operaciones de swap. En el conjunto del año, la cifra se



eleva a 8.927 millones de termias con un crecimiento del 95,7% con respecto al mismo período del año anterior.

La actividad desarrollada en Marruecos a través de Europe Maghreb Pipeline Ltd. (EMPL) y Metragaz, S.A. ha representado un volumen total de 54.077 millones de termias transportadas para Sagane, S.A. y Transgas, S.A.

4. Resultados financieros

El gasto financiero neto del tercer trimestre ha sido 50,6 millones de euros (8.419 millones de pesetas), un 7,4% inferior al mismo periodo del año anterior. En el período enero-septiembre el gasto financiero neto acumulado ha sido de 145,4 millones de euros (24.193 millones de pesetas), un 5,3% superior al año anterior.

5. Amortización de fondos de comercio

La amortización de fondos de comercio del tercer trimestre ha ascendido a 0,7 millones de euros (110 millones de pesetas) y alcanza los 1,9 millones de euros (316 millones de pesetas) a 30 de septiembre.

6. Resultado en sociedades participadas

El resultado neto correspondiente a la participación minoritaria en sociedades durante el tercer trimestre ha sido de 2,5 millones de euros (416 millones de pesetas), con un aumento del 17,8%. Las principales partidas que componen este epígrafe corresponden a sociedades distribuidoras de gas en España.

7. Resultados extraordinarios

El resultado extraordinario ha alcanzado un beneficio de 11,0 millones de euros (1.830 millones de pesetas) en el trimestre, y de 3,2 millones de euros (532 millones de pesetas) en el acumulado anual. La principal operación del trimestre ha sido la venta de un edificio en Madrid.

8. Minoritarios

El resultado atribuido a socios externos ha ascendido a 14,6 millones de euros (2.429 millones de pesetas) en el trimestre y a 29,1 millones de euros (4.842 millones de pesetas) en el año en curso. Las principales partidas que componen este epígrafe corresponden a la participación de los socios externos en Gas Natural BAN, S.A. de Argentina y en sociedades distribuidoras de gas en España.



9. Tasa impositiva

El gasto por Impuesto sobre Sociedades ha supuesto 34,7 millones de euros (5.774 millones de pesetas) en el trimestre. El tipo efectivo de gravamen en el trimestre ha sido del 27,0% y del 30,3% en los nueve primeros meses.



BALANCE GRUPO GAS NATURAL CONSOLIDADO (miles de euros)		
	30/09/2001	30/09/2000
ACCIONISTAS POR DESEMBOLSOS NO EXIGIDOS	0	0
Gastos de establecimiento	13.411	8.114
Inmovilizaciones Inmateriales	841.869	988.071
Derechos s/bienes en régimen de arrendamiento financiero	239	1.081
Otro inmovilizado material	841.630	986.990
Inmovilizaciones Materiales	6.531.683	6.118.280
Inversiones Financieras	642.148	481.358
Acciones de la Sociedad Dominante a Largo Plazo	0	0
Deudores por Operaciones de Tráfico a Largo Plazo	0	0
INMOVILIZADO	8.029.111	7.595.823
FONDO DE COMERCIO DE CONSOLIDACION	52.646	55.581
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	16.299	21.226
Accionistas por Desembolsos Exigidos	0	0
Existencias	445.482	410.678
Deudores	1.128.576	1.003.537
Inversiones Financieras Temporales	193.671	122.782
Acciones de la Sociedad Dominante a Corto Plazo	0	0
Tesorería	121.233	62.570
Ajustes por Periodificación	16.767	-455
ACTIVO CIRCULANTE	1.905.729	1.599.112
TOTAL ACTIVO= TOTAL PASIVO	10.003.785	9.271.742
Capital Suscrito	447.776	447.776
Reservas de la Sociedad Dominante	1.769.124	1.104.229
Reservas Sociedades Consolidadas	1.002.467	1.273.248
Diferencias de Conversión	-57.344	87.522
Resultados Atribuibles a la Sociedad Dominante	365.651	317.756
Dividendos a Cuenta Entregados en el Ejercicio	0	0
FONDOS PROPIOS	3.527.674	3.230.531
SOCIOS EXTERNOS	259.570	255.708
DIFERENCIA NEGATIVA DE CONSOLIDACION	0	0
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	804.549	768.469
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	271.496	361.318
Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	546.538	818.409
Deudas con Entidades de Crédito	2.323.478	2.420.501
Acreedores por Operaciones de Tráfico a Largo Plazo	0	0
Otras Deudas a Largo	100.701	90.167
ACREEDORES A LARGO PLAZO	2.970.717	3.329.077
Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	728.330	25.077
Deudas con Entidades de Crédito	511.062	395.381
Acreedores Comerciales	632.767	600.160
Otras Deudas a Corto	282.584	305.185
Ajustes por Periodificación	15.036	836
ACREEDORES A CORTO PLAZO	2.169.779	1.326.639



CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS GRUPO GAS NATURAL CONSOLIDADO (miles de euros)	Ene-Set 2001	Ene-Set 2000
Importe Neto de la Cifra de Negocio	4.000.336	3.360.655
Otros Ingresos	78.322	76.572
Variación Existencias Productos Terminados y en Curso	0	16
VALOR TOTAL DE LA PRODUCCION	4.078.658	3.437.243
Compras Netas	-2.458.016	-1.966.145
Variación Existencias Mercaderías, Materias Primas y Otras Materias Consumibles	0	0
Gastos Externos y de Explotación	-373.460	-331.356
VALOR AÑADIDO AJUSTADO	1.247.182	1.139.742
Otros Gastos e Ingresos	0	0
Gastos de Personal	-201.647	-183.333
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	1.045.535	956.409
Dotación Amortizaciones Inmovilizado	-334.307	-301.886
Dotaciones al Fondo de Reversión	0	0
Variación Provisiones de Circulante	-8.829	-22.288
RESULTADO NETO DE EXPLOTACION	702.399	632.235
Ingresos Financieros	64.158	46.247
Gastos Financieros	-217.063	-187.493
Intereses y Diferencias Cambio Capitalizados	7.488	3.151
Dotación Amortización y Provisiones Financieras	0	0
Resultados de Conversión	0	0
Participación Resultados Sociedades Puestas en Equivalencia	7.947	10.073
Amortización Fondo Comercio Consolidación	-1.934	-613
Reversión Diferencias Negativas de Consolidación	0	0
RESULTADO ACTIVIDADES ORDINARIAS	562.995	503.600
Resultados Procedentes del Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control	28.346	-1.100
Variación Provisiones Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control	-141	-655
Resultados por Operaciones con Acciones y Obligaciones Propias	0	0
Resultados de Ejercicios Anteriores	0	0
Otros Resultados Extraordinarios	-25.005	-14.974
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	566.195	486.871
Impuesto sobre Beneficios	-171.490	-139.805
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	394.705	347.066
Resultado Atribuido a Socios Externos	-29.054	-29.311
RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	365.651	317.755