

**La caiguda dels preus del cru i els bons marges de refinació marquen
els resultats del segon trimestre del 2007**

Xifres no auditades (NIIF)

2T 2006	1T 2007	2T 2007	% Variació 2T07/2T06	RESULTATS SEGON TRIMESTRE 2007	gen-juny 2006	gen-juny 2007	% Variació 07-06
RESULTAT COMPTABLE (Milions d'euros)							
1.690	1.407	1.440	-14,8	RESULTAT DE LES OPERACIONS	3.294	2.847	-13,6
920	888	818	-11,1	RESULTAT NET	1.782	1.706	-4,3
INDICADORS PROFORMA (Milions d'euros)							
1.602	1.409	1.416	-11,6	RESULTAT AJUSTAT DE LES OPERACIONS	3.186	2.825	-11,3
857	838	799	-6,8	RESULTAT NET AJUSTAT	1.701	1.637	-3,8
BENEFICI PER ACCIÓ							
0,75	0,73	0,67	-11,1	Euros per acció	1,46	1,40	-4,3
0,96	0,97	0,91	-5,2	Dòlars per acció	1,85	1,89	2,2

DADES MÉS RELLEVANTS DEL SEGON TRIMESTRE DEL 2007

- La caiguda dels **preus del cru de referència** i la major activitat exploratòria es veuen reflectits en el resultat de l'àrea d'Exploració i Producció.
- Els bons **marges de refinació** situen el resultat de les operacions de l'àrea de Refinació i Màrqueting en 668 milions d'euros.
- La **fortalesa de l'euro davant del dòlar** té un impacte negatiu de 90 milions d'euros en els resultats de les operacions del trimestre.
- El **resultat net** del trimestre va assolir 818 milions d'euros i el **resultat de les operacions** va augmentar 1.440 milions d'euros.

1. ANÀLISI DEL RESULTAT CONSOLIDAT

1.1. Resultats trimestrals

El **resultat net** va augmentar 818 milions d'euros. El **resultat de les operacions** va assolir 1.440 milions d'euros, cosa que suposa una diferència de 250 milions d'euros davant el segon trimestre del 2006.

Aquesta diferència s'explica principalment per la fortalesa de l'euro davant el dòlar, que ha suposat un resultat menor de 90 milions d'euros, ja que la cotització de l'euro davant del dòlar ha passat d'1,255 \$/euro el segon trimestre del 2006 a 1,348 \$/euro el segon trimestre del 2007. Addicionalment, l'evolució dels preus i marges que es detallen per a cada una de les àrees de negoci explica la resta de la diferència.

El trimestre s'ha caracteritzat per una disminució dels preus de realització dels líquids que van disminuir un 7,6%. L'àrea de Refinació i Màrqueting ha millorat els seus resultats per uns marges més bons de refinació tant a Espanya com a l'Amèrica Llatina.

En el negoci de Química, els millors marges han estat perjudicats per una menor activitat del metanol a l'Amèrica Llatina. Finalment, l'àrea de Gas i Electricitat reflecteix el bon comportament de l'activitat de comercialització a Espanya.

L'**EBITDA** va ascendir a 2.238 milions d'euros, un 5,0% menys respecte del segon trimestre del 2006. El benefici per acció ha assolit 0,67 euros el segon trimestre del 2007 davant els 0,75 euros el mateix període de l'any 2006.

1.2. Resultats acumulats

Els sis primers mesos del 2007, el **resultat net** va assolir 1.706 milions d'euros davant dels 1.782 milions d'euros del mateix període del 2006. El **resultat de les operacions** va assolir 2.847 milions d'euros. L'**EBITDA** va pujar a 4.274 milions d'euros. El benefici per acció ha assolit 1,40 euros el primer semestre del 2007 davant dels 1,46 euros el mateix període de l'any 2006.

El semestre, com ja s'ha comentat en el segon trimestre, s'ha caracteritzat per l'enfortiment de l'euro davant del dòlar, que ha passat d'1,229 \$/euro el primer semestre del 2006 a 1,329 \$/euro en aquest semestre, la qual cosa ha suposat un menor resultat de les operacions de 195 milions d'euros.

L'àrea d'Exploració i Producció s'ha vist afectada per la disminució dels preus de realització dels líquids en un 6,0%. Per la seva banda, l'àrea de Refinació i Màrqueting ha incrementat el seu resultat de les operacions per uns millors marges de refinació tant a Espanya com a l'Amèrica Llatina, malgrat que els diferencials del cost de vendes a preus de reposició (CCS) i el sistema MIFO generen un efecte negatiu el semestre de 155 milions d'euros davant del mateix període de l'any anterior.

El negoci de Química ha incrementat els resultats a causa de la millora dels marges internacionals. Finalment, l'àrea de Gas i Electricitat continua reflectint el bon comportament de l'activitat de comercialització a Espanya.

2. ANÀLISI DE RESULTATS PER ACTIVITATS

2.1. EXPLORACIÓ I PRODUCCIÓ

Xifres no auditades (NIIF)

2T 2006	1T 2007	2T 2007	% Variació 2T07/2T06		gen-juny 2006	gen-juny 2007	% Variació 07-06
1.012	625	657	-35,1	RESULTAT DE LES OPERACIONS (Milions d'euros)	1.928	1.282	-33,5
1.008	625	657	-34,8	RESULTAT AJUSTAT DE LES OPERACIONS (Milions d'euros)	1.927	1.282	-33,5
522,4	511,6	489,1	-6,4	PRODUCCIÓ CRU I LÍQUIDS (Milers de bep/d)	528,1	500,3	-5,3
3.389	3.217	3.236	-4,5	PRODUCCIÓ GAS (Milions scf/d)	3.369	3.227	-4,2
1.126,0	1.084,5	1.065,5	-5,4	PRODUCCIÓ TOTAL (Milers de bep/d)	1.128,1	1.074,9	-4,7
651	1.048	434	-33,3	INVERSIONS (Milions d'euros)	1.126	1.482	31,6
35	102	123	251,4	COSTOS D'EXPLORACIÓ (Milions d'euros)	121	225	85,9

2T 2006	1T 2007	2T 2007	% Variació 2T07/2T06	COTITZACIONS INTERNACIONALS (\$/bbl)	gen-juny 2006	gen-juny 2007	% Variació 07/06
69,59	57,76	68,76	-1,2	Brent	65,66	63,22	-3,7
70,72	58,27	65,02	-8,1	WTI	67,13	61,67	-8,1

2T 2006	1T 2007	2T 2007	% Variació 2T07/2T06	PREUS DE REALITZACIÓ	gen-juny 2006	gen-juny 2007	% Variació 07/06
49,51	41,09	45,76	-7,6	LÍQUIDS (\$/Bbl)	46,12	43,35	-6,0
1,97	2,53	2,01	2,0	GAS (\$/Milers scf)	2,02	2,28	12,9

1.000 Mscf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d

El **resultat ajustat de les operacions** el segon trimestre del 2007 va ascendir a 657 milions d'euros, davant dels 1.008 milions d'euros del segon trimestre del 2006. Els resultats en el trimestre s'han vist afectats principalment pels factors següents:

- La depreciació del dòlar davant l'euro en un 7% en aquest trimestre ha suposat un menor resultat de 47 milions d'euros.
- El descens dels preus de realització ha penalitzat el resultat en 54 milions d'euros, sense considerar Dubai i Bolívia.
- La menor producció de cru i gas, sense considerar tampoc Dubai i Bolívia, es veu reflectida amb un resultat menor de 16 milions d'euros.
- Finalment, l'acabament de les activitats a Dubai, ha suposat un menor resultat de les operacions de 53 milions d'euros.

Adicionalment, es pot ressaltar en aquest trimestre una major activitat exploratòria que, junt amb l'increment generalitzat dels costos, ha suposat un menor resultat de 160 milions d'euros en comparació amb els enregistrats el segon trimestre del 2006. D'altra banda, les amortitzacions tècniques han suposat en aquest trimestre un resultat menor de 23 milions d'euros.

L'increment del preu mitjà del gas es deu principalment a una mitjana de preus de venda de gas més alts a Trinitat i Tobago i a l'Argentina, país on es van assolir en aquest trimestre 1,49 dòlars per mil peus cúbics, un 5% superior al del mateix període de l'any anterior. L'efecte d'aquest increment sobre els resultats té una escassa rellevància, ja que una part de l'augment dels preus és a causa dels impostos més alts en l'exportació de gas a l'Argentina.

La disminució en la producció de líquids es deu, principalment, a l'acabament de les activitats a Dubai (21,3 kbbl/dia), a l'entrada en vigor dels nous contractes a Bolívia (6,3 kbbl/dia), a l'Argentina a la ruptura del poliducte de Magallanes (2,6 kbbl/dia) i a altres factors (15,4 kbbl/dia). Aquests efectes han estat parcialment compensats amb la major producció del camp Albacora Leste al Brasil (10,3 kbbl/dia) i la major producció a Líbia (3,6 kbbl/dia).

La producció de gas es va situar en 3.236 Mscf/dia (576,4 kbep/dia), un 4,5% menys a la del segon trimestre del 2006. Aquesta disminució es localitza fonamentalment a Bolívia per l'efecte abans esmentat (32,8 kbep/dia) i per la ja comentada ruptura del poliducte de Magallanes a l'Argentina, que s'ha compensat parcialment per l'increment de producció a Trinitat i Tobago (5,2 kbep/dia).

Resultats acumulats

El **resultat ajustat de les operacions** en el primer semestre del 2007 va pujar a 1.282 milions d'euros, davant els 1.927 milions d'euros del 2006. El descens del resultat ajustat de les operacions es deu principalment a:

- L'apreciació de l'euro davant del dòlar en un 8,2% ha tingut un impacte negatiu de 105 milions d'euros.
- El descens en els preus de realització, sense considerar Dubai, Bolívia i Veneçuela, ha suposat un resultat menor de 124 milions d'euros.
- La menor producció de cru i gas, sense considerar els països abans esmentats, es veu reflectida amb un resultat menor de 23 milions d'euros.
- Addicionalment, l'acabament de les activitats a Dubai ha suposat un resultat menor de 69 milions d'euros, mentre que l'aplicació dels nous contractes a Bolívia i la migració dels contractes en empreses mixtes a Veneçuela no ha tingut un impacte rellevant en els resultats econòmics.

Addicionalment, es pot ressaltar en aquest semestre una major activitat exploratòria que junt amb l'increment generalitzat dels costos ha suposat un resultat menor de 247 milions d'euros en comparació amb els enregistrats en el mateix període de l'any anterior. D'altra banda, les amortitzacions tècniques han suposat en aquest semestre un resultat menor de 56 milions d'euros.

El preu mitjà del gas en el semestre s'ha situat en 2,28 dòlars per mil peus cúbics, la qual cosa suposa un augment del 12,9% sobre el mateix període de l'any passat. L'increment del preu mitjà es deu principalment a una mitjana de preus de venda de gas més alts a Trinitat i Tobago i a l'Argentina, on van assolir en aquest període 1,67 dòlars per mil peus cúbics, un 8% superior al del mateix període de l'any anterior. Si bé, i tenint en compte que una part de l'augment dels preus és a causa d'impostos més alts en l'exportació de gas, principalment a Xile, aquest increment té un impacte irrellevant en el resultat.

La producció total en el primer semestre del 2007 va pujar a 1.074.900 barrils equivalents per dia amb una disminució del 4,7% respecte a l'any anterior. Aquesta disminució es deu principalment a la producció menor a Bolívia (21,8 kbep/dia), per l'entrada en vigor dels nous contractes, a Veneçuela (27,5 kbep/dia) per la migració dels contractes en empreses mixtes l'abril del 2006, a Dubai per l'acabament de les activitats (12,2 kbep/dia) i a l'Argentina per la ruptura del poliducte de Magallanes (9,3 kbep/dia). Aquests efectes han estat parcialment compensats amb la producció del camp Albacora Leste al Brasil (14,9 kbep/dia) i l'increment en els lliuraments de gas a Trinitat i Tobago (5,8 kbep/dia).

La producció de líquids es va situar a 500.300 barrils per dia, la qual cosa representa una disminució del 5,3% respecte a la producció del mateix període de l'any passat. Aquesta disminució es deu principalment a la producció menor a Veneçuela (14,6 kbbl/dia) per la migració dels contractes en empreses mixtes l'abril del 2006, a Dubai (12,2 kbbl/dia) per l'acabament del contracte i a Bolívia (4,4 kbbl/dia) per l'entrada en vigor dels nous contractes. Aquests efectes han estat parcialment compensats amb la producció del camp Albacora Leste al Brasil (14,3 kbbl/dia).

La producció de gas es va situar en 3.227 Mscf/dia (574,6 kbep/dia), un 4,2% inferior a la del primer semestre del 2006. La disminució es localitza fonamentalment a Bolívia pels efectes abans esmentats (17,5 kbep/dia), compensats parcialment per l'increment en els lliuraments de gas a Trinitat i Tobago (8,3 kbep/dia).



Les inversions del segon trimestre en l'àrea d'Exploració i Producció han assolit els 434 milions d'euros, un 33,3% inferiors a les del segon trimestre del 2006. Les inversions en desenvolupament van representar un 93% de la inversió total del trimestre i han estat realitzades fonamentalment a l'Argentina (52,1%), EUA (21,9%), Trinitat i Tobago (10,7%), Algèria (6,1%) i Equador (2,9%).

En el primer semestre del 2007 en l'àrea d'Exploració i Producció les inversions han assolit els 1.482 milions d'euros, un 31,6% superiors a les del 2006. Aquest increment es deu bàsicament a l'adquisició d'un 28% de Genghis Khan al golf de Mèxic (EUA) i a inversions més altes en desenvolupament, així com a la planta de regasificació de Canaport i les del projecte de Perú LNG. Les inversions en desenvolupament van representar un 51,6% de la inversió total del període i han estat realitzades fonamentalment a l'Argentina (50,5%), EUA (18,4%), Trinitat i Tobago (12%), Algèria (6,9%) i Equador (3,7%).

2.2. REFINACIÓ I MÀRQUETING

Xifres no auditades (NIIF)

2T 2006	1T 2007	2T 2007	% Variació 2T07/2T06		gen-juny 2006	gen-juny 2007	% Variació 07-06
646	637	668	3,4	RESULTAT DE LES OPERACIONS (Milions d'euros)	1.249	1.305	4,5
576	633	668	16,0	RESULTAT AJUSTAT DE LES OPERACIONS (Milions d'euros)	1.181	1.301	10,2
14.736	14.502	15.701	6,5	VENDES DE PRODUCTES PETROLIERS (Milers de tones)	29.205	30.203	3,4
843	1.058	897	6,4	VENDES DE GLP (Milers de tones)	1.965	1.955	-0,5
171	215	171	0,0	INVERSIONS (Milions d'euros)	305	386	26,6

2T 2006	1T 2007	2T 2007	% Variació 2T07/2T06	INDICADORS MARGES DE REFINACIÓ (\$/Bbl)	gen-juny 2006	gen-juny 2007	% Variació 07-06
7,32	6,54	7,76	6,0	Espanya	5,96	7,15	20,0
9,83	10,11	13,91	41,5	ABB	9,13	12,02	31,7
7,69	7,28	9,38	22,0	Repsol YPF	6,69	8,33	24,5

El **resultat ajustat de les operacions** va ascendir el segon trimestre del 2007 a 668 milions d'euros, cosa que suposa un increment del 16,0%. La millora dels resultats es deu, fonamentalment, a uns marges més alts de refinació i a un millor comportament de la combinació marge-volum en les activitats de màrqueting. Els principals factors que han contribuït als resultats han estat els següents:

- Un augment del marge de refinació en 1,17 \$/bbl, com a conseqüència de la fortalesa dels *spreads* de les gasolines, junt amb un alt nivell de destil·lació (6,4%), cosa que ha suposat una millora en el resultat de les operacions d'aproximadament 120 milions d'euros.
- La depreciació del dòlar davant l'euro ha suposat un resultat menor de 41 milions d'euros.
- Els diferencials en el cost de vendes a preus de reposició (CCS) i el sistema MIFO generen un efecte positiu de 46 milions d'euros en comparació amb el segon trimestre del 2006.
- El bon comportament de la combinació marge-volum en les activitats de màrqueting i GLP ha millorat el resultat del segon trimestre del 2007 en uns 16 milions d'euros.
- L'efecte del cru no preat i altres factors de menys importància han reduït el resultat en 49 milions d'euros.

A Espanya, els marges de combustibles en estacions de servei han estat superiors als del mateix període del 2006 i a ABB, les vendes de productes clars al màrqueting propi van créixer el 7,1% i els marges van millorar com a conseqüència de l'evolució de la cotització internacional dels productes.

Respecte a l'activitat de GLP, la revisió dels preus de l'envasament a Espanya l'abril del 2007 va reduir el preu màxim en un 6,7% mentre que la matèria primera de referència va augmentar un 14,6%.

Resultats acumulats

El **resultat ajustat de les operacions** del primer semestre del 2007 va ascendir a 1.301 milions d'euros. L'increment dels resultats dels sis primers mesos del 2007 es deu principalment a:

- L'augment del marge de refinació en 1,64 \$/bbl ha suposat una millora en el resultat de les operacions d'aproximadament 260 milions d'euros.
- La depreciació del dòlar davant de l'euro ha suposat un resultat menor de 88 milions d'euros.
- Els diferencials en el cost de vendes a preus de reposició (CCS) i el sistema MIFO generen un efecte negatiu en el semestre de 155 milions d'euros per comparació amb el primer semestre del 2006.



- El bon comportament de la combinació marge-volum en les activitats de màrqueting i GLP ha millorat el resultat del primer semestre del 2007 en 153 milions d'euros.
- L'efecte del cru no preat i altres factors de menys importància han reduït el resultat en 50 milions d'euros.

Les inversions en l'àrea de Refinació i Màrqueting en el segon trimestre del 2007 van ascendir a 171 milions d'euros i en el primer semestre d'aquest any van assolir 386 milions d'euros, cosa que suposa un augment del 26,6% davant del mateix període de l'exercici anterior. Les inversions s'han destinat fonamentalment a projectes de refinació en curs, a més de millores operatives i de les instal·lacions, seguretat i medi ambient, qualitat de carburants i conversió.

2.3. QUÍMICA

Xifres no auditades (NIIF)

2T 2006	1T 2007	2T 2007	% Variació 2T07/2T06		gen-juny 2006	gen-juny 2007	% Variació 07-06
84	88	82	-2,4	RESULTAT DE LES OPERACIONS (Milions d'euros)	123	170	38,2
86	88	82	-4,7	RESULTAT AJUSTAT DE LES OPERACIONS (Milions d'euros)	126	170	34,9
1.167	1.147	1.206	3,3	VENDES DE PRODUCTES QUÍMICS (Milers de tones)	2.334	2.353	0,8
39	40	37	-5,1	INVERSIONS (Milions d'euros)	70	77	10,0
2T 2006	1T 2007	2T 2007	% Variació 2T07/2T06	INDICADORS MARGES INTERNACIONALS	gen-juny 2006	gen-juny 2007	% Variació 07-06
449	557	485	8,0	Cracker (Eur/tona)	444	521	17,3
345	340	360	4,3	Derivada Europa (Eur/tona)	346	350	1,2
238	351	263	10,5	Derivada Amèrica Llatina (USD/tona)	238	307	29,0

Els indicadors representen marges sobre matèria primera, basats en els preus internacionals dels productes petroquímics als mercats de referència. Aquests indicadors incorporen els productes més significatius de la cartera química de Repsol YPF i estan ponderats segons la capacitat nominal de les plantes de producció.

El resultat ajustat de les operacions en l'àrea de Química en el segon trimestre del 2007 va pujar a 82 milions d'euros davant els 86 milions d'euros del mateix període del 2006.

Els marges més alts, així com les vendes més altes en la química derivada a Europa, han estat compensats per la menor activitat de metanol a l'Amèrica Llatina.

Resultats acumulats

El resultat de les operacions ajustat acumulat al juny del 2007 va ascendir a 170 milions d'euros, un 34,9% superior al del mateix període de l'any 2006.

Les causes fonamentals de les variacions corresponen a la millora dels marges de la petroquímica bàsica i de la derivada a l'Amèrica Llatina i als menors costos de les energies.

Les **inversions** en el segon trimestre del 2007 van ascendir a 37 milions d'euros, un 5,1% inferiors a les del segon trimestre del 2006.

En els sis primers mesos del 2007 les inversions van assolir els 77 milions d'euros, cosa que suposa un increment del 10,0% respecte al mateix període del 2006. Les principals inversions de l'any són la construcció d'una planta de benzè que es posarà en marxa en el segon semestre, amb una capacitat de 190 kt/any i l'ampliació en un 33% de la capacitat de la planta de OP/SM, ambdues a Tarragona.

2.4. GAS I ELECTRICITAT

Xifres no auditades (NIIF)

2T 2006	1T 2007	2T 2007	% Variació 2T07/2T06		gen-juny 2006	gen-juny 2007	% Variació 07-06
105	149	119	13,3	RESULTAT DE LES OPERACIONS (Milions d'euros)	246	268	8,9
80	149	95	18,8	RESULTAT AJUSTAT DE LES OPERACIONS (Milions d'euros)	191	244	27,7
82	48	74	-9,8	INVERSIONS (Milions d'euros)	165	122	-26,1

El **resultat ajustat de les operacions** en el segon trimestre va ascendir a 95 milions d'euros, davant els 80 milions d'euros del mateix període de l'any anterior, cosa que suposa un increment del 18,8%. Aquest resultat descompta l'efecte de la venda d'accions d'Enagas el segon trimestre del 2006 i de Naturgas el mateix període del 2007.

L'increment del resultat de les operacions continuades reflecteix com en trimestres anteriors l'evolució favorable dels resultats de Gas Natural SDG. En particular destaquen els creixements en els resultats de l'activitat a l'Amèrica Llatina i, sobretot, els de la comercialització de gas a Espanya, que compensen àmpliament l'impacte dels preus menors del *pool* elèctric espanyol en els resultats de l'activitat d'electricitat.

Els resultats de la distribució de gas a Espanya augmenten d'acord amb la retribució reconeguda a Gas Natural SDG per a l'exercici 2007.

El creixement de resultats a l'Amèrica Llatina es deu fonamentalment al bon comportament de la distribució a Colòmbia i el Brasil. Els increments en els resultats són més importants si es té en compte la devaluació del dòlar i les monedes locals davant l'euro.

La comercialització de gas natural a Espanya reflecteix una constant millora, fruit de la línia comercial seguida per la companyia amb l'optimització de la cartera de contractes de gas al mercat liberalitzat i de la política de preus adaptada a les condicions actuals del mercat.

Resultats acumulats

El **resultat ajustat de les operacions** en el primer semestre va ascendir a 244 milions d'euros, davant els 191 milions d'euros del mateix període de l'any anterior, cosa que suposa un increment en el resultat del 27,7%.

Les **inversions** en gas i electricitat durant el segon trimestre del 2007 van assolir 74 milions d'euros. Les xifres del primer semestre ascendeixen a 122 milions d'euros. Aquestes inversions s'han dedicat fonamentalment a l'activitat de distribució de gas natural a Espanya i als projectes de generació d'electricitat.

2.5. CORPORACIÓ I D'ALTRES

Aquest epígraf recull les despeses de la corporació i les activitats no imputades als negocis. En aquest trimestre s'ha registrat un resultat de 86 milions d'euros, xifra similar a la del primer trimestre del 2007.

3. RESULTAT FINANCER, ENDEUTAMENT I INVERSIONS

Xifres no auditades (NIIF)

EVOLUCIÓ DEL DEUTE NET (Milions d'euros)	1T07	2T07	% Variació 2T07/1T07	gen-juny 2007
DEUTE NET A L'INICI DEL PERÍODE	4.396	4.426	0,7	4.396
EBITDA	-2.036	-2.238	9,9	-4.274
VARIACIÓ FONDS DE MANIOBRA COMERCIAL	16	663	4.043,8	679
INVERSIONS (1)	1.250	961	-23,1	2.211
DESINVERSIONS	-39	-92	135,9	-131
DIVIDENDS (inclosos els de les societats afiliades)	452	32	-92,9	484
EFFECTES TIPUS DE CANVI (2)	-53	-56	5,7	-109
IMPOSTOS PAGATS	355	688	93,8	1.043
ALTRES MOVIMENTS	85	116	36,5	201
DEUTE NET AL TANCAMENT DEL PERÍODE	4.426	4.500	1,7	4.500
DEUTE NET + PREFERENTS AL TANCAMENT DEL PERÍODE	7.924	7.984	0,8	7.984

Ràtio d'endeutament

CAPITAL EMPRAT (Milions d'euros)	26.755	27.113	1,3	27.113
DEUTE NET/ CAPITAL EMPRAT (%)	16,5	16,6	0,6	16,6
DEUTE NET + PREFERENTS / CAPITAL EMPRAT (%)	29,6	29,5	-0,7	29,5

(1) Addicionalment, hi ha inversions de caràcter financer per 168 milions d'euros, la qual cosa donaria lloc a una inversió total de 2.379 milions d'euros (vegeu taules).

(2) El 30 de juny de 2007, 1 euro = 1,348 dòlars.

El deute net de la companyia al final del primer semestre del 2007 es va situar en 4.500 milions d'euros, amb un lleuger augment de 104 milions d'euros respecte al desembre del 2006.

El volum d'EBITDA generat en el semestre ha permès finançar les inversions del període per un import de 2.211 milions d'euros, el pagament del dividend a compte del 2006 per un import de 440 milions d'euros i el pagament de dividend a socis externs per un import de 44 milions d'euros.

La ràtio de deute net sobre capital emprat al juny del 2007 s'ha situat en el 16,6%. Tenint en compte les accions preferents, aquesta proporció se situa en el 29,5%.

El resultat financer en el primer semestre del 2007 ascendeix a 45 milions d'euros de despesa, davant els 226 milions d'euros del mateix període de l'any passat. Aquesta reducció respon fonamentalment a:

- Una despesa financera menor per interessos de 25 milions d'euros, principalment, com a conseqüència de la reducció de 120 milions d'euros en l'endeutament mitjà i a l'augment de la rendibilitat de les inversions financeres.
- Un ingrés financer major de 73 milions d'euros en el primer semestre del 2007, que recull l'evolució favorable en valoracions al mercat de derivats financers com a conseqüència de la pujada de tipus d'interès euro.
- Un major ingrés de 65 milions d'euros, per a la reversió dels interessos corresponents a la desdotació d'unes provisions de caràcter fiscal.
- Un major ingrés de 62 milions d'euros com a conseqüència de la major capitalització d'interessos en els actius de l'*upstream*.

Xifres no auditades (NIIF)

2T 2006	1T 2007	2T 2007	% Variació 2T07/2T06	RESULTAT FINANCER (Milions d'euros)	gen-juny 2006	gen-juny 2007	% Variació 07-06
89	83	75	-15,3	INTERESSOS NETS	183	158	-13,7
47	46	47	0,0	RETRIBUCIÓ ACCIONS PREFERENTS	93	93	0,0
-4	-40	-31	675,0	INTERCALARS	-9	-71	688,9
37	14	-19	-	DERIVATS I PROVISIONS	73	-5	-
-75	-65	-55	-26,7	DIFERÈNCIES DE CANVI	-145	-120	-17,2
13	-48	38	192,3	ALTRES INGRESSOS / DESPESES	31	-10	132,6
107	-10	55	-48,6	TOTAL	226	45	-80,1

4. ALTRES EPÍGRAFS DEL COMPTE DE RESULTATS

4.1. IMPOST SOBRE BENEFICIS

El tipus impositiu en aquest segon trimestre s'ha situat en el 39,2%. La taxa acumulada el juny és del 38%, i s'ha vist afectada per la reversió de provisions fiscals ja comentades en la nota de resultats del primer trimestre del 2007. El tipus de l'impost sobre societats per a la totalitat de l'exercici 2007 s'ha estimat en un 40%.

4.2. RESULTAT SOCIETATS PARTICIPADES

Xifres no auditades (NIIF)

2T 2006	1T 2007	2T 2007	% Variació 2T07/2T06	DESGLOSSAMENT DE SOCIETATS PARTICIPADES (Milions d'euros)	gen-juny 2006	gen-juny 2007	% Variació 07-06
10	15	11	10,0	E&P	27	26	3,7
7	15	11	57,1	R&M	15	26	73,3
1	-	1	0,0	QUÍMICA	1	1	0,0
-	-	2	-	G&E	1	2	100,0
18	30	25	38,9	TOTAL	44	55	25,0

El resultat obtingut a través de societats participades minoritàriament va ascendir, el segon trimestre del 2007, a 25 milions d'euros, davant els 18 milions d'euros del mateix període de l'any anterior, a causa fonamentalment de la major contribució d'Atlantic i CLH.

4.3. SOCIS EXTERNS

El resultat atribuït a socis externs el segon trimestre del 2007 va ascendir a 49 milions d'euros, davant dels 16 milions d'euros del segon trimestre del 2006. Aquest resultat es deu fonamentalment als millors resultats de La Pampilla i Andina.

5. FETS RELLEVANTS

Des de la publicació dels resultats del primer trimestre del 2007 van tenir lloc els següents fets significatius:

A la corporació, el Consell d'Administració de Repsol YPF, en la seva reunió celebrada el passat 30 de maig, va acordar, amb l'informe previ favorable de la Comissió de Nomenaments i Retribucions, el nomenament del conseller Luis Carlos Croissier Batista com a membre de la Comissió d'Estratègia, Inversions i Competència, i del conseller Ángel Durández Adeva com a membre de la Comissió d'Auditoria i Control. Així mateix, el Consell d'Administració va acordar acceptar la renúncia d' Artur Carulla Font al seu càrrec de vocal de la Comissió d'Auditoria i Control.

El Consell d'Administració de Repsol YPF va aprovar el 30 de maig passat, a proposta del seu president executiu, Antoni Brufau, una nova estructura organitzativa orientada a l'execució dels grans projectes de creixement impulsats en l'actualitat per la companyia, així com a la potenciació d'altres de nous que han de marcar el seu desenvolupament futur. El nou esquema organitzatiu de Repsol YPF incorpora, sota la dependència directa del president, la figura del *Chief Operating Officer* (director general d'operacions), que s'encarregarà de la coordinació i control de totes les àrees de negoci de la companyia, així com d'aprofitar les sinergies existents entre aquestes i de maximitzar la seva contribució al compte de resultats. L'organització disposarà de dues noves direccions generals: la de Gas Natural líquid (GNL) i la Direcció General de YPF, que serà l'encarregat de gestionar la posada en valor dels actius de Repsol YPF a l'Argentina.

El 5 de juliol passat es va abonar un dividend complementari de 0,36 euros bruts per acció, amb la qual cosa el dividend corresponent a l'exercici 2006 es va situar en 0,72 euros per acció, i això ha suposat un increment del 20% respecte del dividend abonat a l'exercici anterior.

Madrid, 26 de juliol de 2007

Relacions amb inversors

Adreça electrònica:

Pàgina web: www.repsolypf.com

Paseo de la Castellana, 278-280

28046 Madrid (Espanya)

Tel.: 34 913 48 55 48

Fax: 34 913 48 87 77

Avui 26 de juliol de 2007, a les 14:00 hores (CET), tindrà lloc una teleconferència per a analistes i inversors institucionals amb l'objectiu d'informar dels resultats de Repsol YPF, SA corresponents al segon trimestre del 2007.

La teleconferència es podrà seguir en directe per qualsevol persona interessada a través de la pàgina web de Repsol YPF a Internet (www.repsolypf.com).

L'enregistrament de l'acte complet d'aquesta estarà a disposició dels inversors i de qualsevol persona interessada en www.repsolypf.com durant un termini no inferior a un mes.

TAULES

RESULTATS 2N TRIMESTRE 2007



RESULTATS DE REPSOL YPF A PARTIR DELS SEUS PRINCIPALS COMPONENTS

Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord a Normes Internacionals d'Informació Financera

	DADES TRIMESTRALS			GENER-JUNY	
	2T06	1T07	2T07	2006	2007
EBITDA	2.357	2.036	2.238	4.711	4.274
Resultat de les operacions continuades abans de càrregues financeres	1.690	1.407	1.440	3.294	2.847
Càrregues financeres.....	(107)	10	(55)	(226)	(45)
Resultat a.d'i per operacions en discontinuació	-	-	-	-	-
Resultat abans d'impostos i participades	1.583	1.417	1.385	3.068	2.802
Impost sobre beneficis.....	(665)	(522)	(543)	(1.289)	(1.065)
Participació en resultats d.d'i de soc. posades en equivalència	18	30	25	44	55
Resultat del període	936	925	867	1.823	1.792
RESULTAT ATRIBUÏBLE A:					
Socis externs	16	37	49	41	86
ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT	920	888	818	1.782	1.706
Resultat atribuït a la societat dominant per acció (*)					
* Euros/acció	0,75	0,73	0,67	1,46	1,40
* \$/ADR	0,96	0,97	0,91	1,85	1,89

(*) El capital social de Repsol YPF, SA està constituït per 1.220.863.463 accions.

Tipus de canvi dòlar/euro en la data de tancament de cada trimestre:

1,2695 dòlars per euro el 2T06

1,332 dòlars per euro el 1T07

1,3513 dòlars per euro el 2T07

RESULTATS DE REPSOL YPF AJUSTATS PER NO RECURRENTS

Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord a Normes Internacionals d'Informació Financera

	SEGON TRIMESTRE 2006			GENER-JUNY 2006		
	Total	No recurrents	Ajustat	Total	No recurrents	Ajustat
Resultat de les operacions continuades abans de càrregues financeres.....	1.690	(88)	1.602	3.294	(108)	3.186
Exploració i Producció.....	1.012	(4)	1.008	1.928	(1)	1.927
Refinació i Màrqueting.....	646	(70)	576	1.249	(68)	1.181
Química.....	84	2	86	123	3	126
Gas natural i electricitat.....	105	(25)	80	246	(55)	191
Corporació i d'altres.....	(157)	9	(148)	(252)	13	(239)
Càrregues financeres.....	(107)	-	(107)	(226)	-	(226)
Resultat a.d'i per operacions en discontinuació.....	-	-	-	-	-	-
Resultat abans d'impostos i participades.....	1.583	(88)	1.495	3.068	(108)	2.960
Impost sobre beneficis.....	(665)	25	(640)	(1.289)	27	(1.262)
Participació en resultats d.d'i de soc. posades en equivalència.....	18	-	18	44	-	44
Resultat del període.....	936	(63)	873	1.823	(81)	1.742
RESULTAT ATRIBUÏBLE A:						
Socis externs.....	16	-	16	41	-	41
ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT.....	920	(63)	857	1.782	(81)	1.701
	PRIMER TRIMESTRE 2007			GENER-MARÇ 2007		
	Total	No recurrents	Ajustat	Total	No recurrents	Ajustat
Resultat de les operacions continuades abans de càrregues financeres.....	1.407	2	1.409	1.407	2	1.409
Exploració i Producció.....	625	-	625	625	-	625
Refinació i Màrqueting.....	637	(4)	633	637	(4)	633
Química.....	88	-	88	88	-	88
Gas natural i electricitat.....	149	-	149	149	-	149
Corporació i d'altres.....	(92)	6	(86)	(92)	6	(86)
Càrregues financeres.....	10	(65)	(55)	10	(65)	(55)
Resultat a.d'i per operacions en discontinuació.....	-	-	-	-	-	-
Resultat abans d'impostos i participades.....	1.417	(63)	1.354	1.417	(63)	1.354
Impost sobre beneficis.....	(522)	18	(504)	(522)	18	(504)
Participació en resultats d.d'i de soc. posades en equivalència.....	30	(5)	25	30	(5)	25
Resultat del període.....	925	(50)	875	925	(50)	875
RESULTAT ATRIBUÏBLE A:						
Socis externs.....	37	-	37	37	-	37
ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT.....	888	(50)	838	888	(50)	838
	SEGON TRIMESTRE 2007			GENER-JUNY 2007		
	Total	No recurrents	Ajustat	Total	No recurrents	Ajustat
Resultat de les operacions continuades abans de càrregues financeres.....	1.440	(24)	1.416	2.847	(22)	2.825
Exploració i Producció.....	657	-	657	1.282	-	1.282
Refinació i Màrqueting.....	668	-	668	1.305	(4)	1.301
Química.....	82	-	82	170	-	170
Gas natural i electricitat.....	119	(24)	95	268	(24)	244
Corporació i d'altres.....	(86)	-	(86)	(178)	6	(172)
Càrregues financeres.....	(55)	-	(55)	(45)	(65)	(110)
Resultat a.d'i per operacions en discontinuació.....	-	-	-	-	-	-
Resultat abans d'impostos i participades.....	1.385	(24)	1.361	2.802	(87)	2.715
Impost sobre beneficis.....	(543)	5	(538)	(1.065)	23	(1.042)
Participació en resultats d.d'i de soc. posades en equivalència.....	25	-	25	55	(5)	50
Resultat del període.....	867	(19)	848	1.792	(69)	1.723
RESULTAT ATRIBUÏBLE A:						
Socis externs.....	49	-	49	86	-	86
ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT.....	818	(19)	799	1.706	(69)	1.637

**ANÀLISI DELS INGRESSOS PER OPERACIONS CONTINUADES ABANS DE
CÀRREGUES FINANCERES DE REPSOL YPF PER ACTIVITATS I ÀREES
GEOGRÀFIQUES**

Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord a Normes Internacionals d'Informació Financera

	DADES TRIMESTRALS			GENER-JUNY	
	2T06	1T07	2T07	2006	2007
Exploració i Producció	2.623	2.385	2.368	5.109	4.753
Espanya	50	26	21	104	47
ABB	1.443	1.328	1.322	2.807	2.650
Resta del món	1.130	1.031	1.025	2.198	2.056
Refinació i Màrqueting	11.567	10.205	10.831	23.075	21.036
Espanya	8.076	6.718	7.251	16.330	13.969
ABB	1.981	2.020	1.910	3.854	3.930
Resta del món	1.510	1.467	1.670	2.891	3.137
Química	1.246	1.179	1.380	2.371	2.559
Espanya	899	866	1.019	1.737	1.885
ABB	230	210	226	427	436
Resta del món	117	103	135	207	238
Gas natural i electricitat	754	850	722	1.751	1.572
Corporació i d'altres	(1.894)	(1.681)	(1.698)	(3.826)	(3.379)
TOTAL	14.296	12.938	13.603	28.480	26.541

ANÀLISI DEL RESULTAT PER OPERACIONS CONTINUADES ABANS DE
CÀRREGUES FINANCERES DE REPSOL YPF
PER ACTIVITATS I ÀREES GEOGRÀFIQUES

Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord a Normes Internacionals d'Informació Financera

	DADES TRIMESTRALS			GENER-JUNY	
	2T06	1T07	2T07	2006	2007
Exploració i Producció	1.012	625	657	1.928	1.282
Espanya	16	5	(10)	31	(5)
ABB	424	170	221	839	391
Resta del món	572	450	446	1.058	896
Refinació i Màrqueting	646	637	668	1.249	1.305
Espanya	509	407	480	992	887
ABB	67	162	97	148	259
Resta del món	70	68	91	109	159
Química	84	88	82	123	170
Espanya	40	26	42	41	68
ABB	41	49	25	71	74
Resta del món	3	13	15	11	28
Gas natural i electricitat	105	149	119	246	268
Corporació i d'altres	(157)	(92)	(86)	(252)	(178)

ANÀLISI DE L'EBITDA DE REPSOL YPF
PER ACTIVITATS I ÀREES GEOGRÀFIQUES

Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord a Normes Internacionals d'Informació Financera

	DADES TRIMESTRALS			GENER-JUNY	
	2T06	1T07	2T07	2006	2007
Exploració i Producció	1.479	1.115	1.180	2.879	2.295
Espanya	21	22	(11)	41	11
ABB	779	564	618	1.549	1.182
Resta del món	679	529	573	1.289	1.102
Refinació i Màrqueting	744	677	838	1.508	1.515
Espanya	564	400	578	1.145	978
ABB	98	200	144	217	344
Resta del món	82	77	116	146	193
Química	128	138	124	219	262
Espanya	68	60	67	103	127
ABB	48	56	33	87	89
Resta del món	12	22	24	29	46
Gas natural i electricitat	137	183	158	309	341
Corporació i d'altres	(131)	(77)	(62)	(204)	(139)
TOTAL	2.357	2.036	2.238	4.711	4.274

ANÀLISI DE LES INVERSIONS DE REPSOL YPF PER ACTIVITATS I ÀREES GEOGRÀFIQUES

Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord a Normes Internacionals d'Informació Financera

	DADES TRIMESTRALS			GENER-JUNY	
	2T06	1T07	2T07	2006	2007
Exploració i Producció	651	1.048	434	1.126	1.482
Espanya	-	1	5	1	6
ABB	284	227	259	502	486
Resta del món	367	820	170	623	990
Refinació i Màrqueting	171	215	171	305	386
Espanya	96	116	114	174	230
ABB	56	89	43	102	132
Resta del món	19	10	14	29	24
Química	39	40	37	70	77
Espanya	25	26	25	50	51
ABB	7	6	4	10	10
Resta del món	7	8	8	10	16
Gas natural i electricitat	82	48	74	165	122
Corporació i d'altres	24	26	286	60	312
TOTAL	967	1.377	1.002	1.726	2.379

BALANÇ DE SITUACIÓ COMPARATIU DE REPSOL YPF

Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord a Normes Internacionals d'Informació Financera

	DESEMBRE	JUNY
	2006	2007
Fons de comerç	3.422	3.396
Altres actius intangibles	1.156	1.045
Propietats, Planta i Equip	23.475	24.240
Instrumentos financers a llarg termini	1.170	1.283
Altres actius no corrents	903	903
Actius per impostos diferits.....	913	877
Actius disponibles per a la venda	249	5
Actiu circulant comercial	11.069	12.388
Inversions financeres temporals i Tresoreria	2.844	2.169
TOTAL ACTIU	45.201	46.306
Patrimoni net total		
Atribuït a la societat dominant	17.433	18.489
Atribuït als socis externs	609	640
Provisions per a riscos i despeses corrents i no corrents	2.957	2.792
Passius per impostos diferits.....	2.707	2.566
Subvencions i ingressos que es distribueixen en diversos exercicis	224	231
Accions preferents	3.445	3.484
Préstecs i deutes financers no corrents	7.038	6.431
Deute no corrent per arrendament financer	561	554
Altres deutes no corrents	449	428
Préstecs i deutes financers corrents	1.556	1.637
Creditors comercials corrents	8.222	9.054
TOTAL PASSIU	45.201	46.306
INDICADORS FINANCERS I PROPORCIONS:		
DEUTE NET	4.396	4.500
TOTAL CAPITAL EMPRAT	25.883	27.113

ESTAT DE FLUXOS D'EFECTIU

Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord a Normes Internacionals d'Informació Financera

	GENER-JUNY	
	2006	2007
I. FLUXOS D'EFECTIU DE LES ACTIVITATS D'EXPLOTACIÓ		
Resultat abans d'impostos	3.071	2.771
Ajusts al resultat:		
Socis externs	41	86
Resultat de societats consolidades per posades en equivalència	(44)	(55)
Amortitzacions	1.453	1.508
Provisions operatives netes dotades	194	44
Resultats en alienació d'actius no comercials	(56)	(50)
Càrregues financeres meritades	226	45
Altres ajusts	(174)	(75)
EBITDA	4.711	4.274
Variació real del fons de maniobra comercial	(1.080)	(679)
Dividends cobrats de societats consolidades per posada en equivalència	68	93
Impostos pagats	(1.206)	(1.043)
Provisions aplicades a la seva finalitat	(260)	(122)
	2.233	2.523
II. FLUXOS D'EFECTIU DE LES ACTIVITATS D'INVERSIÓ		
Inversions en immobilitzat i societats:		
Actius intangibles	(50)	(36)
Propietats, Planta i Equip	(1.553)	(2.064)
Adquisició de participacions en societats consolidades	(21)	(22)
Altres actius no corrents	(102)	(257)
Total inversions	(1.726)	(2.379)
Desinversions	164	137
	(1.562)	(2.242)
III. FLUXOS D'EFECTIU DE LES ACTIVITATS DE FINANÇAMENT		
Deute financer net rebut (cancel·lat)	(130)	(297)
Càrregues financeres pagades	(191)	(217)
Subvencions i altres passius no corrents cancel·lats i altres	(4)	75
Dividends distribuïts	(428)	(484)
	(753)	(923)
EFECTIU I EQUIVALENTS A L'EFECTIU A L'INICI DEL PERÍODE	2.648	2.557
Saldo net de fluxos d'efectiu (I, II i III)	(82)	(642)
Altres variacions en efectiu i equivalents		
Per incorporació de societats	2	-
Per tipus de canvi	90	(6)
EFECTIU I EQUIVALENTS A L'EFECTIU AL FINAL DEL PERÍODE	2.658	1.909

TAULES

PRINCIPALS MAGNITUDS FÍSiques DEL
2N TRIMESTRE DEL 2007

MAGNITUDS D'EXPLORACIÓ I PRODUCCIÓ

Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

	Unitat	2006			2007			% Variació '07/06
		1r Tr	2n Tr	ACUM.	1r Tr	2n Tr	ACUM.	
PRODUCCIÓ D'HIDROCARBURS	Kbep/dia	1.130,2	1.126,0	1.128,1	1.084,5	1.065,5	1.074,9	-4,7
Producció de cru i líquids	Kbep/dia	533,7	522,4	528,0	511,6	489,1	500,3	-5,3
ABB	Kbep/dia	369,6	386,2	378,0	379,7	372,2	375,9	-0,5
Resta del món	Kbep/dia	164,1	136,2	150,1	131,9	116,9	124,4	-17,1
Producció de Gas Natural	Kbep/dia	596,5	603,6	600,0	572,9	576,4	574,6	-4,2
ABB	Kbep/dia	406,2	436,2	421,3	402,6	403,1	402,9	-4,4
Resta del món	Kbep/dia	190,3	167,3	178,8	170,3	173,3	171,8	-3,9

MAGNITUDS DE QUÍMICA

Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

	Unitat	2006			2007			% Variació '07/06
		1r Tr	2n Tr	ACUM.	1r Tr	2n Tr	ACUM.	
VENDES PROD. PETROQUÍMICS	Kt	1.168	1.167	2.334	1.147	1.206	2.353	0,8
Per tipus								
-Bàsics	Kt	246	273	520	230	257	487	-6,3
- Espanya	Kt	82	72	154	65	68	132	-14,1
- ABB	Kt	50	45	94	46	53	99	4,4
- Resta del món	Kt	114	157	271	119	137	256	-5,6
-Derivats	Kt	922	893	1.815	917	948	1.866	2,8
- Espanya	Kt	338	322	660	325	322	647	-1,9
- ABB	Kt	120	175	295	184	261	445	50,9
- Resta del món	Kt	464	396	860	408	366	773	-10,1

MAGNITUDS DE REFINACIÓ I MÀRQUETING

Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

	Unitat	2006			2007			% Variació '07/06
		1r Tr	2n Tr	ACUM.	1r Tr	2n Tr	ACUM.	
CRU PROCESSAT	M tep	14,1	14,1	28,2	14,0	15,0	29,0	3,0
- Espanya	M tep	8,7	8,7	17,5	8,4	9,0	17,5	0,1
- ABB	M tep	4,5	4,4	8,9	4,6	4,8	9,4	6,4
- Resta del món	M tep	0,9	0,9	1,8	1,0	1,1	2,1	13,8
VENDES DE PRODUCTES PETROLIERS	Kt	14.469	14.736	29.205	14.502	15.701	30.203	3,4
• Vendes Espanya	Kt	8.641	8.602	17.243	8.315	8.868	17.183	-0,3
-Màrqueting propi	Kt	5.384	5.163	10.547	5.276	5.301	10.577	0,3
- Productes clars	Kt	4.383	4.232	8.615	4.356	4.287	8.643	0,3
- Altres productes	Kt	1.001	931	1.932	920	1.014	1.934	0,1
-Resta vendes mercat nacional	Kt	1.862	2.018	3.880	1.664	1.727	3.391	-12,6
- Productes clars	Kt	1.288	1.476	2.764	1.159	1.170	2.329	-15,7
- Altres productes	Kt	574	542	1.116	505	557	1.062	-4,8
-Exportacions	Kt	1.395	1.421	2.816	1.375	1.840	3.215	14,2
- Productes clars	Kt	453	631	1.084	497	677	1.174	8,3
- Altres productes	Kt	942	790	1.732	878	1.163	2.041	17,8
• Vendes ABB	Kt	3.845	4.044	7.889	4.025	4.409	8.434	6,9
-Màrqueting propi	Kt	2.449	2.603	5.052	2.597	2.784	5.381	6,5
- Productes clars	Kt	1.977	2.083	4.060	2.107	2.230	4.337	6,8
- Altres productes	Kt	472	520	992	490	554	1.044	5,2
-Resta vendes mercat nacional	Kt	611	632	1.243	622	854	1.476	18,7
- Productes clars	Kt	448	453	901	459	644	1.103	22,4
- Altres productes	Kt	163	179	342	163	210	373	9,1
-Exportacions	Kt	785	809	1.594	806	771	1.577	-1,1
- Productes clars	Kt	410	458	868	299	296	595	-31,5
- Altres productes	Kt	375	351	726	507	475	982	35,3
• Vendes resta del món	Kt	1.983	2.090	4.073	2.162	2.424	4.586	12,6
-Màrqueting propi	Kt	1.313	1.402	2.715	1.576	1.709	3.285	21,0
- Productes clars	Kt	1.168	1.181	2.349	1.415	1.488	2.903	23,6
- Altres productes	Kt	145	221	366	161	221	382	4,4
-Resta vendes mercat nacional	Kt	332	328	660	329	373	702	6,4
- Productes clars	Kt	252	252	504	269	284	553	9,7
- Altres productes	Kt	80	76	156	60	89	149	-4,5
-Exportacions	Kt	338	360	698	257	342	599	-14,2
- Productes clars	Kt	102	123	225	51	73	124	-44,9
- Altres productes	Kt	236	237	473	206	269	475	0,4

Resta vendes mercat nacional: Inclou vendes a operadors i búnquer.

Exportacions: S'expressen des del país d'origen.

	Unitat	2006			2007			Variació '07/06
		1r Tr	2n Tr	ACUM.	1r Tr	2n Tr	ACUM.	
GLP COMERCIALIZAT	Kt	1.122	843	1.965	1.058	897	1.955	-0,5
Vendes Espanya	Kt	627	339	966	570	362	932	-3,5
Vendes ABB	Kt	239	238	477	212	232	444	-6,8
Vendes resta Llatinoamèrica.	Kt	186	219	404	205	241	446	10,4
Vendes resta món	Kt	71	47	118	70	62	132	11,7