

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

El resultat net de l'exercici 2007 assoleix els 3.188 milions d'euros

Xifres no auditades (NIIF)

4T 2006	3T 2007	4T 2007	% Variació 4T07/4T06	RESULTATS QUART TRIMESTRE 2007	Gen.-des. 2006	Gen.-des. 2007	% Variació 07/06
RESULTAT COMPTABLE (Milions d'euros)							
845	1.420	1.541	82,4	RESULTAT DE LES OPERACIONS	5.911	5.808	-1,7
473	742	740	56,4	RESULTAT NET	3.124	3.188	2,0
INDICADORS PROFORMA (Milions d'euros)							
974	1.299	1.362	39,8	RESULTAT DE LES OPERACIONS AJUSTAT	5.776	5.486	-5,0
547	670	650	18,8	RESULTAT NET AJUSTAT	3.092	2.957	-4,4
BENEFICI PER ACCIÓ							
0,39	0,61	0,61	56,4	Euros per acció	2,56	2,61	2,0
0,51	0,86	0,89	74,5	Dòlars per acció	3,37	3,84	13,9

DADES MÉS RELLEVANTS DEL QUART TRIMESTRE DE 2007

- Al quart trimestre de 2007 el **resultat de les operacions ajustat en dòlars** va créixer un 56,3% (39,8% en euros) enfront del mateix trimestre de l'any 2006; en termes anuals aquest increment ha estat del 6,2% (-5,0% en euros). La debilitat del dòlar respecte a l'euro ha suposat un resultat de les operacions ajustat menor, de 139 milions d'euros.
- El trimestre s'ha caracteritzat per les millores tant dels **preus de realització** del cru com dels marges de refinació a Espanya.
- La producció del quart trimestre de 2007**, en termes homogenis, s'ha reduït un 2,2% en el trimestre si bé en termes anuals es manté en els mateixos nivells de l'exercici anterior. Cal destacar l'augment de producció a Líbia, que compensa parcialment el declivi de determinats camps a l'Argentina. En aquest trimestre Repsol YPF ha començat la producció al camp de Genghis Khan al golf de Mèxic.
- Al trimestre s'han efectuat **desinversions** per import de 544 milions d'euros que contribueixen a l'optimització de la cartera de la companyia. En el conjunt de l'any les desinversions ascendeixen a 1.279 milions d'euros.
- La companyia ha millorat substancialment la seva posició financera, de manera que ha tancat el 2007 amb un **deute** de 3.493 milions d'euros.
- El 15 de gener Repsol YPF va abonar 0,50 euros bruts per acció en concepte de **dividend** a compte corresponent a l'exercici 2007. Aquest import suposa un increment del 39% respecte al dividend a compte de l'exercici anterior.
- El dia 21 de febrer el grup Petersen va materialitzar **la compra del 14,9%** de les accions d'YPF, SA per un import de 2.235 milions de dòlars, que reportarà al grup un benefici net d'uns 300 milions d'euros en els resultats de 2008. L'operació s'emmarca dins de l'estratègia del grup Repsol YPF, que ha donat entrada a un important soci argentí que reforça la posició de la companyia amb vista als desafiaments i les oportunitats del sector d'hidrocarburs a l'Argentina.

1.- ANÀLISI DE RESULTATS PER ACTIVITATS

1.1. - EXPLORACIÓ I PRODUCCIÓ

Xifres no auditades (NIIF)

4T 2006	3T 2007	4T 2007	% Variació 4T07/4T06		Gen.-des. 2006	Gen.-des. 2007	% Variació 07/06
396	791	895	126,0	RESULTAT DE LES OPERACIONS (Milions d'euros)	3.286	2.968	-9,7
575	842	959	66,8	RESULTAT DE LES OPERACIONS AJUSTAT (Milions d'euros)	3.628	3.083	-15,0
515,9	462,1	468,5	-9,2	PRODUCCIÓ CRU I LÍQUIDS (Milers de bep/d)	525,2	482,7	-8,1
3.286	3.164	2.885	-12,2	PRODUCCIÓ GAS (Milions scf/d)	3.387	3.125	-7,7
1.101,1	1.025,7	982,4	-10,8	PRODUCCIÓ TOTAL (Milers de bep/d)	1.128,3	1.039,2	-7,9
676	702	728	7,7	INVERSIONS (Milions d'euros)	4.062	2.912	-28,3
168	79	184	9,5	COSTOS D'EXPLORACIÓ (Milions d'euros)	377	480	27,3

4T 2006	3T 2007	4T 2007	% Variació 4T07/4T06	COTITZACIONS INTERNACIONALS (\$/bbl)	Gen.-des. 2006	Gen.-des. 2007	% Variació 07/06
59,68	74,75	88,45	48,2	Brent	65,14	72,39	11,1
62,92	75,15	90,50	43,8	WTI	66,24	72,37	9,3

4T 2006	3T 2007	4T 2007	% Variació 4T07/4T06	PREUS DE REALITZACIÓ	Gen.-des. 2006	Gen.-des. 2007	% Variació 07/06
42,33	54,38	59,00	39,4	LÍQUIDS (\$/bbl)	46,29	49,84	7,7
2,46	1,69	2,34	-4,9	GAS (\$/milers scf)	2,16	2,15	-0,5
1,91	1,34	1,97	3,1	GAS a l'Argentina (\$/milers scf)	1,63	1,66	1,8

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

El resultat de les operacions ajustat el quart trimestre de 2007 va ascendir a 959 milions d'euros, respecte dels 575 milions d'euros del quart trimestre de 2006. Els resultats en el trimestre s'han vist afectats principalment pels factors següents:

- La depreciació del dòlar respecte a l'euro en un 11% en aquest trimestre ha suposat un resultat inferior, de 94 milions d'euros.
- L'activitat en el trimestre en termes de variació de preus, de volums i de canvis contractuals ha suposat una millora de 640 milions d'euros respecte del quart trimestre de 2006.
- L'increment generalitzat dels costos ha suposat un augment dels *lifting costs* de 93 milions d'euros. També, com a conseqüència de més inversió, les amortitzacions tècniques es van incrementar, respecte del quart trimestre de 2006, en 68 milions d'euros i l'augment de l'activitat exploratòria ha suposat més despeses (65 milions d'euros respecte del mateix període de 2006).

Els nivells de producció, un cop deduïdes la variacions contractuals de Dubai (20,1 kbep/d) i de Bolívia (71,2 kbep/d), així com el canvi de criteri a Veneçuela relatiu a la consideració del pagament de regalies en espècie (3,1 kbep/d) aplicable a partir del mes d'octubre, han estat en el quart trimestre de 2007 un 2,2% inferiors als del mateix període de l'any anterior. La disminució principal es genera a l'Argentina (4,6%), encara que part d'aquesta disminució es deu a la ruptura del poliducte de Magallanes. Si s'exclou aquest efecte extraordinari, la producció argentina ha disminuït un 3,2%. Al contrari del que passa a la resta del món la producció augmenta un 1,3%, bàsicament a Líbia (6,1 kbb/d), pel desenvolupament dels descobriments efectuats fa temps als camps B i H del bloc NC-186.

Resultats acumulats

El **resultat de les operacions ajustat** de l'exercici 2007 va ascendir a 3.083 milions d'euros respecte dels 3.628 milions d'euros de l'exercici de l'any anterior. El descens del resultat ajustat de les operacions es deu principalment a:

- L'impacte de la depreciació del dòlar respecte de l'euro en un 8,4% ha suposat un resultat menor, de 285 milions d'euros.
- L'activitat, conseqüència fonamentalment de la millora dels preus del cru, parcialment compensada amb el declivi de determinats camps a l'Argentina, ha millorat el resultat ajustat en 477 milions d'euros. D'altra banda, la cancel·lació del contracte d'operació a Dubai i la resta dels canvis contractuals han suposat un resultat menor, de 119 milions d'euros, pràcticament sense impacte sobre el resultat net.
- Els *lifting costs* han incrementat en 277 milions d'euros. I com a conseqüència d'una inversió més important, les amortitzacions tècniques van incrementar en 155 milions d'euros.
- L'activitat exploratòria s'ha incrementat substancialment respecte a l'exercici anterior, la qual cosa ha suposat més despeses en exploració, de 174 milions d'euros.

Els **nivells de producció**, un cop deduïdes la variacions contractuals de Dubai (16,2 kbep/d), Veneçuela (12,1 kbep/d) i de Bolívia (48,5 kbep/d) han estat el 2007 similars als de l'any anterior. Només han experimentat una caiguda de l'1%. La principal disminució es genera a l'Argentina (4%) encara que una part es deu a la ruptura del poliducte de Magallanes. Si s'exclou aquest efecte extraordinari, la producció argentina ha disminuït un 2,6%. Al contrari del que passa a la resta del món, la producció puja un 3,3% fonamentalment pels increments a Brasil (9,8 kbep/d), a Trinitat i Tobago (4,9 kbep/d) i a Líbia (3,7 kbep/d).

Les inversions del quart trimestre de 2007 a l'àrea d'Exploració i de Producció han assolit 728 milions d'euros. Les inversions en desenvolupament van representar un 57% de la inversió i han estat efectuades fonamentalment a l'Argentina (59%), als USA (15%) i a Trinitat i Tobago (15%).

A l'exercici 2007, a l'àrea d'Exploració i de Producció, les inversions han assolit 2.912 milions d'euros. Aquestes inversions s'han destinat bàsicament a l'adquisició d'un 28% de Genghis Khan al golf de Mèxic (USA), a inversions de desenvolupament així com a la construcció de la planta de regasificació a Canaport i al projecte de Perú LNG.

1.2. - REFINACIÓ I MÀRQUETING

Xifres no auditades (NIIF)

4T 2006	3T 2007	4T 2007	% Variació 4T07/4T06		Gen.-des. 2006	Gen.-des. 2007	% Variació 07/06
244	364	689	182,4	RESULTAT DE LES OPERACIONS (Milions d'euros)	1.855	2.358	27,1
281	389	355	26,3	RESULTAT DE LES OPERACIONS AJUSTAT (Milions d'euros)	1.812	2.045	12,9
14.951	15.902	15.362	2,7	VENDES DE PRODUCTES PETROLÍFERS (Milers de tones)	58.732	61.467	4,7
955	831	1.001	4,8	VENDES DE GLP (Milers de tones)	3.725	3.793	1,8
474	202	386	-18,6	INVERSIONS (Milions d'euros)	966	974	0,8
4T 2006	3T 2007	4T 2007	% Variació 4T07/4T06	INDICADORS MARGES DE REFINACIÓ (\$/Bbl)	Gen.-des. 2006	Gen.-des. 2007	% Variació 07/06
4,39	5,26	5,99	36,4	Espanya	5,55	6,39	15,1
8,65	8,76	8,29	-4,2	ABB	8,88	10,27	15,7
5,69	5,89	6,30	10,7	Repsol YPF	6,36	7,21	13,4

El resultat de les operacions ajustat del quart trimestre de 2007 va ascendir a 355 milions d'euros, un 26,3% superior al resultat obtingut en el mateix període de 2006. Els principals factors que expliquen aquest resultat són els següents:

- La depreciació del dòlar respecte de l'euro ha empitjorat el resultat en 38 milions d'euros.
- L'augment del marge de refinació en 0,6 \$/bbl, conseqüència de la fortlesa dels *spreads* dels destil·lats mitjans, s'ha compensat parcialment amb un nivell de destil·lació menor (-3,7%) per parades programades de manteniment. Tot això ha suposat un augment del resultat de les operacions d'aproximadament 40 milions d'euros.

Les parades programades de les refineries de Puertollano i de Bilbao, 33 i 47 dies respectivament, van contribuir a una destil·lació inferior en aquest trimestre enfront del mateix període de l'any anterior.

- Els diferencials en el cost de vendes a preus de reposició (CCS) i el sistema MIFO han generat un efecte positiu en la comparació entre trimestres de 174 milions d'euros.
- El comportament de la parella marge/volum de les activitats comercials ha repercutit negativament en el resultat: l'ha disminuït en 79 milions d'euros, a causa fonamentalment de la dificultat per traslladar de manera completa l'increment dels preus del cru als productes acabats.
- Quant a les activitats de GLP a Espanya, les cotitzacions internacionals més grans n'han disminuït el marge de comercialització, de manera que la parella marge/volum, malgrat una millora d'aquest últim, disminueix el resultat en 31 milions d'euros.
- La resta d'activitats desenvolupades, l'augment generalitzat de costos en la indústria, les periodificacions i altres efectes de menys impacte expliquen la resta de la diferència de resultats entre períodes.

Aquest trimestre s'inclouen en els resultats reportats 315 milions d'euros per la venda del 10% de les accions de CLH.

Resultats acumulats

El resultat de les operacions ajustat de l'exercici 2007 va ascendir a 2.045 milions d'euros, un 12,9% superior a l'obtingut l'exercici 2006. Els principals factors que expliquen aquest resultat són els següents:



- L'augment del marge de refinació en 0,9 \$/bbl, conseqüència de la fortalesa dels *spreads* de les gasolines i dels gasoils, unit a un nivell de destil·lació lleugerament superior (+ 1,4%), ha suposat un augment del resultat de les operacions d'aproximadament 240 milions d'euros.
- Els diferencials en el cost de vendes a preus de reposició (CCS) i el sistema MIFO han generat un efecte positiu en la comparació entre exercicis de 85 milions d'euros.
- El comportament de la parella marge/volum de les activitats comercials i de GLP ha repercutit positivament en el resultat: l'ha augmentat en 91 milions d'euros.
- La depreciació del dòlar enfront de l'euro ha empitjorat el resultat en 146 milions d'euros.
- La resta d'activitats desenvolupades, l'augment generalitzat de costos en la indústria, les periodificacions i els altres efectes de menys impacte expliquen la resta de la diferència de resultats entre períodes.

Les inversions a l'àrea de Refinació i de Màrqueting el trimestre i l'exercici 2007 van assolir 386 i 974 milions d'euros respectivament i s'han destinat fonamentalment a projectes de refinació en curs, a més de destinar-se a millores operatives i d'instal·lacions, seguretat i medi ambient, qualitat de carburants i conversió.

1.3. - QUÍMICA

Xifres no auditades (NIIF)

4T 2006	3T 2007	4T 2007	% Variació 4T07/4T06		Gen.-des. 2006	Gen.-des. 2007	% Variació 07/06
145	44	17	-88,3	RESULTAT DE LES OPERACIONS (Milions d'euros)	353	231	-34,6
89	44	17	-80,9	RESULTAT DE LES OPERACIONS AJUSTAT (Milions d'euros)	299	231	-22,7
1.149	1.133	1.440	25,3	VENDES DE PRODUCTES QUÍMICS (Milers de tones)	4.778	4.926	3,1
94	44	55	-41,5	INVERSIONS (Milions d'euros)	222	176	-20,7
4T 2006	3T 2007	4T 2007	% Variació 4T07/4T06	INDICADORS MARGES INTERNACIONALS	Gen.-des. 2006	Gen.-des. 2007	% Variació 07/06
684	524	384	-43,9	Cracker (Eur/ton)	529	488	-7,8
347	364	346	-0,3	Derivada Europa (Eur/ton)	349	353	1,1
335	254	464	38,5	Derivada Llatinoamèrica (USD/ton)	265	333	25,7

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 de les operacions ajustat** del quart trimestre de 2007 va ascendir a 17 milions d'euros, un 80,9% inferior a l'obtingut en el mateix període de 2006.

El pitjor comportament del marge de la química bàsica -que en el trimestre s'ha reduït pràcticament a la meitat- justifica l'evolució del resultat en el trimestre malgrat l'increment de vendes registrades el 2007 (es pot recordar la parada del complex de Sines el 2006) i de la recuperació de les activitats d'urea i de metanol vinculades a la disponibilitat de gas natural a l'Argentina.

La caiguda als marges de la química bàsica es deu als nivells de preus en els quals s'ha situat la nafta, induïts pels preus del cru, fet que a més ha suposat un encariment de les energies.

El novembre va entrar en funcionament una nova planta de benzè de 190 kt/any de capacitat en el complex de Tarragona.

Resultats acumulats

El **resultat de les operacions ajustat** de 2007 va ascendir a 231 milions d'euros, un 22,7% inferior a l'obtingut el 2006.

La caiguda del resultat de l'últim trimestre, conseqüència del marge de la química bàsica, juntament amb menys activitat a l'Argentina, a causa de la restricció en el subministrament de gas natural que va tenir lloc el tercer trimestre, expliquen aquesta desviació.

Les **inversions** en el quart trimestre de 2007 van ascendir a 55 milions d'euros i a 176 milions d'euros en l'exercici.

1.4. - GAS I ELECTRICITAT

Xifres no auditades (NIIF)

4T 2006	3T 2007	4T 2007	% Variació 4T07/4T06		Gen.-des. 2006	Gen.-des. 2007	% Variació 07/06
108	123	125	15,7	RESULTAT DE LES OPERACIONS (Milions d'euros)	469	516	10,0
106	123	125	17,9	RESULTAT DE LES OPERACIONS AJUSTAT (Milions d'euros)	398	492	23,6
92	99	430	367,4	INVERSIONS (Milions d'euros)	328	651	98,5

El **resultat de les operacions ajustat** en el quart trimestre va ascendir a 125 milions d'euros, enfront dels 106 milions d'euros del mateix període de l'any anterior, cosa que suposa un increment del 17,9%.

Es pot destacar el creixement en els resultats de l'activitat de distribució a Espanya i en els de la comercialització de gas a Espanya. Els resultats de l'activitat d'electricitat mantenen el ritme de recuperació mostrat en el trimestre anterior, gràcies a l'increment en els preus del *pool*.

Els resultats de la distribució de gas a Espanya evolucionen d'acord amb l'increment en la retribució reconegut a Gas Natural SDG per a l'exercici 2007.

El resultat a Llatinoamèrica continua marcat fonamentalment pel bon comportament de la distribució al Brasil. Els bons resultats s'han vist compensats per la devaluació del dòlar i de les monedes locals enfront de l'euro.

La comercialització de gas natural a Espanya continua reflectint un comportament molt favorable, 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 de les operacions ajustat** l'exercici 2007 va ascendir a 492 milions d'euros, enfront dels 398 milions d'euros de l'any anterior, cosa que suposa un increment en el resultat del 23,6%, gràcies sobretot al fort increment registrat en els resultats de l'activitat de comercialització de gas a Espanya.

Les **inversions** en gas i electricitat durant el quart trimestre de 2007 van assolir 430 milions d'euros. Les xifres de l'exercici 2007 ascendeixen a 651 milions d'euros, xifra molt superior a la de l'exercici 2006. Cal destacar que a finals de 2007 s'ha materialitzat l'adquisició de les cinc centrals de cicle combinat i del gasoducte associat a EDF i Mitsubishi a Mèxic, valorats en 1.448 milions de dòlars. La resta d'inversions s'han dedicat fonamentalment a l'activitat de distribució de gas natural i als projectes de generació d'electricitat a Espanya.

1.5. CORPORACIÓ I D'ALTRES

Aquest epígraf recull les despeses de la corporació i activitats no imputades als negocis. En aquest trimestre s'ha registrat un resultat ajustat negatiu de 94 milions d'euros enfront dels 77 milions d'euros del quart trimestre de 2006.

A l'exercici 2007 el resultat ajustat negatiu va ser de 365 milions d'euros enfront dels 361 milions d'euros de l'exercici 2006.

El principal concepte no recurrent el 2006 correspon a l'ingrés per la cancel·lació del contracte de cobertura de preus d'Andina a Bolívia per 298 milions d'euros. D'altra banda, l'exercici 2007 recull les plusvàlues derivades de la venda dels terrenys del passeig de la Castellana a Madrid per un import de 211 milions d'euros.

2.- RESULTAT FINANCER, ENDEUTAMENT I INVERSIONS

Xifres no auditades (NIIF)

EVOLUCIÓ DEL DEUTE NET (Milions d'euros)	3T07	4T07	% Variació 4T07/3T07	Gen.- des. 2007
DEUTE NET A L'INICI DEL PERÍODE	4.500	3.936	-12,5	4.396
EBITDA	-2.107	-2.192	4,0	-8.573
VARIACIÓ FONS DE MANIOBRA COMERCIAL	-180	83	-146,1	582
INVERSIONS (1)	1.149	1.719	49,6	5.079
DESINVERSIONS	-599	-543	-9,3	-1.273
DIVIDENDS (inclosos els de les societats afiliades)	437	28	-93,6	949
Efectes tipus de canvi	-216	-139	-35,6	-464
IMPOSTOS PAGATS	631	483	-23,5	2.157
ALTRES MOVIMENTS	321	118	-63,2	640
DEUTE NET AL TANCAMENT DEL PERÍODE	3.936	3.493	-11,3	3.493
DEUTE NET + PREFERENTS AL TANCAMENT DEL PERÍODE	7.409	6.911	-6,7	6.911

Ràtio d'endeutament

CAPITAL EMPRAT (Milions d'euros)	26.738	26.073	-2,5	26.073
DEUTE NET/ CAPITAL EMPRAT(%)	14,7	13,4	-8,8	13,4
DEUTE NET + PREFERENTS / CAPITAL EMPRAT (%)	27,7	26,5	-4,3	26,5

(1) Addicionalment, hi ha inversions de caràcter financer per 294 milions d'euros, la qual cosa dóna lloc a una inversió total de 5.373 milions d'euros (vegeu taules).

El deute net de la companyia al final del quart trimestre de 2007 es va situar en 3.493 milions d'euros, amb una reducció de 903 milions d'euros respecte el desembre de 2006.

L'EBITDA generat ha pogut absorbir les inversions del període, el pagament del dividend de 2006 i el pagament d'impostos. A més la depreciació del dòlar enfront de l'euro ha reduït nominalment el deute, que majoritàriament està denominat en aquesta divisa, en 464 milions d'euros.

El proporció de Deute Net sobre Capital Emprat el desembre de 2007 s'ha situat en el 13,4%. Tenint en compte les accions preferents, aquesta proporció se situa en el 26,5%.

El resultat financer l'exercici 2007 ascendeix a 224 milions d'euros de despesa, respecte dels 482 milions d'euros de l'exercici 2006. Aquesta reducció respon fonamentalment a:

- Menys despeses financeres per interessos nets, de 57 milions d'euros, com a conseqüència de la reducció de 839 milions d'euros en l'endeutament net mitjà i l'augment de la rendibilitat de les inversions financeres.
- Més ingressos, de 60 milions d'euros, a causa principalment de l'augment de la capitalització d'interessos en els actius de l'*upstream*.
- Més ingressos, de 93 milions d'euros en l'epígraf Derivats i Provisions, com a conseqüència d'un ingrés de 67 milions d'euros que recull l'evolució favorable en valoracions a mercat de derivats financers per la pujada del tipus d'interès euro, i més ingressos, de 26 milions, que recull principalment reversió de provisions.
- Un efecte positiu en les diferències de canvi de 91 milions d'euros, com a conseqüència de l'apreciació del real brasiler i de l'euro enfront del dòlar.

Xifres no auditades (NIIF)

4T 2006	3T 2007	4T 2007	% Variació 4T07/4T06	RESULTAT FINANCER (Milions d'euros)	Gen.-des. 2006	Gen.-des. 2007	% Variació 07/06
72	72	73	1,4	INTERESSOS NETS	359	302	-15,9
49	49	49	-	RETRIBUCIÓ ACCIONS PREFERENTS	189	191	1,1
-4	-13	-11	175,0	INTERCALARS	-35	-95	171,4
6	45	25	316,7	DERIVATS I PROVISIONS	93	-	-
-18	-95	-51	183,3	DIFERÈNCIES DE CANVI	-175	-266	52,0
-10	14	22	-320,0	ALTRES INGRESSOS / DESPESES	51	92	80,4
95	72	107	12,6	TOTAL	482	224	-53,5

3.- ALTRES EPÍGRAFS DEL COMPTE DE RESULTATS

3.1. - IMPOST SOBRE BENEFICIS

L'impost sobre societats produït el 2007 va ascendir a 2.338 milions d'euros. El tipus impositiu efectiu s'ha situat en el 41,9%. L'any 2006 el tipus impositiu efectiu va ser del 40,9%. En el quart trimestre de 2007 l'impost produït va ser de 693 milions d'euros.

3.2. - RESULTAT SOCIETATS PARTICIPEDES

Xifres no auditades (NIIF)

4T 2006	3T 2007	4T 2007	% Variació 4T07/4T06	DESGLOSSAMENT DE SOCIETATS PARTICIPEDES (Milions d'euros)	Gen.-des. 2006	Gen.-des. 2007	% Variació 07/06
9	8	8	-11,1	E&P	53	44	-17,0
58	11	25	-56,9	R&M	84	61	-27,4
-	1	-	-	QUÍMICA	2	2	-
-1	1	-	-	G&E	-	2	-
66	21	33	-50,0	TOTAL	139	109	-21,6

3.3. - SOCIS EXTERNES

El resultat atribuït a socis externs en el quart trimestre de 2007 va ascendir a 34 milions d'euros, respecte dels 13 milions d'euros del quart trimestre de 2006.

4.- FETS RELLEVANTS

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

En Exploració i Producció: Repsol YPF va anunciar el 7 de desembre de 2007 un descobriment de gas a Bolívia, al pou exploratori Huacaya X-1, situat a la zona nord del bloc Caipipendi, on també es troba el camp Margarita. Repsol YPF és l'operador del consorci amb una participació del 37,5%, en el qual també participen British Gas amb un 37,5% i Panamerican Energy amb un 25%. Després de 18 mesos de perforació i una inversió de gairebé 60 milions de dòlars, el pou Huacaya X-1 va assolir la profunditat final als 4.800 metres. El descobriment de Huacaya X-1 representarà més recursos de gas per a Bolívia i exigirà valoracions tecnicoeconòmiques addicionals per poder comercialitzar-los.

El 14 de gener de 2008 Repsol va informar del descobriment de gas al Perú al pou exploratori Kinteroni X 1 del bloc 57, ubicat al departament de Cuzco. Les primeres proves de producció, encara en curs, han registrat cabals d'1 milió de metres cúbics de gas diaris (0,365 bcm/any) i 198 metres cúbics per dia d'hidrocarburs líquids associats (72.270 metres cúbics/any). Encara que les dades disponibles no fan possible encara definir amb exactitud els recursos del jaciment, les dimensions de la seva estructura permeten allotjar de sobres volums

propers a 2TCF (56 bcm). Repsol és l'operador del consorci que explotarà el camp Kinteroni X 1, amb una participació del 53,84%; també hi participa Petrobras amb un 46,16%.

El 30 novembre de 2007 l'armador Knutsen OAS Shipping va lliurar a Repsol YPF i a Gas Natural SDG un nou metaner, el Sestao-Knutsen, de 138.000 metres cúbics de capacitat, que s'incorporarà a la flota de Stream, la societat conjunta d'ambdues companyies energètiques dedicada al transport de gas natural liquat (GNL). El noliejament del vaixell s'ha fet a través d'un contracte de *time-charter*, amb una durada de 25 anys, ampliable per períodes consecutius de 5 anys, i representa una inversió conjunta de 161 milions d'euros corresponent al valor actual dels pagaments compromesos per Repsol YPF (50%) i Gas Natural SDG (50%).

Repsol YPF i Gas Natural, en consorci amb les empreses Sonangol Gas Natural (SONAGAS), ENI, GALP i EXXEM van signar al desembre de 2007 un acord amb l'objectiu de dur a terme els primers treballs per desenvolupar un projecte integrat de gas a Angola. El projecte actual consisteix a avaluar les reserves de gas per, posteriorment, emprendre les inversions necessàries per desenvolupar-les i, si escau, exportar-les en forma de gas natural liquat (GNL). Els treballs començaran durant el primer trimestre de l'any 2008. Repsol YPF i Gas Natural, dins el marc del seu acord industrial, tenen una participació del 20% en aquest consorci, mentre que la portuguesa GALP en té el 10%; la italiana ENI, el 20%; EXXEM, el 10%, i Sonangol Gas Natural, el 40%.

En **Refinació i Màrqueting**, al mes de desembre Repsol YPF va vendre a Deutsche Bank un 10% del capital de la Compañía Logística de Hidrocarburos (CLH) per un import de 353 milions d'euros. Després d'aquesta venda la participació de Repsol YPF a CLH se situa en el 15%.

El Consell d'Administració de Repsol YPF va aprovar el 8 de gener de 2008 efectuar una inversió de més de 3.200 milions d'euros per ampliar la seva refineria a Cartagena, per la qual cosa aquest complex es convertirà en un dels més moderns del món i duplicarà la seva capacitat de producció fins als 11 milions de tones/any (220.000 barrils al dia). Amb aquest projecte, més del 50% seran destil·lats mitjans, fonamentalment gasoils, cosa que contribuirà a reduir de manera significativa el dèficit creixent d'aquests productes a Espanya. El projecte de Cartagena forma part del programa de Repsol per adaptar les seves instal·lacions a la producció de combustibles nets per al transport, impulsar l'ús de biocarburants (biodièsel) i millorar-ne l'eficiència energètica, la seguretat i l'impacte en el medi ambient.

En **gas i electricitat**, el 28 de desembre de 2007, Gas Natural SDG va prendre el control efectiu de les cinc centrals de cycle combinat i del gasoducte adquirides a EDF i a Mitsubishi a Mèxic. L'operació, la valoració d'actius del qual és de 1.448 milions de dòlars, va obtenir el vistiplau de la Comissió Federal de la Competència (COFECO), la Comissió Federal de l'Electricitat (CFE) i la Comissió Reguladora d'Energia (CRE), òrgans de regulació mexicans encarregats d'avaluar-ne la transacció. Així mateix, l'autorització de l'operació per part de la Comissió de Participacions i Transferències (CPT) de l'Agència de Participacions Estatales de l'Estat Francès ha estat publicada ja al diari oficial de l'estat (*Journal Officiel*) a càrrec del Ministeri d'Economia francès.

A la corporació, Antonio Brufau va rebre el 16 d'octubre de 2007 el premi AEMEC a la Transparència, concedit per l'Associació Espanyola d'Accionistes Minoritaris (AEMEC), que valora l'esforç de Repsol en matèria de transparència i en les seves relacions amb els diferents grups d'interès, en particular els accionistes minoritaris.

El Consell d'Administració de Repsol YPF va aprovar el 19 de desembre, la proposta de Criteris CaixaCorp (pertanyent al grup "la Caixa") i amb l'informe previ favorable de la Comissió de Nomenaments i de Retribucions, els nomenaments d'Isidro Fainé i Juan María Nin com a consellers externs dominicals de la companyia, en substitució dels anteriors representants de l'entitat financera, Jordi Mercader i Manuel Raventós.

El Consell d'Administració del 19 de desembre de 2007 va acordar la modificació del seu reglament amb l'objectiu d'adaptar-ne el contingut a les recomanacions del Codi Unificat de Bon Govern. La modificació del reglament del Consell ratifica el compromís de la companyia amb la responsabilitat social corporativa, en línia amb la importància que té per a aquesta la funció social dels seus negocis i la creació de valor per als seus accionistes d'una manera sostenible, transparent i responsable. En aquest sentit, la Comissió d'Estratègia, d'Inversions i de Competència es denomina ara Comissió d'Estratègia, d'Inversions i de Responsabilitat Social Corporativa i assumeix competències en aquestes matèries.

El dia 15 de gener Repsol YPF va abonar 0,50 euros bruts per acció en concepte de dividend a compte corresponent a l'exercici 2007. Aquest import suposa un increment del 39% respecte al dividend a compte de l'exercici anterior.



Repsol YPF va rebre el gener passat la qualificació de companyia Gold Class segons l'*Anuari de Sostenibilitat 2008*, dut a terme per PriceWaterhouseCoopers i Sustainable Asset Management (SAM), els analistes del prestigiós Dow Jones Sustainability Index. Repsol se situa entre les tres companyies Gold Class del sector Oil&Gas, que reconeix el compromís de la companyia en la recerca de creació de valor a llarg termini així com, en l'accés, cada vegada més difícil, a nous recursos.

El dia 21 de febrer el grup Petersen va materialitzar la compra del 14,9% de les accions d'YPF, SA per un import de 2.235 milions de dòlars, que reportarà al grup un benefici net d'uns 300 milions d'euros en els resultats de 2008. L'operació s'emmarca dins de l'estratègia del grup Repsol YPF, que ha donat entrada a un important soci argentí que reforça la posició de la companyia amb vista als desafiaments i de les oportunitats del sector d'hidrocarburs a l'Argentina.

Madrid, 28 de febrer de 2008

Relacions amb inversors

Adreça electrònica: INVERSORES@repsolypf.com

Pàgina web: www.repsolypf.com

Passeig de la Castellana, 278-280

28046 Madrid (Espanya)

Tel.: 34 913 485 548

Fax: 34 913 488 777

Avui 28 de febrer de 2008 a les 11 del matí (CET), tindrà lloc una teleconferència a analistes i a inversors institucionals amb l'objectiu d'informar dels resultats de Repsol YPF, SA corresponents al quart trimestre de 2007 així com del Pla estratègic per al període 2008-2012.

La presentació tindrà lloc a Madrid i 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 estarà a disposició dels inversors i de qualsevol persona interessada a www.repsolypf.com durant un termini no inferior a 1 mes.

TAULES

RESULTATS 4t TRIMESTRE 2007



RESULTATS DE REPSOL YPF PARTINT DELS SEUS PRINCIPALS COMPONENTS

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord amb les normes internacionals d'informació financera

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

	DADES TRIMESTRALS			GENER-DESEMBRE	
	4T06	3T07	4T07	2006	2007
EBITDA	1.918	2.107	2.192	9.053	8.573
Resultat de les operacions continuades abans de càrregues financeres	845	1.420	1.541	5.911	5.808
Càrregues financeres.....	(95)	(72)	(107)	(482)	(224)
Resultat a. d'i. per operacions en discontinuació	-	-	-	-	-
Resultat abans d'impostos i participades	750	1.348	1.434	5.429	5.584
Impost sobre beneficis.....	(330)	(580)	(693)	(2.220)	(2.338)
Participació en resultats d. d'i. de seg. posats en equivalència	66	21	33	139	109
Resultat del període	486	789	774	3.348	3.355
RESULTAT ATRIBUÏBLE A:					
Socis externs	13	47	34	224	167
ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT	473	742	740	3.124	3.188
Resultat atribuït a la societat dominant per acció (*)					
* Euros/acció	0,39	0,61	0,61	2,56	2,61
* \$/ADR	0,51	0,86	0,89	3,37	3,84

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

Tipus de canvi dòlar/euro a la data de tancament de cada trimestre:
 1,317 dòlars per euro el 4t trim. 06
 1,418 dòlars per euro en 3T07
 1,472 dòlars per euro en 4T07

RESULTATS DE REPSOL YPF AJUSTATS PER NO RECURRENTS

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord amb les normes internacionals d'informació financera

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

	QUART TRIMESTRE 2006			GENER-DESEMBRE 2006		
	Total	No recurrents	Ajustat	Total	No recurrents	Ajustat
Resultat de les operacions continuades abans de càrregues financeres.....	845	129	974	5.911	(135)	5.776
Exploració i Producció.....	396	179	575	3.286	342	3.628
Refinació i Màrqueting.....	244	37	281	1.855	(43)	1.812
Química.....	145	(56)	89	353	(54)	299
Gas natural i electricitat.....	108	(2)	106	469	(71)	398
Corporació i d'altres	(48)	(29)	(77)	(52)	(309)	(361)
Càrregues financeres.....	(95)	-	(95)	(482)	-	(482)
Resultat a. d'i. per operacions en discontinuació	-	-	-	-	-	-
Resultat abans d'impostos i participades.....	750	129	879	5.429	(135)	5.294
Impost sobre beneficis.....	(330)	(55)	(385)	(2.220)	(9)	(2.229)
Participació en resultats d. d'i. de seg. posats en equivalència	66	-	66	139	-	139
Resultat del període.....	486	74	560	3.348	(144)	3.204

RESULTAT ATRIBUÏBLE A:

Socis externs	13	-	13	224	(112)	112
ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT	473	74	547	3.124	(32)	3.092

	TERCER TRIMESTRE 2007			GENER-SETEMBRE 2007		
	Total	No recurrents	Ajustat	Total	No recurrents	Ajustat
Resultat de les operacions continuades abans de càrregues financeres.....	1.420	(121)	1.299	4.267	(143)	4.125
Exploració i Producció.....	791	51	842	2.073	51	2.124
Refinació i Màrqueting.....	364	25	389	1.669	21	1.690
Química.....	44	-	44	214	-	214
Gas natural i electricitat.....	123	-	123	391	(24)	367
Corporació i d'altres	98	(197)	(99)	(80)	(191)	(271)
Càrregues financeres.....	(72)	-	(72)	(117)	(65)	(182)
Resultat a. d'i. per operacions en discontinuació	-	-	-	-	-	-
Resultat abans d'impostos i participades.....	1.348	(121)	1.227	4.150	(208)	3.942
Impost sobre beneficis.....	(580)	49	(531)	(1.645)	72	(1.573)
Participació en resultats d. d'i. de seg. posats en equivalència	21	-	21	76	(5)	71
Resultat del període.....	789	(72)	717	2.581	(141)	2.440

RESULTAT ATRIBUÏBLE A:

Socis externs	47	-	47	133	-	133
ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT	742	(72)	670	2.448	(141)	2.307

	QUART TRIMESTRE 2007			GENER-DESEMBRE 2007		
	Total	No recurrents	Ajustat	Total	No recurrents	Ajustat
Resultat de les operacions continuades abans de càrregues financeres.....	1.541	(179)	1.362	5.808	(322)	5.486
Exploració i Producció.....	895	64	959	2.968	115	3.083
Refinació i Màrqueting.....	689	(334)	355	2.358	(313)	2.045
Química.....	17	-	17	231	-	231
Gas natural i electricitat.....	125	-	125	516	(24)	492
Corporació i d'altres	(185)	91	(94)	(265)	(100)	(365)
Càrregues financeres.....	(107)	-	(107)	(224)	(65)	(289)
Resultat a. d'i. per operacions en discontinuació	-	-	-	-	-	-
Resultat abans d'impostos i participades.....	1.434	(179)	1.255	5.584	(387)	5.197
Impost sobre beneficis.....	(693)	89	(604)	(2.338)	161	(2.177)
Participació en resultats d. d'i. de seg. posats en equivalència	33	-	33	109	(5)	104
Resultat del període.....	774	(90)	684	3.355	(231)	3.124

RESULTAT ATRIBUÏBLE A:

Socis externs	34	-	34	167	-	167
ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT	740	(90)	650	3.188	(231)	2.957

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

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord amb les normes internacionals d'informació financera

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

	DADES TRIMESTRALS			GENER-DESEMBRE	
	4T06	3T07	4T07	2006	2007
Exploració i Producció	2.478	2.099	2.904	10.454	9.756
Espanya	35	75	76	188	198
ABB	1.422	1.071	1.579	5.902	5.300
Resta del món	1.021	953	1.249	4.364	4.258
Refinació i Màrqueting	8.875	12.010	12.120	43.646	45.166
Espanya	5.504	8.333	7.929	30.125	30.231
ABB	1.811	1.899	2.325	7.587	8.154
Resta del món	1.560	1.778	1.866	5.934	6.781
Química	1.096	1.360	1.337	4.670	5.256
Espanya	828	1.009	976	3.392	3.870
ABB	200	237	236	845	909
Resta del món	68	114	125	433	477
Gas natural i electricitat	841	729	853	3.308	3.154
Corporació i altres	(1.638)	(2.024)	(2.006)	(6.998)	(7.409)
TOTAL	11.652	14.174	15.208	55.080	55.923

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

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord amb les normes internacionals d'informació financera

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

	DADES TRIMESTRALS			GENER-DESEMBRE	
	4T06	3T07	4T07	2006	2007
Exploració i Producció	396	791	895	3.286	2.968
Espanya	(8)	-	11	33	6
ABB	74	309	460	1.307	1.160
Resta del món	330	482	424	1.946	1.802
Refinació i Màrqueting	244	364	689	1.855	2.358
Espanya	252	295	622	1.714	1.804
ABB	(24)	6	(23)	12	242
Resta del món	16	63	90	129	312
Química	145	44	17	353	231
Espanya	100	28	(44)	178	52
ABB	49	2	55	165	131
Resta del món	(4)	14	6	10	48
Gas natural i electricitat	108	123	125	469	516
Corporació i d'altres	(48)	98	(185)	(52)	(265)
TOTAL	845	1.420	1.541	5.911	5.808

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

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord amb les normes internacionals d'informació financera

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

	DADES TRIMESTRALS			GENER-DESEMBRE	
	4T06	3T07	4T07	2006	2007
Exploració i Producció	1.240	1.376	1.556	5.609	5.227
Espanya	-	9	18	58	38
ABB	624	750	846	2.960	2.778
Resta del món	616	617	692	2.591	2.411
Refinació i Màrqueting	476	544	486	2.640	2.545
Espanya	394	416	399	2.208	1.793
ABB	38	64	36	210	444
Resta del món	44	64	51	222	308
Química	124	99	41	490	402
Espanya	71	67	(29)	250	165
ABB	47	10	61	195	160
Resta del món	6	22	9	45	77
Gas natural i electricitat	151	184	192	592	717
Corporació i d'altres	(73)	(96)	(83)	(278)	(318)
TOTAL	1.918	2.107	2.192	9.053	8.573

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

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord amb les normes internacionals d'informació financera

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

	DADES TRIMESTRALS			GENER-DESEMBRE	
	4T06	3T07	4T07	2006	2007
Exploració i Producció	676	702	728	4.062	2.912
Espanya	1	(1)	6	2	11
ABB	297	308	329	1.081	1.123
Resta del món	378	395	393	2.979	1.778
Refinació i Màrqueting	474	202	386	966	974
Espanya	335	161	261	614	652
ABB	96	18	88	263	238
Resta del món	43	23	37	89	84
Química	94	44	55	222	176
Espanya	43	29	32	125	112
ABB	16	6	8	35	24
Resta del món	35	9	15	62	40
Gas natural i electricitat	92	99	430	328	651
Corporació i d'altres	64	220	128	159	660
TOTAL	1.400	1.267	1.727	5.737	5.373

BALANÇ DE SITUACIÓ COMPARATIU DE REPSOL YPF

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord amb les normes internacionals d'informació financera

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

	DESEMBRE	DESEMBRE
	2006	2007
Fons de comerç	3.422	3.308
Altres actius intangibles	1.156	1.018
Propietats, planta i equip	23.475	23.676
Instrumentos financers a llarg termini	1.170	1.512
Altres actius no corrents	903	1.007
Actius per impostos	913	1.020
Actius disponibles per a la venda	249	80
Actiu circulant comercial	11.069	12.692
Inversions financeres temporals i Tresoreria	2.844	2.851
TOTAL ACTIU	45.201	47.164
Patrimoni net total		
Atribuït a la societat dominant	17.433	18.511
Atribuït als socis externs	609	651
Provisions per a riscos i despeses corrents i no corrents	2.957	2.851
Passius per impostos	2.707	2.473
Subvencions i ingressos a distribuir a diversos exercicis	224	278
Accions preferents	3.445	3.418
Préstecs i deutes financers no corrents	7.038	6.647
Deute no corrent per arrendament financer	561	632
Altres deutes no corrents	449	634
Préstecs i deutes financers corrents	1.556	1.501
Creditors comercials corrents	8.222	9.568
Total passiu	45.201	47.164
INDICADORS FINANCERS I PROPORCIONS:		
DEUTE NET	4.396	3.493
TOTAL CAPITAL EMPRAT	25.883	26.073
ROACE abans de no recurrents	13,8%	12,7%



Grup Repsol YPF
ESTAT DE FLUXOS D'EFECTIU

(Milions d'euros)

Elaborat d'acord amb les normes internacionals d'informació financera

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

	Gener - desembre	
	2006	2007
I. FLUXOS D'EFECTIU DE LES ACTIVITATS D'OPERACIÓ		
Resultat abans d'impostos:	5.344	5.526
Ajustos al resultat:		
Socis externs	224	167
Resultat de societats consolidades posades en equivalència	(139)	(109)
Amortitzacions	3.094	3.141
Provisions netes dotades	1.000	377
Resultats en alienació d'actius no comercials	(253)	(669)
Càrregues financeres produïdes	482	224
Altres ajusts	(699)	(84)
EBITDA	9.053	8.573
Variació real del fons de maniobra comercial	(460)	(582)
Dividends cobrats	136	179
Impostos pagats	(2.236)	(2.157)
Provisions aplicades a la seva finalitat	(455)	(301)
	6.038	5.712
II. FLUXOS D'EFECTIU DE LES ACTIVITATS D'INVERSIÓ		
Inversions en immobilitzat i societats:		
Actius intangibles	(156)	(145)
Propietats, planta i equip	(5.417)	(4.428)
Adquisició de participacions en societats consolidades	(19)	(334)
Altres actius no corrents	(145)	(466)
Total inversions	(5.737)	(5.373)
Desinversions	515	1.279
	(5.222)	(4.094)
III. FLUXOS D'EFECTIU DE LES ACTIVITATS DE FINANÇAMENT		
Deute financer net rebut (cancel·lat)	179	26
Interessos nets pagats	(596)	(544)
Subvencions i altres passius no corrents cancel·lats i altres	285	89
Dividends distribuïts	(825)	(949)
	(957)	(1.378)
EFECTIU I EQUIVALENTS A L'EFECTIU A L'INICI DEL PERÍODE	2.647	2.557
Saldo net dels fluxos d'efectiu (I,II i III)	(141)	240
Altres variacions en efectiu i equivalents		
Per incorporació de societats	2	12
Per tipus de canvi i altres variacions	49	(224)
Efectiu i Equivalents a l'Efectiu al final del període	2.557	2.585

TAULES

PRINCIPALS MAGNITUDS FÍSiques DEL
4t TRIMESTRE DE 2007

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

MAGNITUDS D'EXPLORACIÓ I PRODUCCIÓ

	Unitat	2006					2007					% Variació 07 / 06
		1r trim.	2n trim.	3r trim.	4t trim.	ACUM.	1r trim.	2n trim.	3r trim.	4t trim.	ACUM.	
PRODUCCIÓ D'HIDROCARBURS												
Producció de cru i líquids	KBep/dia	533,7	522,4	529,0	515,9	525,2	511,6	489,1	462,1	468,5	482,7	-8,1
- ABB	KBep/dia	369,6	386,2	390,7	378,4	381,3	379,7	372,2	345,1	355,7	363,0	-4,8
- Resta del món	K Bep/dia	164,1	136,2	138,3	137,4	143,9	131,9	116,9	117,0	112,9	119,6	-16,9
Producció de Gas Natural	KBep/dia	596,5	603,6	627,2	585,2	603,2	572,9	576,4	563,5	513,9	556,5	-7,7
- ABB	K Bep/dia	406,2	436,2	461,4	416,5	430,2	402,6	403,1	386,1	338,3	382,4	-11,1
- Resta del món	K Bep/dia	190,3	167,3	165,8	168,8	173,0	170,3	173,3	177,4	175,6	174,2	0,7

MAGNITUDS DE QUÍMICA

	Unitat	2006					2007					% Variació 07 / 06
		1r trim.	2n trim.	3r trim.	4t trim.	ACUM.	1r trim.	2n trim.	3r trim.	4t trim.	ACUM.	
VENDES PROD. PETROQUÍMICS	Kt	1.168	1.167	1.295	1.149	4.778	1.147	1.206	1.133	1.440	4.926	3,1
- Per tipus												
-Bàsics	Kt	246	273	259	157	936	230	257	235	246	968	3,4
- Espanya	Kt	82	72	69	62	286	65	68	67	66	265	-7,3
- ABB	Kt	50	45	41	48	183	46	53	51	45	195	6,8
- Resta del món	Kt	114	157	149	47	467	119	137	117	134	507	8,6
-Derivats	Kt	922	893	1.035	992	3.842	917	948	898	1.195	3.958	3,0
- Espanya	Kt	338	322	303	312	1.275	325	322	289	331	1.267	-0,6
- ABB	Kt	120	175	306	283	884	184	261	257	462	1.163	31,7
- Resta del món	Kt	464	396	426	397	1.684	408	366	352	402	1.528	-9,3

MAGNITUDS DE REFINACIÓ I MÀRQUETING

	Unitat	2006					2007					% Variació 07 / 06
		1r trim.	2n trim.	3r trim.	4t trim.	ACUM.	1r trim.	2n trim.	3r trim.	4t trim.	ACUM.	
CRU PROCESSAT												
- Espanya	M tep	14,1	14,1	14,2	13,6	56,1	14,0	15,0	14,8	13,1	56,9	1,4
- ABB	M tep	8,7	8,7	8,8	7,9	34,1	8,4	9,0	8,7	7,4	33,6	-1,5
- Resta del món	M tep	4,5	4,4	4,5	4,6	18,0	4,6	4,8	4,9	4,7	19,0	5,6
	M tep	0,9	0,9	1,0	1,2	4,0	1,0	1,1	1,1	1,1	4,3	7,5
VENDES DE PROD. PETROLÍFERS	Kt	14.469	14.736	14.576	14.951	58.732	14.502	15.701	15.902	15.362	61.467	4,7
- Vendes Espanya	Kt	8.641	8.602	8.515	8.539	34.297	8.315	8.868	8.625	8.600	34.408	0,3
-Màrqueting propi	Kt	5.384	5.163	5.486	5.457	21.490	5.276	5.301	5.508	5.542	21.627	0,6
- Productes clars	Kt	4.383	4.232	4.349	4.416	17.380	4.356	4.287	4.460	4.617	17.720	2,0
- Altres productes	Kt	1.001	931	1.137	1.041	4.110	920	1.014	1.048	925	3.907	-4,9
-Resta vendes mercat nacional	Kt	1.862	2.018	1.764	1.764	7.408	1.664	1.727	1.706	1.685	6.782	-8,5
- Productes clars	Kt	1.288	1.476	1.212	1.261	5.237	1.159	1.170	1.193	1.204	4.726	-9,8
- Altres productes	Kt	574	542	552	503	2.171	505	557	513	481	2.056	-5,3
-Exportacions	Kt	1.395	1.421	1.265	1.318	5.399	1.375	1.840	1.411	1.373	5.999	11,1
- Productes clars	Kt	453	631	417	478	1.979	497	677	406	325	1.905	-3,7
- Altres productes	Kt	942	790	848	840	3.420	878	1.163	1.005	1.048	4.094	19,7
Vendes ABB	Kt	3.845	4.044	3.959	4.076	15.924	4.025	4.409	4.801	4.300	17.535	10,1
-Màrqueting propi	Kt	2.449	2.603	2.705	2.734	10.491	2.597	2.784	3.329	2.838	11.548	10,1
- Productes clars	Kt	1.977	2.083	2.152	2.250	8.462	2.107	2.230	2.412	2.394	9.143	8,0
- Altres productes	Kt	472	520	553	484	2.029	490	554	917	444	2.405	18,5
-Resta vendes mercat nacional	Kt	611	632	675	621	2.539	622	854	824	762	3.062	20,6
- Productes clars	Kt	448	453	490	463	1.854	459	644	602	557	2.262	22,0
- Altres productes	Kt	163	179	185	158	685	163	210	222	205	800	16,8
-Exportacions	Kt	785	809	579	721	2.894	806	771	648	700	2.925	1,1
- Productes clars	Kt	410	458	312	332	1.512	299	296	340	210	1.145	-24,3
- Altres productes	Kt	375	351	267	389	1.382	507	475	308	490	1.780	28,8
• Vendes resta del món	Kt	1.983	2.090	2.102	2.336	8.511	2.162	2.424	2.476	2.462	9.524	11,9
-Màrqueting propi	Kt	1.313	1.402	1.337	1.635	5.687	1.576	1.709	1.741	1.785	6.811	19,8
- Productes clars	Kt	1.168	1.181	1.192	1.430	4.971	1.415	1.488	1.571	1.601	6.075	22,2
- Altres productes	Kt	145	221	145	205	716	161	221	170	184	736	2,8
-Resta vendes mercat nacional	Kt	332	328	347	339	1.346	329	373	335	326	1.363	1,3
- Productes clars	Kt	252	252	282	272	1.058	269	284	272	258	1.083	2,4
- Altres productes	Kt	80	76	65	67	288	60	89	63	68	280	-2,8
-Exportacions	Kt	338	360	418	362	1.478	257	342	400	351	1.350	-8,7
- Productes clars	Kt	102	123	109	97	431	51	73	91	79	294	-31,8
- Altres productes	Kt	236	237	309	265	1.047	206	269	309	272	1.056	0,9

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

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

VENDES DE GLP	Unitat	2006					2007					% Variació 07 / 06
		1r trim.	2n trim.	3r trim.	4t trim.	ACUM.	1r trim.	2n trim.	3r trim.	4t trim.	ACUM.	
GLP comercialitzat	Kt	1.122	843	805	955	3.725	1.059	902	831	1.001	3.793	1,8
Vendes Espanya	Kt	627	339	269	445	1.680	570	362	274	478	1.684	0,2
Vendes ABB	Kt	239	238	262	223	962	213	237	251	215	916	-4,7
Vendes resta Latam	Kt	186	219	229	224	856	206	241	257	241	945	10,3
Vendes resta món	Kt	71	47	45	64	227	70	62	50	67	248	9,4