

**El resultat net assoleix 888 milions d'euros,
un 3% superior al del mateix trimestre de 2006**

Xifres no auditades (NIIF)

RESULTATS DEL PRIMER TRIMESTRE 2007	1T06	4T06	1T07	% Variació 1T07/1T06
-------------------------------------	------	------	------	-------------------------

RESULTAT COMPTABLE (Milions d'euros)

RESULTAT DE LES OPERACIONS	1.604	845	1.407	-12,3
RESULTAT NET	862	473	888	3,0

INDICADORS PROFORMA (Milions d'euros)

RESULTAT OPERATIU AJUSTAT	1.584	974	1.409	-11,0
RESULTAT NET AJUSTAT	844	547	838	-0,7

BENEFICI PER ACCIÓ

Euros per acció	0,71	0,39	0,73	3,0
Dòlars per acció	0,86	0,51	0,97	12,8

DADES MÉS RELLEVANTS DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2007

- **El resultat net** del trimestre va assolir 888 milions d'euros, un 3,0% superior al del mateix trimestre de l'any anterior. Aquest resultat és conseqüència d'una millora de tots els negocis a excepció del d'Exploració i Producció que s'ha vist penalitzat per la caiguda dels preus i per la debilitat del dòlar.
- **El resultat de les operacions** va assolir 1.407 milions d'euros, la qual cosa suposa una disminució de 197 milions d'euros davant el primer trimestre de 2006. Les raons d'aquest menor resultat són: la revalorització de l'euro davant el dòlar, la caiguda del preu del cru, que en la seva qualitat Brent va passar de 61,79 \$/bbl a 57,76 \$/bbl, i la variació del valor de les existències. Aquests efectes negatius es van veure compensats, parcialment, per uns majors marges de refinació, de màrqueting, de GLP i de gas natural, així com de la petroquímica.
- El passat 9 de maig es va celebrar la **Junta General d'Accionistes** on es van aprovar tots els punts de l'ordre del dia sotmesos a votació. En aquest sentit, es va aprovar el pagament d'un dividend complementari de 0,36 euros bruts per acció, per la qual cosa el dividend corresponent a l'exercici 2006 va ser de 0,72 euros bruts per acció, que suposa un increment del 20% respecte al dividend abonat a l'exercici anterior. Així mateix, es va nomenar el Sr. Luis Carlos Croissier Batista i el Sr. Ángel Durández Adeva com a consellers independents, per la qual cosa el nombre de consellers ha passat de 14 a 16 membres.

1.- ANÀLISI DEL RESULTAT CONSOLIDAT

El resultat de les operacions va assolir 1.407 milions d'euros, cosa que suposa una disminució de 197 milions d'euros davant el primer trimestre de 2006. Les principals raons d'aquest resultat menor són:

- La revalorització de l'euro davant el dòlar, que va passar d'1,201 \$/euro en el primer trimestre de 2006 a 1,311\$/euro en el primer trimestre de 2007, la qual cosa suposa un impacte negatiu en aquest trimestre de 105 milions d'euros.
- La caiguda del preu del cru, que en la seva qualitat Brent va passar de 61,79 \$/bbl en el primer trimestre de 2006 a 57,76 \$/bbl en el primer trimestre de 2007, que impacta negativament en aquest trimestre en 117 milions d'euros.
- Els diferencials en el cost de vendes a preus de reposició (CCS) i el sistema MIFO, generen un efecte negatiu de 214 milions d'euros en la comparació amb l'any 2006.

Aquests efectes negatius es van veure compensats per uns majors marges de refinació, màrqueting, GLP i gas natural i de la petroquímica.

En l'àrea de refinació i màrqueting, l'indicador de marge de refinació de la companyia en el primer trimestre de 2007 va assolir 7,3 \$/bbl, sensiblement superior als 5,7\$/bbl del primer trimestre de 2006. Aquest efecte ha millorat el resultat en aproximadament 140 milions d'euros. En màrqueting, tant a Espanya com a l'Argentina, els marges de comercialització han estat superiors als del mateix període de l'any anterior.

L'activitat química s'ha caracteritzat per uns millors marges en la química bàsica a causa dels alts preus de les olefines, cosa que ha contribuït que el resultat de les operacions hagi millorat en 49 milions d'euros.

Finalment, l'àrea de gas i l'electricitat reflecteix el comportament favorable de l'activitat de comercialització de gas a Espanya.

L'EBITDA va pujar a 2.036 milions d'euros, un 13,5% inferior al del primer trimestre de 2006. El benefici per acció ha assolit 0,73 euros en el primer trimestre de 2007 davant els 0,71 euros en el mateix període de l'any 2006. En dòlars, el benefici net per acció en aquest trimestre va assolir 0,97 \$, un 12,8% superior al del mateix trimestre de 2006.

El resultat net va assolir 888 milions d'euros al trimestre. Aquest import, que millora en un 3,0% el del primer trimestre de 2006, s'ha vist afectat per uns resultats financers positius de 10 milions d'euros i per una menor taxa fiscal en el trimestre del 36,9% davant el 42% del mateix període de l'any anterior.

2.- ANÀLISI DE RESULTATS PER ACTIVITATS

2.1. - EXPLORACIÓ I PRODUCCIÓ

Xifres no auditades (NIIF)

	1T06	4T06	1T07	% Variació 1T07/1T06
RESULTAT DE LES OPERACIONS (Milions d'euros)	916	396	625	-31,8
RESULTAT DE LES OPERACIONS AJUSTAT (Milions d'euros)	919	575	625	-32,0
PRODUCCIÓ CRU I LÍQUIDS (Milers de bep/dia)	533,7	515,9	511,6	-4,1
PRODUCCIÓ GAS (*) (Milions scf/d)	3.349	3.286	3.217	-4,0
PRODUCCIÓ TOTAL (Milers de bep/dia)	1.130,2	1.101,1	1.084,5	-4,0
INVERSIONS (Milions d'euros)	475	676	1.048	120,6
AMORTITZACIÓ D'EXPLORACIÓ (Milions d'euros)	86	168	102	18,6

	1T06	4T06	1T07	% Variació 1T07/1T06
PREUS DE REALITZACIÓ				
Brent (\$/bbl)	61,79	59,68	57,76	-6,5
WTI (\$/bbl)	63,47	62,92	58,27	-8,2
LÍQUIDS (\$/bbl)	42,87	42,33	41,09	-4,2
GAS (\$/Milers scf)	2,07	2,46	2,53	22,2

1.000 Mcf/d =28,32 Mm³/d =17,809 Mbep/d

El **resultat de les operacions** en el primer trimestre de 2007 va pujar a 625 milions d'euros. L'anàlisi de la variació del resultat és més clar aïllant Veneçuela, ja que els menors volums de producció per la migració a Empreses Mixtes s'han compensat amb els majors preus, tot això ha suposat un impacte negatiu de 5 milions d'euros respecte del primer trimestre de 2006.

Sense Veneçuela, el descens del **resultat de les operacions** és principalment causa de: la disminució del preu internacional del cru (117 milions d'euros), l'increment generalitzat dels costos de la indústria (65 milions d'euros), l'efecte del tipus de canvi que ja ha estat comentat anteriorment (50 milions d'euros) i les majors amortitzacions (54 milions d'euros).

El preu mitjà de venda del cistell de líquids de Repsol YPF sense Veneçuela ha estat de 40,78 \$/bbl, davant els 44,61 \$/bbl del mateix trimestre de l'any anterior i als 42,06 \$/bbl del quart trimestre de l'any 2006.

El preu mitjà del gas del trimestre, sense Veneçuela, s'ha situat en 2,07 dòlars per mil peus cúbics, un 7,1% superior al del mateix període de l'any passat. L'increment del preu mitjà és causa principalment de preus de mitjana de venda de gas més alts a Trinitat i Tobago i l'Argentina, que va assolir en aquest trimestre 1,88 dòlars per mil peus cúbics, un 11% superior al del mateix període de l'any anterior, si bé es té en compte que una part de l'augment dels preus és a causa dels majors impostos a l'exportació de gas, principalment a Xile, aquest increment té un impacte irrellevant en el resultat.

La producció total sense Veneçuela en el primer trimestre de 2007 va pujar a 1.041.300 barrils equivalents al dia amb un augment de l'1,0% respecte a la del primer trimestre de l'any anterior. Aquest augment és, principalment, causa de la producció del camp Albacora Leste a Brasil (19 kbep/dia) i de l'increment a Trinitat i Tobago a causa del funcionament a major capacitat del quart tren d'Atlantic LNG. Aquests augments han estat parcialment compensats amb la menor producció a l'Argentina pel declivi dels camps, a Algèria per la parada per manteniment de TFT i a Bolívia, per la menor demanda de gas del Brasil.



La producció de líquids es va situar en 499.700 barrils per dia, cosa que representa un augment de l'1% pel que fa a la producció del mateix període de l'any passat. La producció en ABB (Argentina-Bolívia-Brasil) va assolir 380 kbep/dia, cosa que suposa un increment del 2,7%, com a conseqüència de la producció del camp Albacora Leste al Brasil, compensada en part per la caiguda de producció a l'Argentina de l'1,7% i a Bolívia. La producció a la resta del món va ser de 120 kbep/dia, un 3% inferior a la del mateix període de l'any anterior a causa de la menor producció a Dubai, pel declivi dels camps, i a Algèria per la parada de manteniment abans esmentada. Tot això compensat parcialment pels increments de la producció a Colòmbia i l'Equador.

La producció de gas es va situar en 3.041 Mscf/dia (541.510 bep/dia), un 1,0% superior a la del primer trimestre de 2006. L'augment es va localitzar fonamentalment a Trinitat i Tobago (11 kbep/dia) que es va compensar parcialment amb la disminució a Algèria (4 kbep/dia).

Pel que fa a la producció a Veneçuela va pujar en el trimestre a 43,2 kbep/dia, davant els 99,0 kbep/dia en el mateix període de l'any anterior. Aquest descens és causa, fonamentalment, de la migració a empreses mixtes (46,5 kbep/dia) i per les limitacions en els lliuraments de gas a PDVSA (9,4 kbep/dia).

Les inversions del primer trimestre en l'àrea d'Exploració i Producció han assolit els 1.048 milions d'euros, un 120,6% superior a les del primer trimestre de 2006. Aquest increment es deu bàsicament a l'adquisició d'un 28% de Genghis Khan en el golf de Mèxic (EUA) i a les majors inversions en desenvolupament, així com en la planta de regasificació de Canaport i en el projecte de Perú LNG. Les inversions en desenvolupament van representar un 36% de la inversió total del trimestre i han estat realitzades fonamentalment a l'Argentina (49%), EUA (15%), Trinitat i Tobago (13%), Algèria (8%) i l'Equador (5%).

2.2. - REFINACIÓ I MÀRQUETING

Xifres no auditades (NIIF)

	1T06	4T06	1T07	% Variació 1T07/1T06
RESULTAT DE LES OPERACIONS (Milions d'euros)	603	244	637	5,6
RESULTAT DE LES OPERACIONS AJUSTAT (Milions d'euros)	605	281	633	4,6
VENDES DE PRODUCTES (Milers de tones)	14.469	14.951	14.502	0,2
VENDES DE GLP (Milers de tones)	1.122	955	1.058	-5,7
INVERSIONS (Milions d'euros)	134	474	215	60,4

INDICADORS MARGES DE REFINACIÓ (\$/bbl)	1T06	4T06	1T07	% Variació 1T07/1T06
Espanya	4,61	4,39	6,54	41,9
ABB	8,42	8,65	10,11	20,1
Repsol YPF	5,70	5,69	7,28	27,7

El **resultat de les operacions** va pujar al primer trimestre de 2007 a 637 milions d'euros en comparació amb els 603 milions d'euros del mateix període de 2006.

Les causes fonamentals de les variacions corresponen, en termes positius, a la millora dels marges de refinació i a un millor comportament del mix marge-volum en les activitats de màrqueting i GLP i, com a contrapartida, a l'important efecte patrimonial sobre els estocs i al debilitament del dòlar davant l'euro.

L'augment del marge de refinació en 1,6 \$/Bbl ha estat causa fonamentalment de la fortalesa dels *spreads* de les benzines i ha suposat un increment del resultat de 140 milions d'euros, aproximadament. La destil·lació ha estat similar, si bé a Espanya va ser inferior en un 3,1% com a conseqüència de les parades de manteniment a les refineries de Cartagena i Puertollano.

Els diferencials en el cost de vendes a preus de reposició (CCS) i el sistema MIFO, generen un efecte negatiu de 201 milions d'euros en la comparació amb l'any 2006.

A Espanya els marges de combustibles en estacions de servei han estat superiors als del mateix període de 2006 i als del trimestre anterior, de manera que el resultat de les operacions millora al voltant de 60 milions d'euros.

En ABB, les vendes de productes clars al màrqueting propi van créixer un 6,6% respecte del mateix període de l'any anterior i els marges van millorar significativament, especialment durant els mesos de gener i febrer, com a conseqüència de l'evolució de la cotització internacional dels productes, per la qual cosa millora el resultat de les operacions de Màrqueting en aproximadament 56 milions d'euros.

Quant al negoci de GLP, els marges són superiors, en la major part dels països, als del mateix període de 2006 i han contribuït a l'increment del resultat de les operacions, malgrat la baixada del 5,7% en el volum de vendes. Aquesta disminució es produeix al canal minorista Espanya (per retrocés del mercat i temperatures més suaus) i majorista l'Argentina (per menor disponibilitat de producte) i és compensada amb increments al Perú (15,6%), Xile (10,5%) i l'Equador (6,6%).

Les **inversions** en l'àrea de Refinació i Màrqueting en el primer trimestre de 2007 van pujar a 215 milions d'euros. Les inversions s'han destinat fonamentalment als projectes de refinació en curs, a més de destinar-los a millores operatives i de les instal·lacions, seguretat i medi ambient, qualitat de carburants i conversió.

2.3. - QUÍMICA

Xifres no auditades (NIIF)

	1T06	4T06	1T07	% Variació 1T07/1T06
RESULTAT DE LES OPERACIONS (Milions d'euros)	39	145	88	125,6
RESULTAT DE LES OPERACIONS AJUSTAT (Milions d'euros)	40	89	88	120,0
VENDES DE PRODUCTES QUÍMICS (Milers de tones)	1.168	1.149	1.147	-1,8
INVERSIONS (Milions d'euros)	31	94	40	29,0

INDICADORS MARGES INTERNACIONALS	1T06	4T06	1T07	% Variació 1T07/1T06
Cracker (Eur/ton)	438	684	557	27,1
Derivada Europa (€/tona)	348	347	340	-2,2
Derivada Llatinoamèrica (USD/ton)	238	331	351	47,7

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 en l'àrea química en el primer trimestre de 2007 va pujar a 88 milions d'euros davant els 39 milions d'euros del mateix període de 2006.

Les causes fonamentals de les variacions corresponen a la millora dels marges de Petroquímica Bàsica i de la Derivada a Llatinoamèrica i als menors costos de les energies.

Els majors marges internacionals de Química Bàsica es deuen als alts preus d'etilè i de propilè així com a la disminució que han experimentat les cotitzacions de les nafes i el cru.

Respecte a la Derivada a Llatinoamèrica, es produeix tant un increment de volums en totes les línies de negoci com de marges, entre els quals destaquen els del metanol.

Les **inversions** del primer trimestre de 2007 van pujar a 40 milions d'euros, un 29,0% superiors a les del mateix període de l'any anterior. Les principals inversions en aquest trimestre són la construcció d'una planta de benzè, que es posarà en marxa l'any 2007 amb una capacitat de 190 kt/any, i l'ampliació en un 33% de la capacitat de la planta d'OP/SM, ambdues a Tarragona.

2.4. - GAS I ELECTRICITAT

Xifres no auditades (NIIF)

	1T06	4T06	1T07	% Variació 1T07/1T06
RESULTAT DE LES OPERACIONS (Milions d'euros)	141	108	149	5,7
RESULTAT DE LES OPERACIONS AJUSTAT (Milions d'euros)	111	106	149	34,2
INVERSIONS (Milions d'euros)	83	92	48	-42,2

El **resultat de les operacions** en el primer trimestre va pujar a 149 milions d'euros, davant els 141 milions d'euros del mateix període de l'any anterior, cosa que suposa un increment del 5,7%. Descomptat l'efecte de la venda d'accions d'Enagas que va tenir lloc en el primer trimestre de 2006 el creixement del resultat s'eleva al 34,2%.

Els resultats han crescut com a reflex de l'important increment dels resultats de Gas Natural SDG registrat en les àrees de comercialització i distribució de gas natural, que compensen àmpliament la disminució registrada en l'activitat de l'electricitat a Espanya, que recull la caiguda dels preus del *pool* elèctric. En particular destaquen els creixements en els resultats de l'activitat a Llatinoamèrica i de comercialització de gas natural a Espanya.

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 Llatinoamèrica es deu fonamentalment al bon comportament de la distribució a Colòmbia. A l'Argentina, s'ha oficialitzat la pujada de tarifes que estava pendent des de finals de 2005. 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.

Les **inversions** en Gas i Electricitat durant el primer trimestre de 2007 van ser de 48 milions d'euros, xifra inferior a la del mateix trimestre de l'any anterior. Aquestes inversions s'han dedicat fonamentalment a l'activitat de distribució a Espanya i als projectes de generació d'electricitat.

2.5 CORPORACIÓ I ALTRES

Aquest epígraf recull les despeses de la corporació i activitats no imputades als negocis. El primer trimestre de 2007 es va registrar un resultat negatiu de 92 milions d'euros en línia amb el primer trimestre de 2006.

3.- RESULTAT FINANCER, ENDEUTAMENT I INVERSIONS

Xifres no auditades (NIIF)

EVOLUCIÓ DEL DEUTE NET (Milions d'euros)	4T06	1T07	% Variació 1T07/4T06
DEUTE NET A L'INICI DEL PERÍODE	5.870	4.396	-25,1
EBITDA	-1.918	-2.036	6,2
VARIACIÓ FONS DE MANIOBRA COMERCIAL	-968	16	-
INVERSIONS (1)	1.410	1.250	-11,3
DESINVERSIONS	-252	-39	-84,5
DIVIDENDS (inclosos els de les societats afiliades)	28	452	1.514,3
EFFECTES TIPUS DE CANVI (2)	-182	-53	-70,9
IMPOSTOS PAGATS	334	355	6,3
ALTRES MOVIMENTS	74	85	14,9
DEUTE NET AL TANCAMENT DEL PERÍODE	4.396	4.426	0,7
DEUTE NET + PREFERENTS AL TANCAMENT DEL PERÍODE	7.841	7.924	1,1
Ràtio d'endeutament			
CAPITAL EMPRAT (milions d'euros)	25.883	26.755	3,4
DEUTE NET/ CAPITAL EMPRAT (%)	17,0	16,5	-2,9
DEUTE NET + PREFERENTS / CAPITAL EMPRAT (%)	30,3	29,6	-2,3

(1) Addicionalment, hi ha inversions de caràcter financer per 127 milions d'euros, fet que donaria lloc a una inversió total de 1.377 milions d'euros (vegeu taula d'inversions.)

(2) El 30 de desembre de 2007, 1 euro =1,332 dòlars.

El deute net de la companyia al final del primer trimestre de 2007 es va situar en 4.426 milions d'euros, amb un lleuger augment de 30 milions d'euros respecte a desembre de 2006.

El volum d'EBITDA generat en el trimestre, un 6,2% superior al del quart trimestre del 2006, ha permès finançar àmpliament les inversions del període per import de 1.250 milions d'euros, el pagament del dividend a compte de 2006 per import de 440 milions d'euros i el pagament de dividend a socis externs per import de 12 milions d'euros.

La ràtio de deute net sobre capital emprat a març de 2007 s'ha situat en el 16,5%, amb una disminució de 0,5 punts percentuals respecte al reportat el desembre de 2006. Tenint en compte les accions preferents, aquesta ràtio ha passat del 30,3% el desembre de 2006 al 29,6% el 31 de març de 2007.

El resultat financer en el primer trimestre de 2007 ha estat positiu en 10 milions d'euros davant els 119 milions d'euros de despesa financera registrats el primer trimestre de l'any 2006. Aquest canvi de signe en el resultat financer obeeix fonamentalment a la reversió dels interessos de demora corresponents a unes provisions de caràcter fiscal per un import de 65 milions d'euros.

Xifres no auditades (NIIF)

CÀRREGUES FINANCERES (Milions d'euros)	1T06	4T06	1T07	% Variació 1T07/1T06
INTERESSOS NETS	94	72	83	-11,7
RETRIBUCIÓ ACCIONS PREFERENTS	46	49	46	-
INTERCALARIS, DERIVATS I PROVISIONS	31	24	-26	-
DIFERÈNCIES DE CANVI	-70	-18	-65	-7,1
ALTRES (INGRESSOS) / DESPESES	18	-32	-48	-
TOTAL	119	95	-10	-

4.- ALTRES EPÍGRAFS DEL COMPTE DE RESULTATS

4.1. - IMPOST SOBRE BENEFICIS

La taxa efectiva de l'impost sobre societats per a la totalitat de l'exercici 2007 s'ha estimat en un 40%, xifra inferior a la de l'any 2006 com a conseqüència, fonamentalment, de la reducció del tipus de gravamen de l'impost de societats a Espanya i de l'abandonament d'activitats a Dubai, la taxa fiscal del qual era del 98%.

No obstant això, el tipus impositiu efectiu en aquest primer trimestre s'ha situat en el 36,9%, a causa de la reversió de les provisions fiscals ja esmentades. L'impost meritat en aquest període va ascendir a 522 milions d'euros.

4.2. - RESULTAT SOCIETATS PARTICIPADES

Xifres no auditades (NIIF)

DESGLOSSAMENT DE SOCIETATS PARTICIPADES (Milions d'euros)	1T06	4T06	1T07	% Variació 1T07/1T06
E&P	17	9	15	-11,8
R&M	8	58	15	87,5
QUÍMICA	-	-	-	-
G&E	1	-1	-	-
TOTAL	26	66	30	15,4

El resultat obtingut a través de societats participades minoritàriament va ascendir en el primer trimestre de 2007 a 30 milions d'euros davant els 26 milions d'euros del mateix període de l'any anterior, a causa fonamentalment de la contribució d'Atlantic LNG i CLH.

4.3. - SOCIS EXTERNS

El resultat atribuït a socis externs en el primer trimestre de 2007 va ascendir a 37 milions d'euros davant 25 milions d'euros del primer trimestre de 2006. Aquest resultat es deu fonamentalment als millors resultats de La Pampilla i Andina.

5.- FETS RELLEVANTS

Des de la publicació dels resultats del quart trimestre de 2006 les notícies rellevants anunciades per la companyia han estat les següents:

En l'àrea d'Exploració i Producció, el president de Repsol YPF, Antonio Brufau, i el president de l'empresa estatal Líbia de petrolis (NOC), Shokri Ghanem, van anunciar recentment l'acord per al desenvolupament del camp I/R, en el qual hi ha una estimació de 1.261 milions de barrils de petroli *oil in place*, cosa que representa un dels majors descobriments de petroli realitzats per la companyia en la seva història. El descobriment d'aquest important camp situat als blocs NC186 i NC115, ambdós participats per Repsol YPF, es localitza a la prolífica Conca de Murzuq permetrà a Repsol YPF incrementar significativament la seva producció i reserves a Líbia durant els pròxims anys i reforçar la seva presència al nord de l'Àfrica, àrea que a més de ser una de la més rendibles de la companyia, serà una de les de major creixement en els pròxims anys. Repsol YPF participa en els camps NC115 i NC186 que tenen una producció total de més de 250.000 barrils/dia de cru de gran qualitat i tenen unes reserves provades netes per a Repsol YPF el 31 de març de 2007 de 114 milions de barrils.

La societat conjunta Repsol / Gas Natural, Stream, incorporarà a la seva flota tres nous vaixells de gas natural líquid (GNL), un de la Naviera Elcano i dos de Knutsen OAS. Repsol ha signat la contractació dels tres vaixells esmentats sota la modalitat de "time charter" i s'incorporaran a la flota de la societat conjunta el 2010 per al projecte Perú LNG. Els vaixells tindran una capacitat nominal de 173.000 metres cúbics de GNL cada un.

En la corporació, el passat mes d'abril, Repsol YPF va ser valorada com la millor petrolera a Europa en matèria de responsabilitat social corporativa i entre les dotze primeres del continent segons l'estudi The Good Company Ranking 2007. L'estudi, elaborat per les firmes Kirchhoff Consultant i Deloitte, avalua l'actuació de les 120 empreses més grans del continent i es va donar a conèixer durant la celebració del Fòrum Econòmic Mundial de Davos.

El passat 9 de maig es va celebrar la Junta General d'Accionistes on es van aprovar totes les propostes presentades. Entre aquestes propostes hi figurava el pagament d'un dividend complementari de 0,36 euros bruts per acció, per la qual cosa el dividend corresponent a l'exercici 2006 va ser de 0,72 euros bruts per acció, cosa que suposa un increment del 20% respecte al dividend abonat en l'exercici anterior.

Paral·lelament, es va nomenar el Sr. Luis Carlos Croissier Batista i el Sr. Ángel Durández Adeva com a consellers independents, per la qual cosa el nombre de consellers ha passat de 14 a 16 membres. Finalment, es van ratificar els nomenaments acordats pel Consell d'Administració del Sr. Juan Abelló Gallo, el Sr. Luis Fernando del Rivero Asensio i el Sr. Manuel Raventós Negra.

Madrid, 14 de maig de 2007

Relacions amb inversors

Correu electrònic: INVERSORES@repsolypf.com

Pàgina web: www.repsolypf.com

Pg. Castellana 278-280 28046

Madrid (Espanya)

Tel.: 34 913 485 548

Fax: 34 913 488 777

TAULES

RESULTATS 1r 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 amb les normes internacionals d'informació financera

	DADES TRIMESTRALS			GENER - MARÇ	
	1T06	4T06	1T07	2006	2007
EBITDA	2.354	1.918	2.036	2.354	2.036
Resultat de les operacions continuades abans de càrregues financeres	1.604	845	1.407	1.604	1.407
Càrregues financeres.....	(119)	(95)	10	(119)	10
Resultat a. d'i. per operacions en discontinuació	-	-	-	-	-
Resultat abans d'impostos i participades	1.485	750	1.417	1.485	1.417
Impost sobre beneficis.....	(624)	(330)	(522)	(624)	(522)
Participació en resultats d. d'i. de societats posades en equivalència	26	66	30	26	30
Resultat del període	887	486	925	887	925
RESULTAT ATRIBUÏBLE A:					
Socis externs	25	13	37	25	37
ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT	862	473	888	862	888
Resultat atribuït a la societat dominant per acció (*)					
* Euros/acció	0,71	0,39	0,73	0,71	0,73
* \$/ADR	0,86	0,51	0,97	0,85	0,97

(*) 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:

1,208 dòlars per euro en 1 T06

1,317 dòlars per euro en 4T06

1,332 dòlars per euro en 1T07

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 amb les normes internacionals d'informació financera

	PRIMER TRIMESTRE 2006			GENER-MARÇ 2006		
	Total	No recurrents	Ajustat	Total	No recurrents	Ajustat
Resultat de les operacions continuades abans de càrregues financeres.....	1.604	(20)	1.584	1.604	(20)	1.584
Exploració i producció.....	916	3	919	916	3	919
Refinació i màrqueting.....	603	2	605	603	2	605
Química.....	39	1	40	39	1	40
Gas natural i electricitat.....	141	(30)	111	141	(30)	111
Corporació i d'altres.....	(95)	4	(91)	(95)	4	(91)
Càrregues financeres.....	(119)	-	(119)	(119)	-	(119)
Resultat abans d'impostos per operacions en discontinuació	-	-	-	-	-	-
Resultat abans d'impostos i participades	1.485	(20)	1.465	1.485	(20)	1.465
Impost sobre beneficis.....	(624)	2	(622)	(624)	2	(622)
Participació en resultats després d'impostos de societats posades en equivalència	26	-	26	26	-	26
Resultat del període.....	887	(18)	869	887	(18)	869

RESULTAT ATRIBUÏBLE A:

Socis externs	25	-	25	25	-	25
ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT	862	(18)	844	862	(18)	844

	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 abans d'impostos 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 després d'impostos de societats posades 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

	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	1.407	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 abans d'impostos 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 després d'impostos de societats posades en equivalència	30	(5)	25	30	(5)	25
Resultat del període.....	925	(50)	875	925	(50)	875

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 amb les normes internacionals d'informació financera

	DADES TRIMESTRALS			GENER - MARÇ	
	1T06	4T06	1T07	2006	2007
Exploració i producció	2.486	2.478	2.385	2.486	2.385
Espanya	54	35	26	54	26
ABB	1.364	1.422	1.328	1.364	1.328
Resta del món	1.068	1.021	1.031	1.068	1.031
Refinació i màrqueting	11.508	8.875	10.205	11.508	10.205
Espanya	8.254	5.504	6.718	8.254	6.718
ABB	1.873	1.811	2.020	1.873	2.020
Resta del món	1.381	1.560	1.467	1.381	1.467
Química	1.125	1.096	1.179	1.125	1.179
Espanya	838	828	866	838	866
ABB	197	200	210	197	210
Resta del món	90	68	103	90	103
Gas natural i electricitat	997	841	850	997	850
Corporació i d'altres	(1.932)	(1.638)	(1.681)	(1.932)	(1.681)
TOTAL	14.184	11.652	12.938	14.184	12.938

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 amb les normes internacionals d'informació financera

	DADES TRIMESTRALS			GENER - MARÇ	
	1T06	4T06	1T07	2006	2007
Exploració i producció	916	396	625	916	625
Espanya	15	(8)	5	15	5
ABB	415	74	170	415	170
Resta del món	486	330	450	486	450
Refinació i màrqueting	603	244	637	603	637
Espanya	483	252	407	483	407
ABB	81	(24)	162	81	162
Resta del món	39	16	68	39	68
Química	39	145	88	39	88
Espanya	1	100	26	1	26
ABB	30	49	49	30	49
Resta del món	8	(4)	13	8	13
Gas natural i electricitat	141	108	149	141	149
Corporació i d'altres	(95)	(48)	(92)	(95)	(92)
TOTAL	1.604	845	1.407	1.604	1.407

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 amb les normes internacionals d'informació financera

	DADES TRIMESTRALS			GENER - MARÇ	
	1T06	4T06	1T07	2006	2007
Exploració i producció	1.400	1.240	1.115	1.400	1.115
Espanya	20	-	22	20	22
ABB	770	624	564	770	564
Resta del món	610	616	529	610	529
Refinació i màrqueting	764	476	677	764	677
Espanya	581	394	400	581	400
ABB	119	38	200	119	200
Resta del món	64	44	77	64	77
Química	91	124	138	91	138
Espanya	35	71	60	35	60
ABB	39	47	56	39	56
Resta del món	17	6	22	17	22
Gas natural i electricitat	172	151	183	172	183
Corporació i d'altres	(73)	(73)	(77)	(73)	(77)
TOTAL	2.354	1.918	2.036	2.354	2.036

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 amb les normes internacionals d'informació financera

	DADES TRIMESTRALS			GENER - MARÇ	
	1T06	4T06	1T07	2006	2007
Exploració i producció	475	676	1.048	475	1.048
Espanya	1	1	1	1	1
ABB	218	297	227	218	227
Resta del món	256	378	820	256	820
Refinació i màrqueting	134	474	215	134	215
Espanya	78	335	116	78	116
ABB	46	96	89	46	89
Resta del món	10	43	10	10	10
Química	31	94	40	31	40
Espanya	25	43	26	25	26
ABB	3	16	6	3	6
Resta del món	3	35	8	3	8
Gas natural i electricitat	83	92	48	83	48
Corporació i d'altres	36	64	26	36	26
TOTAL	759	1.400	1.377	759	1.377

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 amb les normes internacionals d'informació financera

	DESEMBRE	MARÇ
	2006	2007
Fons de comerç	3.422	3.398
Altres actius intangibles	1.156	1.161
Propietats, planta i equip	23.475	24.113
Instruments financers a llarg termini	1.170	1.261
Altres actius no corrents	903	934
Actius per impostos diferits.....	913	891
Actius disponibles per a la venda	249	5
Actiu circulant comercial	11.069	11.458
Inversions financeres temporals i Tresoreria	2.844	2.759
TOTAL ACTIU	45.201	45.980
Patrimoni net total		
Atribuït a la societat dominant	17.433	18.198
Atribuït als socis externs	609	633
Provisions per a riscos i despeses corrents i no corrents	2.957	2.918
Passius per impostos diferits	2.707	2.667
Subvencions i ingressos que es distribueixen en diversos exercicis	224	239
Accions preferents	3.445	3.498
Préstecs i deutes financers no corrents	7.038	7.123
Deute no corrent per arrendament financer	561	558
Altres deutes no corrents	449	430
Préstecs i deutes financers corrents	1.556	1.482
Creditors comercials corrents	8.222	8.234
TOTAL PASSIU	45.201	45.980
INDICADORS FINANCERS I PROPORCIONS:		
DEUTE NET	4.396	4.426
TOTAL CAPITAL EMPRAT	25.883	26.755
ROACE abans de no recurrents	13,8%	13,8%

ESTAT DE FLUXOS D'EFECTIU
GENER - MARÇ 2006 i 2007

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 amb les normes internacionals d'informació financera

	DADES TRIMESTRALS	
	1T06	1T07
I. FLUXOS D'EFECTIU DE LES ACTIVITATS D'EXPLOTACIÓ		
Resultat abans d'impostos	1.486	1.410
Ajusts al resultat:		
Socis externs	25	37
Resultat de societats consolidades per posades en equivalència	(26)	(30)
Amortitzacions	733	734
Provisions operatives netes dotades	121	(35)
Resultats en alienació d'actius no comercials	(29)	(10)
Càrregues financeres meritades	119	(10)
Altres ajusts	(75)	(60)
EBITDA	2.354	2.036
Variació real del fons de maniobra comercial	(1.068)	(16)
Dividends cobrats de societats consolidades per posada en equivalència	26	18
Impostos pagats	(525)	(355)
Provisions aplicades a la seva finalitat	(111)	(39)
	676	1.644
II. FLUXOS D'EFECTIU DE LES ACTIVITATS D'INVERSIÓ		
Inversions en immobilitzat i societats:		
Actius intangibles	(20)	(21)
Propietats, planta i equip	(627)	(1.173)
Adquisició de participacions en societats consolidades	(22)	(2)
Altres actius no corrents	(90)	(181)
Total inversions	(759)	(1.377)
Desinversions	84	45
	(675)	(1.332)
III. FLUXOS D'EFECTIU DE LES ACTIVITATS DE FINANÇAMENT		
Deute financer net rebut (cancel·lat)	(257)	75
Càrregues financeres pagades	(72)	(39)
Subvencions i altres passius no corrents cancel·lats i altres	78	(14)
Dividends distribuïts	(372)	(452)
	(623)	(430)
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)	(622)	(118)
Altres variacions en efectiu i equivalents		
Per incorporació de societats	(5)	-
Per tipus de canvi	(7)	(13)
EFECTIU I EQUIVALENTS A L'EFECTIU AL FINAL DEL PERÍODE	2.014	2.426

TAULES

PRINCIPALS MAGNITUDS FÍSiques DEL

1r TRIMESTRE DE 2007

MAGNITUDS D'EXPLORACIÓ I PRODUCCIÓ

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

	Unitat	2006 1r trim.	2007 1r trim.	% Variació 07 / 06
PRODUCCIÓ D'HIDROCARBURS	Kbep/dia	1.130,2	1.084,5	-4,0
Producció de cru i líquids	Kbep/dia	533,7	511,6	-4,1
- ABB	Kbep/dia	369,6	379,7	2,7
- Resta del món	Kbep/dia	164,1	131,9	-19,6
Producció de Gas Natural	Kbep/dia	596,5	572,9	-4,0
- ABB	Kbep/dia	406,2	402,6	-0,9
- Resta del món	Kbep/dia	190,3	170,3	-10,5

Nota: La producció neta dels contractes de Líbia i Algèria ha estat ajustada, per a cada un dels períodes reportats, partint del mètode de l'interès econòmic per tal d'homogeneïtzar les magnituds físiques amb les dades financeres.

MAGNITUDS DE QUÍMICA

	Unitat	2006 1r trim.	2007 1r trim.	% Variació 07 / 06
VENDES PROD. PETROQUÍMICS	Kt	1.168	1.147	-1,8
- Per tipus				
-Bàsics	Kt	246	230	-6,8
- Espanya	Kt	82	65	-21,3
- ABB	Kt	50	46	-8,2
- Resta del món	Kt	114	119	4,2
-Derivats	Kt	922	917	-0,5
- Espanya	Kt	338	325	-3,6
- ABB	Kt	120	184	53,5
- Resta del món	Kt	464	408	-12,1

MAGNITUDS DE REFINACIÓ I MÀRQUETING

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

		<u>2006</u>	<u>2007</u>	%
	<u>Unitat</u>	<u>1r trim.</u>	<u>1r trim.</u>	<u>Variació</u>
				<u>07 / 06</u>
CRU PROCESSAT	M tep	14,1	14,0	-0,4
- Espanya	M tep	8,7	8,4	-3,1
- ABB	M tep	4,5	4,6	3,2
- Resta del món	M tep	0,9	1,0	8,3
VENDES DE PROD. PETROLÍFERS	Kt	14.469	14.502	0,2
- Vendes Espanya	Kt	8.641	8.315	-3,8
- Màrqueting propi	Kt	5.384	5.276	-2,0
- Productes clars	Kt	4.383	4.356	-0,6
- Altres productes	Kt	1.001	920	-8,1
- Resta vendes mercat nacional	Kt	1.862	1.664	-10,6
- Productes clars	Kt	1.288	1.159	-10,0
- Altres productes	Kt	574	505	-12,0
- Exportacions	Kt	1.395	1.375	-1,4
- Productes clars	Kt	453	497	9,7
- Altres productes	Kt	942	878	-6,8
Vendes ABB	Kt	3.845	4.025	4,7
- Màrqueting propi	Kt	2.449	2.597	6,0
- Productes clars	Kt	1.977	2.107	6,6
- Altres productes	Kt	472	490	3,8
- Resta vendes mercat nacional	Kt	611	622	1,8
- Productes clars	Kt	448	459	2,5
- Altres productes	Kt	163	163	0,0
- Exportacions	Kt	785	806	2,7
- Productes clars	Kt	410	299	-27,1
- Altres productes	Kt	375	507	35,2
Vendes resta del món	Kt	1.983	2.162	9,0
- Màrqueting propi	Kt	1.313	1.576	20,0
- Productes clars	Kt	1.168	1.415	21,1
- Altres productes	Kt	145	161	11,0
- Resta vendes mercat nacional	Kt	332	329	-0,9
- Productes clars	Kt	252	269	6,7
- Altres productes	Kt	80	60	-25,0
- Exportacions	Kt	338	257	-24,0
- Productes clars	Kt	102	51	-50,0
- Altres productes	Kt	236	206	-12,7

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

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

		<u>2006</u>	<u>2007</u>	%
	<u>Unitat</u>	<u>1r trim.</u>	<u>1r trim.</u>	<u>Variació</u>
				<u>07 / 06</u>
VENDES DE GLP				
GLP comercialitzat	Kt	1.122	1.058	-5,7
Vendes Espanya	Kt	627	570	-9,0
Vendes ABB	Kt	239	212	-11,0
Vendes resta Llatinoamèrica.	Kt	186	205	10,7
Vendes resta món	Kt	71	70	-1,2