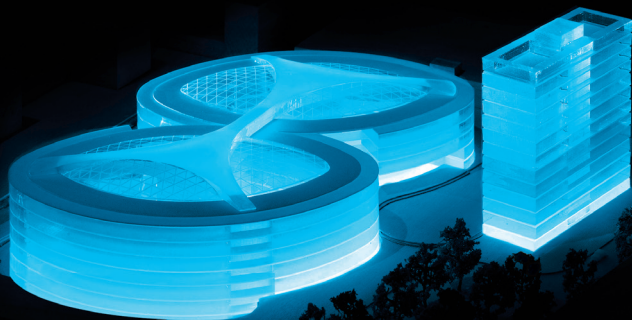


2007

**Modernizare
și dezvoltare durabilă**



Esența mișcării **PETROM**
Membru OMV Grup

Declarația Directorului General Executiv 2

Consiliul de Supraveghere 4

Directoratul 5

Strategia Petrom în acțiune..... 6

Acțiunile Petrom în cifre 7

Petrom în cifre 9

Situația fluxurilor de numerar și investițiile pe segmente 11

Cifre cheie pe segment de activitate 12

Indicatori de piață 13

Explorare și Producție (E&P)..... 14

Rafinare și Marketing (R&M) 16

Gaze..... 18

Istoricul cotării la bursă și al privatizării Petrom 20

Glosar..... 22

Calendar financiar 2008..... 23

Contact pentru Relația cu Investitorii..... 24

Notă:

Situațiile financiare prezentate în acest material sunt auditate și întocmite în conformitate cu sistemul românesc de contabilitate; toți indicatorii se referă la Petrom SA, cu excepția situațiilor în care este menționat altfel.

Stimați acționari,

În 2007 am înregistrat un progres substanțial în procesul de restructurare și modernizare a Petrom și am continuat să construim fundația unei dezvoltări durabile a companiei. Rezultatele obținute în acest an sunt pozitive: nu numai că s-au situat peste bugetul aprobat de Adunarea Generală a Acționarilor, dar au fost obținute într-o perioadă în care am depus eforturi investiționale deosebite.

Mediul economic în 2007 s-a caracterizat printr-o volatilitate crescută, având un impact semnificativ asupra operațiunilor noastre. Nivelul ridicat al prețului la țiței a influențat în mod pozitiv rezultatele din activitatea de Explorare și Producție a Petrom, dar, în același timp, a condus la creșterea semnificativă a costurilor în industrie, în vreme ce marjele din rafinare au continuat să scadă. În plus, aprecierea continuă a RON față de USD pe aproape întreaga durată a anului 2007, a influențat, de asemenea, în mod negativ rezultatele companiei.

Eforturile legate de restructurare și modernizare s-au reflectat în creșterea semnificativă a investițiilor, care au depășit cu 30% nivelul din anul 2006, însumând 3.820 mil lei.

Rezultatele obținute nu numai că ne-au permis să investim mai departe în dezvoltarea sustenabilă a companiei, dar ne-au dat și posibilitatea de a propune Adunării Generale a Acționarilor din data de 22 aprilie 2008 plata unui dividend în valoare de 0,0191 lei pe acțiune, cu 7% mai mult decât în anul anterior.

Deși rezultatele mai vizibile ale programului nostru de investiții vor începe să apară în preajma anului 2011, am obținut îmbunătățiri semnificative în domeniul eficienței operaționale din toate segmentele noastre de activitate.

În 2007 am realizat obiective importante din strategia noastră, atât în ceea ce privește restructurarea, cât și dezvoltarea companiei:

- ▶ În activitatea de Explorare și Producție am reușit să stabilizăm producția de țiței și am sporit rata de înlocuire a rezervelor în România până la 38%, de la nivelul de 13% înregistrat în 2006. Activitățile de explorare s-au intensificat, înregistrându-se câteva descoperiri de zăcăminte noi onshore și offshore pe baza tehnologiei moderne.
- ▶ În activitatea de Rafinare am îmbunătățit mixul de produse și am redus consumul propriu de combustibil precum și pierderile de energie, influențând în mod direct structura costurilor.
- ▶ În activitatea de Marketing am reușit să transferăm toate stațiile de distribuție proprii în sistemul full agency și am sporit volumul vânzărilor per benzinărie, de la 2,4 la 3,2 mil litri, depășind obiectivul trasat pentru anul 2010 (3 mil litri).
- ▶ În domeniul de Gaze am eficientizat activitatea de distribuție, prin externalizarea micii rețele de distribuție de gaze unei noi companii afiliate deținute în întregime de Petrom - Petrom Distribuție Gaze.

Au fost înființate două noi divizii, lărgindu-se astfel domeniul nostru de activitate și vizând dezvoltarea în continuare a lanțului valoric:

Divizia Energie, înființată în urma deciziei de a construi la Petrobrazi o centrală electrică de 860 MW alimentată cu gaze naturale, care reflectă așteptările noastre de a genera valoare adăugată prin extinderea lanțului valoric din domeniul gazelor.

Divizia Servicii de Explorare și Producție, înființată în urma achiziționării activității de servicii petroliere a Petromservice contra sumei de 328,5 mil euro, care ne va permite să sporim calitatea și eficiența operațiunilor și să sprijinim procesul de reducere a costurilor de producție, precum și creșterea producției.

Un alt proiect de extindere îl constituie achiziția Shell Gas România, având ca efect consolidarea poziției noastre pe piața GPL din România și crearea de sinergii cu propria noastră activitate de GPL.

În domeniul financiar am obținut realizări majore precum centralizarea sistemelor de contabilitate, implementarea SAP în toate segmentele de activitate și înființarea unui centru de servicii la nivelul Grupului OMV, atât pentru servicii financiare, cât și IT.

O companie responsabilă din punct de vedere social

Transformarea și modernizarea Petrom nu vizează doar activitatea companiei, ci și prezența sa în cadrul societății românești. În consecință, conducerea companiei și-a dedicat permanent eforturile către transformarea Petrom într-o companie cu adevărat responsabilă din punct de vedere social, implicată în diferite zone ale dezvoltării sociale.

Dat fiind că suntem o companie cu impact asupra economiei din România, o condiție esențială pentru dezvoltarea noastră durabilă este să acționăm responsabil în mediul și comunitățile în care operăm. În calitate de companie integrată de țiței și gaze, în prezent cu peste 35.000 de angajați direcți (inclusiv angajații Petromservice – compania de servicii petroliere recent achiziționată de Petrom) și având impact asupra vieții mult mai multor persoane prin intermediul operațiunilor sale comerciale, vrem să ne asigurăm că reușim să conservăm și să dezvoltăm mediul în care activăm. Platforma noastră denumită "Respect pentru viitor" vizează în mod specific acest deziderat, prin intermediul diverselor programe de responsabilitate socială corporativă.

Suntem mândri de succesele înregistrate de compania noastră în 2007, precum și în anii precedenți. Transformarea Petrom într-o companie modernă dedicată dezvoltării sustenabile nu ar fi fost posibilă fără angajamentul puternic al angajaților noștri talentați. De aceea punem un accent deosebit pe dezvoltarea continuă a angajaților noștri și pe menținerea motivării și angajamentului lor.

Am speranța că realizările noastre justifică încrederea dumneavoastră în noi și vă asigur că vom urmări obiectivele noastre strategice cu aceeași dedicare și hotărâre și în anii ce vor urma, cu scopul de a deveni lider în Europa de Sud-Est, în domeniul petrolilor și al gazelor.



Mariana Gheorghe

Wolfgang Rutenstorfer – Președinte

Director General Executiv și Președinte al Directoratului OMV
Ales inițial în cadrul AGA din 11 ianuarie 2005

Gerhard Roiss – Vicepreședinte

Vicepreședinte al Directoratului OMV și responsabil cu activitatea de Rafinare și Marketing, incluzând și activitățile petrochimice și chimice ale OMV
Ales inițial în cadrul AGA din 11 ianuarie 2005

David C. Davies – Membru

Director Financiar al OMV
Ales inițial în cadrul AGA din 11 ianuarie 2005

Helmut Langanger – Membru

Membru al Directoratului OMV și responsabil cu activitatea de Explorare și Producție
Ales inițial în cadrul AGA din 11 ianuarie 2005

Werner Auli – Membru

Membru al Directoratului OMV și responsabil cu activitatea de Gaze
Ales inițial în cadrul AGA din 25 aprilie 2006

Kevin E. Bortz – Membru

Director Resurse Naturale în cadrul BERD
Ales inițial în cadrul AGA din 25 aprilie 2006

Victor – Paul Dobre – Membru

Secretar de Stat pentru Relațiile cu Prefectura, Ministerul Administrației și Internelor
Ales inițial în AGA din 22 noiembrie 2005

Emanoil Neguț – Membru

Secretar de stat – Autoritatea de Control a Guvernului din cadrul Cancelariei Primului Ministru, reprezentantul Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului în Consiliul de Supraveghere al Petrom
Ales inițial în AGA din 17 aprilie 2007

Cristian Marian Olteanu – Membru

Consilier al Președintelui Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului, reprezentantul Fondului Proprietatea
Ales inițial în AGA din 17 aprilie 2007

Mariana Gheorghe – Director General Executiv și Președinte al Directoratului

Responsabilă cu: Comunicare Corporativă, HSE, Resurse Umane, Dezvoltare Corporativă și Relația cu Investitorii, Afaceri Corporative și Conformitate, Juridic

Reinhard Pichler – Director Financiar

Responsabil cu: Control Financiar Intern și Contabilitate, Tehnologia Informației, Impozite, Administrație financiară și Servicii, Audit Intern, Trezorerie și Management de Risc

Johann Pleininger – Membru al Directoratului

Responsabil cu activitatea de Explorare și Producție

Jeffrey Rinker – Membru al Directoratului

Responsabil cu activitatea de Rafinare și Produse Petrochimice

Tamas Mayer – Membru al Directoratului

Responsabil cu activitatea de Marketing

Gerald Kappes – Membru al Directoratului

Responsabil cu activitatea de Gaze, Energie și Doljchim

Siegfried Gugu – Membru al Directoratului

Responsabil cu activitatea de Servicii de Explorare și Producție

La sfârșitul anului 2007 doi membri ai Directoratului s-au retras din activitate:

DI. Werner Schinhan – fost Director General Executiv Adjunct, în perioada ianuarie 2005 – decembrie 2007, responsabil cu: Afaceri Corporative, Fuziuni și Achiziții, Relații cu Piața de Capital, Trezorerie și Management de Risc, Gaze Naturale, Energie și Doljchim

DI. Werner Ladwein – responsabil cu activitatea de Explorare și Producție, în perioada 15 ianuarie 2005 – 15 iunie 2007, și cu activitatea internațională de Explorare și Producție până la sfârșitul anului 2007

Viziune

Ne-am propus să devenim compania de țiței și gaze nr. 1 din Sud-Estul Europei, având rolul de centru operațional în activitatea de marketing a Grupului OMV în Sud-Estul Europei, și în activitatea de explorare și producție în România și regiunea Caspică.

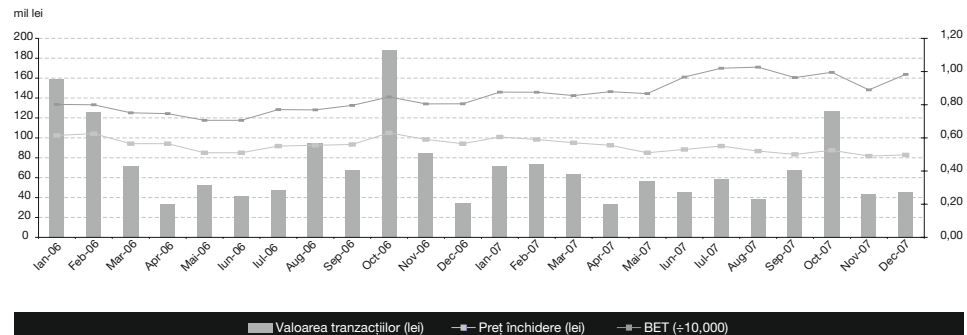
Obiective Petrom pentru 2010	
E&P	Stabilizarea și creșterea nivelului de producție în România
	Dezvoltarea în regiunea Caspică, Rusia și Marea Neagră
	Reducerea semnificativă a costurilor de producție în România
R&M	Creșterea ratei de înlocuire a rezervelor
	Extinderea capacității rafinării Petrobrazî la 6 mil tone/an și îmbunătățirea structurii costurilor în rafinare
	Reducerea continuă a consumului intern de combustibili
	Creșterea intervalului dintre revizii la 5 ani
	Menținerea vânzărilor medii pe stație peste 3 mil litri/an
	250 de stații PetromV operaționale până în 2010
	Reorganizarea activității de GPL și fuziunea cu Shell Gas
Gaze	Creșterea volumului de vânzări în România la peste 7 mld mc de gaze naturale și a cotei de piață până la cel puțin 35 %
	Să devină un operator principal și pe piața de gaze din țările vecine
	Dezvoltarea activității de depozitare și de comercializare a gazelor naturale
	Sprrijinirea alinierii pieței de gaze din România la piețele competitive mature din Europa
	Pregătirea pentru intrarea pe piața energiei în 2011, prin construcția centralei electrice Petrobrazî

	2004	2005	2006	2007
Număr de acțiuni	56.000.506.078	56.000.506.078	56.644.108.335	56.644.108.335
Capitalizarea bursieră, mil lei ¹	18.592	26.712	32.004	28.152
Capitalizarea bursieră, mil EUR ¹	4.721	7.264	9.077	8.056
Preț maxim, lei/acțiune	0,3430	0,5300	0,6550	0,6200
Preț minim, lei/acțiune	0,1400	0,2760	0,4410	0,4790
Preț la sfârșitul anului, lei/acțiune	0,3320	0,4770	0,5650	0,4970
Câștig/acțiune, lei/acțiune	-	0,0253	0,0405	0,0314
Dividend pe acțiune, lei	-	0,0130	0,0179	0,0191 ²
Randamentul dividendului ¹	-	2,4%	3,2%	3,8%
Rata de distribuire a profitului	-	52%	44%	61%

¹ Calculat pe baza prețului acțiunii în ultima zi de tranzacționare din anul respectiv

² Dividend propus

Evoluția cursului acțiunilor Petrom și a indicelui BET



Rate și indicatori principali	2004	2005	2006	2007
Creșterea veniturilor %(modificare anuală)	22	24	22	(7)
Marja EBIT, %	(7)	18	21	16
Marja EBITDA, %	1	26	28	25
ROFA, %	(11)	13	17	11
ROACE, %	(13)	22	21	16
ROE, %	(11)	14	20	14
Lichiditate curentă	4,9	3,2	2,8	1,9
Testul acid	3,9	2,6	2,2	1,1

Numărul angajaților Petrom

Activitate	2004	2005	2006	2007
E&P	26.473	22.598	18.604	16.520
Rafinare	7.414	6.492	4.893	4.001
Marketing	14.010	12.285	6.465	3.001
Doljchim	1.548	1.588	1.534	1.313
Corporativ	565	583	1.341	1.562
TOTAL	50.010	43.546	32.837	26.397

Număr de angajați la 31 decembrie

* În 2007, în numărul angajaților la nivel Corporativ sunt incluși și angajații Petrom Solution (939) și angajații la nivel central din segmentul de Gaze (18)

Indicatori financiari, mil lei	2004	2005	2006	2007
Active fixe	9.589	10.609	13.093	16.375
Active circulante	6.080	7.204	6.366	4.786
Datorii pe o perioadă mai lungă de un an	5.020	4.855	4.878	5.397
Datorii pe o perioadă mai scurtă de un an	1.257	2.231	2.258	2.580
Capital propriu	9.392	10.727	12.325	13.184

Rezultate financiare	2004	2005	2006	2007
Cifra de afaceri, mil lei	8.688	10.760	13.078	12.284
EBITDA, mil lei	114	2.775	3.596	3.111
EBIT, mil lei	(581)	1.884	2.777	1.965
Profit/(pierdere) net, mil lei	(974)	1.416	2.285	1.778
Flux de numerar din exploatare, mil lei	1.856	2.771	2.957	2.485
Investiții*, mil lei	1.303	1.117	2.937	3.820

*Investițiile includ creșterea participațiilor Petroim

Fluxurile de numerar în mil lei	2004	2005	2006	2007
Flux de numerar net din activități de operare incluzând modificări ale Capitalul Circulant	1.856	2.771	2.955	2.485
Flux de numerar din activitatea de investiții	(1.499)	(2.170)	(3.168)	(3.761)
Flux de numerar din activități de finanțare	3.361	(219)	(836)	(1.423)
Numerar și echivalent de numerar la sfârșitul anului	4.117	4.500	3.451	753

Investiții* pe segmente în mil lei	2004	2005	2006	2007
Explorare și Producție**	669,3	531	1.336	2.465
Rafinare și Marketing	625	585	1.298	1.004
Gaze	-	-	1	32
Doljchim	8,6	1,6	5,5	16
Corporativ	-	-	297	303
TOTAL	1.303	1.117	2.937	3.820

*Investițiile includ creșterea participațiilor Petroim

**Includ investițiile Corporative (în 2005)

Cifre cheie pe segment de activitate

Venituri pe segmente de activitate, mil lei	2004	2005	2006	2007
Explorare și Producție	6.158	7.137	7.370	7.429
Rafinare și Marketing	9.298	12.012	14.525	10.574
Gaze*	N/A	-	2.030	2.462
Produse chimice (Doljchim)	345	374	418	470
Eliminarea veniturilor inter-segment	(6.268)	(8.550)	(10.927)	(8.453)
TOTAL	9.533	10.973	13.416	12.485**

* veniturile din gaze au fost incluse în anii anteriori în veniturile din E&P. Raportarea lor separată a început din 2006.

**Total venituri în 2007 includ 3 mil lei aferente Sediu și altele

EBIT pe segmente de activitate, mil lei	2004	2005	2006	2007
Explorare și Producție	572	2.782	3.744	2.848
Rafinare și Marketing, inclusiv produse petrochimice	(1.153)*	(914)	(1.136)	(1.065)
Gaze**	-	-	118	123
Produse chimice (Doljchim)	-	17	51	59
TOTAL	(581)	1.884	2.777	1.965

* include Doljchim

** raportarea rezultatelor pe gaze a început din 2006, înainte fiind incluse în E&P

Indicatori de piață

	2004	2005	2006	2007
Prețul țiteiului Brent în USD/bbl	38,22	54,38	65,14	72,39
Prețul țiteiului Ural în USD/bbl	34,50	50,87	61,35	69,38
Rata de schimb EURO/LEI	4,05	3,62	3,53	3,34
Preț intern realizat la țitei în USD/bbl	31,97	49,43	55,65	63,00
Preț intern reglementat pentru gaze în USD/1000 mc	-	110	122	184
Cerere mondială de țitei în mil barili/zi	82,2	83,3	84,5	85,8
Producția mondială de țitei în mil barili/zi	83,1	84,1	85,3	85,5

Privire de ansamblu asupra activităților E&P

Segmentul de Explorare și Producție al Petrom se ocupă cu explorarea și identificarea zăcămintelor precum și cu extracția de țiței și gaze naturale în România și în alte țări din regiune (Rusia și Kazakhstan). Petrom este unicul producător de țiței și asigură jumătate din producția de gaze din România. În 2007, producția totală de țiței și gaze a companiei a atins nivelul de 72 mil bep. Țelul nostru este de a stabili și de a crește nivelul producției din zăcămintele mature pe care le avem în exploatare, prin intermediul unui program de investiții susținut și cuprinzător.

În **România** Petrom deține licențe de explorare pentru 17 locații onshore și 2 locații offshore, cu o suprafață totală de 60.000 km². În decursul acestui an, Petrom a încheiat contracte pentru trei noi zone de explorare.

În **Kazakhstan** producția medie din zăcămintele existente a crescut la 4.600 bep/zi (2006: 4.400 bep/zi), în ciuda faptului că zăcămintul Sinelnikovskoe a fost vândut. Au început lucrările de dezvoltare la zăcămintul Komsomolskoe, infrastructura a fost implementată și au fost executate lucrările pentru construcția instalațiilor și conductelor. Pentru două descoperiri în perimetrul de explorare Jusaly o fază de producție pilot a fost convenită cu autoritățile cazace.

În **Rusia** am obținut trei licențe noi de explorare, ajungând la nouă licențe în regiunea Saratov și două în regiunea Komi.

În 2007 Petrom a făcut progrese vizibile în stabilizarea producției de țiței. Am oprit declinul mediu natural de 7%, înregistrând un declin anual de 4% cu nivele stabile de producție începând din trimestrul II. Activitățile noastre de explorare au luat amploare și am făcut primele descoperiri în România de la introducerea noi tehnologii seismice 3D. Drept rezultat, rata de înlocuire a rezervelor în România a atins în 2007 un nivel de 38%.

Perspective 2008

Rezultatele eforturilor de modernizare sunt deja vizibile și ne așteptăm ca în 2008 volumul producției să crească. Vom continua programul de modernizare a sondelor și eforturile de a spori eficiența producției. Vom continua de asemenea să maximizăm nivelul producției din România prin intermediul unui program intensiv de forare combinat cu re-dezvoltarea a 50 zone principale, și vizăm continuarea succeselor înregistrate de programul de reorganizare a sondelor. La mijlocul lui 2008 preconizăm începerea operațiunilor la locația offshore nou descoperită Delta 4. Vom continua eforturile de a majora rata de înlocuire a rezervelor și de a accelera transformarea rezervelor probabile în rezerve dovedite prin intermediul tehnologiei seismice 3D.

În 2008, preocuparea majoră în E&P va fi reducerea costurilor de producție prin integrarea segmentului de servicii petroliere ale Petrom-service și inițierea unui program de reducere a costurilor. Integrarea segmentului nou achiziționat ne va permite să controlăm în mod direct procesul de modernizare al acestuia, pentru a putea spori calitatea și eficiența operațiunilor, în vederea creșterii producției și a susținerii reducerii costurilor de producție.

Explorare și Producție în cifre

Producție și date financiare	2004	2005	2006	2007
Producție totală (mil bep)	81,31	77,95	73,06	70,27
Producție de țiței și condensat (mil tone)	5,46	5,21	4,78	4,54
Producție gaze (mld mc)	6,44	6,19	5,92	5,75
Total venituri (mil lei)	6.158	7.137	9.399 ¹	7.429
din care: Vânzări inter-segment (mil lei)	4.206	5.379	7.272	6.962
Vânzări către terți (mil lei)	1.536	1.704	1.923	399
EBIT (mil lei)	572	2.782	3.744	2.848
EBITDA (mil lei)	1.071	3.414	4.334	3.556
Cheltuieli de explorare (mil lei) ²	50,7	150,6	140,9	230,0
Investiții (mil lei) ³	669,3	530,5	1.336	2.465

¹ 2006 cuprinde și veniturile din activitatea de Gaze

² în plus 9,3 mil lei în 2005 și 29,4 mil lei în 2006 au fost cheltuiți în explorare dar au fost capitalizați și incluși în investiții

³ nu sunt incluse investițiile în sondele fără rezultat deoarece sunt înregistrate în cheltuieli; includ investițiile corporative (în 2005).

Cifrele de mai sus se referă numai la Petrom SA, excluzând filialele din Kazakhstan.

Privire de ansamblu asupra activităților de R&M

Petrom este lider în România în rafinare și marketing, dispunând de o capacitate instalată în cele două rafinării, Petrobrazî și Arpechim, de 8 mil tone/an și operând împreună cu companiile afiliate 550 de stații de distribuție în România și alte 257 stații în țările vecine (Bulgaria, Republica Moldova și Serbia). Petrom este de asemenea furnizorul principal de combustibil pentru aviație, iar după achiziționarea Shell Gas România a devenit principalul jucător pe piața de GPL.

Capacitatea operațională la Petrobrazî este de 4,5 mil tone/an și la Arpechim de 3,5 mil tone/an.

În 2007 activitatea de rafinare a înregistrat primele efecte pozitive ale procesului de restructurare, datorită îmbunătățirii semnificative a performanței acestei activități. Rezultatele din 2007 au fost afectate de tendința de deteriorare a marjelor de rafinare la nivelul industriei, în special ca urmare a creșterii prețurilor materiei prime și a energiei.

În activitatea de Marketing nivelul anual al vanzarilor pe stație de distribuție a fost îmbunătățit semnificativ ajungând la 3,2 mil litri/an și a fost finalizat procesul de transferare a benzinărilor în sistemul full agency, un sistem nou care a înlocuit vechiul sistem COCO (deținută de companie, operată de companie) ca urmare a procesului de reorganizare început în 2005.

Perspective 2008

Eforturile de creștere a eficienței consumului energetic și de îmbunătățire a mixului de produse vor continua, în special în vederea reducerii ponderii producției de păcură. Alte beneficii vor fi obținute din îmbunătățirea serviciilor de mentenanță pe baza noilor contracte generale încheiate.

Urmărim punerea în practica a strategiei, având ca element central dezvoltarea în vederea procesării optime a țițeiului din producția internă, pentru producerea de combustibili de înaltă calitate destinați piețelor Europei de Sud-Est. Vom continua investițiile pentru a reconfigura și transforma rafinăria Petrobrazî într-o rafinărie de prim rang cu o capacitate de rafinare de 6 mil tone/an, cu o nouă instalație de hidrocracare (prima de acest fel din România).

Pentru Marketing, principalul nostru obiectiv va fi continuarea modernizării rețelei de stații de distribuție. Intenționăm să demolăm 45 de stații de distribuție vechi și 35 de depozite vechi.

Intenționăm, de asemenea, să consolidăm activitatea Petrom Aviation și să finalizăm integrarea activității recent achiziționate a Shell Gas România în activitatea GPL a Petrom.

Rafinare și Marketing în cifre

	2004	2005	2006	2007
Țiței procesat* (mii tone)	6.426	6.400	6.863	5.917
din care: Țiței importat (mii tone)	1.465	1.404	2.138	1.570
Arpechim* (mii tone)	2.993	3.290	3.437	2.798
Petrobrazî* (mii tone)	3.433	3.110	3.426	3.119
Gradul de utilizare a capacității din Rafinare	83%	80%	86%	74%
Vânzări (mii tone)	1.722	5.046	5.465	4.707
din care: Benzină	643	1.849	2.120	1.587
Motorină	909	1.581	1.794	1.835
Numărul de stații de distribuție operaționale în cadrul Grupului Petrom,	658	635	804	807
din care în România**	588	553	593	550
Total venituri*** (mil lei)	7.300	8.914	10.923	10.574
din care vânzări terți (mil lei)	7.152	8.752	10.792	9.566
EBIT*** (mil lei)	(1.153)	(914)	(1.136)	(1.065)
EBITDA*** (mil lei)	(957)	(662)	(914)	(736)
Investiții*** (mil lei)	634	585	1.298	1.004

* cifra reprezentând țițeiul procesat include condensat și lichide asociate gazului natural

** numărul de benzinării raportate în Raportul Anual 2004 a inclus și stațiile de distribuție neoperaționale (24 în 2004); include stațiile companiilor afiliate

*** rezultatele financiare (venituri, EBIT, EBITDA) și investițiile pentru 2004 includ de asemenea Doljchim

Producția

Produse petroliere, mii tone	2004*	2005*	2006	2007
Benzină	2.286	2.308	2.094	1.570
Motorină	1.860	1.617	1.794	1.726
Kerosen	131	132	192	187
Păcură	1.143	1.124	753	737
GPL total	151	200	305	248
Bitumen	127	139	166	129
Cocs de petrol	159	153	196	176

* producția pentru 2004-2005 include transferurile interne de produse petroliere

Privire de ansamblu asupra activităților de Gaze

Petrom are un rol important pe piața românească a gazelor. În 2007, a fost înființată o activitate eficientă de distribuție în cadrul segmentului Gaze. Mica rețea de distribuție de gaze naturale a fost transferată unei noi companii afiliate, deținută în întregime de Petrom – Petrom Distribuție Gaze srl – realizându-se astfel alinierea la reglementările Uniunii Europene de separare a activităților.

Divizia de Gaze a Petrom SA, înființată în 2006, s-a integrat cu succes pe piața de gaze din România. Împreună cu compania afiliată Petrom Gas SRL, deținută integral de Petrom, Divizia de Gaze furnizează gaze naturale tuturor segmentelor de piață din România.

În vederea sporirii valorii gazelor naturale, conducerea companiei a hotărât extinderea lanțului valoric prin dezvoltarea activității în domeniul energiei. Petrom urmărește să beneficieze de conjunctura favorabilă determinată de liberalizarea pieței de energie și să intre pe piața de generare a energiei prin construirea la Petrobrazi a unei centrale electrice de 860 MW, ce va funcționa pe bază de gaze naturale. Centrala a fost proiectată astfel încât Petrom să intre pe piața de energie ca un producător de talie medie și în același timp să furnizeze electricitate și abur consumatorilor săi captivi. Centrala este prevăzută să furnizeze electricitate rețelei naționale până la sfârșitul anului 2011.

Perspective 2008

În 2008, prioritatea va fi construirea centralei electrice de 860 MW alimentate cu gaze naturale. În acest context, Petrom va trebui să atingă o serie de jaloane importante pentru respectarea graficului stabilit: finalizarea licitației, semnarea contractului pentru realizarea proiectului la cheie, semnarea contractului pentru desemnarea echipei de supraveghere a beneficiarului și a contractului de service pe termen lung cu contractorii EPC (Engineering, Procurement, Commissioning).

Alte două obiective foarte importante care vor trebui atinse în 2008 sunt începerea lucrărilor la linia electrică aeriană de conectare a centralei la rețeaua națională de electricitate și începerea lucrărilor de construcție propriu-zisă a centralei.

Gaze în cifre

	2005	2006	2007
Vânzări consolidate de gaze ¹ , mil mc	5.612	5.242	5.546
din care Petrom SA	5.321	4.863	5.156
EBIT (mil lei) ²	-	117	123
Investiții (mil lei) ²	-	1	32
Prețul intern la gaze reglementat pentru producători (lei/1.000 mc)	321	342	448
Prețul intern la gaze reglementat pentru producători (USD/1.000 mc)	110	122	184
Prețul gazelor din import (USD/1.000 mc)	205	297	293

¹ Vânzările consolidate de gaze includ vânzările Petrom SA, Petrom Gas SRL și Petrom Distribuție Gaze precum și transferul intern

² Rezultatele activității de Gaze au fost raportate în E&P în 2005, și separat începând din 2006.

Istoricul cotării la bursă și al privatizării Petrom

2001: Petrom este listată la Bursa de Valori București. Prima dată de tranzacționare a acțiunilor Petrom a fost 3 septembrie iar prețul de închidere din ziua respectivă a fost de 0,0720 lei.

2004: Pe 23 iulie 2004 MEC și OMV au semnat Contractul de Privatizare prin care OMV achiziționa 51% dintre acțiunile Petrom, printr-o combinație de cumpărare directă a 33,34% dintre acțiuni (669 mil euro) și o creștere simultană de capital în Petrom (831 mil euro). La 7 decembrie OMV a plătit 1,5 mld euro pentru 51% din capitalul social al Petrom și pe 14 decembrie a avut loc finalizarea privatizării. Prin urmare, OMV a devenit acționar majoritar al Petrom iar capitalul social la 31 decembrie a crescut la 56.000.506.078 mii lei, cu o valoare nominală de 1.000 lei pe acțiune. BERD a convertit 73 mil USD din Contractul de Împrumut încheiat cu Petrom în 2002, în cota de 2,03% din capitalul social al Companiei.

2005: În 22 noiembrie 2005, Adunarea Generală a Acționarilor a aprobat majorarea capitalului social, acordând acționarilor existenți dreptul de a subscrie noi acțiuni, cu valoarea nominală de 0,1 lei, pentru a-și păstra deținerea în companie. Ministerul Economiei și Comerțului (MEC) a primit 266.977.088 acțiuni, reprezentând valoarea terenurilor pentru care compania a obținut titlurile de proprietate în perioada 16 decembrie 2004 - 10 octombrie 2005. Perioada de tranzacționare a drepturilor de preferință a început pe 14 decembrie 2005 și s-a încheiat la 23 decembrie 2005. În decursul acestei perioade, aproape 198 mil drepturi de preferință Petrom au fost tranzacționate la Bursa de Valori București, volumul zilnic fiind între 12 și 58 mil de drepturi. Prețul a fluctuat între 0,0040 lei și 0,0046 lei.

În timpul perioadei de subscriere (9 ianuarie - 9 februarie 2006), OMV a subscris 334.209.314 acțiuni, Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD) a subscris 13.275.740 acțiuni și 3.924 de acționari, persoane fizice și juridice, au subscris 29.140.115 acțiuni. În același an, pe 15 Martie, indexul ROTX a fost lansat la Bursa de Valori din Viena. Indexul reflectă în timp real mișcarea acțiunilor celor mai lichide șapte companii tranzacționate la Bursa de Valori București, ponderea Petrom în cadrul indexului reprezentând 24%.

2006: În 27 februarie 2006, la cererea societății Fondul Proprietatea SA, au fost transferate 5.600.050.608 acțiuni Petrom din contul Ministerului Economiei și Comerțului în contul Fondului Proprietatea. Fondul Proprietatea este un fond creat de Statul Roman pentru a despăgubi persoanele expropriate abuziv în urma naționalizărilor din perioada regimului comunist. În urma transferului de acțiuni și a majorării capitalului social, Ministerul Economiei și Comerțului deține 17.481.773.996 acțiuni reprezentând 30,862% din capitalul social iar Fondul Proprietatea deține 5.600.050.608 acțiuni, reprezentând 9,887% din capitalul social. La sfârșitul anului 2006, acționarul semnificativ al Petrom este OMV, care deține 51,01% din capitalul social, urmat de Ministerul Economiei și Comerțului cu 30,87% din capitalul social. Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD) este acționar minoritar (2,02%). Restul de 6,21% se tranzacționează liber la Bursa de Valori București, fiind deținut de aproximativ 500.000 de investitori instituționali și privați, atât din România cât și din străinătate.

2007: Începând cu 26 februarie, Ministerul Economiei și Comerțului a fost înlocuit de AVAS ca reprezentant al statului roman în acționariatul Petrom.

Istoricul cotării la bursă și al privatizării Petrom

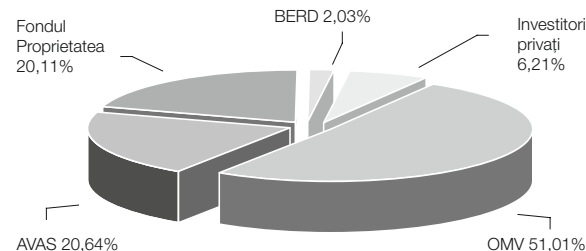
În conformitate cu prevederile Hotărârii de Guvern nr. 101/2006, Depozitarul Central SA a realizat pe 26 februarie 2007 transferul acțiunilor Petrom din proprietatea Ministerului Economiei și Comerțului în proprietatea Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului (AVAS).

Ulterior transferului, AVAS deține un număr de 17.481.773.996 acțiuni reprezentând 30,862% din capitalul social al Petrom.

Depozitarul Central a transferat pe data de 11 iulie 2007, în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 81/2007, un număr de 5.791.079.578 acțiuni, reprezentând 10,223% din capitalul social al Petrom din proprietatea AVAS, în contul S.C. Fondul Proprietatea SA.

Ulterior transferului, AVAS deține 11.690.694.418 acțiuni reprezentând 20,64% din capitalul social al Petrom și S.C. Fondul Proprietatea SA deține 11.391.130.186 acțiuni, reprezentând 20,11% din capitalul social.

Structura acționariatului



AGA	Adunarea Generală a Acționarilor
bep	Barili echivalent petrol
BVB	Bursa de Valori București
EBIT	Earnings Before Interest and Taxes/ Profit înainte de plata dobânzilor și impozitelor
EBITDA	Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization/ Profit înainte de plata dobânzilor, impozitelor, deprecierii și amortizării
GPL	Gaz Petrolier Lichefiat
HSE	Health, Safety, Security and Environment (Sănătate, Siguranță, Securitate și Mediu)
Lichiditate curentă	Active circulante / Datorii curente
mc	Metri cubi
mil	milion
mld	miliard
NOPAT	Net Operating Profit After Taxes/ Profitul net din exploatare după impozitare
RAS	Standarde Românești de Contabilitate
ROACE	Return On Average Capital Employed / Rentabilitatea Medie a Capitalului Angajat = NOPAT / Capitalul mediu angajat
ROE	Return On Equity / Rentabilitatea capitalului propriu = Profit net / Capitalul propriu mediu
ROFA	Return On Fixed Assets / Rentabilitatea activelor fixe = NOPAT / Active fixe medii
RON, lei	Lei noi
t	tone
Testul acid	(Active circulante - Stocuri) / Datorii curente

Calendar financiar	Data
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-decembrie și T4 2007 ^{1, 2}	26 februarie 2008
Publicarea Raportului Anual 2007	22 aprilie 2008
Adunarea Generală a Acționarilor	22 aprilie 2008
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-martie 2008	7 mai 2008
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-iunie și T2 2008	6 august 2008
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-septembrie și T3 2008	6 noiembrie 2008

¹ conform Stadardelor de Contabilitate Românești

² aprobate de către Directorat și trimise spre aprobare AGA

Sorana Baci

Dezvoltare Corporativă și Relația cu Investitorii

Calea Dorobanților nr. 239, București

Tel: +40 (0) 372 868 930; Fax: +40 (0) 372 868 544

E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com

Toate informațiile importante și știrile pentru acționari și analiști vizând activitatea companiei sunt afișate pe site-ul www.petrom.com, secțiunea Relația cu Investitorii.

Rapoarte prin poștă

Pentru obținerea rapoartelor anuale și trimestriale în română și engleză, vă rugăm să trimiteți un e-mail la investor.relations.petrom@petrom.com sau să folosiți serviciul pentru comenzi de pe site-ul www.petrom.com.

Simboluri acțiuni Petrom	
ISIN	SNPPACNOR9
Bursa de Valori București	SNP
Bloomberg	SNP RO
Reuters	SNPP.BX

28.02. Petrom dezvoltă cel mai mare proiect de reabilitare ecologică din România “Verde la puterea Petrom”

06.03. Prezentarea rezultatelor pentru Ianuarie-Decembrie și T4 2006

04.04. Petrom a semnat contractul de construcție pentru Petrom City, cu compania Alpine SA

11.04. Petrom a semnat un contract de furnizare de biodiesel cu compania Prio Biocombustibil

18.04. Petrom vinde participația sa în Ozyurk Munai LLP, din Kazakhstan

08.05. Petrom decide să își exercite dreptul de preempțiune privind achiziționarea a 55% din acțiunile Shell Gas România și a 60% din acțiunile Trans Gas Services

14.05. Petrom anunță prima descoperire în România, pe baza aplicării de tehnologii moderne de explorare - sonda 570 Torcești

16.05. Prezentarea rezultatelor pentru Ianuarie-Martie 2007

28.05. Petrom a început procedura de închidere temporară a rafinării Arpechim

01.06. Oprirea temporară a rafinării Arpechim în condiții maxime de siguranță

14.06. Petrom înființează o nouă companie petrochimică, Petrochemicals Argeș

18.06. Consiliul de Supraveghere al Petrom aprobă proiectul de construire la Petrobrazii a unei centrale electrice pe bază de gaze, cu o capacitate de circa 860 MW

19.06. Petrom lansează proiectul “Parcurile viitorului”

19.07. SC Fondul Proprietatea SA își mărește participația în capitalul social al Petrom

07.08. Măsura de suspendare a autorizației integrate de mediu a rafinării Arpechim a fost ridicată

16.08. Prezentarea rezultatelor pentru Ianuarie-Iunie și T2 2007

06.09. Petrom anunță noi descoperiri de zăcăminte : “Delta 4” (țiței), “Mamu 4320” (gaze și condensat), “900 Ochiuri” (țiței), “Abramut” (țiței și gaze) and “7 W Predești” (gaze)

07.09. Petrom s-a alăturat celui mai mare proiect umanitar de construcție din România: Eurohabitat 2007

18.09. Petrom achiziționează activitatea de servicii petroliere a Petromservice

24.09. Petrom înființează o nouă companie, Petrom Distribuție Gaze SRL

01.10. Înalta Curte de Casație și Justiție respinge irevocabil apelul dlui Dan Paul în dosarul nr. 47958/3/2005 privind cererea de anulare a Hotărârilor nr. 2, 3 și 4 ale AGEA Petrom, din 22 noiembrie 2005

03.10. Petrom înființează o nouă Divizie de Energie ce devine operațională cu data de 1 Octombrie

16.10. Petrom lansează o nouă gamă de uleiuri de motor, Petrom Motor Oil

14.11. Petrom a început construcția depozitului de carburanți Jilava - București

15.11. Prezentarea rezultatelor pentru Ianuarie-Septembrie și T3 2007

10.12. Toate stațiile de distribuție Petrom în România operează în sistemul full agency

19.12. Petrom a construit 100 benzinarii premium în România începând din anul 2005, când prima stație de acest tip a fost deschisă în București

PETROM SA

Calea Dorobanților 239, sector 1

010567 București, România

Telefon: +40 (0) 372 868 930

Fax: +40 (0) 372 868 544

www.petrom.com