

RAPORT ANUAL 2004

**CONFORM REGULAMENTULUI C.N.V.M. NR.2/1996,
PENTRU EXERCIȚIUL FINANCIAR 2004**

Societatea Comercială ROMPETROL RAFINARE S.A.

Sediul social : Constanța , Drumul Județean 226, Km. 23, județul Constanța

Nr. telefon : 0241/506 100 , **Fax :** 0241/506 930

Număr de ordine în Registrului Comerțului : J 13/534/1991

Codul Unic de Înregistrare: 1860712

Clasa, tipul, numărul și principalele caracteristici ale valorilor mobiliare
emise de societatea comercială Rompetrol Rafinare S.A.:

Tip: Acțiuni comune nominative dematerializate

Număr total: 17.463.507.667 acțiuni dematerializate (la data de
31.12.2004)

Valoarea nominală: 1.000 lei

Piața organizată pe care se tranzacționează în prezent valori mobiliare:
BURSA DE VALORI BUCURESTI

C U P R I N S

1.ACTIVITATEA SOCIETĂȚII COMERCIALE	3
2.ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII COMERCIALE	21
3.PIAȚA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATEA COMERCIALĂ	27
4.CONDUCEREA SOCIETĂȚII COMERCIALE.....	30
5.SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ.....	34
6.ANEXE.....	36

1. ACTIVITATEA SOCIETĂȚII COMERCIALE

1.1. a) Descrieți activitatea desfășurată sau care urmează a se desfășura de către societatea comercială.

În conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al societății Rompetrol Rafinare (în continuare "Societatea"), domeniul principal de activitate îl constituie prelucrarea țițeiului (cod CAEN 23), iar obiectul principal de activitate este reprezentat de fabricarea produselor rezultate din țiței (cod CAEN 2320).

Obiectul principal de activitate al Societății este completat cu obiecte de activitate secundare detaliate în Actul Constitutiv al Societății, completat ulterior, iar dintre acestea enumerăm obiectele de activitate desfășurate efectiv de Societate pentru care s-au obținut autorizații conform reglementărilor legale în vigoare:

- 2411 - fabricarea gazului industrial;
- 2414 - fabricarea de produse chimice organice de bază;
- 2416 - fabricarea materialelor plastice în forme primare;
- 2521 - fabricarea plăcilor, foliilor, tuburilor, profilelor din material plastic;
- 2522 - fabricarea ambalajelor din material plastic;
- 2523 - fabricarea articolelor din material plastic pentru construcții (țevă pp);
- 2524 - fabricarea altor produse din material plastic;
- 3710 - recuperarea deșeurilor și resturilor metalice reciclabile;
- 3720 - recuperarea deșeurilor și resturilor nemetalice reciclabile;
- 5157 - comerț cu ridicata cu deșeuri și resturi;
- 7430- activități de testări și analize tehnice: psihologice, activități metrologice, diagnosticare și consultanță pentru instalații mecanice, electrice și de automatizări, asistență tehnică pentru specificare, avizare și evaluare importuri, control nedistructiv, studii de coroziune, verificări și reglări supape de siguranță, asistență tehnică la porniri instalații în țară și în străinătate și altele;
- activități de testări și analize tehnice: analize laborator protecția mediului – aer, aparate – analize laborator toxicologie, inspecții și verificări măști de protecție și aparate respiratorii pentru medii de lucru nocive, servicii de inspecții tehnice (ca utilizarea de tehnici nucleare, examinări nedistructive, încercări mecanice, analize chimice și metalografice ale metalelor, inspecții și verificări ale instalațiilor mecanice sub presiune și de ridicat, asistență tehnică și consultanță pentru aceste activități).
- 6311 - manipulări;
- 6312 - depozitări;
- 6030 - transport prin conducte.
- 7110 - închirierea autoturismelor și utilităților de capacitate mică;

- 7121 – închirierea altor mijloace de transport terestru;
 - 7122 - închirierea mijloacelor de transport pe apă;
 - 7131 - închirierea mașinilor și echipamentelor agricole;
 - 7132 – închirierea mașinilor și echipamentelor pentru construcții, fără personal de deservire aferent;
 - 7134-închirierea altor mașini și echipamente;
 - 7020 - închirierea și subînchirierea bunurilor imobiliare proprii sau închiriate;
 - 4030- producția și distribuția energiei termice și a apei calde;
 - 4100- captarea, tratarea și distribuția apei;
 - 9001- colectarea și tratarea apelor uzate;
 - 9002- colectarea și tratarea altor reziduuri;
 - 9003- salubritate, depoluare și activități similare;
- Alte activități sunt stabilite și detaliate prin Actul Constitutiv al Societății

Rafinaria Petromidia prelucrează țiței sulfuros, de import, și alte produse preluate de la alte rafinării: benzină naftă, păcură, distilat de vid, MTBE. Benzina naftă este prelucrată în cadrul instalației Hidrofinare benzină, păcura în cadrul instalației Cocsare, distilatul de vid în cadrul Cracării catalitice iar MTBE la Amestec în linie.

Activitatea de producție a Societății, desfășurată pe parcursul anului 2004, s-a concentrat, în principal, pe următoarele obiective:

- Funcționarea instalațiilor în vederea asigurării gamei sortimentale solicitate de cerințele pieții, conform normelor europene;
- Îmbunătățirea controlului asupra proceselor de producție (conducerea automatizată și informatizată a proceselor tehnologice prin Centrul de Comandă și Control);
- Diversificarea gamei sortimentale (producerea și comercializarea benzinei și motorinei Euro 4);
- Asigurarea programelor de reparații și fiabilizări în scopul creșterii performanțelor instalațiilor și menținerii siguranței în funcționare;
- Realizarea programelor de investiții și modernizări;
- Îmbunătățirea măsurilor de protecție a mediului și de siguranță a personalului;
- Valorificarea la maxim a capacităților proprii de producție și stocare, prin achiziționarea și de alte materii prime în afară de țiței (naftă, păcură, distilat de vid, etc.).

În anul 2004 s-au prelucrat 3.302.448 tone, din care 3.172.479 tone țiței și 129.969 tone alte materii prime.

b) Precizați când a fost inițial înființată societatea comercială.

- 7121 – închirierea altor mijloace de transport terestru;
 - 7122 - închirierea mijloacelor de transport pe apă;
 - 7131 - închirierea mașinilor și echipamentelor agricole;
 - 7132 – închirierea mașinilor și echipamentelor pentru construcții, fără personal de deservire aferent;
 - 7134-închirierea altor mașini și echipamente;
 - 7020 - închirierea și subînchirierea bunurilor imobiliare proprii sau închiriate;
 - 4030- producția și distribuția energiei termice și a apei calde;
 - 4100- captarea, tratarea și distribuția apei;
 - 9001- colectarea și tratarea apelor uzate;
 - 9002- colectarea și tratarea altor reziduuri;
 - 9003- salubritate, depoluare și activități similare;
- Alte activități sunt stabilite și detaliate prin Actul Constitutiv al Societății

Rafinaria Petromidia prelucrează țiței sulfuros, de import, și alte produse preluate de la alte rafinării: benzină naftă, păcură, distilat de vid, MTBE. Benzina naftă este prelucrată în cadrul instalației Hidrofinare benzină, păcura în cadrul instalației Cocsare, distilatul de vid în cadrul Cracării catalitice iar MTBE la Amestec în linie.

Activitatea de producție a Societății, desfășurată pe parcursul anului 2004, s-a concentrat, în principal, pe următoarele obiective:

- Funcționarea instalațiilor în vederea asigurării gamei sortimentale solicitate de cerințele pieții, conform normelor europene;
- Îmbunătățirea controlului asupra proceselor de producție (conducerea automatizată și informatizată a proceselor tehnologice prin Centrul de Comandă și Control);
- Diversificarea gamei sortimentale (producerea și comercializarea benzinei și motorinei Euro 4);
- Asigurarea programelor de reparații și fiabilizări în scopul creșterii performanțelor instalațiilor și menținerii siguranței în funcționare;
- Realizarea programelor de investiții și modernizări;
- Îmbunătățirea măsurilor de protecție a mediului și de siguranță a personalului;
- Valorificarea la maxim a capacităților proprii de producție și stocare, prin achiziționarea și de alte materii prime în afară de țiței (naftă, păcură, distilat de vid, etc.).

În anul 2004 s-au prelucrat 3.302.448 tone, din care 3.172.479 tone țiței și 129.969 tone alte materii prime.

b) Precizați când a fost inițial înființată societatea comercială.

Complexul Petrochimic Midia Năvodari (prima denumire a societății comerciale ROMPETROL RAFINARE S.A.) a făcut parte din marile centre de prelucrare a țițeiului apărute în perioada de după 1975.

Complexul Petrochimic Midia Năvodari a fost proiectat în perioada 1975 – 1977, pe baza tehnologiilor românești, de rafinare și pe baza unor licențe străine.

Anul 1991 a însemnat pentru Combinatul Petrochimic Midia transformarea în societate comercială pe acțiuni, fiind preluat integral patrimoniul fostei unități. Noua societate, purtând denumirea de S.C. PETROMIDIA S.A., a fost constituită în temeiul Hotărârii Guvernului nr.1176/1990, emisă în baza Legii nr. 15/1990 privind reorganizarea unităților economice de stat ca regii autonome și societăți comerciale.

În februarie 2001, prin retragerea din Societate a Fondului Proprietății de Stat ca urmare a vânzării tuturor acțiunilor, The Rompetrol Group N.V. (fostă The Rompetrol Group B.V.), Rotterdam, Olanda devine principalul acționar al Societății.

În baza Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 26.02.2001, a Actului Adițional nr. 21 la Actul Constitutiv al Societății, având încheierea de dată certă 611/15.03.2001, precum și a Certificatului de înscriere de mențiuni nr. 50701 din 21.03.2001 de la Oficiul Registrului Comerțului Constanța, s-a modificat denumirea societății din "**S.C. PETROMIDIA S.A.**" în "**S.C. ROMPETROL RAFINARE-COMPLEXUL PETROMIDIA S.A.**"

În anul 2003, prin rezoluția nr. 50640 din 18 martie 2003 a Directorului Oficiului Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța, având la bază Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 20.02.2003 și Actul Adițional cu încheierea de dată certă nr. 1219/13.03.2003, Societatea își modifică numele în "**S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**".

Societatea este înregistrată la Registrul Comerțului Constanța cu nr. J13/534/1991, și are cod unic de înregistrare 1860712.

c) Descrieți orice fuziune sau reorganizare semnificativă a societății comerciale, a filialelor sale sau a societăților controlate, în timpul exercițiului financiar.

În cursul anului 2004, Societatea nu a participat la nici o fuziune.

- În ședința Consiliului de Administrație din data de 29.03.2004 s-a aprobat înființarea de către Societatea a unui punct de lucru în localitatea Almăj, Km. 241, jud. Dolj. Domeniul principal de activitate al punctului de lucru îl constituie comerțul cu ridicata și servicii de intermediere în comerțul cu ridicata (cu excepția comerțului cu autovehicule și motocicletele) – cod CAEN

51, iar obiectul principal de activitate îl constituie comerțul cu ridicata al combustibililor solizi, lichizi și gazoși și al produselor derivate – cod 5151.

În decursul exercițiului financiar 2004, în cadrul Societății au avut loc o serie de modificări organizatorice:

- Externalizarea din cadrul direcției Procese și Inginerie către Rompetrol Rominserv S.A. a activității REBIS, cu personalul aferent, începând cu data de 01.01.2004;
- Reorganizarea Biroului Mijloace Fixe din cadrul Direcției Financiare, începând cu data de 5.03.2004;
- Conservarea activității cazanelor Garioni și încetarea raporturilor de munca a personalului aferent acestei activități conform art.65.1 din Codul Muncii, începând cu data de 22.06.2004;
- Externalizarea activității laboratoarelor cu personalul aferent, din cadrul societății începând cu data de 05.07.2004 și anume: Serviciul Control Fabricație Expediție Produse Rafinarie, Laborator Protecția Mediului-Direcția QHSE, Laborator Încercări Materiale-Direcția Control Instalații;
- Reorganizarea secției Termo-Hidro prin transformarea instalației Depozite Acizi și Baze în formația Depozite Acizi și Baze, începând cu data de 2.11.2004;
- Reorganizarea Uzinei Rafinarie prin împărțirea în două sectoare AFPE și Producție, începând cu data de 23.11.2004;

În anul de raportat, S.C. Rompetrol Rafinare S.A. deținea poziție de control în următoarele societăți:

I) în mod direct:

- S.C. ROMPETROL LOGISTICS S.A.
- S.C. ROMPETROL PETROCHEMICALS S.R.L.;
- S.C. ROM OIL S.A.;
- S.C. ROMPETROL QUALITY CONTROL S.R.L.

II) în mod indirect:

- S.C. GLOBAL SECURITY SISTEM S.A.;
- S.C. ROMPETROL INDUSTRIAL PARKS S.A.;

În cursul anului 2004 S.C. ROMPETROL LOGISTICS S.A. și-a extins aria activității în domeniul feroviar. Societatea deținând licență de transport feroviar și autorizație de

operator de manevră feroviară, a îndeplinit condițiile impuse de reglementările legale în vigoare (Ordinul nr.691/2004 modificat de Ordinul 415/2005) pentru obținerea autorizației de gestionar de infrastructură feroviară neinteroperabilă.

Ca deținător al acestei din urma autorizații , societatea a câștigat licitația organizată de Compania Națională de Căi Ferate CFR S.A., în urma căreia a perfectat contracte de închiriere pentru mai multe secții de circulație, după cum urmează:

- secția de circulație Dorobanțu-Năvodari - contract de închiriere RPL 04-07-190/15.07.2004;
- sectia de circulație Năvodari P1 Capul Midia - contract de închiriere RPL 04-07-191/15.07.2004;
- secția de circulație P1 Capul Midia - Capul Midia- contract de închiriere RPL 04-07-192/15.07.2004;
- secția de circulație P1 Capul Midia - Sitorman- contract de închiriere RPL 04-07-193/15.07.2004;
- secția de circulație Dorobanțu - Romcim- contract de închiriere RPL 04-07-194/15.07.2004;

Secțiile de circulație menționate anterior, au fost declarate ca puncte de lucru ale societatii.

După câștigarea licitației, anterior atribuirii dreptului de folosință asupra bunurilor din aceste secții de circulație, destinate desfășurării transportului feroviar, ROMPETROL LOGISTICS și-a extins structura departamentală pentru îndeplinirea obligațiilor asumate prin aceste contracte, perfectate pe o durată de 5 ani.

În cadrul S.C. Rompetrol Petrochemicals S.R.L., în cursul anului 2004, au intervenit următoarele modificari organizatorice:

- Cu 01.01.2004 se înființează în cadrul secției Piroliză instalația Conservare OED DMT;
- Cu 01.02.2004 se înființează în cadrul direcției Comerciale serviciul Vânzări Marketing;
- Cu 06.05.2004 în cadrul secției Piroliză se înființează Instalația Conservare Piroliză OEG DMT prin unirea instalației Conservare Piroliză și Conservare OEG DMT.
- Cu 01.06.2004 se schimbă denumirea Instalației Conservare Piroliză OEG DMT în Instalație Utilități Conservare.

d) Descrieți achizițiile sau înstrăinările de active.

În anul 2004 au fost efectuate noi lucrări de investiții, dar s-a continuat și finalizarea investițiilor rămase neterminate din anii precedenți. Au crescut activele societății și prin achiziția de acțiuni de la Rompetrol Financial Group S.R.L. în valoare de 112.644.989 USD, în urma căreia S.C. Rompetrol Rafinare S.A. a devenit acționar majoritar la S.C. Downstream S.A.

e) Descrieți principalele schimbări intervenite în planul de afaceri al societății comerciale.

În anul 2004 cifra de afaceri netă a companiei s-a realizat în proporție de 96% față de buget. În ceea ce privește marja brută din vânzări, s-a înregistrat o creștere cu 21% față de planul de afaceri ca urmare a liberalizării prețurilor de vânzare. Indicatorii EBIT și EBITDA au înregistrat de asemenea o evoluție pozitivă (+35%, respectiv +23%) datorită creșterii marjei brute din vânzări, dar și a reducerii cheltuielilor de desfacere și general-administrative. Rezultatul net pozitiv pentru exercițiul financiar al anului 2004 a fost influențat în principal de înregistrarea unui rezultat operațional mai bun decât cel prevăzut în planul de afaceri.

1.2. a) Descrieți principalele produse realizate sau servicii prestate.

Gama de produse realizate în S.C. Rompetrol Rafinare S.A. cuprinde:

I) Combustibili lichizi

i) Benzine

- Benzină Euro Standard fără plumb
- Benzină Premium E Plus
- Benzină Euro Super 98 fără plumb
- Benzină Europlus fără plumb
- Benzină naturală tip 92
- Benzină Naftă
- Rafinat

ii) Motorine

- Motorină Super Euro 3
- Motorină Super Euro 4
- Motorină Euro LD Diesel
- Calor Extra 1
- Slurry

iii) Petroluri

- Petrol reactor Jet A1
- Solvent greu

iv) CLU

- Calor Economic 3
- CLU

v) Păcură

- Păcură

II) Gaze petroliere lichefiate

- GPL
- Combustibil auto GPL
- GPL consum casnic pentru butelii
- Propan combustibil
- Propan chimizare
- Propan Butan comercial
- Normal-butan
- Frație C5-C6

III) Produse petroliere solide

- Cocs de petrol sulfuros
- Cocs de petrol sortat pentru uz casnic
- Sulf de petrol

Uzina Utilități este formată din Secția Termo-Hidro și Secția Electrică.

Secția Termo-Hidro are în componență 4 instalații: Instalația Azot-Oxigen și Aer Comprimat, Instalația Rețele Utilități, Instalația Gospodării Ape și Instalația Tratare Ape.

Produsele realizate în cadrul instalației Azot-Oxigen și Aer Comprimat au fost:

- azot gaz, puritate 0-5 ppm;
- azot lichid, puritate 99,9%;
- oxigen gaz, puritate 99,7%;
- oxigen lichid, puritate 99,7%;
- azot gaz la 150 bar;
- oxigen gaz la 150 bar;
- aer comprimat instrumental;
- aer comprimat tehnic.

Instalația Rețele Utilități este prestatoare de servicii, respectiv distribuție utilități la parametri optimi, prin sistemul de conducte pe care îl deține. Aceste utilități sunt: abur de 5 at, abur de 15 at, abur de 35 at, apa demineralizată, azot gaz, oxigen gaz, aer tehnic, aer instrumental, gaze naturale și combustibile, condens, apa potabilă, ape de dren și ape meteorice.

Instalația Gospodării Ape vehiculează și condiționează apa de răcire.

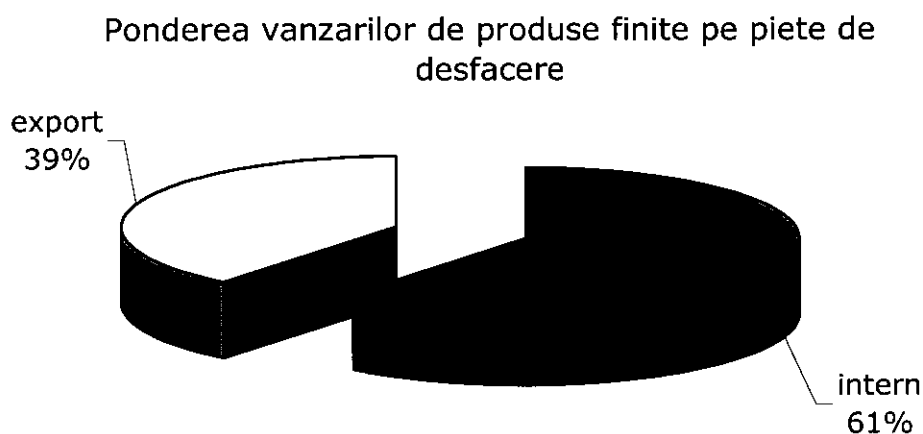
Sunt considerate produse realizate în cadrul instalației Tratare Ape: apa filtrată și apa de incendiu.

Secția Electrică a achiziționat energie electrică (345.469Mwh) pe care a distribuit-o instalațiilor din S.C. Rompetrol Rafinare S.A. (272.604Mwh), firmelor din Grupul Rompetrol (47.043 Mwh) -S.C. Rompetrol Petrochemicals S.R.L., S.C. Rompetrol Rominserv S.A., S.C. Rompetrol Logistics S.A., S.C. Rompetrol Downstream S.A., S.C. Ecomaster Servicii Ecologice S.A. - și micilor consumatori (25.821Mwh).

b) Descrieți principalele piețe de desfacere pentru fiecare produs sau serviciu și metodele de distribuție.

În perioada analizată, Societatea a activat pe două mari piețe: internă și externă. Din cantitatea totală de produse vândute în anul 2004, vânzările pe piața internă au însemnat circa 61%, diferența de 39% având ca destinație piața externă.

În ceea ce privește structura pe piețe de desfacere, dacă în anii anteriori raportul dintre export și piața internă era favorabil celui dintâi, în 2004, vânzările pe piața internă au fost superioare celor de pe piața externă.



Pe grupe de produse, ponderea pe piața internă din total cantități vândute a fost după cum urmează:

Benzine	= 44%
Motorine	= 57%
GPL	= 73%
Cocs de petrol	= 92%

Destinații piața externă:

Cea mai mare parte a volumului de produse exportate a avut ca destinație finală piața europeană regională. Detaliat pe țări, situația s-a prezentat astfel:

Benzine - Turcia, Georgia, Bulgaria, Grecia, Moldova

Motorine - Italia, Bulgaria, Croația, Grecia, Slovenia, Spania, Moldova, Albania

GPL - Bulgaria

CLU - Bulgaria

Distribuirea produselor s-a făcut după cum urmează:

- Pe piața internă, în mod direct sau prin punctele de lucru situate în toate regiunile țării (Arad, Șimleul Silvaniei, Vatra Dornei, Mogoșoaia, Zărnești - Brașov, Almăj - jud. Dolj). Distribuția produselor în sistem en-detail s-a făcut de către S.C. Rompetrol Downstream S.A. prin intermediul rețelei de benzinării care cuprinde toată țara. Transportul produselor s-a făcut pe cisterne auto sau CF, proprii sau închiriate.
- Pe piața externă, distribuția produselor s-a realizat via terra pe cisterne auto, CF sau via mare pe vase sau barje (prin porturile Midia sau Constanța).

Față de anul 2003, în 2004 se constată o creștere a vânzărilor prin cele 6 puncte de lucru situate în țară în defavoarea celor directe prin punctul de lucru Petromidia.

c) Precizați ponderea fiecărei categorii de produse sau servicii în veniturile și în totalul cifrei de afaceri ale societății comerciale pentru ultimii 3 ani.

Ponderea principalelor categorii de produse în totalul cifrei de afaceri a Societății pentru ultimii 3 ani se prezintă după cum urmează:

Produse	Anul financiar 2002 (%)	Anul financiar 2003 (%)	Anul financiar 2004 (%)
Benzină	42,30	44,05	38,33
Motorină	41,32	41,93	43,05
Polipropilenă	3,61	0,43	0

Produse	Anul financiar 2002 (%)	Anul financiar 2003 (%)	Anul financiar 2004 (%)
GPL	3,13	4,56	4,25
Alte produse petroliere	7,33	8,97	11,37
Servicii	1,19	2,15	1,20
Mărfuri	1,13	0,93	1,80

d) Descrieți produsele noi avute în vedere și pentru care se va afecta un volum substanțial de active în viitorul exercițiu financiar. Descrieți stadiul de dezvoltare a acestor produse. Precizați suma cheltuielilor în exercițiul financiar, precum și a celor ce se anticipează în exercițiul financiar următor pentru cercetare/dezvoltare.

Programul de investiții din 2004 a fost orientat spre acțiuni care urmăresc îmbunătățirea controlului asupra proceselor, fiabilizarea unor utilaje dinamice cheie sau înlocuirea unora învechite, venirea în întâmpinarea cerințelor standardelor europene de calitate pentru 2005 - 2009, conformarea cu cerințele legale fiscale și de mediu, reducerea costurilor de operare prin sistematizarea rețelelor de distribuție a utilităților, mărirea siguranței în funcționare a Rafinăriei.

Suma totală investită efectiv, atât **investiții în continuare**, cât și în **investiții noi** a fost în 2004 de 823,2 mild lei (25.223.666 USD) din care, investiții de mediu 136,6 mild.lei (4.280.700 USD).

Principalele lucrări de investiții finalizate în 2004:

- Modernizarea instalației HPM – achiziționarea și montarea reactorului mărit (aprox. 1.252.000 USD)
- Control System Revamp – faza 7 – construcție Camera de Control Rafinărie (CCR), (aprox. 9.770.000 USD)
- Achiziție și montare coalescer – instalația HDV (aprox. 80.000 USD)
- Înlocuire sistem încălzire cu abur a conductelor tehnologice cu sistem de încălzire electrică (aprox. 621.000 USD)
- Modernizare Instalație Răcire Benzină Grea la Coloana 138FV8 – CC (aprox. 36.000 USD)
- Răcire fracție C3-C4 138GV9 (aprox. 46.000 USD)

- Dirijarea benzinei ușoare DA direct în alimentarea instalației HB (aprox. 23.000 USD)
- Recuperare condens vase compresoare hidrogen (aprox. 20.000 USD)
- Sisteme cântărire cazane CF (aprox. 161.000 USD)
- Facilități pentru depozitare și dozare aditiv de ciferă cetanică (aprox. 11.500 USD)
- Sistem de măsurare debit produse lichide, Dana 9 (aprox. 410.000 USD)
- Optimizare fluxuri MTBE (aprox. 115.000 USD)
- Înlocuire condensator 138FE13 (aprox. 102.000 USD)
- Modernizare baterie aeratoare 125 A2 (aprox. 93.000 USD)
- Înlocuiri utilaje depășite fizic și moral (pompe, răcitoare cu aer, turbocompresoare, schimbătoare de căldură), (aprox. 700.000 USD)
- Modernizări software – dezvoltare sistem informatic programe specializate (aprox. 814.000 USD)

Activitățile Rafinării în acest sector, sunt în deplin acord cu programul de conformare stabilit de agenția locală pentru protecția mediului.

Rompetrol Rafinare a derulat sau are în derulare proiecte de investiție în protecția mediului cum ar fi:

- instalație recuperare vapori rampa auto și CF (aprox. 1,042 milioane USD)
- modernizare stație Epurare finală (aprox. 954.150 USD)
- reabilitare parc rezervoare rafinărie (aprox. 720.000 USD)
- lucrări de ecologizare și decolmatare (aprox. 366.500 USD)
- modernizare instalație Stripare (aprox. 235.000 USD)
- reabilitare rezervoare distilat de vid Hidrofinare, obiectiv 340 (aprox. 226.100 USD)
- modernizare cuptoare DAV (aprox. 216.000 USD)

- lucrări de modernizare compresor 180 K2 (aprox. 157.200 USD)
- by-pass deznisipator Epurare (aprox. 119.200 USD)
- modernizare rezervor benzină naftă B6, instalația RC (aprox. 100.400 USD)
- reabilitare zona taluz estic – halda 3 – Epurare (aprox. 41.740 USD)
- instalație de amestec în linie și odorizare GPL (aprox.40.000 USD)
- reabilitare pompă apă Carasu – Instalație Tratare Ape (aprox.30.520 USD)
- eliminarea surselor de impurificatori de la separatorul 10 și degrevarea sistemului de șlops - stația de epurare a apelor uzate, industriale și menajere (o investiție de aprox. 16.000 USD)
- montare pirometre la sobele Claus (aprox. 13.500 USD)
- achiziție, montaj baraj limitator produse petroliere acvatoriu portuar (aprox. 4.500 USD)

e) Enumerați principalii concurenți ai societății comerciale la fiecare dintre principalele produse sau servicii.

Principalii concurenți ai Societății, în cursul anului financiar 2004, au fost:

- | | |
|---|--------------------|
| - SNP Petrom; S.C. Rafo Onești; S.C. Lukoil | - pe piața internă |
| - Shell, Elf, Moll, Agip | - pe piața externă |

f) Descrieți orice dependență semnificativă a societății comerciale față de un singur client sau față de un grup de clienți, a cărui pierdere ar avea un impact negativ asupra veniturilor societății. Un client sau un grup de clienți care acționează în mod concertat se consideră a fi semnificativ pentru acest raport, dacă valoarea vânzărilor către acest client sau grup de clienți se ridică la cel puțin 10% din vânzările totale ale societății comerciale.

Din punct de vedere a dependenței semnificative față de un singur client sau față de un grup de clienți situația este următoarea:

The Rompetrol Group N.V. – are peste 10% din vânzări pe piața externă.

Clienți cu peste 10% din vânzări pe piața internă:

- S.C. Rompetrol Rom Oil S.A.
- S.C. Rompetrol Downstream S.A.

1.3. Descrieți furnizorii de materii prime și de materiale utilizate pentru desfășurarea activității.

Pentru realizarea obiectului de activitate, Societatea s-a aprovizionat cu o serie de materii prime și materiale, furnizori pentru acestea fiind:

- pentru importuri
 - Vitol;
 - Euroasian Elveția;
 - Litasco Elveția;
 - Kronos Worldwide Ltd.;
 - The Rompetrol Group N.V. Olanda;
 - Onyx Oil Ltd.;
 - Abilo Uk Ltd.;
 - Cariss Oil International Ltd.
- pentru piața internă
 - Alson Trading Râmnicu Vâlcea
 - S.C. Rompetrol S.A. – punct de lucru Vega
 - S.C. Rompetrol Petrochemicals S.R.L.;
 - SNP Petrom – Sucursala Petrom Craiova – Combinatul Doljchim;
 - Viromet S.A. Victoria

Furnizorii de chimicale au fost următorii:

NC	DENUMIRE FURNIZOR	TARA BENEFICIARA A PLATII
1	GRACE	GERMANIA
2	OCTEL	ANGLIA
3	BASF	GERMANIA
4	SUD CHEMIE	GERMANIA
5	CLARIANT	GERMANIA
6	NITRON	POLONIA
7	INFINEUM	ANGLIA
8	SNF FLOERGER	FRANTA
9	GE LIGHTING (BETZ)	AUSTRIA
10	UOP	ANGLIA
11	NALCO	AUSTRIA

12	AXENS	FRANTA
13	EURECAT	FRANTA
14	ROFA	AUSTRIA
15	CRE CATALYST	LUXEMBURG
16	CROMPTON	GERMANIA
17	DEGUSSA	SPANIA
18	MAGIS	ITALIA
19	WARNER LEWIS	GERMANIA
20	BUCHEN	UNGARIA
21	OLTCHIM	ROMANIA
22	GC3 SPECIALTY	- // -
23	ROMCHIMEX	- // -
24	KLT	- // -
25	ASIO IMPEX	- // -
26	ROFAROM	- // -
27	EUROTRANZIT	- // -
28	OILCHEM	- // -
29	COLOROM CODLEA	- // -
30	DAFCOCHIM	- // -
31	HARY& PARTENERS	- // -
32	SALINA SLANIC	- // -
33	PCC STEROM	- // -
34	ENERGY SERV	- // -
35	AMONIL	- // -
36	CHIMOPAR	- // -
37	VEGA INTERCONT	- // -
38	BEGA MINERALE	- // -
39	CHEMCONSULT	- // -
40	BIESTERFELD Romania	- // -
41	LUBRIFIN	- // -
42	SHELL	- // -
43	PRISTA OIL	- // -
44	RAFINARIA ASTRA	- // -
45	TRANSINTERN CAR	- // -
46	CHIMEXIM	- // -
47	CHIMOPAR	- // -
48	ANALYTIK JENA	- // -
49	OMNIIMPEX BUSTENI	- // -
50	AGIL ROM SCIENTIFIC	- // -
51	LINDE GAZ	- // -
52	TEST TRADING	- // -
53	TEST LINE	- // -
54	GM&T INTERNATIONAL	- // -

55	EMSAR	- // -
56	WSP YORK SAFETY	- // -
57	OLTLANDS	- // -
58	ROTHKIM	- // -
59	REDOX TRADING	- // -
60	DERMATINA	- // -
61	CCS ROMANIA	- // -
62	ABLE JASCO	- // -
63	DONAU LAB	- // -
64	RONEXPRIM	- // -
65	TOTAL CONTROL	- // -
66	NUCLEAR VACUM	- // -
67	N&O REFFILING	- // -
68	MICON	- // -
69	SENZOROM	- // -
70	STIMET	- // -
71	CROMATEC	- // -
72	COMPACT INDUSTRIAL	- // -
73	TRANSEUROINVEST	- // -
74	KIMET	- // -
75	INTERNATIONAL STANDARD	- // -
76	MELT	- // -

1.4. Descrieți situația concurențială în domeniul de activitate al societății comerciale, ponderea pe piață a produselor sau serviciilor societății comerciale și a principalilor competitori, estimarea numărului competitorilor în principalele segmente de activitate.

În anul 2004, ponderea pe piața internă a principalelor produse ale Societății a fost de circa 32% din total cantități de produse consumate pe piața internă.

Pentru principalele grupe de produse ale Societății, ponderea în consumul intern a fost în 2004 după cum urmează:

- Benzine aprox. 32%
- Motorine aprox. 32%
- GPL aprox. 30%
- Cocs de petrol aprox. 40%

În anul 2004, competitorii au fost: SNP PETROM, RAFO S.A. Onești; LUKOIL.

1.5. Precizați numărul angajaților societății comerciale; informații privind raporturile dintre manageri și angajați; gradul de sindicalizare a forței de muncă.

La data de 31.12.2004, Societatea avea un număr de 1234 angajați.

În cursul anului 2004 nu s-au semnalat conflicte între conducerea Societății și angajați, neexistând acțiuni colective de contestare a conducerii.

Gradul de sindicalizare a forței de muncă a fost de 95%.

1.6. Precizați și analizați toate tendințele, elementele, evenimentele sau factorii de incertitudine ce afectează sau ar putea afecta lichiditatea societății comerciale, comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.

Compania și-a menținut capacitatea de acoperire a datoriilor curente din activele curente atât în 2004, cât și în 2003, indicatorul lichidității curente înregistrând valorile de 1,67, respectiv 1,93.

În anul 2004 nivelul finanțării atrase de companie a crescut comparativ cu anul 2003, ceea ce dovedește pe de o parte încrederea de care se bucură Rompetrol în rândul instituțiilor financiare, iar pe de altă parte continuarea politicii companiei de extindere a activităților de producție și de creștere a cifrei de afaceri.

1.7. Precizați și analizați efectele tuturor cheltuielilor de capital, curente sau anticipate, asupra situației financiare a societății comerciale (precizând scopul și sursele de finanțare a acestor cheltuieli), comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.

În anul 2004 compania a realizat investiții cu 28% mai mult comparativ cu investițiile efectuate în anul 2003.

În ultimii 3 ani, în Societate a fost efectuat un mare număr de investiții tehnologice (inclusiv pe linia protecției mediului), iar în momentul de față rezultatul este că Rompetrol Rafinare reprezintă practic singura rafinarie din sud-estul Europei care, din sută la sută țigeti greu și cu conținut de sulf mare, produce sută la sută produse euro.

Cea mai mare investiție a rafinării atât în 2003 cât și în 2004 a fost reprezentată de punerea în funcțiune a centrului de comandă DCS (Digital Control System), sistem ce permite conducerea, urmărirea și controlul automat al proceselor tehnologice și a Instalației Automate de Amestec în Linie a Benzinelor ("Automated In Line Blending System"), ce asigură – prin precizia procesului de amestec al

componentelor - o calitate superioară a produselor, la costuri mult mai scăzute. În 2004 sumele alocate acestui obiectiv au crescut cu 25% față de 2003.

Alte investiții semnificative care s-au realizat în 2004 sunt: modernizarea stației de epurare finală, mărirea capacității de producție a instalației hidrofinare petrol-motorină prin achiziționarea unui reactor, punerea în funcțiune a unui sistem de măsurare a debitelor lichide pentru livrările auto, feroviare și în dana 9, precum și reabilitarea turbocompressoarelor la uzina de utilități.

Investițiile realizate au contribuit pozitiv la situația financiară a companiei, având ca efecte:

- Creșterea gradului de siguranță în exploatarea instalațiilor din rafinărie;
- Creșterea calității produselor comercializate;
- Reducerea costurilor de prelucrare a produselor;
- Respectarea limitelor admise pentru poluanții monitorizați;
- Certificarea produselor Euro comercializate de către organismele abilitate din România;
- Menținerea și integrarea sistemelor de management ale mediului și calității;
- Know-how modern;
- Funcționarea fără opriri accidentale.

În anul 2005 prin programul de investiții tehnologice se urmărește creșterea capacității de prelucrare anuală a rafinării Petromidia la 5 milioane tone țiței cu conținut ridicat de sulf (1,7%), în condițiile producerii de la începutul anului 2007 de produse compatibile cu standardele Euro 5 (ex: 10 ppm conținut de sulf), maximizarea producției de diesel precum și conformarea cu standardele de protecția mediului. Printre investițiile majore se numără: modernizarea instalațiilor de hidrofinare și distilare în vid (HDV), desulfurare gaze și recuperare sulf (DGRS) și hidrofinare petrol reactor (HPR), precum și punerea în funcțiune a unei instalații noi de izomerizare a fracțiilor C5-C6.

1.8. Precizați și analizați evenimentele, tranzacțiile, schimbările economice care afectează semnificativ veniturile din activitatea de bază. Precizați în ce măsură au fost afectate veniturile de către fiecare element identificat. Comparați cu perioada corespunzătoare a anului trecut.

În 2004, valoric, vânzările de produse finite au crescut cu 40% față de vânzările anului 2003. Influența pozitivă a cifrei de afaceri se datorează în principal creșterii cantitative de materie primă prelucrată. Rompetrol Rafinare a prelucrat în anul 2004 – 3.303.000 tone materii prime comparativ cu anul 2003 – 3.045.000 tone. Al doilea factor care a determinat creșterea cifrei de afaceri îl reprezintă majorarea

de livrare a produselor, ca urmare a trendului ascendent al cotației țițeiului în 2004 față de 2003 (+ aprox. 50\$/t).

Alte evenimente care au influențat pozitiv cifra de afaceri a companiei în anul 2004 versus 2003 sunt următoarele:

- punerea în funcțiune a centrului de comandă DCS (Digital Control System) și a Instalației Automate de Amestec în Linie a Benzinelor au determinat creșterea calității carburanților și alinierea la standardele europene;
- listarea la Bursa de Valori București a companiei Rompetrol Rafinare S.A. este rezultatul performanțelor superioare ale unei societăți transparente, oneste și occidentale;
- diversificarea gamei de carburanți auto de tip EURO comercializați.

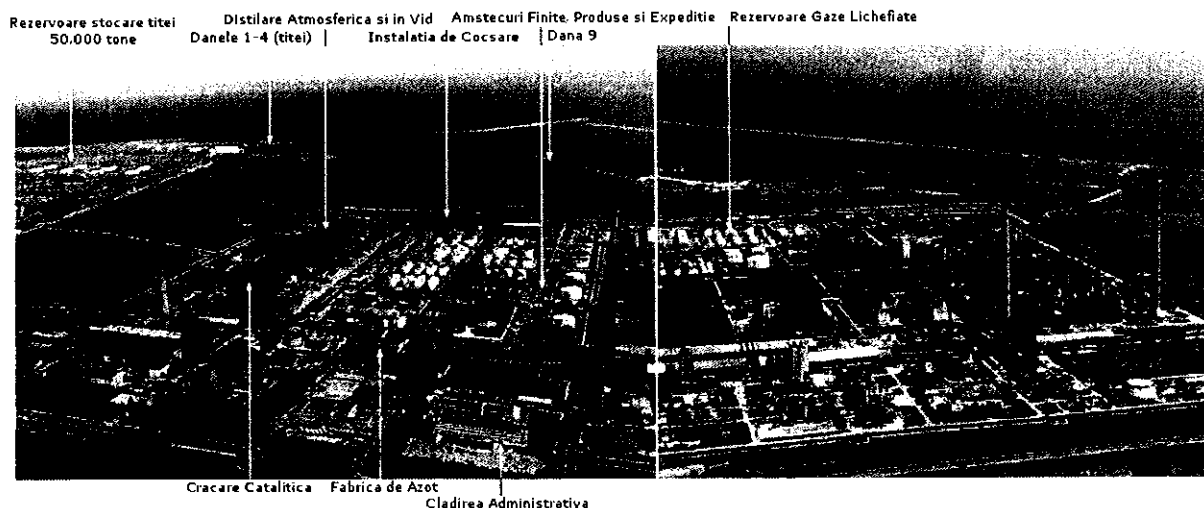
2. ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII COMERCIALE

2.1. Precizați amplasarea și caracteristicile principalelor capacități de producție din proprietatea societății comerciale.

Societatea ROMPETROL RAFINARE S.A. este amplasată la cca. 20 km nord de municipiul Constanța între Marea Neagră și lacul Năvodari (Tașaul) pe un teren parțial recuperat din mare și din lac, în vecinătatea portului Midia și canalului Poarta Albă – Midia.

- Capacitate nominală de proiect: 3,5 milioane tone materie primă
- Capacitate utilizată: 3,3 milioane tone în 2004
- Capacitate viitoare începând cu anul 2007 5 milioane tone pe an
- Infrastructură:

Platforma Petromidia are o arie de 480 ha unde funcționează peste 20 de companii, cele mai multe activând în construcții civile și industriale. Aprovizionarea cu țiței și alte materii prime se poate face atât prin portul Constanța, prin intermediul conductei OIL TERMINAL S.A., pe o distanță de aproximativ 40 km, cât și prin portul Midia, în care pot descărca nave de până la 24.000 tdw. În vederea desfacerii benzinelor, motorinelor sau a altor produse, Societatea utilizează multiple facilități de încărcare: vagoanele-cisternă, terminalele portuare, cisterne-auto.



Din punct de vedere organizatoric, Societatea este structurată într-o uzină tehnologică – Uzina Rafinării și o uzină auxiliară –Uzina Utilități.

Principalele capacități de producție din componența Rafinării sunt prezentate pe scurt în cele ce urmează:

I. Instalațiile distilare atmosferică și în vid a țiteiului (DAV)

Cele două instalații sunt destinate distilării țiteiului la presiune atmosferică și în vid cu obținere de semifabricate: benzină naftă, petrol, motorină, distilat de vid și reziduu. Acestea sunt folosite ca materii prime pentru celelalte instalații din rafinării.

Are o capacitate de 5.000.000 tone pe an, fiind dotată cu desalinatoare, coloane, cuptoare și aparate pentru schimb de căldură (condensatoare, răcitoare, schimbătoare) iar produsele sunt vehiculate cu pompe până la depozitarea lor în rezervoare.

II. Instalația hidrofinare benzină (HB)

Instalația HB prelucrează un amestec de benzină naftă de DA și benzină de Cocsare și are drept scop reducerea conținutului de sulf și azot în vederea prelucrării acestor benzine în instalația de reformare catalitică.

Instalația are o capacitate de prelucrare de 833.080 tone pe an.

În componența sa are coloane, vase, cuptoare, răcitoare și schimbătoare de căldură. Unul din cuptoare este prevăzut cu cazan recuperator pentru recuperarea căldurii din gazele arse prin producere de abur.

III. Instalația reformare catalitică (RC)

Instalația RC reprezintă una din unitățile de referință ale unei rafinării, fiind unul din furnizorii principali de benzină cu cifră octanică ridicată, de hidrocarburi aromatice necesare industriei petrochimice precum și a hidrogenului necesar proceselor de hidrofinare. Prelucrează benzina hidrofinată, după procesul de desulfurare, la o capacitate anuală de 500.000 tone, în următoarele utilaje componente principale: reactor, coloane de separare, vase, cuptoare și aparate de schimb de căldură: preîncălzitoare, răcitoare, schimbătoare. Produsele sunt vehiculate cu utilaje dinamice (compresor și pompe), în cadrul instalației precum și la rezervoarele aferente ei.

IV. Instalația de fracționare gaze (FG)

Instalația are ca scop prelucrarea fracției C2-C5 de la hidrofinare benzină, a fracției C2-C5 de la reformare catalitică în vederea obținerii fracțiilor: gaze combustibile, propan, i-butan, n-butan, i-pentan și n-pentan. Este proiectată pentru o capacitate de 200.000 tone pe an. Aceasta se realizează în coloane de fracționare cu ajutorul refierbătoarelor, condensatoarelor, răcitoarelor și vaselor de reflux precum și a

pompelor care vehiculează produsele inclusiv spre rezervoarele de depozitare speciale numite sfere.

V. Instalația hidrofinare petrol reactor (HPR)

Instalația HPR are rolul de a îndepărta din fracția de petrol de la instalația DA, compușii cu sulf, oxigen și azot care sunt dăunători stabilității produsului. Procesul se realizează în prezența catalizatorului și a hidrogenului de la instalația reformare catalitică, cu o capacitate anuală de 340.000 tone. Procesul se realizează în interiorul următoarelor utilaje: reactor, coloane de fracționare și stripare, vase separatoare și de reflux, cuptor, schimbătoare de căldură, precum și cu ajutorul utilajelor dinamice: pompe și compresoare. Produsul finit petrolul hidrofinat se dirijează la depozitul de produse.

VI. Instalația hidrofinare petrol motorina (HPM)

Instalația HPM este proiectată pentru a prelucra un amestec de petrol DA, motorină DA, motorină Cx și motorină CC la o capacitate de 700.000 tone/an. Ea are rolul de a îndepărta compușii cu sulf, azot și oxigen din amestecul de petrol-motorină supus prelucrării. Procesul este catalitic pe bază de catalizatori în prezența hidrogenului de RC, cu aceleași utilaje ca și la instalația HPR, motorina obținută fiind trimisă la depozitul de produse finite (AFPE).

VII. Instalația hidrofinare distilat de vid (HDV)

Instalația de hidrodeshulfurare a distilatului de vid are ca scop îndepărtarea parțială a sulfului, azotului și a metalelor dintr-un amestec de distilat de vid și motorină grea de cocsare, în scopul obținerii unei alimentări optime pentru instalația de cracare catalitică.

Din instalație se obține ca produs principal distilatul de vid hidrofinat care se utilizează ca materie primă pentru cracarea catalitică.

În unele situații, când nu există capacitate suficientă de hidrofinare a motorinei, instalația poate fi utilizată pentru hidrodeshulfurarea unui amestec de motorină de DA, CC și Cocsare. Capacitatea anuală a instalației este de 1.200.000 tone.

Produsele obținute sunt:

-Distilat de vid hidrofinat/respectiv motorină hidrofinată

-Fracție ușoară

-Gaze sulfuroase, care după desulfurare intră în rețeaua de gaze combustibile a rafinăriei.

VIII. Instalația cocsare (Cx)

Instalația cocsare are ca scop valorificarea rezidului de vid de la DV, cu o capacitate de 1.170.000 tone/an. Produsele obținute sunt: gaze, benzină, motorină ușoară, motorină grea și cocs. Cocsul este produsul finit iar celelalte produse sunt dirijate în alimentarea altor instalații. Procesul se realizează în principal în camerele de cocsare.

IX. Instalația desulfurare gaze recuperare sulf (DGRS)

Instalația realizează desulfurarea gazelor rezultate din procesele de hidrodesulfurare. Procesul constă în absorbția H₂S din gaze în soluție apoasă de amină. Hidrogenul sulfurat separat se transformă în sulf prin procesul Claus. Gazele desulfurate se dirijează în rețeaua de gaze combustibile a rafinăriei.

X. Instalația cracare catalitică (CC)

Instalația are drept scop transformarea hidrocarburilor grele în produse ușoare mai valoroase prin proces de cracare catalitică, tip fluid, cu catalizator, la o capacitate anuală de 1.100.000 tone.

Produse obținute: benzină, motorină ușoară, motorină reziduală și gaze (propan, propilenă, fracție C₄ ușoară, aragaz și gaze combustibile. Utilajele principale sunt blocul de reacție format din reactor și regenerador iar separarea produselor rezultate se face în coloana principală de fracționare și coloanele de fracționare din secția concentrare-fracționare gaze.

XI. Instalația extracție aromate (EA)

Instalația are ca scop extragerea hidrocarburilor aromatice cu solvent dintr-un amestec de concentrat aromatic de la RC și concentrat aromatic de piroliză. Capacitatea este de 420.000 tone/an.

Produsele obținute rafinat și extract au ca destinații: rafinat ca atare sau component benzină și extract la separare aromate sau formularea unor tipuri de benzine auto.

XII. Instalația separare benzen, toluen, xileni (BTX)

Instalația are ca scop separarea pe componenți a extractului cu obținere de benzen, toluen-produse finite și xileni care constituie alimentarea instalației SEBOX. Are o capacitate de 240.000 tone pe an.

XIII. Instalația separare o-xilen și etilbenzen (SEBOX)

Instalația are ca scop fracționarea amestecului de xileni de la BTX cu obținere de o-xilen și etilbenzen, ca materii prime pentru petrochimie și a unui amestec de m-xilen și p-xilen ca materie primă pentru grupul izomerizare- PAREX. Instalația are o capacitate de 90.000 tone pe an.

XIV. Instalația izomerizare (IMX)

Instalația are ca scop izomerizarea m-xilenului la paraxilen prin proces de hidroizomerizare cu o capacitate de 280.000 tone anul.

Concentratul aromatic bogat în para-xilen constituie materie primă pentru instalația PAREX.

XV. Instalația extractie paraxilen (PAREX)

Instalația are ca scop separarea p-xilenului din concentratul aromatic de la IMX, prin adsorbție pe site moleculare, cu obținere de rafinat care se recirculă în IMX și

de p-xilen materie primă pentru petrochimie. Capacitatea instalației este de 50.000 tone p-xilen pe an.

XVI. Instalația fabricare mtbe (MTBE)

Instalația are ca scop obținerea de MTBE prin reacție de eterificare dintre izobutenă din fracția C4 ușoară de la instalația cracare catalitică și metanol. El se folosește ca adaos în benzină pentru obținere de benzină fără plumb cu cifra octanică ridicată. Capacitatea instalației este de 36.000 tone anual de MTBE.

XVII. Fabrica de hidrogen (FcaH₂)

Instalația produce hidrogen prin reformarea cu abur a gazului metan. El se introduce în rețeaua rafinării în vederea consumării de către instalațiile de hidrodesulfurare. Instalația are o capacitate de 7.500 tone pe an.

XVII. Secția amestec,finisare produse,expediție (AFPE)

Secția are ca scop stocarea produselor finite și componenți înainte de amestecarea finală în vederea expedierii acestora la beneficiari. Diferitele tipuri de benzine auto se obțin prin amestecul în linie a componenților rezultați din mai multe instalații. Are în componență parcuri de rezervoare, stații de pompe și rampe de încărcare pentru vehiculare, amestecare și expediere produse.

Uzina Utilități este formată din Secția Termo-Hidro și Secția Electrică.

Secția Termo-Hidro are în componență 4 instalații: Instalația Azot-Oxigen și Aer Comprimat, Instalația Rețele Utilități, Instalația Gospodării ape și Instalația Tratare ape.

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Societății din data de 20.11.2002, s-a aprobat participarea Societății, ca asociat unic, la înființarea S.C. Rompetrol Petrochemicals S.R.L. cu aport în numerar, în valoare de 10.000.000 lei și aport în natură (fosta Uzină Petrochimie a Societății) constând în: 11 instalații industriale; 67 clădiri industriale; dreptul de folosință pe durată nedeterminată asupra terenului în suprafață de 646.800 metri pătrați pe care este situat fostul sector petrochimic al S.C. Rompetrol Rafinare S.A.

De asemenea, prin Hotărârile Consiliului de Administrație al Societății din data de 19.12.2002 și 17.03.2003 s-a aprobat majorarea capitalului social al Societății cu un aport în natură al acționarului S.C. Rompetrol S.A., aport constând în echipamente tehnologice, utilaje și instalații de prelucrare, precum și construcții și teren aferente acestor instalații.

2.2. Descrieți și analizați gradul de uzură a proprietăților societății comerciale.

La 31.12.2004, gradul de uzură al principalelor instalații ale Societății, având ca referință amortizarea înregistrată, este:

- Instalația DAV	70,67%
- M.T.B.E	53,05%
- Instalația HB	57,06%
- Instalația RC	50,66%
- Instalația HPM	47,52%
- Instalația Fraționare Gaze (FG)	46,41%
- Instalația Cocsare	51,32%
- Instalația D.G.R.S.	30,80%
- Instalația RGF	55,75%
- Instalația HDV	44,68%
- Instalația EA	56,64%
- Instalația PX	61,76%
- Instalația IMX	53,97%
- Instalația SEBOX	56,89%
- Instalația CC	54,85%
- Fabrica de hidrogen	69,02%
- Instalația SA	44,45%
- AFPE	38,97%
- Instalația Etilare Benzină	37,99%
- Rampa	52,62%

2.3. Precizați eventualele probleme legate de dreptul de proprietate asupra activelor corporale ale societății comerciale.

Există un dosar privind grănițuirea terenului aferent incintei Rompetrol Rafinare S.A. cu terenul aferent clădirilor proprietate S.C. Midex S.A. În 2004, acest dosar s-a aflat în prima instanță (Tribunal Constanța), soluționat prin admiterea cererii S.C. Midex S.A. de grănițuire a celor două suprafețe de teren. Soluția a fost atacată de societatea noastră la Curtea de Apel Constanța, unde a primit termen de soluționare în 2005.

3. PIAȚA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATEA COMERCIALĂ

3.1. Precizați piețele din România și din alte țări pe care se negociază valorile mobiliare emise de societatea comercială.

Începând cu data de 07 aprilie 2004, acțiunile Societății au fost tranzacționate la Bursa de Valori București. Simbolul de piață al acțiunilor la Bursa de Valori București este **RRC**.

Începând cu data de 03 decembrie 2004, S.C. Rompetrol Rafinare S.A. a fost inclusă între societățile aflate în portofoliul indicelui BET din cadrul Bursei de Valori București.

De asemenea, începând din data de 15 martie 2005, S.C. Rompetrol Rafinare S.A. face parte din portofoliul indicelui ROTX (The Romanian Traded Index). ROTX este primul indice lansat de Bursa de Valori București împreună cu o bursă străină, Bursa din Viena (Wiener Borse). Pentru acest indice au fost selecționate cele mai reprezentative șase companii românești listate la BVB. Indicele ROTX include cele mai lichide acțiuni listate pe Bursa de Valori București.

Printre criteriile de selecție care au stat la baza alegerii RRC ca parte componentă a indexului ROTX s-au numărat: capitalizarea bursieră, procentul de acțiuni listate pe piața de capital, lichiditatea acțiunilor RRC, reprezentativitatea societății în sectorul său de activitate.

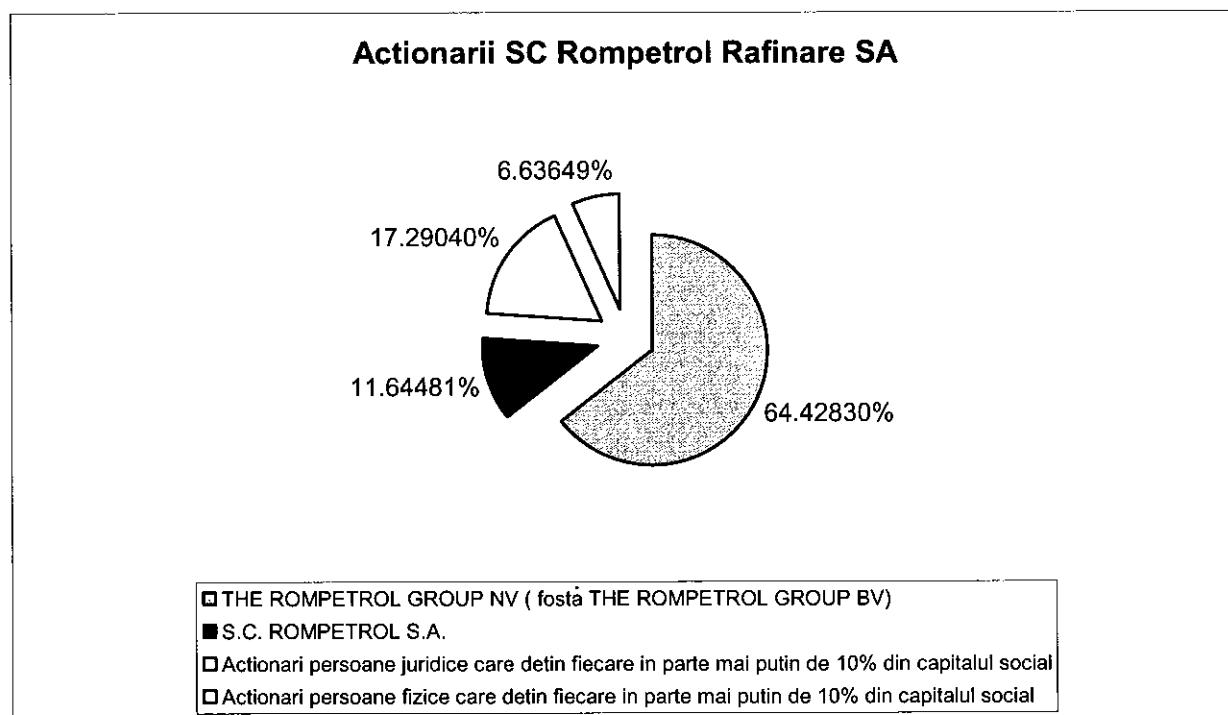
Încă din aprilie 2004 când au fost listate la Bursa de Valori București, acțiunile Rompetrol Rafinare (RRC) au avut o tendință ascendentă, înregistrând perioade foarte bune de acumulare. Valoarea acțiunilor RRC a atins un maxim istoric, de 1290 lei per acțiune în ianuarie 2005, confirmând astfel interesul investitorilor.

Societatea are contract de registru cu S.C. REGISCO S.A.

3.2. Precizați numărul aproximativ al deținătorilor fiecărei clase de valori mobiliare.

La 31 decembrie 2004, Societatea avea un capital social reprezentat de 17.463.507.667 acțiuni nominative, emise în formă dematerializată, cu valoare nominală de 1.000 lei fiecare și următorii acționari semnificativi, conform Structurii sintetice consolidate a acționariatului întocmite de S.C. REGISCO S.A.:

- a) The Rompetrol Group N.V., cu sediul central în Rotterdam, Schouwburgplein 30–34, 3012 CL Rotterdam, Olanda, deținând un număr de 11.251.440.978 acțiuni, reprezentând 64,4282992% din capitalul social;
- b) S.C. Rompetrol S.A., cu sediul în București, Calea Victoriei 222, sector 1, deținând un număr de 2.033.591.796 acțiuni, reprezentând 11,6448072% din capitalul social;
- c) Acționari persoane juridice, deținând fiecare în parte mai puțin de 10% din capitalul social (3.019.511.023 acțiuni), reprezentând 17.2904040% din capitalul social;
- d) Acționari persoane fizice, deținând fiecare în parte mai puțin de 10% din capitalul social (1.158.963.870 acțiuni), reprezentând 6,6364896% din capitalul social.



La data de 31.12.2004, societatea avea un număr total de 30.233 acționari, din care:

- 157 acționari persoane juridice, deținând cumulativ un număr de 16.304.543.797 acțiuni;
- 30.076 acționari persoane fizice, deținând cumulativ un număr de 1.158.963.870 acțiuni.

Din numărul total de acționari, doi acționari, persoane juridice, sunt semnificativi.

În ceea ce privește structura teritorială a acționarilor Societății la data de 31.12.2004, se constată o dispersie a acestora pe întreg teritoriul țării, în schimb cu o comasare în următoarele județe: Constanța (cca. 16.145 acționari), București (cca. 2.845 acționari); Tulcea (cca. 1.590 acționari); Brăila (cca. 1.177 acționari).

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 14.11.2003, Societatea a emis obligațiuni conform Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2003, aprobată ulterior prin Legea nr. 89/2005, publicată în Monitorul Oficial al României nr. 320/15 aprilie 2005.

Deținătorul obligațiilor emise de către Societate este Statul Român, prin Ministerul Finanțelor Publice (unic deținător).

Obligațiunile sunt nominative, dematerializate, transferabile, cu o valoare nominală de 25 euro, purtătoare de dobândă egală cu EURIBOR pentru 12 luni plus 1,5% pe an. În cazul în care rata anuală a profitului realizată de către S.C. Rompetrol Rafinare S.A. în anul anterior este de peste 10%, dobânda va fi EURIBOR pentru 12 luni plus 2% pe an, pentru anul curent. Dobânzile sunt plătibile anual.

3.3. Precizați dividendele cuvenite/plătite/acumulate în ultimii 3 ani. Descrieți politica societății comerciale cu privire la dividende. Precizați motivele pentru eventuala mișcare a dividendelor pe parcursul ultimilor 3 ani. Pentru emisiunile de valori mobiliare de credit, precizați felul în care societatea comercială își achită obligațiile față de deținătorii de astfel de valori mobiliare.

În anii 2002 și 2003 Societatea nu a înregistrat profit, ca atare nu s-au distribuit dividende.

La data de 31 decembrie 2004, S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. a obținut un profit net de 312.938.487 mii lei.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 27.04.2005 în ceea ce privește repartizarea profitului, s-a hotărât următoarele:

Destinația	Suma
Profit net de repartizat	312.938.487
Rezerva legală	15.646.924
Acoperirea pierderii contabile din anii precedenți	297.291.563
Alte rezerve	-
Dividende	-
Profit nerepartizat	0

4. CONDUCEREA SOCIETĂȚII COMERCIALE

4.1. Preciza lista administratorilor societății comerciale. Pentru fiecare, prezentați următoarele informații:

a) toate funcțiile deținute în cadrul societății comerciale;

Conform Actului Constitutiv, activitatea societății este condusă de un Consiliu de Administrație compus din 3 membri, numiți de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, care pot fi acționari sau nu.

În cursul anului 2004, componența Consiliului de Administrație a fost următoarea:

- | | |
|---|--------------|
| - Alexandru NICOLCIOIU | - Președinte |
| - Dan Costache PATRICIU | - Membru |
| - S.C. ROMPETROL HOLDING S.A.,
persoană juridică de naționalitate elvețiană, cu sediul în Fribourg, Grand-Places 1, Elveția, înregistrată la Registrul Comerțului din Fribourg sub nr. 3104/15.12.1998, având ca reprezentant permanent pe dl. George Philip STEPHENSON , cetățean american. | - Membru |

Membrii Consiliului de Administrație nu dețin și alte funcții în cadrul Societății.

b) orice acord, înțelegere sau legătură de familie între administratorul respectiv și o altă persoană, datorită căreia persoana respectivă a fost numită administrator;

Nu avem cunoștință de nici un acord, înțelegere sau legătură de familie între administratori și o altă persoană, datorită căreia persoanele respective să fi fost numite administratori.

c) orice tranzacție între administratorul respectiv și societatea comercială, filialele sale cu societățile controlate de aceasta, încheiată în ultimul an sau avută în vedere în anul raportat;

Nu este cazul.

d) participarea administratorului la capitalul social al societății comerciale;

Conform Registrului consolidat al acționarilor Societății la data de 31.12.2004, președintele Consiliului de Administrație participă la capitalul Societății cu 50.012 acțiuni, reprezentând 0,000286% din capitalul social.

e) lista persoanelor afiliate societății comerciale;

Nici unul din membrii Consiliului de Administrație al Societății nu este persoană afiliată Societății în sensul Regulamentului CNVM nr.2/1996, cu excepția Rompetrol Holding, care în cursul anului 2004 a deținut mijlocit controlul Societății, deținând 74,9% din The Rompetrol Group N.V.

4.2. Precizați lista membrilor conducerii executive a societății comerciale. Pentru fiecare precizați următoarele informații:

a) termenul pentru care persoana face parte din conducerea executivă;

Conducerea executivă a Societății la data de 31.12.2004 a fost următoarea:

- | | |
|--------------------------|---|
| - Sorin Sebastian POTÂNC | - Director General |
| - Adrian VOLINTIRU | - Director Financiar |
| - Liviu GRIGORE | - Director Uzină Rafinărie |
| - Silvian POTLOGEA | - Director Inginerie și Control Procese |
| - Aurelian NICOLAE | - Director Uzină Utilități |
| - Anneliese ANGHEL | - Director Resurse Umane |
| - Nicola SAMARGIU | - Director Calitate, Sănătate, Securitate Mediu |
| - Cristian JIVU | - Director Control Instalații |
| - Cătălin PĂTRUȚ | - Director Administrativ și Relații cu Terții |
| - Ruxandra NICOLA | - Director Adjunct Financiar |
| - Gheorghe GUȘU | - Director Economic |
| - Bogdan GHIȚĂ | - Director Adjunct Control și Audit Intern |
| - Eta ȘTEFAN | - Director Comercial |
| - Dan Dobrinioiu | - Director Sisteme Informaționale |
| - Gabriel BADEA | - Director Securitate și Protecție |

- Bogdan RADULESCU a fost director Resurse Umane până la data de 16.08.2004.

Membrii conducerii executive exercită funcțiile deținute pe o perioadă nedeterminată.

b) orice acord, înțelegere sau legătură de familie între persoana respectivă și o altă persoană datorită căreia persoana respectivă a fost numită ca membru al conducerii executive;

Nu avem cunoștință de cazuri de înțelegeri, acorduri sau legături de familie între membrii conducerii executive și alte persoane datorită cărora au fost numiți în funcție.

c) participarea persoanei respective la capitalul societății comerciale.

La 31.12.2004, membrii conducerii executive a Societății dețineau acțiuni la Societate, după cum urmează:

Nr. Crt.	Nume și prenume	Participarea la capitalul social al Societății -număr de acțiuni-	Procent
1.	Gheorghe GUȘU	235.598	0,001349
2.	Silvian POTLOGEA	16.478	0,000094
3.	Aurelian NICOLAE	16.478	0,000094
4.	Cristian JIVU	10.700	0,000061
5.	Liviu GRIGORE	8.560	0,000049
6.	Eta ȘTEFAN	8.560	0,000049

Ceilalți membrii din conducerea executivă a Societății nu dețin acțiuni la Societate.

4.3. Pentru toate persoanele prevăzute la pct. 4.1. și 4.2. precizați eventualele litigii sau proceduri administrative în care au fost implicate în ultimii 5 ani.

În 29 martie 2005, administratorii societății, directorul general, directorul financiar, cenzorii societății, cei permanenți și cei supleanți, în funcție în perioada 2001-2002, au fost invitați la Parchetul de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție unde li s-a adus la cunoștință că Parchetul a fost sesizat în legătură cu anumite aspecte ale activității societății din perioada 2001-2002 și a inițiat o anchetă penală în vederea lămuririi alegațiilor conținute în sesizare.

5. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

Anexați raportările financiar-contabile anuale, întocmite conform normelor metodologice emise de Ministerul Finanțelor în aplicarea Legii contabilității nr. 82/1991, împreună cu raportul cenzorilor interni și cu raportul cenzorului extern independent.

Prezentați o analiză a situației economico-financiare actuale, comparativ cu ultimii 3 ani, cu referire cel puțin la:

a) elemente de bilanț: active care reprezintă cel puțin 10% din total active; numerar și alte disponibilități lichide; profituri reinvestite; total active curente; total pasive curente;

Se constată o creștere a activelor societății, în special ca urmare a achizițiilor de acțiuni de la S.C. Rompetrol Financial Group S.R.L..

Stocurile de materie prime, materiale, produse finite și semifabricate au crescut cu 55% față de anul 2003, creșterea având loc în special ca urmare a creșterii prețului de achiziție la materia primă, dar și ca urmare a creșterii stocurilor. Valoarea creanțelor a crescut cu 19,7% față de 2003.

Înrumurile din emisiuni de obligațiuni au scăzut cu 4% datorită aprecierii leului față de moneda euro la sfârșitul anului 2004 față de 2003. Datoriile comerciale ale societății au crescut cu 42% ca urmare a creșterii prețului la materia primă. Creditele pe termen scurt au crescut cu 80% prin contractarea unor noi credite în vederea aprovizionării cu materie primă. A crescut de asemenea valoarea capitalului social cu 21% față de 2003, în principal prin aportul de capital efectuat de S.C. Rompetrol Financial Group S.R.L.

b) contul de profit și pierderi: vânzări nete; venituri brute; elemente de costuri și cheltuieli cu o pondere de cel puțin 20% în vânzările nete sau în veniturile brute; provizioanele de risc și pentru diverse cheltuieli; referire la orice vânzare sau oprire a unui segment de activitate, efectuată în ultimul an sau care urmează a se efectua în următorul an; dividendele declarate și plătite;

Cantitatea de materii prime prelucrată în 2004 a fost mai mare cu 8% față de cea prelucrată în 2003. În total costuri materia primă a înregistrat cea mai mare pondere 53% față de 45% în 2003.

Cheltuielile cu impozite, taxe și vărsaminte asimilate reprezintă 24% din total cheltuieli, față de 21% cât erau în 2003. Rezultatul favorabil din exploatare este determinat de creșterea marjei brute din vânzări, dar și de reducerea cheltuielilor de desfacere și administrație.

c) cash flow: toate schimbările intervenite în nivelul numerarului în cadrul activității de bază, investițiilor și activității financiare, în nivelul numerarului la începutul și la sfârșitul perioadei.

Situația netă a fluxurilor de trezorerie în anul 2004 este pozitivă, având o valoare semnificativă, ceea ce denotă eficiența activității desfășurate de societatea Rompetrol Rafinare S.A.

Deși compania a înregistrat un rezultat net din exploatare pozitiv, acesta a fost afectat de imobilizările de resurse în capitalul circulant, explicabile prin obiectul de activitate de producție al rafinăriei. Fluxul de numerar din activitățile de investiții este negativ ca urmare a realizării de investiții în active imobilizate, necesare modernizării și re tehnologizării instalațiilor rafinăriei, dar și a achiziționării de titluri de participare în capitalul societăților din cadrul grupului. În ceea ce privește fluxul de numerar din activitățile de finanțare, acesta a fost influențat pozitiv în principal de majorarea capitalului social. Creșterea netă de numerar și echivalente ale numerarului este pozitivă, reflectând performanțele superioare ale activității companiei în anul 2004.

Anexăm prezentului Raport următoarele documente:

- **SITUAȚIILE FINANCIARE la data de 31 decembrie 2004**
- **Raportul Auditorului Societății;**

- **SITUAȚIA PRINCIPALILOR INDICATORI în perioada 31.12.2002 – 31.12.2004** și anume:

- A. INDICATORI DE BILANȚ;
- B. INDICATORI FINANCIARI

6. ANEXE

Anexați copii de pe următoarele documente:

a) statutul societății comerciale, dacă acesta a fost modificat în anul de raportat;

În anul de raportare au intervenit modificări ale Actului Constitutiv al Societății, fiind întocmite acte adiționale (anexate prezentului raport), după cum urmează:

- Act Adițional având Încheierea de dată certă nr. 182/19.01.2004;
- Act Adițional având Încheierea de dată certă nr. 1166/30.03.2004;
- Act Adițional având Încheierea de dată certă nr. 1571/07.05.2004;
- Act Adițional având Încheierea de dată certă nr. 1669/18.05.2004;
- Act Adițional având Încheierea de dată certă nr. 2244/30.06.2004;
- Act Adițional având Încheierea de dată certă nr. 1733/08.06.2004;

b) Contractele importante încheiate de Societate în anul raportat.

c) actele de demisie/demitere, dacă au existat astfel de situații în rândul membrilor administrației, conducerii executive, cenzorilor.

Nu este cazul.

d) lista filialelor societății comerciale și a societăților controlate de aceasta.

La finele anului 2004, Societatea deținea următoarele puncte de lucru:

- Punct de lucru situat în Năvodari, Drumul Județean 226, Km. 23, județul Constanța;
- Punct de lucru situat în județul Arad, localitatea Tudor Vladimirescu;
- Punct de lucru situat județul Mehedinți, localitatea Drobeta Turnu-Severin;
- Punct de lucru situat în județul Suceava, localitatea Argestru;
- Punct de lucru situat în județul Brașov, localitatea Zărnești, Str. Mare, nr. 1;
- Punct de lucru situat în județul Sălaj, localitatea Șimleul Silvaniei, Str. Cehei, nr 100;
- Punct de lucru situat în județul Ilfov, localitatea Mogoșoaia, Str. Ficusului, nr. 2;

- Punct de lucru situat în județul Dolj, localitatea Almăj, km. 241.

În prezent, S.C. Rompetrol Rafinare S.A. deține poziție de control în următoarele societăți:

i) în mod direct:

- S.C. Rompetrol Logistics S.A.;
- S.C. Rompetrol Petrochemicals S.R.L.;
- S.C. ROM OIL S.A.;
- S.C. Rompetrol Quality Control S.R.L.

ii) în mod indirect:

- S.C. Global Security Sistem S.A.;
- S.C. Rompetrol Industrial Parks S.A.;
- S.C. Rompetrol Vatra Dornei S.R.L.

e) lista persoanelor afiliate societății comerciale.

Persoane afiliate Societății:

- care controlează Societatea:

- direct - The Rompetrol Group N.V.;
- indirect - Rompetrol Holding S.A.

- care sunt controlate de Societate: - direct

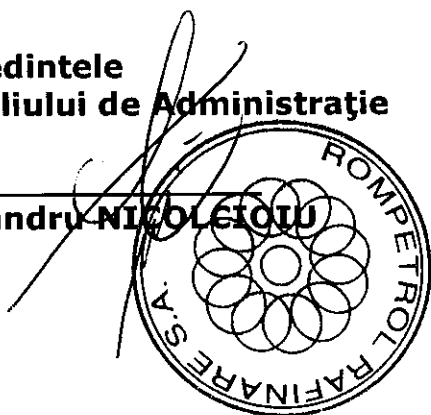
- SC Rompetrol Logistics S.A.;
- SC Rompetrol Petrochemicals S.R.L.;
- S.C. ROM OIL S.A.;
- S.C. Rompetrol Quality Control S.R.L.

- indirect

- Global Security Sistem S.A.;
- S.C. Rompetrol Industrial Parks S.A.;
- S.C. Rompetrol Vatra Dornei S.R.L.

**Președintele
Consiliului de Administrație**

Alexandru NICOLETOIU



Director general

Sorin POTÂNC

Director financiar

Adrian VOLINTIRU

5. ANEXE

- I. SITUAȚIILE FINANCIARE la data de 31 decembrie 2003 – întocmite în conformitate cu Ordinul nr. 94/2001 și cu Ordinul nr. 1827/2003 emise de către Ministerul Finanțelor Publice;
- II. RAPORTUL AUDITORULUI SOCIETĂȚII;
- III. SITUAȚIA PRINCIPALILOR INDICATORI IN PERIOADA 31.12.2002 – 31.12.2004 :
 - A. INDICATORI DE BILANȚ;
 - B. INDICATORI FINANCIARI;

**SITUATIA PRINCIPALILOR INDICATORI IN
PERIOADA 31.12.2001-31.12.2003**

**A. INDICATORI DE
BILANT**

	ACTIV	decembrie 2004	%	decembrie 2003	%	decembrie 2002	%
I.	Active imobilizate	17,984,866,350	49	15,316,515,929	51	14,521,774,682	52
1	Imobilizari necorporale	109,387,741	0	103,332,017	0	62,320,792	0
	alte imobilizari	81,798,904	0	82,030,870	0	22,668,443	0
	imobilizari in curs	27,588,837	0	21,301,147	0	39,652,349	0
2	Imobilizari corporale	9,791,181,879	27	10,342,228,821	35	9,660,852,814	34
	terenuri si constructii	6,162,253,721	17	6,518,468,753	22	6,140,733,650	22
	Instalatii tehnice si masini	2,757,376,413	7	3,275,122,935	11	3,195,725,028	11
			0	0	0		0
	alte imobil.corporale	7,476,643	0	9,115,322	0	6,361,568	0
	imobilizari in curs	864,075,102	2	539,521,811	2	318,032,568	1
3	Imobilizari financiare	8,084,296,730	22	4,870,955,091	16	4,798,601,076	17
	creante imobilizate	956,142	0	22,361,145	0	376,144,755	1
	titluri de participare	8,083,340,588	22	4,848,593,946	16	4,422,456,321	16
II.	Active circulante	18,748,547,901	51	14,581,129,891	49	13,574,213,344	48
1	Stocuri	5,826,319,579	16	3,759,066,164	13	2,642,644,012	9
	materii prime si materiale consumabile	3,266,064,996	9	2,206,142,271	7	1,222,425,107	4
	productia in curs de executie	464,315,627	1	540,215,245	2	481,874,123	2
	produse finite si marfuri	1,267,270,881	3	860,131,565	3	716,149,779	3
	avansuri pentru cumparari de stocuri	828,668,075	2	152,577,083	1	222,195,003	1
2	Alte active circ.	12,922,228,322	35	10,822,063,727	36	10,931,569,332	39
	Creante comerciale	12,022,906,355	33	8,398,178,815	28	8,204,197,947	29
	alte creante	553,401,907	2	2,101,783,063	7	2,513,416,007	9
	casa si conturi la banci	345,920,060	1	322,101,849	1	213,955,378	1
III.	Ct. de regul.si asimilate	37,065,616	0	36,339,302	0	92,405,290	0
	chelt.efectuate in avans	37,065,616	0	36,339,302	0	92,405,290	0
	dec.operat.curs clarif.	0	0	0	0	0	0
	Total activ	36,770,479,867	100	29,933,985,122	100	28,188,393,316	100
	PASIV		0				
I.	Capitaluri proprii	2,864,484,869	8	(1,084,221,953)	(4)	8,197,813,524	29
	Capital social	21,099,276,002	57	17,463,507,667	58	14,230,272,319	50

	Rezerve	89,771,977	0	89,771,977	0	611,171,907	2
	Rezerve din reevaluare	995,068,901	3	995,068,901	3	951,412,578	3
	Pieredere neacoperita	(19,319,632,011)	(53)	(8,744,408,170)	(29)	(3,899,918,591)	(14)
	Rezultatul exercitiului	312,938,487	1	(10,888,162,328)	(36)	(3,695,124,689)	(13)
	Repartizarea profitului	(312,938,487)	(1)	0	0		0
II.	PROVIZ. PT,RISC. SI CH.		0	0	0		0
III.	Datorii	33,905,994,998	92	31,017,972,729	104	19,990,345,446	71
	Dob.af. impr.		0	0	0		0
	Imprumuturi din emisiuni de obligatiuni	22,837,961,623	62	23,672,185,201	79		
	Cred.bc.term.scurt	2,388,867,860	6	1,327,444,543	4	198,729,960	1
	Furniz.si conturi asim.	6,524,765,388	18	4,597,267,187	15	5,243,539,138	19
	Cienti-creditori	302,597,970	1	33,968,693	0	23,392,225	0
	Alte datorii	1,851,802,157	5	1,387,107,105	5	14,524,684,123	52
IV	Ct. regul.si asimilate	0	0	234,346	0	234,346	0
	Venit.inreg.avans	0	0	234,346	0	234,346	0
	dec.operat.curs clarif.		0		0		0
	Total pasiv	36,770,479,867	100	29,933,985,122	100	28,188,393,316	100

B. INDICATORI FINANCIARI

mii lei

	2004	2003	2002
CIFRA DE AFACERI	46,828,649,947	34,311,416,932	28,947,641,850
PRODUCTIA VANDUTA	45,986,553,946	33,994,337,667	28,620,245,875
VENITURI DIN EXPLOATARE	47,308,483,114	34,575,659,936	28,904,617,006
VENITURI FINANCIARE	4,568,415,082	820,412,293	329,692,958
VENITURI EXCEPTIONALE			
VENITURI TOTALE	51,876,898,196	35,396,072,229	29,234,309,964
CHELTUIELI DIN EXPLOATARE	46,514,662,067	35,638,722,579	32,540,006,076
din care:			
-materii prime	27,796,725,237	20,773,192,357	19,448,001,464
-energii	1,250,748,404	1,310,617,897	1,004,719,286
CHELTUIELI FINANCIARE	5,049,297,642	10,645,511,978	389,428,577
CHELTUIELI EXCEPTIONALE			
CHELTUIELI TOTALE	51,563,959,709	46,284,234,557	32,929,434,653
REZULTAT DIN EXPLOATARE	793,821,047	(1,063,062,643)	(3,635,389,070)
REZULTAT FINANCIAR	(480,882,560)	(9,825,099,685)	(59,735,619)
REZULTAT EXCEPTIONAL	-	-	-
TOTAL REZULTAT	312,938,487	(10,888,162,328)	(3,695,124,689)

C. Cash flow

	Nr. rd.	Exercitiu financiar precedent	Exercitiu financiar curent
		1	2
Pierdere exercitiului financiar	1	(10.888.162.328)	312.938.487
Ajustari pentru:			
Cheltuiala cu amortizarea	2	1.077.452.844	1.352.001.249
Provizioane	3	(22.178.641)	100.926.306
Penalitati	4	7.790.038.052	403.879.669
Cheltuieli cu dobanda aferenta emisiunii de obligatiuni	5	223.059.725	905.359.784
Venit din diferente de curs aferente emisiunii de obligatiuni	6		(824.007.852)
Cheltuieli cu dobanda	7	126.375.738	155.692.573
Pierdere din casarea mijloacelor fixe	8	14.991.572	4.484.522
Numerar utilizat in/ din activitatea de exploatare inainte de modificari ale capitalului circulant (rd. 01 la 08)	9	(1.678.423.038)	2.411.274.738
Cresterea stocurilor	10	(1.001.683.221)	(2.129.523.610)
(Cresterea) / diminuarea creantelor	11	245.008.721	(1.677.353.286)
Crestere datoriilor curente	12	2.156.581.531	2.260.888.363
Variatia activelor circulante/ datoriilor curente nete (rd. 10 la 12)	13	1.399.907.031	(1.545.988.529)
Numerar net generat din/ utilizat in activitatea de exploatare (rd. 09+13)	14	(278.516.007)	865.286.209
Flux de numerar utilizat in activitati de investitii			
Achizitii de imobilizari necorporale	15	(49.025.185)	(31.058.984)
Achizitii de imobilizari corporale	16	(649.607.171)	(780.865.860)
Achizitii de imobilizari financiare	17	353.711.135	(15.554.520)
Incasari din vanzarea mijloacelor fixe	18	-	-

Numerar net utilizat in activitati de investitii (rd. 15 la 19)	19	(344.921.221)	(827.479.364)
Flux de numerar din activitati de finantare			
Cresterea capitalului social	20	11.462	35.98
Crestere leasing financiar	21	3.396.232	(4.179.847)
Dobanda platita	22	126.422.742	(156.875.531)
	23		
Plata dobanzii aferente emisiunii de obligatiuni			(915.575.510)
Cresterea / (diminuarea) imprumuturilor	24	728.129.001	1.062.606.274
Numerar net din activitati de finantare (rd. 20 la 24)	25	857.959.437	(13.988.634)
	26		
Cresterea neta a disponibilitatilor (rd. 11+18+23)		108.146.471	23.817.211
	27		
Numerar la inceputul perioadei		213.955.378	322.101.849
	28		
Numerar la sfarsitul perioadei (rd. 24+25)		322.101.849	345.920.060

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

SITUATII FINANCIARE LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2004

INTOCMITE IN CONFORMITATE CU
ORDINUL NR. 94/2001 SI CU ORDINUL NR 1827/2003
EMISE DE CATRE MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

BILANT

incheiat la data de 31 decembrie 2004

(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

A	Nr.rd	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
	B	1	2
A. ACTIVE IMOBILIZATE			
I. IMOBILIZARI NECORPORALE	01		
1. Cheltuieli de constituire (ct. 201-2801)	01		
2. Cheltuieli de dezvoltare (ct. 203-2803-2903)	02	5.531.100	3.318.660
3. Concesiuni, brevete, licente, marci, drepturi si valori similare si alte imobilizari necorporale (ct. 2051+2052+208-2805-2808-2905-2908)	03	74.972.570	76.953.044
4. Fondul comercial (ct. 2071-2807-2907-2075)	04	1.527.200	1.527.200
5. Avansuri si imobilizari necorporale in curs (ct. 233+234-2933)	05	21.301.147	27.588.837
TOTAL (rd. 01 la 05)	06	103.332.017	109.387.741
II. IMOBILIZARI CORPORALE			
1. Terenuri si constructii (ct. 211+212-2811-2812-2911-2912)	07	6.518.468.753	6.162.253.721
2. Instalatii tehnice si masini (ct. 213-2813-2913)	08	3.275.122.935	2.757.376.413
3. Alte instalatii, utilaje si mobilier (ct. 214-2814-2914)	09	9.115.322	7.476.643
4. Avansuri si imobilizari corporale in curs (ct. 231+232-2931)	10	539.521.811	864.075.102
TOTAL (rd. 07 la 10)	11	10.342.228.821	9.791.181.879
III. IMOBILIZARI FINANCIARE			
1. Titluri de participare detinute la societatile din cadrul grupului (ct. 261-2961)	12	4.847.960.085	8.045.846.204
2. Creante asupra societatilor din cadrul grupului (ct. 2671+2672-2965)	13		0
3. Titluri sub forma de interese de participare (ct. 263-2963)	14		0
4. Creante din interese de participare (ct. 2675+2676-2967)	15		36.860.523
5. Titluri detinute ca imobilizari (ct. 262+264+265-2962-2964)	16	633.861	633.861
6. Alte creante (ct. 2673+2674+2678+2679-2966-2969)	17	22.361.145	956.142
7. Actiuni proprii (ct. 2677-2968)	18		
TOTAL (rd. 12 la 18)	19	4.870.955.091	8.084.296.730
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 06+11+19)	20	15.316.515.929	17.984.866.350
B. ACTIVE CIRCULANTE			
I. STOCURI			
1. Materii prime si materiale consumabile (ct. 301+3021+3022+3023+3024+3025+3026+3028+303+/-308+351+358+381+/-388-391-3921-3922-3951-3958-398)	21	2.206.142.271	3.266.064.996
2. Productia in curs de executie (ct. 331+332+341+/-3481+3541-393-3941-3952)	22	540.215.245	464.315.627
3. Produse finite si marfuri (ct. 345+346+3485+3486+3545+3546+356+357+361+/-368+371+/-378-3945-3946-3953-3954-3956-3957-396-397-4428)	23	860.131.565	1.267.270.881
4. Avansuri pentru cumparari de stocuri (ct. 4091)	24	152.577.083	828.668.075
TOTAL (rd. 21 la 24)	25	3.759.066.164	5.826.319.579
II. CREANTE			
1. Creante comerciale (ct. 4092+4111+4118+413+418-491)	26	8.398.178.813	12.022.906.355
2. Sume de incasat de la societatile din cadrul grupului (ct. 4511+4518-4951)	27	2.078.100	1.195.100
3. Sume de incasat din interese de participare (ct. 4521+4528-4952)	28		0
4. Alte creante (ct. 425+4282+431+437+4382+441+4424+4428+444+445+446+447+4482+4582+461+473-496+5187)	29	2.053.764.124	196.696.695
5. Creante privind capitalul subscris si nevarsat (ct. 456-4953)	30	45.940.837	355.510.112
TOTAL (rd. 26 la 30)	31	10.499.961.874	12.576.308.262
III. INVESTITII FINANCIARE PE TERMEN SCURT			
1. Titluri de participare detinute la societatile din cadrul grupului (ct. 501-591)	32		0
2. Actiuni proprii (ct. 502-592)	33		0

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
BILANT

incheiat la data de 31 decembrie 2004

(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

3. Alte investitii financiare pe termen scurt (ct. 5031+5032 +505+5061+5062+5081+5088-593-595-596-598+5113+5114)	34		0
TOTAL (rd. 32 la 34)	35	0	0
IV. CASA SI CONTURI LA BANCII			
(ct. 5112+5121+5124+5125+5311+5314+5321+5322+5323+5328+5411+5412+542)	36	322.101.853	345.920.060
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 25+31+35+36)	37	14.581.129.891	18.748.547.901
C. CHELTUIELI IN AVANS (ct. 471)	38	36.339.302	37.065.616
D. DATORII CE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA DE UN AN			
1. Imprumuturi din emisiuni de obligatiuni (ct. 1614+1615+1617+1618+1681-169)	39	223.059.724	218.055.898
2. Sume datorate institutiilor de credit (ct. 1621+1622+1624+1625+1627+1682+ 5191+5192+5198)	40	1.327.444.543	2.388.867.860
3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct. 419)	41	33.968.693	302.597.970
4. Datorii comerciale (ct. 401+404+408)	42	4.597.267.187	6.524.765.388
5. Efecte de comert de platit (ct. 403+405)	43		
6. Sume datorate societatilor din cadrul grupului (ct. 1661+1685+2691+4511+4518)	44		
7. Sume datorate privind interesele de participare (ct. 1662+1686+2692+4521+4528)	45		
8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale (ct. 1623+1626+167+1687+2698+421+423+424+426+427+4281+431+437+4381+441+4423+4428+444+446+447+4481+4551+4558+456+457+4581+ 462+473+509+5186+5193+5194+5195+5196+5197)	46	1.379.982.173	1.847.737.278
TOTAL (rd. 39 la 46)	47	7.561.722.320	11.282.024.394
E. ACTIVE CIRCULANTE, RESPECTIV DATORII CURENTE NETE (rd. 37+38-47-62)	48	7.055.512.527	7.503.589.123
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 20+48)	49	22.372.028.456	25.488.455.473
G. DATORII CE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA MAI MARE DE UN AN			
1. Impumuturi din emisiuni de obligatiuni (ct. 1614+1615+1617+1618+1681-169)	50	23.449.125.477	22.619.905.725
2. Sume datorate institutiilor de credit (ct. 1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192 +5198)	51		
3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct. 419)	52		
4. Datorii comerciale (ct. 401+404+408)	53		
5. Efecte de comert de platit (ct. 403+405)	54		
6. Sume datorate societatilor din cadrul grupului (ct.1661+1685+2691+4511+4518)	55		
7. Sume datorate privind interesele de participare (ct. 1662+1686+2692+4521+4528)	56		
8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale (ct. 1623+1626+167+1687+2698+421 + 423+424+426+427+4281+431+437+4381+441+4423+4428+444+446+447+4481+4551+4558+456+457+4581 +462+473+509+5186+5193+5194+5195+5196+5197)	57	7.124.932	4.064.879
TOTAL (rd. 50 la 57)	58	23.456.250.409	22.623.970.604
H. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI			
1. Provizioane pentru pensii si alte obligatii similare	59		
2. Alte provizioane (ct. 151)	60		
TOTAL PROVIZIOANE (rd. 59+60)	61	0	0
I. VENITURI IN AVANS (rd.63+64)	62	234.346	0
- Subventii pentru investitii (ct. 131)	63		
- Venituri inregistrate in avans (ct. 472)	64	234.346	0

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

BILANT

incheiat la data de 31 decembrie 2004

(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

J. CAPITAL SI REZERVE	65		
I. CAPITAL (rd. 64 la 66), din care:		17.463.507.667	21.099.276.002
- capital subscris nevarsat (ct. 1011)	66	45.940.837	355.510.276
- capital subscris varsat (ct. 1012)	67	17.417.566.830	20.743.765.726
- patrimoniul regiei (ct. 1015)	68		
II. PRIME DE CAPITAL (ct. 1041+1042+1043+1044)	69		
III. REZERVE DIN REEVALUARE (ct. 105)			
Sold Creditor	70	995.068.901	995.068.901
Sold Debitor	71	0	0
IV. REZERVE (ct. 106) (rd. 71 la 74)	72	89.771.977	89.771.977
1. Rezerve legale (ct. 1061)	73		
2. Rezerve pentru actiuni proprii (ct. 1062)	74		
3. Rezerve statutare sau contractuale (ct. 1063)	75		
4. Alte rezerve (ct. 1068+/-107)	76	89.771.977	89.771.977
V. REZULTATUL REPORTAT (ct. 117)	77		
Sold Creditor			
Sold Debitor	78	8.744.408.170	19.319.632.011
VI. REZULTATUL EXERCITIULUI (ct. 121)	79		
Sold Creditor			312.938.487
Sold Debitor	80	10.888.162.328	
Repartizarea profitului (ct. 129)	81		312.938.487
TOTAL CAPITALURI PROPRII (rd. 63+67+68-69+70+75-76+77-78-79)	82	(1.084.221.953)	2.864.484.869
Patrimoniul public (ct. 1016)	83		
TOTAL CAPITALURI (rd. 82+83)	84	(1.084.221.953)	2.864.484.869

Notele anexate sunt parte integranta a acestui bilant

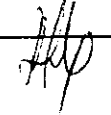
Situatiile financiare din paginile 2 - 30 au fost aprobate la data de 27 aprilie 2005 si au fost semnate de catre:

PRESEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
Alexandru Nicolciou



 **DIRECTOR GENERAL**
Sorin Sebastian Potanc

DIRECTOR FINANCIAR
Adrian Volintiru



S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Contul de profit si pierdere pentru anii incheiati la 31 decembrie 2004 si 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	Exercitiu financiar precedent	Exercitiu financiar curent
A	B	1	2
1. Cifra de afaceri neta (rd. 02 la 04)	01	34.311.416.932	46.828.649.947
Productia vanduta (ct. 701+702+703+704+705+706+708)	02	33.994.337.667	45.986.553.946
Venituri din vanzarea marfurilor (ct.707)	03	317.079.265	842.096.001
Venituri din subventii de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (ct. 7411)	04	0	0
2. Variatia stocurilor (ct.711)			
Sold creditor	05	180.832.927	452.728.902
Sold debitor	06		0
3. Productia imobilizata (ct.721+722)	07	72.190.415	9.988.368
4. Alte venituri din exploatare (ct.758+7417)	08	11.219.662	17.115.897
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL (rd. 01+05-06+07+08)	09	34.575.659.936	47.308.483.114
5.a) Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile (ct. 601+602-7412)	10	21.108.121.286	27.796.725.237
Alte cheltuieli materiale (ct. 603+604+606+608)	11	29.152.809	14.306.779
b) Alte cheltuieli din afara (cu energie si apa) (ct. 605-7413)	12	1.310.617.897	1.250.748.404
Cheltuieli privind marfurile (ct. 607)	13	244.905.655	833.197.363
6. Cheltuieli cu personalul (rd. 15+16)	14	404.270.152	462.518.469
a) Salarii (ct. 641-7414)	15	298.051.299	352.865.068
b) Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala (ct. 645-7415)	16	106.218.853	109.653.401
7.a) Ajustarea valorii imobilizarilor corporale si necorporale (rd.18-19)	17	1.077.452.846	1.351.364.420
a.1) Cheltuieli (ct. 6811+6813)	18	1.077.452.846	1.351.364.420
a.2) Venituri (ct. 7813+7815)	19		
b) Ajustarea valorii activelor circulante (rd. 21-22)	20	(24.802.808)	100.206.037
b.1) Cheltuieli (ct. 654+6814)	21	210.870.653	158.046.580
b.2) Venituri (ct. 754+7814)	22	235.673.461	57.840.543
8. Alte cheltuieli de exploatare (rd. 24 la 26)	23	11.489.004.742	14.705.595.358
8.1. Cheltuieli privind prestatiile externe (ct. 611+612+613+614+621+622+623+624+625 +626+627+628-7416)	24	1.647.725.645	1.800.647.563
8.2. Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate (ct. 635)	25	9.800.118.324	12.819.041.299
8.3. Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activ, cedate (ct. 658)	26	41.160.773	85.906.496
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si chelt.(rd. 28-29)	27		
Cheltuieli (ct. 6812)	28		
Venituri (ct. 7812)	29		
CHELTUIELI DE EXPLOATARE - TOTAL (rd. 10 la 14+17+20+23+27)	30	35.638.722.579	46.514.662.067
REZULTATUL DIN EXPLOATARE:			
- Profit (rd. 09-30)	31		793.821.047
- Pierdere (rd. 30-09)	32	1.063.062.643	
9. Venituri din interese de participare (ct. 7613+7614+7615+7616)	33		
- din care, in cadrul grupului	34		
10. Venituri din alte investitii fin. si creante care fac parte din			

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Contul de profit si pierdere pentru anii incheiati la 31 decembrie 2004 si 2003

(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

activele imobilizate (ct.7611+7612)	35		854.668
- din care, in cadrul grupului	36		
11.Venituri din dobanzi (ct. 766)	37	29.280.169	618.898.538
- din care, in cadrul grupului	38		
Alte venituri financiare	39	791.132.124	3.948.661.876
(ct.7617+762+763+764+765+767+768+788)			
VENITURI FINANCIARE - TOTAL	40	820.412.293	4.568.415.082
(rd. 33+35+37+39)			
12.Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a invest. Fin.			
detinute ca active circulante (rd. 42-43)	41	0	0
Cheltuieli (ct. 686)	42	0	0
Venituri (ct. 786)	43	0	0
13.Cheltuieli privind dobanzile (ct. 666 - 7418)	44	349.435.462	1.066.264.257
- din care, in cadrul grupului	45		
Alte cheltuieli financiare	46	10.296.076.516	3.983.033.385
(ct. 663+664+665+667+668+688)			
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL	47	10.645.511.978	5.049.297.642
(rd. 41+44+46)			
REZULTATUL FINANCIAR:			
- Profit (rd. 40-47)	48		
- Pierdere (rd. 47-40)	49	9.825.099.685	480.882.560
14.REZULTATUL CURENT:			
- Profit (rd. 31+48)	50		312.938.487
- Pierdere (rd. 32+49)	51	10.888.162.328	
15.Venituri extraordinare (ct. 771)	52	0	0
16.Cheltuieli extraordinare (ct. 671)	53	0	0
17.REZULTATUL EXTRAORDINAR:			
- Profit (rd. 52-53)	54	0	0
- Pierdere (rd. 53-52)	55		
VENITURI TOTALE (rd. 09+40+52)	56	35.396.072.229	51.876.898.196
CHELTUIELI TOTALE (rd. 30+47+53)	57	46.284.234.557	51.563.959.709
REZULTATUL BRUT:			
- Profit (rd. 56-57)	58		312.938.487
- Pierdere (rd. 57-56)	59	10.888.162.328	
18.IMPOZITUL PE PROFIT (rd 61+62-63)	60		
-Cheltuieli cu impoz.pe profit curent(ct. 6911)	61		
-Cheltuieli cu impozitul pe profit amânat(ct 6912)	62		
- Venituri din impozitul pe profit amânat(ct 791)	63		
19.Alte cheltuieli cu impozite care nu apar in elementele de mai sus	64		
(ct. 698)			
20.REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR:			
- Profit	65		312.938.487
- Pierdere	66	10.888.162.328	
21.Rezultatul pe actiune(pierdere) lei/act			
- de baza	67	(623)	18
- diluat	68		

PRESEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
Alexandru Nicolajoiu

DIRECTOR GENERAL
Sorin Sebastian Potanc

DIRECTOR FINANCIAR
Adrian Volintiru

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Situatia fluxurilor de trezorerie pentru anii incheiati la 31 decembrie 2004 si 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

	Nr. rd.	Exercitiu financiar precedent	Exercitiu financiar curent
		1	2
Profit/ (Pierdere) exercitiului financiar	01	(10.888.162.328)	312.938.487
Ajustari pentru:			
Cheltuiala cu amortizarea	02	1.077.452.844	1.352.001.249
Provizioane	03	(22.178.641)	100.926.306
Penalitati	04	7.790.038.052	403.879.669
Cheltuieli cu dobanda aferenta emisiunii de obligatiuni	05	223.059.725	905.359.784
Venit din diferente de curs aferente emisiunii de obligatiuni	06		(824.007.852)
Cheltuieli cu dobanda	07	126.375.738	155.692.573
Pierdere din casarea mijloacelor fixe	08	14.991.572	4.484.522
Numerar utilizat in/ din activitatea de exploatare inainte de modificari ale capitalului circulant (rd. 01 la 08)	09	(1.678.423.038)	2.411.274.738
Cresterea stocurilor	10	(1.001.683.221)	(2.129.523.610)
(Cresterea) / diminuarea creantelor	11	245.008.721	(1.677.353.286)
Crestere datorii curente	12	2.156.581.531	2.260.888.363
Variatia activelor circulante/ datorii curente nete (rd. 10 la 12)	13	1.399.907.031	(1.545.988.529)
Numerar net generat din/ utilizat in activitatea de exploatare (rd. 09+13)	14	(278.516.007)	865.286.209
Flux de numerar utilizat in activitati de investitii			
Achizitii de imobilizari necorporale	15	(49.025.185)	(31.058.984)
Achizitii de imobilizari corporale	16	(649.607.171)	(780.865.860)
Achizitii de imobilizari financiare	17	353.711.135	(15.554.520)
Incasari din vanzarea mijloacelor fixe	18	-	-
Numerar net utilizat in activitati de investitii (rd. 15 la 19)	19	(344.921.221)	(827.479.364)
Flux de numerar din activitati de finantare			
Cresterea capitalului social	20	11.462	35.980
Crestere leasing financiar	21	3.396.232	(4.179.847)
Dobanda platita	22	126.422.742	(156.875.531)
Plata dobanzii aferente emisiunii de obligatiuni	23		(915.575.510)
Cresterea / (diminuarea) imprumuturilor	24	728.129.001	1.062.606.274
Numerar net din activitati de finantare (rd. 20 la 24)	25	857.959.437	(13.988.634)
Cresterea neta a disponibilitatilor (rd. 11+18+23)	26	108.146.471	23.817.211
Numerar la inceputul perioadei	27	213.955.378	322.101.849
Numerar la sfarsitul perioadei (rd. 24+25)	28	322.101.849	345.920.060

Notele anexate sunt parte integranta a acestei situatii a fluxurilor de trezorerie

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Situatia capitalurilor proprii pentru anii incheiati la 31 decembrie 2004 si 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

Element al capitalului propriu	Sold la 1 ianuarie	Cresteri		Reduceri		Sold la 31 decembrie
		Total, din care:	Prin transfer	Total, din care:	Prin transfer	
0	1	2	3	4	5	6
Capital subscris	17.463.507.667	3.635.768.335				21.099.276.002
Prime de capital						995.068.901
Rezerve din reevaluare	995.068.901					
Rezerve legale						
Rezerve pentru actiuni proprii						
Rezerve statutare sau contractuale						89.771.977
Alte rezerve	89.771.977					
Rezerve din conversie						
Rezultatul reportat						
Profit nerepartizat						
Pierdere neacoperita	8.268.621.435	10.888.162.328	10.888.162.328	312.938.487	312.938.487	18.843.845.276
Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29						673.578.155
Sold creditor	673.578.155					
Sold debitor						
Rezultatul reportat provenit din modificarile politicilor contabile						
Sold creditor						
Sold debitor						
Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor fundamentale						
Sold creditor						1.149.364.890
Sold debitor	1.149.364.890					
Rezultatul reportat reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare						
Rezultatul exercitiului financiar						312.938.487
Sold creditor	0	312.938.487				0
Sold debitor	10.888.162.328	0		10.888.162.328	10.888.162.328	0
Repartizarea profitului						312.938.487
Sold creditor		312.938.487				
Total	(1.084.221.953)	(7.252.393.993)	(10.888.162.328)	(11.201.100.815)	(11.201.100.815)	2.864.484.869

*) În conformitate cu legislația în vigoare, rezerva de reevaluare este impozabilă a) pe distribuție, b) la utilizare pentru acoperirea pierderilor, c) transfer la venituri reportate. Societatea nu intenționează să o folosească în viitorul previzibil și nu a înregistrat nici o datorie de impozit cu privire la utilizarea rezervei de reevaluare.

Notele la situatiile financiare sunt parte integranta a acestor situatii ale modificarii capitalului propriu

Informatii semnificative

2004 si 2003 au fost ani importanti pentru Societate in special datorita urmatoarelor evenimente

- Rafinaria a avut un profit operational - EBITDA (profit inainte de elementele financiare, impozit pe profit si cheltuiala de amortizare) de aproximativ 86,3 milioane USD in 2004 si de 10 milioane USD in anul 2003.
- Incepand cu iunie 2003, societatea produce numai combustibili EURO 3, ca urmare a investitiilor importante realizate in ultimii 4 ani. In plus, in anii 2004 si 2003 rafinaria a procesat numai titei de tip Ural (cu continut ridicat de sulf) obtinand reduceri semnificativa a costurilor cu materiile prime comparativ cu anii 2001/2002 cand a procesat importante cantitati de titei mai scump avand un continut scazut de sulf.
- In cursul anului 2004, Societatea a perfectat noi acorduri de finantare cu importante banci straine si romanesti (vezi de asemenea nota 5).
- La sfarsitul anului 2003, Guvernul Romaniei a furnizat cadrul legal de rezolvare a problemei datoriilor istorice ale Societati (a se vedea mai jos).

Managementul Societatii considera ca toate aceste evenimente majore impreuna cu liberalizarea pietii romanesti in anul 2004 vor avea efecte pozitive asupra rezultatelor Societatii.

In Octombrie 2003, Guvernul Romaniei a emis Ordonanta de Urgenta 118, care ofera cadrul legal pentru conversia obligatiilor restante catre stat in valoare totala de 21.776.999 milioane lei, inclusiv penalitati, in obligatiuni pe termen lung – reprezentand 570,3 milioane Euro, folosind cursul de schimb lei/Euro valabil pentru 30 septembrie 2003, de 38.185 lei pentru 1 Euro. La data de 15 aprilie 2005, in Monitorul Oficial nr. 320, a fost publicata Legea nr. 89/2005 pentru aprobarea OUG nr. 118/2003.

Conform documentelor de emisiune, Societatea ca emitent, are dreptul de conversie a obligatiunilor pana la maturitate, obligatiunile sunt denumite in Euro, rata dobanzii EURIBOR + 1,5%.p.a., dobanda platibila la sfarsitul anului, scadenta 30 septembrie 2010, rata de conversie fixata printr-o formula de calcul. In septembrie 2004, Societatea a platit dobanda aferenta perioadei octombrie 2003-septembrie 2004 respectand termenele Ordonantei de Urgenta 118.

Emisiunea obligatiunilor nu are implicatii fiscale pentru Societate.

In prezent OMF 94 reprezinta standardele dupa care Societatea a intocmit aceste situatii financiare (vezi de asemenea nota 6 a)) urmeaza Directiva a 4-a a Comunitatii Economice Europene. Aceasta directiva mentioneaza specific ca Standardele Internationale de Contabilitate Nr. 32 – „Instrumente Financiare - Prezentare si Descriere” si Nr. 39 - „Instrumente Financiare – Recunoastere si Evaluare” nu se aplica.

Conform acestor standarde obligatiunile emise conform OUG 118 trebuie prezentate in bilant la valoarea de piata. Diferenta dintre valoarea nominala si valoarea de piata trebuie cuprinsa in contul de profit si pierdere ca si venit exceptional al anului 2003. De asemenea datorita faptului ca aceste obligatiuni sunt convertibile in actiuni valoarea de piata trebuie impartita in doua componente: una de datorii (pe termen lung respectiv scurt in functie de maturitate) – reprezentand iesirile de numerar ca urmare a platii dobanzii anuale si una de capitaluri calculata ca si diferenta.

Neaplicarea acestor standarde are influente semnificative asupra situatiilor financiare ale Societatii, influente care sunt prezentate mai jos.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2004 si 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

Daca Societatea ar fi aplicat IAS 32 si IAS 39, tratamentul contabil al imprumuturilor din emisiunea de obligatiuni emise conform OUG 118 la sfarsitul anului 2004 ar fi fost urmatorul:

	<u>Mii lei</u>	<u>Euro</u>
Valoarea nominala a obligatiunilor emise	21.776.999.000	570.302.449
<i>Plus:</i>		
Diferente de curs de schimb la sfarsitul anului	1.672.127.000	-
<i>Minus:</i>		
Componenta de capitaluri proprii	5.734.423.275	139.465.994
Diferenta dintre valoarea nominala si valoarea de piata a obligatiunilor	13.544.040.167	329.402.441
	<hr/>	<hr/>
Componenta de datorie la data emisiunii	4.170.662.558	101.434.014
Dobanda acumulata 2003	117.299.869	2.852.831
Sold initial 2004	4.287.962.426	104.286.845
Plata cupon	(915.575.510)	(22.258.904)
Dobanda acumulata 2004	474.937.135	11.710.162
Diferente de curs	(129.389.655)	-
Sold final 2004	3.717.934.396	93.738.103
<i>Clasificat in:</i>		
Portiune curenta	554.437.178	13.978.700
Portiune pe termen lung	3.163.497.201	79.759.403

Aplicarea acestui tratament de catre Societate ar fi determinat modificari semnificative fata de situatia prezentata in situatiile financiare anexate. Aceste modificari sunt prezentate in tabelul de mai jos:

	<u>Situatii conform OMF 94</u>	<u>OMF 94 impreuna cu aplicarea IAS 32 si IAS 39</u>
Rezultat net	312.938.487	577.134.035
Capitaluri proprii	2.864.484.869	22.407.143.859
<i>Imprumuturi din emisiunea de obligatiuni</i>		
- pe termen mai mare de 1 an	22.619.905.725	3.163.497.201
- pe termen mai mic de 1 an	218.055.898	554.437.178
Rezultatul pe actiune	18	33

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2004 si 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

1. Active imobilizate

In cursul anului 2004 miscarile imobilizarilor au fost dupa cum urmeaza:

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Valori brute				Sold final (col. 5=1+2-3) 5(5)
		Sold initial 1(1)	Cresteri 2(2)	Reduceri		
				Total 3(3)	Din care: dezmembrari si casari 4(4)	
A	B					
Imobilizari necorporale						
Cheltuieli de constituire si de dezvoltare	01	11.062.200	0	0	0	11.062.200
Alte imobilizari	02	89.536.180	24.771.294	0	0	114.307.474
Avansuri si imobilizari necorporale in curs	03	21.301.147	26.553.296	20.265.606	0	27.588.837
Total (rd. 01 la 03)	04	121.899.527	51.324.590	20.265.606	0	152.958.511
Imobilizari corporale						
Terenuri	05	1.652.112.772	530.101	0	0	1.652.642.873
Constructii	06	8.761.124.578	90.100.448	3.372.779	3.058.990	8.847.852.247
Instalatii tehnice si masini	07	6.742.172.121	364.832.850	3.616.376	3.616.376	7.103.388.595
Alte instalatii , utilaje si mobilier	08	23.228.830	418.879	37.029	34.139	23.610.680
Avansuri si imobilizari corporale in curs	09	539.842.527	772.336.118	447.352.536	0	864.826.109
Total (rd. 05 la 09)	10	17.718.480.828	1.228.218.396	454.378.720	6.709.505	18.492.320.504
Imobilizari financiare	11	6.020.319.981	3.261.081.943	47.740.304		9.233.661.620
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 04+10+11)	12	23.860.700.336	4.540.624.929	522.384.630	6.709.505	27.878.940.635

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Amortizari			
		Sold initial 6(1)	Amortizare in cursul anului 7(2)	Amortizarea aferenta imobilizarilor scoase din evidenta	
				8(3)	Amortizare la sfarsitul anului (col. 9=6+7-8) 9(4)
A	B				
Imobilizari necorporale					
Cheltuieli de constituire si de dezvoltare	13	5.531.100	2.212.440	0	7.743.540
Alte imobilizari	14	13.036.410	22.790.820	0	35.827.230
Total (rd. 13+14)	15	18.567.510	25.003.260	0	43.570.770
Imobilizari corporale					
Terenuri	16	113.215.646	7.350.535		120.566.181
Constructii	17	3.781.552.951	437.269.503	1.147.236	4.217.675.218
Instalatii tehnice si masini	18	3.467.049.186	880.322.578	1.359.582	4.346.012.182
Alte instalatii , utilaje si mobilier	19	14.113.508	2.055.373	34.844	16.134.037
Total (rd. 16 la 19)	20	7.375.931.291	1.326.997.989	2.541.662	8.700.387.618
AMORTIZARI -TOTAL (rd. 15 + 20)	21	7.394.498.801	1.352.001.249	2.541.662	8.743.958.388

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2004 si 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Provizioane pentru depreciere			Sold final (col. 13=10+11-12)
		Sold initial	Provizioane constituite in cursul anului	Provizioane reluate la venituri	
A	B	10(1)	11(2)	12(3)	13(4)
Imobilizari necorporale					
Cheltuieli de constituie si de dezvoltare	22	0			0
Alte imobilizari	23	0			0
Avansuri si imobilizari necorporale in curs	24	0			0
Total(rd.22 la 24)	25	0	0	0	0
Imobilizari corporale					
Terenuri	26	0			0
Constructii	27	0			0
Instalatii tehnice si masini	28	0			0
Alte instalatii , utilaje si mobilier	29	0			0
Avansuri si imobilizari corporale in curs	30	320.716	430.291		751.007
Total(rd.26 la 30)	31	320.716	430.291	0	751.007
Imobilizari financiare	32	1.149.364.890			1.149.364.890
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 25+31+32)	33	1.149.685.606	430.291	0	1.150.115.897

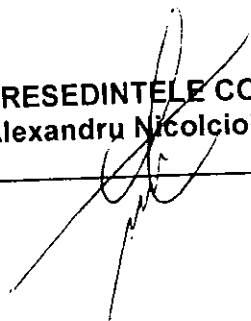
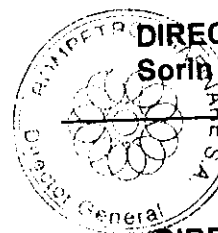
La 31 decembrie 2003 si 2002 Societatea a reevaluat imobiliarile corporale pe baza costului net de inlocuire conform raportului de evaluare elaborat de catre Smith Hodgkinson Europe. Acesta nu este parte afiliata cu Societatea.

Valoare neta a mijloacelor fixe detinute in leasing la 31 decembrie 2004 este de 18.451.008 mii lei.

Societatea a gajat mijloace fixe in suma neta de 3.162.828.327 mii lei la 31 decembrie 2004 (4.791.465.000 mii lei la 31 decembrie 2003) pentru a garanta facilitati obtinute de la furnizori sau institutii financiare.

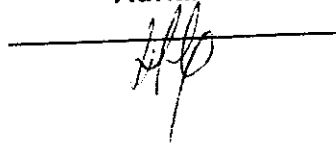
La 31 decembrie 2004 imobiliarile corporale cuprind mijloace fixe, terenuri si echipamente in valoare de 1.107.914.229 mii lei (1.162.876.876 mii lei la 31 decembrie 2003) reprezentand valoarea neta a imobiliarilor corporale inchiriate rafinarii Vega.

PRESEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
Alexandru Nicolcioiu

DIRECTOR GENERAL
Sorin Sebastian Potanc

DIRECTOR FINANCIAR
Adrian Volintiru



S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.**Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2004 si 2003***(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)*

Imobilizarile financiare constau in urmatoarele participatii:

	Sold la 1 ianuarie	Crestere	Reduceri sau reluari	Sold la 31 decembrie
Romp petrol Logistics S.A.	238.459.535			238.459.535
Romp petrol Petrochemicals S.R.L.	3.034.070.510			3.034.070.510
Rom Oil S.A.	1.575.430.040		47.740.304	1.527.689.736
Romp petrol Downstream S.A.		3.245.527.423		3.245.527.423
Romp petrol Quality Control S.R.L.		99.000		99.000
Total titluri de participare	4.847.960.085	3.245.626.423	47.740.304	8.045.846.204
Ecomaster Servicii Ecologice S.A.	21.636			21.636
Rominserv S.A.	25			25
Romp petrol Sport	0			0
Alte creante	612.200			612.200
Total titluri detinute ca imobilizari	633.861	0	0	633.861
Imprumuturi acordate pe termen lung, inclusiv dobanda	21.405.003	15.455.520		36.860.523
Alte creante imobilizate	956.142			956.142
Total	4.870.955.091	3.261.081.943	47.740.304	8.084.296.730

Procentele de participare sunt urmatoarele

Societate	31 decembrie 2004	31 decembrie 2003
Romp petrol Logistics S.A.	68%	68%
Romp petrol Petrochemicals S.R.L.	100%	100%
Rom Oil S.A.	96%	99%
Romp petrol Downstream S.A.	100%	0%
Romp petrol Quality Control S.R.L.	99%	0%

In decembrie 2002, Societatea si-a reorganizat activitatile petrochimice prin crearea Rompetrol Petrochemicals SRL. Imobilizari corporale reevaluate pe baza costului net de inlocuire de un evaluator autorizat in valoare 4.183.425.400.000 lei au fost transferate ca si aport in natura la capitalul social al acestei noi companii (aportul in numerar a fost de 10.000.000 lei, capitalul social total fiind de 4.183.435.400.000 lei). Conducerea a realizat un studiu detaliat al instalatiilor petrochimice in legatura cu restructurarea lor pentru a deveni operationale in intregime si viabile din punct de vedere comercial. Pentru a reflecta valoarea prezenta a acestor instalatii conducerea a inregistrat un provizion pentru depreciere temporara in valoare de 1.149.364.890 mii lei in contul de rezultat reportat la 31 decembrie 2002. Provizionul a fost estimat pornind de la angajamentul Rompetrol Petrochemicals S.R.L. de a restructura instalatiile petrochimice, luand in considerare ca o parte importanta a investitiilor se va realiza in 2005. Se estimeaza ca repornirea instalatiilor va fi incheiata in a doua jumătate a anului 2006.

In decembrie 2003, Rompetrol S.A., Rompetrol Downstream S.A. si Rompetrol Well Services S.A. au facut aporturi in natura la capitalul social al Societatii. Societatea a emis actiuni egale cu valoarea acestor aporturi (aproximativ 48 milioane USD) – valoarea evaluata de evaluatorul autorizat Ernst & Young S.R.L.

In decembrie 2004, Societatea a achizitionat 100% din actiunile Rompetrol Downstream S.A. de la Rompetrol Financial Group S.R.L. Valoarea de achizitie a fost egala cu cea evaluata de evaluatorul autorizat Ernst & Young S.R.L., reprezentand 112,6 milioane USD.

Titlurile de participare sunt contabilizate la cost. Nu au fost elaborate situatii financiare consolidate, legislatia in vigoare nesoliciland acest lucru.

2. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

Nu este cazul.

3. Repartizarea profitului

La 31 decembrie 2004, Societatea a obtinut un profit net de 312.938.487 mii lei, propus spre a fi repartizat dupa cum urmeaza:

Destinatia	Suma
Profit net de repartizat	312.938.487
Rezerva legala	15.646.924
Acoperirea pierderii contabile din anii precedenti	297.291.563
Alte rezerve	-
Dividende	-
Profit nerepartizat	0

Repartizarea finala a profitului net va fi decisa de Adunarea Generala a Actionarilor convocata pentru data de 27 Aprilie 2005.

4. Rezultatul din exploatare

Indicatorul	2004	2003
	1	2
A		
1. Cifra de afaceri netă	34.089.111.956	24.544.463.223
2. Costul bunurilor vândute și al serviciilor prestate (3+4+5)	31.505.528.610	24.279.761.183
3. Cheltuielile activității de bază	27.525.316.943	21.316.976.656
4. Cheltuielile activităților auxiliare	2.545.818.666	1.635.621.427
5. Cheltuielile indirecte de producție	1.434.393.001	1.327.163.100
6. Rezultatul brut aferent cifrei de afaceri nete (1-2)	2.583.583.346	264.702.040
7. Cheltuielile de desfacere	589.646.382	658.454.230
8. Cheltuieli generale de administrație	1.285.060.726	988.393.991
9. Alte venituri din exploatare	84.944.808	319.083.538
10. Rezultatul din exploatare (6-7-8+9)	793.821.046	(1.063.062.643)

5. Situatia creantelor si datoriilor

La 31 decembrie 2004 si 2003 situatia creantelor este dupa cum urmeaza:

Creante	Sold la 31 decembrie 2004	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
0	1=2+3	2	3
Total, din care:	12.576.308.262	12.576.308.262	
Creante comerciale, din care:	12.022.906.355	12.022.906.355	
Clienti si conturi asimilate	12.216.108.756	12.216.108.756	
Avansuri la furnizori			
Provizioane pentru clienti			
incerti	(193.202.401)	(193.202.401)	
TVA neexigibila	13.170.833	13.170.833	
Alte creante	540.231.074	540.231.074	

Creante	Sold la 31 decembrie 2003	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
0	1=2+3	2	3
Total, din care:	10.499.961.874	10.499.961.874	0
Creante comerciale, din care:	8.398.178.813	8.398.178.813	
Clienti si conturi asimilate	8.632.887.773	8.632.887.773	
Avansuri la furnizori			
Provizioane pentru clienti			
incerti	(234.708.960)	(234.708.960)	
TVA neexigibila	5.989.635	5.989.635	
Alte creante	2.095.793.426	2.095.793.426	

La 31 decembrie 2004, suma de 494.139.000 mii lei reprezentand clienti si conturi asimilate era gajata pentru obtinerea de facilitati bancare.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2004 si 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

La 31 decembrie 2004 si 2003 situatia datoriilor este dupa cum urmeaza:

Datorii	Termen de exigibilitate			
	Sold la 31 decembrie 2004	sub 1 an	1 - 5 ani	peste 5 ani
	1=2+3+4	2	3	4
0	33.905.994.998	11.282.024.393	4.064.879	22.619.905.725
Total, din care:				
Total credite pe termen scurt, din care:	2.388.867.860	2.388.867.860	0	0
Credite pe termen scurt	2.388.867.860	2.388.867.860	0	0
Portiunea curenta a creditelor pe termen lung	0	0	0	0
Dobanda de platit aferenta creditelor pe termen lung	0	0	0	0
Datorii comerciale, din care:	6.524.765.388	6.524.765.388	0	0
Furnizori	5.514.311.981	5.514.311.981	0	0
Furnizori de imobilizari	38.155.232	38.155.232	0	0
Furnizori – facturi nesosite	972.298.176	972.298.176	0	0
Avansuri de la clienti	302.597.969	302.597.969	0	0
Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurari sociale, din care:	2.065.793.176	2.065.793.176	0	0
Impozite si taxe de plata	1.820.847.579	1.820.847.579	0	0
Salarii si drepturi salariale	16.309.116	16.309.116	0	0
Dividende de plata	0	0	0	0
Portiunea curenta a datoriei de leasing	5.404.203	5.404.203	0	0
Alte datorii	223.232.278	0	0	0
Credite pe termen lung mai putin portiunea curenta	0	0	0	0
Alte datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	22.623.970.605		4.064.879	22.619.905.725

Datorii	Termen de exigibilitate			
	Sold la 31 decembrie 2003	sub 1 an	1 - 5 ani	peste 5 ani
	1=2+3+4	2	3	4
0	31.017.972.729	7.561.722.321	7.124.932	23.449.125.476
Total, din care:				
Total credite pe termen scurt, din care:	1.556.353.748	1.556.353.748	0	0
Credite pe termen scurt	1.327.444.543	1.327.444.543	0	0
Portiunea curenta a creditelor pe termen lung	227.213.594	227.213.594	0	0
Dobanda de platit aferenta creditelor pe termen lung	1.695.611	1.695.611	0	0
Datorii comerciale, din care:	4.597.267.187	4.597.267.187	0	0
Furnizori	2.811.886.540	2.811.886.540	0	0
Furnizori de imobilizari	58.675.035	58.675.035	0	0
Furnizori – facturi nesosite	1.726.705.612	1.726.705.612	0	0
Avansuri de la clienti	33.968.693	33.968.693	0	0
Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurari sociale, din care:	1.374.132.693	1.374.132.693	0	0
Impozite si taxe de plata	1.082.557.781	1.082.557.781	0	0
Salarii si drepturi salariale	18.166.993	18.166.993	0	0
Dividende de plata	0	0	0	0
Portiunea curenta a datoriei de leasing	6.523.998	6.523.998	0	0
Alte datorii	266.883.921	266.883.921	0	0
Credite pe termen lung mai putin portiunea curenta	0	0	0	0
Alte datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	23.456.250.408		7.124.932	23.449.125.476

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2004 si 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

Soldurile si tranzactiile cu partile afiliate sunt prezentate in Nota 10.b).

Detaliile privind creditele pe termen lung sunt prezentate mai jos:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
BRD - Group Societe Generale	-	227.213.594
(Imprumut pe termen lung in valoare aproximativa de 23 milioane USD, rata dobanzii 8% p.a., rambursare in 50 de rate inegale incepand din iulie 2000 pana in 31 August 2004, garantat prin ipoteci asupra a zece statii de distributie a carburantilor si alte echipamente in valoare de apoximativ 52.5 milioane USD)		
Dobanda aferenta creditului pe termen lung		1.695.611
Portiunea curenta a creditelor pe termen lung incluzand dobanda	-	(228.909.205)
Total	<u>-</u>	<u>-</u>

Detaliile privind creditele pe termen scurt sunt prezentate mai jos:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Banca HVB		
Credit furnizor de tip revolving, pentru importul de titei, in valoare de 85.000.000 USD, scadenta 23.05.2005 (maturitatea finala : 75 zile dupa aceasta data), rata dobanzii LIBOR + 3.25% p.a., comisioane : 1% p.a. commitment fee, 3.25% p.a. risk fee, 1% p.a. arrangement fee, 0.30% opening fee; garantii : The Romtitei Group NV si Romtitei SA, garantie reala mobiliara asupra incasarilor viitoare, asupra politelor de asigurare si asupra contractelor de import, gaj pe stocurile prezente si viitoare de titei si produse finite;	1.784.346.115	914.989.714
Citibank		
Credit furnizor de tip revolving, pentru importul de titei, in valoare de 20.000.000 USD, scadenta 22.10.2005, rata dobanzii LIBOR+3.1% p.a., comisioane : 1% arrangement fee, 3.10% p.a. risk fee, 0.27%/p.a./LIC issuance and payment fee, garantii : garant The Romtitei Group NV, garantie reala mobilara asupra titeiului si produselor finite, garantii asupra soldului creditor al conturilor deschise la Citibank ale Romtitei Rafinare si The Romtitei GroupNV si asupra politelor de asigurare	289.521.745	
Banca Transilvania		
Credit pentru activitatea curenta de exploatare, in valoare de 315.000.000.000 ROL, data scadentei 16.05.2005, rata dobanzii 24% p.a., comision analiza si instrumentare 0.75%, garantii: garantii reale mobiliare asupra soldului contului curent si a creantelor prezente si viitoare ce decurg din contractul de distributie cu Rom Oil, ipoteci rang V (obiective 801 si 901, 4 statii de distributie a carburantilor, 1 teren statie distributie carburanti, 8 rezervoare titei), ipoteca rang III statie GPL, ipoteca rang II instalatie HPM, bilet la ordin in valoare de 352.800.000.000 lei; total garantii : 953.371.478.796 lei	315.000.000	
Banca Transilvania		
Credit pentru activitatea curenta de exploatare, in valoare de 2.000.000 USD, data scadentei 30.06.2004, rata dobanzii 9.5% p.a., comision deschidere 0.75%, garantii: garantii reale mobiliare		65.190.000

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2004 si 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

pe sume de bani, ipoteci rang III (obiective 801 si 901, 4 statii de distributie a carburantilor, 1 teren statie distributie carburanti, 8 rezervoare titei), ipoteca rang I – statie GPL, bilet la ordin , total garantii in valoare de 9.021.884 USD (ipoteci) + 189.306.000.000 lei.

Banca Transilvania

Credit pentru activitatea curenta de exploatare, in valoare de 100.000 milioane lei, data scadentei 16.01.2004, rata dobanzii 26.75% p.a., comision deschidere 1.25%, garantii: garantii reale mobiliare pe sume de bani, ipoteci rang II (obiective 801 si 901, 4 statii de distributie a carburantilor, 1 teren statie distributie carburanti, 8 rezervoare titei), bilete la ordin, total garantii in valoare de 239.313.500.000

14.200.000

Banca Transilvania

Credit pentru activitatea curenta de exploatare, in valoare de 220.000 milioane lei (150.000 milioane lei, suplimentat cu 70.000 milioane lei), data scadentei 12.11.2004 pentru partea de 150.000 milioane lei, 18 februarie 2004 pentru partea de 70.000 milioane lei, rata dobanzii 27% + marja de 6% p.a., comisioane : 1,25% comision deschidere pentru 150.000 milioane lei si 1% pentru 70.000 milioane lei, garantii : ipoteci si garantii reale mobiliare pe sume de bani in valoare de 496.533.257.968 lei, ipoteci rang IV (obiective 801 si 901, 4 statii de distributie a carburantilor, 1 teren statie distributie carburanti , 8 rezervoare titei), ipoteca rang I statie GPL, total ipoteci in valoare de 8.709.599 USD, cesiune incasari create Rom Oil S.A. in valoare de 92.000 milioane lei, bilete la ordin 230.431 milioane lei

220.000.000

Unicredit

Linie credit pentru finantarea activitatii curente, in valoare de 60.000 milioane lei, data scadentei 05.07.2004, rata dobanzii BUBOR 3 luni + 2 % p.a., comision acordare 0.35%/ trim. sau fractiuni trimestru si comision analiza credit 150 USD; garantii : cesiune incasari clienti, depozit colateral, bilet la ordin, total garantii in valoare de 126.000 milioane lei.

52.606.188

RoBank

Linie credit pentru operatiuni curente, in valoare de 60.000 milioane lei, data scadentei 03.02.2004, rata dobanzii 28% p.a., comision de risc 0.6% flat si comision gestiune 0.6% flat; garantii : ipoteca sediu administrativ si teren aferent, cesiune incasari, total garantii in valoare de 2.346.123 USD (ipoteka), cesiune incasari in valoare de 10.000 milioane

59.275.685

1.182.956

Altele

Total

2.388.867.860

1.327.444.543

6. Principii, politici si metode contabile

Mai jos sunt prezentate principiile si politicile contabile semnificative utilizate in intocmirea situatiilor financiare anexate:

a) Baza de contabilitate si raportare

Situatiile financiare anexate sunt intocmite in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 94/2001 pentru intocmirea situatiilor financiare in concordanta cu Directiva a 4-a a

Comunitatii Economice Europene si cu Standardele Internationale de Contabilitate („IAS”) si cu Ordinul nr. 1827/2003 („Normele de inchidere”) emise de catre Ministerul Finantelor Publice denumite in continuare „OMF 94”.

Anul fiscal al Societatii se incheie la 31 decembrie.

Situatiile financiare au fost intocmite pe baza costului istoric, in afara mijloacelor fixe care sunt inregistrate la valori reevaluate de catre un evaluator independent. In cursul anului 2003 Societatea a reevaluat mijloacele fixe.

Moneda de raportare a Societatii este leul romanesc (“LEU” sau “ROL”).

Conform Ordinului 1784/2003, Societatea nu a aplicat IAS 29 “Raportarea financiara in economii hiperinflationiste”.

b) Utilizarea estimarilor

Intocmirea situatiilor financiare in conformitate cu OMF 94 cere ca managementul sa faca anumite estimari si prezumtii care afecteaza atat valoarea activelor si datoriilor si descrierea activelor si datoriilor potentiale la data intocmirii situatiilor financiare cat si valoarea veniturilor si cheltuielilor din timpul perioadei de raportare. Aceste estimari sunt revizuite periodic si, daca sunt necesare ajustari, acestea sunt inregistrate in contul de profit si pierdere in perioada cand ele devin cunoscute. Desi aceste estimari individuale prezinta un anume grad de incertitudine, efectul cumulat al acestuia asupra situatiilor financiare este considerat ca nesemnificativ.

c) Imobilizari corporale

Imobilizarile corporale sunt prezentate la valoarea reevaluada calculata de catre un evaluator independent, mai putin amortizarea cumulata si provizioanele pentru depreciere. (vezi de asemenea Nota 6 a)).

Costul initial al imobilizarilor corporale consta in pretul de achizitie, inclusiv taxele vamale de import si alte taxe nerecuperabile, precum si orice alte costuri direct atribuibile aducerii mijlocului fix in starea si la locatia in care se afla. Cheltuielile cu imbunatatirile semnificative sunt capitalizate in conditiile in care acestea prelungesc durata de functionare a mijloacelor fixe sau conduc la o crestere semnificativa a capacitatii acestora de a genera venituri.

Amortizarea este calculata utilizand metoda liniara de amortizare iar duratele de viata estimate ale mijloacelor fixe, utilizate de Societate, sunt in conformitate cu Legea 15/1994 cu modificarile ei ulterioare. Pentru terenuri si imobilizari corporale in curs nu se calculeaza amortizare.

Duratele utile de viata pentru principalele categorii de imobilizari corporale sunt:

Constructii	intre 5 si 50 ani
Instalatii tehnice si masini	intre 3 si 12 ani
Alte instalatii, utilaje si mobilier	intre 3 si 10 ani

d) Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale sunt recunoscute initial la cost. Acestea sunt recunoscute daca este probabil ca activul sa genereze pentru Societate beneficii viitoare si acestea pot fi cuantificate in mod rezonabil. Imobilizarile necorporale sunt recunoscute ulterior la cost mai putin amortizarea acumulata si eventualele provizioane pentru depreciere. Imobilizarile necorporale sunt amortizate liniar pe durata acestora de viata stabilita in conformitate cu Legea 15/1994 cu modificarile ei ulterioare.

e) Testul de verificare a diminuarii valorii imobilizarilor

Ori de cate ori evenimente sau anumite modificari indica faptul ca valoarea contabila a unei imobilizari ar putea fi nerecuperabila, este efectuat un test de verificare a diminuarii valorii mijloacelor fixe sau activelor necorporale. Atunci cand valoarea contabila a unui activ imobilizat depaseste valoarea recuperabila, pierderea inregistrata prin depreciere se recunoaste ca o scadere a surplusului din reevaluare, in masura in care pierderea rezultata prin test nu depaseste surplusul de reevaluare pentru acelasi reper. Valoarea recuperabila a activului se calculeaza ca fiind maximul dintre pretul de vanzare al activului si valoarea sa de utilitate. Pretul de vanzare net este suma obtinuta din vanzarea dintr-o tranzactie la valoarea de piata, in timp ce valoarea de utilitate este valoarea actualizata a fluxurilor nete de numerar ce se estimeaza a fi obtinute din folosirea continua a unui activ si din casarea acestuia la expirarea duratei utile de viata. Valorile recuperabile sunt estimate individual pentru fiecare activ, iar daca acest lucru nu este posibil, pentru active grupate in unitati generatoare de numerar.

f) Imobilizari financiare

Imobilizarile financiare reprezinta investitii strategice pe termen lung si sunt inregistrate la costul istoric mai putin eventualele provizioane pentru diminuarea valorii. S-au constituit provizioane in valoare de 1.149.364.890 mii lei la titlurile de participare detinute la Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

g) Stocuri

Stocurile sunt inregistrate la minimul dintre cost si valoarea realizabila neta. Costul stocurilor include toate costurile suportate pentru a aduce stocurile in forma si in locul in care se gasesc in prezent. Costul pentru toate categoriile de stocuri se determina dupa cum urmeaza dupa metoda costului mediu ponderat.

Pentru stocurile obtinute din procesul de productie, costul include portiunea alocata corespunzator a costurilor indirecte fixe si variabile.

Valoarea neta realizabila se estimeaza pe baza pretului de vanzare practicat in cursul normal al activitatii din care se scad costurile necesare pentru finalizare si costurile de vanzare.

Pentru stocurile deteriorate sau cu miscare lenta se constituie provizioane pe baza estimarilor managementului Societatii.

h) Creante

Creantele comerciale sunt prezentate la valoarea estimata a fi realizata. Pentru creantele incerte se constituie provizioane pe baza estimarilor managementului. Creantele nerecuperabile sunt trecute pe cheltuieli in perioada in care au fost identificate.

i) Disponibilitati banesti

Disponibilitatile banesti includ casa, conturile curente si depozitele bancare pe termen scurt.

j) Tranzactii in valuta

Tranzactiile in valuta sunt inregistrate in lei la cursul de schimb la data tranzactiei. Activele si datoriile monetare exprimate in valuta se convertesc in lei la cursul de schimb in de la data bilantului. Castigurile sau pierderile din diferente de curs, realizate si nerealizate, sunt

inregistrate dupa caz la venituri sau cheltuieli in contul de profit si pierdere. Cursurile de schimb ROL/USD si ROL/EUR la data de 31 decembrie 2004 si 2003 au fost dupa cum urmeaza:

<u>Valuta</u>	<u>31 decembrie 2004</u>	<u>31 decembrie 2003</u>
ROL/USD	29.067	32.595
ROL/EUR	39.663	41.117

k) Obligatii privind salariatii

Societatea plateste in beneficiul angajatilor sai contributii pentru asigurari sociale, la diferite institutii ale statului roman, calculate conform legislatiei in vigoare. Valoarea acestor contributii este inregistrata in contul de profit si pierdere in aceeași perioada cu cheltuielile salariale aferente. Societatea nu are alte obligatii cu privire la pensiile viitoare, asigurari de sanatate sau alte beneficii similare.

l) Impozitul pe profit

Impozitul pe profit curent se calculeaza pe baza rezultatului anului ajustat pentru cheltuielile nedeductibile si veniturile netabile conform legislatiei fiscale in vigoare. In anii 2004 si 2003 rata impozitului pe profit a fost de 25%. Pierderea fiscala poate fi reportata pe o perioada de 5 ani.

Impozitul pe profit amanat (creanta sau datorie) reflecta efectele taxabile/deductibile ale diferentelor temporare dintre valorile de inregistrare ale activelor si datoriilor si a valorilor utilizate in calculul impozitului pe profit si a creditelor fiscale reportate. Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt calculate utilizand ratele de impozitare care se estimeaza ca vor fi aplicate profitului impozabil in anii in care acele diferente temporare vor fi recuperate sau decontate.

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt recunoscute indiferent de momentul in care diferenta temporara este probabil sa fie recuperata sau decontata. Creantele privind impozitul amanat sunt recunoscute atunci cand este probabil ca vor exista suficiente profituri impozabile care sa compenseze aceste active cu impozitul amanat.

m) Provizioane

Un provizion este recunoscut atunci si numai atunci cand Societatea are o obligatie curenta ca rezultat al unui eveniment trecut si cand este probabil ca o iesire de resurse, purtatoare de beneficii economice va rezulta din stingerea acestei obligatii, iar valoarea la care se va realiza poate fi evaluata in mod credibil. Atunci cand impactul deprecierii in timp a obligatiei este semnificativ, marimea provizionului este valoarea prezenta a cheltuielilor ce vor fi necesare pentru decontarea obligatiei.

n) Rezerve legale

Conform legislatiei din Romania, Societatea constituie o rezerva legala de 5 % din profitul brut al exercitiului. In conformitate cu prevederile legale aceasta rezerva se constituie pana in momentul in care valoarea ei ajunge la 20% din capitalul social varsat.

o) Recunoasterea veniturilor

Veniturile sunt recunoscute atunci cand este probabil ca beneficiile economice asociate cu tranzactia vor fi inregistrate de intreprindere si suma poate fi evaluata in mod rezonabil.

Vanzarile sunt recunoscute fara a include discounturile acordate.

Veniturile din vanzarea de bunuri sunt recunoscute atunci cand livrarea a avut loc si cand riscurile si beneficiile au fost transferate.

Veniturile din prestarea de servicii sunt recunoscute in momentul in care serviciile sunt prestate.

Veniturile din dobanzi sunt recunoscute periodic pe baza randamentului activului respectiv.

p) Rezultatul pe actiune

Rezultatul pe actiune este calculat prin impartirea profitului sau pierderii nete a exercitiului atribuibile actionarilor comuni la media ponderata a actiunilor ordinare, in circulatie in exercitiul respectiv.

q) Active si datorii contingente

Activele contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare, dar sunt prezentate atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

Datoriile contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare anexate. Acestea sunt prezentate cu exceptia cazului in care posibilitatea unei iesiri de resurse ce implica beneficii economice este redusa.

r) Evenimente ulterioare datei bilantului

Evenimentele ulterioare datei bilantului care ofera informatii suplimentare despre pozitia Societatii la data bilantului (evenimente care conduc la ajustarea situatiilor financiare) sunt reflectate in situatiile financiare. Evenimentele ulterioare datei bilantului care nu conduc la ajustarea situatiilor financiare sunt prezentate in note daca sunt semnificative.

s) Instrumente financiare

Activele financiare si datoriile financiare inregistrate in bilantul anexat includ numerarul si echivalentele de numerar, clientii si alte conturi assimilate, furnizorii si alte conturi assimilate, datorii angajate si imprumuturile. Politicile contabile privind recunoasterea si masurarea acestor elemente sunt prezentate in politicile contabile respective ce se regasesc in aceasta Nota. Managementul considera ca valoarea justa a acestor instrumente aproximeaza valoarea lor contabila.

t) Imprumuturi

Imprumuturile sunt recunoscute initial la nivelul sumelor obtinute, nete de costurile aferente emisiunii. Ulterior, costurile aferente imprumuturilor sunt recunoscute in contul de profit si pierdere al perioadei la care se refera.

7. Capitalul social

La 31 decembrie 2004 capitalul social consta in 21.099.276.002 actiuni cu valoare nominala de 1.000 lei, echivalentul a 21.099.276.002.000 lei, din care capital subscris si varsat 20.743.765.726.000 lei. La 31 decembrie 2003 capitalul social consta in 81.521.369 actiuni cu valoare nominala de 214.220 lei, echivalent a 17.463.507.667 lei.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2004 si 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

Structura actionariatului la 31 decembrie 2004 si 2003 era urmatoarea:

	31 decembrie 2004		31 decembrie 2003	
	Numar actiuni	Procent detinut	Numar actiuni	Procent detinut
The Rompetrol Group NV	11.251.440.978	53,33%	52.522.832	64,43%
Rompetrol Financial Group S.R.L.	3.280.222.079	15,55%		
Rompetrol S.A.	2.083.891.796	9,88%	15.335.963	18,81%
SIF Transilvania			7.858.008	9,64%
Altii	4.483.721.149	21,25%	5.804.566	7,12%
Total	21.099.276.002	100%	81.521.369	100%

Cresterea capitalului social in anul 2004 este urmatoarea:

	Valoare aport
Rompetrol Financial Group S.R.L. - conversie creante	3.280.222.079
Rompetrol S.A. - aport numerar	50.300.000
Others - aport numerar	305.246.256
Total	3.635.768.335

In decembrie 2004, Adunarea Generala a Actionarilor a mandatat Consiliul de Administratie sa procedeze la deschiderea unei perioade de subscriere de o luna calendaristica, cu termenul de inchidere de 21 ianuarie 2005. Din totalul capitalului subscris, pana la 31 decembrie 2004 s-a aportat suma de 3.280.258.059 mii lei iar restul de 355.510.276 mii lei au fost aportati in ianuarie 2005. Deoarece procesul de subscriere a fost initiat in 2004 si cea mai mare parte a aportului total a fost varsata in 2004 si in conformitate cu prevederile IAS 10 „Evenimente ulterioare datei bilantului”, Societatea a inregistrat intreg aportul in situatiile financiare ale anului 2004. Actiunile rezultate in urma cresterii de capital au fost inscrise la Registrul Comertului in 9 martie 2005.

8. Informatii privind salariatii, administratorii si directorii

Cheltuielile totale cu personalul au fost dupa cum urmeaza:

	2004	2003
Salarii platite sau de platit. aferente exercitiului	334.931.483	298.051.299
Cheltuieli cu asigurarile sociale	109.653.401	106.218.853
Total	444.584.884	404.270.152

Indemnizatia administratorilor este stabilita de Adunarea Generala a Actionarilor. Drepturile salariale ale directorilor sunt stabilite de catre Consiliul de Administratie in conformitate cu prevederile Contractului Colectiv de Munca.

Numarul mediu de angajati in 2004 a fost 1.345 respectiv 1.490 in 2003.

Salariile si bonusurile platite managementului Societatii in cursul anului 2004 au fost de 5.479.391 mii lei.

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2004 si 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

9. Indicatori economico-financiari

	2004	2003
1 Indicatori de lichiditate		
Indicatorul lichiditatii curente	1,67	1,93
Indicatorul lichiditatii imediate	1,15	1,44
2 Indicatori de risc		
Indicatorul gradului de indatorare	-	-
Indicatorul privind acoperirea dobanzilor bancare	8,57	Neaplicabil
3 Indicatori de activitate		
Viteza de rotatie a debitelor-clienti (zile)	79,58	62,00
Viteza de rotatie a creditelor-furnizor (zile)	43,34	92,00
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	2,60	2,24
Viteza de rotatie a activelor totale	1,27	1,15
4 Indicatori de profitabilitate		
Rentabilitatea capitalului angajat	0,48	Neaplicabil

10. Alte informatii

a) Cadrul de desfasurare a activitatii

S.C. Rompetrol Rafinare S.A. este o societate comerciala infiintata in anul 1991 si este inregistrata in Romania. Societatea are ca principal domeniu de activitate prelucrarea titeiului.

Sediul Societatii este in Drumul Judetean 226. km. 23. judetul Constanta.

Situatiile financiare au fost autorizate spre a fi emise de catre Consiliul de Administratie la data de 27 aprilie 2004.

b) Tranzactii cu parti afiliate

Solduri la 31 decembrie 2004

	Creante	Datorii
The Rompetrol Group N.V.	6.156.062.642	472.732.103
Rom Oil S.A.	1.760.929.815	4.916.142
Rompetrol Downstream S.A.	1.609.340.999	0
Rompetrol Logistics S.A.	47.174.249	12.700.924
Ecomaster Servicii Ecologice S.A.	14.533.500	11.854.586
Rominserv S.A.	109.217.342	70.587.859
Rompetrol S.A.	1.140.851.124	6.525.998
Rompetrol Well Services S.A.	1.181.602	5.083
Palplast S.A.	14.533.500	0
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	497.344.973	0
Rompetrol Moldova ICS	11.164.759	0
Rompetrol Quality Control S.R.L.	43.785	8.882.211
Rompetrol Industrial Parks S.A.	1.253.644	0
Rominservices S.A.	98.611.032	134.232
Total	11.462.242.966	588.339.138

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2004 si 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

Tranzactii in 2004

	Cumparari	Vanzari
The Rompetrol Group N.V.	2.884.680.519	11.921.129.534
Rom Oil S.A.	56.990.223	11.873.155.219
Rompetrol Downstream S.A.	329.730.413	9.661.153.539
Rompetrol Logistics S.A.	296.560.740	422.137.891
Ecomaster Servicii Ecologice S.A.	123.370.561	53.951.956
Rominserv S.A.	1.173.860.415	38.284.366
Rompetrol S.A.	313.159.796	1.151.203.910
Rompetrol Well Services S.A.	0	89.481.999
Palplast S.A.	0	14.292
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	223.375.867	1.761.408.751
Rompetrol Moldova ICS	0	224.457.381
Rompetrol Quality Control S.R.L.	45.127.879	16.814.895
Rompetrol Industrial Parks S.A.	0	49.196
Rominservices S.A.	0	139.841.602
Total	5.446.856.413	37.353.084.531

Natura tranzactiilor cu partile afiliate desfasurate de Societate in anii 2004 si 2003 este urmatoarea:

	Cumparari	Vanzari
The Rompetrol Group N.V.	Materii prime	Produse petroliere
Rom Oil S.A.	Servicii de stocare	Produse petroliere
Rompetrol Downstream S.A.	Bonuri de benzina	Produse petroliere
Rompetrol Logistics S.A.	Servicii de transport	Combustibil
Ecomaster Servicii Ecologice S.A.	Servicii ecologice	Combustibil si utilitati
	Servicii de mentenanta, achizitii imobilizari corporale	
Rominserv S.A.		Combustibil
Rompetrol S.A.	Servicii de management	Materii prime pentru rafinaria Vega
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Materii prime	Materii prime, utilitati si alte servicii

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2004 si 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

c) Tranzactii in valuta

Politica contabila pentru tranzactiile in valuta este prezentata in Nota 6 j).

d) Informatii privind impozitul pe profit

La 31 decembrie 2004 Societatea nu datoreaza impozit pe profit.

Reconcilierea dintre rezultatul exercitiului si rezultatul fiscal este urmatoarea:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Profit net/(Pierdere neta) contabila	312.938.488	(10.888.162.328)
Plus: cheltuieli nedeductibile	531.874.903	7.746.725.907
Minus: venituri neimpozabile	(57.974.942)	(233.049.293)
Rezerva legala deductibila	(12.748.177)	
	<u>774.090.271</u>	<u>(3.374.485.714)</u>
Profit net/(Pierdere neta) fiscala		
Pierdere fiscala din anii precedenti	(7.499.123.937)	(4.845.650.570)
Baza impozabila	(6.725.033.666)	(8.220.136.284)
	<u>-</u>	<u>-</u>
Impozit pe profit 25%	<u>-</u>	<u>-</u>

e) Cifra de afaceri

Componenta cifrei de afaceri pentru anii 2004 si 2003 este urmatoarea:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Venituri din vanzarea produselor finite	45.422.303.207	33.111.777.419
Venituri din vanzarea marfurilor	842.096.001	317.079.265
Venituri din servicii prestate	564.250.739	882.560.248
Total	<u>46.828.649.947</u>	<u>34.311.416.932</u>

f) Onorarii platite auditorilor

Onorariul auditorilor pentru auditul acestor situatii financiare este de aproximativ 1.923.655 mii lei echivalentul a 48.500 EUR.

g) Casa si conturi la banci

La 31 decembrie 2004 si 2003 disponibilitatile se compun din:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Disponibil la banca in lei	146.442.554	169.210.167
Disponibil la banca in valuta	182.028.557	111.404.096
Disponibil in casa	48.628	10.852
Altele	17.400.321	41.476.734
Total	<u>345.920.060</u>	<u>322.101.849</u>

S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2004 si 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

Disponibilul la banca cuprinde depozite colaterale in valoare de 4.385 mii USD si 21.437.000 mii lei, aferente unor facilitati bancare aflate in derulare.

h) Stocuri

La 31 decembrie 2004 si 2003 stocurile se compun din:

	2004	2003
Materii prime	1.257.932.078	792.267.954
Materiale auxiliare	498.737.806	294.977.989
Materii prime si materiale aflate la terti	1.506.485.900	1.116.124.214
Produce finite	962.912.514	711.883.333
Produce finite aflate la terti	415.958.495	196.153.751
Productie in curs de executie	106.258	73.178
Semifabricate	461.737.468	540.142.067
Semifabricate aflate la terti	2.471.901	
Marfuri	1.353.239	2.777.653
Ambalaje si alte materiale	2.909.214	2.772.114
Provizioane pentru deprecierea produselor finite	(112.953.367)	(50.683.172)
Avansuri pentru stocuri	828.668.073	152.577.083
Total	5.826.319.579	3.759.066.164

Cea mai mare parte a stocurilor de materii prime si produse finite sunt gajate pentru garantarea facilitatilor bancare.

i) Obligatii de leasing

	2004	2003
Sume scadente in urmatorul an	5.404.203	6.523.998
Sume scadente in urmatorii trei ani	4.064.879	7.124.932
Total	9.469.082	244.253.746

Societatea are in patrimoniu mijloace fixe achizitionate in leasing financiar In general contractele de leasing financiar au urmatoarele clauze: 2-4 ani, rata dobanzii 8-12%, sumele finantate fiind exprimate in USD sau Euro.

j) Rezultatul pe actiune

	2004	2003
Profit net	312.938.487	(10.888.162.328)
Numar mediu de actiuni	17.503.351.704	17.463.507.667
Rezultatul pe actiune - de baza (ROL)	18	(623)

k) Datorii potentiale

La 31 decembrie 2004 Societatea are angajate contractate de investitii pentru cresterea capacitatii de productie si alinierea la standardele EURO cu o valoare de derulare ramasa 305.204 milioane lei si proiecte de mentenanta in valoare de 23.254 milioane lei. Valoarea proiectelor de investitii si mentenanta bugetate spre a fi contractate in 2005 este de 2.121.891 milioane lei.

Valoarea acreditivelor deschise la 31 decembrie 2004 este de 146.2 milioane USD (echivalent a 4.144.954.200 mii lei), din total acreditive disponibile de 150 milioane USD (echivalent a 4.360.050.000 mii lei) conform acordurilor de finantare incheiate de Societate. Suma de 74.9 milioane USD (echivalent a 2.177.118.300 mii lei) reprezinta datorii catre furnizorii de titei iar suma de 71.3 milioane USD (echivalent a 2.072.477.100 mii lei) reprezinta sume datorate bancilor finantatoare.

l) Evenimente ulterioare datei bilantului

In 29 martie 2005, administratorii societatii, directorul general, directorul financiar, cenzorii societatii, cei permanenti si cei supleanti, in functie in perioada 2001-2002, au fost invitati la Parchetul de pe langa Inalta Curte de Casatie si Justitie unde li s-a adus la cunostinta ca Parchetul a fost sesizat in legatura cu anumite aspecte ale activitatii societatii din perioada 2001-2002 si a initiat o ancheta penala in vederea lamuririi alegatiilor continute in sesizare.

In aceeasi saptamana, procurorul general a emis o declaratie publica cu privire la aria de investigare si alegatiile formulate in privinta reprezentantilor si angajatilor societatii din perioada data. In concret alegatiile vizau indeplinirea de catre investitorul achizitor al pachetului majoritar a obligatiei de investitie stabilita de contractul de privatizare pentru primul an contractual, stornarea unor accize facturate unui client ca urmare a punerii in aplicare a unei hotarari judecatoresti, respectiv caracterul taxabil al unor operatiuni scriptice cu privire la cantitati de produse stocate intr-un terminal petrolier de export. Operatiunile vizate s-au desfasurat in principal in perioada aprilie 2001-octombrie 2002.

Managementul Societatii considera ca aceste alegatii sunt nefondate iar sesizarea Parchetului este neintemeiata si este pregatit sa coopereze in vederea finalizarii investigatiei in timp real, angajand avocati romani si straini pentru a reprezenta Societatea, actionarii acesteia si persoanele implicate in ancheta. Managementul Societatii considera ca materiile investigate avute in discutie in timpul audierilor preliminare sunt similare cu cele investigate de Parchetul General Anticoruptie („PNA”) in perioada martie – octombrie 2004 si care nu au avut ca rezultat nici o acuzatie oficiala. Managementul considera ca poate raspunde pe deplin, intr-un mod rapid si eficient tuturor lamurilor solicitate de procurorul general.

m) Datorii contingente

Urmatoarele litigii importante au fost initiate de catre autoritati impotriva Societatii:

- Societatea a fost sanctionata in baza procesului verbal de contraventie nr. 1188202/20 octombrie 2003 cu o amenda de 3.000.000.000 lei si cu confiscarea sumei de 190.192.785.252 lei reprezentand contravaloarea unor produse petroliere despre a caror provenienta s-a pretins ca nu poate fi dovedita cu documente legale. Societatea a initiat o actiune la instanta locala cerand anulara procesului verbal de contraventie si, pe cale de consecinta, a sanctiunilor dispuse (amenda plus confiscare). Prin sentinta civila nr. 2594/12 martie 2004 a Judecatoriei Constanta s-a admis actiunea formulata de societate. Autoritatile fiscale (D.G.F.P. Constanta) au atacat aceasta decizie cu recurs. Prin decizia nr. 858/4 noiembrie 2004 a Tribunalului Constanta, recursul DGFP Constanta a fost respins, astfel incat sentinta de anulare a procesului verbal de contraventie, a amenzii si a confiscarii a devenit definitiva si irevocabila.
- In 2001, Societatea a procesat titei pentru un client si a emis 10 facturi pentru accizele aferente. Ulterior, la inceputul anului 2002, facturile au fost stornate de Societate in baza unei hotarari judecatoresti definitive si irevocabile. Cu ocazia incheierii in octombrie 2003 a unui proces verbal de control, DGFP Constanta a considerat ca hotararea judecatoreasca reprezinta o „explicatie neinsusita de organul de control”, motiv pentru care a procedat la recalcularea accizei. Procesul verbal de control a fost contestat si cu privire la acest

aspect, executarea lui fiind suspendata in baza sentintei civile nr. 18/19.01.2004 a Curtii de Apel Constanta. D.G.F.P. Constanta a atacat sentinta Curtii de Apel Constanta cu recurs, insa acesta a fost respins de catre Inalta Curte de Casatie si Justitie, astfel incat, pana la solutionarea pe fond a contestatiei impotriva procesului verbal de control, executarea partii contestate a acestuia este suspendata. Suma mentionata in procesele verbale de catre D.G.F.P. Constanta este de 95.000.000 mii lei. Managementul este increzator ca probabilitatea anularii deciziei initiale a instantei locale este nula.

Conducerea Societatii a estimat si înregistrat impactul fiscal al tuturor tranzacțiilor semnificative ținând cont de probabilitatea ca viitoare datoriile fiscale sa apară, iar acestea sa poata fi estimate cu suficienta acuratețe. Cu toate acestea, Guvernul României patronează un număr de agenții autorizate pentru a derula audituri („controale”) fiscale la societățile ce își desfășoară activitatea în România. Aceste controale, prin natura lor, sunt asemănătoare auditurilor fiscale derulate de autoritățile fiscale în multe țări, dar se pot extinde nu doar asupra problemelor de fiscalitate ci și asupra altor chestiuni legislative sau de reglementare în care agenția în cauză ar putea fi interesata. Mai mult, declarațiile fiscale fac subiectul verificării și corectării lor de către autoritățile fiscale pe o perioada în general de cinci ani după înregistrarea lor. Legislația fiscală din România și aplicarea sa în practica sunt subiectul unor frecvente modificări care pot afecta situația fiscală a Societatii.

La 31 decembrie 2004, Societatea a emis bilete la ordin in valoare de 9.25 milioane USD, pentru a garanta facilitatile obtinute de: Rompetrol Downstream S.A. (2 milioane USD), Rompetrol Petrochemicals S.R.L (2,75 milioane USD) si Rominserv S.A. (4,5 milioane USD).

n) Protectia mediului

Activitatea de rafinare a Societatii implica riscuri de mediu inerente. Atat managementul Societatii cat si autoritatile locale monitorizeaza indeaproape respectarea de catre Societate a normelor de mediu in vigoare. Ca urmare, Societatea nu a inregistrat provizioane aferente riscurilor de mediu in aceste situatii financiare.

o) Impozitarea

Sistemul fiscal din Romania se afla intr-un stadiu de dezvoltare incipient, fiind supus multor interpretari si modificari constante uneori cu caracter retroactiv. In Romania termenul prescriptiei pentru controalele fiscale este de 5 ani.

Administratorii Societatii sunt de parere ca obligatiile fiscale au fost calculate si inregistrate conform legii.

p) Riscul valutar si de inflatie

Societatea isi desfasoara activitatea in conditii de hiperinflatie si efectueaza tranzactii exprimate in diferite valute, inclusiv in dolari americani ("USD"). Rata inflatiei in Romania pentru anii incheiati la 31 decembrie 2004, 2003 si 2002 a fost 9,3%, 14,1% si 17,9% date comunicate de Institutul National pentru Statistica din Romania. Ratele oficiale de schimb pentru anii incheiati la 31 decembrie 2004, 2003 si 2002 au fost de 29.067, 32.595 si respectiv 33.500 lei / 1 USD.

q) Riscul de lichiditate

Politica Societatii este de a mentine suficiente lichiditati pentru achitarea obligatiilor in momentul in care devin exigibile.

r) Riscul de dobanda

Societatea beneficiaza de o rata de dobanda fixa pentru creditele pe termen lung si o rata de dobanda variabila pentru creditele pe termen scurt (vezi de asemenea nota 5)

s) Riscul de credit

In activitatea sa, Societatea se expune riscului de credit din creante si fonduri depozitate la institutiile financiare. Nu se regasesc concentrari de risc semnificative. Conducerea Societatii monitorizeaza in mod constant expunerea la riscul de credit. Societatea considera ca nu sunt necesare garantii suplimentare pentru a sustine instrumentele financiare, datorita calitatii institutiilor financiare.

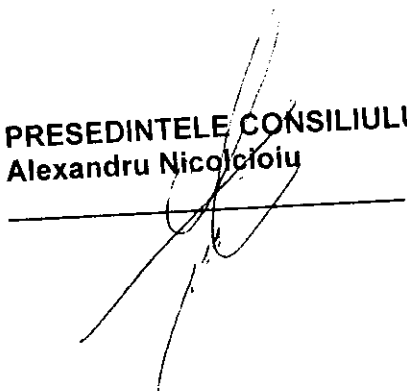
11. Date informative

I. Date privind rezultatul inregistrat	Nr. rd.	Nr. Unitati		Sume	
		1	1	2	
A	B			312.938.487	
Unitati care au inregistrat profit	01			0	
Unitati care au inregistrat pierdere	02				
II. Date privind platile restante		Nr. rd.	Total col. 2+3	Din care:	
A	B			1	2
				Pentru activitatea curenta	Pentru investitii
Plati restante-total (rd .04+08+14 la 18+22) din care:	03	3.824.581.623	3.823.221.580	1.360.043	
Furnizori restanti-total (rd 05 la 07), din care	04	2.660.003.307	2.658.643.264	1.360.043	
-peste 30 de zile	05	516.485.265	515.637.355	847.910	
-peste 90 de zile	06	1.083.061.036	1.083.060.496	540	
-peste 1 an	07	1.060.457.006	1.059.945.413	511.593	
Obligatii restante fata de bugetul asigurarilor sociale-total (rd 09 la 13), din care	08				
- contributii pentru asigurarile sociale de stat datorate de angajatori , salariatii si alte persoane asimilate	09			0	0
- contributii de la persoane juridice sau fizice care angajeaza personal salariat si contributia persoanelor asigurate la fondul asigurarilor sociale de sanatate	10			0	0
- contributia pentru pensia suplimentara	11			0	0
alte datorii sociale	12			0	0
- contributia de la persoanele juridice sau fizice care utilizeaza munca salariata si contributii pentru ajutorul de somaj de la salariatii	13			0	0
Obligatii restante fata de bugetele fondurilor speciale	14	1.164.578.316	1.164.578.316		
Obligatii restante fata de alti creditorii	15	0	0		
Impozite si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetul de stat	16	0	0		
Impozite si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetele locale	17	0	0		
Credite bancare nerambursate la scadenta -total(rd 19 la 21), din care	18	0	0		
-restante dupa 30 de zile	19	0	0	0	0
-restante dupa 90 de zile	20	0	0	0	0
-restante dupa 1 an	21	0	0	0	0
Dobanzi restante	22	0	0		
IV. Numarul mediu de salariatii		Anul precedent		Anul curent	
A	B	1	2		
Numarul mediu de salariatii	23	1.490	1.345		

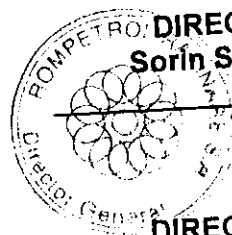
S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.
Note la situatiile financiare la 31 decembrie 2004 si 2003
(Sumele sunt exprimate in mii lei, daca nu se precizeaza altfel)

	Nr. rd	Sume(mii lei)
IV Plati de dobanzi si redevente		
Venituri brute din dobanzi platite de persoanele juridice romane catre persoanele fizice nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene , din care	24	
-impozitul datorat la bugetul de stat de stat	25	
Venituri brute din dobanzi platite de persoanele juridice romane catre persoanele juridice afiliate*) nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene , din care	26	
-impozitul datorat la bugetul de stat de stat	27	
Venituri din redevente platite de persoanele juridice romane catre persoanele juridice afiliate*) nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene , din care	28	
-impozitul datorat la bugetul de stat de stat	29	
V. Obligatii amanate la plata conform prevederilor art. 3(4) din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 37/2004 privind masuri de diminuare a arieratelor din economie , evidentiata in conturi extrabilantiere.	Nr. rd	Sume(mii lei)
Obligatii catre bugete amanate la plata	30	
Obligatii comerciale amanate la plata	31	
VI. Tichete de masa	Nr. rd	Sume(mii lei)
Contravaloarea tichetelor de masa acordate salariatilor	32	17.933.585

PRESEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
Alexandru Nicolciciu



DIRECTOR GENERAL
Sorin Sebastian Potanc



DIRECTOR FINANCIAR
Adrian Volintiru



ROMPETROL

RAPORT DE GESTIUNE PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR AL ANULUI 2004

I. CONSIDERATII GENERALE

Activitatea de productie a Rompetrol Rafinare S.A. desfasurata pe parcursul anului 2004, s-a concentrat, in principal, pe urmatoarele obiective:

- functionarea instalatiilor in vederea asigurarii gamei sortimentale solicitate de cerintele pietii, conform normelor europene;
- imbunatatirea controlului asupra proceselor de productie (conducerea automatizata si informatizata a proceselor tehnologice prin Centrul de Comanda si Control);
- diversificarea gamei sortimentale (producerea si comercializarea benzinei si motorinei Euro 4);
- asigurarea programelor de reparatii si fiabilizari in scopul cresterii performantelor instalatiilor si mentinerii sigurantei in functionare;
- realizarea programului de investitii si modernizari;
- imbunatatirea masurilor de protectie a mediului si de siguranta a personalului;
- valorificarea la maxim a capacitatilor proprii de productie si stocare, prin achizitionarea si de alte materii prime in afara de titei (nafta, pacura, distilat de vid, etc).

II. CONDUCEREA ACTIVITATII FINANCIAR-CONTABILE

Elementele de analiza din prezentul raport, sunt fundamentate cu datele din Bilantul Contabil intocmit la data de 31.12.2004 si a anexelor, cu respectarea PRECIZARILOR privind unele masuri referitoare la incheierea exercitiului financiar pe anul 2004, la persoanele juridice, precum si a OMFP nr.128/15.02.2005, OMFP 144/15.02.2005, publicate in MOF.153/21.02.2005 si respectiv Mof 158/22.02.2005.

ROMPETROL Rafinare S.A. a avut in vedere realizarea obligatiilor ce-i revin prin lege, in ceea ce priveste organizarea si conducerea corecta si la zi a contabilitatii. In acest sens, orice operatiune care afecteaza patrimonial societatea si se regaseste in contabilitate, s-a efectuat cu respectarea

principiului inregistrarii cronologice si sistematice in conturile analitice si sintetice, conform Planului de conturi, in baza documentelor justificative.

Evaluarea, inregistrarea in contabilitatea unitatii si prezentarea elementelor patrimoniale si a rezultatelor, s-a facut cu respectarea permanentei metodelor, asigurandu-se in acest fel, comparabilitatea in timp a informatiilor.

Respectarea celorlalte principii ale conducerii activitatii financiar-contabile, respectiv al continuitatii, al independentei exercitiului, intangibilitatii bilantului de deschidere si principiul necompensarii, au fost obiective propuse si atinse.

Un alt obiectiv important, in cadrul conducerii activitatii financiar-contabile, a fost inventarierea patrimoniului societatii, actiune ceruta de lege si reglementata la nivel de societate, prin Ordinul Directorului General nr.388/11.10.2004. Cu aceasta ocazie, au fost inventariate integral, toate gestiunile cuprinzand elementele patrimoniale ale societatii; mijloace fixe, materii prime, materiale, obiecte de inventar, ambalaje, disponibilitati banesti, CEC-uri, alte valori, creante, obligatii, etc.

Diferentele constatate, au fost valorificate si se regasesc inregistrate in Bilantul contabil incheiat la 31.12.2004.

Creantele si datoriile in valuta au fost transformate in lei, tinand cont de cursul valutilor la data de 31.12.2004 (1 USD = 29.067 ROL; 1 EURO = 39.663 ROL).

III. SITUATIA PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI SI ALTE DATE INFORMATIVE

		Milioane LEI		USD	
		OMF 94/2001		IAS	
		2003	2004	2003	2004
1	Titei prelucrat, alte materii prime (to)	3.045.101	3.302.448	3.045.101	3.302.448
2	Cifra de afaceri	34.311.417	46.828.650	1.138.366.160	1.444.502.026
3	Venituri totale	35.396.072	51.876.898	1.604.977.449	1.452.374.550
	-din exploatare	34.575.660	47.308.483	1.138.366.160	1.444.502.026
	-financiare	820.412	4.568.415	466.611.289	7.872.524
4	Chelt.totale	46.284.235	51.563.960	1.316.987.512	1.440.593.255
	- din exploatare	35.638.723	46.514.662	1.162.402.116	1.403.084.263
	- financiare	10.645.512	5.049.298	154.585.396	37.508.992

5	Rezultatul net	(10.888.162)	312.938	287.989.937	11.781.295
	- din exploatare	(1.063.063)	793.821	(24.035.956)	41.417.763
	- financiar	(9.825.100)	(480.883)	312.025.893	(29.636.468)
6	Rezultatul operational (din expl.), inainte de plata dobanzii, impozitare si amortizare- EBITDA	325.950	2.145.185	16.091.486	86.346.931
7	Rezultatul total	(10.888.162)	312.938	287.989.937	11.781.295
8	Creante	10.499.962	12.576.309	344.481.976	451.510.863
9	Stocuri	3.759.066	5.826.320	109.356.282	165.636.184
10	Capitaluri proprii	(1.084.222)	2.864.485	548.900.751	685.597.416
11	Datorii totale	31.017.973	33.905.995	372.386.195	490.067.061
12	Nr. mediu salariati	1.490	1.345	1.490	1.345

Din datele prezentate in tabelul de mai sus, comparand rezultatele anului 2003 cu cele de la finele anului 2004, se desprind urmatoarele:

1. Situatiile contabile au fost intocmite in conformitate cu OMFP nr. 94/2001 (pentru intocmirea situatiilor financiare in concordanta cu Directiva a IV a a Comunitatii Economice Europene si cu Standardele Internationale de Contabilitate - IAS) si cu Precizarile de inchidere a exercitiului financiar pe 2004.
2. Cantitatea de titei si alte materii prime, prelucrata in 2004 este mai mare cu 257.347 tone decat in 2003 (cca. 8,4%), asigurandu-se o incarcare continua a instalatiilor, la o medie lunara de 275.204 tone/luna, neinregistrandu-se opriri cauzate de aprovizionarea cu titei. Ca si in anul 2003, in 2004 s-au prelucrat numai titeiuri sulfuroase.
3. Cifra de afaceri in 2004 a crescut cu 36,4% fata de anul precedent, urmare valorificarii superioare a produselor finite obtinute, precum si a cresterii productivitatii.

4. Mentionam ca fata de anul 2003, cand rezultatul operational (EBITDA-rezultat inainte de plata dobanzilor, impozitare si amortizare), era de 325.950 mil.lei, la 31.12.2004, acest indicator inregistreaza o valoare de 2.145.185 mil.lei (deci de 6,6 ori mai mare), ceea ce demonstreaza ca premisele luate in calcul anul trecut s-au indeplinit (liberalizarea pietei in Romania, marjele mai bune de export, reducerea costurilor).

EBITDA este cel mai relevant indicator al activitatii unei firme, nedistorsionat de diferentele dobanzii primite sau platite, sau de variatiile ratei impozitului si a amortizarii.

5. In ceea ce priveste situatia creantelor, acestea inregistreaza o crestere de 19,7% fata de valoarea inregistrata in perioada similara a anului 2003, in contextul in care cifra de afaceri a crescut cu 36,4%. Raportul creante/cifra de afaceri pentru anul 2004 este in scadere fata de cel realizat in 2003, astfel:
- Anul 2003 =0,31
 - Anul 2004 =0,26
6. La 31.12.2003, capitalurile proprii inregistrau o valoare negativa (1.084.222 mil.lei), iar la 31.12.2004, acestea sunt pozitive, cifrandu-se la 2.864.445 mil.lei.

De asemenea, este foarte important de explicat diferenta intre IAS si OMF 94 la capitaluri proprii:

In Octombrie 2003, Guvernul Romaniei a emis Ordonanta de Urgenta 118, care ofera cadrul legal pentru conversia obligatiilor restante catre stat in valoare totala de 21.776.999 milioane lei, inclusiv penalitati, in obligatiuni pe termen lung - reprezentand 570,3 milioane Euro, folosind cursul de schimb lei/Euro valabil pentru 30 septembrie 2003, de 38.185 lei pentru 1 Euro.

Obligatiunile emise de Societate au o natura speciala, intrucat, potrivit Ordonantei de Urgenta 118/2003, sunt convertibile in actiuni, asadar in capital social, la scadenta, la optiunea emitentului, asadar a Societatii iar nu a creditorului obligatar. Prin conventia de emisiune incheiata in data de 5 decembrie 2003 intre Societate si Ministerul Finantelor reprezentand statul roman, societatea a optat irevocabil pentru conversia la scadenta a obligatiunilor in actiuni ordinare avand acelasi rang cu actiunile ordinare existente la data emisiunii, astfel obligatiunile devenind capital social la termen. Obligatiunile sunt denumite in Euro, rata dobanzii fiind EURIBOR + 1.5% .p.a., respectiv plus 2% p.a. daca rata anuala a profitului Societatii depaseste 10%, dobanda anuala fiind platibila la sfarsitul anului, iar scadenta este 30 septembrie 2010.

In Monitorul Oficial nr. 85/20 februarie 2001 a fost publicat Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 94 din 29 ianuarie 2001 pentru aprobarea Reglementarilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunitatilor Economice Europene si cu Standardele Internationale de Contabilitate

Potrivit art. 1 din acest Ordin:

*„(1) Se aproba Reglementarile contabile **armonizate** cu Directiva a IV-a a Comunitatilor Economice Europene **si cu Standardele Internationale de Contabilitate.***

*(2) **Prezentele reglementari se aplica impreuna** cu Legea contabilitatii nr. 82/1991, republicata, **si cu Standardele Internationale de Contabilitate.**”*

Fata de cele aratate expres in norma de mai sus, reglementarile contabile edictate trebuie sa fie aplicate si cu luarea in considerare a Standardelor Internationale de Contabilitate, care includ si IAS 32 si IAS 39.

Si in anul 2004 aceasta problema a format obiectul discutiilor in adunarea generala a actionarilor, aratandu-se expres urmatoarele:

„Potrivit Ordinului Ministrului Finantelor Publice nr. 94/2001, Societatea este datoare sa aplice un set de norme contabile, ce rezulta din armonizarea principiilor contabilitatii romanesti cu directiva a IV-a a Comunitatii Economice Europene (ce exclude originar aplicarea IAS 32 si 39), impreuna cu legea contabilitatii 82/1991 si Standardele Internationale de Contabilitate (ce includ IAS 32 si IAS 39).”

In aceasta situatie, Societatea a solicitat lamuriri Ministerului Finantelor Publice privitoare la modul de aplicare a reglementarilor aprobate de OMF nr. 94/2001 impreuna cu Standardele Internationale de Contabilitate (ce includ IAS 32 si IAS 39), astfel cum aceasta aplicare simultana este impusa de art. 1 alin. 1 si alin. 2 din OMF nr. 94/2001 (art. 1 alin. 1 *„Reglementarile contabile **armonizate ... si cu Standardele Internationale de Contabilitate.**”* art.1 alin. 2 *„**Prezentele reglementari se aplica impreuna ... si cu Standardele Internationale de Contabilitate.**”*)

Un prim raspuns al Ministerului Finantelor Publice a fost in sensul neaplicarii IAS 32 si IAS 39. Societatea nu a fost de acord cu acest punct de vedere, luand in considerare continuarea corespondentei cu Ministerul Finantelor Publice in vederea unei aplicari corecte a reglementarilor contabile, astfel cum acestea sunt stabilite de OMF nr. 94/2001. Pana la acel moment, situatiile financiare sunt intocmite pe de o parte, in conformitate cu Legea contabilitatii nr. 82/1991, republicata, **si cu Standardele Internationale de Contabilitate** (astfel cum stipuleaza art. 1 din OMF nr. 94/2001), pe de alta parte, cu titlu exemplificativ, si in conformitate cu raspunsul Ministerului Finantelor Publice.

Conform acestor standarde internationale neadoptate prin OMF 94, obligatiunile emise conform OUG 118 trebuie prezentate in bilant la **valoarea de piata. Diferenta dintre valoarea nominala si valoarea de piata trebuie cuprinsa in contul de profit si pierdere ca si venit exceptional.** De asemenea, datorita faptului ca aceste obligatiuni sunt convertite in actiuni la termen (devin capital social la scadenta), valoarea de piata trebuie impartita in doua componente: **una de datorii** (pe termen lung respectiv scurt in functie de maturitate), reprezentand dobanzile anuale, iar **una de capitaluri**, reprezentand diferenta intre valoarea de piata a obligatiunilor si dobanzi. Neaplicarea acestor standarde internationale de contabilitate are influente semnificative asupra situatiilor financiare ale Societatii, (vezi table indicatori).

7. Datoriile totale insumeaza 33.905.995 mil. lei, fata de 31.017.973 mil. lei, inregistrata la 31.12.2003 (o crestere de numai 9,3%). Tratand aceeasi formula de comparatie ca si la creante, se observa o diminuare a raportului datorii totale/cifra de afaceri, in 2004 fata de 2003, astfel:
 - Anul 2003 = 0,90
 - Anul 2004 = 0,72
8. Referindu-ne la rezultatul total inregistrat la finele anului 2004, acesta este pozitiv (profit), de 312.938 mil. lei, fata de un rezultat negativ (pierdere), inregistrat la 31.12.2003, de 10.888.162 mil. lei, fiind de altfel primul rezultat pozitiv inregistrat de la infiintarea Petromidia S.A.
9. Numarul mediu de salariati a scazut de la 1.490 persoane la 1.345 in anul 2004, deci, o reducere cu 10,7%, acest lucru datorandu-se procesului continuu de modernizarea a instalatiilor precum si a continuarii externalizarii unor sectoare de activitate. Astfel, cifra de afaceri/salariat in 2004 a fost de 34.819 mil. lei, fata de 23.028 mil. lei inregistrata la finele anului 2003.

IV. ACTIVITATEA IN DOMENIUL RESURSELOR UMANE SI RELATIA CU ACTIONARII

1. Resurse Umane

- Externalizarea din cadrul directiei Procese si Inginerie catre Rompetrol Rominserv SA a activitatii REBIS, cu personalul aferent, incepind cu data de 01.01.2004;
- Desfiintarea Biroului Mijloace Fixe din cadrul Directiei Financiare, incepand cu data de 5.03.2004;
- Conservarea activitatii cazanelor Garioni si incetarea raporturilor de munca a personalului aferent acestei activitati conform art.65.1 din Codul Muncii, incepind cu data de 22.06.2004;
- Desfiintarea posturilor vacante de operator chimist chimizare din cadrul instalatiilor: DAV-DE-Merox si Cocsare-RGF, incepand cu data de 1.07.2004;
- Externalizarea activitatii laboratoarelor cu personalul aferent, din cadrul societatii incepind cu data de 05.07.2004 si anume: Serviciul Control Fabricatie Expeditie Produse Rafinarie, Laborator Protectia Mediului-Directia QHSE, Laborator Incercari Materiale-Directia Control Instalatii;
- Reorganizarea sectiei Termo-Hidro prin transformarea instalatiei Depozite Acizi si Baze in formatia Depozite Acizi si Baze, incepand cu data de 2.11.2004;
- Reorganizarea Uzinei Rafinarie prin impartirea in doua sectoare: Productie si Amestec Finisare Produse Expeditie (A.F.P.E.), incepand cu data de 23.11.2004. Prin aceasta reorganizare s-au desfiintat posturile de sef sectie coordonator, sef sectie schimb (18 posturi) si inlocuirea acestora cu inginer sef productie, inginer sef AFPE, sef depozit AFPE si sef sector schimb (8 posturi); reducerea numarului de ingineri/subingineri petrochimisti de la 13 la 5; reducerea numarului de functionari administrativi de la 2 la 1. Prin aceasta organizare, s-a imbunatatit procesul de conducere operativa a rafinarii pe cele 3 schimburi.
- Restructurarea diviziei Procese si Inginerie, prin infiintarea departamentului Inginerie si Control Procese, care cuprinde un numar de 5 posturi de referenti de specialitate (ingineri chimisti), incepand cu data de 23.11.2004. Acest lucru va permite conducerea adecvata,

operativa a proceselor tehnologice, prin conectarea la noul sistem – Centrul de Comanda si Control.

Printre realizarile Directiei Resurse Umane se inscriu urmatoarele:

- Instruire personal:
 - Instruiri interne specifice locului de munca: 1.241 persoane;
 - Instruiri cu trainerii din cadrul grupului Rompetrol: 15 persoane;
 - Instruiri in centre specializate externe: 48 persoane;
 - Cursuri IT: 130 persoane.

Costurile cu instruirile au fost de: 2.200.640.000 lei.

2. Relatia cu actionarii.

Pentru S.C. Rompetrol Rafinare S.A., evenimentul anului 2004, in ceea ce priveste relatia cu actionarii, este tranzactionarea actiunilor Societatii pe Bursa de Valori Bucuresti, incepand cu data de 07 aprilie 2004. *Simbolul de piata al actiunilor la Bursa de Valori Bucuresti este **RRC**.*

Cotarea SC Rompetrol Rafinare SA la Bursa de Valori Bucuresti, proces definitivat in primul trimestru al anului 2004, este unul din evenimentele care marcheaza o noua etapa de deschidere a Societatii catre actionari si publicul larg de pe piata de capital.

De remarcat este faptul că, incepand cu data de 03 decembrie 2004, S.C. Rompetrol Rafinare S.A. a fost inclusa intre societatile aflate in portofoliul indicelui BET din cadrul Bursei de Valori Bucuresti.

Inca din aprilie 2004 cand au fost listate la Bursa de Valori Bucuresti, actiunile Rompetrol Rafinare SA (RRC) au avut o tendinta ascendenta, inregistrand perioade foarte bune de acumulare. Valoarea actiunilor a atins un maxim istoric, de 1290 lei per actiune in ianuarie 2005, confirmand astfel interesul investitorilor.

De asemenea, incepand din data de 15 martie 2005, S.C. Rompetrol Rafinare S.A. face parte din portofoliul indicelui ROTX (The Romanian Traded Index). ROTX este primul indice lansat de Bursa de Valori Bucuresti impreuna cu o bursa straina, Bursa din Viena (Wiener Borse). Pentru acest indice au fost selectate cele mai reprezentative sase companii romanesti listate la BVB.

Printre criteriile de selectie care au stat la baza alegerii RRC ca parte componenta a indexului ROTX s-au numarat: capitalizarea bursiera, procentul de actiuni listate pe piata de capital, lichiditatea actiunilor RRC, reprezentativitatea societatii in sectorul sau de activitate.

In cursul anului 2004 au avut loc o serie de modificari in detinerile de actiuni ale actionarilor Societatii:

- I) Prin Hotararile Adunarilor Generale ale Actionarilor din data de 14.02.2003 si din data de 05.12.2003, si a Hotararii Consiliului de Administratie al Societatii din data de 16.01.2004, s-a aprobat modificarea valorii nominale a actiunii de la valoarea de 214.220 lei la valoarea de 1.000 lei, in sensul ca, la o actiune de 214.220 lei, s-au primit 214 actiuni a cate 1000 lei.
- II) Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Societatii din data de 14.12.2003, s-a aprobat majorarea capitalului social al Societatii cu aporturi in natură ale actionarilor S.C. Rompetrol S.A., S.C. Rompetrol Downstream S.A și S.C. Rompetrol Well Services S.A. si acordarea dreptului de preferinta celorlalti actionari ai Societatii.

In urma finalizarii majorarii, in baza Hotararii Consiliului de Administratie al Societatii din data de 18.01.2004 si a Actului Aditional al Actului Constitutiv avand incheierea de data certa nr. 182/19.01.2004, Judecatorul delegat de Tribunalul Judetean Constanta la Oficiul Registrului Comertului a emis Incheierea nr. 10627/20.01.2004, prin care a fost inregistrata majorarea capitalului social al Societatii la 17.463.507.667.000 lei, prin aporturi in natura efectuate de actionarii S.C. Rompetrol S.A., S.C. Rompetrol Downstream S.A. și S.C. Rompetrol Well Services S.A. si aport in numerar efectuat de The Rompetrol Group N.V. (fosta The Rompetrol Group B.V.), in valoare totala de 1.640.811.234.000 lei (reprezentand 1.640.811.234 actiuni a cate 1.000 lei fiecare).

In consecinta, structura actionariatului la 31.12.2004 devenea urmatoarea:

<i>ACTIONAR</i>	<i>NUMAR DE ACTIUNI DETINUTE DUPA MAJORARE</i>	<i>PROCENTUL DE PARTICIPARE LA CAPITALUL SOCIAL</i>
THE ROMPETROL GROUP NV (fosta THE ROMPETROL GROUP BV)	11.251.440.978	64,4283%
S.C. ROMPETROL S.A.	3.285.266.796	18,8122%
SIF TRANSILVANIA	1.683.335.556	9,6392%
Actionari (persoane fizice si juridice) care detin fiecare in parte mai putin de 10% din capitalul social, detinand impreuna	1.243.464.337	7,1203%
TOTAL	17.463.507.667	100%

III) Intrucat Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din data de 15.11.2004, prin Hotararea nr. 1, a delegat atributia majorarii capitalului social al Societatii catre Consiliul de Administratie in conformitate cu prevederile legale si cu Actul Constitutiv al Societatii, Consiliul de Administratie, prin Hotararea din data de 06.12.2004, a aprobat emiterea de actiuni noi in vederea majorarii capitalului social cu aport in numerar, cu acordarea dreptului de preemtiune actionarilor Societatii inscrisi in registrul actionarilor la data de inregistrare 21.12.2004.

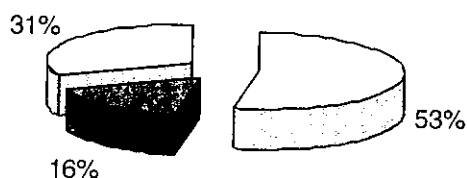
La majorarea capitalului social au participat 927 persoane, dintre care 45 persoane juridice si 882 persoane fizice, în total fiind subscribe 3.635.768.335 actiuni (atat prin aport in numerar cat si prin compensarea (conversia) unei creante), avand valoarea nominala de 1.000 lei pe actiune, in valoare totala de 3.635.768.335.000 lei.

S.C. Rompetrol S.A. a scris 50.300.000 actiuni, in valoare totala de 50.300.000.000 lei, aport in numerar, si S.C. Rompetrol Financial Group S.R.L. a scris 3.280.222.079 actiuni, in valoare totala de 3.280.222.079.000 lei, prin compensarea (conversia) unei creante in valoare de 112.644.989 USD.

În urma finalizării majorării, în baza Hotărârii Consiliului de Administrație al Societății din data de 01.02.2005, rectificata prin Hotararea din data de 16.02.2005, și a Actului Adițional al Actului Constitutiv având încheierea de dată certă nr. 720/23.02.2005, Judecătorul delegat de Tribunalul Județean Constanța la Oficiul Registrului Comerțului a emis Încheierea nr. 12298/09.03.2005, prin care a fost înregistrată majorarea capitalului social al Societății de la 17.463.507.667.000 lei, la valoarea de 21.099.276.002.000 lei, cu suma de 3.635.768.335.000 lei, (reprezentand de 3.635.768.335 actiuni a cate 1.000 lei fiecare).

In prezent, capitalul social este reprezentat de 21.099.276.002 actiuni, cu o valoare nominala de 1.000 lei, iar structura actionariatului este urmatoarea:

ACȚIONARI	NUMĂR DE ACȚIUNI DEȚINUTE DUPĂ MAJORARE	PROCENTUL DE PARTICIPARE LA CAPITALUL SOCIAL
THE ROMPETROL GROUP NV (fosta THE ROMPETROL GROUP BV)	11.108.440.978	52,6484%
S.C. ROMPETROL FINANCIAL GROUP S.R.L.	3.392.278.079	16,0777%
ACTIONARI (Persoane juridice si fizice) care detin fiecare in parte mai putin de 10% din capitalul social, detinand impreuna	6.598.556.945	31,2739%
TOTAL	21.099.276.002	100%



THE ROMPETROL GROUP NV (fosta THE ROMPETROL GROUP BV)

S.C. ROMPETROL FINANCIAL GROUP S.R.L.

ACTIONARI (persoane juridice si fizice) care detin fiecare in parte mai putin de 10% din capitalul social

De mentionat este faptul ca, S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. detine in prezent un numar de 7.934.701 actiuni proprii, cu o valoare nominala de 1.000 lei fiecare, in valoare de 7.934.701.000 lei, reprezentand 0,0376% din capitalul social al Societatii.

La data de 31.12.2004, societatea avea un numar total de 30.233 actionari, din care:

- 157 actionari persoane juridice, detinand cumulativ un numar de 16.304.543.797 actiuni;
- 30.076 actionari persoane fizice, detinand cumulativ un numar de 1.158.963.870 actiuni.

La aceeași dată, din numărul total de actionari, doi actionari, persoane juridice, sunt semnificativi.

In ceea ce priveste structura teritoriala a actionarilor Societatii la data de 31.12.2004, se constata o dispersie a acestora pe intreg teritoriul tarii, in schimb cu o comasare in urmatoarele judete: Constanta (cca. 16.145 actionari), Bucuresti (cca.2.845 actionari); Tulcea (cca.1.590 actionari); Brăila (cca.1.177 actionari).

V. ACTIVITATEA DE PRODUCTIE SI INVESTITII

1. Activitatea de productie

Programul de productie a S.C.ROMPETROL RAFINARE S.A. pentru anul 2004, a fost conceput cu o prelucrare totala de 4.068.090 tone, din care 4.022.800 tone titei si 45.290 tone de alte materii prime.

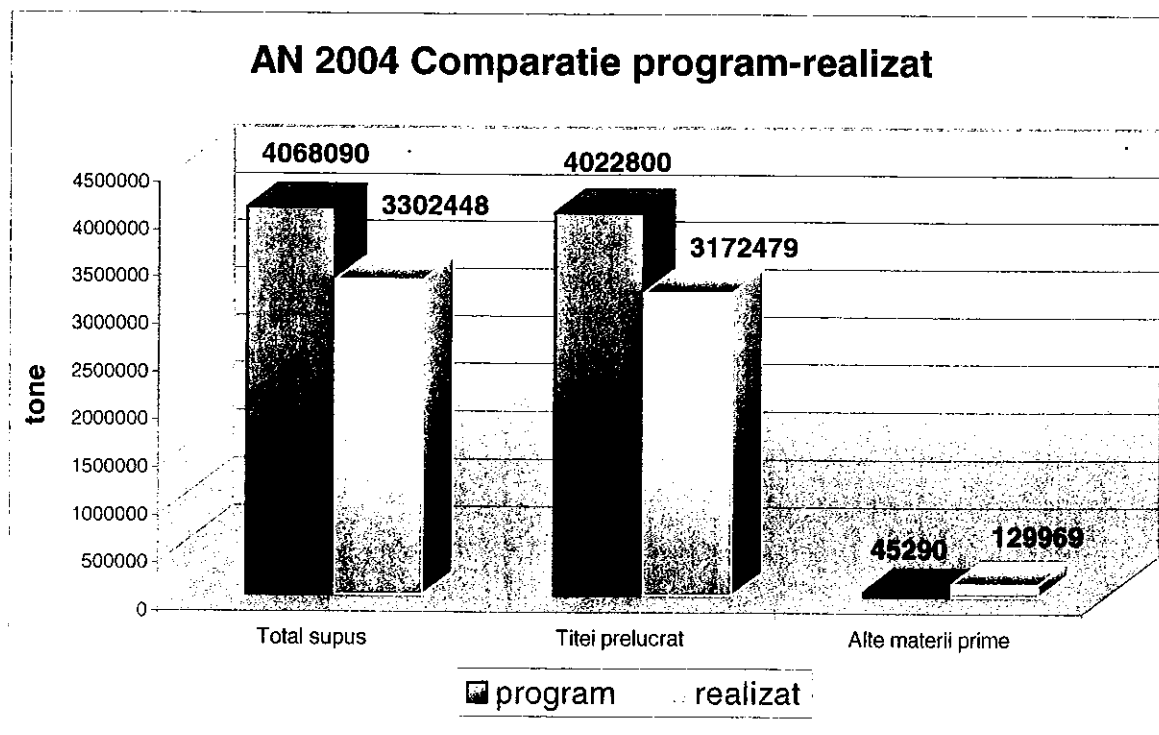
Acest program a stat la baza intocmirii bugetului de venituri si cheltuieli, pentru anul 2004.

Prelucrarea realizata in anul 2004 este de 3.302.448 tone, din care 3.172.479 tone titei si 129.969 tone alte materii prime.

Aceasta prelucrare reprezinta 81,18 % din programul stabilit si 94,35% fata de capacitatea nominala de 3.500.000 tone/an.

Tone

2004	Program	Realizat
Total supus	4.068.090	3.302.448
Titei prelucrat	4.022.800	3.172.479
Alte materii prime	45.290	129.969



Structura tipurilor de titei prelucrat in anul 2004, comparativ cu programul a fost:

Anul 2004	Program [tone]	Realizat [tone]
Total Titei:	4.022.800	3.172.479
Nesulfuros:	0	24.085
C Marin		4.488
Siberian light		6.239
Poltava		4.745
Kumkol		8.613
Sulfuros:	4.022.800	3.148.394
Sebco/Kazach		809.509
Rebco/Ural	4.022.800	2.337.645
Buzachi		1.240

Situatia prelucrarilor, pe trimestre este redată in tabelul de mai jos:

tone

	TRIM.I		TRIM.II		TRIM.III		TRIM.IV		AN 2004	
	program	realizat	program	realizat	program	realizat	program	realizat	program	realizat
Total supus	1.039.850	808.119	925.630	692.459	1.051.340	838.641	1.051.280	963.229	4.068.090	3.302.448
Titei	1.028.300	790.690	915.300	661.615	1.039.600	792.442	1.039.600	927.732	4.022.800	3.172.479
Alte materii prime	11.550	17.429	10.330	30.844	11.740	46.199	11.680	35.497	45.290	129.969

TITEI	Trimestr. I	Trimestr. II	Trimestr. III	Trimestr. IV	TOTAL
Realizat/Program (%)	77,71	74,81	79,77	91,62	81,18

In aceeași strategie, a asigurării unei funcționări continue și la o încărcătură cât mai bună a instalațiilor, s-a înscris și acțiunea de atragere în prelucrare a altor materii prime.

Structura producției fizice și randamentele realizate, comparativ cu programul, pe această perioadă, se prezintă astfel:

ANUL 2004	Program tone	Program %	Realizat tone	Realizat %	R/P %
Benzina auto	1.149.500	28,25	933.954	28,28	81,25
Fractie C5-C6	36.950	0,91	30.335	0,92	82,09
Benzina nafta+rafinat	141.770	3,48	84.369	2,55	59,51
Petrol + solvent greu	87.520	2,15	83.407	2,53	95,30
Motorina auto	1.539.670	37,85	1.168.657	35,39	75,90
Solv.Slurry	25.010	0,61	32.386	0,98	129,49
Calor extra 1	13.940	0,34	11.756	0,36	84,33

Calor economic 3+CLU	55.970	1,38	25.916	0,78	46,30
Pacura	75.330	1,85	142.762	4,32	189,52
Gaz petrolier lichefiat	189.080	4,65	158.290	4,79	83,72
Propan	53.400	1,31	7.439	0,23	13,93
Propilena	95.540	2,35	72.460	2,19	75,84
Benzen	0	0	17.439	0,53	
Cocs	231.300	5,69	222.464	6,74	96,18
Sulf	22.810	0,56	27.568	0,83	120,86
Consum total :	293.010	7,20	241.892	7,32	82,55
-cons.th.	99.920	2,46	63.671	1,93	63,72

Supusurile medii zilnice realizate pe instalatii, comparativ cu programul in anul 2004 au fost (in tone):

Instalatia	Program [tone]	Realizat [tone]	Timp disp. planificat (ore)	Timp efectiv lucrat (ore)	Ore opriri neplanific.	Indice utiliz. Timp disp. planif %
DAV	11331	9185	8520	8423	97	98,86
HB	2419	1723	8496	8371	125	98,53
RC	1534	1437	8520	8411	109	98,72
FG	669	400	8520	8407	113	98,67
HPR	884	1050	8472	8314	158	98,14
HPM	2145	2119	8496	8172	324	96,19
CC	3630	3338	8448	7888	560	93,37
HDV	3715	3612	8448	7949	499	94,09
F-ca H2 L1/L2/L3	4,5/4,3/4,5	6,4/7,3/6,6	7704/4416/ 7728	6185/3555/ 7922	1519/861/- 194	80,28/80, 5/102,5
CX	2458	2422	8448	8362	86	98,98
DGRS-RS	80,6	79,14	8496	8360	136	98,40
MTBE	80,5	74,9	8448	7763	685	91,89
EA	743	925	3456	2805	651	81,16

Problemele majore care au dus la inregistrarea de opriri neplanificate, in acest an, au fost cauzate de:

- Defectiuni mecanice - aparute la compresorul 125K1 de la HDV;
- Defectiuni mecanice - aparute la 122A2 de la HPM;
- In luna aprilie oprire programata pentru regenerarea catalizatorului RC si in vederea realizarii unor lucrari mecanice programate;
- In luna mai instalatia CRACARE CATALITICA a fost oprita pentru verificare si remedieri bloc reactie, in vederea pierderilor de catalizator: deschis si inspectat bloc reactie; remediat capace la 2 cicloane in 138FV3; inlocuit RVF Dn 80/40 la VR - 56(col 138GV 7) inlocuit RSMS la nivel 138 GV 7;
- In luna mai datorita debitului mic de prelucrare (supus mediu realizat 7563 tone titei/zi) si din considerente economice, instalatia EA nu a functionat toata luna, a repornit in luna iunie;
- remedieri interior coloana 122 C1 de la HPM;

- La instalatia CC in luna iunie: lucrari la compensator pe linia de vapori 138FV4; remedieri sparturi fascicole la GE14, GE19; verificare servomotoare de la FC1;
- In luna august la instalatia CC au fost inregistrate defectiuni mecanice, (compresorul 138 GC1-deplasare axiala);
- Fca. H2 Linia I defectiune mecanica la 161 E2;
- Defectiune mecanica, interventie la linia MEA dintre 125 T5 si 125 T4;
- Defectiune mecanica, compresorul 138 GC1 (deplasare axiala) la instalatia CC ducand si la oprirea instalatiei MTBE (lipsa materie prima) si instalatiei HDV (lipsa spatiu de depozitare distilat hidrofinat);
- Defectiune mecanica la 161 E2, Linia I Fabrica de hidrogen;
- Defectiune mecanica (spart fascicol 161E2), Linia I Fabrica de hidrogen

Realizarea in procent de 81,18 a programului propus, s-a datorat si necorelarilor care au aparut de-a lungul anului intre pretul titeiului si pretul produselor, cat si din cauza opririlor neplanificate, prezentate mai sus.

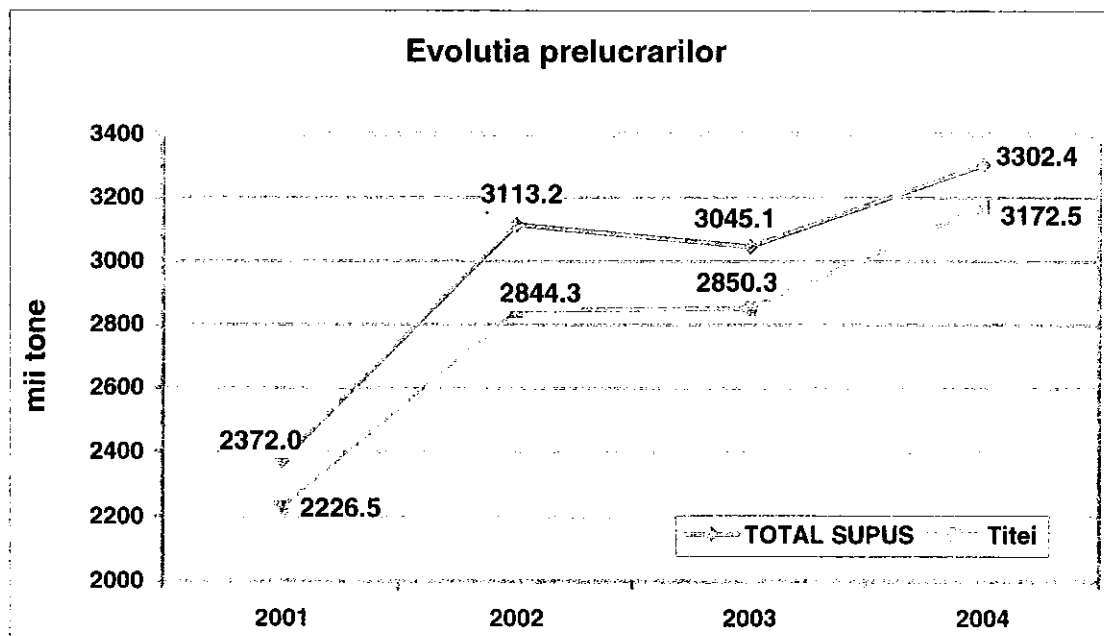
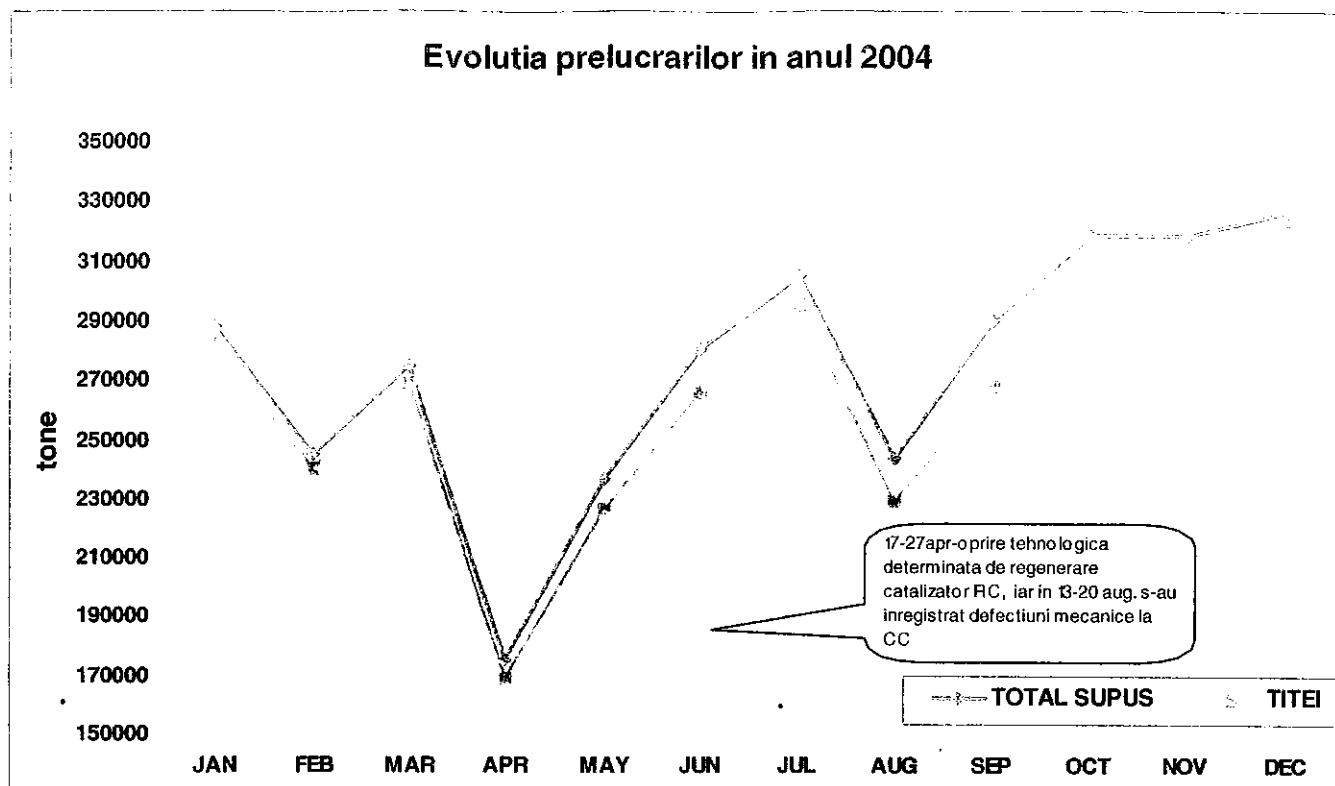
Astfel, bugetul anului a fost intocmit cu un pret la titei de 199,03 usd/tona si s-a realizat un pret mediu de 254.66 usd/tona.

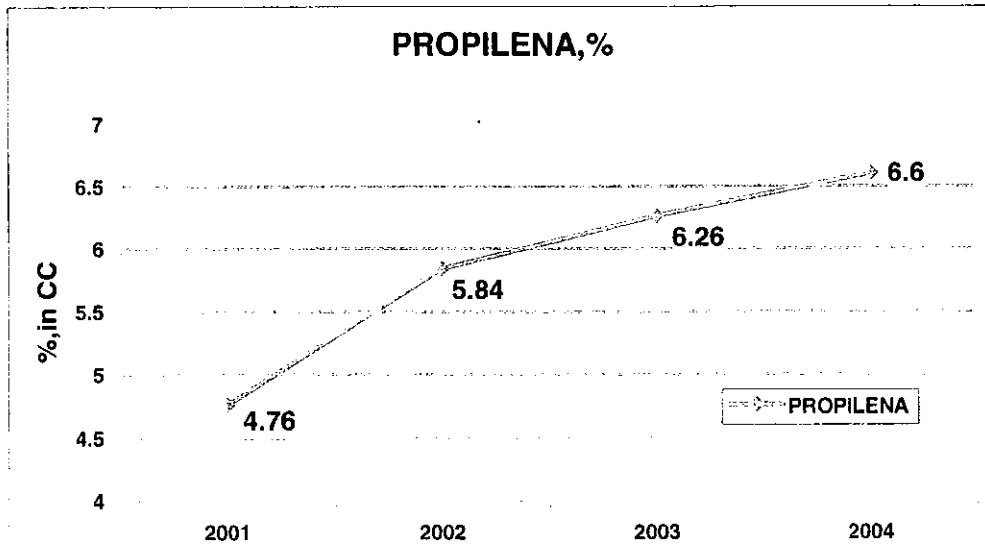
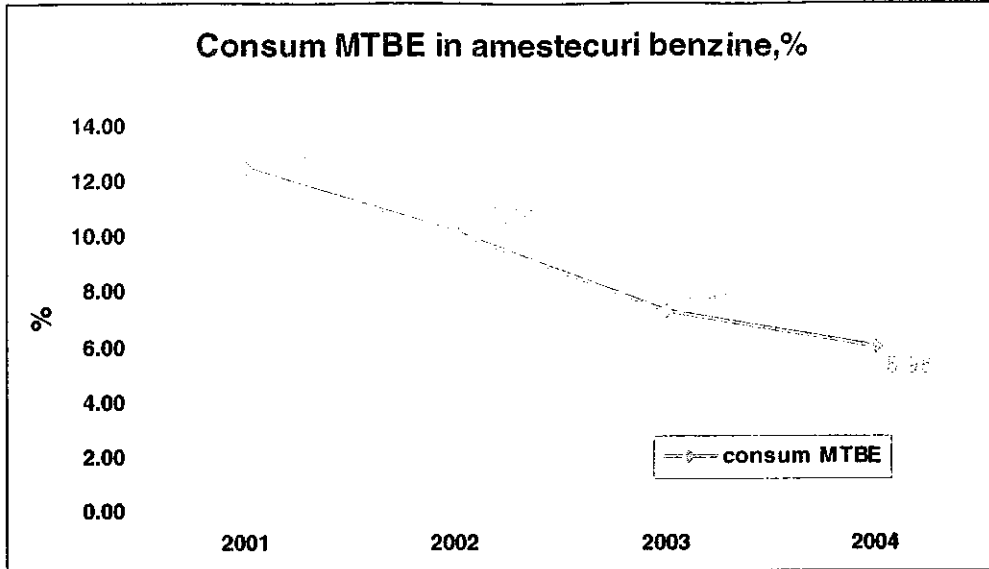
Din comparatia program-realizat se observa preocuparea in vederea obtinerii de produse petroliere in concordanta cu cerintele pietii.

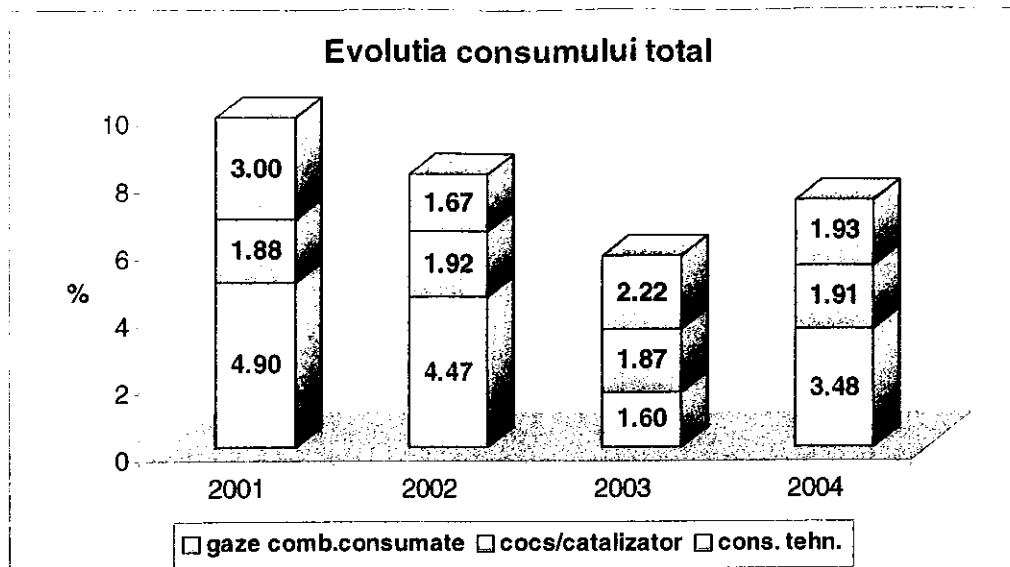
S-a pus accent pe prepararea benzinelor si motorinelor care sa intruneasca calitatile solicitate atat pe piata interna , cat si pe cea externa.

Structura cantitativa a livrarilor este sintetizata in tabelul urmator:

PRODUSUL	TOTAL livrari Tone	INTERN		EXPORT	
		tone	%	tone	%
Produse livrate	3.029.998	1.842.474	60,81	1.187.529	39,19
Benzine auto:	917.317	399.844	43,59	517.473	56,41
-benzina Europlus fara Pb	290.289	14.266	4,91	276.023	95,03
-benzina EuroSuper98 faraPb	24.188	6.622	27,38	17.566	72,62
-benzina Eurostandard faraPb	365.678	268.754	73,49	96.924	26,51
-benzine premium E plus	110.202	110.202	100,0	0	100,0
-benzina COR92	126.960	0	0	126.960	100,0
Benzine de chimizare:	84.259	31.141	36,96	53.118	63,04
-benzina nafta	44.556	1.859	4,17	42.697	95,84
-rafinat	10.421	0	0	10.421	100,0
-rafinat de chimizare	29.282	29.282	100,0	0	0
Petroluri :	80.782	71.601	88,63	9.181	11,36
-petrol reactor jetA1	53.492	44.311	82,84	9.181	17,15
-solvent greu	27.290	27.290	100,0	0	0
Motorine auto :	1.153.117	652.355	56,57	500.762	43,43
-motorina euro 3	1.101.697	601.436	54,59	500.261	45,41
-motorina super euro 4	28.827	28.827	100,0	0	0
-motorina LD-diesel	22.092	22.092	100,0	0	0
Calor extra 1	12.092	12.092	100,0	0	0
Slurry	36.723	36.723	100,0	0	0
Calor economic 3+CLU	24.187	24.187	100,0	0	0
Papura	142.381	133.756	93,94	8.625	6,06
Gaze petroliere lichefiate	156.661	156.661	100,0	0	0
Gaze de chimizare:	85.353	85.353	100,0	0	0
-propan combustibil	7.100	7.100	100,0	0	0
-fractie C5-C6	31.594	31.594	100,0	0	0
-gaze combustibile	46.623	46.623	100,0	0	0
Benzen petrolier	17.280	0	0	17.280	100,0
Cocs	222.175	203.538	91,61	18.637	8,39
Sulf	25.163	6.731	26,75	18.432	73,25
Propilena	71.943	71.943	100,0	0	0







Realizari Uzina Utilitati

Redam mai jos, cateva din realizările Uzinei Utilitati in anul 2004 (consumuri de energie electrica si termica), gaze, etc, comparativ cu anii 2001, 2002 si 2003:

1.Energie termica:

- Anul 2001 =0,59 Gcal/tona supus
- Anul 2002 =0,48 Gcal/tona supus
- Anul 2003 =0,31 Gcal/tona supus
- Anul 2004 =0,30 Gcal/tona supus

2.Energie electrica:

- Anul 2001 =0,0895 Mwh/tona supus
- Anul 2002 =0,0746 Mwh/tona supus
- Anul 2003 =0,0812 MWh/tona supus
- Anul 2004 =0,0826 MWh/tona supus

Consumul de energie electrica a crescut in anul 2004 datorita montarii compresorului de la RGF si a insotitorilor electrici de pe conductele tehnologice.

Economie realizata in 2004 =6.000.000 \$/an (consumator eligibil)
 Venit din tariful de distributie = 650.000 \$/an

3. Gaze naturale

- Anul 2001 = 0,041 mii Nmc/tona supus
- Anul 2002 = 0,042 mii Nmc/tona supus
- Anul 2003 = 0,045 mii Nmc/tona supus
- Anul 2004 = 0,028 mii Nmc/tona supus

Economie realizata in 2004 = 3.000.000 \$/an (consumator eligibil)

4. Apa tratata

- Anul 2001 = 7.194.503 mc
- Anul 2002 = 6.489.663 mc
- Anul 2003 = 6.619.227 mc
- Anul 2004 = 6.175.150 mc

Daca la energia electrica, consumul specific a ramas constant, la celelalte energii se observa o scadere a acestor consumuri.

2. Activitatea de investitii

Programul de investitii din 2004 a fost orientat spre actiuni care urmaresc imbunatatirea controlului asupra proceselor, fiabilizarea unor utilaje dinamice cheie sau inlocuirea unora invecchite, venirea in intampinarea cerintelor standardelor europene de calitate pentru 2005 - 2009, conformarea cu cerintele legale fiscale si de mediu, reducerea costurilor de operare prin sistematizarea retelelor de distributie a utilitatilor, marirea sigurantei in functionare a Rafinariei.

Planul de investitii aprobat pentru 2004, prevedea lucrari de investitii de 39,015 mil. USD.

Suma totala investita efectiv, atat **investitii in continuare**, cat si in **investitii noi** a fost in 2004 de 823,2 mild lei (25.223.666 USD) din care, investitii de mediu 136,6 mild.lei (4.280.700 USD).

Principalele lucrari de investitii finalizate in 2004:

- Modernizarea instalatiei HPM – achizitionarea si montarea reactorului marit (aprox. 1.252.000 USD).
 - a permis cresterea capacitatii instalatiei, de la un debit orar de 105m³/h, la 130 m³/h.
 - se obtine intreaga cantitate de motorina in conditiile incadrarii in normele Euro 3, 4 si chiar Euro 5.

- Control System Revamp – faza 7 – constructie Camera de Control Rafinarie (CCR), (aprox. 9.770.000 USD).
 - conducerea automatizata si informatizata a proceselor tehnologice din Rafinarie si Petrochimie;
 - asigura controlul si protectia fluxurilor tehnologice, culegerea si transmiterea on-line a datelor de proces;
 - asigura colectarea si controlul rezultatelor de laborator;
 - reducerea costurilor de operare, a pierderilor de productie;
 - cresterea posibilitatilor de implementare a unor strategii viitoare pentru optimizarea fluxurilor tehnologice;
 - reducerea semnificativa a riscurilor legate de producerea unor evenimente de mediu asociate unor opriri accidentale a instalatiilor de proces.
- Achizitie si montare coalescer – instalatia HDV (aprox. 80.000 USD).
 - permite obtinerea motorinelor cu un continut de apa sub 200 ppm;
- Inlocuire sistem incalzire cu abur a conductelor tehnologice cu sistem de incalzire electrica (aprox. 621.000 USD).
 - investitia permite operarea cu costuri reduse pe timp de iarna, a produselor congelabile;
- Modernizare Instalatie Racire Benzina Grea la Coloana 138FV8 – CC (aprox. 36.000 USD)
 - reducerea sarcinii termice la virful coloanei 138FV8;
 - scaderea semnificativa a presiunii pe coloana, care se reflecta in scaderea presiunilor pe sistemul reactor-regenerator;
 - se reduce consumul de abur la turbosuflanta 138 FC1, pentru aceeasi valoare a debitului de alimentare;
 - asigura conditii de functionare a instalatiei cracare catalitica (CC), la un debit de 170 mc/h, fata de 155mc/h, inainte de montarea acestui racitor.
- Montare racitor suplimentar fractie C3-C4 la coloana de debutanizare 138GV9 (aprox. 46.000 USD). Aceasta coloana asigura stabilizarea benzinei de CC, prin separarea, ca produs de virf a fractiei C3-C4, continute in benzina.
 - se asigura recuperarea avansata a fractiei C3-C3', care duce la scaderea randamentului de benzina, pe seama cresterii randamentului de gaze C3-C4;
 - se asigura conditia de continut de hidrocarburi C5, in fractia n-butan/n-butene;
 - scaderea presiunii de vapori la benzina de cracare catalitica (CC), cu respectarea limitei de max.66,66 kPa.
- Dirijarea benzinei usoare DA direct in alimentarea instalatiei HB (aprox. 23.000 USD)

- duce la eliminarea pierderilor la depozitarile pe timp de vara.
- se elimina noxele care apareau din cauza acestor evaporari
- Recuperare condens vase compresoare hidrogen (aprox. 20.000 USD)
 - cresterea cantitatii potentiale de hidrogen, in procesul de hidrofinare.
- Sisteme cintarire cazane CF (aprox. 161.000 USD)
 - permite verificarea exacta a cantitatilor de produse expediate pe calea ferata.
- Facilitati pentru depozitare si dozare aditiv de cifra cetanica (aprox. 11.500 USD)
 - conduce la obtinerea de motorine cu indice cetanic minimum 51, in mod constant.
- Sistem de masurare debit produse lichide, Dana 9 (aprox. 410.000 USD)
 - permite gestionarea mai exacta a cantitatilor incarcate pe nave.
- Optimizare fluxuri MTBE (aprox.115.000 USD)
 - permite functionarea la capacitate a instalatiei MTBE si protejeaza catalizatorul de otravuri.
- Inlocuire condensator 138FE13 (aprox. 102.000 USD)
 - permite asigurarea unei functionari stabile, a instalatiei de cracare catalitica (CC)
- Modernizare baterie aeratoare 125 A2 (aprox. 93.000 USD)
- Inlocuiri utilaje depasite fizic si moral (pompe, racitoare cu aer, turbocompresoare, schimbatoare de caldura), (aprox. 700.000 USD)
- Modernizari software – dezvoltare sistem informatic programe specializate (aprox. 814.000 USD)

Activitatile Rafinarii in acest sector, sunt in deplin acord cu programul de conformare stabilit de agentia locala pentru protectia mediului.

Rompetrol Rafinare a derulat sau are in derulare proiecte de investitie in protectia mediului cum ar fi:

- instalatie recuperare vapori rampa auto si CF (aprox. 1,042 milioane USD)
 - elimina pierderile si reduce la maxim poluarea
- modernizare statie Epurare finala (aprox. 954.150 USD)

- duce la incadrarea in normele admisibile a apelor uzate, care se deverseaza in mare.
- reabilitare parc rezervoare rafinarie (aprox. 720.000 USD)
 - reduce pierderea si poluarea, maresta flexibilitatea comerciala
- lucrari de ecologizare si decolmatare (aprox. 366.500 USD)
 - protectie mediu (solul)
- modernizare instalatie Stripare (aprox. 235.000 USD)
 - reducerea la maxim a poluarii, prin purificarea apelor industriale
- reabilitare rezervoare distilat de vid Hidrofinare, ob. 340 (aprox. 226.100 USD)
- modernizare cuptoare DAV (aprox. 216.000 USD)
 - reduce consumul de gaze si emisiile de bioxid de carbon (CO₂)
- lucrari de modernizare compresor 180 K2 (aprox. 157.200 USD)
 - reduce continutul de sulf in benzina de cracare catalitica;
 - posibilitatea maririi debitului de alimentare a instalatiei CC, in conditiile unei functionari stabile a compresorului de gaze 138GC1;
 - efect pozitiv asupra protectiei mediului, prin eliminarea pierderilor de gaze sulfuroase in atmosfera
- by-pass deznisipator Epurare (aprox. 119.200 USD)
 - se creeaza un flux constant al apelor industriale, ce intra in instalatia Epurare.
- modernizare rezervor benzina nafta B6, instalatia RC (aprox. 100.400 USD)
 - se reduc pierderile de benzina prin evaporare, si se elimina in totalitate noxele generate de aceste evaporari.
- reabilitare zona taluz estic – halda 3 – Epurare (aprox. 41.740 USD)
- instalatie de amestec in linie si odorizare GPL (aprox.40.000 USD)
 - maresta flexibilitatea livrarilor de gaz petrolier lichefiat (GPL), putandu-se livra aragaz la orice compozitie solicitata de clienti, (continut de propan intre 12-60%).

- reabilitare pompa apa Carasu - Instalatie Tratare Ape (aprox.30.520 USD)
- eliminarea surselor de impurificatori de la separatorul 10 si degrevarea sistemului de slops - statia de epurare a apelor uzate, industriale si menajere (o investitie de aprox. 16.000 USD)
- duce la imbunatatirea calitatii apelor uzate
- montare pirometre la sobele Claus (aprox. 13.500 USD), care conduce la marirea fiabilitatii acestora
- achizitie, montaj baraj limitator produse petroliere acvatoriu portuar (aprox. 4.500 USD)

- permite interventia rapida, operativa a formatiilor de depoluare, in situatiile in care, in mod accidental apar irizatii de produs in acvatoriul portuar.

VI.ACTIVITATEA COMERCIALA

1. Activitatea de aprovizionare materii prime

In anul 2004, Rompetrol Rafinare S.A. a derulat operatiuni de aprovizionare titei si alte materii prime atat din import cat si din tara, acestea regasindu-se sintetic in tabelele de mai jos:

Materii prime achizitionate din import	Cantitatea (tone)	Valoare (\$)	Pret mediu de achizitie (\$/tona)
Titei	3.254.465,799	829.844.569	254,990
Pacura	9.285,244	1.658.345	178,600
MTBE	20.441,173	10.450.803	511,260
TOTAL COMERCIAL	3.284.192,216	841.953.717	256,334

Materii prime achizitionate din tara	Cantitatea (tone)	Valoare (\$)	Pret mediu de achizitie (\$/tona)
Benzina Nafta	6.645,800	2.078.877	321,520
Pacura	56.807,050	8.788.991	154,720
Metanol	8.830,650	1.913.506	216,690
Materie prima CC	3.644,000	919.286	252,270
Propan	6.736,000	1.982.751	294,350
Slops	50,482	8.211	162,650
TOTAL IMPORTURI TARA	112.613,982	18.771.322	166,671

Valoarea importurilor a atins in anul 2004 cifra de 841.953.717 USD, ceea ce reprezinta o crestere fata de anul 2003, cu cca 36%.

Furnizorii de titei au fost urmatorii in ordinea volumelor importate:

- Vitol
- Euroasian
- Litasco
- Kronos Worldwide Ltd.
- The Rompetrol Group
- Onyx Oil Ltd.
- Abilo UK Ltd.
- Cariss Oil International Ltd.

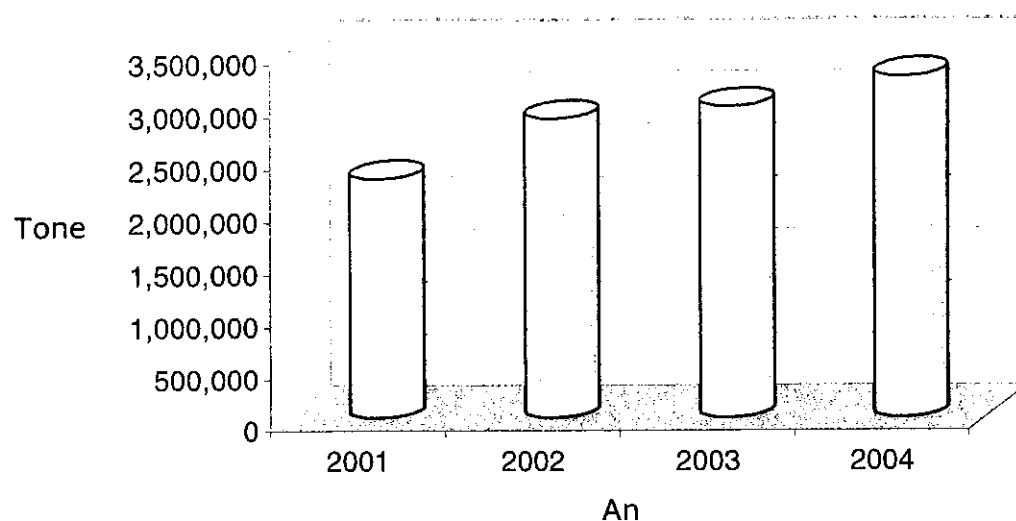
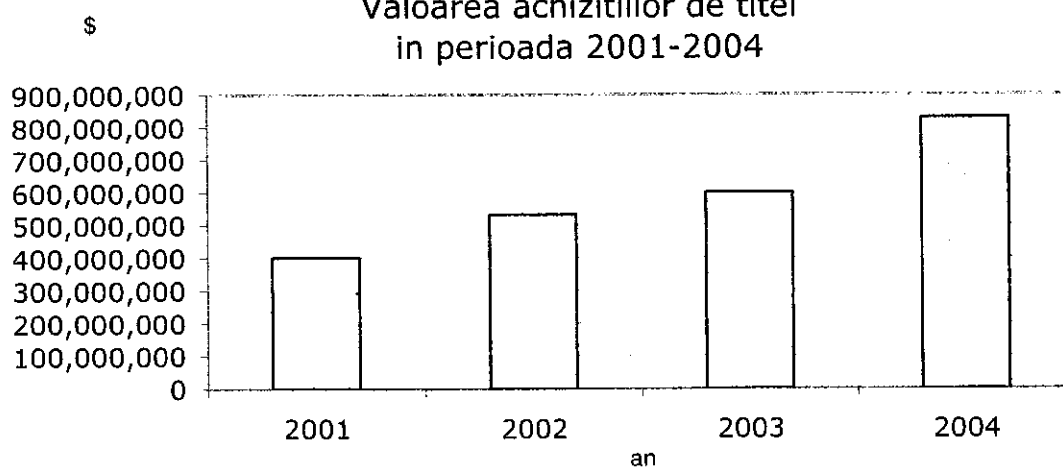
Din tara s-au achizitionat materii prime in valoare de 15.691.622 USD. Valoarea achizitiilor de materii prime din tara a scazut foarte mult fata de anul 2003, cand aceasta a fost de aproape 40 milioane USD.

Furnizorii de materii prime din tara au fost:

- Alson Trading Ramnicu Valcea
- Rompetrol Vega
- Rompetrol Petrochemicals
- Doljchim Craiova
- Viromet Victoria

In tabelul de mai jos, se prezinta evolutia aprovizionarilor cu titei in perioada 2001-2004:

Evolutia cantitatilor de titei achizitionat

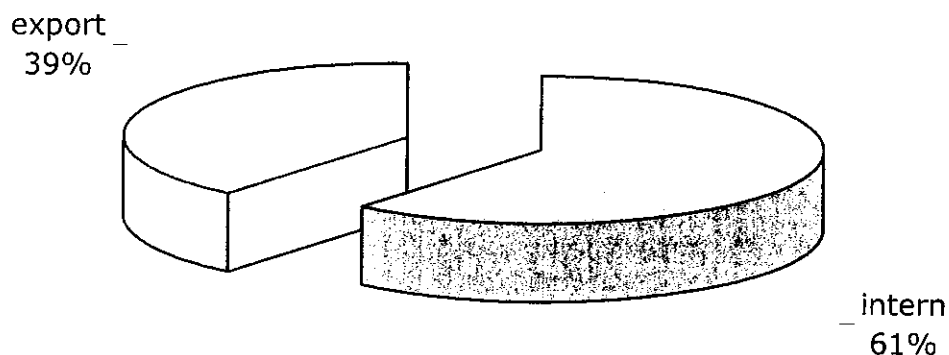
Valoarea achizitiilor de titei
in perioada 2001-2004

2. Activitatea de vanzari

Vanzarile de produse finite din anul 2004 au totalizat un volum de 3.029.988 tone si o valoare neta de 1.000.657.791 USD.

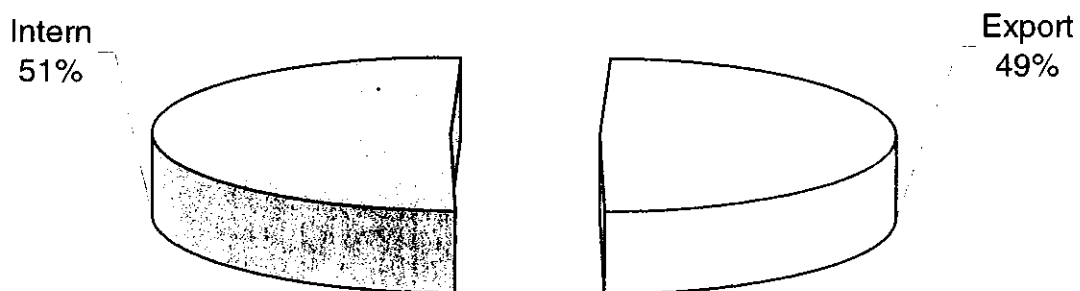
Pe piete de desfacere, vanzarile pe piata interna au fost superioare celor de pe piata externa, reprezinta o pondere de cca 60% din punct de vedere al cantitatilor vandute. Exporturile au insemnat o cantitate de 1.187.526 tone si o valoare de 423.580.384 USD.

Ponderea vanzarilor de produse finite pe pietele de desfacere



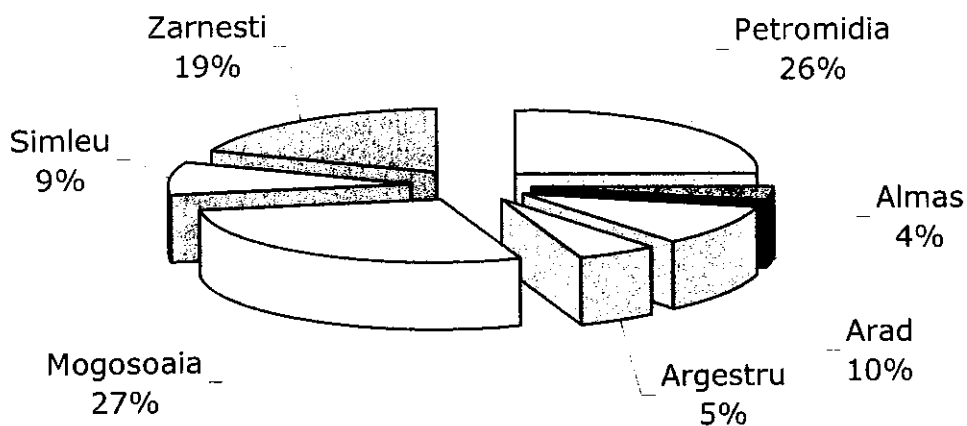
În ceea ce privește doar vanzarile de carburanti auto, ponderile sunt relativ egale pe cele doua pietele de distributie.

Vanzarile de carburanti auto pe pietele de desfacere in 2004



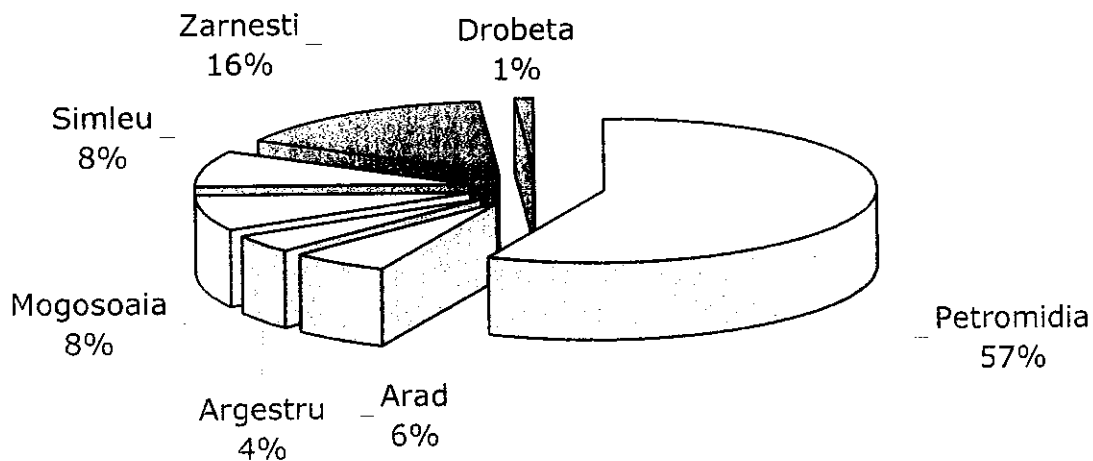
Din totalul vanzarilor pe piata interna, respectiv de carburanti auto, vanzari cifrate la 1.052.201 tone, cca 75 % s-au vandut prin cele 6 puncte de lucru din tara, diferenta reprezentand vanzari directe prin punctul de lucru Petromidia.

Vanzarile de carburanti auto defalcate pe puncte de lucru in anul 2004



Fata de anul 2003, in 2004 se constata o crestere a vanzarilor prin cele 6 puncte de lucru situate in tara in defavoarea celor directe prin punctul de lucru Petromidia. De mentionat ca punctele de lucru din tara si-au inceput activitatea la 1 iunie 2003.

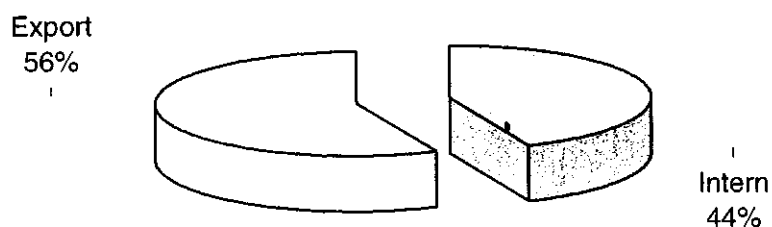
Vanzarile de carburanti auto defalcate pe puncte de lucru in anul 2003



Benzine

Dintr-un total de 917.318 tone de benzine vandute, cca 44 % s-au vandut pe piata interna. Din totalul de 517.474 tone benzine exportate, ponderea cea mai mare (cca 53%) a detinut-o benzina Europlus fara plumb. La intern, ponderea cea mai mare (67%) a avut-o benzina Euro Standard fara plumb.

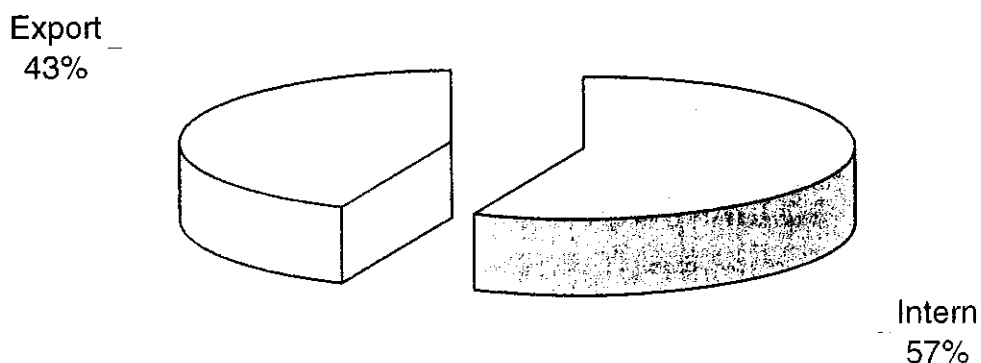
Vanzarile de benzine pe piete de desfacere in 2004



Motorine

In anul 2004 s-au vandut 1.153.119 tone de motorine auto, ponderea pe piata interna fiind mai mare, respectiv de 57%.

Vanzarile de motorine pe piete de desfacere in 2004



Gaze petroliere lichefiate

In perioada anului 2004 s-au vandut cca 163.761 tone de gaze petroliere lichefiate. Ca si in cazul carburantilor, piata interna a absorbit cea mai mare parte a vanzarilor, cca 73%.

Si in cazul celorlalte grupe de produse, vanzarile au fost mai mari pe piata interna.

VII. TEHNOLOGIA INFORMATIEI (I.T) SI DEPARTAMENTUL MANAGEMENT DE PROGRAME SI PROIECTE

1. Activitatea departamentului IT

Realizari majore 2004:

Continuarea dezvoltarii infrastructurii IT a Rompetrol Rafinare:

- Infrastructura Date Voce in Centrul de Comanda - cablare integrata voce-date, conexiune redundanta de mare viteza cu Pavilionul administrativ, relocarea si extinderea centralei telefonice;
- Interconectarea securizata a retelei Plant Information cu Reteaua Rompetrol dand astfel posibilitatea oricarui utilizator autorizat din Grupul Rompetrol de a accesa informatii din Plant Information;
- Fiabilizarea conexiunii VPN (Virtual Private Network) a Rompetrol Rafinare cu Rompetrol Headquarter;

- Conectarea altor doua locatii din platforma Petromidia la reseaua Rompetrol: Epurare si Gara CFR;
- Demararea proiectului de cablare cu fibra optica a combinatului si a locatiilor din afara acestuia: Epurare, Dana 4, Gara Midia, Dana 9, "50.000" (finalizare 2005);
- Demararea proiectului de realizare a unui DataCenter la standardul Rompetrol (finalizare 2005);

Implementare de noi sisteme informatice si cresterea eficientei celor existente

- Trecerea la versiuni noi (evolute) a unor sisteme informatice: Rebis, CIMS, Analize OnLine;
- Upgrade de aplicatii si baze de date;
- Crearea de interfete intre sistemele informatice.

Aceste realizari au contribuit la:

1. Folosirea cu maxima eficienta a aplicatiilor de business pe o infrastructura IT moderna la cele mai inalte standarde, bazata pe cele mai noi tehnologii existente in acest moment.

2. Asigurarea echipei manageriale cu cele mai performante mijloace de informare, analiza si luare a deciziilor in timp real si asigurarea unui mediu cat mai sigur pentru accesul la informatie.

3. Depasirea granitelor impuse de distantele mari dintre punctele cheie ale Rafinarii si ale platformei industriale prin folosirea comunicatiilor ultramoderne de mare viteza.

3. Folosirea mai eficienta a resurselor.

Proiecte majore in desfasurare:

1. Marirea vitezei de comunicare in reseaua informatica din interiorul combinatului prin conexiuni de mare viteza – inele de fibra optica in Rafinarie si conectarea unor locatii din exteriorul combinatului

2. Realizarea unui DataCenter la standardul Rompetrol.

2. Activitatea departamentului management de programe si proiecte

In cursul anului 2004, membrii departamentului Management de Programe si Proiecte au coordonat sau au participat la urmatoarele proiecte:

- Construirea unei instalatii de brichetare cocs petrolier – crearea unui produs nou (brichete de cocs folosite ca si combustibil casnic), cu valoare adaugata mare;
- Dezvoltarea Parcului Industrial Rompetrol Petromidia – dezvoltarea zonei fostei organizari de santier, in vederea utilizarii optime a acesteia si a crearii de locuri de munca;

- Construirea unei instalatii de productie a biodiesel-ului – acesta este un combustibil ecologic, a carui introducere pe piata este obligatorie conform directivelor europene;
- Implementarea sistemului Global Integration Production Information – integrarea tuturor aplicatiilor software din Rompetrol Rafinare;
- Implementarea sistemului Aspen Utilities – software de optimizare a consumurilor si aprovizionarii cu utilitati a platformei Petromidia;
- Externalizarea activitatii de analize si incercari de laborator prin infiintarea societatii comerciale Rompetrol Quality Control SRL;
- Intocmirea documentatiei de participare la licitatie de achizitie a Uzinei Termoelectrice Midia; licitatie a avut loc in data de 10 ianuarie 2005 si a fost castigata de consorțiul Rompetrol Rafinare - The Rompetrol Group;
- Tineri petrochimisti – proiect al Agentiei de Dezvoltare Locala Navodari, care a beneficiat de o finantare Phare in valoare de peste 30.000 Euro;
- Urmărirea investitiilor din Rompetrol Rafinare;
- Identificarea proiectelor de dezvoltare care sa duca la atingerea obiectivelor strategice ale Rompetrol Rafinare.

VIII. ACTIVITATEA DEPARTAMENTULUI ADMINISTRATIV

Activitatea Departamentului Administrativ in anul 2004 a fost canalizata pe urmatoarele 3 module:

1. Cresterea continua a calitatii produselor si serviciilor furnizate de Serviciul Aprovizionare Generala, catre clientii interni, prin impunerea standardelor de calitate, adoptate de Rompetrol, furnizorilor;
2. Administrarea pavilioanelor, a mijloacelor fixe si obiectelor de inventar precum si buna functionare a instalatiilor electrice, termice si sanitare.
3. Intretinerea drumurilor interioare, a parcarilor auto, a parcurilor si spatiilor verzi.

Mentionam ca toate aceste activitati s-au desfasurat cu respectarea obiectivelor privind Calitatea, Protectia mediului, precum si respectarea "Normelor de prevenire si stingere a incendiilor".

Tinind cont de cele mentionate, Departamentul Administrativ si-a adus aportul in crearea conditiilor optime in locatiile in care-si desfasoara activitatea salariatii Grupului ROMPETROL, precum si a subcontractorilor, inclusiv in crearea conditiilor de functionare in siguranta a ROMPETROL si a celorlalte entitati de pe platforma.

Pentru edificarea activitatii Departamentului Administrativ, amintim numai o parte din realizările mai importante din anul 2004:

- a. au fost incheiate contracte avantajoase pentru companie, care imbina atat aspectele legate de calitate si pret ale produselor aprovizionate, cat si avantajele unei game largi de produse, oferite de furnizori;
- b. s-a reusit consolidarea echipelor de lucru si cresterea gradului de flexibilitate, a fiecărei persoane, prin capacitatea de a face fata, delegarii de competente si rezolvarii sarvcinilor de serviciu;
- c. a scazut numarul de probleme aparute in relatia departamentului cu clientii, printr-o mai buna organizare interna;
- d. infiintarea de noi zone de spatii verzi, vezi spatiile de la noul Centru de Comanda si DGRS;
executarea de lucrari de igienizare pe o suprafata de aproximativ 15.000 m.p. in zona mlastinoasa de langa FACLE;
- e. schimbarea tronsoanelor principale de agent termic demisol pavilion Administrativ;
- f. asfaltarea parcarii auto si a celor 2 intrari din D.J.226 spre portile 1 si 2;
- g. inlocuirea in totalitate a ferestrelor metalice din pavilionul Administrativ cu tamplarie metalica din aluminiu.

IX. ACTIVITATEA PRIVIND CALITATEA, SIGURANTA SI PROTECTIA MEDIULUI

1. Realizari calitate si protectia mediului

A.Certificare sistem integrat de management calitate-mediu

Sistemul de management integrat calitate-mediu certificat conform cerintelor DIN EN ISO 9001/2000 si DIN EN ISO 14001/1996 , este implementat la nivelul a patru entitati Rompetrol,

- Rompetrol Bucuresti
- Rompetrol Rafinare
- Punct de lucru Vega
- Rompetrol Petrochemicals

Auditul anual de supraveghere a sistemului a avut loc in luna septembrie 2004.

Organismul certicator: Germanischer Lloyd Certification GmbH .

S-au mentinut certificatele cu nr: QS-1252 HH si EM-2938 HH.

B.Accreditare

A fost mentinuta acreditarea acordata de RENAR pentru Laboratorul Protectia Mediului, conform cerintelor SR ISO CEI 17025; in luna iulie 2004 acest laborator a intrat in cadrul firmei Rompetrol Quality Control.

C.Certificare combustibili auto

Au fost recertificate de catre organismul de certificare al Registrului Auto Roman (RAR-OCP) ,in februarie 2004, urmatoarele produse:

- Benzina Euro Plus fara Plumb
- Motorina Euro 3

Au avut loc audituri de supraveghere ale aceluiasi organism certicator, in mai 2004, pentru:

- Benzina Euro Plus fara Plumb
- Benzina Premium E Plus
- Benzina Euro Super 98 fara Plumb
- Motorina Euro 3

Datorita aparitiei HG 689/2004 privind livrarea pe piata a benzinei si motorinei, care reglementeaza calitatea acestor combustibili pentru urmatorii ani pana in 2009, Rompetrol Rafinare a obtinut produse noi si imbunatatite, care nu numai ca raspund cerintelor reglementare, dar le si devanseaza.

In luna decembrie 2004 au fost certificate/recertificate/s-a extins certificarea pentru:

- Benzina Euro 4, Benzina Euro Standard fara plumb, Benzina Premium E Plus, Motorina Super Euro 4 Carburanti pentru automobile -GPL. Au

fost obtinute certificate si licente RAR necesare comercializarii acestor produse.

D. Autorizari AFER

- S-a obtinut viza anuala AFER (Autoritatea Feroviara Romana) pe Autorizatia de furnizor feroviar de motorina Euro LD, conform OMT 290/2000.
- S-a modificat specificatia de motorina Euro LD in conformitate cu SR EN 590/2002.
- A fost reautorizat Laboratorul Produse petroliere din cadrul RQC, conform OMT 410/ 1999 pentru efectuarea incercarilor specifice produsului feroviar motorina Euro LD si s-a inceput omologarea de tip in faza preliminara a acestui produs.
- A fost efectuata de catre reprezentantul AFER, supravegherea executarii incercarilor la Motorina Euro LD, in vederea omologarii de tip, a acestui produs.

E. Certificari de produse

In luna decembrie, **Romcontrol SA** a efectuat auditul de supraveghere pentru urmatoarele produse:

- GPL –uz casnic
- Propan combustibil
- Calor extra I
- Calor economic III

F. Inregistrari de marca de produs la OSIM

S-au obtinut de la OSIM (Oficiul de Stat pentru Inventii si Marci), marci individuale de produse pentru urmatoarele benzine si motorine:

- Benzina Euro Standard fara Plumb
- Benzina Euro Plus fara Plumb
- Benzina Euro Super 98 fara Plumb
- Benzina Premium E plus
- Motorina Euro 3
- Motorina Super Euro 4

G. Consultanta acordata firmelor din grupul Rompetrol

- Prin consultanta acordata de echipa mixta QHSE Management Rompetrol Rafinare si Vega, Ecomaster si-a certificat Sistemul integrat de management calitate-mediul conform cerintelor standardelor ISO 9001/2000 si ISO 14001/1996.
- A fost incheiat proiectul "Noua formula pentru echipa fantastica", proiect conceput si desfasurat in colaborare cu Directia Resurse Umane, care a urmarit analiza activitatilor, evaluarea timpilor medii pe activitati, estimarea necesarului de personal pentru optimizarea activitatilor desfasurate de personalul din directia QHSE precum si

conceperea unui model de lucru aplicabil in alte compartimente ale Rompetrol Rafinare. In urma aplicarii cu succes a acestui proiect in cadrul directiei QHSE, s-a aplicat proiectul de "Optimizare a structurii organizationale si realocarea resurselor" pentru toate departamentele Rompetrol Rafinare.

- S-a acordat consultanta firmei Global Security Sistem de catre echipa mixta QHSE Management Rompetrol Rafinare si Vega pentru documentarea si implementarea sistemului de management al calitatii conform cerintelor standardului ISO 9001/2000.
- Au fost realizate lucrari pentru bilanturi de mediu la terti.

H. Programe de mediu

Au fost incepute sau continuate urmatoarele proiecte de mediu:

- Pollution prevention cu firma Pojasek & asociatii;
- Proiectului MENER (etapele IV si V);
- Ecologizarea zonei infestate (experiment) cu firma Biobasic Ennvironment;
- Golirea haldei 3 cu firma Lafarge-Romcim;
- Evaluarea starii fizice a unui taluz al haldei de namol nr.3 si consolidarea acestuia cu firma NHN Ecoinvest;
- Elaborarea unei solutii privind regenerarea sistemului de epurare avansata in colaborare cu Universitatea Pitesti;
- Test de extractie din halda nr.3, cu firma Willacy Oil Services;
- Au fost efectuate lucrari de ecologizare la golirea rapida a Cocsarii si la rampe le CF
- S-au continuat lucrarile de reintregire la eranul perimetral

I. Autorizatii obtinute

- A fost obtinuta autorizatia de gospodarire a apelor pentru Rompetrol Rafinare
- S-a cerut si aprobat perioada de tranzitie pentru conformarea la OUG 34/2002 privind prevenirea, reducerea si controlul integrat al poluarii.
- S-a depus documentatia pentru reatestarea colectivului de persoane ce intocmesc bilanturi de mediu.

J. Inspectii efectuate la produse Rompetrol Rafinare

- Avand in vedere aplicarea etapizata in traficul intern a prevederilor Acordului european referitor la transportul rutier/feroviar international al marfurilor periculoase (A.D.R./R.I.D.), la care Romania a aderat, Rompetrol Rafinare SA a format consilieri de siguranta care raspund de aceasta activitate. In perioada octombrie-decembrie 2004 s-au efectuat un nr. de 17 inspectii si s-a constatat respectarea reglementarilor RID/ADR, mai putin la produsul sulf de petrol ale caror vagoane nu sunt acoperite cu prelata (cerinta RID)
- S-au monitorizat toate produsele aprovizionate de RR si RP-SRL si nu s-au semnalat neconformitati cantitative; s-au emis 1080 rapoarte de inspectie.

- S-au efectuat un numar de 1719 inspectii calitative la produsele finite si materiile prime di RR SA si un numar de 811 inspectii pentru produsele din RP SRL.
- In perioada 20.10.2003-7.11.2003 in urma controlului efectuat de Garda Financiara Arad, impreuna cu OPC, la statia de carburanti Tudor Vladimirescu-Arad, Rompetrol Downstream a fost amendat si a suportat confiscarea marfii (motorina euro 3). Sub pretextul neconformitatii la caracteristica temperatura de distilare la 95% distilat. In urma acestui incident Rompetrol Grup cu Rompetrol Rafinare au analizat situatia si au considerat necesar un proces impotriva Garzii Financiare Arad, pentru a demonstra neveridicitatea acuzatiilor si implicit pt a salva c/v amenzilor si a marfii confiscate. BICP a furnizat suportul tehnic la solutionarea procesului in favoarea RR, recuperandu-se astfel, aproximativ 60 miliarde lei.
- S-a semnat un protocol cu Autoritatea Navala Romana, prin care inspectorii calitate produse efectueaza inspectii in cazul tuturor incidentelor de poluare cu hidrocarburi din Marea Neagra si Dunare.
- Inspectorii calitate produse reprezinta Rompetrol Rafinare in relatia cu inspectorii independenti si cei din cadrul Conpet, cu care participa la inspectia titeiului aprovizionat de RR prin Conpet si prin Portul Midia, la exportul de cocs de petrol, de sulf de petrol, si de benzine si motorine, prin Oil Terminal.
- In scopul mentinerii nivelului de incredere in calitatea combustibililor produsi de Rompetrol Rafinare, se vor monitoriza permanent livrarile prin statiile de distributie carburanti ale Rompetrol Downstream si depozitele Rom-Oil.
- In urma aparitiei Ordinului 742/2004 si HG 689/2004, s-a intocmit dosarul pentru desemnarea Organismului de Inspectie Calitate Produse, de catre Ministerul Economiei si Comertului, pentru activitatea de monitorizare a calitatii benzinei si motorinei introduse pe piata.

K. Sanatate si securitate in munca

- Cu prilejul "saptamanii Europene pentru sanatate si securitate in munca", Rompetrol Rafinare a primit diploma de excelenta pentru colaborarea si sprijinul acordat in acest domeniu Inspectoratului Teritorial de Munca Constanta.
- S-a participat cu 2 echipe de salvatori la simularea planului de interventie in caz de poluari accidentale cu hidrocarburi si substante toxice la Marea Neagra, initiat sub coordonarea Prefecturii judetului Constanta.
- In luna decembrie s-a efectuat un exercitiu de alarma chimica generala.

- S-a efectuat controlul medical periodic tuturor salariatilor din cadrul RR.

2. Realizari pe linie de Control Instalatii (ISCIR)

In cursul anului 2004 instalatiile din cadrul societatilor Rompetrol Rafinare SA si Rompetrol Petrochemicals SRL au functionat, existand exceptii – lunar – datorita diversilor factori (regenerare catalizator, refacere stoc de materie prima, lipsa utilitati, defectiuni mecanice, conservare etc.).

S-au efectuat verificari periodice la instalatiile in functionare, inspectii si masuratori de grosimi la utilaje si conducte. Tot in aceasta perioada s-au efectuat verificari la instalatiile oprite din diverse motive

Utilajele cu risc (statice, dinamice) au fost monitorizate, tot timpul in cursul anului 2004.

Principalele probleme care au generat interventii la **utilajele dinamice** au fost legate de suspensiile mecanice aflate in fluidul vehiculat; astfel, au fost inregistrate numeroase interventii pe etansarile mecanice ale pompelor, precum si interventii pe supapele si presetupele de etansare gaz ale compresoarelor cu piston. In ultimul timp o pondere importanta a defectiunilor mecanice o detine si ruperea cuplajelor, precum si efectuarea unor alinieri necorespunzatoare.

Referitor la **utilajele statice** cu risc facem mentiunea ca pentru 135 V7, 135 S1 si 121 S5 s-au intocmit caietele de sarcini, in vederea comandarii de noi utilaje (procesul se afla in curs de realizare a cotateilor, pentru efectuarea licitatiilor).

In cursul anului 2004 inspectorii din cadrul Biroului Utilaje Dinamice au sesizat o serie de probleme in functionarea unor utilaje, unele rezolvandu-se prompt prin pornirea utilajului de rezerva, permitand astfel repararea celui defect. In timpul opririi instalatiilor tehnologice – din diferite motive, altele decat cele tehnice – au fost inspectate o serie de utilaje dinamice, cele mai importante fiind:

- ◆ **Compresor completare cu H₂ – 125 K2 (inst. HDV)** – a prezentat numeroase opriri fie datorita uzurii cilindrilor, fie deselor interventii pe supape. In aprilie 2004 au fost inlocuiti cilindrii treptei a III-a si pistoanele la toate treptele, precum si presetupele, astfel incat functionarea utilajului a reintrat in normalitate.
- ◆ **Turbosuflanta aer – 138 FC1 (inst. Cracare Catalitica)** - uzura elementelor labirintilor de etansare determina probleme de mentinere a vidului pe turbina. Au fost reconditionate jocurile in lagare si s-a corectat planul de separatie (defect), eliminandu-se astfel pierderile de abur si implicit problemele de mentinere a vidului.

♦ **Compresor recirculare gaze + H₂ – 130 K1 (inst. RC)** – prezenta serioase probleme cu indicatiile de deplasare pe compresorul centrifugal. Inspectia efectuata la oprirea utilajului a depistat neconformitatea din zona lagarului, in speta, joc marit in carcasa de lagar (joc ce a fost reconditionat). Mentionam ca in revizia din 2005 se va realiza modernizarea acestui utilaj - si-anume, inlocuirea trenului rotor, a corpurilor de lagar si efectuarea reparatiei capitale la celelalte elemente – estimandu-se, astfel, o functionare continua de 4 ani.

Probleme deosebite au intalnit in activitatea lor si inspectorii Serviciului Utilaje Statice, dupa cum urmeaza:

A. Biroul Utilaje Statice – Petrochimie:

♦ **Coloana fractionare 320 D1101 (inst. Piroliza)** - in data de 22.04.2004 a avut loc o deflagratie in interiorul coloanei, datorita formarii unui amestec exploziv in zona blazului coloanei; acest lucru s-a petrecut datorita lucrarilor de finalizare a proiectului de Recuperare abur de la turbinele GT 111 si GT 102, cand s-a intervenit la conducta 300 – LS - 107 (se executa o intepare in aceasta conducta existenta). Prin RI nr.8441/22.04.2004 s-a propus repararea interioarelor coloanei. S-a intocmit un proiect de reparatie a interioarelor coloanei, in care se preciza ca se vor repara doar talerele din varful coloanei, pentru actualele conditii de functionare ale instalatiei; acest lucru s-a si realizat in decursul lunii Mai 2004.

♦ **Incalzitor gaz uscare treapta I E401 (inst. PP)** – aceasta baterie de schimbatoare cu 5 fascicole tubulare avea multe tevi dopuite, tevi sparte, din cauza carora au aparut probleme mari de coroziune in Sectia 400 din instalatie. Mentionam ca s-a cerut inlocuirea acestui utilaj inca din anul 2002 (R.I. nr. 1066/21.06.2002). La oprirea instalatiei din luna Mai 2004 s-a inlocuit intreaga baterie de schimbatoare de caldura, problemele de coroziune din Sectia 400 microrandu-se considerabil.

♦ **Condensator multitubular orizontal CMO 800 (inst. Statia de frig –20°C)** – datorita repetatelor spargerii ale tevilor de la fascicolul tubular si a porilor care apareau in functionare la sudurile dintre tevi fascicol - placi tubulare s-a solicitat inlocuirea utilajului prin R.I.nr. 2277/ 24.12.2002. In decursul anului 2004 s-a adus un nou utilaj pentru acesta pozitie de montaj, de un alt tip constructiv – schimbator in placi , cu o fiabilitate mai mare in functionare (teoretic) . Acest nou utilaj se va monta la revizia programata in perioada Aprilie - Mai 2005.

B. Biroul Utilaje Statice – Rafinarie:

♦ **Striper + riser 138 FV 5 (inst.Cracare Catalitica)** – in luna august 2003, in timpul efectuării probei de etanșitate, in vederea repornirii instalatiei , s-au constatat scapari de produs; dupa oprirea instalatiei si pregatirea utilajului in vederea efectuării inspectiei s-a constatat aparitia unei zone puternic erodate in mantaua striperului . Reparatia efectuata – in baza unui proiect avizat ISCIR – a constat in sudarea unui segment circular, in zona erodata. In cursul anului 2004 a fost elaborat proiectul de executie a striperului de catre firma IPIP SA – Ploiesti, urmand ca in 2005 sa fie executat de catre o firma specializata si sa fie inlocuit la revizia din 2005.

♦ **Condensator suflanta 138 FE 13 (inst. Cracare Catalitica)** – numarul mare de tevi anulate (6,5% fata de 5%, procentul maxim admis), precum si micșorarea vidului pe condensator (ceea ce conduce la o functionare defectuoasa a turbosufletei 138 FC 1) a determinat solicitarea achizitionarii unui nou utilaj si inlocuirea sa la prima oprire a instalatiei. Aceasta solicitare a fost facuta inca din 2002 (R.I. nr. 1049/18.06.2002). Mentionam ca, utilajul a fost inlocuit la oprirea din aprilie 2004.

♦ **Vas combinat 161 V1/I E2 (inst. Cracare Catalitica)** – aparitia unor scapari de fluid (condens) de pe spatiul manta pe spatiul tevi, respectiv traseul de gaze de proces (E2), a determinat oprirea in regim de avarie a liniei nr.1 a Fabricii de H₂. Ca urmare a acestui fapt, utilajul a fost inlocuit in luna octombrie 2004.

♦ **Vas reflux 135 V2 (inst. FG)** – datorita atacului de H₂ manifestat in partea inferioara a corpului – fapt descoperit in urma efectuării masuratorilor de grosimi si consemnat in R.I.nr. 1370 / 28.08.2002 – vasul a fost inlocuit la oprirea din aprilie 2004.

♦ **Reactor 122 R 1N (inst. HPM)** – in conformitate cu proiectul de modernizare al instalatiei HPM, precum si cu raportul tehnic din luna iulie 2003 reactorul a fost inlocuit cu unul nou executat de firma SICES Milano Italia. Montarea pe pozitie a utilajului fiind lucrare de amploare, aceasta a demarat in luna noiembrie 2004, fiind finalizata in ianuarie 2005.

In cursul anului 2004 au fost intocmite 140 procese-verbale pentru utilajele statice, din care:

- ♦ 10 procese verbale pentru retragerea autorizatiei de functionare (OPR 1);
- ♦ 10 procese verbale pentru conservare (OPR 2);
- ♦ 1 proces verbal pentru utilaj in reparatie (OPR 4 – vas combinat C 1B – V1 – E2 – 161 V 1/I);
- ♦ 1 proces verbal pentru utilaj avariat / propus pentru casare (OPR 5 – vas amortizor pe refulare C 202 – D 221);

♦ 118 procese verbale de prelungire a autorizatiei de functionare. De asemenea, au fost verificate 129 supape de siguranta si 1420 robineti.

Situatia Rapoartelor de inspectie intocmite in cursul anului 2004 este urmatoarea:

♦ Rapoarte de inspectie intocmite – Rompetrol Rafinare SA	Stative : Dinamice : Constructii :	1297 557 95
♦ Rapoarte de inspectie intocmite – Rompetrol Petrochemicals SRL	Stative : Dinamice : Constructii :	396 152 29

X. CONCLUZII

1. La finele anului 2004, s-a inregistrat un profit de 312.938 mil.lei, pentru prima oara in istoria Petromidiei, ceea ce demonstreaza ca, in urma modernizarilor efectuate la majoritatea instalatiilor, au fost eliminate "strangularile" din fluxul operational, s-a marit considerabil capacitatea de prelucrare, **rafinaria devenind profitabila.**
2. Prin finalizarea in cursul anului 2004 a constructiei Camerei de Control Rafinarie (Control System Revamp-faza VII), Rompetrol Rafinare S.A., a trecut la conducerea **automatizata** si **informatizata** a proceselor tehnologice de pe intreaga platforma. Conducerea si monitorizarea operatiunilor se realizeaza **centralizat** si **unitar** din Centrul de Comanda si Control, acesta dispunand de o serie de sisteme digitale de ultima generatie, care asigura controlul si protectia fluxurilor tehnologice, on-line.
3. In anul 2004, societatea a fost aprovizionata cu o cantitate de peste 3.300.000 to de materii prime, in conditiile cresterii fara precedent a preturilor pe plan mondial. Daca in 2003, pretul mediu de achizitie a titeiului era de 201,52 USD/to, acesta a inregistrat in 2004, 254,99 USD/to. Astfel, la cantitati sensibil egale, aprovizionate in anii 2003 si 2004, valoarea totala a titeiului aprovizionat a inregistrat 600,1 mil. USD in anul 2003 si respectiv 829,8 mil.USD in 2004, deci cu 229,7 mil.USD mai mult. Prin aprovizionarea cantitatii de materii prime mentionate anterior, **s-a depasit substantial media anuala fixata in contractul de privatizare**, rezultand o medie pentru cei 4 ani, de 3.044.345 to/anual.

4. Randamentele in produse albe au crescut de la 79,17% in 2001, la 81,2% in 2004, crescand in acelasi timp considerabil, **calitatea produselor Euro**; de altfel, toate produsele obtinute, au fost in concordanta cu conditiile impuse de normele europene.
5. Prin retehnologizare, gradul de prelucrare a unei tone de materie prima a crescut, obtinandu-se in final, intreaga cantitate de motorine si benzine, cu **respectarea conditiilor de mediu**, impuse atat de normele interne cat si de standardele europene. Fata de o capacitate nominala de 3.500.000 to/an, s-a atins un grad de 94,35%, preconizandu-se o crestere a capacitatii de prelucrare la 5.000.000 to in 2007, prin investitii care se vor realiza in anii 2005-2006.
6. Scaderea continutului de MTBE in amestecurile de benzine de la 13,1% in 2001, la 5,93% in 2004, a dus la **diminuarea costurilor** cu cca. 520.000 USD/luna.
7. Rompetrol Rafinare S.A. a avut o **contributie majora la realizarea veniturilor bugetare**.
Redam mai jos, in evolutie, viramentele afectuate catre bugetul statului, in perioada 2000-2004.
 - Anul 2000 = 15.316.000 USD
 - Anul 2001 = 61.922.000 USD
 - Anul 2002 = 190.354.000 USD
 - Anul 2003 = 371.626.000 USD
 - Anul 2004 = 603.440.000 USD (≈19.614,7 mild.lei)

Din cifrele prezentate, se observa ca viramentele catre bugetul statului, au crescut foarte mult, in 2004 cu 62,4% fata de 2003 si de **cca. 39,4 ori fata de anul 2000**. Aceasta realizare este un efect al programului investitional realizat, atat in domeniul tehnologiei, cat si a resurselor umane si este o consecinta a **managementului performant** din Rompetrol Rafinare S.A.

8. Prin deschiderea punctelor de lucru (depozite de carburanti), precum si prin dezvoltarea in continuare a retelei proprii de distributie (benzinarii), **au crescut cantitatile de produse vandute** pe piata interna. In acest fel, daca in anul 2001 aveam un segment de piata de 11%, in 2004 acesta a atins cifra de 32%.
9. Politica de mentinere a unor preturi nealiniat la cele internationale, in conditiile in care alinierea structurala a acestora se face numai in ceea ce priveste taxele si impozitele ,nu permite obtinerea unei marje nete comparabila cu cea realizata de rafinariile din spatial UE.

Anul	Cotatii titei	Pret vanzare produse la intern	Cotatii produse in spatiul U.E.
2000	216	237	411
2001	186	223	378
2002	190	231	397
2003	219	293	425
2004	290	383	432

Astfel, daca piata ar fi fost complet liberalizata, veniturile rafinarii ar fi fost mult mai mari.

Prin privatizarea SNP Petrom, s-a facut un pas important in liberalizarea pietii de produse petroliere interne.

10. Privitor la relatia cu actionarii, pentru Rompetrol Rafinare S.A., evenimentul anului 2004, a fost **tranzactionarea actiunilor societatii la Bursa de Valori Bucuresti**, incepand cu 07.04.2004. Cotarea la Bursa de Valori, reprezinta o noua etapa de deschidere a societatii, catre actionari si publicul larg de pe piata de capital. De remarcat este si faptul ca la finele anului, societatea a fost inclusa intre societatile aflate in portofoliul indicelui BET din cadrul Bursei de Valori Bucuresti. In concluzie, capitalizarea bursiera a rafinarii, la finele anului 2004, era de 573.129.076 USD.

CONSILIUL DE ADMINISTRATIE AL ROMPETROL RAFINARE S.A.

Alexandru Nicolcioiu, Presedinte

Dan Costache Patriciu, Membru

ROMPETROL HOLDING S.A.
prin reprezentant permanent,
George Philip Stephenson



[Handwritten signature]