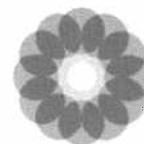


// **PETROS** //



Nr. 3705, 29.04.2004

RAPORT ANUAL

conform Regulamentul C.N.V.M. nr.2/1996
pentru exercițiul financiar 2003
Data raportului: 23.04.2004

S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

| | |
|---|---|
| Sediul societății: | Ploiești - str. Clopoței nr. 2 bis |
| Nr. telefon: | 0244/524261, 0244/544101 |
| Nr. fax: | 0244/522913 |
| Nr. de înregistrare la O.R.C.: | J29/110/05.03.1991 |
| Cod Unic de Înregistrare | R 1346607 |
| Clasa valorilor mobiliare: | “A” |
| Tipul: | nominative |
| Nr. de acțiuni: | 92.730.300 |
| Valoarea nominală (lei/acțiune): | 1.000 |
| Piața de tranzacționare: | BURSA DE VALORI BUCUREȘTI |

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
2 bis Clopotei Street
2000 Ploiesti, ROMANIA
Reg.Com.no: J29/110/1991
Cod Unic de Inregistrare: 1346607
Atribuit fiscal R



**Quality Management System
for Offfield Services
DIN EN ISO 9001:2000**
Certificate No. QS-2636 HH

Tel: +(402) 44 544 101
+(402) 44 544 321
Fax: +(402) 44 522 913
e-mail: office@petros.ro
web: www.petros.ro

1. Activitatea Societății Comerciale “ROMPETROL WELL SERVICES” S.A.

1.1. a) S.C.ROMPETROL WELL SERVICES se prezintă ca un partener viabil și serios, cu o variată gamă de servicii în domeniul industriei petroliere.

Obiectul de activitate al societății este următorul: operațiuni speciale la sonde, închirieri de scule și dispozitive speciale pentru sonde, alte prestări de servicii, producere și comercializare azot lichid și gazos, comercializare produse petroliere.

b) Societatea Comercială Rompetrol Well Services a fost înființată în anul 1951 și în cei 51 de ani de activitate, deși a funcționat cu structuri diferite și sub diferite denumiri, principalul profil a fost executarea de operații speciale la sondele de petrol și gaze din România.

Ca formă de societate comercială pe acțiuni a fost transformată prin Hotărârea Guvernului nr. 1213 din noiembrie 1990, conform Legii 15/1990 sub denumirea de S.C. PETROS S.A., denumire sub care a funcționat până în septembrie 2001, dată când și-a schimbat denumirea în S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

c) Nu este cazul

d) Prioritare au rămas preocupările pentru re tehnologizare ceea ce a determinat urmărirea asigurării cu surse de finanțare pentru realizarea obiectivelor aprobate în bugetul de investiții pe anul 2003 pentru echivalentul a 2,121,686 USD, dintre care :

-echipamente - 4 agregate de cimentare cu motor CATERPILLAR, ansamblu motopompă-habă cu agitator, separator trifazic, echipament tester, autolaborator, motostivuitoar, aparatură calcul, pakere și scule de foraj, aparate de măsură densitate neradioactivă, etc;

-lucrări de construcții montaj - încălzire centrală la locațiile din Timișoara și Moinești;

Investițiile în curs au însumat 30,7 miliarde lei, echivalent a 943,172 USD în anul 2003, urmând ca finalizarea obiectivelor- agregate de cimentare cu motor CATERPILLAR și agregatul de cimentare cu două linii – să se materializeze ulterior.

Achiziții de active 2003:

| | |
|---|---------------------------|
| - Clădiri și construcții speciale | 2.587.626 mii lei |
| - Echipamente tehnice, calculatoare, aparate de măsură și control | 58.859.357 mii lei |
| - Alte active | 603.416 mii lei |
| TOTAL | 62.050.399 mii lei |

Înstrăinări de active:

| | |
|------------------------------------|--------------------------|
| -Terenuri | 351.731 mii lei |
| -Echipamente și mijl. de transport | 852.540 mii lei |
| -Alte active | 25.650 mii lei |
| TOTAL | 1.229.921 mii lei |

În valoarea prezentată ca achiziții 2003, se regăsește și punerea în funcțiune a șase agregate de cimentare cu motor Caterpillar începute în 2002 și finalizate în 2003.

Activele de la locația Roata de Jos, Jud. Giurgiu, punct de lucru neoperativ, au fost valorificate prin vânzare, suma încasată de 574.961 mii lei fiind virată la bugetul de stat conform Convenției 115 /2002 semnată cu Ministerul Finanțelor care reglementează eșalonarea la plata a arieratelor pe un grafic stabilit până în octombrie 2006.

Valorificarea prin vânzare a unor active aprobate la casare, de natura baracamentelor și echipamentelor se reflectă în structura înstrăinărilor, valorile fiind nesemnificative.

- e) Planul de afaceri al societății a avut în vedere dezvoltarea pe următoarele direcții:
- dezvoltarea și diversificarea pieței interne prin prestarea de servicii și către alți beneficiari în afara celor tradiționali, respectiv menținerea ofertei, prin diversificarea gamei de cimenturi și chimicale folosite în activitatea curentă
 - dezvoltarea pieței externe prin continuarea demersurilor de externalizare a societății pe piața Mării Caspice.

Realizarea acestor obiective a impus continuarea procesului de elaborare și implementare a documentației sistemului calității, acțiuni concretizate în luna septembrie prin definitivarea procesului de auditare de către Germanischer Lloyd, Compania Rompetrol Well Services obținând Certificatul ISO 9001:2000 pentru sistemul de management al calității. Conformitatea cu acest standard relevă nivelul performant de conducere a afacerilor și determină, implicit, îmbunătățirea modului de desfășurare a operațiunilor, reducerea efectivă a costurilor și creșterea încrederii potențialilor parteneri. Nu în ultimul rând, societatea își poate dezvolta și extinde activitățile pe piețe noi, atestarea facilitând comerțul și relațiile generale între firme.

1.2. Descrierea principalelor servicii prestate.

a) Principalele lucrări executate de societatea ROMPETROL WELL SERVICES sunt următoarele:

- **Operații executate cu agregate de cimentare-fisurare de genul:**

Cimentări de coloane, cimentări diverse, fisurări hidraulice, operații SAND-CONTROL (consolidări, împachetări), perforări cu jet abraziv, tratamente tensioactive, acidizări, omorări sonde, circulații, frezări și înlocuiri de fluide, intervenții la sondele avariate, pompări.

- **Operații cu autoconținere și amestecătoare de nisip**

Transport și transvazare materiale pulverulente;

Prepararea amestecului de materiale pulverulente;

Operații propriu-zise la sonde

- **Operații cu autocisterne**

Transvazări și transport de fluide (noroi, țiței, soluții și emulsii acide, apă de zacamant etc.)

Operații speciale la sonde (acidizări, fisurări, consolidări, cimentări, spălări).

- **Operații speciale cu azot lichid**

Puneri în producție;

Fisurări cu azot;

Acidizări cu spumă;

Probe de presiune la capetele de erupție, material tubular, manifold, prevenitor de erupție, etc.;

- **Operații cu clești mecanizați la sonde;**

- Închirieri scule și echipamente pentru diferite lucrări în foraj-extracție sau rezolvarea unor accidente tehnice la sondă;

- Operații speciale cu instalații wire-line;

- Analize cimenturi la sondă sau în laborator;

- Operații de preparare a soluțiilor de cimentare conform rețetelor;

- Operații speciale de probare a straturilor productive de țiței și gaze;

- Produsul azot lichid fabricat la Fabrica de preparare azot Câmpina.

b) Principalele piețe de desfacere în anul 2003

Societatea ROMPETROL WELL SERVICES deține o poziție semnificativă pe piața internă în domeniul petrolier, acoperind circa 70% din piața serviciilor specifice.

Societatea și-a menținut și întărit poziția pe piață fiind preocupată permanent de calitatea serviciilor efectuate, având o forță de muncă calificată și bine pregătită în domeniu. Principalul client al societății este S.N.P. Petrom S.A București, prestațiile către acesta reprezentând la nivelul anului 2003 un procent de 73% din totalul prestațiilor executate de societate.

Alți clienți sunt S.N.G.N. Romgaz Mediaș pentru care prestațiile executate în cursul anului 2003 reprezintă un procent de 13% din prestațiile executate, Schelele de Foraj reprezintă aproximativ 5 % din prestații și diverși clienți cu lucrări prestate pe bază de comandă.

În ultimul an chiar dacă a scăzut numărul de lucrări executate la sondă, operațiile cele mai complicate în domeniu sunt executate de utilajele S.C. Rompetrol Well Services.

În cursul anului 2003 societatea a prestat servicii pe piața internă și la 2 companii străine și anume Wintershall Kassel și Amromco Energy LLC

Pe piața externă în cursul anului 2003 societatea a prestat servicii de specialitate către Gobustan Operating Company și Salyan Oil Limited - Azerbaijan, Foserc - Ozturkmunai și Foradex - Kazakhstan, pe bază de contract și a închiriat un număr de scule și echipamente foraj-extracție, încheind 2 contracte cu diverși beneficiari din țară pentru aceste închirieri cum ar fi: Rompetrol S.A București, Romfor Boldești Scăeni.

De asemenea s-a constituit o baza operațională în Republica Kazakhstan, dotată cu un minim de echipamente pentru pregătirea și începerea lucrărilor către firmele care acționează pe această piață

c) Situația ponderii fiecărei categorii de servicii în veniturile din exploatare, precum și în cifra de afaceri, pe anii 2001,2002,2003 este prezentată în **anexa nr. 1-a, respectiv 1-b.**

d) Preocupată permanent de îmbunătățirea calității serviciilor prestate, societatea a avut în vedere achiziționarea de aparatură performantă.

De asemenea complexitatea serviciilor din punct de vedere calitativ și a structurii costurilor ne-a determinat să continuăm activitatea de comercializare de materiale specifice activității noastre (ciment și aditivi pentru fluide de foraj și soluții de cimentare) ceea ce a condus la servicii foarte bine apreciate de către beneficiarii noștri.

e) Principalii concurenți ai societății pe piața internă sunt:

- Baza de operații sonde Câmpina (BOSS Câmpina) - sucursala de cercetare-proiectare a S.N.P.PETROM;

- Petrom Service-societăți înființate prin externalizarea serviciilor din cadrul S.N.P. Petrom; Din testarea pieței *la această dată*, rezultă că din volumul total de prestări servicii specifice domeniului, prestațiile Rompetrol Well Services S.A. reprezintă circa 50%.

f) La aceasta data R.W.S. depinde foarte mult de poziția S.N.P.PETROM S.A. față de privatizarea iminentă și impactul pe care îl are acest fapt asupra firmei noastre.

Este de preferat ca în această perioadă să reușim câștigarea unor noi clienți, în special pe piața externă având semnale pozitive din negocierile cu societatea națională de petrol din OMAN.

1.3. În domeniul colaborării privind achizițiile de materii prime și de materiale Menținerea în stare de funcționare a autospeciailor, precum și schimbarea structurii costurilor, în sensul diversificării serviciilor complexe care presupun și materiale asigurate de prestator, impun un sistem de aprovizionare permanent operativ. Reducerea costurilor, ca măsură de creștere a eficienței economice, s-a urmarit în politica managerială și logistica prin angajarea unor tranzacții comerciale avantajoase ca raport calitate – preț.

În acest sens practica compensării datoriilor a rămas principala metodă de stingere a datoriilor către furnizori, și unul din principalele criterii de alegere a acestora.

Principalele tipuri de materiale necesare desfășurării activității sunt: piese de schimb auto, carburanți și lubrifianți, anvelope și acumulatori precum și ciment și aditivi.

În calitate de beneficiar, societatea noastră a încheiat contracte cu principalii furnizori atât din cadrul Grupului Rompetrol, cât și non – grup:

- S.C.Rompetrol S.A. București – Punctul de Lucru Rafinăria Vega Ploiești
- S.C Rompetrol Rafinare S.A.Constanta
- Rompetrol Logistics S.A. –Sucursala Truk Services Ploiesti
- S.C. Upetrom S.A. Ploiești
- C.N. Romarm S.A. Mizil – Filiala S.C. Arsenal S.A. Mizil
- S.C. Apromat S.A.
- Timpuri Noi SA. Bucuresti
- Vanghelis S.A.
- Three Pharm S.A. Tg. Mureș
- S.C. Auto-Ro S.R.L. Sinaia
- Tagrimpex Romcif S.A. Fieni
- Diversi prestatori de servicii pentru reparații și întreținere clădiri

Studiile de piață au impus o colaborare semnificativă și cu parteneri de pe o arie geografică extinsă, dintre cei mai importanți se pot menționa:

- Tatra A.S. Cehia
- TMS OVERSEAS Belgia
- Dyckerhoff Zement GMBH Germania
- Baker Oil Tools Germania
- BDC Internațional BV Olanda
- Tri Additives Inc S.U.A.

Colaborarea cu partenerii externi s-a concretizat în importul de autoșasiuri, motoare CATERPILLAR, ciment și aditivi, necesare atât pentru investiții cât și pentru consumurile tehnologice.

1.4. La punctul 1.2 litera e, este descrisă situația concurențială în domeniul de activitate.

Prin urmare aproximativ 50% din piața serviciilor specifice este acoperită de societatea noastră. În domeniul operațiilor executate cu agregatele de cimentare (au ponderea cea mai mare în domeniul nostru de activitate), serviciile grele cum sunt fisurările acide, acidizările, cimentările de coloană sunt executate 75 % de societatea noastră, concurenții, respectiv BOSS Câmpina și Petrom Service-urile executând pompări, circulații, operații mult mai ușoare cu tehnologie mai simplă .

Operațiile cu autoconținere și amestecătoare de nisip sunt executate de societatea noastră în procent de 50%, acest gen de operații fiind executate și de S.N.G.N. Romgaz, S.N.P. Petrom, Foradex; operațiile cu clești mecanizați sunt realizate în procent de 100% iar operațiile speciale wire-line sunt realizate în procent de 80% de societatea noastră.

Au apărut concurenți și în domeniul operațiilor cu azot lichid la sondă, concurent fiind S.N.G.N. Romgaz care a achiziționat utilaje pentru operațiile proprii.

Nu există concurenți pe piață la operațiile de măsurare și înregistrare a presiunii, debitului și densității executate cu aparatura Martin-Decker precum și la determinările rezistenței pastei de ciment, cu întocmirea diagramei în care este indicată valoarea rezistenței și momentul când a prizat cimentul, executate cu UCA, aparat unic în România achiziționat încă din anul 2001.

1.5. Structura și evoluția personalului:

La 31.12.2003, S.C. "ROMPETROL WELL SERVICES" S.A. înregistra un număr de salariați (cu contract de muncă) de 442 angajați față de 492 angajați la începutul anului.

Structura personalului este următoarea:

| | |
|--------------------------|-----|
| TOTAL PERSONAL | 442 |
| din care | |
| - cu studii superioare | 84 |
| - cu studii medii | 38 |
| - muncitori calificați | 310 |
| - muncitori necalificați | 10 |

Gradul de sindicalizare a forței de muncă este de 97,96%, respectiv din 442 angajați, 433 sunt membri de sindicat.

Raporturile dintre membrii echipei manageriale și sindicat se bazează pe "Contractul colectiv de muncă" la nivel de societate, ramură și nivel național.

1.6. În domeniul lichidităților

Nivelul lichidităților poate fi controlat prin practici financiare care au afectat de mai mulți ani segmentul de piață al serviciilor către principalii clienți: S.N.P. Petrom, S.N.G.N. Romgaz, Schele de foraj, regăsindu-se și în fluxurile de numerar ale societății. Cu toate acestea, societatea nu a apelat la credite bancare folosind sursele proprii și atrase pentru menținerea unui echilibru financiar relativ stabil.

Răspunderile contractuale au impus evaluări repetate ale riscului lipsei de lichidități și nu au permis neonorarea ritmică a tuturor comenzilor zilnice. Societatea a asigurat permanenta operativitate în onorarea contractelor pe tot cuprinsul țării, chiar cu riscul de a nu încasa ritmic contravaloarea serviciilor prestate în industria de petrol.

Prin asigurarea plății integrale a drepturilor salariale și a tuturor impozitelor și contribuțiilor datorate către bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale precum și a fondurilor speciale, s-a urmărit permanent evitarea apariției unor convulsii sociale.

Societatea a primit în anul 2002 DECIZIA CONSILIULUI CONCURENTEI nr. 396 din 25.10.2002 privind autorizarea alocării specifice de ajutor de stat ca parte a schemei de ajutor de stat reprezentată de OUG 40/2002 pentru recuperarea arieratelor bugetare și a semnat CONVENȚIA 115 /04.11.2002 cu Ministerul Finanțelor Publice privind acordarea de îlesniri la plata obligațiilor restante. Graficul de plăți lunare precum și condițiile impuse au fost respectate până la data prezentării prezentului raport. În anul 2003 s-a semnat Convenția nr 449 RU din data de 28.05.2003 între societate și Ministerul Muncii și Solidarității Sociale constând în scutirea la plată a dobânzilor în sumă totală de 28.3 miliarde lei, precum și Convenția nr. 9375 din 05.06.2003 între societate și Casa de Asigurări de Sănătate Prahova constând în scutirea la plată a dobânzilor și a penalităților de întârziere în sumă de 647,5 milioane lei. Recunoașterea în anul 2003 a veniturilor din scutirea majorărilor și penalităților de întârziere -în sumă de 28,9 miliarde lei- nu este condiționată de respectarea unor condiții punctuale deoarece nu exista debite restante de eşalonat către bugetul asigurărilor sociale, dar impune necesitatea repartizării profitului net la sfârșitul anului ca sursă proprie de finanțare în limita facilităților fiscale obținute în anul 2003.

Prezența permanentă în teritoriu a personalului operativ nu a fost afectată de reorganizarea societății. S-a urmarit adaptarea continuă la solicitările clienților, determinate a fi în descreștere și concomitent optimizarea costurilor de producție. Redimensionarea capacităților prin redistribuirea autospecialelor între punctele de lucru s-a realizat concomitent

cu adaptarea la numericul de personal operativ necesar, urmărind permanent indicatorii specifici atât pe centrele de profit, cât și pe centrele de cost .

Actuala conjunctură economică nu ne determină să estimăm schimbări semnificative în nivelul decontărilor cu numerar.

Perspectivile extinderii activităților de servicii pe piețe externe determină decizii raționale și operative privind angajarea unor lichidități - în creștere, pentru credibilitatea ofertelor și încheierea unor noi contracte.

1.7. Surse de finanțare

Societatea a funcționat prin utilizarea surselor proprii de finanțare, fără să angajeze credite de la instituții bancare sau alte persoane juridice sau fizice.

În categoria datoriilor, nu există datorii restante de natura dobânzilor sau altor credite angajate de la instituții bancare.

Efortul financiar pentru respectarea eșalonării datoriilor bugetare restante a fost semnificativ. Au fost achitate toate datoriile către bugetul de stat de natura contribuțiilor și a dobânzilor aferente conform angajamentelor asumate prin semnarea convenției.

-lei -

| SPECIFICAȚIE | VALOARE |
|--|------------------------|
| Tva de plata | 42,035,429,424 |
| Majorari de intarziere | 13,995,202,205 |
| Impozit pers nerezidente | 779,593,950 |
| Fd de risc si accident | 683,671,959 |
| Impozit salarii+colaboratori | 12,761,258,000 |
| Taxe vamale | 76,583,093 |
| Alte taxe si impozite | 5,067,815,689 |
| total buget stat | 75,399,554,320 |
| total bugete locale | 2,010,596,682 |
| Comision vamal | 76,718,688 |
| total fd.speciale | 76,718,688 |
| CAS 24.05% angajator -4311 | 18,555,143,813 |
| 5% Pensie suplimentara | 361,694,838 |
| 7% sanatate firma-4313 | 5,685,789,837 |
| 6.5% sanatate salariati-4314-01 | 5,278,659,194 |
| 6.5% sanatate suportat de CAS 4314-02 | 42,093,670 |
| CAS 9.5% -4312 | 6,927,688,715 |
| Somaj 3.5% angajator-4371 | 2,870,229,138 |
| Somaj 1% salariati -4372 | 398,143,985 |
| Total buget asigurari sociale | 40,119,443,190 |
| Total datorii buget | 117,606,312,880 |

1.8. Cauze modificatoare în evoluția veniturilor

Veniturile din activitatea de bază se încadrează într-o evoluție proporțională cu comenzile și societatea nu înregistrează stocuri de producție neterminată ca prestator de servicii, creșterea fiind de numai 4%.

Reducerea altor venituri din exploatare este efectul recunoașterii patrimoniale a eșalonării la plată a arieratelor în anul 2002. Aspectul este independent de derularea contractelor curente și nu afectează baza impozabilă.

Se constată și o creștere semnificativă, cu 30 %, a veniturilor din vânzări mărfuri ca rezultat al preocupărilor pentru creșterea lichidităților din valorificarea prin vânzare a produselor petroliere. În acest context o deosebită importanță o are colaborarea cu rafinăriile din cadrul Grupului Rompetrol.

Valorificarea produselor altor parteneri s-a acceptat numai ca modalitate de plată a furnizorilor prin găsirea unor circuite în lanț pentru compensarea datoriilor.

Efectul compensărilor se identifică în recuperarea creanțelor și concomitent în achitarea datoriilor comerciale, de cele mai multe ori restante. În acest context este de menționat că nu s-au înregistrat litigii din partea furnizorilor neachitați în termen.

2. În domeniul activelor corporale

Detalierea caracteristicilor structurii prezente în Anexa “Active immobilizate” din situațiile financiare anuale este dependentă de dispersia teritorială a punctelor de lucru și a capacităților de producție reprezentate în mod semnificativ de autospecialele cu care personalul operativ se deplasează la sediul tuturor beneficiarilor.

| Elemente de immobilizari | Valori brute | | | | | |
|--|--------------|--------------------|--------------------|-------------------|----------------------------------|--------------------------------|
| | Nr. rd. | Sold initial | Cresteri | Reduceri | | Sold final (col. 5 = 1+2-3) |
| | | | | Total | Din care: dezmembri si casari | |
| A | B | 1 (1) | 2 (2) | 3 (3) | 4 (4) | 5 (5) |
| Imobilizari necorporale | | | | | | |
| Cheltuieli de constituire si dezvoltare | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Alte immobilizari | 2 | 807,200 | 67,601 | 0 | 0 | 874,801 |
| Avansuri si immobilizari necorporale in curs | 3 | | | | | |
| TOTAL (rd. 01 la 03) | 4 | 807,200 | 67,601 | 0 | 0 | 874,801 |
| Imobilizari corporale | | | | | | |
| Terenuri | 5 | 4,174,475 | 25,196,289 | 351,731 | 0 | 29,019,033 |
| Constructii | 6 | 47,389,826 | 37,898,370 | 0 | | 85,288,196 |
| Instalatii tehnice si masini | 7 | 136,214,087 | 30,501,877 | 878,190 | 0 | 165,837,774 |
| Alte instalatii, utilaje si mobilier | 8 | 1,611,932 | 287,873 | 0 | 0 | 1,899,805 |
| Avansuri si immobilizari corporale in curs | 9 | 44,086,415 | 36,470,335 | 61,969,067 | 0 | 18,587,683 |
| TOTAL (rd. 05 la 09) | 10 | 233,476,735 | 130,354,744 | 63,198,988 | 0 | 300,632,491 |

| Amortizari | | | | | |
|---|----------------|---------------------|------------------------------------|---|--|
| Elemente de imobilizari | Nr. rd. | Sold initial | Amortizare in cursul anului | Amortizare aferenta imobilizarilor scoase din evidenta | Amortizare la sfarsitul anului (col. 9=6+7-8) |
| A | B | 6 (1) | 7 (2) | 8 (3) | 9 (4) |
| Imobilizari necorporale | 13 | | | | |
| Cheltuieli de constituire si dezvoltare | | | | | |
| Alte imobilizari | 14 | 597,074 | 142,976 | | 740,050 |
| TOTAL (rd. 13 la 14) | 15 | 597,074 | 142,976 | 0 | 740,050 |
| Imobilizari corporale | 16 | | | | |
| Terenuri | | | | | |
| Constructii | 17 | 9,672,013 | (7,987,055) | | 1,684,958 |
| Instalatii tehnice si masini | 18 | 94,446,075 | (61,811,238) | | 32,634,837 |
| Alte instalatii, utilaje si mobilier | 19 | 290,442 | (230,606) | | 59,836 |
| TOTAL (rd. 16 la 19) | 20 | 104,408,530 | (70,028,899) | 0 | 34,379,631 |
| AMORTIZARI – TOTAL (rd. 15+20) | 21 | 105,005,604 | (69,885,923) | | 35,119,681 |

| Provizioane pentru depreciere | | | | | |
|---|----------------|---------------------|---|--|--|
| Elemente de imobilizari | Nr. rd. | Sold initial | Provizioane constituite in cursul anului | Provizioane reluate la venituri | Sold final (col. 13 = 10+11-12) |
| A | B | 10 (1) | 11 (2) | 12 (3) | 13 (4) |
| Imobilizari necorporale | 22 | | | | |
| Cheltuieli de constituire si dezvoltare | | 0 | | | |
| Alte imobilizari | 23 | | | | |
| Avansuri si imobilizari necorporale in curs | 24 | | | | |
| TOTAL (rd. 22 la 24) | 25 | | | | |
| Imobilizari corporale | 26 | | | | |
| Terenuri | | | | | |
| Constructii | 27 | 827,253 | - | 827,253 | 0 |
| Instalatii tehnice si masini | 28 | 19,974 | 732,038 | 19,974 | 732,038 |
| Alte instalatii, utilaje si mobilier | 29 | | | | |
| Avansuri si imobilizari corporale in curs | 30 | | | | |
| TOTAL (rd. 26 la 30) | 31 | 847,227 | 732,038 | 847,227 | 732,038 |

Locul prestării serviciilor se identifică la beneficiari, nu în perimetrul organizatoric al societății, utilizarea capacităților de producție fiind dependentă de comenzile primite de la beneficiari.

Amplasamentul terenurilor și construcțiilor pe aria geografică se identifică în următoarele localități: Câmpina (Jud. Prahova), Tg. Cărbunești (Jud. Gorj), Craiova (Jud. Dolj), Mihăești – Stupărei (Jud. Vâlcea), Slobozia – Conachi (Jud. Galați), Leordeni (Jud. Argeș), Marghita (Jud. Bihor), Mediaș (Jud. Sibiu), Moinești (Jud. Bacău), Ianca (Jud. Brăila), Pecica (Jud. Arad), Ploiești (Jud. Prahova), Potcoava (Jud. Olt), Tecuci (Jud. Galați), Timișoara (Jud. Timiș), Răzvad (Jud. Dâmbovița), Videle (Jud. Teleorman), Zădăreni (Jud. Arad).

Principalele capacități de producție sunt reprezentate de existența în patrimoniu a activelor imobilizate, precum: agregate de cimentare, containere, bunkere, cisterne, L.E.A., Fabrica de azot, analizator ultrastatic, consistometru, vâscozimetru și alte tipuri de autoutilitare.

Lucrul în aer liber la sonde, deplasarea pe drumuri greu accesibile și evoluția prețului de achiziție al autospeciilor justifică un grad de uzură ridicat și urmărirea menținerii în stare de funcționare a echipamentelor precum și imposibilitatea înnoirii permanente a parcului auto și a instalațiilor specifice. De aceea efortul cadrelor tehnice este canalizat și pe identificarea și utilizarea din parcul existent al unor capacități care să justifice modernizări de natura dotărilor specifice pompelor de cimentare, respectiv vaselor de cisternă. Specificul auto al capacităților de producție implică recunoașterea unor costuri suplimentare și semnificative rezultate din acte normative specifice integrării europene și a problemelor de protecție a mediului: licențe de transport agabaritic, rovinet, tahograf, taxe de mediu.

Pentru toate activele patrimoniale se recunoaște dreptul de proprietate, cu excepția obiectului contractelor de leasing financiar. Metodologia recunoscută pentru evidențierea înregistrării contractelor de leasing financiar prevede prezentarea în cadrul mijloacelor fixe a contravalorii bunurilor care fac obiectul acestor contracte. Efectul valoric este de 1.924.482 mii lei.

Singura expunere patrimonială este activul de la locația Câmpina pentru care s-a constituit ipoteca de grad I (valoare de inventar actualizată a activelor 51.248.210 mii lei) în scopul obținerii scrisorii de garanție bancară în valoare de 4,2 miliarde lei –garanția fiind impusă de convenția nr.115/2002.

3. Piața valorilor mobiliare emise de S.C. "ROMPETROL WELL SERVICES" S.A.

3.1. Valorile mobiliare emise de S.C. "ROMPETROL WELL SERVICES" S.A., în urma subscrierii în cadrul Programului de Privatizare în Masă au fost tranzacționate începând cu data de 18.06.1998 în cadrul Bursei de Valori București, în sectorul valorilor mobiliare emise de persoane juridice române, categoria a II-a.

3.2. Valorile mobiliare emise de societate sunt din clasa A - acțiuni nominative.

Capitalul social la 31.12.2003 este de 92.730.300.000 lei echivalent a 92.730.300 acțiuni cu o valoare nominală de 1000 lei/acțiune și este repartizat pe deținători astfel:

| | |
|------------------------------------|----------------------------|
| 1. The Rompetrol Group N.V. | 65.282.300.000 lei (70,4%) |
| 2. P.P.M. (aprox. 3.300 acționari) | 27.448.000.000 lei (29,6%) |

3.3. În domeniul dividendelor

Ultimul an în care s-au repartizat dividende acționarilor a fost anul 1999, când la aprobarea repartizării profitului s-au determinat dividende în sumă de 2.152.660 mii lei.

Pentru anul 2001 nu se justifică determinarea și aprobarea rezultatului pe acțiune și evidențierea repartizării dividendelor deoarece s-a obținut ca rezultat net – pierdere.

Pentru anul 2002 s-a hotărât în A.G.O.A. din 31.03.2003 să nu se distribuie dividende, deoarece profitul net în suma de 105.796.580 mii lei nu ajunge la nivelul înlesnirilor acordate în valoare de 115.119.385 mii lei, motiv pentru care repartiția rezultatului se va putea înregistra numai ca sursă proprie de finanțare.

Pentru anul 2003, A.G.O.A. din 23.04.2004 a hotărât să nu se distribuie dividende, profitul net de 8.2 miliarde lei fiind repartizabil ca sursă proprie de finanțare în rezerve.

Opțiunea repartizării la rezerve este impusă de recunoașterea facilităților fiscale de natura scutirii la plată a majorărilor de întârziere în sumă totală de 28.9 miliarde lei.

4. Conducerea societății

Consiliul de Administrație are la 31.12.2003 următoarea componență:

- *Președinte:* The Rompetrol Group N.V., persoană juridică de drept olandez, cu sediul în Schouwburgplein nr. 30-34, 3012 CL, Rotterdam, Olanda, înregistrată la Registrul Comerțului al Camerei de Comerț și Industrie din Rotterdam sub nr. 24297754, având ca reprezentant permanent persoana fizică pe dl. George Philip Stephenson, cetățean american, cu reședința în București, Șos. Străulești nr. 164, sector 1, identificat cu Pașaportul nr. 160072569, eliberat de autoritățile americane din Washington D.C, la data de 15.12.1994;
- *Membriu:* Dl. Bogdan Popescu, cetățean român și elvețian, născut în București la data de 27.04.1944, cu reședința în București, Str. Cehov nr. 2, posesor al Pașaportului seria 00096330, eliberat de autoritățile române la data de 01.06.1999, cod numeric personal 1440427400409;
- *Membriu:* Dl. Niculae Vidu, cetățean român, născut în Ploiești la data de 08.12.1947, având domiciliul în București, Str. General Candiano Popescu nr. 123 sector 4, căsătorit, posesor al BI seria BG nr. 568021, eliberat de Secția 14 Poliție a Mun. București la data de 19.01.1982, cod numeric personal 1471208400337.

La 31.12.2003 situația posturilor de conducere din S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A. se prezintă astfel:

| Nr. crt. | Denumire funcție | Numele și prenumele |
|----------|--|------------------------------|
| 1. | DIRECTOR GENERAL | <i>ing. BARBU VASILE</i> |
| 2. | DIRECTOR GENERAL ADJUNCT | <i>ing. STANESCU ADRIAN</i> |
| 3. | DIRECTOR ECONOMIC-ADMIN-FINANCIAR | <i>ec. GUEF DORIN</i> |
| 4. | DIRECTOR PRODUCȚIE | <i>ing. DUMITRU GHEORGHE</i> |
| 5. | DIRECTOR ECONOMIC ADJUNCT | <i>ec. DUMITRU VALERICA</i> |

Ocupanții posturilor de mai sus au contracte pe durată nedeterminată.

Nici una din persoanele din conducerea societății nu au fost implicate în litigii sau proceduri administrative.

5. Situația economico – financiară

Interpretarea strategiei și realizărilor din anul 2003 este dependentă de efectele adaptării societății la cerințele în descreștere ale industriei de petrol, pe segmentul de piață al serviciilor speciale. Chiar și în aceste condiții s-au realizat venituri totale în valoare de 517.3 miliarde lei, cu angajarea unor cheltuieli totale în valoare de 501.7 miliarde lei obținând un profit brut de 15.6 miliarde lei, respectiv un profit net de 8.2 miliarde lei repartizabil ca sursă

proprie de finanțare în rezerve. Opțiunea repartizării la rezerve este impusă de recunoașterea facilităților fiscale de natura scutirii la plată a majorărilor de întârziere în sumă totală de 28.9 miliarde lei.

Societatea a primit în anul 2002 DECIZIA CONSILIULUI CONCURENȚEI nr. 396 din 25.10.2002 privind autorizarea alocării specifice de ajutor de stat ca parte a schemei de ajutor de stat reprezentată de OUG 40/2002 pentru recuperarea arieratelor bugetare și a semnat CONVENȚIA 115 /04.11.2002 cu Ministerul Finanțelor Publice privind acordarea de înlesniri la plata obligațiilor restante. Graficul de plăți lunare precum și condițiile impuse au fost respectate până la data prezentării prezentului raport. În anul 2003 s-a semnat Convenția nr 449 RU din data de 28.05.2003 între societate și Ministerul Muncii și Solidarității Sociale constând în scutirea la plată a dobânzilor în sumă totală de 28.3 miliarde lei, precum și Convenția nr. 9375 din 05.06.2003 între societate și Casa de Asigurări de Sănătate Prahova constând în scutirea la plată a dobânzilor și a penalităților de întârziere în sumă de 647,5 milioane lei. Recunoașterea în anul 2003 a veniturilor din scutirea majorărilor și penalităților de întârziere -în sumă de 28,9 miliarde lei- nu este condiționată de respectarea unor condiții punctuale deoarece nu există debite restante de eșalonat către bugetul asigurărilor sociale, dar impune necesitatea repartizării profitului net la sfârșitul anului ca sursă proprie de finanțare în limita facilităților fiscale obținute în anul 2003.

Astfel societatea, prin măsurile organizatorice interne, a reușit să asigure continuitatea proceselor de producție, să evite conflictele sociale și să răspundă tuturor comenzilor de la beneficiari: SNP PETROM S.A., S.N.G.N. ROMGAZ S.A., schelele de foraj. Eforturile au fost cu atât mai mari cu cât prestarea serviciilor se face la sediul beneficiarilor, iar pentru echipamentele din dotare -montate pe autoșasiuri, este necesară angajarea unor costuri mari de menținere într-o stare tehnică normală, chiar și pentru cele cu un grad de uzură avansat, pentru asigurarea securității pe drumurile publice și în perimetrul sondelor. Au fost luate măsuri de creștere a fluxurilor de trezorerie înainte de aprobarea înlesnirilor solicitate pentru a asigura orientarea disponibilităților financiare către bugetul statului în mod ritmic.

Milioane lei

| Specificatie | 2001 | 2002 | 2003 |
|---|----------------|----------------|----------------|
| Total Activ , | 363.653 | 361.761 | 502.743 |
| Din care : | | | |
| Active immobilizate | 107.338 | 150.455 | 319.730 |
| Active circulante | 255.917 | 210.706 | 182.069 |
| Alte elemente | 398 | 600 | 944 |
| Total Pasiv, | 363.653 | 361.761 | 502.743 |
| Din care : | | | |
| Capital | 92.730 | 92.730 | 92.730 |
| Rezerve | 84.620 | 84.926 | 373.683 |
| Rezultat reportat | -57.989 | -75.578 | -75.578 |
| Rezultat exercitiu | -17.589 | 105.796 | 8.165 |
| Datorii exigibile sub un an | 256.208 | 95.746 | 66.923 |
| Active circulante, respectiv datorii curente nete | -4.686 | 111.431 | 112.324 |
| Datorii exigibile peste un an | 851 | 53.984 | 31.470 |
| Alte elemente | 4.821 | 4.157 | 5.350 |

Prezentarea cât mai reală a activelor patrimoniale de natura cladirilor, terenurilor, respectiv a echipamentelor cu recunoaşterea amortizării actualizate la valoarea de piaţă a impus reevaluarea acestora. Raportul de expertiză tehnică-evaluare, înregistrat sub nr. 3497 /31 martie 2003, a fost întocmit de o firmă independentă şi specializată –Societatea Generală a Experţilor Tehnici Bucureşti. Rezultatele au fost înregistrate în luna martie 2003 şi se identifică o creştere a valorii activelor cu 152.8 miliarde lei. Anul 2004 a adus o reglementare de actualitate în materie de reevaluare şi s-au luat măsuri prompte de aplicare a H.G. 1553/2003 privind reevaluarea imobilizărilor corporale şi stabilirea valorii de intrare a mijloacelor fixe.

Raportul a fost întocmit de Societatea Generală a Experţilor Tehnici S.A. –Bucureşti, evaluator autorizat şi a fost înregistrat sub nr. 1367/12.02.2004.

Aşa cum rezultă din anexele şi fişele tehnice de evaluare, rezultatele evaluării se prezintă astfel :

Mijloace fixe aflate în patrimoniu la 31.12.2003:

| | |
|-------------------------------|---------------------|
| Valoare contabilă de inventar | 221.080.533.902 lei |
| Valoare rămasă | 188.305.342.920 lei |

Mijloace fixe reevaluate aflate în patrimoniu la 31.12.2003

| | |
|---------------------------|---------------------|
| Valoare de înlocuire | 375.485.040.005 lei |
| Valoare rămasă reevaluată | 206.405.862.509 lei |

Diferenţele din reevaluare se ridică la 18.100.519.589 lei ceea ce reprezintă capitalizarea firmei prin creşterea rezervelor din reevaluare şi suplimentarea costurilor de natura amortizării cu aceeaşi sumă, pe durata rămasă a fiecărui mijloc fix. Nu se poate prezenta ca o medie anuală, ci doar ca un trend descendent mai pronunţat în primii cinci ani.

Milioane lei

| Specificatie | 2001 | 2002 | 2003 |
|-------------------------------------|---------|---------|---------|
| Venituri totale, din care: | 378.932 | 557.767 | 517.288 |
| Venituri din exploatare | 376.960 | 556.318 | 516.113 |
| Venituri financiare | 1.972 | 1.449 | 1.174 |
| Cheltuieli totale | 386.478 | 435.272 | 501.721 |
| Cheltuieli de exploatare, din care: | 386.213 | 434.773 | 499.790 |
| - cheltuieli materiale | 88.728 | 91.852 | 98.369 |
| -ch energie,apa,gaze | 6.230 | 8.023 | 8.750 |
| - cheltuieli cu personalul | 117.940 | 105.217 | 108.815 |
| -ch.depreciere imobilizari | 20.538 | 17.330 | 70.738 |
| -ch.privind marfurile | 55.500 | 97.329 | 128.207 |
| - alte cheltuieli de exploatare | 97.277 | 115.022 | 84.911 |
| Cheltuieli financiare | 265 | 499 | 1.932 |
| Rezultat brut - profit | - | 122.495 | 15.566 |
| - pierdere | 7.546 | | |
| Impozit pe profit | 10.043 | 16.699 | 7.401 |
| Rezultat net - profit | - | 105.796 | 8.165 |
| - pierdere | 17.589 | - | |

Complexitatea fenomenului de reorganizare a necesitat continuarea PROGRAMULUI DE RESTRUCTURARE – FAZA POST PRIVATIZARE 2001 .

Ca aspecte importante ale procesului se pot aminti:

a) restructurarea organizatorică pe principiul profitului și reorientarea activității către cunoașterea și realizarea solicitărilor clienților în cadrul celor 3 departamente: Producție, Dezvoltare Afaceri și Economic-Administrativ;

b) recunoașterea unui cost optim al re tehnologizării, investițiile reprezentând latura semnificativă a acestui fenomen.

Prioritare au rămas preocupările pentru re tehnologizare ceea ce a determinat urmărirea asigurării cu surse de finanțare pentru realizarea obiectivelor aprobate în bugetul de investiții pe anul 2003 pentru echivalentul a 2,121,686 USD, dintre care:

- Echipamente - 4 agregate de cimentare cu motor CATERPILLAR, ansamblu motopompă-habă cu agitator, separator trifazic, echipament tester, autolaborator, motostivuitoar, aparatura calcul, pakere și scule de foraj, aparate de măsură densitate neradioactivă, etc;
- Lucrări de construcții montaj - încălzire centrală la locațiile din Timișoara și Moinești; Investițiile în curs au însumat 30,7 miliarde lei, echivalent a 943,172 USD în anul 2003, urmând ca finalizarea obiectivelor- agregate de cimentare cu motor CATERPILLAR și agregatul de cimentare cu două linii – să se materializeze ulterior.

Selectarea obiectivelor s-a realizat pe criterii de creștere a performanțelor tehnice ale noilor echipamente pentru asigurarea competitivității serviciilor speciale, dar și pentru asigurarea unor condiții sociale, din ce în ce mai bune pentru salariați.

c) introducerea programului de pregătire profesională continuă, cu scopul imediat și de perspectivă, al accesului personalului la utilizarea noilor tehnologii într-o manieră eficientă și a creșterii competitivității pe noi segmente de piață. În anul 2003 au fost antrenate în participarea la activitățile de training intern peste 220 persoane și la cursurile organizate de firme specializate un număr de 204 persoane, atât personal operativ cât și personal de administrație. Tematica a fost variată atingând domeniul tehnologiei, atestării profesionale a șoferilor, a calității, tehnicii de calcul, limbilor străine, precum și practicii contabile și fiscalității.

Programul de restructurare adoptat de societate pentru susținerea solicitării eșalonării la plată a arieratelor - ca strategie în perioada 2002-2006 – va continua să producă efecte privind reducerea numărului de personal și de echipamente speciale, nefiind un obiectiv strategic dorit, ci doar un rezultat generat de autoreglarea mecanismelor interne de funcționare și de un management performant bazat pe criterii de eficiență și menținere continuă pe segmentul de piață al serviciilor de sondă. Scopul programului vizează eliminarea problemelor de supracapacitate cu care societatea se confruntă de mai mulți ani. Adaptarea la cererea de servicii în descreștere permanentă, este obiectivul prioritar susținut de programul de restructurare, dar conștientizând că majoritatea operațiunilor de sondă cu grad înalt de complexitate, sunt executate numai de Rompetrol Well Services S.A. în industria românească de petrol.

| Specificație | Unitate de măsură | Anul 2000 | Anul 2001 | Anul 2002 | Anul 2003 |
|-------------------------------------|---|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Operații speciale | Operații echivalente agregat-conteiner-cisternă | 43.249 | 38.722 | 27.427 | 20420 |
| Număr mediu personal | Persoane | 874 | 767 | 541 | 473 |
| Productivitatea muncii medie anuală | Mii lei /persoană | 234.214 | 403.987 | 618.344 | 733.570 |
| Parc auto | Număr autospeciale | 198 | 177 | 149 | 145 |

Evoluția indicatorilor prezintă, în cel mai sintetic mod, trendul în descreștere a activității, iar ca prestator de servicii nu se pune problema producției pe stoc, ci onorarea tuturor angajamentelor contractuale în limita comenzilor solicitate de beneficiari concomitent cu eliminarea tuturor problemelor legate de supracapacitate.

Restructurarea nu presupune eliminarea definitivă din structura serviciilor a unor operații, ci reducerea numărului fizic, concomitent cu creșterea ponderii serviciilor de complexitate ridicată. În acest sens au fost dezvoltate activitățile de services incluzând și proiectare, respectiv asigurare materiale specifice, inclusiv aditivi din import. S-a urmărit menținerea operațională a locațiilor care să permită executarea comenzilor la toate sondele din țară ale beneficiarilor în timp util, precum și a capacităților posibil de angajat pe relația contractuală cu potențiali parteneri din străinătate. Departamentul de Dezvoltare a Afacerilor se află în contact permanent cu potențiali clienți de pe toate continentele oferindu-le servicii diversificate pentru a obține în urma unor oferte credibile și posibilitatea cuceririi de piețe externe. În anul 2003 se observă o reducere semnificativă a cererilor de servicii din partea partenerului tradițional SNP Petrom. Pentru a compensa această tendință, strategia conducerii vizează creșterea veniturilor din angajarea unor contracte externe - zona Mării Caspice (Kazahstan și Azerbaijan) dar și penetrarea în zona Golfului, în special în Irak, prin elaborarea de oferte competitive transmise firmelor americane contractori generali în zonă.

- *Kazahstan*

- definitivarea înregistrării sucursalei în Kazahstan;
- certificarea echipamentului;
- deschiderea primei baze operaționale în zona Zhaisan (E Kazahstanului) și efectuarea de lucrări;

- *Azerbaijan*

- câștigarea a două licitații pentru servicii de cimentare, organizate de operatori internaționali;
- finalizarea și semnarea contractului de prestări servicii cu parteneri zonali și efectuarea de lucrări;

Conjunctura economică generală caracterizată prin efectele dezechilibrelor generatoare de o explozie ritmică a prețurilor, este o realitate, dar a putut fi controlată mai operativ după privatizarea societății în anul 2000 și a dat posibilitatea să se păstreze obiectul de activitate, să se asigure continuitatea contractelor și să se folosească forța de muncă specializată și cu o experiență deja probată. Fluxurile de trezorerie au fost asigurate fără angajarea de credite și alte împrumuturi asimilate și în aceste condiții s-a evitat suplimentarea costurilor prin nedatorarea de dobânzi bancare. Singura expunere patrimonială este activul de la locația

Câmpina în scopul obținerii scrisorii de garanție bancară în valoare de 4,2 miliarde lei – garanția fiind impusă de convenția nr.115/2002.

Un factor de influență macroeconomică este actualizarea continuă a cadrului legislativ la nivelul cerințelor Uniunii Europene. Un exemplu concret este aplicarea noilor prevederi imperative ale codului muncii, ale legii specifice contractului colectiv de muncă și ale sindicatelor. Acești factori independenți acționează din afara mediului de activitate al societății și estimăm că vor impune un caracter flexibil și temporar al programului de restructurare pe de o parte, și necesită existența mai multor entități competitive pentru a favoriza crearea unui mediu concurențial pe piața specifică serviciilor din industria românească de petrol.

Până în prezent prin obținerea înlesnirilor la plata datoriilor restante, societatea este stimulată în sensul asigurării continuității activităților statutare și a identificării unor segmente pe piața internațională și folosește în mod practic evidențierea înlesnirilor acordate -ca instrument de evidență patrimonială pentru documentațiile specifice licitațiilor internaționale. Administrarea profesionistă a afacerilor firmei asigură perspective favorabile respectării termenelor și condițiilor stabilite în convenția încheiată cu Ministerul Finanțelor Publice.

| | 2001 | 2002 | 2003 |
|--|------|------|------|
| 1. Indicatori de lichiditate | | | |
| Indicatorul lichidității curente | 1.01 | 2.11 | 2.72 |
| Indicatorul lichidității imediate | 0.88 | 1.87 | 2.05 |
| 2. Indicatori de activitate | | | |
| Numarul de zile de stocare (zile) | | | |
| Viteza de rotație a debitelor-clienți (zile) | 185 | 157 | 115 |
| Viteza de rotație a creditelor-furnizor (zile) | 21 | 28 | 25 |
| Viteza de rotație a activelor imobilizate | 3.48 | 2.91 | 1.5 |
| Viteza de rotație a activelor totale | 1.02 | 1.2 | 0.96 |
| 3. Indicatori de profitabilitate | | | |
| Rentabilitatea capitalului angajat | | 0.46 | 0.04 |
| Marja bruta din vânzări | | 0.27 | 0.03 |

Valorile indicatorilor prezentați reflectă îmbunătățirea reală a performanțelor economice ca rezultat al activității de bază, dar și a înlesnirilor fiscale obținute, precum și finanțarea din surse proprii fără angajarea unor credite comerciale de la instituții bancare.

b) Situația fluxurilor de trezorerie

| | 2001 | 2002 | 2003 |
|--|---------------------|--------------------|------------------|
| | 1 | 2 | 3 |
| Profitul/ (Pierderea) brut(a) a(l) exercitiului financiar | (17.588.941) | 122.495.091 | 8.165.555 |
| Ajustari pentru: | | | |
| Amortizari | 22.041.035 | 16.482.459 | 70.737.560 |
| Provizioane | (6.937.868) | 3.021.542 | 1.441.663 |
| (Venit) pierdere net(a) din vanzarea/ casarea mijloacelor fixe | (534.208) | 4.275.804 | 1.229.921 |

| | | | |
|---|---------------------|---------------------|---------------------|
| Venituri din scutirea majorarilor de intarziere | | (114.292.038) | |
| Impozit pe profit | | | 7.400.625 |
| Numerar (utilizat in)/ din activitatea de exploatare inainte de modificari ale capitalului circulant | (3.019.982) | 31.982.858 | 88.975.324 |
| (Cresterea)/ diminuarea stocurilor | (13.759.224) | 8.386.428 | (27.143.651) |
| (Cresterea)/ diminuarea creantelor | (28.357.982) | 23.461.657 | 50.637.831 |
| Cresterea datoriilor curente | 86.239.969 | 17.542.371 | (57.202.397) |
| Variatia activelor circulante/ datoriilor curente nete | 44.122.763 | 49.390.456 | (33.708.217) |
| Impozitul pe profit platit | (12.047.736) | (29.303.108) | (3.041.117) |
| Numerar net generat din activitatea de exploatare | 29.055.045 | 52.070.206 | 52.225.990 |
| Flux de numerar utilizat in activitati de investitii | | | |
| Achizitii de imobilizari necorporale | (343.209) | (300.245) | (67.601) |
| Achizitii de imobilizari corporale | (16.644.181) | (64.126.890) | (38.105.091) |
| Achizitii de imobilizari financiare | (21.661) | (500) | (10.004.583) |
| Incasari din vanzarea mijloacelor fixe | 691.004 | - | - |
| Incasari din vanzarea imobilizarilor financiare | 1.401.680 | 9.991 | - |
| Numerar net utilizat in activitati de investitii | (14.916.367) | (64.417.644) | (48.177.275) |
| Flux de numerar din activitati de finantare | | | |
| Dividende platite | (35.110) | (371.399) | (2.022.128) |
| (Rambursarea)/ cresterea datoriilor cu leasing-ul financiar | (350.243) | 1.732.250 | (854.339) |
| Numerar net din activitati de finantare | (385.353) | 1.360.851 | (2.876.467) |
| Cresterea / (Diminuarea) neta a disponibilitatilor | 13.753.325 | (10.986.587) | 1.172.248 |
| Numerar la inceputul perioadei | 1.493.545 | 15.246.870 | 4.260.283 |
| Numerar la sfarsitul perioadei | 15.246.870 | 4.260.283 | 5.432.531 |

6. Anexe

a) Statutul Societății a fost modificat în cursul anului 2003 prin actul adițional nr. 1260/09.09.2003

b) În domeniul relațiilor contractuale, S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. Ploiești, și-a desfășurat activitatea pe bază de contracte încheind pentru anul 2003 un număr de 128 contracte în calitate de prestator – furnizor din care:

- 37 contracte de prestări servicii încheiate cu principalii clienți, S.N.P.Petrom S.A., S.N.G.N Romgaz S.A., Schelele de foraj și alte unități din domeniul petrolier,
- 4 contracte închirieri scule și echipamente pentru foraj,
- 35 contracte vânzări produse petroliere,
- 14 contracte cesiune de creanță,

- 4 contracte vânzare fier vechi si motoare casate,
- 1 contract vânzare autoșasiu casat,
- 20 contracte închirieri spații .

În urma analizei realizării contractelor rezultă următoarele: în domeniul principal de activitate și anume prestări servicii, S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. Ploiești a înregistrat o depășire de peste 170% la finele anului 2003 față de valoarea contractată la începutul anului.

Principalul client al nostru S.N.P.Petrom S.A, a contractat la cererea sa un volum de prestații de 155 miliarde lei pentru întregul an, producția realizată fiind de 238 miliarde lei ceea ce reprezintă un procent de realizare, de peste 150%.

În cazul societăților comerciale nu s-a realizat decât 65 % din producția contractată pentru anul 2003, însă, pentru acest segment de clienți situația se prezintă diferit:

- societăți comerciale la care s-au depășit cu mult solicitările pentru întregul an 2003: S.C. Transgex S.A. Oradea, S.C. Inspec S.A. Ploiesti, S.C. Conpet S.A. Ploiești, Foraj Sonde Târgu Mureș S.A.;
- societăți comerciale la care s-a realizat aproape 100% din volumul de prestații contractat pentru întregul an: Foraj Sonde S.A. Ploști, S.C. Foradex S.A. București
- societăți comerciale la care datorită comenzilor zilnice s-a realizat sub 10% din volumul contractat: Foraj Sonde Rm. Valcea, Petroconstruct Moinesti,

Acest lucru se datorează beneficiarilor care și-au restrâns mult necesarul de lucrări și nu neonorării comenzilor din partea prestatorului de servicii, volumul prestațiilor menținându-se relativ constant pe parcursul anului.

Din analiza pe structură a contractelor de prestații rezultă că principalul client este S.N.P Petrom S.A., la care volumul de prestații din anul 2003 reprezintă 73% din totalul realizat de societatea noastră, în timp ce volumul de lucrări executat pentru S.N.G.N. Romgaz reprezintă 13% din total realizări.

REALIZARI CONTRACTE 12 LUNI 2003 - PRESTARI SERVICII

| Beneficiar | Valoare contract 2003 lei | Realizari 12 luni 2003 lei | % R - C |
|-------------------------------------|---------------------------------|----------------------------------|---------------|
| S.N.P. PETROM S.A. BUCURESTI | 155.424.085.374 | 238.805.841.535 | 153,65 |
| F.S. STOINA | 827.991.498 | 186.914.077 | 22,57 |
| F.S. MORENI | 277.149.610 | 1.717.495.837 | 619,70 |
| F.S.BUCURESTI | 1.648.454.304 | 2.422.042.925 | 146,93 |
| F.S. RM.VALCEA | 5.457.292.614 | 499.325.910 | 9,15 |
| F.S.BASCOV | 943.454.226 | 493.714.272 | 52,33 |
| F.S.ZADARENI | 191.395.786 | 60.684.358 | 31,71 |
| F.S. TG.CARBUNESTI | 419.652.780 | 177.484.417 | 42,29 |
| F.S.PLOIESTI | 2.465.526.170 | 1.994.893.698 | 80,91 |
| F.S. MOINESTI TOTAL (ZEMES) | 592.815.484 | 79.731.851 | 13,45 |
| F.S. VIDELE | 2.808.603.540 | 1.399.517.925 | 49,83 |
| F.S. CRAIOVA | 765.629.900 | 572.227.931 | 74,74 |
| F.S. BRAILA | 644.366.376 | 462.511.677 | 71,78 |
| FORADEx BUCURESTI | 622.373.356 | 512.857.935 | 82,40 |
| DETUBARI FLORESTI | 759.896.742 | 357.437.697 | 47,04 |

| | | | |
|-------------------------------------|------------------------|------------------------|---------------|
| PETROCONSTRUCT MOINESTI | 332.630.856 | 45.094.050 | 13,56 |
| FOSECO TG.OCNA | 662.878.552 | 278.356.732 | 41,99 |
| ROMFOR BOLDESTI SCAENI | 3.954.999.056 | 2.558.328.094 | 64,69 |
| F.S TG.MURES | 632.514.182 | 1.125.204.058 | 177,89 |
| DAFORA MEDIAS | 1.085.955.520 | 1.367.963.417 | 125,97 |
| SUBTOTAL SCHELE FORAJ | 25.093.580.552 | 16.311.786.861 | 65,00 |
| S.N.G.N. ROMGAZ | | 41.228.094.316 | |
| SUBTOTAL S.N.G.N ROMGAZ | | 41.228.094.316 | |
| CONPET PLOIESTI | 66.533.190 | 329.953.242 | 495,92 |
| INSPET PLOIESTI | 51.061.017 | 636.109.161 | 1.245,78 |
| CIPROM PLOIESTI | 35.037.720 | 35.913.515 | 102,50 |
| GAZ OIL DRILLING TG CARBUNESTI | | 1.072.173.968 | |
| WINTERSHALL | | 1.978.416.528 | |
| PETROVEST ORADEA | | 240.852.423 | |
| TRANSGEX ORADEA | 1.000.000.000 | 2.608.548.834 | 260,85 |
| PETROCONSTRUCT PITESTI | | 6.099.385 | |
| AQUAFOR INTERNATIONAL BACAU | 1.000.000.000 | 511.881.311 | 51,19 |
| TREFO S.A.GALATI | | 155.854.946 | |
| HIDRAULICA S.A.MOINESTI | | 186.753.468 | |
| ECOMASTER | | 152.963.316 | |
| GOBUSTAN OPERATING COMPANY | | 19.835.462.484 | |
| SALYAN OIL LIMITED | | 288.657.526 | |
| MODENA SRL PLOIESTI | | 31.809.514 | |
| AMROMCO ENERGY LLC SUC. PLOIESTI | | 4.327.438.169 | |
| SUBTOTAL TERTI | 2.152.631.927 | 32.398.887.790 | |
| TOTAL | 182.670.297.853 | 328.744.610.502 | 179,97 |

În privința contractelor de furnizare produse petroliere, acestea au fost încheiate în proporție de 95%, cu furnizorii noștri de piese de schimb, anvelope și materiale pentru livrarea produselor petroliere în contrapartidă.

Contractele de închirieri scule și echipamente, au fost încheiate cu diverși beneficiari din țară: S.C.Rompetrol S.A. București, S.C. Romfor S.A. Boldești-Scăieni, S.C. UZTEL S.A. Ploiești, S.C. ISPIF S.A. București

Contractele de închiriere spații se referă la spațiile închiriate la secția Câmpina (bloc nefamilisti), la Secția Timișoara (apartamente), precum și la Punct de lucru Zădăreni.

Contractele de cesiune de creanță sunt încheiate cu S.C. Rompetrol S.A. București - Sediul Secundar Rafinaria Vega Ploiești și S.C. Rompetrol Rafinare S.A., și au ca obiect cesionarea creanțelor noastre la S.N.P.Petrom.

Contractele de vânzare fier vechi și motoare casate au fost încheiate cu S.C. Dragero S.R.L., S.C. Blue-Bird S.R.L. Ploiești și S.C. Varioline S.R.L. Ploiești, în urma selecționării de oferte și cu obligația acestora pentru debitarea și transportul materialelor re folosibile, valoarea contractelor fiind în jur de 600 milioane lei.

Societatea a efectuat lucrări și pe bază de comandă în urma acceptării ofertelor în cele mai multe cazuri acestea fiind achitate cu CEC înaintea sau în momentul executării prestației.

În calitate de beneficiar societatea noastră a încheiat contracte cu principalii furnizori : S.C. Rompetrol S.A. București - Sediul Secundar Rafinaria Vega Ploiești; S.C. Upetrom S.A. Ploiești, C.N. Romarm S.A.-Filiala S.C. Arsenal S.A. Mizil, S.C. Aprodem S.A. Ploiești, S.C. Aromat S.A., S.C. Comat Prahova, S.C. Auto-Ro S.R.L. Sinaia, S.C. Timpuri Noi S.A. București, cu o serie de furnizori piese de schimb și anvelope precum și cu prestatori de servicii specializați pentru reparații și întreținere clădiri.

c) În anul 2003 nu s-a înregistrat nici un act de demisie sau demitere a membrilor conducerii societății.

d) S.C. Rompetrol Well Services S.A. dispune de un sediu central și șase secții, după cum urmează:

Sediul Central: PLOIEȘTI, strada Clopoței nr. 2 bis
telefon: 0244/124261; fax: 0244/122913

Secții:

1. Ploiești
2. Câmpina
3. Moinești
4. Videle
5. Govora
6. Timișoara

Secțiile de mai sus își desfășoară activitatea pe întreg teritoriul țării în raport cu beneficiarii și sunt sub conducerea directă a societății.

În componența și sub conducerea secțiilor, societatea are următoarele *puncte de lucru*:

1. Fabrica azot Cîmpina
2. Punctul de lucru Leordeni
3. Punctul de lucru Potcoava
4. Punctul de lucru Craiova
5. Punctul de lucru Tg. Cărbunești
6. Punctul de lucru Marghita
7. Punctul de lucru Mediaș
8. Laborator analize ciment
9. Tester

DIRECTOR ECONOMIC,

Ec. Valeria Dumitru

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE,

Președinte: The Rompetrol Group N.V.,
Prin reprezentant permanent
Dl. George Philip Stephenson

DIRECTOR GENERAL,

Ing. Vasile Barbu



SITUATIE PONDERE REALIZARI SORTIMENTE IN VENITURI DIN EXPLOATARE PE ANII 2001,2002,2003

| Nr. crt. | Denumire sortiment | 2001 | | 2002 | | 2003 | | | |
|----------|---|-------------------|------------------------|-------------------|------------------------|-------------------|---------------------|------------------------|---------------|
| | | Realizare valoric | Pondere in venituri | Realizare valoric | Pondere in venituri | Realizare valoric | Pondere in venituri | | |
| 0 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| 1 | Op.de probare strate cu testerul | | 2.171.328.817 | 0,58 | | 0,29 | | 914.988.080 | 0,17 |
| 2 | Op.de punere in productie a s-delor cu echip. Baker-Cameron | | 11.781.842.247 | 3,12 | 13.738.951.490 | 2,47 | | 17.812.937.051 | 3,45 |
| 3 | Op.cu agregate de cimentare | | 193.167.413.693 | 51,23 | 185.144.206.237 | 33,28 | | 160.129.424.789 | 31,03 |
| 4 | Op.cu autocisterna pana la 14m3 | | 10.200.258.135 | 2,71 | 10.442.761.510 | 1,87 | | 14.105.212.041 | 2,73 |
| 5 | Op.cu clesii mecanizati | | 5.075.757.434 | 1,35 | 6.612.717.098 | 1,19 | | 5.322.301.204 | 1,03 |
| 6 | Op.preparare rețete | | 1.477.745.303 | 0,39 | 1.558.313.110 | 0,28 | | 2.486.442.558 | 0,48 |
| 7 | Op.analize ciment sonda | | 1.301.150.505 | 0,35 | 3.542.583.737 | 0,63 | | 1.984.290.047 | 0,38 |
| 8 | Op.cu autocontainere si amestecatoare de ciment | | 26.378.615.022 | 7,00 | 27.105.887.273 | 4,88 | | 26.028.907.431 | 5,04 |
| 9 | Op.azot lichid la sonda converter | | 3.990.540.584 | 1,06 | 6.669.654.132 | 1,20 | | 7.049.653.442 | 1,37 |
| 10 | Op.speciale cu autocisterna de azot lichid la sonda | | 3.654.559.296 | 0,97 | 3.805.508.830 | 0,68 | | 6.798.044.392 | 1,32 |
| 11 | Inchirieri echipamente speciale | | 7.005.121.160 | 1,86 | 8.175.069.730 | 1,46 | | 10.014.367.936 | 1,94 |
| 12 | Inchirieri scule pentru foraj-extractie | | 6.061.652.389 | 1,61 | 7.093.018.926 | 1,26 | | 6.409.092.642 | 1,24 |
| 13 | Op.cu gamadensimetru | | 760.800.226 | 0,20 | 1.659.283.406 | 0,28 | | 1.770.047.772 | 0,34 |
| 14 | Op.cu siloz vertical de 35to | | 267.011.712 | 0,07 | 309.037.071 | 0,05 | | 43.117.848 | 0,02 |
| 15 | Op.separator | | 290.573.324 | 0,08 | 476.049.040 | 0,08 | | 398.570.564 | 0,08 |
| 16 | Op.cu autocisteme de HCl | | 6.409.497.560 | 1,70 | 13.179.465.069 | 2,38 | | 9.864.632.604 | 1,91 |
| 17 | Azot lichid | | 11.080.265.000 | 2,94 | 15.044.903.511 | 2,70 | | 18.097.319.084 | 3,51 |
| 18 | Transporturi | | 17.339.692.000 | 4,60 | 1.630.290.363 | 0,29 | | 1.902.782.986 | 0,37 |
| 19 | Diverse | | 68.653.246.593 | 18,21 | 248.531.370.661 | 44,67 | | 224.981.125.529 | 43,59 |
| | Total Activitate Venituri din Exploatare | | 377.067.071.000 | 100,00 | 556.318.184.000 | 100,00 | | 516.113.258.000 | 100,00 |
| | SC Rompetrol Well Services | | 377.067.071.000 | 100,00 | 556.318.184.000 | 100,00 | | 516.113.258.000 | 100,00 |

Anexa 1-b
SITUATIE PONDERE REALIZARI SORTIMENTE IN CIFRA DE AFACERI PE ANII 2001,2002,2003

| Nr. crt. | Denumire sortiment | 2001 | | 2002 | | 2003 | | |
|----------|---|------------------------|-----------------------------|------------------------|-----------------------------|------------------------|-----------------------------|---------------|
| | | Realizare valoric | Pondere in cifra de afaceri | Realizare valoric | Pondere in cifra de afaceri | Realizare valoric | Pondere in cifra de afaceri | |
| 0 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Op.de probare strate cu testerrul | 2.171.328.817 | 0,58 | 1.599.112.806 | 0,37 | 914.988.080 | | 0,17 |
| 2 | Op.de punere in productie a s-delor cu echip. Baker-Cameron | 11.781.842.247 | 3,15 | 13.738.951.490 | 3,20 | 17.812.937.051 | | 3,45 |
| 3 | Op.cu agregate de cimentare | 193.167.413.693 | 51,69 | 185.144.206.237 | 42,20 | 160.129.424.789 | | 31,03 |
| 4 | Op.cu autocistema pana la 14m3 | 10.200.258.135 | 2,73 | 10.442.761.510 | 2,38 | 14.105.212.041 | | 2,73 |
| 5 | Op.cu clesti mecanizati | 5.075.757.434 | 1,36 | 6.612.717.098 | 1,60 | 5.322.301.204 | | 1,03 |
| 6 | Op.preparare rețete | 1.477.745.303 | 0,40 | 1.558.313.110 | 0,35 | 2.486.442.558 | | 0,48 |
| 7 | Op.analize ciment sonda | 1.301.150.505 | 0,35 | 3.542.583.737 | 0,80 | 1.984.290.047 | | 0,38 |
| 8 | Op.cu autocontalnere si amestecatoare de ciment | 26.378.615.022 | 7,06 | 27.105.887.273 | 6,20 | 26.028.907.431 | | 5,04 |
| 9 | Op.azot lichid la sonda converter | 3.990.540.584 | 1,07 | 6.669.654.132 | 1,50 | 7.049.653.442 | | 1,37 |
| 10 | Op.speciale cu autocistema de azot lichid la sonda | 3.654.559.296 | 0,98 | 3.805.508.830 | 0,88 | 6.798.044.392 | | 1,32 |
| 11 | Inchirieri echipamente speciale | 7.005.121.160 | 1,87 | 8.175.069.730 | 1,86 | 10.014.367.936 | | 1,94 |
| 12 | Inchirieri scule pentru foraj-extractie | 6.061.652.389 | 1,62 | 7.093.018.926 | 1,60 | 6.409.092.642 | | 1,24 |
| 13 | Op.cu gamadensimetru | 760.800.226 | 0,20 | 1.659.283.406 | 0,30 | 1.770.047.772 | | 0,34 |
| 14 | Op.cu siloz vertical de 35to | 267.011.712 | 0,07 | 309.037.071 | 0,07 | 43.117.848 | | 0,02 |
| 15 | Op.separator | 290.573.324 | 0,08 | 476.049.040 | 0,10 | 398.570.564 | | 0,08 |
| 16 | Op.cu autocisteme de HCl | 6.409.497.560 | 1,71 | 13.179.465.069 | 3,00 | 9.864.632.604 | | 1,91 |
| 17 | Azot lichid | 11.080.265.000 | 2,96 | 15.044.903.511 | 3,43 | 18.097.319.084 | | 3,51 |
| 18 | Transporturi | 17.339.692.000 | 4,64 | 1.630.290.363 | 0,37 | 1.902.782.986 | | 0,37 |
| 19 | Diverse | 65.318.341.593 | 17,48 | 130.637.549.661 | 29,78 | 189.975.971.529 | | 43,59 |
| | Total Activitate Cifra de Afaceri | 373.732.166.000 | 100,00 | 438.424.363.000 | 100,00 | 481.108.104.000 | | 100,00 |
| | SC Rompetrol Well Services | | | | | | | |