



## RAPORT ANUAL

întocmit în conformitate cu Regulamentul C.N.V.M. nr.1/2006  
pentru exercițiul financiar 2006

<b>Data raportului</b>	23.03.2007
<b>Denumirea societății comerciale:</b>	<b>ROMPETROL WELL SERVICES S.A.</b>
<b>Sediul social:</b>	Ploiești - str. Clopoței nr. 2 bis
<b>Nr. telefon:</b>	0244/544321, 0244/544101
<b>Nr. fax:</b>	0244/522913
<b>Cod Unic de Înregistrare la O.R.C.:</b>	R 1346607
<b>Nr. de ordine în Registrul Comerțului:</b>	J29/110/05.03.1991
<b>Piața de tranzacționare:</b>	BURSA DE VALORI BUCUREȘTI
<b>Capitalul social subscris și vărsat:</b>	9.273.030 lei
<b>Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise de societatea comercială</b>	
<b>Nr. de acțiuni:</b>	92.730.300
<b>Valoarea nominală (lei/acțiune):</b>	0,10lei
<b>Clasa și tipul valorilor mobiliare:</b>	"A" nominative

**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



Tel: +(402) 44 544 101; +(403)44 401 115  
+(402) 44 544 321; +(403)44 401 116  
Fax: +(402) 44 522 913; +(403)44 401 113  
e-mail: office.rws@rompetrol.com  
web: www.rompetrol.com

## **1. Analiza activității Societății Comerciale “ROMPETROL WELL SERVICES” S.A.**

### **1.1. a) Descrierea activității de bază a societății comerciale;**

S.C.ROMPETROL WELL SERVICES se prezintă ca un partener competitiv, 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) Precizarea datei de înființare a societății comerciale;**

Societatea Comercială Rompetrol Well Services a fost înființată în anul 1951 și în cei 54 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) Descrierea oricărei fuziuni sau reorganizări semnificative a societății comerciale, ale filialelor sale sau ale societăților controlate, în timpul exercițiului financiar;**

Nu este cazul.

### **d) Descrierea achizițiilor și/sau înstrăinărilor de active;**

Retehnologizarea a continuat să constituie un obiectiv prioritar, programul de investiții pentru 2006, în sumă de 2.211.808 USD, a avut drept scop creșterea performanțelor echipamentelor din dotarea societății și a competitivității serviciilor speciale, în condițiile deținerii certificatului de calitate ISO 9001/2000 din anul 2003. Dintre obiectivele puse în funcțiune în anul 2006 se pot aminti: instalații tehnice și echipamente tehnologice, semnificative fiind cele 3 agregate de cimentare, habele cu agitator, instalațiile cu sârmă, cleștii mecanizați, converterul de azot, cuțitele de strunjit și frezat burlane, aparate de măsură și control, echipament IT însumând echivalentul a 2 382 015 USD. Valoarea investițiilor în curs la 31.12.2006 ajunge la 1.088.190 lei. Finanțarea tuturor obiectivelor menționate s-a realizat din surse proprii.

Ieșirile din patrimoniu s-au materializat în valorificare prin vânzare, licitație și casare cu exemplificare pe structura: construcții speciale -53.515 lei, instalații și mașini (mijloace auto, scule și echipamente)- 1.456.834 lei, alte instalații, utiaje și mobilier- 13.166 lei. Sumele încasate din vânzări au alimentat bugetul de stat conform condiției impuse de Ministerul Finanțelor la eșalonarea la plată a arieratelor.

### **e) Descrierea principalelor rezultate ale evaluării activității societății.**

#### **1.1.1. Elemente de evaluare generală:**

##### **a) profit;**

La nivelul anului 2006 avem:

-profit brut: 11.882.182 lei

-profit net: 9.941.024 lei

##### **b) cifra de afaceri;**

Cifra de afaceri pentru anul 2006: 62.287.305 lei

##### **c) export;**

Valoarea exporturilor însumează la nivelul anului 2006 echivalentul a 3.467.345 lei.

##### **d) costuri;**

Cauza principală a depășirii costurilor se regăsește în recunoașterea integrală a cheltuielilor fixe și variabile la o capacitate limitată și redusă în raport de numărul de comenzi. Utilizând ca indicator de apreciere cheltuiala totală realizată la 1000 lei venit total, se poate constata că ținta bugetată de 848,8

lei cheltuieli la 1000 lei venit nu a fost depășită, obținându-se chiar o economie de 35,2 lei la 1000 lei venit.

Eficiența economică la nivelul anului 2006 a depășit semnificativ atât nivelul realizat în anul 2005, cât și nivelul stabilit prin bugetul anual de venituri și cheltuieli.

-lei

Specificație	2004	2005	2006
Cheltuieli totale	45.298.355	48.017.696	51.893.121
Cheltuieli de exploatare, din care:	44.451.780	47.606.127	51.178.090
- cheltuieli materiale	9.545.688	12.522.018	15.694.212
-ch energie,apa,gaze	927.139	1.027.824	1.037.715
- cheltuieli cu personalul	10.483.578	12.246.305	13.693.301
-ch.depreciere imobilizari	5.768.830	3.672.159	3.744.366
-ch.privind marfurile	7.498.055	5.423.939	3.884.231
- alte cheltuieli de exploatare	10.228.490	11.286.539	13.124.265
Cheltuieli financiare	846.575	411.569	715.031

e) % din piață deținut;

Din rezultatele extrase din Ancheta Structurală AS-2005 comunicată de Institutul Național de Statistică în baza cerințelor Regulamentului Comisiei Europene, Euratom 58/97 și a Programului Cercetărilor Statistice în anul 2006, pe baza informațiilor existente la 31.12.2005 S.C. Rompetrol Well Services S.A. pentru activitatea de bază desfășurată pe cod CAEN 1120 - s-a situat pe locul 6 în funcție de cifra de afaceri, pe locul 7 în funcție de numericul de personal, în condițiile în care ponderea deținută în cifra de afaceri de întreprinderile situate înaintea societății a fost de 83.72 %.

f) lichiditate (disponibil în cont, etc).

Prin evidențierea evoluției indicatorilor de lichiditate curentă (2,37 în anul 2004, 2,70 în anul 2005 respectiv 3,97 în anul 2006), precum și din valorile numerarului prezentat în fluxurile de trezorerie de peste 8 milioane lei la sfârșitul anului 2006 -ca disponibilități în conturile curente și în casierie – lichiditățile companiei au asigurat continuitate tranzacțiilor comerciale și corelația optimă dintre structura capitalurilor proprii și rezultatul curent al exercițiului.

### 1.1.2. Evaluarea nivelului tehnic al societății comerciale

*Descrierea principalelor servicii prestate*

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, țitei, soluții și emulsii acide, apă de zăcământ 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.

*a) principalele piețe de desfacere pentru fiecare produs sau serviciu și metodele de distribuție;*

Societatea ROMPETROL WELL SERVICES și-a menținut poziția pe piața internă fiind preocupată permanent de îmbunătățirea calității serviciilor efectuate. Disponând de capacități de producție dispersate pe întreg teritoriul țării precum și de forță de muncă calificată și bine pregătită în domeniul prestărilor de servicii speciale la sondele de țiței și gaze, ROMPETROL WELL SERVICES asigură cu promptitudine serviciile cerute de beneficiarii acestora indiferent de locația în teritoriu.

Pe piața externă în cursul anului 2006 societatea a prestat servicii de specialitate către Pacifico Drilling, Tasbulat OIL Corp. LLP, Samek International și Ozturkmunai - prin intermediul Sucursalei sale din Kazakhstan. În această țară a fost deschisă o nouă bază operațională și a fost modernizat parcul de echipamente.

De asemenea s-au prestat servicii de cimentare și DST pentru firma PetOil Petroleum and Petroleum Products Inc. – Iraq, servicii DST pentru firma Lotus Petrol - Turcia și au fost vândute, în regim de comisionar, echipamente petroliere în Turkmenistan.

Au fost continuate acțiunile de promovare a serviciilor Rompetrol Well Services și în alte țări din zona Orientului Mijlociu.

*b) ponderea fiecărei categorii de produse sau servicii în veniturile și în totalul cifrei de afaceri ale societății comerciale pentru ultimii trei ani;*

Situația ponderii fiecărei categorii de servicii în veniturile din exploatare, precum și în cifra de afaceri, pe anii 2004, 2005, 2006 este prezentată în **anexa nr. 1-a, respectiv 1-b.**

*c) produsele noi avute în vedere pentru care se va afecta un volum substanțial de active în viitorul exercițiu financiar precum și stadiul de dezvoltare al acestor produse.*

Preocupată permanent de îmbunătățirea calității serviciilor prestate și ținând cont de cerințele crescute pentru prestări pe piața externă, societatea a avut în vedere achiziționarea de aparatură performantă. Adaptarea la cerințele clienților a condus la continuarea înnoirii parcului auto prin achiziționarea a 3 noi agregate de cimentare-fisurare tip ACF 500-11DH105/TATRA, prin colaborarea cu S.C. UPETROM S.A. Ploiesti, S.C. LORETO EXIM SRL Bucuresti, TMS OVERSEAS ROMANIA.

S-a achiziționat aparatura pentru analizarea pastelor de ciment în vederea înzestrării unui laborator la sucursala noastră din Kazakhstan, pentru a putea realiza testele necesare pentru realizarea operațiilor de cimentare prestate clienților locali în timp util.

Totodată, pentru urmărirea eficientă a parametrilor de lucru și realizarea unor servicii de calitate, s-au achiziționat sisteme de achiziții de date performante (debitmetre, traductoare de presiune, densimetre).

S-au depus eforturi pentru realizarea unui separator orizontal trifazic, încheindu-se contracte cu diverși parteneri pentru achiziționarea pieselor necesare realizării acestui dispozitiv.

De asemenea complexitatea serviciilor din punct de vedere calitativ și a structurii costurilor ne-a determinat să continuăm activitatea de comercializare și diversificare 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.

### 1.1.3. Evaluarea activității de aprovizionare tehnico-materială (surse indigene, surse import)

*Precizarea de informații cu privire la siguranța surselor de aprovizionare și la prețurile materiilor prime și la dimensiunile stocurilor de materii prime și materiale.*

Mentținerea în stare de funcționare a autospecialelor, precum și schimbarea structurii costurilor, în sensul diversificării serviciilor complexe care presupun și materiale asigurate de prestator, impun un sistem de aprovizionare operativ, dar și angajamente comerciale și financiare suplimentare atât de pe piața internă, cât și din import. Reducerea costurilor, ca măsură de creștere a eficienței economice, s-a urmărit în politica managerială și logistica prin angajarea unor tranzacții comerciale avantajoase ca raport calitate – preț.

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 de vânzare-cumpărare cu o serie de furnizori de combustibili, piese de schimb și alte materiale: S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. CONSTANȚA, S.C. UPETROM S.A.PLOIEȘTI, S.C. ARODEM S.A.PLOIEȘTI, APROMAT PLOIEȘTI, ROENAS PLOIEȘTI, PAMID BUCUREȘTI, THREE PHARM TG. MUREȘ, S.C. UMEB S.A. BUCUREȘTI, UZTEL PLOIESTI, S.C. AUTOMECANICA S.A. MEDIAȘ, S.C. CARPAT CEMENT precum și cu prestatori de servicii specializați pentru reparații și întreținere clădiri.

Sursele de aprovizionare interne sunt permanent evaluate și sunt sigure și stabile.

Nivelurile stocurilor de materii prime și piese de schimb asigură în mod obișnuit activitatea pentru 10 zile. Prețurile de achiziție sunt prețurile practicate pe piață.

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

- TMS OVERSEAS Belgia
- Dyckerhoff Zement GMBH Germania
- Dyckerhoff Suchoi Log Rusia
- BDC International BV Olanda
- ACD C.L.L.C. 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.

### 1.1.4. Evaluarea activității de vânzare

*a) Descrierea evoluției vânzărilor secvențial pe piața internă și/sau externă și a perspectivelor vânzărilor pe termen mediu și lung;*

Evoluția veniturilor este prezentată în tabelul următor:

	-lei		
	2004	2005	2006
<b>Venituri operaționale</b>	<b>46.109.919</b>	<b>55.137.444</b>	<b>63.313.617</b>
din care:			
* prestări servicii	35.807.754	46.212.700	55.527.510
* vânzări azot	1.671.651	2.216.058	2.160.677
* alte venituri	8.630.514	6.708.786	5.625.430

Principalul client al societății este Petrom S.A București, prestațiile către acesta reprezentând la nivelul anului 2006 un procent de aproximativ 60% din totalul prestațiilor executate de societate.

Alți clienți către care Societatea ROMPETROL WELL SERVICES prestează servicii: sunt S.N.G.N. Romgaz S.A. Mediaș pentru care volumul lucrărilor executate în cursul anului 2006 reprezintă un

procent de aproximativ 16% iar Schelele de Foraj și alți operatori din domeniul petrolier reprezintă aproximativ 5% din prestații.

În ultimul an, chiar dacă a scăzut numărul de lucrări executate la sondă -acest lucru datorându-se beneficiarilor care și-au restrâns mult necesarul de lucrări, și nu neonorării comenzilor din partea prestatorului de servicii, operațiile cele mai complicate în domeniu sunt executate de utilajele S.C. Rompetrol Well Services S.A.

În cursul anului 2006 societatea a prestat servicii pe piața internă și către companii străine precum: Amromco Energy LLC, Regal Petroleum Romania SRL, Toreador Resources Corp.- Suc.București.

*b) Descrierea situației concurențiale în domeniul de activitate al societății comerciale, a ponderii pe piață a produselor sau serviciilor societății comerciale și a principalilor competitori;*

Aproximativ 40% din piața serviciilor specifice este executată de societatea noastră. În domeniul operațiilor executate cu agregatele de cimentare, serviciile care au ponderea cea mai mare în domeniul nostru de activitate, operații complexe precum fisurările acide, acidizările, cimentările de coloană sunt executate în procent de 68% de societatea noastră, concurenții, respectiv BOSS Câmpina, Petromservice S.A. București și SIRCOSS Mediaș executând pompări, circulații și alte operații cu complexitate mai scăzută.

Operațiile cu autoconținere și amestecătoare de nisip sunt executate de Rompetrol Well Services în procent de 45%, acest gen de operații fiind executate și de S.N.G.N.Romgaz, S.C. Petrom S.A. București, operațiile cu clești mecanizați sunt realizate 100% de societatea noastră iar operațiile speciale wire-line sunt executate de noi în procent de 60%.

Deasemeni există concurenți și în domeniul operațiilor cu azot lichid la sondă, concurent fiind S.N.G.N. Romgaz.

Nu există concurenți pe piață la operațiile de măsurare și înregistrare a presiunii, debitului și densității executate cu aparatură 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 în cursul anului 2001.

*c) descrierea oricărei dependențe semnificative 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.*

Rompetrol Well Services depinde în continuare foarte mult de poziția OMV - PETROM BUCUREȘTI S.A. față de companiile române de prestări de servicii și de impactul pe care îl are acest fapt asupra firmei noastre.

Din testarea pieței rezultă că din volumul total de prestări servicii specifice domeniului, prestațiile Rompetrol Well Services S.A. reprezintă circa 40%.

#### **1.1.5. Evaluarea aspectelor legate de angajații/personalul societății comerciale**

*a) Precizarea numărului și a nivelului de pregătire a angajaților societății comerciale precum și a gradului de sindicalizare a forței de muncă;*

La data de 31.12.2006, S.C. "ROMPETROL WELL SERVICES" S.A. înregistra un număr de 331 angajați cu contract de muncă față de 363 angajați la începutul anului.

Structura personalului este următoarea:

TOTAL PERSONAL	331
din care	
- cu studii superioare	82
- cu studii medii	34
- muncitori calificați	213
- muncitori necalificați	2

Gradul de sindicalizare a forței de muncă este de 96,07%, respectiv din 331 angajați, 318 sunt membri de sindicat.

**b) Descrierea raporturilor dintre manager și angajați precum și a oricăror elemente conflictuale ce caracterizează aceste raporturi.**

Raporturile dintre membrii echipei manageriale și angajați se bazează pe "Contractul colectiv de muncă" la nivel de societate, ramură și nivel național, neexistând elemente conflictuale ce ar putea caracteriza aceste raporturi.

#### **1.1.6. Evaluarea aspectelor legate de impactul activității de bază a emitentului asupra mediului înconjurător**

*Descrierea sintetică a impactului activităților de bază ale emitentului asupra mediului înconjurător precum și a oricăror litigii existente sau preconizate cu privire la încălcarea legislației privind protecția mediului înconjurător.*

În perioada 31.07-01.08.2006 a avut loc auditul de certificare a Sistemului Integrat de Management (calitate, mediu, securitate și sănătate în muncă) efectuat de către Germanischer Lloyd Certification – Filiala S-E Europa, cu sediul în București. Urmarea acestui audit, firma noastră a obținut cele trei certificate pe care le anexăm. Certificarea Sistemului Integrat de Management confirmă faptul că societatea noastră desfășoară o activitate în conformitate cu cerințele standardelor de calitate, mediu și SSM, respectiv ISO 9001: 2000, ISO 14001:2004 și referentialul OHSAS 18001:1999. Mai mult decât aceasta, firma certificatoare este recunoscută și pe plan internațional, ceea ce ne obligă și mai mult în efectuarea operațiilor speciale de foarte bună calitate, conformarea cu cerințele legislative de mediu și de securitate și sănătate în muncă.

Drept dovadă a deosebitei atenții pe care managementul de vârf al societății o acordă problemelor enumerate mai sus, s-a decis înființarea "Seviciului calitate, mediu, securitate și sănătate în muncă", începând cu data de 01.02.2006.

Activitatea care se derulează atât la sediul din Ploiești, cât și la toate secțiile și punctele de lucru din țară, urmărește cu strictețe respectarea legislației de mediu în vigoare și în felul acesta se evită orice fel de litigii ce pot apare cu privire la încălcarea legilor privind protecția mediului înconjurător.

Aspectele de mediu, care sunt generate în mod firesc, sunt ținute în permanență sub control, iar Rompetrol Well Services și-a propus să le îmbunătățească, în sensul micșorării poluării, prin gestionarea deșeurilor și colectarea lor selectivă. Eliminarea deșeurilor (acumulatori uzați, anvelope uzate, fier vechi, ulei auto uzat, deșeuri menajere, etc.) se face pe baza contractelor încheiate cu firme autorizate.

Conform Legii nr. 105/2006 și a Ordonanței de Urgență nr. 196/2005, privind obligațiile la Fondul de mediu, Rompetrol Well Services S.A. achită lunar taxele pentru emisiile de poluanți în atmosferă, provenite din surse fixe și semestrial taxele pentru emisiile de poluanți în atmosferă, provenite din surse mobile, conform Declarațiilor privind obligațiile la Fondul pentru mediu.

Ținem să subliniem faptul că societatea și-a propus să îmbunătățească permanent performanța de mediu în toate activitățile sale, adoptând un comportament pro-activ în privința minimizării impacturilor asupra mediului înconjurător.

De asemenea Rompetrol Well Services și-a propus realizarea mai multor obiective de mediu, dintre care enumerăm:

- monitorizarea și reducerea consumului de resurse (apă, gaz metan, combustibili și energie);
- re folosirea ambalajelor utilizate pentru aditivii lichizi, în scopul reducerii cantității de ambalaje introduse pe piața internă;
- identificarea agenților autorizați pentru colectarea deșeurilor impurificate cu uleiuri și motorină;
- reducerea noxelor eliminate în atmosferă prin înlocuirea autospeciialelor dotate cu motoare non-euro cu autospeciale moderne, dotate cu motoare EURO 3;
- instruirea și conștientizarea întregului personal privind: colectarea selectivă a deșeurilor, reducerea consumurilor specifice și în special responsabilitatea punerii în practică a politicii de mediu pe care firma a declarat-o și a obiectivelor de mediu pe care și le-a propus să le atingă.

#### **1.1.7. Evaluarea activității de cercetare și dezvoltare**

*Precizarea cheltuielilor în exercițiul financiar precum și a celor ce se anticipează în exercițiul financiar următor pentru activitatea de cercetare dezvoltare.*

Nu este cazul.

#### **1.1.8. Evaluarea activității societății comerciale privind managementul riscului**

*Descrierea expunerii societății comerciale față de riscul de preț, de credit, de lichiditate și de cash flow. Descrierea politicilor și a obiectivelor societății comerciale privind managementul riscului.*

##### **Evaluarea activității societății comerciale privind managementul riscului**

Expunerea societății față de:

- riscul de preț: S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A. Ploiești are o politică flexibilă de prețuri, ceea ce îi permite să reacționeze și să se adapteze la eventualele căderi ale prețurilor ce ar putea apărea în piață.

- riscul de credit: este redus, deoarece S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A. Ploiești a abordat creditarea clienților într-o manieră procedurală, flexibilă prin intermediul strategiei de contractare stabilită ca un mecanism esențial de repartizare a riscului.

- riscul de lichiditate este scăzut deoarece societatea a reușit obținerea unui echilibru stabil între generarea de vânzări cât mai semnificative și activitatea de recuperare a creanțelor rezultate.

- riscul de cash-flow este minim deoarece societatea urmărește încasarea creanțelor și reducerea termenului de încasare.

Obiectivul principal al societății privind managementul riscului este legat de obținerea unui nivel minim al impactului riscurilor la care se expune societatea având în vedere mediul în care aceasta acționează, respectiv de a aduce un echilibru între nivelul creditelor furnizor oferite și atingerea obiectivelor de cash-flow și gestionarea riscului.

Pentru aceasta, societatea aplică politici specifice pentru identificarea regulată a riscurilor interne dar și externe, analizarea și cuantificarea riscurilor identificate precum și de eliminare, diminuare și repartizare a acestora.

#### **1.1.9. Elemente de perspectivă privind activitatea societății comerciale**

*a) Prezentarea și analizarea tendințelor, elementelor, evenimentelor sau factorilor de incertitudine ce afectează sau ar putea afecta lichiditatea societății comerciale comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior.*

Angajamentele către furnizori au fost achitate ritmic, păstrând și compensarea datoriilor reciproce în structura modalităților de achitare. Restanțele înregistrate nu prezintă riscul unor penalități semnificative și societatea nu este implicată în litigii pentru achitarea unor asemenea debite. Singura expunere financiară a fost scrisoarea de garanție bancară în sumă de 4.2 miliarde lei, pentru care s-a constituit ipotecă de grad I pentru o parte din activele societății de la secția Câmpina. Această scrisoare de garanție a fost solicitată ca o condiție a derulării eșalonării la plata datoriilor în baza Convenției 115 /04 noiembrie 2002 și a expirat în luna octombrie 2006.

Răspunderile contractuale au impus evaluări repetate ale riscului de lichiditate și deciziile financiare au asigurat ritmicitate plăților atât către entitățile economice, cât și către bugetul statului și fondurilor speciale. Valoarea impozitelor și taxelor achitate în anul 2006 către bugetul statului și bugetele locale au fost de 13.177.575 lei. Societatea a asigurat permanenta operativitate în onorarea contractelor pe tot cuprinsul țării.

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.

*b) Prezentarea și analizarea efectelor cheltuielilor de capital, curente sau anticipate asupra situației financiare a societății comerciale comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.*

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.

*c) Prezentarea și analizarea evenimentelor, tranzacțiilor schimbărilor economice care afectează semnificativ veniturile din activitatea de bază.*

Creșterea veniturilor din activitatea de bază față de anul precedent cu 8.176.073 lei (14,8 %), este rezultatul recunoașterii ca venituri a contravalorii tuturor prestațiilor efectuate, pentru care a existat preocuparea renegocierii periodice a tarifelor cu fiecare client reprezentativ. Totodată complexitatea, în creștere, a serviciilor a determinat urmărirea recuperării prin tarif și a contravalorii materialelor asigurate de societate. Concomitent solicitările de servicii exprimate în unități fizice au scăzut considerabil.

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. Nefiind un scop în sine, reducerea veniturilor din vânzarea mărfurilor cu 1.583.829 lei a fost din ce în ce mai puțin urmărită, cu cât fluxurile de trezorerie din activitatea de bază au asigurat un cash în continuă creștere.

## **2. Activele corporale ale societății comerciale**

### **2.1. Precizarea amplasării și a caracteristicilor principalelor capacități de producție în proprietatea societății comerciale.**

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.

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)-concesiune, Mediaș (Jud. Sibiu), Moinești (Jud. Bacău), Ianca (Jud. Brăila), Ploiești (Jud. Prahova), Potcoava (Jud. Olt), Tecuci (Jud. Galați), Timișoara (Jud. Timiș), Răzvad (Jud. Dâmbovița), Videle (Jud. Teleorman), Zădăreni (Jud. Arad), Boldești- Scăieni (Jud. Prahova).

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

### **2.2. Descrierea și analizarea gradului de uzură al proprietăților societății comerciale.**

Lucrul în aer liber la sonde, deplasarea pe drumuri greu accesibile și evoluția prețului de achiziție al autospecialelor 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, rovine, tahografe, taxe de mediu, taxe locale.

### **2.3. Precizarea potențialelor probleme legate de dreptul de proprietate asupra activelor corporale ale societății comerciale.**

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 în valoarea netă este de 439.673 lei.

## **3. Piața valorilor mobiliare emise de societatea comercială "ROMPETROL WELL SERVICES" S.A.**

### **3.1. Precizarea piețelor din România și din alte țări pe care se negociază valorile mobiliare emise de societatea comercială.**

Valorile mobiliare emise de S.C. "ROMPETROL WELL SERVICES" S.A., sunt tranzacționate începând cu data de 18.06.1998 la Bursa de Valori București, în sectorul valorilor mobiliare emise de persoane juridice române, categoria a II-a.

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

Capitalul social la 31.12.2006 este de 9.273.030 lei echivalent a 92.730.300 acțiuni cu o valoare nominală de 0,10 lei/acțiune și este repartizat pe deținători astfel:

- |                                  |                       |
|----------------------------------|-----------------------|
| 1. The Rompetrol Group N.V.      | 6.528.230 lei (70,4%) |
| 2. Alți acționari (aprox. 2.840) | 2.744.800 lei (29,6%) |

### **3.2. Descrierea politicii societății comerciale cu privire la dividende. Precizarea dividendelor cuvenite/plătite/acumulate în ultimii 3 ani și, dacă este cazul, a motivelor pentru eventuala micșorare a dividendelor pe parcursul ultimilor 3 ani.**

*Pentru anul 2004*, A.G.O.A. din 27.04.2005 a hotărât să nu se distribuie dividende, profitul net de 7,251 miliarde lei să fie repartizat 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 144 miliarde lei. Detaliile valorice sunt în lei-ROL.

*Pentru anul 2005*, A.G.O.A. din 26.04.2006 a hotărât să nu se distribuie dividende, profitul net de 6.470.205 lei fiind repartizat astfel:

- 372.047 lei pentru rezerva legală;
- 2.350.119 lei pentru rezervele din acordarea de facilități fiscale, finalizându-se angajamentul de constituire a rezervelor din acordarea de facilități fiscale în baza OUG 40/2002,
- 3.748.039 lei pentru acoperirea parțială a pierderii contabile din anii precedenți.

Detaliile valorice sunt prezentate în lei-RON.

*Pentru anul 2006*, A.G.O.A. din 25.04.2007 va hotărî cum va repartiza profitul.

Astfel în 2006 s-au realizat venituri totale în valoare de 63.775.303 lei, cu angajarea unor cheltuieli totale în valoare de 51.893.121 lei obținând un profit brut de 11.882.182 lei, respectiv un profit net de 9.941.024 lei.

Consiliul de Administrație propune repartizarea profitului pe următoarele destinații: rezerva legală, acoperirea pierderii contabile din anii precedenți, fondul de participare a salariaților la profit, urmând ca asupra profitului rămas nedistribuit să hotărască adunarea generală a acționarilor.

**3.3. Descrierea oricăror activități ale societății comerciale de achiziționare a propriilor acțiuni.**

Societatea nu a desfășurat activități de achiziționare a propriilor acțiuni.

**3.4. În cazul în care societatea comercială are filiale, precizarea numărului și a valorii nominale a acțiunilor emise de societatea mamă deținute de filiale.**

Nu este cazul.

**3.5. În cazul în care societatea comercială a emis obligațiuni și/sau alte titluri de creanță, prezentarea modului în care societatea comercială își achită obligațiile față de deținătorii de astfel de valori mobiliare.**

Nu este cazul.

**4. Conducerea societății comerciale ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**

**4.1. Prezentarea listei administratorilor societății comerciale și a următoarelor informații pentru fiecare administrator:**

*a) CV (nume, prenume, vârstă, calificare, experiența profesională, funcția și vechimea în funcție;*

**Consiliul de Administrație** are la 31.12.2006 următoarea componență:

◆ *Președinte:* Dl Adrian - Ion Stănescu, cetățean român, posesor al CI seria PH nr. 367419, eliberată de Poliția Mun. Ploiești la data de 28.02.2003, având codul numeric personal 1531126293131, născut la data de 26.11.1953 în Buzău, domiciliat în com. Bucov, sat Bucov nr. 11B, jud. Prahova;

Dl Adrian - Ion Stănescu îndeplinește funcția de membru al Consiliului de Administrație în perioada 23.11.2002 – 11.08.2003. Este ales Președinte al Consiliului de Administrație în AGOA din 09.03.2006.

Dl Adrian - Ion Stănescu a studiat tehnologia construcțiilor de mașini, tehnologia operațiilor de cimentare, management și marketing.

Are o bogată experiență profesională în tehnologiile și practicile industriei petroliere, în implementarea practicilor moderne de management și administrarea calitativă a resurselor, în deschiderea de piețe noi și creșterea volumului de vânzări pe piețele interne și externe, ocupând funcții de conducere în companiile în care a lucrat.

Din mai 2003, Dl Adrian - Ion Stănescu este Director General Adjunct la S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

◆ *Membru:* Dna Gabriela Paula Sîrbu, cetățean român, posesoare a CI seria RD nr. 127002, eliberată de Secția 8 Poliție a Mun. București la data de 05.09.2000, având codul numeric personal 2580630400454, născută la data de 30.06.1958 în Com. Filipeștii de Tîrg, jud. Prahova, domiciliată în Mun. București, șos. Mihai Bravu nr. 47-49, bl. P16-P16A, sc. B, et. 4, ap. 53, sect. 2;

Dna Gabriela Paula Sîrbu are studii economice și are experiență profesională deosebită în economia și marketingul industriei de petrol unde lucrează din 1981.

Acum este Director de zonă la S.C. Rompetrol S.A.

Dna Gabriela Paula Sîrbu este aleasă membru al Consiliului de Administrație în AGOA din 09.03.2006.

◆ *Membru:* Dl. Nicolae 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.

Dl. Nicolae Vidu este ales membru al Consiliului de Administrație în AGOA din 11.08.2003.

Dl. Niculae Vidu a studiat geologia și metode moderne în explorarea geologică, precum și economia petrolului. Are experiență profesională în geologie și explorare, ocupând funcții de conducere în companiile în care a lucrat.

Acum este Director general la „Millennium Int’l Resources”, asigurând consultanță companiilor petroliere din Anglia, SUA și Canada.

*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 existența vreunui acord, înțelegere sau legătură de familie între administratorii societății și o altă persoană datorită căreia au fost numiți administratori;

*c) participarea administratorului la capitalul societății comerciale;*

Administratorii nu participă la capitalul societății.

*d) lista persoanelor afiliate societății comerciale.*

Nu avem persoane afiliate S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

#### **4.2. Prezentarea listei membrilor conducerii executive a societății comerciale.**

La 31.12.2006 situația posturilor de conducere din S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A. se prezintă astfel:

Nr. crt.	Denumire funcție	Numele și prenumele	Participare la capitalul societății
1.	<i>DIRECTOR GENERAL</i>	<i>ing. BARBU VASILE</i>	<i>438.000 actiuni</i>
2.	<i>DIRECTOR GENERAL ADJUNCT</i>	<i>ing. STANESCU ADRIAN</i>	-
3.	<i>DIRECTOR ECONOMIC-ADMIN-FINANCIAR</i>	<i>ec. GUEF DORIN</i>	-
4.	<i>DIRECTOR PRODUCȚIE</i>	<i>ing. DUMITRU GHEORGHE</i>	<i>4.600 actiuni</i>
5.	<i>DIRECTOR ECONOMIC ADJUNCT</i>	<i>ec. DUMITRU VALERICA</i>	<i>29.600 actiuni</i>

#### **Pentru fiecare, prezentarea următoarelor informații:**

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

Începând cu 01.01.2007, ocupanții posturilor de Director General și Director General Adjunct au încheiat cu societatea, contracte de management pe o durată de 4 ani.

Ocupanții posturilor de Director Economic-Admin-Financiar, Director Producție, Director Economic Adjunct au contracte pe durată nedeterminată.

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

Nu exista acord, înțelegere sau legătură de familie între ocupanții posturilor de mai sus și o alta persoană datorită căreia ocupanții posturilor au fost numiți ca membri ai conducerii executive;

*c) participarea persoanei respective la capitalul societății comerciale.*

Participarea fiecărui membru al conducerii executive la capitalul social al societății este redată în tabelul de mai sus.

**4.3. Pentru toate persoanele prezentate la 4.1. și 4.2. precizarea eventualelor litigii sau proceduri administrative în care au fost implicate, în ultimii 5 ani, referitoare la activitatea acestora în cadrul emitentului, precum și acelea care privesc capacitatea respectivei persoane de a-și îndeplini atribuțiile în cadrul emitentului.**

Nici una din persoanele din conducerea societății nu a fost implicată în ultimii 5 ani în litigii sau proceduri administrative.

## 5. Situația financiar-contabilă

Prezentarea unei analize 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;

În anul 2006 au existat premisele continuității activității statutare. Valoarea producției realizate a depășit nivelul aprobat prin bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2006.

Această tendință este efectul direct al adaptării la cerințele segmentului de piață pe care își desfășoară activitatea-prestări servicii în industria petrolieră.

Strategia de dezvoltare a industriei petroliere din România pe perioada 2001-2010 aprobată prin HG nr. 655/20 iunie 2002, precum și prioritățile strategiei PETROM S.A. limitează direct și indirect dezvoltarea activității societății pe piața românească.

În aplicarea Programului de guvernare, Ministerul Industriei și Resurselor a elaborat o strategie "integrată" a industriei petroliere printr-o abordare sistemică a activităților și a fluxurilor tuturor sectoarelor economice componente (exploatare – producție, rafinare și petrochimie, infrastructură și distribuție). Această strategie a ținut seama de principiile și obiectivele conținute în politica industrială a României și este corelată cu strategia națională de dezvoltare energetică a României și cu strategiile principalelor sectoare ale industriei. Stabilizarea producției la 210.000 bep /zi până în anul 2010, reducerea costului pe tona de țiței extras prin restructurarea tehnologică a sectorului de extracție, precum și oprirea sondelor cu potențial redus în contextul declinului natural al zăcămintelor, fac parte din obiectivele generale și din programele de măsuri ale clienților strategici ai societății și nu trebuie eliminate din fundamentarea bugetului de venituri și cheltuieli și analiza evoluției cotei de piață a societății în această perioadă.

Specificație	2004	2005	2006
<b>Total Activ , din care :</b>	<b>48.697.542</b>	<b>54.179.727</b>	<b>62.902.615</b>
Active imobilizate	31.447.468	36.990.463	38.530.285
Active circulante	17.167.165	16.964.283	24.255.103
Alte elemente	82.909	224.981	117.227
<b>Total Pasiv, din care :</b>	<b>48.697.542</b>	<b>54.179.727</b>	<b>62.902.615</b>
Capital	9.273.030	9.273.030	9.273.030
Rezerve	38.263.968	36.599.065	38.409.876
Rezultat reportat	-7.557.785	-1.459.628	5.535.278
Rezultat exercitiu	725.082	6.470.205	9.941.024
Datorii exigibile sub un an	7.233.480	6.243.845	6.105.995
Active circulante, respectiv datorii curente nete	9.674.865	10.660.146	18.015.098
Datorii exigibile peste un an	993.869	99.718	238.606
Alte elemente	490.980	3.423.697	3.339.830

- lei

La intocmirea situatiilor financiare pentru anul 2005 au fost aplicate prevederile OMF 94/2001 conform. Situatiile financiare pentru anul 2006 au fost intocmite conform prevederilor OMF 1752/2005 intrat in vigoare de la 1 ianuarie 2006.

Pentru intocmirea situatiilor financiare pentru anul 2006, in conformitate cu prevederile OMF 1752/2005, societatea a efectuat transpunerea soldurilor din balanta de verificare la 31 decembrie 2005 in nou Plan de Conturi General, conform prevederilor prezentate in OMF 1752.

Conform OMF 1752/2005, imobiliarile financiare sunt prezentate pe baza principiului costului de achizitie. Conform OMF 94/2001, imobiliarile financiare au fost evaluate la valoarea justa.

In situatiile financiare pentru anul 2006, pentru prezentarea soldurilor initiale ale imobiliarilor financiare, s-a pastrat principiul evaluarii la valoarea justa, asa cum era prevazut de OMF 94/2001. Daca soldurile initiale ale imobiliarilor financiare ar fi fost retratate conform principiului costului de achizitie, impactul asupra soldurilor initiale la 31 decembrie 2005 ar fi fost urmatorul:

	Nr rd.	31-Dec-05	31-Dec-05	Diferente din retratare
		Retratat	Raportat	
TOTAL (rd. 01 la 05) Imobiliz necorporale	6	103.269	103.269	-
TOTAL (rd. 07 la 10) Imobilizari corporale	11	31.460.351	31.460.351	-
TOTAL (rd. 12 la 18) Imobilizari financiare, d.c:	19	4.140.941	5.431.637	(1.290.696)
TOTAL: (rd. 21 la 24) Stocuri	25	4.200.820	4.200.820	-
TOTAL: (rd. 26 la 30) Creante	31	9.682.261	9.682.261	-
TOTAL: (rd. 32 la 34) Investitii financiare pe termen scurt	35	-	-	-
Casa si conturi la banci	36	3.076.408	3.076.408	-
Cheltuieli in avans (ct. 471)	38	224.981	224.981	-
<b>Total active</b>		<b>52.889.031</b>	<b>54.179.727</b>	<b>(1.290.696)</b>

	Nr rd.	31-Dec-05	31-Dec-05	Diferente din retratare
		Retratat	Raportat	
TOTAL: (rd. 39 la 46) Datorii pe term scurt	47	6.275.571	6.275.571	-
TOTAL: (rd. 50 la 57) Datorii pe term lung	58	2.850.654	3.057.165	(206.511)
TOTAL: (rd. 59+60) Provizioane	61	149.251	149.251	-
Venituri in avans (rd. 63+64)	62	285.273	285.273	-
Capital (rd. 66 la 68)	65	9.273.030	9.273.030	-
Rezerve din reevaluare (ct. 105)	70	6.160.429	6.160.429	-
Rezerve (rd. 73 la 76)	72	21.144.866	22.229.051	(1.084.185)
Rezultatul reportat (ct. 117)		6.749.957	6.749.957	-
Rezultatul exercitiului financiar (ct. 121)	79	6.470.205	6.470.205	-
Repartizarea profitului (ct. 129)	81	6.470.205	6.470.205	-
<b>Total pasive</b>		<b>52.889.031</b>	<b>54.179.727</b>	<b>(1.290.696)</b>

Daca s-ar fi aplicat principiul costului de achizitie pentru soldurile initiale de la 31 decembrie 2005, diferentele din retratare ar fi fost urmatoarele:

- a) Scăderea valorii totale a imobilizărilor financiare cu suma de 1.290.696 lei rezultat ca urmare a eliminării reevaluării imobilizărilor financiare în vederea reflectării valorii juste, în suma de 1.290.696 lei aferenta portofoliului de titluri deținute ca imobilizări la 31 decembrie 2005 și evidentierea acestuia la costul istoric.
- b) Datoriile pe termen lung au scăzut cu valoarea impozitului pe profit amanat aferent evaluării la valoarea de piață a participațiilor în suma de 206.511 lei.
- c) Valoarea totală a rezervelor a scăzut cu suma de 1.084.185 lei, reprezentând anularea rezervei din evaluarea la valoarea justă a participațiilor existente la 31 decembrie 2005 în suma de 1.290.696 lei și în același timp anularea impozitului pe profit amanat aferent evaluării la valoarea de piață a participațiilor în suma de 206.511 lei.

**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;**

Cauza principală a depășirii costurilor se regăsește în recunoașterea integrală a cheltuielilor fixe și variabile la o capacitate limitată și redusă în raport de numărul de comenzi. Utilizând ca indicator de apreciere cheltuiala totală realizată la 1000 lei venit total se poate constata că ținta bugetată de 848.8 lei cheltuieli la 1000 lei venit nu a fost depășită, obținându-se chiar o economie de 35.2 lei la 1000 lei venit.

Eficiența economică la nivelul anului 2006 a depășit semnificativ atât nivelul realizat în anul 2005, cât și nivelul stabilit prin bugetul anual de venituri și cheltuieli.

Ultima reevaluare a activelor s-a înregistrat în situațiile financiare ale anului 2003. Raportul a fost întocmit de Societatea Generală a Experților Tehnici S.A. –București, evaluator autorizat, înregistrat sub nr. 1367 /12.02.2004.

Fiscal, determinarea impozitului pe profit în sumă de 1.941.158 lei la un profit brut de 11.882.182 lei a dus la obținerea unui profit net de 9.941.024 lei. Structura cheltuielilor nedeductibile, în sumă de 3.599.355 lei, a fost determinată în principal de recunoașterea fiscală limitată a amortizării mijloacelor fixe, de recunoașterea cheltuielilor de natura majorărilor simple și penalităților de întârziere din derularea eșalonării la plată a arieratelor bugetare, de aplicarea principiului prudenței în determinarea provizioanelor, a cheltuielilor din contabilitatea de angajament, precum și de recunoașterea indicatorilor de natura pierderii fiscale pe sursa de venit- Kazakhstan.

Specificație	-lei		
	2004	2005	2006
Venituri totale, din care:	47.101.812	56.032.601	63.775.303
Venituri din exploatare	46.109.919	55.137.544	63.313.617
Venituri financiare	991.893	895.057	461.686
Cheltuieli totale	45.298.355	48.017.696	51.893.121
Cheltuieli de exploatare, din care:	44.451.780	47.606.127	51.178.090
- cheltuieli materiale	9.545.688	12.522.018	15.694.212
-ch energie, apă, gaze	927.139	2.455.167	1.037.715
- cheltuieli cu personalul	10.483.578	12.246.305	13.693.301
-ch. depreciere imobilizări	5.768.830	3.672.159	3.744.366
-ch. privind mărfurile	7.498.055	5.423.939	3.884.231

- alte cheltuieli de exploatare	10.228.490	11.286.539	13.124.265
Cheltuieli financiare	846.575	411.569	715.031
Rezultat brut - profit - pierdere	1.803.457	8.014.905	11.882.182
Impozit pe profit	1.078.375	1.544.700	1.941.158
Rezultat net - profit - pierdere	725.082	6.740.205	9.941.024

-lei

Specificație	Realizări- an precedent	Anul 2006	
		Prevederi buget*	Realizări
Venituri totale din care	56.032.601	45.717.025	63.775.303
Venituri de exploatare	55.137.544	45.717.025	63.313.617
Venituri financiare	895.057		461.686
Cheltuieli totale din care	48.017.696	38.808.543	51.893.121
Cheltuieli de exploatare	47.606.127	38.702.130	51.178.090
Cheltuieli financiare	411.569	106.413	715.031
Rezultat brut :			
Profit	8.014.905	6.908.482	11.882.182
Pierdere			
Impozit pe profit	1.544.700	1.154.108	1.941.158
Rezultat net :			
Pierdere			
Profit	6.470.205	5.754.374	9.941.024

\*)La prezentare s-a folosit cursul de 2,8090 lei /USD

Modificările în valoare absolută și în structură a elementelor de cheltuieli prezentate sunt determinate de :

- creșterea preocupării pentru asigurarea de servicii complexe, inclusiv materiale import de bună calitate, dar foarte scumpe (ciment și aditivi);
- suplimentarea cheltuielilor privind reparațiile și întreținerea parcului auto;
- constituirea de provizioane cu acceptarea caracterului nedeductibil al cheltuielii, dar cu o prezentare prudentă și cât mai reală a creanțelor și stocurilor;
- suplimentarea cheltuielilor privind circulația pe drumurile publice în condițiile actualizării legislației, atât prin montarea tahometrelor și obținerii rovinetelor, respectiv a taxelor auto în creștere, dar și al restricționării circulației autospecialelor de mare tonaj. Indirect, asigurarea programului generează și suplimentarea cheltuielilor cu forța de muncă;
- plata ritmică a datoriilor bugetare cu efect direct în scăderea majorărilor, respectiv dobânzilor de întârziere; s-au achitat toate datoriile restante și curente aferente activității, atât impozitele cu stopaj la sursă cât și fondurile speciale și contribuțiile aferente; bugetul de stat, bugetele locale, bugetul asigurărilor sociale și fondurilor speciale.

În stabilirea priorităților de adaptare și de profitabilitate se vor avea în vedere factorii externi activității societății, ai mediului de afaceri din industria de petrol, cunoscuți și potențial cuantificabili.

Consolidarea poziției de lider în activitatea integrată de petrol și gaze din Europa de Sud-Est a PETROM -Membru Grup OMV, constituie un obiectiv strategic declarat până în anul 2010.



Obiectivele diviziei Explorare și Producție a OMV Petrom până în anul 2010 cuprind elemente ale prognozelor specifice S.C. Rompetrol Well Services S.A. cu efecte directe și indirecte. Dintre acestea se pot aminti:

- stabilizarea producției la un nivel de 210.000 bep /zi în România până în anul 2010;
- investiții de 1,5 miliarde euro până în 2010;
- creșterea competitivității în scopul ameliorării capacității concurențiale, în condițiile pieței libere;
- alinierea la standardele și normele Uniunii Europene;
- dezafectarea sondelor nerentabile;
- dezvoltarea activităților în Regiunea Caspică.

În contextul prezentat, sistematizarea efectelor cuantificabile ale factorului macroeconomic a impus o viziune flexibilă a restructurării S. C. Rompetrol Well Services S.A., ca principal furnizor de servicii pentru sectorul industriei petroliere -aflate la rândul său în restructurare, pentru identificarea măsurilor oportune de menținere competitivă pe piața serviciilor în condițiile pieței libere. Obiectivele și măsurile organizatorice proprii prezintă un grad înalt de similitudine cu cele ale sectorului industriei petroliere, pe care o deservește:

- re tehnologizare în vederea identificării ofertei de servicii cu grad înalt de complexitate și elaborarea unor studii de analiză și ofertare pentru clienții semnificativi;
- creșterea siguranței în funcționarea echipamentelor;
- asigurarea unor condiții de muncă și sociale mai bune la toate locațiile;
- promovarea și implementarea unor metode performante de management;
- corelarea dinamică cu evoluția factorilor interni și externi de influență și de conjunctură;
- extinderea utilizării informaticii și tehnologiilor informaționale în coordonarea proceselor tehnice și economice;
- reducerea costurilor de operare și optimizarea fluxurilor de transport;
- închiderea punctelor de lucru nerentabile din zonele cu comenzi în descreștere semnificativă, etc.

Continuarea PROGRAMULUI DE RESTRUCTURARE – FAZA POST PRIVATIZARE 2001 s-a manifestat prin :

- Recunoașterea unui cost optim al re tehnologizării;
- Recunoașterea unui cost optim al utilizării forței de muncă calificate;
- Asigurarea continuității activității și creșterea competitivității pe piața serviciilor;

Specificație	Unitate de măsură	Anul 2001	Anul 2002	Anul 2003	Anul 2004	Anul 2005	Anul 2006
<b>Operații speciale</b>	Operații echivalente agregat-container-cistemă	38.722	27.427	20.420	15.093	14.727	13.251
<b>Număr mediu personal</b>	Persoane	767	541	473	399	366	338
<b>Productivitatea muncii medie anuală</b>	Lei-RON/ persoană	40.399	61.834	73.357	93.933	132.319	170.675
<b>Parc auto</b>	Număr autospeciale	177	149	145	139	133	132

Evoluția indicatorilor prezintă, în cel mai sintetic mod, trendul în descreștere al activității, iar ca prestator de servicii nu se poate pune problema producției pe stoc, ci onorarea tuturor angajamentelor contractuale în limita comenzilor solicitate de beneficiari, concomitent cu eliminarea problemelor legate de supracapacitate. Elementul de apreciere al eficienței se identifică în evoluția semnificativ crescătoare a productivității muncii.

În condițiile menținerii prețului hidrocarburilor la valori ridicate, pe termen mediu este de așteptat ca investițiile în exploatarea și producția câmpurilor petroliere și, în consecință, cererea de servicii speciale la sondă să crească inclusiv în zonele geografice în care exploatarea hidrocarburilor era considerată matură sau neeconomică.

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 servicii incluzând și proiectare, respectiv asigurare materiale specifice, inclusiv aditivi și ciment. 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.

Pentru a compensa această tendință, strategia conducerii vizează creșterea veniturilor din angajarea unor contracte externe.

În perioada 2002 –2006, societatea a fost monitorizată pentru ajutorul de stat acordat ca facilitare fiscală, sub forma înlesnirii la plata obligațiilor restante la bugetul de stat, fiind autorizat prin Decizia nr 396 /25.10.2002 a Consiliului Concurenței. În conformitate cu Legea nr 491/2002 și cu OUG 40/2002 a fost semnată Convenția nr 115 /04.11.2002 între Ministerul Finanțelor Publice și Societate-pentru eșalonarea la plată a obligațiilor restante către bugetul de stat. În contextul ajutorului pentru restructurare acordat sectoarelor în care există probleme de supracapacitate, în vederea îmbunătățirii activității economice, societatea a urmărit atât respectarea graficului lunar de plăți, cât și a obiectivelor din programul propriu de restructurare. Aspectul limitativ al programului de restructurare prezentat în anul 2002, atât în ceea ce privește cifra de afaceri, cât și a numericului de personal, trebuie recunoscut ca flexibil și acceptat de instituțiile implicate ca un instrument de adaptare permanentă la cerere și de menținere a echilibrului de piață. Valoarea TVA eșalonată la plată a fost de 6.238.486 lei pentru care au fost calculate majorări simple în sumă de 2.817.102 lei. Toate angajamentele fiscale au fost achitate integral.

În luna februarie 2007 Ministerul Finanțelor Publice –D.G.F.P. Prahova, furnizor al ajutorului de stat a concluzionat prin semnarea notei de constatare, asupra respectării tuturor termenelor și condițiilor stabilite prin Convenția nr. 115 /04.11.2002 și finalizării înlesnirii acordate odată cu plata ultimei rate din data de 15.10.2006, precum și a recalculării majorărilor simple în corelație cu graficul de plăți și a viramentelor efectuate.

Până la data prezentului raport Consiliul Concurenței nu a comunicat vreo obiecțiune privind concluziile monitorizării.

Nu pot fi identificați factori majori ai mediului economic și nici decizii interne de organizare cu efect semnificativ în poziția financiară.

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

#### **Situația fluxurilor de trezorerie**

-lei

Specificație	2004	2005	2006
0	1	2	3
<b>Profitul/ (Pierdere) brut(a) a(l) exercitiului financiar</b>	<b>725.082</b>	<b>6.470.205</b>	<b>9.941.024</b>
Ajustări pentru:			
Amortizări	5.838.251	3.698.563	3.744.908
Provizioane	103.352	427.015	32.092
(Venit) pierdere net(a) din vânzarea/ casarea mijloacelor fixe	211.242	(54.880)	(82.388)
Alte venituri	(61.227)	(1.295)	
Impozit pe profit	1.078.375	1.544.700	1.941.158
<b>Numerar (utilizat în)/ din activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant</b>	<b>7.895.075</b>	<b>12.084.308</b>	<b>15.576.794</b>
(Creșterea)/ diminuarea stocurilor	(1.731.910)	1.989.578	740.302
(Creșterea)/ diminuarea creanțelor	4.554.089	(1.839.338)	(2.453.165)
Creșterea datoriilor curente	(1.353.017)	(1.710.444)	(267.252)
<b>Variația activelor circulante/ datoriilor curente nete</b>	<b>1.469.162</b>	<b>(1.560.204)</b>	<b>(1.980.115)</b>
Impozitul pe profit plătit	(896.156)	(1.658.119)	(1.845.789)
<b>Numerar net generat din activitatea de exploatare</b>	<b>8.468.081</b>	<b>8.865.986</b>	<b>11.750.890</b>
<b>Flux de numerar utilizat în activități de investiții</b>			
Achiziții de imobilizări necorporale	(13.146)	(98.962)	(196.932)
Achiziții de imobilizări corporale	(6.327.144)	(8.330.240)	(6.393.738)
Achiziții de imobilizări financiare	7.474		
Încasări din vânzarea mijloacelor fixe		151.456	97.631
Încasări din vânzarea imobilizărilor financiare			
<b>Numerar net utilizat în activități de investiții</b>	<b>(6.332.816)</b>	<b>(8.277.746)</b>	<b>(6.493.039)</b>
<b>Flux de numerar din activități de finanțare</b>			
Dividende plătite	(155.762)		
(Rambursarea)/ creșterea datoriilor cu leasing-ul financiar	(24.970)	(9.618)	138.888
<b>Numerar net din activități de finanțare</b>	<b>(180.732)</b>	<b>(9.618)</b>	<b>138.888</b>
<b>Creșterea / (Diminuarea) netă a disponibilităților</b>	<b>1.954.533</b>	<b>578.622</b>	<b>5.396.739</b>
Numerar la începutul perioadei	543.253	2.497.786	3.076.408
<b>Numerar la sfârșitul perioadei</b>	<b>2.497.786</b>	<b>3.076.408</b>	<b>8.473.147</b>

Derularea contractelor cu clienții și furnizorii tradiționali au permis în anul 2006 obținerea performanțelor economice peste indicatorii realizați în anul precedent, și peste prevederile din bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2006.

Specificație	2004	2005	2006
<b>1. Indicatori de lichiditate</b>			
Indicatorul lichidității curente	2.37	2.70	3.97
Indicatorul lichidității imediate	1.52	2.03	3.40
<b>2. Indicatori de activitate</b>			
Numărul de zile de stocare (zile)			
Viteza de rotație a debitelor-clienți (zile)	83	58	60
Viteza de rotație a creditelor-furnizor (zile)	25	23	21
Viteza de rotație a activelor imobilizate	1.45	1.47	1.62
Viteza de rotație a activelor totale	0.94	1.00	0.99
<b>3. Indicatori de profitabilitate</b>			
Rentabilitatea capitalului angajat	0.05	0.18	0.22
Marja brută din vânzări	4.00	14.79	19.08

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

## 6. Anexe

a) *actele constitutive ale societății comerciale, dacă acestea au fost modificate în anul pentru care se face raportarea;*

Actul Constitutiv al Societății a fost modificat în cursul anului 2006 conform Hotărârii AGOA din 10.03.2006 anexate.

b) *contractele importante încheiate de societatea comercială în anul pentru care se face raportarea;*

S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A. Ploiești, și-a desfășurat activitatea pe bază de contracte astfel că pe parcursul anului 2006 au fost încheiate un număr de 78 contracte în calitate de **prestator – furnizor**, dintre care amintim:

26 contracte prestări servicii încheiate cu principalii beneficiari ai societății noastre: PETROM S.A. București, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. Mediaș, Schele de foraj și alte unități din domeniul petrolier:

- 4 contracte închiriere scule și echipamente pentru foraj – extracție
- 7 contracte vânzare produse petroliere
- 5 contracte cesionare de creanțe
- 1 contract vânzare fier vechi
- 12 contracte vânzare produse, piese și autovehicule parc rece
- 23 contracte închiriere spații.

Din punct de vedere al contractelor de prestări servicii încheiate cu diverși beneficiari interni, situația la finele anului 2006 se prezintă astfel:

**REALIZARI CONTRACTE PRESTARI SERVICII -2006**

Nr. crt.	Beneficiar	Valoare contract	Realizări
		2006 lei	2006 lei
1	S.N.P. PETROM S.A. BUCURESTI	12,062,444.00	33,379,341.59
2	F.S. RM.VALCEA	13,279.00	43,504.20
3	F.S. BASCOV	57,477.00	51,158.20
4	F.S. ZADARENI	22,718.00	5,987.40
5	F.S. PLOIESTI	21,055.00	46,887.80
6	F.S. VIDELE	323,974.00	80,733.50
7	F.S. CRAIOVA	167,328.00	164,198.76
8	BRAIFOR SA BRAILA	57,744.00	69,118.36
9	FORADEX BUCURESTI	181,067.00	266,361.63
10	DETUBARI SONDE SERV.FLORESTI		12,089.50
11	FOSECO TG.OCNA	564,185.00	328,935.07
12	ROMFOR BOLDESTI SCAENI	39,981.00	36,187.50
13	F.S TG.MURES	549,628.00	429,182.74
14	DAFORA MEDIAS	1,367,711.00	815,999.66
15	FORAJ BUZAU		21,030.40
16	PETROMSERVICE SA BUCURESTI	78,545.00	98,131.00
17	GRUP SERVICII PETROLIERE CONSTANTA	10,960.00	24,749.80
18	HIDRAULIC S.A.MOINESTI	6,166.00	20,890.70
	<b>SUBTOTAL SCHELE FORAJ</b>	<b>3,461,818.00</b>	<b>2,515,146.00</b>
19	S.N.G.N. ROMGAZ		7,997,634.75
	<b>SUBTOTAL S.N.G.N ROMGAZ</b>		<b>7,997,634.75</b>
20	CONPET S.A. PLOIESTI	28,906.00	15,116.60
21	ROMPETROL S.A. BUCURESTI	66,837.00	62,325.32
22	AQUAFOR INTERNATIONAL SRL. TG. OCNA	580,879.00	484,055.67
23	ECOMASTER S.A. BUCURESTI		31,658.95
24	AMROMCO ENERGY SRL PLOIESTI		2,431,099.41
25	AMROMCO ENERGY LLC NY-SUC. PLOIESTI		877,031.46
26	FLOWTEX SERVICE ROMANIA S.A .MEDIAS		15,103.70
27	TOREADOR RESOURCES CORP.- SUC.BUCURESTI		61,478.62
28	REGAL PETROLEUM ROMANIA SRL		2,751.00
29	STERLING RESOURCES LIMITED SUC.BUCURESTI		529,078.42
30	RODMIR EXPERT S.R.L. BUCURESTI		180,011.80
31	BAT S.A. TARGOVISTE		5,301.70
32	SCHLUMBERGER LOGELCO INC.SUC.BUCURESTI		61,782.07
33	TERTI		270,233.78
	<b>SUBTOTAL TERTI</b>	<b>676,622.00</b>	<b>5,027,028.50</b>
	<b>TOTAL</b>	<b>16,200,884.00</b>	<b>48,919,151.06</b>

Analizarea gradului de realizare a contractelor încheiate a condus la următoarea situație:

În domeniul principal de activitate și anume prestări servicii la sondele de țitei și gaze, S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. Ploiești a înregistrat o depășire semnificativă la sfârșitul anului 2006 față de valoarea contractată, fapt datorat și apariției unor proiecte care nu au putut fi previzionate la finele anului 2005 și care au condus la încheierea de noi parteneriate

Pentru anul 2006 au fost semnate trei Acte Adiționale la Contractul de prestări servicii pe anul 2004 încheiat cu PETROM S.A. pentru efectuarea lucrărilor specifice la sondele aparținând acestui beneficiar. Principalul nostru client PETROM S.A. a contractat la cererea sa un volum de 12 milioane lei pentru anul 2006, producția realizată fiind de 33 milioane lei ceea ce reprezintă un procent de realizare de peste 200 %.

De asemeni în urma licitației organizată de către S.N.G.N. ROMGAZ MEDIAȘ în vederea atribuirii serviciilor pentru cimentări sonde, societatea noastră a fost declarată câștigătoare, ceea ce a condus la încheierea Contractului de prestări servicii pentru perioada 2006-2007.

În cazul societăților de foraj procentul de realizare al producției contractate pentru anul 2006 a fost de 70%, în condițiile în care schimbările intervenite pe piața industriei petroliere au condus la retragerea din activitate a unor societăți, situația pentru acest segment de clienți prezentându-se astfel :

- schele de foraj la care s-au depășit cu mult solicitările pentru această perioadă având în vedere faptul că valoarea contractului s-a determinat pe baza estimărilor beneficiarilor funcție de volumul de lucrări previzionate: S.C. FORAJ SONDE Rm Vâlcea, S.C. FORAJ SONDE Ploiești S.A., S.C. FORADEX S.A. București;
- schele de foraj la care s-a realizat peste 100% din volumul de prestații contractat pentru această perioadă: BRAIFOR S.A. Braila, S.C. PETROMSERVICE S.A. București;
- schele de foraj, la care datorită comenzilor zilnice s-a realizat sub 50 % din volumul contractat: S.C. FORAJ SONDE S.A. Videle, S.C. FORAJ SONDE S.A. Zădăreni, etc. Această situație 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 ritmul de creștere fiind însă mai mic în comparație cu cel al anului 2005.

Societatea a efectuat lucrări și pe bază de comandă în urma acceptării ofertelor în cele mai multe cazuri acestea fiind achitate cu filă CEC sau OP, în avans sau în momentul executării prestației, pentru următorii clienți : OLTPETROL SRL Slatina, STAZA INVEST SRL București, GAZPET CONSTRUCT SRL Negoiești, UEF Motru, MOLDOCONS GRUP SRL Ploiești, SC COMPLIS SA Târgoviște.

În privința contractelor de furnizare produse petroliere, acestea au fost încheiate în proporție de 95 % cu furnizorii noștri de piese de schimb și materiale pentru livrarea produselor petroliere în contrapartidă, dar având în vedere fluxul de trezorerie pozitiv, volumul tranzacțiilor de acest tip a fost mult diminuat.

Contractele de închiriere scule și echipamente, au fost încheiate cu beneficiarii tradiționali: S.C.ROMPETROL S.A.BUCUREȘTI, S.C.ROMFOR S.A.BOLDEȘTI-SCĂIENI, S.C.ISPIF S.A. BUCUREȘTI și S.C. FORADEX S.A. BUCUREȘTI

Contractele de închiriere spații se referă la spațiile închiriate la Sediul S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A.PLOIEȘTI(ROMPETROL S.A. București - Divizia Foraj), Secția Câmpina (S.C. ALICSTAL HIDRO S.R.L., INCDUP-IPCUP Ploiești, S.C.HALLIBURTON ENERGY S.R.L., S.C. CRISVAL S.R.L., S.C. ADYMPLEX PRELMET S.R.L, S.C. MINSECO S.R.L., S.C. ADYBAS S.R.L, bloc nefamiliști) Secția Timișoara (apartamente) și Secția Zădăreni (LIPANGIF).

Contractele de cesionare de creanță sunt încheiate cu S.C. VANGHELIS S.A. și ACFR BUCUREȘTI și au ca obiect cesionarea creanțelor noastre la S.C.PETROM S.A. BUCUREȘTI

Contractul de vânzare fier vechi a fost încheiat cu S.C.BLUE-BIRD S.R.L.PLOIEȘTI, în urma selecționării de oferte și cu obligația acestora pentru debitarea și transportul materialelor refolosibile.

În calitate de **beneficiar**, societatea noastră a încheiat contracte vânzare-cumpărare cu o serie de furnizori de combustibili, piese de schimb și alte materiale: S.C.ROMPETROL RAFINARE S.A., S.C. UPETROM S.A. PLOIEȘTI, S.C. APRODEM S.A. PLOIEȘTI, S.C. UMEB S.A. BUCUREȘTI, S.C. AUTOMECANICA S.A. MEDIAS, S.C. CARPAT CEMENT, LAFARGE ROMCIM precum și cu prestatori de servicii specializați pentru reparații și întreținere clădiri.

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

La 09.03.2006, 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 - ales membru al Consiliului de Administrație în AGOA din 11.08.2003, a demisionat din această funcție.

Actul de demisie este atașat în copie.

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

S.C.Rompetro Well Services S.A. nu are filiale.

*e) lista persoanelor afiliate societății comerciale.*

Nu este cazul.

DIRECTOR ECONOMIC ADMIN,

Dl Dorin Guef

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE,

Președinte: Dl Adrian - Ion Stănescu



DIRECTOR GENERAL,

Dl Vasile Barbu

## Anexa 1-a

## SITUATIE PONDERE REALIZARI SORTIMENTE IN VENITURI DIN EXPLOATARE PE ANII 2004,2005,2006

Denumire sortiment	2004		2005		2006	
	Realizare valoric	Pondere in venituri	Realizare valoric	Pondere in venituri	Realizare valoric	Pondere in venituri
1	2	3	4	5	6	7
Op.de probare strate cu testerul	39.525,717	0,09	1.579.871,740	2,87	2.006.706,610	3,17
Op.de punere in productie a s-delor cu echip. Baker-Cameron	2.198.568,171	4,77	1.818.705,230	3,30	2.101.417,790	3,32
Op.cu agregate de cimentare	14.157.115,490	30,70	20.522.893,080	37,22	23.751.129,890	37,51
Op.cu autocisterna pana la 14m3	1.641.102,857	3,56	1.881.732,620	3,41	1.999.565,910	3,16
Op.cu clesti mecanizati	732.684,106	1,59	815.132,030	1,48	1.009.479,960	1,59
Op.preparare retete	377.488,404	0,82	497.693,360	0,90	546.074,210	0,86
Op.analize ciment sonda	327.226,495	0,71	510.916,860	0,93	829.444,110	1,31
Op.cu autocontainere si amestecatoare de ciment	2.803.740,186	6,08	3.323.947,320	6,03	3.789.535,870	5,99
Op.azot lichid la sonda converter	699.261,175	1,52	796.273,900	1,44	1.005.577,730	1,59
Op.speciale cu autocisterna de azot lichid la sonda	566.817,714	1,23	835.256,430	1,51	791.850,580	1,25
Inchirieri echipamente speciale	1.508.649,221	3,27	1.486.636,400	2,70	1.264.542,050	2,00
Inchirieri scule pentru foraj-extractie	505.806,609	1,10	598.778,920	1,09	655.894,910	1,04
Op.cu gamadensimetru	201.690,188	0,44	273.939,050	0,50	285.664,240	0,45
Op.cu siloz vertical de 35to	43.449,426	0,09	42.589,430	0,08	936,000	0,00
Op.separator	117.010,193	0,25	138.841,020	0,25	286.314,230	0,45
Op.cu autocisterne de HCl	517.741,449	1,12	496.151,750	0,90	453.254,700	0,72
Azot lichid	1.672.231,814	3,63	2.216.903,780	4,02	2.176.077,000	3,44
Transporturi	125.935,144	0,27	98.828,870	0,18	171.690,830	0,27
Diverse	17.352.855,258	37,63	17.202.452,000	31,20	20.188.460,380	31,89
<b>Total Activitate Venituri din Exploatare SC Rompetrol Well Seviles</b>	<b>46.109.919,300</b>	<b>100,00</b>	<b>55.137.543,790</b>	<b>100,00</b>	<b>63.313.617,000</b>	<b>100,00</b>



## Anexa 1-b

## SITUATIE PONDERE REALIZARI SORTIMENTE IN CIFRA DE AFACERI PE ANII 2004,2005,2006

Denumire sortiment	2004		2005		2006	
	Realizare valoric	Pondere in cifra de afaceri	Realizare valoric	Pondere in cifra de afaceri	Realizare valoric	Pondere in cifra de afaceri
1	2	3	4	5	6	7
Op.de probare strate cu testerul	39.525,717	0,09	1.579.871,740	2,91	2.006.706,610	3,22
Op.de punere in productie a s-delor cu echip. Baker-Cameron	2.198.568,171	4,83	1.818.705,230	3,36	2.101.417,790	3,37
Op.cu agregate de cimentare	14.157.115,490	31,08	20.522.893,080	37,86	23.751.129,890	38,13
Op.cu autocisterna pana la 14m3	1.641.102,857	3,60	1.881.732,620	3,47	1.999.565,910	3,21
Op.cu clesti mecanizati	732.684,106	1,61	815.132,030	1,50	1.009.479,960	1,62
Op.preparare retete	377.488,404	0,83	497.693,360	0,92	546.074,210	0,88
Op.analize ciment sonda	327.226,495	0,72	510.916,860	0,94	829.444,110	1,33
Op.cu autocontainere si amestecatoare de ciment	2.803.740,186	6,16	3.323.947,320	6,13	3.789.535,870	6,08
Op.azot lichid la sonda converter	699.261,175	1,54	796.273,900	1,47	1.005.577,730	1,61
Op.speciale cu autocisterna de azot lichid la sonda	566.817,714	1,24	835.256,430	1,54	791.850,580	1,27
Inchirieri echipamente speciale	1.508.649,221	3,31	1.486.636,400	2,74	1.264.542,050	2,03
Inchirieri scule pentru foraj-extractie	505.806,609	1,11	598.778,920	1,10	655.894,910	1,05
Op.cu gamadensimetru	201.690,188	0,44	273.939,050	0,51	285.664,240	0,46
Op.cu siloz vertical de 35to	43.449,426	0,10	42.589,430	0,08	936,000	0,00
Op.separator	117.010,193	0,26	138.841,020	0,26	286.314,230	0,46
Op.cu autocisterne de HCI	517.741,449	1,14	496.151,750	0,92	453.254,700	0,73
Azot lichid	1.672.231,814	3,67	2.216.903,780	4,09	2.176.077,000	3,49
Transporturi	125.935,144	0,28	98.828,870	0,18	171.690,830	0,28
Diverse	17.352.855,258	38,10	16.272.801,000	30,02	19.162.148,380	30,76
<b>Total Activitate Cifra de Afaceri SC Rompetrol Well Sevcies</b>	<b>45.549.373,900</b>	<b>100,00</b>	<b>54.207.892,790</b>	<b>100,00</b>	<b>62.287.305,000</b>	<b>100,00</b>



## HOTĂRĂREA ADUNĂRII GENERALE EXTRAORDINARE A ACȚIONARILOR S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

din data de 10.03.2006

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor S.C. Rompetrol Well Services S.A. (denumită în continuare "Societatea"), cu sediul în Ploiești, Str. Clopoței nr. 2 bis, Jud. Prahova, nr. de ordine în Registrul Comerțului J29/110/1991, convocată în temeiul art. 117 din Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată, și al dispozițiilor din Actul Constitutiv al Societății, a adoptat în ședința ce a avut loc astăzi, 10.03.2006 – a doua convocare, la sediul Societății, cu unanimitatea de voturi a acționarilor prezenți, următoarele hotărâri:

1. Se modifică articolul 12 punctul 7 din Actul Constitutiv al Societății, referitor la componența Consiliului de Administrație, corespunzător hotărârii Adunării Generale Ordinare, după cum urmează:

"12.7. Consiliul de administrație este compus din:

*Președinte:* Dl Adrian - Ion Stănescu, cetățean român, posesor al CI seria PH nr. 367419, eliberată de Poliția Mun. Ploiești la data de 28.02.2003, având codul numeric personal 1531126293131, născut la data de 26.11.1953 în Buzău, domiciliat în com. Bucov, sat Bucov nr. 11B, jud. Prahova;

*Membru:* Dna Gabriela Paula Sîrbu, cetățean român, posesoare a CI seria RD nr. 127002, eliberată de Secția 8 Poliție a Mun. București la data de 05.09.2000, având codul numeric personal 2580630400454, născută la data de 30.06.1958 în Com. Filipeștii de Tîrg, jud. Prahova, domiciliată în Mun. București, șos. Mihai Bravu nr. 47-49, bl. P16-P16A, sc. B, et. 4, ap. 53, sect. 2;

*Membru:* Dl. Niculae Vidu, cetățean român, posesor al BI seria BG nr. 568021, eliberat de Secția 14 Poliție a Mun. București la data de 19.01.1982, având codul numeric personal 1471208400337, născut la data de 08.12.1947 în Ploiești, domiciliat în Mun. București, Str. General Candiano Popescu nr. 123 sector 4, căsătorit."

*Restul prevederilor din Actul Constitutiv rămân nemodificate.*

2. Se aprobă data de 27.03.2006, în conformitate cu prevederile art. 238 alin.1 din Legea nr. 297/2004, ca dată de înregistrare pentru identificarea acționarilor asupra cărora se răsfrâng efectele hotărârii Adunării Generale Extraordinare.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor îl împuternicește pe dl Vasile Barbu - Director General, în vederea îndeplinirii tuturor formalităților legale pentru aducerea la îndeplinire a hotărârii de mai sus, cu posibilitatea substituirii de terțe persoane, inclusiv avocați

Președinte de ședință,  
Vasile Barbu



Secretar AGA,  
Maria Nicolae

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



Quality Management System  
for Oilfield 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

S.C. ROMPETROL	
WELL SERVICES S.A.	
SECRETARIAT	
PROCES-VERBAL	NR 435
IESIRE	
2006	Luna 02 Ziua 10

Către: S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

În atenția: Adunării Generale a Acționarilor

### DEMISIE

Subsemnatul, Bogdan POPESCU, cetățean român și elvețian, născut la data de 27.04.1944 la București, cu reședința în București, Str. Cehov nr. 2, posesor al Pasaportului seria 10762844, eliberat de autoritățile române la data de 24.09.2005, CNP 1440427400409, vă rog să primiți demisia mea începând cu data de 09.03.2006, din funcția de administrator al S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A., cu sediul în Ploiești, Str. Clopoței nr. 2 bis, jud. Prahova, nr. de ordine la Registrul Comerțului J29/110/1991, cod unic de înregistrare 1346607.

Data: 09.02.2006

Cu stimă,

Bogdan POPESCU

