

RAPORT ANUAL
întocmit în conformitate cu Regulamentul C.N.V.M. nr.1/2006
pentru exercițiul financiar 2008

Denumirea societății comerciale:	ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
Sediul social:	Ploiești - str. Clopoței nr. 2 bis
Nr. telefon:	0244/544321, 0244/544101
Nr. fax:	0244/522913
Cod de identificare fiscală:	RO 1346607
Nr. de ordine în Registrul Comerțului:	J29/110/05.03.1991
Piața de tranzacționare:	BURSA DE VALORI BUCUREȘTI
Capitalul social subscris și vărsat:	27.819.090 lei
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise de societatea comercială	
Nr. de acțiuni:	278.190.900
Valoarea nominală (lei/acțiune):	0,10 lei
Clasa și tipul valorilor mobiliare:	"A" nominative

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 S.A. 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 S.A. a fost înființată în anul 1951 și în cei 58 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 ca obiectiv prioritar se susține prin programul de investiții pentru 2008 având drept scop creșterea performanțelor echipamentelor din dotarea societății și a competitivității serviciilor speciale, în condițiile deținerii certificatului de calitate ISO 9001/2000 cu valabilitate până în septembrie 2009. Dintre obiectivele puse în funcțiune-total sau parțial în anul 2008 ca instalații tehnice și echipamente tehnologice se pot aminti : 4 agregate de cimentare, 6 cimenttruck-uri, 2 mixere cu recirculare, mixer unit skid, aparate de măsură și control, echipament IT, însumând echivalentul a 5.051.968 USD, din care valoarea investițiilor în curs la 31.12.2008 era de 2.055.198 USD. Finanțarea tuturor obiectivelor menționate s-a realizat din surse proprii.

Ieșirile din patrimoniu s-au materializat în valorificare prin vânzare, licitație și casare instalații și mașini (mijloace auto)- 1.151.615 lei.

e) Descrierea principalelor rezultate ale evaluării activității societății.

1.1.1. Elemente de evaluare generală:

a) profit;

La nivelul anului 2008 s-a obținut:

-profit brut: 29.422.532 lei

-profit net: 24.169.609 lei

b) cifra de afaceri;

Cifra de afaceri pentru anul 2008: 104.860.057 lei

c) export;

Valoarea exporturilor însumează la nivelul anului 2008, echivalentul a 12.589.041 lei.

d) costuri;

Cauza principală a depășirii costurilor în valoare absolută se regăsește în recunoașterea integrală a cheltuielilor fixe și variabile aferente perioadei. Aprecierea

nu poate fi decât pozitivă deoarece creșterea veniturilor față de anul 2007 devansează creșterea cheltuielilor.

Eficiența economică la nivelul anului 2008 a depășit semnificativ atât nivelul realizat în anul 2007, cât și nivelul stabilit prin bugetul anual de venituri și cheltuieli.

-lei

Specificație	2006	2007	2008
Cheltuieli totale	51.893.121	71.359.370	80.635.699
Cheltuieli de exploatare, din care:	51.178.090	70.620.794	79.522.077
-cheltuieli materiale	15.694.212	14.346.857	20.673.367
-ch energie,apa,gaze	1.037.715	1.103.831	1.097.011
-cheltuieli cu personalul	13.693.301	16.757.332	22.439.148
-ch.depreciere imobilizari	3.744.366	4.193.349	5.707.766
-ch.privind marfurile	3.884.231	8.137.361	7.675.209
-alte cheltuieli de exploatare	13.124.265	26.082.064	21.929.576
Cheltuieli financiare	715.031	738.576	1.113.622

e) % din piață deținut;

Aprecierea rezultatelor companiei a fost remarcată în anul 2008 în cadrul acțiunilor Topul Firmelor Prahovene prin obținerea locului 1 la categoria întreprinderi mari din industria extractivă de prelucrarea țițeiului și cocsificare a cărbunelui, trofeul de excelență, precum și trofeul exportatorilor.

f) lichiditate (disponibil în cont, etc).

Evidențierea evoluției indicatorilor de lichiditate curentă (3,97 în anul 2006, 5,36 în anul 2007 respectiv 8,76 în anul 2008), susține gestionarea fluxurilor de numerar ale companiei cu asigurarea continuității tranzacțiilor comerciale fără a apela la împrumuturi bancare.

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, țiței, 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 țigă și gaze;**
- **Operații de punere în producție cu separator trifazic orizontal;**
- **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. Dispunând 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 țigă și gaze, ROMPETROL WELL SERVICES asigură cu promptitudine serviciile cerute de beneficiarii acestora indiferent de locația în teritoriu.

Pe piața externă în cursul anului 2008 societatea a prestat servicii de specialitate în Bulgaria, Kazakhstan, Grecia și Ucraina.

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 2006, 2007, 2008 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.

Adaptarea la cerințele diversificate ale clienților a condus la continuarea înnoirii parcului auto prin achiziționarea a 4 noi agregate de cimentare-fisurare tip ACF 500-11DH105/TATRA și a 6 autoconținere de mare capacitate de transport tip CM19. Deasemenea s-au pus în folosință 2 mixere cu recirculare precum și mixerul unit skid HPS 3000, urmând ca în anul 2009 să devină o prioritate și obiectivele: agregat de cimentare cu două linii și blender.

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.

Menținerea în stare de funcționare a autospeciălor, 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 logistică 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 DOWNSTREAM S.R.L., S.C. UPETROM S.A.PLOIEȘTI, APROMAT PLOIEȘTI, CORSER TRANS, S.C. CONFIND CÂMPINA, S.C. THREE PHARM SRL TG. MUREȘ, S.C. UMEB S.A. BUCUREȘTI, S.C. UZTEL SA PLOIEȘTI, S.C. AUTOMECHANICA S.A. MEDIAȘ, S.C. LAFARGE CIMENT ROMÂNIA 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.

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		
	2006	2007	2008
Vânzări pe activități:	62.287.305	87,354,241	104,860,057
• Venituri din servicii prestate	56.098.000	75,116,401	92,442,437
• Venituri din vânzarea mărfurilor	4.028.628	9,486,692	9,746,410
• Venituri din vânzarea produselor finite	2.160.677	2,751,148	2,671,210

Principalul client al societății **pe piața internă** este Petrom S.A București, prestațiile către acesta reprezentând la nivelul anului 2008 un procent de aproximativ 65% 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 2008 reprezintă un procent de aproximativ 10% iar Schelele de Foraj și alți operatori din domeniul petrolier reprezintă aproximativ 6% din prestații.

În cursul anului 2008 societatea a prestat servicii pe piața internă și către operatori independenți precum: Amromco Energy LLC, Tacrom Drilling, Tacrom Services, Expert Petroleum, Midia Resources și Carpathian Energy.

În cursul anului 2008 **activitatea externă** a S.C. Rompetrol Well Services S.A. a continuat să se dezvolte într-un ritm mai lent comparativ cu anii precedenți.

În general, în condițiile în care în prima parte a anului s-a constatat o creștere continuă pe plan mondial a cererii de servicii la sondă, volumul de servicii efectuate de S.C. Rompetrol Well Services S.A. pe plan extern a fost ponderat de volumul intern al cererii de servicii de profil precum și de imposibilitatea de dezvoltare în același ritm a bazei tehnico -materiale și de producție a companiei.

În partea a doua a anului, situația economică mondială a schimbat radical nivelul cererii de servicii la sondă. Această diminuare a cererii pe plan mondial a influențat direct și volumul prestărilor externe ale companiei.

În anul 2008 S.C. Rompetrol Well Services S.A. a avut activități comerciale în principal, în următoarele țări: Bulgaria, Grecia, Ucraina, Turkmenistan și Kazakhstan. Dintre acestea, filiala din Kazakhstan realizează peste 40% din volumul activității externe, prestand servicii de cimentare către operatorii ce activează în zona de Vest și în zona Centrală a țării, printre cei mai importanți clienți numărându-se: Altius Petroleum, Stepe Oil, North Caspian Petroleum LLP, Embayungneft și Pacifico Mining & Drilling.

Pentru a putea satisface cererea de servicii din parte companiilor mai sus menționate, sucursala Rompetrol Well Services Kasakhstan utilizează trei baze complet utilizate și dotate cu echipament și personalul necesar pentru efectuarea de servicii specifice la standardele internaționale ale acestei piețe.

Ponderele activității pe piața de profil din Kazakhstan este în prezent destul de mică (aproximativ 2%), volumul de activitate pe termen mediu și lung a S.C. Rompetrol Well Services S.A. depinzând în mare măsură de evoluția mondială a industriei extractive de petrol și gaze.

În anul 2008, S.C. Rompetrol Well Services S.A. a continuat prestarea de servicii de cimentare și tubaj sonde în Bulgaria, efectuând servicii la sondă pentru compania Direct Petroleum.

Tot în 2008, S.C. Rompetrol Well Services S.A. a prestat servicii de cimentare sonde în Grecia pentru compania Kavala Oil și în Ucraina pentru companiile Dafora și Atol.

S.C. Rompetrol Well Services S.A. a continuat furnizarea de utilaje pentru foraj și pentru echiparea sondelor către următoarele companii: Turkmengaz și Lenstor Enterprises LLP din Turkmenistan.

În 2009, S.C. Rompetrol Well Services S.A. va acorda prioritate menținerii cotei de piață în România, iar pe piața externă, exceptând Kasakhstanul, se va axa pe servicii la sondă prestate în țări limitrofe ca Bulgaria, Grecia și Ucraina, zone ce pot fi deservite folosind bazele operaționale de pe teritoriul României.

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 deținută de societatea noastră. În domeniul operațiilor executate cu agregatele de cimentare, serviciile care au ponderea cea mai mare în domeniul nostru de activitate, concurenții sunt: SCHLUMBERGER LOGELCO INC. SUC. BUCUREȘTI și SIRCOSS Mediaș. Deasemeni există concurenți și în domeniul operațiilor cu azot lichid la sondă, cum ar fi WEATHERFORD INTERNATIONAL EASTERN EUROPE SRL și S.N.G.N. ROMGAZ Mediaș S.A. iar în domeniul închirierilor de scule și echipamente, DOSCO PETROSERVICES SRL.

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.

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 31.12.2008, S.C. "ROMPETROL WELL SERVICES" S.A. înregistra un număr de 342 angajați cu contract de muncă, față de 337 angajați la începutul anului.

Structura personalului la 31 decembrie 2008 era următoarea:

TOTAL PERSONAL	342
din care:	
- cu studii superioare	92
- cu studii medii	32
- muncitori calificați	216
- muncitori necalificați	2

Gradul de sindicalizare a forței de muncă este de 96,49%, respectiv din 342 angajați, 330 sunt membri de sindicat.

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

Raporturile dintre manager și angajați sunt normale și de colaborare, și 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.

Activitatea care se derulează în cadrul societății, 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 uzate, anvelope uzate, fier vechi, ulei auto uzat, deșeuri menajere, deșeuri formate din saci de plastic și rafie de plastic, etc.) se face pe baza contractelor încheiate cu firme autorizate.

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:

- informarea furnizorilor și clienților asupra politicii și acțiunilor societății în domeniul protecției mediului;
- monitorizarea și reducerea consumului de resurse (apă, gaz metan, energie electrică, lubrifianți și carburanți);
- refolosirea 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 4;
- 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.

În cursul lunii iulie 2008 a avut loc auditul de supraveghere a Sistemului Integrat de Management (mediu, calitate, securitate și sănătate în muncă), susținut de către Germanischer Lloyd Certification, în urma căruia societatea a primit calificativul de "foarte bine".

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.

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*: a fost 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, dar declanșarea și adâncirea crizei generalizate de lichiditate și solvabilitate a pieței financiar bancare va fi evident resimțită și de către clienții Societății, dar managementul monitorizează permanent creanțele și încasarea acestora;
- *riscul de lichiditate*: a fost estimat ca scăzut până în prezent deoarece societatea a reușit obținerea unui echilibru stabil între generarea de vânzări cât mai semnificative și activitatea de recuperare a creanțelor rezultate. În schimb manifestarea agresivă a crizei financiare poate afecta în perioada următoare și segmentul de piață pe care activează compania;
- *riscul de cash-flow*: este dificil de caracterizat în contextul amenințărilor efectelor crizei pe piața globală de credit.

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. Restanțele înregistrate nu prezintă riscul unor penalități semnificative și societatea nu este implicată în litigii

pentru achitarea unor asemenea debite. Societatea a asigurat permanenta operativitate în onorarea contractelor pe tot cuprinsul țării.

Redimensionarea capacităților prin redistribuirea autospeciialelor 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.

Perspectivile extinderii activităților de servicii pe piețe externe determină decizii raționale și operative privind angajarea mai prudentă a lichidităților la 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 17.246.098 lei (cu 22 %), 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. Trendul în creștere din ultimii trei ani va fi dificil de menținut deoarece atât la nivel microeconomic, cât și la nivelul economiei globale se vor resimți efectele imediate și de perspectivă ale crizei financiare.

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 autospeciialele 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), Tg. Mureș (Jud. Mureș), 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 autospeciilor justifică un grad de uzură ridicat compensat prin investițiile semnificative din ultimii ani. Specificul auto al capacităților de producție implică recunoașterea unor costuri de mentenanță suplimentare rezultate din acte normative imperative specifice integrării europene și a problemelor de protecție a mediului: licențe de transport agabaritic, rovine, tahografe, taxe de mediu, taxe de primă înmatriculare, taxe locale, etc.

Activele imobilizate a căror valoare fluctuează sub incidența factorilor necontrolabili de către companie, cum ar fi amplasamentul într-o zonă de interes, inflația sau evoluția valorii de piață a acestui tip de active, a impus angajarea Societății Generale a Expertilor Tehnici - București, firmă autorizată, pentru evaluarea construcțiilor și a terenurilor la data de referință 31 decembrie 2007 prezentată în situațiile financiare ale anului 2007. În anul 2008 nu au fost înregistrate alte reevaluări.

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 224.508 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 31.12.2008 este de 27.819.090 lei echivalent a 278.190.900 acțiuni cu o valoare nominală de 0,10 lei/acțiune și este repartizat pe deținători astfel:

1. The Rompetrol Group N.V.	14.187.748,80 lei (51,00005 %)
2. Alți acționari (aprox. 4.700)	13.631.341,20 lei (48,99995 %)

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 2006, A.G.O.A. din 25.04.2007 a aprobat repartizarea profitului net în sumă de 9.941.024 lei după cum urmează:

- 544.878 lei pentru constituirea rezervei legale;
- 3.860.870 lei pentru acoperirea pierderii contabile aferente anilor financiari precedenți;
- 994.100 lei pentru fondul de participare a salariaților la profit;
- 4.541.176 lei – alte rezerve ce au fost propuse ca sursă de majorare a capitalului social, majorare ce a fost aprobată în AGEA din 28.06.2007.

Adunare Generală Extraordinară din 28.06.2007 a aprobat majorarea capitalului social al Societății cu suma de 4.636.515 lei, de la 9.273.030 lei până la 13.909.545 lei, prin emisiunea cu titlu gratuit a unui număr de 46.365.150 acțiuni noi cu o valoare nominală de 0.10 lei/actiune, prin utilizarea următoarelor surse:

- rezerve constituite din profitul anului 1999 în sumă de 95.339 lei;
- rezerve constituite din profitul anului 2006 în sumă de 4.541.176 lei.

Astfel capitalul social majorat în valoare de 13.909.545 lei, a fost împărțit în 139.095.450 acțiuni cu o valoare nominală de 0.10 lei/acțiune.

Acțiunile nou emise au fost alocate acționarilor înscrși în Registrul Acționarilor la data de înregistrare aprobată de AGEA, respectiv 13.07.2007, proporțional cu deținerile fiecăruia. Indicele de alocare a fost de 0,5.

Pentru anul 2007, A.G.O.A. din 18.04.2008 a aprobat repartizarea profitului net în sumă de 17.257.705 lei, după cum urmează:

- 820.000 lei pentru constituirea rezervei legale;
- 16.437.705 lei –alte rezerve ce au fost propuse ca sursă de majorare a capitalului social, majorare ce a fost aprobată în AGEA din 20.06.2008.

Adunare Generală Extraordinară din 20.06.2008 a aprobat majorarea capitalului social al Societății cu suma de 13.909.545 lei, de la 13.909.545 lei până la 27.819.090 lei, prin emisiunea cu titlu gratuit a unui număr de 139.095.450 acțiuni noi cu o valoare nominală de 0.10 lei/actiune.

Acțiunile nou emise au fost alocate acționarilor înscrși în Registrul Acționarilor la data de înregistrare aprobată de AGEA, respectiv 08.07.2008, proporțional cu deținerile fiecăruia. Indicele de alocare a fost de 1.

Pentru anul 2008, A.G.O.A. din 27.04.2009 va hotărî cum se va repartiza profitul.

Astfel în 2008 s-au realizat venituri totale în valoare de 110.058.231 lei, cu angajarea unor cheltuieli totale în valoare de 80.635.699 lei obținând un profit brut de 29.422.532 lei, respectiv un profit net de 24.169.609 lei.

Consiliul de Administrație propune distribuirea unui dividend brut pe acțiune pentru exercițiul financiar al anului 2008, în sumă de 0,024 lei.

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 31.12.2008 următoarea componență:

• *Președinte:* Dl Adrian-Ion Stănescu, cetățean român, născut la data de 26.11.1953; 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 Adunarea Generală a Acționarilor din 09.03.2006.

Dl Adrian-Ion Stănescu are studii în domeniul tehnologiei construcțiilor de mașini, tehnologiei 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, născută la data de 30.06.1958; Dna Gabriela Paula Sîrbu are studii economice și are experiență profesională deosebită în economia și marketingul industriei de petrol în care lucrează din 1981.

Dna Gabriela Paula Sîrbu este aleasă membru al Consiliului de Administrație în Adunarea Generală a Acționarilor din 09.03.2006.

• *Membru:* Dl. Niculae Vidu, cetățean român, născut la data de 08.12.1947;

Dl. Niculae Vidu a fost ales membru al Consiliului de Administrație în Adunarea Generală a Acționarilor din 11.08.2003, iar Adunarea Generală a Acționarilor din 06.09.2007 a aprobat alegerea domniei sale pentru încă un mandat.

Dl. Niculae Vidu a studiat geologia și metode moderne în explorarea geologică, precum și economia petrolului. Are experiență profesională îndelungată în aceste domenii de activitate.

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 31.12.2008 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.	DIRECTOR GENERAL	ing. BARBU VASILE	1.314.000 actiuni
2.	DIRECTOR GENERAL ADJUNCT	ing. STANESCU ADRIAN-ION	-
3.	DIRECTOR ECON-ADMINISTRATIV	ec. GUEF DORIN	-
4.	DIRECTOR PRODUCȚIE	ing.DUMITRU GHEORGHE	13.800 actiuni
5.	DIRECTOR ECONOMIC ADJUNCT	ec. DUMITRU VALERICA	88.800 actiuni

Pentru fiecare, prezentarea următoarelor informații:

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

Începând cu 01.01.2007, ocupații posturilor de Director General și Director General Adjunct au încheiat cu societatea, contracte de management pe o durată de 4 ani. Ocupații posturilor de Director Economic-Administrativ, Director Producție, Director Economic Adjunct au contracte pe durată nedeterminată.

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

Nu există acord, înțelegere sau legătură de familie între ocupații posturilor de mai sus și o altă persoană datorită căreia ocupații 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 2008 au existat premisele continuității activității statutare. Valoarea producției realizate a depășit nivelul aprobat prin bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2008. Această tendință este efectul direct al adaptării la cerințele segmentului de piață pe care își desfășoară activitatea-prestări servicii în industria petrolieră.

Specificație	2006	2007	2008
Total Activ , din care :	62.902.615	88.297.390	111.646.004
Active imobilizate	38.530.285	51.589.480	58.831.119
Active circulante	24.255.103	36.406.746	52.296.229
Alte elemente	117.227	301.164	518.656
Total Pasiv, din care :	62.902.615	88.297.390	111.646.004
Capital	9.273.030	13.909.545	27.819.090
Rezerve	38.409.876	44.290.809	51.738.262
Rezultat reportat /profit nerepartizat	5.535.278	16.437.705	22.969.609
Rezultat exercitiu	9.941.024	17.257.705	24.169.609
Datorii exigibile sub un an	6.105.995	6.786.588	5.972.494

- lei

Active circulante, respectiv datorii curente nete	18.015.098	29.700.745	46.649.142
Datorii exigibile peste un an	238.606	258.163	104.823
Alte elemente	3.339.830	6.614.580	3.041.726

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;

Specificație	-lei		
	2006	2007	2008
Venituri totale, din care:	63.775.303	91.908.135	110.058.231
Venituri din exploatare	63.313.617	87.664.560	106.043.442
Venituri financiare	461.686	4.243.575	4.014.789
Cheltuieli totale	51.893.121	71.359.370	80.635.699
Cheltuieli de exploatare, din care:	51.178.090	70.620.794	79.522.077
- cheltuieli materiale	15.694.212	14.346.857	20.673.367
- ch energie, apă, gaze	1.037.715	1.103.831	1.097.011
- cheltuieli cu personalul	13.693.301	16.757.332	22.439.148
- ch. depreciere imobilizări	3.744.366	4.193.349	5.707.766
- ch. privind mărfurile	3.884.231	8.137.361	7.675.209
- alte cheltuieli de exploatare	13.124.265	26.082.064	21.929.576
Cheltuieli financiare	715.031	738.576	1.113.622
Rezultat brut - profit	11.882.182	20.548.765	29.422.532
Impozit pe profit	1.941.158	3.291.060	5.252.923
Rezultat net - profit	9.941.024	17.257.705	24.169.609

Specificație	Realizări- an precedent	-lei	
		Anul 2008	
		Prevederi buget*	Realizări
Venituri totale din care	91.908.135	91.284.936	110.058.231
Venituri de exploatare	87.664.560	91.284.936	106.043.442
Venituri financiare	4.243.575		4.014.789
Cheltuieli totale din care	71.359.370	70.634.178	80.635.699
Cheltuieli de exploatare	70.620.794	70.584.984	79.522.077
Cheltuieli financiare	738.576	49194	1.113.622
Rezultat brut :			
Profit	20.548.765	20.650.758	29.422.532
Pierdere			
Impozit pe profit	3.291.060	3.545.936	5.252.923
Rezultat net :			
Profit	17.257.705	17.104.822	24.169.609

*)La prezentare s-a folosit cursul de 2,5189 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 din ce în ce mai 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 autospeciilor de mare tonaj;
- distribuirea în anul 2008 a cotei de participare a salariaților la profit pentru o sumă brută de 1.917.000 lei pentru care a fost constituit provizion în anul 2007;
- evoluția parității leu-alte valute;
- plata la termen a datoriilor către bugetul de stat și bugetele locale.

În contextul prezentat, sistematizarea efectelor cuantificabile ale factorului macroeconomic a impus o viziune flexibilă a restructurării S. C. Rompetrol Well Services S.A., ca 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;
- reorganizarea activității fabricii de azot.

Specificație	Unitate de măsură	Anul 2005	Anul 2006	Anul 2007	Anul 2008
Operații speciale	Operații echivalente agregat-conteiner-cisternă	14.727	13.251	12.599	14.262
Număr mediu personal	Persoane	366	338	320	334
Productivitatea muncii medie anuală	Lei/ persoană	132.319	170.675	242.340	283.022
Parc auto	Număr autospeciale	133	132	136	132

Evoluția indicatorilor prezintă sintetic trendul activității în unități fizice comparativ cu evoluția numărului de autospeciale. Elementul de apreciere al eficienței se identifică în evoluția semnificativ crescătoare a productivității muncii.

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

Specificație	-lei		
	2006	2007	2008
0	1	2	3
Profit net înainte de impozitare și elemente extraordinare	11,786,813	20,548,765	29.422.532
Ajustări	3,814,539	4,880,283	8,152.473
Profitul din exploatare înainte de schimbări în capitalul circulant	15,601,352	25,429,048	37,575,005
Modificări ale capitalului circulant	(3,825,904)	(8,458,294)	(31,149,371)
Numerar net din activități de exploatare	11,775,448	16,970,754	6,425,635
Numerar net din activități de investiție	(6.493.039)	(9,400,501)	(12,942,600)
Numerar net din activități de finanțare	114,330	(9,457)	(168,909)
Variația netă a numerarului și echivalentelor de numerar	5.396.739	7,560,796	(6,685,874)
Numerar și echivalente de numerar la începutul exercițiului financiar	3.076.408	8,473,147	16,033,943
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul exercițiului financiar	8.473.147	16,033,943	9,348,069

Derularea contractelor cu clienții și furnizorii tradiționali au permis în anul 2008 obținerea performanțelor economice peste indicatorii realizați în anul precedent, și peste prevederile din bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2008.

Specificație	2006	2007	2008
0	1	2	3
Indicatori de lichiditate			
Indicatorul lichidității curente	3.97	5.36	8.76
Indicatorul lichidității imediate	3.40	4.71	7.74
Indicatori de activitate			
Viteza de rotație a debitelor-clienți (zile)	60	55	53
Viteza de rotație a creditelor-furnizor (zile)	21	15	11
Viteza de rotație a activelor imobilizate	1.62	1.69	1.80
Viteza de rotație a activelor totale	0.99	0.99	0.94
Indicatori de profitabilitate			
Rentabilitatea capitalului angajat	0.22	0.27	0.29
Marja brută din vânzări	19.08	23.52	27.55

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.

În anul 2008 rezultatul pe acțiune a fost de 0,13 lei /acțiune.

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 2008 conform Hotărârii AGEA din 20.06.2008, anexată.

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 2008 au fost încheiate un număr de 72 contracte în calitate de **prestator – furnizor**, dintre care 36 contracte prestări servicii încheiate cu principalii beneficiari ai societății noastre: PETROM S.A. București, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. Medias, Schele de foraj și alte unități din domeniul petrolier și al căror obiect a fost prestarea de servicii anexe extracției țițeiului și gazelor naturale.

Din punct de vedere al contractelor de prestări servicii încheiate cu diverși beneficiari interni, situația la finele anului 2008 se prezintă astfel:

REALIZARI CONTRACTE PRESTARI SERVICII -2008

Nr.	Beneficiar	Valoare contract 2008 lei	Realizat lei
1	S.N.P. PETROM S.A. BUCURESTI Membru OMV Grup	85,685,249.65	57,890,110.67
2	F.S. RM.VALCEA	204,522.00	264,172.30
3	F.S. BASCOV	246,177.00	168,376.50
4	F.S. ZADARENI	65,260.00	90,596.20
5	F.S. PLOIESTI	80,002.00	96,193.40
6	F.S. VIDELE	210,038.00	242,266.25
7	F.S. CRAIOVA	171,240.00	299,589.40
8	FORADDEX BUCURESTI	110,143.00	90,296.00
9	FOSECO TG.OCNA	641,492.00	128,483.93
10	ROMFOR BOLDESTI SCAENI	101,144.00	69,588.70
11	FORAJ BUZAU	266,997.00	103,335.80
12	AQUAFOR INTERNATIONAL TG. OCNA	453,327.00	70,699.50
13	HIDRAULIC S.A.MOINESTI	71,965.00	124,246.70
14	GRUP SERVICII PETROLIERE CONSTANTA	22,100.00	50,271.10
15	F.S TG.MURES	170,520.00	469,007.00
16	DAFORA MEDIAS	2,024,820.00	2,711,291.08
	SUBTOTAL SCHELE FORAJ	4,839,747.00	4,978,413.86
17	S.N.G.N. ROMGAZ		9,140,670.86
	SUBTOTAL S.N.G.N ROMGAZ		9,140,670.86

18	AMROMCO ENERGY SRL PLOIESTI		2,042,963.15
19	AMROMCO ENERGY LLC NEW YORK-SUC. PLOIESTI		1,226,245.20
20	PETROMSERVICE SA BUCURESTI		17,627.00
21	FLOWTEX SERVICE ROMANIA SA MEDIAS		65,976.70
22	TOREADOR RESOURCES CORP.- SUC.BUCURESTI		85,875.60
23	RODMIR EXPERT		20,137.50
24	TRANSGEX SA ORADEA		244,112.00
25	SCHLUMBERGER LOGELCO INC.SUC.BUCURESTI		8,610,486.56
26	TEHNOTOP GROUP SRL CRAIOVA		10,240.00
27	REGAL PETROLEUM ROMANIA SRL		148,971.15
28	MIDIA RESOURCES		1,270,492.34
29	TACROM DRILLING SRL		633,809.20
30	TACROM SERVICES SRL		18,752.00
31	CARPATHIAN ENERGY SRL BUCURESTI		21,748.70
32	EXPERT PETROLEUM SRL		370,130.20
	SUBTOTAL TERTI	0.00	14,787,567.30
	TOTAL	90,524,996.65	86,796,762.69

Analizarea gradului de realizare a contractelor încheiate a condus la următoarea situație: la sfârșitul anului 2008, în domeniul principal de activitate și anume prestări servicii la sondele de țitei și gaze, S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A. Ploiești a obținut o valoare apropiată de valoarea contractată, fapt datorat estimărilor făcute de beneficiarii lucrărilor funcție de volumul de lucrări previzionate.

Pentru anul 2008, principalul nostru client PETROM S.A. a emis comenzi trimestriale pentru servicii la sonde cu o valoare agregată de peste 85 milioane lei. Producția realizată a fost de peste 57 milioane lei ca urmare a reprogramării, de către beneficiar, a unor lucrări sau proiecte pe parcursul anului trecut.

De asemeni în urma licitației organizată în anul 2007, 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 2007-2008.

În cazul societăților de foraj, clienți tradiționali ai S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A., procentul de realizare al producției contractate pentru anul 2008 a fost depășit cu un procent de aproape 3%, în condițiile apariției unor proiecte care nu au putut fi previzionate la finele anului 2007 sau chiar încetării unor proiecte aflate în derulare.

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 Ordin de Plată, în avans sau în momentul executării prestației pentru următorii clienți : S.C. THREE PHARM S.R.L. TG. MUREȘ, S.C. CONPET S.A. PLOIEȘTI, S.C. PEGAMONT S.R.L. PLOIEȘTI, S.C. ALGORITM S.R.L. BUCUREȘTI, S.C. UNITATEA DE EXECUȚIE FORAJE MOTRU S.A., S.C. TALPAC S.R.L. FOCȘANI, S.C. COMESAD RO S.R.L. PITEȘTI, S.C. PRODREP MG S.R.L. NEGREȘTI OAȘ.

S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. a continuat colaborarea în domeniul închirierii de scule și echipamente de foraj extracție prin prelungirea valabilității Contractelor de închiriere scule și echipamente, încheiate cu beneficiarii tradiționali: S.C. ROMFOR S.A.BOLDEȘTI-SCĂIENI, S.C. DAFORA S.A. MEDIAȘ.

Contractele de închiriere spații încheiate se referă la spațiile închiriate la Secția Câmpina încă din anii anteriori (S.C. ALICSTAL HIDRO S.R.L., S.C.HALLIBURTON ENERGY S.R.L., S.C. CRISVAL S.R.L., S.C. ADYMPLEX PRELMET S.R.L., S.C. ADYBAS S.R.L., SCHLUMBERGER LOGELCO INC, S.C. OVINIAL S.R.L. MĂGURENI, S.C. BESPOKE SHOEMAKERS & CO S.R.L. BRAȘOV, bloc nefamilisti) precum și la cele încheiate în cursul anului 2008 (S.C. BRAUS GUARD S.R.L. CÂMPINA, S.C. EUROTOTAL SERVICE S.R.L. CÂMPINA, S.C. TWOALI PRODIMPEX S.R.L. CÂMPINA, Secția Timișoara (apartamente, ECOMASTER SERVICII ECOLOGICE) precum și în alte locații aparținând S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

În calitate de **beneficiar**, societatea noastră a încheiat contracte vânzare-cumpărare cu o serie de furnizori de combustibili, piese de schimb și alte materiale: ROMPETROL DOWNSTREAM S.R.L. BUCUREȘTI, UPETROM S.A. PLOIEȘTI, LAFARGE CIMENT (ROMÂNIA) S.A. BUCUREȘTI, GERMA ROM TRANS S.R.L., CONFIND S.R.L., APROMAT S.A., VARO S.R.L. RÂMNICU VÂLCEA, AIR LIQUIDE ROMÂNIA S.A., precum și cu prestatori de servicii specializați pentru reparații și întreținere clădiri și alte servicii specifice.

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

În anul 2008 nu s-a înregistrat nici un act de demisie sau demitere a membrilor conducerii societății.

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.

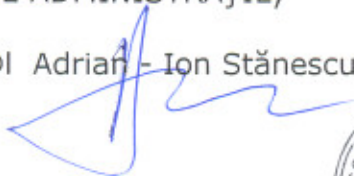
DIRECTOR ECONOMIC ADMIN,

DI Dorin Guef



CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE,

Președinte: DI Adrian - Ion Stănescu



DIRECTOR GENERAL,

DI Vasile Barbu



Anexa 1-a

SITUATIE PONDERE REALIZARI SORTIMENTE IN VENITURI DIN EXPLOATARE PE ANII 2006,2007,2008

Denumire sortiment	2006		2007		2008	
	Realizare valoric	Pondere in venituri	Realizare valoric	Pondere in venituri	Realizare valoric	Pondere in venituri
1	4	5	6	7	6	7
Op.de probare strate cu testerul	2,006,706.610	3.17	2,323,417.000	2.65	2,895,977.000	2.73
Op.de punere in productie a s-delor cu echip. Baker-Cameron	2,101,417.790	3.32	3,246,682.000	3.70	3,893,305.000	3.67
Op.cu agregate de cimentare	23,751,129.890	37.51	27,575,131.000	31.45	45,945,363.000	43.33
Op.cu autocisterna pana la 14m3	1,999,565.910	3.16	1,544,484.000	1.76	1,535,361.000	1.45
Op.cu clesti mecanizati	1,009,479.960	1.59	1,432,756.000	1.63	1,847,775.000	1.74
Op.preparare retete	546,074.210	0.86	763,149.000	0.87	1,055,541.000	1.00
Op.analize ciment sonda	829,444.110	1.31	1,526,298.000	1.74	1,250,209.000	1.18
Op.cu autocontainere si amestecatoare de ciment	3,789,535.870	5.99	5,497,527.000	6.27	8,214,082.000	7.75
Op.azot lichid la sonda converter	1,005,577.730	1.59	1,400,845.000	1.60	1,783,518.000	1.68
Op.speciale cu autocisterna de azot lichid la sonda	791,850.580	1.25	1,148,937.000	1.31	1,697,651.000	1.60
Inchirieri echipamente speciale	1,264,542.050	2.00	2,941,033.000	3.35	2,893,980.000	2.73
Inchirieri scule pentru foraj-extractie	655,894.910	1.04	612,465.000	0.70	725,095.000	0.68
Op.cu gamadensimetru	285,664.240	0.45	329,777.000	0.38	412,718.000	0.39
Op.cu siloz vertical de 35to	936.000	0.00	10,550.000	0.01	114,617.000	0.11
Op.separator	286,314.230	0.45	139,089.000	0.16	154,433.000	0.15
Op.cu autocisterne de HCl	453,254.700	0.72	530,582.000	0.61	883,686.000	0.83
Azot lichid	2,176,077.000	3.44	2,759,828.000	3.15	2,673,450.000	2.52
Transporturi	171,690.830	0.27	457,710.000	0.52	168,185.000	0.16
Diverse	20,188,460.380	31.89	33,445,954.000	38.14	27,898,496.000	26.31
Total Activitate Venituri din Exploatare SC Rompetrol Well Sevcies	63,313,617.000	100.00	87,686,214.000	100.00	106,043,442.000	100.00

Anexa 1-b

SITUATIE PONDERE REALIZARI SORTIMENTE IN CIFRA DE AFACERI PE ANII 2006,2007,2008

Denumire sortiment	2006		2007		2008	
	Realizare valoric	Pondere in cifra de afaceri	Realizare valoric	Pondere in cifra de afaceri	Realizare valoric	Pondere in cifra de afaceri
1	4	5	6	7	6	7
Op.de probare strate cu testerul	2,006,706.610	3.22	2,323,417.000	2.66	2,895,977.000	2.76
Op.de punere in productie a s-delor cu echip. Baker-Cameron	2,101,417.790	3.37	3,246,682.000	3.72	3,893,305.000	3.71
Op.cu agregate de cimentare	23,751,129.890	38.13	27,575,131.000	31.56	45,945,363.000	43.82
Op.cu autocisterna pana la 14m3	1,999,565.910	3.21	1,544,484.000	1.77	1,535,361.000	1.46
Op.cu clesti mecanizati	1,009,479.960	1.62	1,432,756.000	1.64	1,847,775.000	1.76
Op.preparare rețete	546,074.210	0.88	763,149.000	0.87	1,055,541.000	1.01
Op.analize ciment sonda	829,444.110	1.33	1,526,298.000	1.75	1,250,209.000	1.19
Op.cu autocontainere si amestecatoare de ciment	3,789,535.870	6.08	5,497,527.000	6.29	8,214,082.000	7.83
Op.azot lichid la sonda converter	1,005,577.730	1.61	1,400,845.000	1.60	1,783,518.000	1.70
Op.speciale cu autocisterna de azot lichid la sonda	791,850.580	1.27	1,148,937.000	1.31	1,697,651.000	1.62
Inchirieri echipamente speciale	1,264,542.050	2.03	2,941,033.000	3.37	2,893,980.000	2.76
Inchirieri scule pentru foraj-extractie	655,894.910	1.05	612,465.000	0.70	725,095.000	0.69
Op.cu gamadensimetru	285,664.240	0.46	329,777.000	0.38	412,718.000	0.39
Op.cu siloz vertical de 35to	936.000	0.00	10,550.000	0.01	114,617.000	0.11
Op.separator	286,314.230	0.46	139,089.000	0.16	154,433.000	0.15
Op.cu autocisterne de HCl	453,254.700	0.73	530,582.000	0.61	883,686.000	0.84
Azot lichid	2,176,077.000	3.49	2,759,828.000	3.16	2,673,450.000	2.55
Transporturi	171,690.830	0.28	457,710.000	0.52	168,185.000	0.16
Diverse	19,162,148.380	30.76	33,135,635.000	37.92	26,715,111.000	25.48
Total Activitate Cifra de Afaceri SC Rompetrol Well Sevcies	62,287,305.000	100.00	87,375,895.000	100.00	104,860,057.000	100.00