//PETROS//

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU SEMESTRUL I 2005

In primele sase luni ale anului 2005 au existat premizele continuității activității S.C. Rompetrol Well Services S.A. conform prevederilor legale si statutare. Administrarea activității curente ,în această perioadă ,a fost exercitată în baza atribuțiunilor prevazute în actul constitutiv si in conformitate cu hotararile adunarilor generale ale actionarilor.

Managementul si administrarea afacerilor s-au realizat in baza contractului de administrare încheiat în data de 25 martie 2002 între Societatea Comerciala Rompetrol Well Services S.A. ("Societatea ") şi Firma The Rompetrol Group N.V. . (Administratorul ") şi a Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din 11.08..2003 ,respectiv a certificatului de înscriere mențiuni nr. 34310/ 8802 –3 octombrie 2003 Consiliul de Administratie avand urmatoarea componenta : presedinte The Rompetrol Group N.V cu reprezentant permanent Dl.George Philip Stephenson , Dl. Bogdan Popescu –membru si Dl. Niculae Vidu –membru.

Exercitarea mandatelor a asigurat continuitate procesului de administrare si un cadru unitar al prognozelor de dezvoltare, al tranzactiilor comerciale şi al mediului de afaceri.

Societatea Rompetrol Well Services S.A este recunoscuta, dupa 50 ani de activitate, ca principalul furnizor de servicii speciale in domeniul extractiei de petrol si gaze pe piata romaneasca.

În domeniul relațiilor contractuale, S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A. PLOIEŞTI, şi-a desfăşurat activitatea pe bază de contracte încheind pentru primul semestru al anului 2005 un număr de 75 contracte în calitate de prestator – furnizor din care :

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
Strada Clopotei nr. 2 bis
100189, Ploiesti, ROMANIA
Reg. Com. Nr: J29/110/1991
Cod Unic de Inregistrare: 1346607
Atribut 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.ro

GERMANISCHER LLOYD GLC QUALITY MANAGEMENT SYSTEMS CERTIFICATION
Quality Management System for Oilfield Services
DIN EN ISO 9001:2000
Certificate No. QS: 2636 HH

- 32 contracte prestări servicii încheiate cu principalii clienți, S.C.PETROM S.A., S.N.G.N. ROMGAZ S.A., Schele de foraj şi alte unități din domeniul petrolier
- 4 contracte închiriere scule şi echipamente pentru foraj – extracție
- 7 contracte vânzare produse petroliere
- 5 contracte cesionare de creanțe
- 1 contracte vânzare fier vechi
- 5 contracte vânzare produse şi piese
- 21 contracte închiriere spații.

În urma analizării contractelor rezultă următoarele : în domeniul principal de activitate şi anume prestări servicii, S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A.PLOIEŞTI a înregistrat o depăşire semnificativă la finele semestrului I 2005 față de valoarea contractată, fapt datorat apariției unor proiecte care nu au putut fi previzionate la finele anului 2004 şi care au condus la încheirea unor parteneriate cu noi beneficiari ai serviciilor prestate de societatea noastră:REGAL PETROLEUM ROMANIA SRL, STERLING RESSOURCES LTD SUC.BUCURESTI, TOREADOR RESOURCES CORP.- SUC.BUCURESTI
In urma licitației organizată de către S.N.G.N. ROMGAZ MEDIAŞ în vederea atribuirii serviciilor pentru cimentări sonde, societatea noastră a fost declarată câştigătoare, ceea ce a condus la încheierea Contractului de prestări servicii pentru anul 2005.
Pentru primul semestru al anului 2005 au fost semnate două acte adiționale la Contractul de prestări servicii pe anul 2004 incheiat 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 62 miliarde lei pentru primul semestru 2005, producția realizată fiind de 132 miliarde lei ceea ce reprezintă un procent de realizare de peste 200 %.

În cazul societăților de foraj procentul de depăşire față de producția contractată pentru primul semestru 2005 este de peste 160 % din, însă pentru acest segment de clienți situația se prezintă diferit :
- schele de foraj la care s-au depăşit cu mult solicitările pentru această perioadă : F.S.ZADARENI, F.S. CRAIOVA, FOSERCO TG.OCNA
- schele de foraj la care s-a depăşi 50% din volumul de prestații contractat pentru această perioadă : F.S TG.MURES, F.S. BRAILA
- schele de foraj, la care datorită comenzilor zilnice s-a realizat sub 50 % din volumul contractat : F.S. PLOIEŞTI, FORADEX BUCURESTI, ROMFOR BOLDESTI SCAENI, etc. Acest lucru se datorează beneficiarilor care şi-au restrâns mult necesarul de lucrări avand resurse financiare limitate ,si nu neonorării comenzilor din partea

prestatorului de servicii, volumul prestațiilor menținându-se relativ constant pe parcursul semestrului.

Din analiza pe structură a contractelor de prestații rezultă că principalul client este PETROM S.A., la care volumul de prestații pentru primul semestru din anul 2005 reprezintă aproximativ 70 % din totalul realizat de societatea noastră, în timp ce volumul de lucrări executat pentru S.N.G.N. ROMGAZ S.A.MEDIAŞ, reprezintă aproximativ 20 % din total realizări.

In rezumat situatia se prezinta astfel :

Nr. crt.	Beneficiar	Valoare contract 6 luni 2005 lei	Realizari 6 luni 2005 lei	R/C %
1	**S.N.P. PETROM S.A. BUCURESTI**	**62.021.083.000**	**132.282.023.431**	**213,29**
2	F.S.BUCURESTI	1.529.546.564		0,00
3	F.S. RM.VALCEA	326.425.418	40.295.662	12,34
4	F.S.BASCOV	198.744.332	418.105.488	210,37
5	F.S.ZADARENI	7.016.760	96.342.384	1.373,03
6	F.S.PLOIESTI	308.306.688	104.437.449	33,87
7	F.S .VIDELE	1.368.857.895	27.099.063	1,98
8	F.S. CRAIOVA	133.778.391	1.527.637.331	1.141,92
9	F.S. BRAILA	256.997.409	167.076.664	65,01
10	BRAIFOR SA BRAILA		201.427.687	
11	FORADEX BUCURESTI	1.651.248.490	283.221.378	17,15
12	DETUBARI SONDE FLORESTI		4.767.552	
13	FOSERCO TG.OCNA	374.570.508	7.333.596.655	1.957,87
14	ROMFOR BOLDESTI SCAENI	671.809.480	136.174.702	20,27
15	F.S TG.MURES	3.100.350.024	2.394.929.240	77,25
16	DAFORA MEDIAS	2.219.293.986	7.894.148.250	355,71
	SUBTOTAL SCHELE FORAJ	**12.146.945.944**	**20.629.259.505**	**169,83**
17	S.N.G.N. ROMGAZ		30.713.339.365	
	SUBTOTAL S.N.G.N ROMGAZ		**30.713.339.365**	
18	CONPET PLOIESTI	44.745.951	175.047.335	391,20
19	INSPET PLOIESTI	19.539.537		0,00
20	GAZ OIL DRILLING TG CARBUNESTI	495.969.257		0,00
21	TRANSGEX ORADEA	16.471.765		0,00
22	AQUAFOR INTERNATIONAL BACAU	1.248.786.830	2.155.736.463	172,63
23	HIDRAULICA S.A.MOINESTI	95.822.936	46.008.936	48,01
24	AMROMCO ENERGY SRL PLOIESTI	1.540.988.387	4.778.429.861	310,09
25	PETROMSERVICE S.A BUCURESTI		192.176.301	
26	GRUP SERVICII PETROLIERE CONSTANTA	300.066.012	426.423.262	142,11
27	FORAJ BUZAU		127.438.679	
28	FLOWTEX SERVICE ROMANIA SA MEDIAS		1.118.632.648	

29	TOREADOR RESOURCES CORP.-SUC.BUCURESTI		902.756.396	
30	TULLOW FILIALA ROMANIA SRL		4.119.465.057	
31	REGAL PETROLEUM ROMANIA SRL		2.694.971.056	
32	STERLING RESOURCES LIMITED SUC.BUCURESTI		2.618.636.460	
	TERTI		761.867.932	
	TOTAL ALTI BENEFICIARI	**3.762.390.673**	**20.117.590.386**	**534,70**
	TOTAL GENERAL	**77.930.419.617**	**203.742.212.687**	**261,44**

În privința contractelor de furnizare produse petroliere, acestea au fost încheiate în proporție de 95 % cu furnizorii noştri de piese de schimb şi materiale pentru livrarea produselor petroliere în contrapartidă, dar având în vedere fluxul de trezorerie pozitiv s-a înregistrat o scădere a tranzacțiilor de acest tip

Contractele de închiriere scule şi echipamente, au fost încheiate cu diverşi beneficiari din țară : S.C.ROMPETROL S.A.BUCUREŞTI, S.C.ROMFOR S.A.BOLDEŞTI-SCĂIENI, S.C.ISPIF S.A. BUCUREŞTI şi S.C. FORADEX S.A. BUCUREŞTI

Contracte de închiriere spații se referă la spațiile închiriate la Sediul S.C.ROMPETOL WELL SERVICES S.A.PLOIEŞTI(Divizia Foraj ROMPETROL, ROMTRUST INDUSTRIAL), Secția Câmpina (ALICSTAL HIDRO, IPCUP, HALLIBURTON, bloc nefamilişti) Secția Timişoara (apartamente) şi Secția Zădăreni (LIPANGIF).

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

Societatea a efectuat lucrări şi 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 : S.C. UNITATEA DE EXECUTIE FORAJE MOTRU S.A., S.C. METAROM EXPORT-IMPORT S.R.L. BUCURESTI, S.C. COMREP S.A. PLOIESTI, S.C. AUTOMATICA S.A. BUCURESTI, S.C. AMARAD S.A. ARAD, S.C. MONDOCART TRADING S.R.L. BUCURESTI

În calitate de beneficiar, societatea noastră a încheiat contracte vânzare-cumpărare cu o serie de furnizori de combustibili, piese de schimb şi alte materiale: S.C.ROMPETROL RAFINARE S.A., S.C.UPETROM 1Mai S.A.PLOIEŞTI, S.C.APRODEM S.A.PLOIEŞTI, S.C. UMEB S.A. BUCURESTI, S.C. AUTOMECANICA S.A. MEDIAS, S.C. CARPAT CEMENT cu precum şi cu prestatori de servicii specializați pentru reparații şi întreținere clădiri.

Interpretarea strategiei şi realizărilor din primele sase luni ale anului 2005 este dependentă de efectele adaptării societații la cerințele ,în descreştere , ale industriei de petrol pe segmentul de piață al serviciilor speciale . Chiar şi în aceste condiții s-au realizat in baza situatiilor contabile incheiate la 30 iunie 2005 venituri totale în valoare de peste 270 miliarde lei ,respectiv o cifra de afaceri in valoare de 266,6 miliarde lei ,cu raportarea unui profit net de 38 miliarde lei .

Milioane lei

Specificație	Realizări- sem I an precedent	Semestrul I 2005	
		Prevederi buget	Realizări
Venituri totale din care :	198.573	191.250	271.933
Venituri de exploatare	193.994	191.250	267.904
din care : din activitatea de baza	153.696	171.396	239.094
Venituri financiare	4.579	0	4.029
Cheltuieli totale din care	215.896	179.049	225.856
Cheltuieli de exploatare	207.086	179.003	224.340
Cheltuieli financiare	8.810	46	1.516
Rezultat brut :			
Profit		12.201	46.077
Pierdere	17.323		
Impozit pe profit	2.161	2.114	8.007
Rezultat net :			
Pierdere	19.484		
Profit		10.087	38.070

Aceste realizari au fost influentate pozitiv de cresterea investitiilor in domeniul extractiei titeiului si gazelor, ca urmare a cresterii cotatiilor pe piata mondiala .

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

-creşterea preocupării pentru asigurarea de servicii complexe, inclusiv materiale import de bună calitate, dar foarte scumpe (ciment si aditivi);

- suplimentarea cheltuielilor privind reparatiile si intretinerea parcului auto;

-constituirea de provizioane cu acceptarea caracterului nedeductibil al cheltuielii, dar cu o prezentare prudentă şi cât mai reală a creanțelor şi stocurilor;

-suplimentarea cheltuielilor privind circulația pe drumurile publice în condițiile actualizării legislației, atât prin montarea tahometrelor şi obținerii rovignetelor, respectiv a taxelor auto în creştere, dar şi al restricționării

circulației autospecialelor de mare tonaj. Indirect, asigurarea programului generează şi 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 şi curente aferente activității, atât impozitele cu stopaj la sursă cât şi fondurile speciale şi contribuțiile aferente; bugetul de stat, bugetele locale, bugetul asigurărilor sociale şi fondurilor speciale au fost alimentate cu peste 67 miliarde lei în primul semestru din anul 2005.

Incepand cu luna ianuarie 2005 a fost aplicata decizia Consiliului de Administratie privind schimbarea politicii contabile , in urma implementarii ORACLE APPLICATION , prin inlocuirea metodei descarcarii de gestiune (primul intrat -primul iesit) cu metoda costului mediu.

Punerile in functiune a obiectivelor proprii de investitii au depasit 1 milion de USD in primul semestru ,din care 72 % au reprezentat obiective cu ciclu lung de fabricatie incepute in anul 2004 . Exista premize reale pentru realizarea integrala a programului de investitii pentru anul 2005 ,in suma de peste 1.900.000. USD

În domeniul protecției mediului societatea a asigurat obținerea autorizațiilor specifice desfăşurării activității, urmărind realizarea programelor de conformare şi prelungirea valabilității acestora la termenele impuse.

In perioada analizata societatea a angajat sursele proprii şi atrase pentru finanțarea tuturor activităților ,fără să contracteze credite de la instituții bancare sau alte persoane juridice. Nu există datorii restante de natura creditelor sau dobânzilor din anii precedenti.

Societatea a primit in anul 2002 DECIZIA CONSILIULUI CONCURENTEI nr. 396 din 25.10.2002 privind autorizarea alocarii specifice de ajutor de stat ca parte a schemei de ajutor de stat reprezentata de OUG 40/2002 pentru recuperarea arieratelor bugetare si a semnat CONVENTIA 115/04.11.2002 cu Ministerul Finantelor Publice privind acordarea de inlesniri la plata obligatiilor restante cu efecte economico-financiare pana in octombrie 2006.

Specificul activitatii a impus ca ani la rand sa se accepte riscul incasarii cu intarziere a c-val serviciilor prestate pentru industria romaneasca de petrol, concomitent cu cresterea datoriilor bugetare ,pentru a evita disfunctionalitati majore in economia nationala.

Astfel ca societatea ,prin masurile organizatorice interne , a reusit sa asigure continuitatea proceselor de productie ,sa evite conflictele sociale si sa raspunda tuturor angajamentelor contractuale fata de beneficiari : PETROM S.A., S.N.G.N. ROMGAZ S.A. ,schelele de foraj . Eforturile au

fost cu atat mai mari cu cat prestarea serviciilor se face la sediul beneficiarilor ,iar pentru echipamentele din dotare -montate pe autosasiuri, este necesara angajarea unor costuri mari de mentinere intr-o stare tehnica normala ,chiar si pentru cele cu un grad de uzura avansat , pentru asigurarea securitatii pe drumurile publice si in perimetrul sondelor.

Programul de restructurare adoptat de societate pentru perioada 2002-2006 a inceput sa produca efecte privind reducerea numarului de personal si de echimapente speciale si pana la momentul semnarii conventiei si nu a fost un obiectiv strategic dorit ,ci doar un rezultat generat autoreglarea mecanismelor interne de functionare si de un management performant bazat pe criterii de eficienta si integrare continua pe segmentul de piata al serviciilor de sonda . Adaptarea la cererea de servicii ,în descrestere permanentă,este obiectivul prioritar susținut de programul de restructurare, dar în permanență conştientizând că majoritatea operațiunilor de sondă, cu grad înalt de complexitate, sunt executate numai de Rompetrol Well Services S.A. in industria românească de petrol.

Specificație	Unitate de măsură	Anul 2001	Anul 2002	Anul 2003	Anul 2004	Anul 2005 6 luni
Operații speciale	Operații echivalente agregat-conteiner-cisternă	38.722	27.427	20.420	15.093	7.084
Numar mediu personal	Persoane	767	541	473	399	368
Productivitatea muncii medie anuală	Mii lei /persoană	403.987	618.344	733.570	939.333	1.295.388
Parc auto	Număr autospeciale	177	149	145	139	138

Evoluția indicatorilor prezintă, în cel mai sintetic mod, trendul în descreştere a activității, cu mențiunea că fiind prestatori de servicii nu se pune problema producției pe stoc. Strategia în stabilirea şi actualizarea permanentă a tarifelor şi identificarea unor parteneri externi permit societății ca tendința de reducere să anuleze parțial impactul major care s-ar reflecta în valoarea veniturilor din activitatea de bază a trendului prezentat. Problema principala rămâne raportul între costurile fixe şi variabile, pe de o parte, şi structura şi volumul comenzilor, pe de altă parte. Acest dezechilibru conduce la o eficiență scăzută în perioada utilizării autospecialelor sub capacitate, concomitent cu preocuparea de menținere în stare de funcționare a echipamentelor, pentru a răspunde operativ la eventuale solicitări de vârf. Pe de alta parte, alocarea rationala si eficienta

a resurselor se evidentiaza in cresterea productivitatii muncii dublandu-se in anul 2005 , fata de nivelul realizat in anul 2002.

Restructurarea nu presupune eliminarea definitiva din structura serviciilor a unor operatii ,ci reducerea numarului fizic ,concomitent cu cresterea ponderii serviciilor de complexitate ridicata.In acest sens au fost dezvoltate activitatile de services incluzand si proiectare ,respectiv asigurare materiale specifice, inclusiv aditivi si ciment . S-a urmarit mentinerea operationala a locatiilor care sa permita executarea comenzilor la toate sondele din tara ale beneficiarilor in timp util, precum si a capacităților posibil de angajat pe relatia contractuală cu potentiali parteneri din străinătate. Pentru a compensa aceasta tendinta, strategia conducerii vizeaza cresterea veniturilor din angajarea unor contracte externe .
In anul 2005 a continuat strategia firmei de a-si consolida si extinde activitatea cu concentrare pe cele doua zone geografice de interes major: zona Marii Caspice si Orientul Mijlociu.

Fluxurile de trezorerie au fost asigurate de o incasare mult mai ritmica a creantelor si fara angajarea de credite si alte imprumuturi asimilate. Singura expunere patrimoniala pentru derularea esalonarii ,este activul de la locatia Cimpina ipoteca de rang I in favoarea Ministerului Finantelor Publice , in scopul obtinerii scrisorii de garantie bancara in valoare de 4,2 miliarde lei –garantia fiind impusa de conventia nr.115/2002.Toate conditiile asumate prin semnarea conventiei au fost respectate pana in prezent.

Prin obtinerea inlesnirilor la plata datoriilor restante ,societatea este stimulata in sensul asigurarii continuitatii activitatilor statutare si a identificarii unor segmente pe piata internationala si foloseste in mod practic evidentierea inlesnirilor acordate -ca instrument de evidenta patrimoniala pentru documentatiile specifice licitatiilor internationale. Aspectul limitativ al programului de restructurare atat in ceea ce priveste cifra de afaceri,cat si a numericului de personal, trebuie recunoscut ca flexibil si acceptat de institutiile implicate ca un instrument de adaptare permanenta la cerere si de mentinere a echilibrelor de piata. Administrarea profesionista a afacerilor firmei asigura perspective favorabile respectarii termenelor si conditiilor stabilite in conventia incheiata cu Ministerul Finantelor Publice.

Raportarea contabila la 30.06.2005 s-a făcut în baza Ordinului nr 918 /2005 al ministrului finantelor publice pentru aprobarea Sistemului de raportare contabila la 30 iunie 2005 a agentilor economici cu specificațiile imperative pentru agenții economici care aplica Reglementările contabile armonizate cu directiva a IV –a a Comunitatilor Economice Europene şi cu

Standardele Internaţionale de Contabilitate asa cum au fost aprobate aprobate prin O.M.F.P. nr. 94 –2001. Situatiile financiare la 30.06.2005 nu au fost auditate. Contractul cu Deloitte & Touche Romania S.R.L., firmă specializată şi recunoscută ca auditor independent, a demonstrat in ultimii ani eficienţa bunei colaborări,astfel incat auditarea situaţiilor anuale să ofere o imagine clară sub toate aspectele semnificative, a poziţiei financiare a societăţii, a rezultatelor operaţiunilor sale, a situaţiei mişcărilor în capitalurile proprii, precum şi a situaţiei fluxului de numerar. Raportul auditorului financiar se va intocmi numai anual ,la sfarsitul fiecarui exercitiu financiar-an calendaristic .

Premizele create printr-un management performant vor permite societăţii o valorificare eficientă a surselor proprii ,astfel ca în anii următori să dezvolte cifra de afaceri şi să extindă gama de servicii atât la intern cât şi la extern, asigurând continuitatea activităii.Pe termen scurt ,semestrul II al anului in curs , se poate prognoza o usoara scadere a pietei interne determinata de reevaluarea programelor de dezvoltare de catre noul actionar majoritar al Petrom S.A.

Presedintele Consiliului de Administratie
The Rompetrol Group N.V.

Prin reprezentant , dl . George Philip Stephenson

SOCIETATEA COMERCIALA ROMPETROL WELL SERVICES S.A. PLOIESTI