



RAPORT SEMESTRIAL
întocmit în conformitate cu Regulamentul C.N.V.M. nr.1/2006
pentru semestrul I 2008

Data raportului: 13.08.2008
Societatea comercială: ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
Sediul social: Ploiești, str. Clopotei nr. 2 bis
Nr. telefon/fax: 0244.544101; 524261 / 522913
Cod de identificare fiscală: RO 1346607
Nr. de ordine în Registrul Comerțului: J29/ 110/ 05.03.1991
Capital social subscris și vărsat: 13.909.545 lei
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise:
BURSA DE VALORI BUCUREȘTI

ROMPETROL WELL SERVICES S.A.
Strada Clopotei nr. 2 bis
100189, Ploiești, ROMANIA
Reg. Com. Nr: J29/110/1991
C.I.F : RO 1346607



ISO 9001

ISO 14001

OHSAS 18001

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

1. Situația economico-financiară

1.1. *Prezentarea unei analize a situației economico-financiare actuale comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, 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; situația datoriilor societății; total pasive curente;*

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 ultimele 6 luni sau care urmează a se efectua în următoarele 6 luni; dividendele declarate și plătite;*

În semestrul I al anului curent au existat premisele continuității activității statutare. Valoarea producției realizate a depășit atât nivelul aprobat prin bugetul de venituri și cheltuieli, cât și realizările din aceeași perioadă a anului trecut.

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

-lei-

Specificație	Realizări sem I 2007	Semestrul I 2008	
		Prevederi buget (*)	Realizări
Venituri totale			
din care :	42.060.630	43.525.542	48.407.235
Venituri de exploatare	40.164.006	43.525.542	48.407.235
din care :			
din activitatea de baza	36.779.354	38.355.692	44.781.047
Venituri financiare	1.896.624		608.283
Cheltuieli totale			
din care	31.534.341	33.161.123	33.235.426
Cheltuieli de exploatare	31.342.721	33.145.784	32.694.718
Cheltuieli financiare	191.620	15.339	540.708
Rezultat brut :			
Profit	10.526.289	10.364.419	15.171.809
Pierdere			
Impozit pe profit	1.559.060	1.769.024	2.247.900
Rezultat net :			
Pierdere			
Profit	8.967.229	8.595.395	12.923.909

*)La prezentare s-a folosit cursul de 2,3066 lei /USD

Aceste realizări au fost influențate pozitiv de creșterea investițiilor în domeniul extracției țițeiului și gazelor, ca urmare a creșterii cotațiilor pe piața mondială.

Situația comparativă a elementelor patrimoniale față de sem I 2007 se poate prezenta astfel:

Specificație	30.06.2007		30.06.2008	
	lei	%	lei	%
Active imobilizate				
I. Imobilizări necorporale	269.081		227.362	
II. Imobilizări corporale	34.057.386	47	46.642.423	46
III. Imobilizări financiare	4.136.145	6	5.789.895	6
Active imobilizate – Total	38.462.612		52.659.680	
Active circulante				
I. Stocuri	5.615.290	8	7.876.476	8
II. Creanțe	14.805.786	21	21.572.373	21
III. Investiții financiare pe termen scurt				
IV. Casa și conturi la bănci	13.368.419	18	19.106.665	19
Active circulante – Total	33.789.495		48.555.514	
Cheltuieli în avans	105.617		389.310	
Total activ	72.357.724	100	101.604.504	100
Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă de până la un an	7.609.800	11	9.645.865	10
Active circulante nete, respectiv datorii curente nete	26.055.411		39.087.706	
Total active minus datorii curente	64.518.023		91.747.386	
Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă mai mare de un an	319.728		174.303	
Provizioane	3.006.983	4	4.011.115	4
Venituri în avans	229.901		211.253	
Capital și rezerve				
Capital din care:	13.909.545		27.819.090	
- Capital subscris vărsat	9.273.030		13.909.545	
II. Prime de capital				
III. Rezerve din reevaluare	5.717.333		10.530.391	
IV. Rezerve	32.597.205		36.288.578	
V. Rezultatul reportat				
VI. Rezultatul exercițiului financiar - profit	8.967.229		12.923.909	

Repartizarea profitului				
Capitaluri proprii – total	61.191.312	85	87.561.968	86
Capitaluri – total	61.191.312		87.561.968	
Total pasiv	72.357.724	100	101.604.504	100

Evoluția valorică și de structură a elementelor patrimoniale este rezultatul tranzacțiilor comerciale și financiare statutare în condițiile onorării tuturor angajamentelor contractuale privind prestarea serviciilor speciale de sondă. Activele imobilizate 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, ceea ce a împus angajarea Societății Generale a Experților Tehnici- București, firmă autorizată, pentru evaluarea construcțiilor și a terenurilor la data de referință, 31 decembrie 2007.

Ultima reevaluare fusese recunoscută și înregistrată la 31 decembrie 2003, conform Hotărârii Guvernului nr. 1553/2003 în baza unui raport întocmit tot de Societatea Generală a Experților Tehnici – București.

Au fost supuse evaluării un număr de 199 construcții, din care:

- 38 au fost ajustate în sensul diminuării valorii, rămase cu suma de 863.975 lei;
- 161 au fost ajustate în sensul majorării valorii, rămase cu suma de 3.276.078 lei.

Efectele au fost următoarele:

- creșterea valorii terenurilor de la 2.950.670,83 lei, la 6.580.803 lei;
- creșterea valorii mijloacelor fixe de natura construcțiilor de la o valoare rămasă de 7.319.596.68 lei, la o valoare de 9.731.700 lei. Recunoașterea acestora în situațiile financiare la 31.12.2007, susțin diferențele semnificative atât pentru valoarea activelor, cât și a rezervelor din reevaluare, precum și a amortizării la 30.06.2008 față de 30.06.2007.

Punerile în funcțiune ale obiectivelor de investiții au depășit echivalentul a 750 mii USD în primul semestru, iar investițiile în curs pentru obiectivele cu ciclu lung de fabricație ajung la echivalentul a 3.17 milioane USD . Există premise reale pentru realizarea integrală a programului de investiții pentru anul 2008, în sumă de peste 6.5 milioane USD din surse proprii de finanțare. Selectarea obiectivelor s-a realizat pe criterii de creștere a performanțelor operaționale și a caracteristicilor de complexitate tehnologică ale noilor echipamente pentru asigurarea competitivității serviciilor speciale, dar și pe asigurarea unor condiții sociale din ce în ce mai bune pentru salariați. Dintre realizările primului semestru se pot evidenția: agregate de cimentare cu motor Caterpillar și transmisie automată, instalație converter, mixer unit,

pakere și scule de foraj, autoutilitare, sistem supraveghere banc probe, echipament IT, etc.

Efortul financiar pentru realizarea angajamentelor privind investițiile se va intensifica abia în a doua jumătate a anului, tot în limita fondurilor proprii.

1.1. 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	
	Nr. rd.	Exercitiu financiar precedent 31.12.2007	Exercitiu financiar curent - 30.06.2008
		1	2
Profitul net al exercitiului financiar	01	17.257.705	12.923.909
Ajustari pentru:			
Amortizari	02	4.097.166	2.713.433
Cheltuieli cu provizioanele	03	2.467.666	-1.890.677
Venit (pierdere) net(a) din vanzarea/ casarea mijloacelor fixe	04	-59.876	-20.244
Impozitul pe profit	05	3.291.060	2.247.900
Cheltuieli privind dobanzile	06	29.014	9.670
Venituri din titluri de participare	07	-1.653.687	
Numerar utilizat in activitatea de exploatare inainte de modificari ale capitalului circulant (rd. 01 la 07)	08	25.429.048	15.983.991
Cresterea/ diminuarea stocurilor	09	-914.390	-3.425.446
Cresterea/ diminuarea creantelor	10	-3.908.677	-6.140.619
Crestere/ diminuarea datoriilor curente	11	-336.195	2.267.550
Variatia activelor circulante/ datoriilor curente nete (rd. 09 la 11)	12	-5.159.262	-7.298.515
Impozitul pe profit platit	13	-3.299.032	-1.755.746
Dobanzi platite	14	-29.014	-9.670
Numerar net generat din/ utilizat in activitatea de exploatare (rd. 08+12+13+14)	15	16.941.740	6.920.060
Flux de numerar utilizat in activitati de investitii			
Achizitii de imobilizari necorporale	16	-52.191	-62.502
Achizitii de imobilizari corporale	17	-9.408.186	-3.848.376
Achizitii de imobilizari financiare			
Incasari din vanzarea mijloacelor fixe	18	59.876	147.400
Incasari din vanzarea imobilizarilor financiare	19		

Numerar net utilizat in activitati de investitii (rd. 16 la 19)	20	-9.400.501	-3.763.478
Flux de numerar din activitati de finantare			
Dividende platite	21	-	
Cresterea/Rambursarea finantarilor din leasing	22	19.557	-83.860
Numerar net din activitati de finantare (rd. 21+22)	23	19.557	-83.860
Cresterea neta a disponibilitatilor (rd. 15+20+23)	24	7.560.796	3.072.722
Numerar la inceputul perioadei	25	8.473.147	16.033.943
Numerar la sfarsitul perioadei (rd. 24+25)	26	16.033.943	19.106.665

Fluxurile de trezorerie au permis onorarea tuturor angajamentelor fiscale și comerciale în sensul achitării integrale și în termen a tuturor datoriilor bugetare și parțial a datoriilor către furnizori, fără ca restanțele comerciale să genereze litigii.

Raportarea contabilă semestrială s-a făcut în baza Ordinului ministrului economiei și finanțelor pentru aprobarea Sistemului de raportare contabilă la 30 iunie 2008 a operatorilor economici- nr. 1958 din 24 iunie 2008 , în conformitate cu O.M.F.P. nr. 1752 /2005 și a prevederilor legii contabilității.

Precizăm că informațiile financiare aferente perioadei de raportare 01.01.2008-30.06.2008, nu au fost auditate.

Raportul auditorului financiar se va întocmi numai anual, la sfârșitul fiecărui exercițiu financiar - an calendaristic. Auditorul financiar al societății este Deloitte Audit S.R.L., firmă specializată și recunoscută ca auditor independent astfel încât auditarea situațiilor anuale să ofere o imagine clară sub toate aspectele semnificative, a poziției financiare a societății, a rezultatelor operațiunilor sale, a situației mișcărilor în capitalurile proprii, precum și a situației fluxului de numerar.

2. Analiza activității societății comerciale

2.1. 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 trecut.

Adaptarea la cererea de servicii în conjunctura actuală de piață rămâne ca obiectiv prioritar susținut de programul de restructurare, conștientizând că majoritatea operațiunilor de sondă cu grad înalt de complexitate, sunt executate numai de Rompetrol Well Services S.A. în industria românească de petrol.

Specificație	Unitate de măsură	Anul 2004	Anul 2005	Anul 2006	Anul 2007	Anul 2008 sem I
Operații speciale	Operații echivalente agregat-container-cisternă	15.093	14.727	13.251	12.599	7.052
Număr mediu personal	Persoane	399	366	338	320	333
Productivitatea muncii medie anuală	lei/persoană	93.933	132.319	170.675	242.340	132.168
Parc auto	Număr autospeciale	139	133	132	136	138

Evoluția acestor indicatori trebuie corelată cu strategia în stabilirea și actualizarea permanentă a tarifelor și identificarea unor potențiali parteneri externi. Problema principală rămâne raportul între costurile fixe și variabile, pe de o parte, și structura și volumul comenzilor, pe de altă parte. Acest dezechilibru conduce la o eficiență scăzută în perioada utilizării autospeciilor sub capacitate, concomitent cu preocuparea de menținere în stare de funcționare a echipamentelor, pentru a răspunde operativ la eventuale solicitări de vârf. Pe de altă parte, alocarea rațională și eficientă a resurselor se evidențiază în creșterea productivității muncii și totodată în creșterea semnificativă a cifrei de afaceri precum și a profitului net.

Societatea dispune de o gamă variată și complexă de capacități de producție (autospeciale), ceea ce îi permite să ofere o gamă largă de activități și servicii, garanția constând în îndelungata experiență și înaltă calificare a angajaților. Acest aspect evidențiază investiția în resurse umane și analizată în paralel cu o relativă motivație salarială- limitată de rezultatele economice, poate produce în timp o migrație necontrolată a forței de muncă înalt calificată către ceilalți potențiali angajatori din industria de petrol cu notă de concurență neloială. În aceste condiții se impun noi măsuri de fidelizare a angajaților și de control a tendinței de disponibilizare a personalului.

În condițiile menținerii prețului hidrocarburilor la valori ridicate, pe termen mediu și a producției stabile de țiței din România, 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.

2.2. Prezentarea și analizarea efectelor asupra situației financiare a societății comerciale a tuturor cheltuielilor de capital, curente sau anticipate (precizând

scopul și sursele de finanțare a acestor cheltuieli), comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.

Din analiza evoluției indicatorilor patrimoniali și pozițiilor caracteristice fluxului de trezorerie se constată antrenarea fondurilor proprii pentru obținerea resurselor materiale necesare prestării serviciilor complexe la standardele de calitate recunoscute, în condiții de eficiență economică ridicată.

Specificație	SEM I 2007		SEM I 2008	
	lei	%	lei	%
a) Cheltuieli cu materiile prime și materialele consumabile	3.747.198	12	4.754.149	15
Alte cheltuieli materiale	2.553.219	8	4.255.929	13
b) Alte cheltuieli din afară (cu energie și apă)	560.561	2	636.471	2
c) Cheltuieli privind mărfurile	2.751.153	8	2.395.815	7
Cheltuieli cu personalul, din care:	7.552.247	24	11.256.277	34
Salarii	6.036.826		9.211.093	
a) Amortizări și provizioane pentru deprecierea imobilizărilor corporale și necorporale	2.011.286	7	2.713.433	8
b) Ajustarea valorii activelor circulante	-81.610		492.211	2
Alte cheltuieli de exploatare	12.248.667	39	6.190.433	19
8.1. Cheltuieli privind prestațiile externe	10.992.852		7.331.030	
8.2. Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate	1.139.133		1.015.772	
8.3. Cheltuieli cu despăgubiri, donații și activele cedate	116.682		226.519	
Ajustări privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli			(2.382.888)	
TOTAL CHELTUIELI DE EXPLOATARE	31.342.721	100	32.694.718	100

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;

În cuantumul cheltuielilor la sfârșitul anului precedent a fost estimată participarea salariaților la profit, înregistrându-se provizion în anul 2007 aferent acestei datorii, în sumă de 1.917.000 lei, plătită în anul 2008. Această sumă se identifică în recunoașterea cheltuielilor de natură salarială și concomitent în ajustările privind provizioanele în perioada de raportare.

➤ suplimentarea 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 în funcție de infrastructura națională. Indirect, asigurarea programului generează și suplimentarea cheltuielilor cu forța de muncă;

➤ plata ritmică a datoriilor bugetare cu achitarea tuturor datoriilor 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. Plățile din perioada ianuarie - iunie a.c., depășesc 10,5 milioane lei.

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

2.3. Prezentarea și analizarea evenimentelor, tranzacțiilor, schimbărilor economice care afectează semnificativ veniturile din activitatea de bază. Precizarea măsurii în care au fost afectate veniturile de fiecare element identificat. Comparație cu perioada corespunzătoare a anului trecut.

În domeniul relațiilor contractuale, ROMPETROL WELL SERVICES S.A. PLOIEȘTI, și-a desfășurat activitatea pe bază de contracte încheind un număr de 63 contracte în calitate de **prestator – furnizor** din care :

- 32 contracte prestări servicii încheiate cu principalii clienți: PETROM S.A. BUCUREȘTI - Membru OMV GROUP, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. MEDIAȘ, Schele de foraj și alte unități din domeniul petrolier;
- 2 contracte închiriere scule și echipamente pentru foraj – extracție;
- 20 contracte închiriere spații și prelungirea valabilității pentru 13 contracte încheiate în anii anteriori;
- 9 contracte diverse (vânzare fier vechi, azot lichid, produse petroliere, autoșasiuri și alte utilaje provenite din casări, cesionare creanțe).

Din punct de vedere al contractelor de prestări servicii încheiate cu diverși beneficiari interni, situația pentru perioada ianuarie-iunie 2008 se prezintă astfel:

REALIZĂRI CONTRACTE PRESTĂRI SERVICII
semestrul I 2008

Nr. crt.	Beneficiar	Valoare contract sem I 2008 lei	Realizări sem I 2008 lei
1	PETROM S.A. BUCUREȘTI	39,304,327.50	26,401,823.74
2	FORAJ SONDE S.A. RM.VÂLCEA	102,261.00	192,040.20
3	FORAJ SONDE S.A. BASCOV	123,088.50	49,027.90
4	FORAJ SONDE S.A. ZĂDĂRENI	32,630.00	42,770.30
5	FORAJ SONDE S.A. PLOIEȘTI	40,001.00	14,090.60
6	FORAJ SONDE S.A. VIDELE	105,019.00	134,122.45
7	FORAJ SONDE S.A. CRAIOVA	85,620.00	116,039.70
8	FORADDEX S.A. BUCUREȘTI	55,071.50	57,989.00
9	FOSERCO S.A. TG. OCNA	320,746.00	100,675.10
10	ROMFOR S.A. BOLDEȘTI SCĂENI	50,572.00	24,355.70
11	FORAJ SONDE S.A. TG. MUREȘ	85,260.00	193,979.00
12	DAFORA S.A. MEDIAȘ	1,012,410.00	1,182,433.45
	SUBTOTAL SCHELE FORAJ	2,012,679.00	2,107,523.40
13	S.N.G.N. ROMGAZ S.A. MEDIAȘ		3,991,550.96
	SUBTOTAL S.N.G.N. ROMGAZ		3,991,550.96
14	AQUAFOR INTERNAȚIONAL TG. OCNA	226,663.50	41,934.37
15	HIDRAULIC S.A. MOINEȘTI	35,982.50	46,926.60
16	AMROMCO ENERGY S.R.L. PLOIEȘTI		576,471.75
17	AMROMCO ENERGY LLC NEW YORK-SUC. PLOIEȘTI		441,130.10
18	PETROMSERVICE S.A. BUCUREȘTI		17,627.00
19	GRUP SERVICII PETROLIERE CONSTANȚA	11,050.00	33,126.60
20	FORAJ SONDE S.A. BUZĂU	133,498.50	34,655.30
21	FLOWTEX TECHNOLOGY S.A. MEDIAȘ		16,432.70
22	RODMIR EXPERT BUCUREȘTI		16,389.00
23	TRANSGEX S.A. ORADEA		21,542.50
24	SCHLUMBERGER LOGELCO INC. SUC. BUCUREȘTI		5,457,913.72
25	TEHNOTOP GROUP S.R.L. CRAIOVA		388.50
26	TACROM DRILLING S.R.L. PLOIEȘTI		99,712.00
27	MIDIA RESOURCES		199,708.48
28	A&T PETROLEUM SHALAMA		10,750.30
29	DIRECT PETROLEUM BULGARIA		745,752.00
30	DAFORA S.A. UKRAINA		249,886.38
31	ASCOM SUDD OPERATING COMPANY LTD		162,926.54
32	LLC SPE ATOL		3,542.76
33	TERȚI		155,074.92
	SUBTOTAL TERȚI	407,194.50	8,287,317.52
	TOTAL	41,724,201.00	40,788,215.62

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

Din analiza pe structură a contractelor de prestări servicii rezultă că principalul client este PETROM S.A., la care volumul de prestații pentru primul semestru din anul 2008 reprezintă aproape 70% din totalul realizat de societatea noastră, iar volumul de lucrări executat pentru S.N.G.N. ROMGAZ S.A. MEDIAȘ, reprezintă aproximativ 10% din total realizări.

Pentru primul semestru al anului 2008 colaborarea cu PETROM S.A. s-a derulat în baza Actelor Adiționale încheiate la Contractul de prestări servicii pe anul 2004 pentru efectuarea lucrărilor specifice la sondele aparținând acestui beneficiar, contractându-se la cererea sa un volum de peste 39 milioane lei pentru primul semestru 2008, producția realizată fiind de peste 26 milioane lei. Nerealizarea valorii contractate nu reprezintă în fapt angajamente neonorate, serviciile prestate acoperind integral comenzile primite. Chiar și în aceste condiții veniturile prezentate în bugetul pe semestrul I 2008, au fost depășite.

Colaborarea cu S.N.G.N. ROMGAZ MEDIAȘ s-a făcut în baza Contractului încheiat în anul 2007 cu valabilitate până la 30.09.2008.

În cazul societăților de foraj producția contractată a fost depășită, fapt datorat beneficiarilor care în funcție de necesarul de lucrări, au emis comenzi suplimentare către prestatorul de servicii.

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: SOCERAM S.A. BUCOV, SIMCO S.A. BUCUREȘTI, ARGENTA S.R.L. CONSTANȚA, COMESAD RO S.A. PITEȘTI, PRODREP MG S.R.L. NEGREȘTI OAȘ, TALAPC S.R.L. CONSTANȚA, GEPACO S.R.L. CLUJ NAPOCA, UNITATEA DE EXECUȚIE FORAJE MOTRU S.A.

Contractele de închiriere scule și echipamente, au fost încheiate cu diverși beneficiari din țară: ROMFOR S.A. BOLDEȘTI-SCĂIENI, DAFORA S.A. MEDIAȘ.

Contractele de închiriere spații se referă la spațiile închiriate la sediul ROMPETROL WELL SERVICES S.A. PLOIEȘTI (TICO IMPEX S.R.L., SCHLUMBERGER LOGELCO INC.), Secția Câmpina (ALICSTAL HIDRO S.R.L., HALLIBURTON ENERGY S.R.L., CRISVAL S.R.L., ADYIMPEX S.R.L., MINSECO S.R.L., EUROTOTAL SERVICES S.R.L., TWOALI PRODIMPEX S.R.L., bloc nefamilisti), Secția Timișoara (ECOMASTER S.A., FLORIN TRANS S.R.L., apartamente), Secția Craiova (ROMPETROL LOGISTICS S.R.L.).

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

Contractele de vânzare fier vechi au fost încheiate cu BLUE-BIRD S.R.L. PLOIEȘTI și DRAGERO COM S.R.L. 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, echipamente, piese de schimb și alte materiale: ROMPETROL DOWNSTREAM S.A. BUCUREȘTI, UPETROM S.A. PLOIEȘTI, CONFIND S.R.L. CÂMPINA, LAFARGE CEMENT ROMÂNIA S.A., BRIARIS IND S.A. CRAIOVA, EVW HOLDING S.R.L. SANNICOARA precum și cu prestatori de servicii specializați pentru reparații și întreținere clădiri.

3. Schimbări care afectează capitalul și administrarea societății comerciale

3.1. *Descrierea cazurilor în care societatea comercială a fost în imposibilitatea de a-și respecta obligațiile financiare în timpul perioadei respective.*

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. În perioada analizată societatea a angajat sursele proprii și 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 precedenți.

3.2. *Descrierea oricărei modificări privind drepturile deținătorilor de valori 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 30.06.2008 este de 13.909.545 lei echivalent a 139.095.450 acțiuni cu o valoare nominală de 0,10 lei/acțiune și este repartizat pe deținători astfel:

1. The Rompetrol Group N.V.	7.093.874,40 lei (51,00005%)
2. Alți acționari (aprox. 4.780)	6.815.670,60 lei (48,99995%)

AGEA 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, prin utilizarea unei părți din rezerva constituită din profitul anului 2007, alta decât rezerva legală. Astfel capitalul social majorat în valoare de 27.819.090 lei, va fi împărțit în 278.190.900 acțiuni cu o valoare nominală de 0.10 lei/actiune.

Acțiunile nou emise vor fi alocate acționarilor înscrși în Registrul Acționarilor la data de înregistrare, respectiv 08.07.2008, proporțional cu deținerile fiecăruia (se va aloca gratuit o acțiune nouă la o acțiune veche deținută).

Conducerea societății

Consiliul de Administrație are la 30.06.2008, următoarea componență:

Președinte: Dl Adrian - Ion Stănescu;

Membru: Dna Gabriela Paula Sîrbu;

Membru: Dl. Niculae Vidu.

Consiliul executiv are la 30.06.2008, următoarea componență:

Nr. crt.	Denumire funcție	Numele și prenumele
1.	DIRECTOR GENERAL	ing. BARBU VASILE
2.	DIRECTOR GENERAL ADJUNCT	ing. STANESCU ADRIAN-ION
3.	DIRECTOR ECONOMIC-ADMINISTRATIV	ec. GUEF DORIN

Ocupanții posturilor de Director General și Director General Adjunct au mandate pe 4 ani.

Ocupantul postului de Director Economic-Administrativ are contract de prestări servicii pe durată nedeterminată.

Nici o persoană din conducerea societății nu a fost implicată în litigii sau proceduri administrative.

La data de 30.06.2008 era în vigoare organigrama ce avea în structură 340 posturi repartizate astfel:

- Director general	- 1 post
- Director general adjunct	- 1 post
- Birouri subordonate direct conducerii	- 10 posturi
- Departamentul Producție	- 305 posturi
- Departamentul Vânzări	- 4 posturi
- Departamentul Economic – Administrativ	- 19 posturi

4. Tranzacții semnificative

În cazul emitenților de acțiuni, informații privind tranzacțiile majore încheiate de emitent cu persoanele cu care acționează în mod concertat sau în care au fost implicate aceste persoane în perioada de timp relevantă.

Tranzacțiile majore au fost identificate pe contracte și raportate sub forma raportului prevăzut în Legea 297/2004 - art 225 și în Regulamentul CNVM nr.1/2006 - art 113 lit G alin (4) și (5).

Președintele Consiliului de Administrație

DI Adrian-Ion Stănescu



Director General

DI Vasile Barbu

A handwritten signature in blue ink.

Director Economic-Administrativ

DI Dorin Guef

A handwritten signature in blue ink.