# RAPORT SEMESTRIAL

**întocmit în conformitate cu Regulamentul C.N.V.M. nr.1/2006**
**pentru semestrul I 2007**

| | |
|---|---|
| **Data raportului** | **10.08.2007** |
| **Denumirea societăţii comerciale:** | **ROMPETROL WELL SERVICES S.A.** |
| **Sediul social:** | **Ploieşti - str. Clopoţei nr. 2 bis** |
| **Nr. telefon:** | **0244/544321, 0244/544101** |
| **Nr. fax:** | **0244/522913** |
| **Cod Unic de Înregistrare la O.R.C.:** | **RO 1346607** |
| **Nr. de ordine în Registrul Comerţului:** | **J29/110/05.03.1991** |
| **Capitalul social subscris şi vărsat:** | **9.273.030 lei** |

**Piaţa reglementată pe care se tranzacţionează valorile mobiliare emise:**

**BURSA DE VALORI BUCUREŞTI**


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

GLC Certified ISO 9001 ISO 14001 OHSAS 18001
Integrated Management System for Oilfield Services

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

**1. Situaţia economico-financiară**

**1.1.** *Prezentarea unei analize a situaţiei economico-financiare actuale comparativ cu aceeaşi perioadă a anului trecut, cu referire cel puţin la:*

**a)** *elemente de bilanţ: active care reprezintă cel puţin 10% din total active; numerar şi alte disponibilităţi lichide; profituri reinvestite; total active curente; situaţia datoriilor societăţii; total pasive curente;*

**b)** *contul de profit şi pierderi: vânzări nete; venituri brute; elemente de costuri şi cheltuieli cu o pondere de cel puţin 20% în vânzările nete sau în veniturile brute; provizioanele de risc şi 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 şi plătite;*

În semestrul I al anului curent au existat premizele continuităţii activităţii statutare. Valoarea producţiei realizate a depăşit atât nivelul aprobat prin bugetul de venituri şi cheltuieli, cât şi realizările din aceeaşi perioadă a anului trecut.

Această tendinţă este efectul adaptării la cerinţele segmentului de piaţă pe care îşi desfăşoară activitatea-prestări servicii în industria petrolieră.

-lei-

| Specificaţie | Realizări- sem I an precedent | Semestrul I 2007 | |
|---|---|---|---|
| | | Prevederi buget | Realizări |
| Venituri totale<br>din care : | 26.981.205 | 23.528.439 | 42.060.630 |
| Venituri de exploatare | 26.714.217 | 23.528.439 | 40.164.006 |
| din care :<br>din activitatea de baza | 24.675.446 | 23.528.439 | 36.779.354 |
| Venituri financiare | 266.988 | - | 1.896.624 |
| Cheltuieli totale<br>din care | 22.240.524 | 19.006.999 | 31.534.341 |
| Cheltuieli de exploatare | 22.147.956 | 18.947.024 | 31.342.721 |
| Cheltuieli financiare | 92.568 | 59.975 | 191.620 |
| Rezultat brut : | | | |
| Profit | 4.740.681 | 4.521.440 | 10.526.289 |
| Pierdere | | | |
| Impozit pe profit | 814.455 | 796.888 | 1.559.060 |
| Rezultat net : | | | |
| Pierdere | | | |
| Profit | 3.926.226 | 3.724.552 | 8.967.229 |

**)La prezentare s-a folosit cursul de 2,3246 lei /USD*

Aceste realizări au fost influenţate pozitiv de creşterea investiţiilor în domeniul extracţiei ţiţeiului şi gazelor, ca urmare a creşterii cotaţiilor pe piaţa mondială.

Situaţia comparativă a elementelor patrimoniale faţă de sem I 2006 se poate prezenta astfel:

| Specificatie | | 30.06.2006 | | 30.06.2007 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | lei | % | lei | % |
| **ACTIVE IMOBILIZATE** | | | | | |
| I. IMOBILIZĂRI NECORPORALE | | 246.812 | | 269.081 | |
| II. IMOBILIZĂRI CORPORALE | | 31.894.675 | 57 | 34.057.386 | 47 |
| **III. IMOBILIZĂRI FINANCIARE** | | 4.297.039 | 10 | 4.136.145 | 6 |
| **ACTIVE IMOBILIZATE – TOTAL** | | **36.438.526** | | **38.462.612** | |
| **ACTIVE CIRCULANTE** | | | | | |
| I. STOCURI | | 4.604.166 | 8 | 5.615.290 | 8 |
| II. CREANŢE | | 7.605.028 | 13 | 14.805.786 | 21 |
| III. INVESTIŢII FINANCIARE PE TERMEN SCURT | | | | | |
| IV. CASA ŞI CONTURI LA BĂNCI | | 6.459.043 | 12 | 13.368.419 | 18 |
| **ACTIVE CIRCULANTE – TOTAL** | | **18.668.237** | | **33.789.495** | |
| CHELTUIELI ÎN AVANS | | 9.474 | | 105.617 | |
| TOTAL ACTIV | | **55.116.237** | **100** | **72.357.724** | **100** |
| DATORII CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE PÂNĂ LA UN AN | | 4.081.327 | 7 | 7.609.800 | 11 |
| **ACTIVE CIRCULANTE NETE, RESPECTIV DATORII CURENTE NETE** | | 14.335.355 | | 26.055.411 | |
| TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE | | 50.773.881 | | 64.518.023 | |
| DATORII CE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI MARE DE UN AN | | 638.583 | 1 | 319.728 | |
| PROVIZIOANE | | 2.931.913 | 5 | 3.006.983 | 4 |
| **VENITURI ÎN AVANS** | | 261.029 | 1 | 229.901 | |
| CAPITAL ŞI REZERVE | | | | | |
| CAPITAL<br>din care: | | 9.273.030 | | 13.909.545 | |
| **- capital subscris vărsat**<br>II. PRIME DE CAPITAL | | 9.273.030 | | 9.273.030 | |
| III. REZERVE DIN REEVALUARE | | 6.160.429 | | 5.717.333 | |
| IV. REZERVE | | 31.704.570 | | 32.597.205 | |
| V. REZULTATUL REPORTAT | | | | | |
| | pierdere | 3.860.870 | | | |
| VI. REZULTATUL EXERCIŢIULUI FINANCIAR | profit | 3.926.226 | | 8.967.229 | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| **Repartizarea profitului** | | | | |
| **CAPITALURI PROPRII – TOTAL** | 47.203.385 | 86 | 61.191.312 | 85 |
| CAPITALURI – TOTAL | 47.203.385 | | 61.191.312 | |
| TOTAL PASIV | **55.116.237** | **100** | **72.357.724** | **100** |

Evoluţia valorică şi de structură a elementelor patrimoniale este rezultatul tranzacţiilor comerciale şi financiare statutare, precum si a aplicării noilor reglementari contabile:

-onorarea tuturor angajamentelor contractuale privind prestarea serviciilor speciale de sondă ;

- încasarea creanţelor şi concomitent achitarea datoriilor comerciale şi bugetare în mod ritmic;

-Ordinul mistrului finantelor publice pentru aprobarea reglementarilor contabile conforme cu directivele europene nr. 1752 /2005 cu aplicare din anul 2006.

Punerile în funcţiune ale obiectivelor de investiţii au depăşit 850 mii USD în primul semestru, din care 42 % au reprezentat obiective cu ciclu lung de fabricaţie. Există premize reale pentru realizarea integrală a programului de investiţii pentru anul 2007, în sumă de peste 3.2 milioane USD din surse proprii de finanţare.

Selectarea obiectivelor s-a realizat pe criterii de creştere a performanţelor tehnice ale noilor echipamente pentru asigurarea competitivităţii serviciilor speciale, dar şi pe asigurarea unor condiţii sociale din ce în ce mai bune pentru salariaţi. Dintre realizările primului semestru se pot evidenţia: agregat de cimentare cu motor Caterpillar şi transmisie automată, pakere şi scule de foraj, autoutilitare, inregistratoare electronice WMGP, echipament IT , etc

Efortul financiar pentru realizarea angajamentelor privind investiţiile 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 activităţii de bază, investiţiilor şi activităţii financiare, nivelul numerarului la începutul şi la sfârşitul perioadei.*

**SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE**

**SEMESTRUL I 2007**

- lei -

| | **Nr. rd.** | **31.12.2006** | **30.06.2007** |
|---|---|---|---|
| | | **1** | **2** |
| **Profitul net al exercitiului financiar** | 01 | **9.941.024** | **8.967.229** |
| Ajustari pentru: | | | |
| Amortizari | 02 | 3.744.908 | 2.011.286 |
| Cheltuieli cu provizioanele | 03 | 32.092 | (81.610) |
| Venit (pierdere) net(a) din vanzarea/ casarea mijloacelor fixe | 04 | (82.388) | (31.800) |
| Impozitul pe profit | 05 | 1.941.158 | 1.559.060 |
| Venituri din titluri de participare | 06 | | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| **Numerar utilizat in activitatea de exploatare inainte de modificari ale capitalului circulant (rd. 01 la 06)** | 07 | **15.576.794** | **12.424.165** |
| Cresterea/ diminuarea stocurilor | 08 | 740.302 | (1.973.883) |
| Cresterea/ diminuarea creantelor | 09 | (2.453.165) | (2.770.853) |
| Crestere/ diminuarea datoriilor curente | 10 | (267.252) | 1.346.211 |
| **Variatia activelor circulante/ datoriilor curente nete (rd. 07 la 09)** | 11 | **(1.980.115)** | **(3.398.525)** |
| Impozitul pe profit platit | 12 | (1.845.789) | (1.255.785) |
| **Numerar net generat din/ utilizat in activitatea de exploatare (rd. 07+11+12)** | 13 | **11.750.890** | **7.769.855** |
| **Flux de numerar utilizat in activitati de investitii** | 14 | | |
| Achizitii de imobilizari necorporale | 15 | (196.932) | (7.892) |
| Achizitii de imobilizari corporale | 16 | (6.393.738) | (2.979.613) |
| Achizitii de imobilizari financiare | 17 | - | - |
| Incasari din vanzarea mijloacelor fixe | 18 | 97.631 | 31.800 |
| Incasari din vanzarea imobilizarilor financiare | 19 | - | - |
| **Numerar net utilizat in activitati de investitii (rd. 15 la 19)** | 20 | **(6.493.039)** | **(2.955.705)** |
| **Flux de numerar din activitati de finantare** | 21 | | |
| Dividende platite | 22 | - | - |
| Cresterea/Rambursarea finantarilor din leasing | 23 | 138.888 | 81.123 |
| **Numerar net din activitati de finantare (rd. 22 la 24)** | 25 | **138.888** | **81.123** |
| **Cresterea neta a disponibilitatilor (rd. 13+20+25)** | 26 | **5.396.739** | **4.895.272** |
| Numerar la inceputul perioadei | 27 | 3.076.408 | 8.473.147 |
| **Numerar la sfarsitul perioadei (rd. 26+27)** | 28 | **8.473.147** | **13.368.419** |

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

Raportarea contabilă semestrială s-a făcut în baza Ordinului ministrului economiei şi finanţelor pentru aprobarea Sistemului de raportare contabilă la 30 iunie 2007 a operatorilor economici- nr. 498 din 18 iunie 2007, in conformitate cu O.M.F.P. nr. 1752 /2005 şi a prevederilor legii contabilităţii .

*Situaţiile financiare la 30.06.2007 nu au fost auditate.*
Raportul auditorului financiar se va întocmi numai anual, la sfârşitul fiecărui exerciţiu financiar-an calendaristic. Auditorul financiar al societăţii este Deloitte Audit S.R.L., firmă specializată şi recunoscută ca auditor independent astfel încât 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.

## 2. Analiza activităţii societăţii comerciale

**2.1.** *Prezentarea şi analizarea tendinţelor, elementelor, evenimentelor sau factorilor de incertitudine ce afectează sau ar putea afecta lichiditatea societăţii comerciale, comparativ cu aceeaşi perioadă a anului trecut.*

Adaptarea la cererea de servicii în descreştere permanentă este obiectivul prioritar susţinut de programul de restructurare, dar în permanenţă conştientizând că majoritatea operaţiunilor de sondă, cu grad înalt de complexitate, sunt executate numai de Rompetrol Well Services S.A. în industria românească de petrol.

| Specificaţie | Unitate de măsură | Anul 2003 | Anul 2004 | Anul 2005 | Anul 2006 | Anul 2007 sem I |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Operaţii speciale | Operaţii echivalente agregat-conteiner-cisternă | 20.420 | 15.093 | 14.727 | 13.251 | 5.979 |
| Numar mediu personal | Persoane | 473 | 399 | 366 | 338 | 322 |
| Productivitatea muncii medie anuală | lei/persoană | 73.357 | 93.933 | 132.319 | 170.675 | 227.435 |
| Parc auto | Număr autospeciale | 145 | 139 | 133 | 132 | 122 |

Evoluţia prezintă, în cel mai sintetic mod, trendul în descreştere a câtorva indicatori în unităţi fizice, cu menţiunea că fiind prestatori de servicii nu se pune problema producţiei pe stoc. Strategia în stabilirea şi actualizarea permanentă a tarifelor şi identificarea unor parteneri externi permit societăţii ca tendinţa de reducere să anuleze parţial impactul major care s-ar reflecta în valoarea veniturilor din activitatea de bază a trendului prezentat. Problema principală 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 eficienţă scăzută în perioada utilizării autospecialelor sub capacitate, concomitent cu preocuparea de menţinere în stare de funcţionare a echipamentelor, pentru a răspunde operativ la eventuale solicitări de vârf. Pe de altă parte, alocarea raţională şi eficientă a resurselor se evidenţiază în creşterea productivităţii muncii triplându-se aproape în anul 2007 faţă de nivelul realizat în anul 2003 şi totodată creşterea semnificativă a cifrei de afaceri precum şi a profitului net.

Societatea dispune de o gamă variată şi complexă de capacităţi de producţie (autospeciale), ceea ce îi permite să ofere o gamă largă de activităţi şi servicii, garanţia constând în îndelungata experienţă şi înaltă calificare a angajaţilor. Societatea a promovat un program de pregătire profesională intens susţinut atât prin cursuri interne cu specialişti proprii, cât şi în colaborare cu firme recunoscute din ţară şi străinătate. Acest aspect evidenţiază investiţia în resurse umane şi analizată în paralel cu o relativă motivaţie salarială- limitată de rezultatele economice, poate produce în timp o migraţie necontrolată a forţei de muncă înalt calificată către ceilalţi potenţiali angajatori din industria de petrol cu notă de concurenţă neloială. În

aceste condiţii se impun măsuri de fidelizare a angajaţilor şi de control a tendinţei de disponibilizare a personalului.
In condiţiile menţinerii preţului hidrocarburilor la valori ridicate, pe termen mediu este de aşteptat ca investiţiile în exploatarea şi producţia câmpurilor petroliere şi, în consecinţă, cererea de servicii speciale la sondă să crească inclusiv în zonele geografice în care exploatarea hidrocarburilor era considerată matură sau neeconomică.

**2.2.** *Prezentarea şi analizarea efectelor asupra situaţiei financiare a societăţii comerciale a tuturor cheltuielilor de capital, curente sau anticipate (precizând scopul şi sursele de finanţare a acestor cheltuieli), comparativ cu aceeaşi perioadă a anului trecut.*

Din analiza evoluţiei indicatorilor patrimoniali şi poziţiilor caracteristice fluxului de trezorerie se constată antrenarea fondurilor proprii pentru obţinerea resurselor materiale necesare prestării serviciilor complexe la standardele de calitate recunoscute, în condiţii de eficienţă economică ridicată.

| Specificaţie | SEM I 2006 | | SEM I 2007 | |
|---|---|---|---|---|
| | lei | % | lei | % |
| a) Cheltuieli cu materiile prime şi materialele consumabile | 3.814.688 | 17 | 3.747.198 | 12 |
| Alte cheltuieli materiale | 1.814.448 | 8 | 2.553.219 | 8 |
| b) Alte cheltuieli din afară (cu energie şi apă) | 573.730 | 3 | 560.561 | 2 |
| c) Cheltuieli privind mărfurile | 1.745.406 | 8 | 2.751.153 | 8 |
| Cheltuieli cu personalul, din care: | 6.667.710 | 30 | 7.552.247 | 24 |
| Salarii | 5.181.924 | | 6.036.826 | |
| a) Amortizări şi provizioane pentru deprecierea imobilizărilor corporale şi necorporale | 1.823.862 | 8 | 2.011.286 | 7 |
| b) Ajustarea valorii activelor circulante | | | -81.610 | |
| Alte cheltuieli de exploatare | 5.708.112 | 26 | 12.248.667 | 39 |
| 8.1. Cheltuieli privind prestaţiile externe | 4.903.894 | | 10.992.852 | |
| 8.2. Cheltuieli cu alte impozite, taxe şi vărsăminte asimilate | 613.335 | | 1.139.133 | |
| 8.3. Cheltuieli cu despăgubiri, donaţii şi activele cedate | 190.883 | | 116.682 | |
| Ajustări privind provizioanele pentru riscuri şi cheltuieli | | | | |
| TOTAL CHELTUIELI DE EXPLOATARE | 22.147.956 | 100 | 31.342.721 | 100 |

Modificările în valoare absolută şi în structură a elementelor de cheltuieli prezentate 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 reparaţiile şi intreţinerea parcului auto;
- constituirea de provizioane cu acceptarea caracterului nedeductibil al cheltuielii, dar cu o prezentare prudentă şi cât mai reală a creanţelor şi stocurilor;
- suplimentarea cheltuielilor privind circulaţia pe drumurile publice în condiţiile actualizării legislaţiei, atât prin montarea tahometrelor şi obţinerii rovignetelor, respectiv a taxelor auto în creştere, dar şi al restricţionării circulaţiei autospecialelor de mare tonaj în funcţie de infrastructura naţională. Indirect, asigurarea programului generează şi suplimentarea cheltuielilor cu forţa de muncă;
- plata ritmică a datoriilor bugetare cu achitarea tuturor datoriilor curente aferente activităţii, atât impozitele cu stopaj la sursă cât şi fondurile speciale şi contribuţiile aferente; bugetul de stat, bugetele locale, bugetul asigurărilor sociale şi fondurilor speciale. Platile din perioada ianuarie –iunie a.c., depasesc 7,5 milioane lei.

Nu pot fi identificaţi factori majori ai mediului economic şi nici decizii interne de organizare cu efect semnificativ în poziţia financiară.

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

Derularea contractelor cu clienţii şi furnizorii tradiţionali au permis obţinerea performanţelor economice peste prevederile din bugetul de venituri şi cheltuieli pentru anul 2007 eferente primului semestru .
În domeniul relaţiilor contractuale, S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A. PLOIEŞTI, şi-a desfăşurat activitatea pe bază de contracte încheind un număr de 56 contracte în calitate de **prestator – furnizor** din care :

- 20 contracte prestări servicii încheiate cu principalii clienţi: S.C.PETROM S.A., S.N.G.N. ROMGAZ S.A., Schele de foraj şi alte unităţi din domeniul petrolier;
- 3 contracte închiriere scule şi echipamente pentru foraj – extracţie;
- 2 contracte vânzare produse petroliere;
- 2 contracte cesionare de creanţe;
- 1 contract vânzare fier vechi;
- 5 contracte vânzare autosasiuri şi produse;
- 22 contracte închiriere spaţii si s-a prelungit valabilitea pentru 8 contracte încheiate în anii anteriori.

Din punct de vedere al contractelor de prestări servicii încheiate cu diverşi beneficiari interni, situaţia pentru perioada ianuarie-iunie 2007 se prezintă astfel:

**REALIZARI CONTRACTE PRESTARI SERVICII - SEM I 2007**

| Nr. crt. | Beneficiar | Valoare contract 6 luni 2007 | Realizari 6 luni 2007 | % R - C |
|---|---|---|---|---|

| | | lei | lei | |
|---|---|---|---|---|
| 1 | **S.N.P. PETROM S.A. BUCURESTI** | **18,750,000.00** | **23,000,308.89** | **122.67** |
| 2 | F.S. RM.VALCEA | 22,707.20 | 117,219.40 | 516.22 |
| 3 | F.S.BASCOV | 21,131.90 | 102,826.20 | 486.59 |
| 4 | F.S.ZADARENI | 2,616.50 | 27,134.00 | 1,037.03 |
| 5 | F.S.PLOIESTI | 24,727.75 | 28,009.20 | 113.27 |
| 6 | F.S .VIDELE | 38,059.75 | 91,973.90 | 241.66 |
| 7 | F.S. CRAIOVA | 76,528.45 | 69,228.42 | 90.46 |
| 8 | FORADEX BUCURESTI | 122,142.00 | 42,845.50 | 35.08 |
| 9 | FOSERCO TG.OCNA | 163,814.00 | 402,827.62 | 245.91 |
| 10 | ROMFOR BOLDESTI SCAENI | 18,800.25 | 30,860.61 | 164.15 |
| 11 | F.S TG.MURES | 194,963.50 | 57,538.60 | 29.51 |
| 12 | DAFORA MEDIAS | 423,889.25 | 880,209.16 | 207.65 |
| | **SUBTOTAL SCHELE FORAJ** | **1,109,380.55** | **1,850,672.61** | **166.82** |
| 13 | S.N.G.N. ROMGAZ | | 4,109,957.60 | |
| | **SUBTOTAL S.N.G.N ROMGAZ** | | **4,109,957.60** | |
| 14 | CONPET PLOIESTI | 8,146.50 | 1,092.00 | 13.40 |
| 15 | ROMPETROL BUCURESTI | | 27,479.78 | |
| 16 | AQUAFOR INTERNATIONAL TG. OCNA | 254,291.00 | 264,117.06 | 103.86 |
| 17 | HIDRAULIC S.A.MOINESTI | 11,925.00 | 18,128.30 | 152.02 |
| 19 | AMROMCO ENERGY SRL PLOIESTI | | 1,353,139.71 | |
| 21 | PETROMSERVICE SA BUCURESTI | 40,707.25 | 126,028.20 | 309.60 |
| 22 | MOLDOCONS GRUP SRL PLOIESTI | | 3,383.00 | |
| 23 | GRUP SERVICII PETROLIERE CONSTANTA | 12,835.00 | 9,778.50 | 76.19 |
| 24 | FORAJ BUZAU | 9,451.00 | 163,689.30 | 1,731.98 |
| 25 | RODMIR EXPERT BUCURESTI | | 2,091.20 | |
| 26 | SCHLUMBERGER LOGELCO INC.SUC.BUCURESTI | | 252,485.74 | |
| 27 | TRANSGEX SA ORADEA | | 124,523.20 | |
| 28 | TERTI | | 123,334.40 | |
| | **SUBTOTAL TERTI** | **337,355.75** | **2,469,270.39** | **731.95** |
| | **TOTAL** | **20,196,736.30** | **31,430,209.49** | **155.62** |

Analizarea gradului de realizare a contractelor încheiate a condus la următoarea situaţie:
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 2007 faţă de valoarea contractată, fapt datorat apariţiei unor proiecte care nu au putut fi previzionate la finele anului 2006 şi care au condus la emiterea de comenzi suplimentare, în baza contractelor deja încheiate.
Pentru primul semestru al anului 2007 colaborarea cu S.C.PETROM S.A. s-a derulat în baza Actelor Adiţionale încheiate la Contractul de prestări servicii pe anul 2004 pentru efectuarea lucrărilor specifice la sondele aparţinând acestui beneficiar.

Colaborarea cu S.N.G.N. ROMGAZ MEDIAŞ s-a făcut în baza Contractului încheiat în anul 2006 cu valabilitate până la 1.08.2007.
Principalul nostru client S.C.PETROM S.A. a contractat la cererea sa un volum de peste 18 milioane lei pentru primul semestru 2007, producţia realizată fiind de peste 23 milioane lei ceea ce reprezintă un procent de realizare de peste 120%.
Şi în cazul societăţilor de foraj producţia contractată a fost depăşită, fapt datorat beneficiarilor care in funcţie de necesarul de lucrări au emis comenzi suplimentare către prestatorul de servicii.
Din analiza pe structură a contractelor de prestări servicii rezultă că principalul client este S.C. PETROM S.A., la care volumul de prestaţii pentru primul semestru din anul 2007 reprezintă peste 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 13% din total realizări.

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 prestaţiei pentru următorii clienţi : S.C. UNITATEA DE EXECUTIE FORAJE MOTRU S.A., S.C. SOLETANS CONS S.R.L PLOIESTI, S.C. SOCERAM S.A. BUCOV, S.C. SIMCO S.A. BUCURESTI, DADR TELEORMAN.

În privinţa contractelor de furnizare produse petroliere, acestea au fost încheiate în proporţie 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 tranzacţiilor de acest tip.

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

Contractele de închiriere spaţii se referă la spaţiile închiriate la sediul S.C.ROMPETROL WELL SERVICES S.A.PLOIEŞTI (S.C. TICO IMPEX S.R.L., SCHLUMBERGER LOGELCO INC.), Secţia Câmpina (S.C. ALICSTAL HIDRO S.R.L., INCDUP-IPCUP Ploieşti, S.C.HALLIBURTON ENERGY S.R.L., S.C. CRISVAL S.R.L., S.C. ADYIMPEX S.R.L., S.C. MINSECO S.R.L., bloc nefamilişti), Secţia Timişoara (S.C. ECOMASTER S.A , S.C. FLORIN TRANS S.R.L., apartamente).

Contractele de cesionare de creanţă sunt încheiate cu S.C. FORADEX S.A. BUCURESTI şi ACFR BUCURESTI şi au ca obiect cesionarea creanţelor noastre la S.C.PETROM S.A. BUCUREŞTI.

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

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 DOWNSTREAM S.A. BUCURESTI, S.C.UPETROM S.A.PLOIEŞTI, S.C.APRODEM

S.A.PLOIEŞTI, S.C. UMEB S.A. BUCURESTI, S.C. CARPAT CEMENT precum şi cu prestatori de servicii specializaţi pentru reparaţii şi întreţinere clădiri.

**3. Schimbări care afectează capitalul şi administrarea societăţii comerciale**

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

**3.2.** *Descrierea oricărei modificări privind drepturile deţinătorilor de valori mobiliare emise de societatea comercială.*

Angajamentele către furnizori au fost achitate ritmic, păstrând şi compensarea datoriilor reciproce în structura modalităţilor de achitare. Restanţele înregistrate nu prezintă riscul unor penalităţi semnificative şi societatea nu este implicată în litigii pentru achitarea unor asemenea debite. În perioada analizată societatea a angajat sursele proprii şi atrase pentru finanţarea tuturor activităţilor, fără să contracteze credite de la instituţii bancare sau alte persoane juridice. Nu există datorii restante de natura creditelor sau dobânzilor din anii precedenţi.

*Valorile mobiliare* emise de S.C. "ROMPETROL WELL SERVICES" S.A., sunt tranzacţionate începând cu data de 18.06.1998 la Bursa de Valori Bucureşti, în sectorul valorilor mobiliare emise de persoane juridice române, categoria a II-a.
Valorile mobiliare emise de societate sunt din clasa A - acţiuni nominative.
Capitalul social la 30.06.2007 este de 9.273.030 lei echivalent a 92.730.300 acţiuni cu o valoare nominală de 0,10 lei/acţiune şi este repartizat pe deţinători astfel:

| | |
|---|---|
| 1. The Rompetrol Group N.V. | 5.278.230 lei (56,920%) |
| 2. Alţi acţionari (aprox. 3.000) | 3.994.800 lei (43,080%) |

AGEA din 28.06.2007 a aprobat majorarea capitalului social al Societăţii 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 acţiuni noi cu o valoare nominală de 0.10 lei/actiune, prin utilizarea următoarelor surse:

- rezerve constituite din profitul anului 1999 in suma de 95.339 lei;
- rezerve constituite din profitul anului 2006 in suma de 4.541.176 lei.

Astfel capitalul social majorat în valoare de 13.909.545 lei, va fi împărţit în 139.095.450 acţiuni cu o valoare nominală de 0.10 lei/acţiune.
Acţiunile nou emise vor fi alocate acţionarilor înscrişi în Registrul Acţionarilor la data de înregistrare aprobată conform art.4, respectiv 13.07.2007, proporţional cu deţinerile fiecăruia.

*Conducerea societăţii*

Consiliul de Administraţie are la 30.06.2007, următoarea componenţă:
Preşedinte: Dl Adrian - Ion Stănescu;
Membru: Dna Gabriela Paula Sîrbu;
Membru: Dl. Niculae Vidu.

Consiliul executiv are la 30.06.2007, următoarea componenţă:

| Nr. crt. | Denumire funcţie | Numele şi prenumele |
|---|---|---|
| 1. | *DIRECTOR GENERAL* | ***ing. BARBU VASILE*** |
| 2. | *DIRECTOR GENERAL ADJUNCT* | ***ing. STANESCU ADRIAN-ION*** |
| 3. | *DIRECTOR ECONOMIC-ADMIN-FINANCIAR* | ***ec. GUEF DORIN*** |

Ocupanţii posturilor de Director General şi Director General Adjunct au mandate pe 4 ani. Ocupantul postului de Director Economic-Admin-Financiar are contract pe durată nedeterminată.

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

La data de 30.06.2007 este în vigoare organigrama ce are în structură 334 posturi repartizate astfel:

- Director general - 1 post
- Director general adjunct - 1 post
- Birouri subordonate direct conducerii - 8 posturi
- Departamentul Producţie - 298 posturi
- Departamentul Vanzari - 5 posturi
- Departamentul Economic – Administrativ - 21 posturi

**4. Tranzacţii semnificative**

*În cazul emitenţilor de acţiuni, informaţii privind tranzacţiile majore încheiate de emitent cu persoanele cu care acţionează în mod concertat sau în care au fost implicate aceste persoane în perioada de timp relevantă.*

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

DIRECTOR ECONOMIC ADMIN,

Dl Dorin Guef

CONSILIUL DE ADMINISTRAŢIE,

*Preşedinte*: Dl Adrian - Ion Stănescu

SOCIETATEA COMERCIALA ROMPETROL WELL SERVICES S.A. PLOIESTI

DIRECTOR GENERAL,

Dl Vasile Barbu

# DECLARAȚIE

**Subsemnații:**

**Adrian-Ion Stănescu** - Președintele Consiliului de Administrație, **Gabriela Paula Sîrbu**- Membru al Consiliului de Administrație, **Niculae Vidu**- Membru al Consiliului de Administrație, **Vasile Barbu**- Director General, **Dorin Guef**- Director Economic-Admin-Financiar, declarăm că:

- după cunoștințele noastre, Situația financiar-contabilă semestrială care a fost întocmită în conformitate cu standardele contabile aplicabile oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea a activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale S.C. ROMPETROL WELL SERVICES S.A. – la 30.06.2007.

- Raportul Consiliului de Administrație (ce conține informațiile prevăzute în anexa 31 a Regulamentului C.N.V.M. nr. 1/2006) cuprinde o analiză corectă a dezvoltării și performanțelor societății precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate în semestrul I 2007.

ROMPETROL WELL SERVICES S.A. PLOIESTI

**Președintele Consiliului de Administrație -Adrian-Ion Stănescu** .....

**Membru al Consiliului de Administrație - Gabriela Paula Sîrbu** .....

**Membru al Consiliului de Administrație - Niculae Vidu** .....

**Director General - Vasile Barbu** .....

**Director Economic-Admin-Financiar - Dorin Guef** .....

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

GLC Certified ISO 9001 ISO 14001 OHSAS 18001
Integrated Management System for Oilfield Services

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