



ROMPETROL

1

**RAPORTUL ANUAL
CONFORM REGULAMENTULUI CNVM nr. 1/2006
PENTRU EXERCIȚIUL FINANCIAR 2007**

Data raportului: 25 martie 2008

Societatea comercială ROMPETROL S.A.

Sediul social: București, Calea Victoriei nr. 222, bl. D6, sector 1

Numărul de telefon: 021/3030800

Numărul de fax: 021/3145337

Codul unic de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului: 3347498

Număr de ordine în Registrul Comerțului: 40/9709/20.11.2001

Capital social subscris și vărsat: 174.536.868,7 lei noi

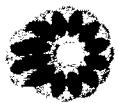
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise:

RASDAQ (simbol de piață VEGA)

**Rompétrol SA
Rompétrol Building
222 Calea Victoriei
010099 Bucharest
ROMANIA**

**IBAN: RO73BACX0000000030547310
HVB Bank Romania S.A.
Share capital: RON 174.536.868,70**

**Tel.: + (40) 21 303 08 00
Tel.: + (40) 21 303 08 01
Fax: + (40) 21 312 24 90
Telex: 10155 RPG R
<http://www.rompetrol.com>
email: office@rompetrol.com**



1. Analiza activității SC Rompetrol S.A. în anul 2007

1.1. Descrierea activității de bază

Rompetrol S.A. ("Societatea"), companie membră a Grupului Rompetrol, a fost înființată în anul 1974 ca societate de comerț exterior și încorporată ca societate pe acțiuni în 1991, în România. Rafinăria Vega a fost construită în anul 1904 și este producător de bitum, solvenți, combustibil etc. Rafinăria a fost adusă ca aport în natură la capitalul S.C. Rompetrol Rafinare S.A. în anul 2001. Ulterior a fost închiriată de la Rompetrol Rafinare S.A.

In Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Rompetrol S.A. din data de 17 septembrie 2007 s-a hotarat desființarea Punctului de lucru al Societății, respectiv rafinăria Vega, și vânzarea tuturor activelor punctului de lucru catre S.C. Rompetrol Rafinare S.A. Transferul prin vânzare al mijloacelor fixe ale rafinăriei Vega către Rompetrol Rafinare S.A. s-a efectuat în perioada decembrie 2007 - februarie 2008.

Activitatea principală a Societății este fabricarea produselor obținute din prelucrarea țăreiului.

Operațiunile "upstream" - de explorare, producție și foraj – sunt derulate atât pe plan local, cât și pe piețele externe (Libia, Ecuador, Kazakhstan etc).

1.2. Elemente de evaluare generală

Principalii indicatori de performanță realizati de Rompetrol S.A. în anul 2007 sunt următorii:

- cifra de afaceri de 521.605.010 RON, cu 26% mai mare decât în anul precedent;
- profit din exploatare de 22.761.832 RON, de 3 ori mai mare ca în 2006;
- profit net de 48.556.283 RON;
- disponibilități bănești la 31 decembrie 2007 de 6.611.681 RON.



Structura **cifrei de afaceri** în anii 2006 și 2007 este următoarea:

	2006	2007
Venituri din vanzarea de produse finite din activitatea de rafinare	324.488.272	381.856.026
Venituri din activitatea de servicii anexe forajului	21.243.876	24.587.461
Alte servicii	<u>69.649.600</u>	<u>115.161.523</u>
Total cifra de afaceri	<u>415.381.748</u>	<u>521.605.010</u>

Din total cifră de afaceri în anul 2007, 75% este realizată de **Rafinăria Vega** (2006: 78%). Aceasta a crescut cu 20% în comparație cu anul anterior, ca urmare a următoarelor evoluții:

- procesarea a 250,5 mii tone materii prime față de 195,6 mii tone în anul 2006;
- creșterea volumului vânzărilor produselor petroliere cu 30%, de la 189.548 tone în anul 2006 la 245.841 tone în perioada ianuarie - noiembrie 2007;
- producerea de solvenți în exclusivitate ecologici prin utilizarea de tehnologii europene în instalația de dezaromatizare benzine;
- creșterea randamentelor produselor albe la 82,8 %;
- extinderea pe piețele din regiune, exportul înregistrând o creștere cu 97% în comparație cu anul precedent;
- realizarea unui volum de investiții de 16.385 mii lei, principalele obiective fiind:
 - finalizarea investiției de bitum aditivat,
 - continuarea investițiilor de mediu conform programului de conformare.

Majorarea veniturilor se datorează în special creșterii cantităților produselor vândute pe piața externă de la 53.377 tone în anul 2006 la 113.657 tone în perioada ianuarie - noiembrie 2007. La intern cantitățile de produse finite vândute au scăzut cu 3% și valoric cu 14%, în timp ce la extern s-au înregistrat o creștere cantitativă de 113% și o creștere valorică de 97%.

Cresterea cantitativă a producției marfă s-a datorat și schimbării structurii materiilor prime prelucrate, în sensul majorării cantității de "rafinat chimizare" prelucrate, ceea ce a dus la majorarea cantității de "Light Naphtha type II" obținute, destinată exportului.

De asemenea, prin terminarea lucrărilor de investiții la Instalația Bitum și punerea ei în funcțiune s-a mărit cantitatea de păcură prelucrată, obținându-se cantități suplimentare de bitum destinat partenerilor interni, precum și de combustibili și VGO. Aceasta a avut un rol important în acoperirea unor nevoi ale partenerilor din regiunea balcanică.



În anul 2007 s-a obținut în premieră, datorită investiției realizate în Instalația Bitum, un sortiment de bitum modificat cu polimer SBS denumit "Eurobitum 55/70". Totodată s-a realizat îmbunătățirea sortimentului "Solvent ecologic SE 65/80" prin procesul de hidrogenare.

Creșterea gradului de automatizare a Instalației N-Hexan, prin finalizarea procesului de implementare a sistemului DCS (Digital Control System) în treapta de preconcentrare și hidrogenare, a avut ca rezultat creșterea calității produselor și reducerea consumului tehnologic.

Un alt segment important de activitate al Rompetrol S.A. este cel de servicii anexe forajului. Departamentul de Foraj și Servicii la sonde asigură servicii de foraj pentru sonde de țieți, gaze și apă, punerea în producție a sondelor forate, reparații sonde, managementul operațiilor de foraj și reparații sonde și consultanță HSE, urmărirea parametrilor de foraj cu cabine geologice de ultimă generație, cimentarea sondelor de apă, operații de tubare a sondelor și introducerea coloanelor de tubing, reparații instalații de foraj și echipamente, închirieri de scule și echipamente.

Divizia de Foraj este membru al Asociatiei Contractorilor de Foraj (IADC) din 1985 și, prin Rompetrol S.A., este certificată ISO 9002, iar filiala sa libiană, Geomin Oilfield Services Co., cu ISO 9001 și ISO 14001 de catre Germanischer Lloyd.

În cursul anului 2007 Divizia Drilling și-a desfășurat activitatea, în principal, în Lîbia, dar și în Ungaria și Bulgaria. De asemenea, în 2007 Divizia de Foraj a asigurat urmărirea parametrilor de foraj cu cabina geologică de ultimă generație în cadrul programului de lucrări al acordului de concesiune din perimetru Zegujani.

Asigurând o înaltă calitate a serviciilor oferte, printr-un management eficient, prin creativitate și soluții economice optimizate, Departamentul de Foraj și Servicii la sonde a realizat în anul 2007 performanțe deosebite:

- Creșterea cifrei de afaceri cu 40% față de 2006;
- Creșterea profitului operațional cu 95% față de anul precedent;
- Menținerea certificărilor ISO 9001, 9002 și ISO 14001.

Creșterea cifrei de afaceri în 2007 s-a datorat diversificării serviciilor oferte, incluzând serviciile de supravidare a lucrărilor de foraj, reparații sonde și operare a unei cabine de mudlogging.



1.3. Produse oferite

Producția Rafinăriei Vega este structurată pe grupe de produse speciale: solvenți (solvenți ecologici-Rompetrol SE, solvenți usori și n-Hexan), white spirit și petroli, combustibili, bitumuri.

Vega Ploiești este singurul producător din Europa de Est de n-Hexan, folosit atât în producția de polipropilenă, cât și în extracția uleiurilor vegetale în industria alimentară. De asemenea, Rafinăria Vega este unic producător în România de:

- *Solvenți ecologici–Rompetrol SE* – asigură, prin reducerea conținutului de sulf și hidrocarburi aromatice, un grad scăzut de toxicitate. În 2006, instalația de Dezaromatizare benzine a funcționat la capacitate maximă;
- *Solvenți usori* – o foarte bună materie primă pentru instalațiile de piroliză;
- *Bitumuri speciale*, folosite la fabricarea masticurilor bituminoase și pentru lucrări de hidroizolații în construcții, protecție anticorozivă a conductelor metalice;
- *Bitumuri rutiere*.

În cadrul companiei se obțin și combustibili de încălzire ecologici, comercializați sub marca Calor. Calitatea acestor combustibili este conform standardelor europene, situându-se la nivelul oricărui produs din clasa Heating Oil care se comercializează în țările din vestul Europei.

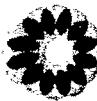
În primele 11 luni ale anului 2007, producția rafinăriei s-a axat pe îmbunătățirea randamentelor produselor albe, fapt ce a permis o consolidare a prezenței pe piețele externe, dar și o aliniere la cerințele pieței interne.

Principalele produse albe realizate în 2007 sunt:

- benzinele speciale (Solventi usori și Light Naphtha type II)
- solventi ecologici (Rompetrol SE)
- n-hexan.

Cantitatea de n-hexan distribuită la intern în perioada ianuarie-noiembrie 2007 a crescut cu 32% (de la 4.144 tone în 2006 la 5.459 tone în primele 11 luni ale anului 2007), însă la export a scăzut cu 35% față de anul 2006 (de la 14.084 tone la 9.172 tone).

Benzina naphta este grupa de produse care a înregistrat cea mai mare creștere de vânzări cantitative, cu 231% mai mult în perioada ianuarie -noiembrie 2007 față de 2006 (de la 28.318 tone la 93.772 tone). Această evoluție pozitivă se datorează majorării vânzărilor la export cu 320% (de la 21.161 tone la 88.883 tone).



Combustibilul lichid usor tip 3 înregistrează o creștere a cantităților vândute la export în perioada ianuarie - noiembrie 2007 de 137%, de la 5.652 tone în anul 2006 la 13.388 tone în ianuarie - noiembrie 2007 prin consolidarea vânzărilor pe piețele din Bulgaria și Moldova .

Solvenții înregistrează o scădere a cantităților vândute în perioada ianuarie - noiembrie 2007 față de total an 2006 de 13% (de la 29.408 tone la 25.642 tone). Volumul vânzărilor de bitumuri au crescut cu 78%, de la 16.376 tone în anul 2006 la 29.126 tone în perioada ianuarie - noiembrie 2007.

Ponderea fiecărei categorii de produse în totalul vânzărilor Rafinăriei Vega este calculată mai jos:

Grupa de produse	An 2005		An 2006		An 2007 (11 luni)	
	RON	%	RON	%	RON	%
Benzina Naphtha	3.416.108	1%	43.475.990	13%	149.328.223	39%
Petroluri si White spirit	73.040.333	27%	82.321.263	25%	50.161.783	13%
Benzine Extractie	77.344.485	29%	45.161.497	14%	37.257.900	10%
Bitumuri	14.855.659	5%	19.692.159	6%	30.620.651	8%
Solvenți ecologici	12.092.194	4%	50.264.258	15%	30.056.708	8%
Hexan	19.652.812	7%	35.650.684	11%	27.265.959	7%
Rompetrol Calor	29.542.441	11%	29.495.384	9%	19.514.780	5%
Combustibili	3.768.581	1%	7.232.965	2%	15.665.704	4%
Uleiuri	30.462.254	11%	-	0%	-	0%
Pacura	2.569.902	1%	2.890.998	1%	3.089.154	1%
Motorine	1.382.132	1%	2.273.366	1%	7.803.135	2%
Alte produse petroliere	3.230.413	1%	6.029.708	2%	11.092.027	3%
Total vanzari	271.357.314	100%	324.488.272	100%	381.856.026	100%

Vânzările rafinăriei reprezintă 75% din totalul cifrei de afaceri a Societății în 2007 (2006: 78%; 2005: 82%) și 59% din totalul veniturilor (2006: 76%; 2005: 75%).



1.4. Surse de aprovizionare

Principalii furnizori ai diviziei de foraj în anul 2006 au fost:

- Interni:
- furnizori de bunuri: Cameron Romania, Confind SRL, Eneria SRL, Hidrojet Breaza, Power Line SRL, Profashion Design SRL, Roseal SA, UPET SRL Targoviste, Upetrom 1 Mai, Uztel SA;
- furnizori de servicii: IMUT Moreni, IPCUP Ploiesti, International Alpha Trans, Feni International SRL, Global Communications Services, Universitatea de Petrol si Gaze Ploiesti, TNT Romania, Allianz Tiriac, Eurojet Romania
- Externi:
- furnizori de bunuri: Loosbrock, Farr Canada, USI Global Limited, IADC, Dosco – Dutch, Canam Services, International Logging Technology
- furnizori de servicii: Marabco Oil Services, Awjila Transportation, Petroskills, SPE Venture.

1.5. Vânzări

Structura vânzărilor de produse finite în anii 2006 și 2007 este următoarea:

Grupa de produse	2006		11 luni 2007	
	Cantitate (tone)	Valoare (lei)	Cantitate (tone)	Valoare (lei)
Benzina Naphtha	28.318	43.475.990	93.772	149.328.223
Petroluri si White spirit	36.168	82.321.263	23.822	50.161.783
Benzine Extractie	29.408	45.161.497	25.642	37.257.900
Bitumuri	16.376	19.692.159	29.126	30.620.651
Solventi ecologici	25.427	50.264.258	15.578	30.056.708
Hexan	18.228	35.650.684	14.631	27.265.959
Rompetrol Calor	18.674	29.495.384	12.908	19.514.780
Combustibili	5.652	7.232.965	13.388	15.665.704
Alte produse petroliere	4.765	6.029.708	8.619	11.092.027
Pacura	5.054	2.890.998	3.271	3.089.154
Motorine	1.479	2.273.366	5.082	7.803.135
Grand Total	189.548	324.488.272	245.841	381.856.026

Din totalul vânzărilor Rafinăriei Vega în perioada 1 ianuarie – 30 noiembrie 2007, **exportul** reprezintă 46% din punct de vedere cantitativ și 47% din punct de vedere valoric:



Grupa de produse	2006		11 luni 2007	
	Cantitate (tone)	Valoare (lei)	Cantitate (tone)	Valoare (lei)
Benzina Naphtha	21.161	32.627.472	88.883	142.123.424
Hexan	14.084	27.435.614	9.172	16.234.219
Combustibili	3.248	4.081.263	8.319	9.542.953
Solventi ecologici	3.920	7.489.024	3.498	6.280.978
Petroluri si White spirit	4.096	8.972.461	1.503	2.798.252
Motorine	1.439	2.209.946	2.187	3.318.455
Benzine Extractie	2.447	4.396.193	21	36.344
Rompetrol Calor	2.371	3.788.087	75	111.284
Pacura	611	451.093	-	-
Grand Total	53.377	91.451.153	113.657	180.445.910

1.6. Resursele umane

Numărul total de angajați ai companiei în luna decembrie 2007 a fost 436, din care 293 erau angajați în cadrul departamentelor și diviziilor din sediul din București, 3 erau salariați ai Rafinăriei Vega Ploiești, iar 140 erau salariați ai punctului de lucru Drilling, Exploration and Production.

Din punct de vedere al pregătirii profesionale, 59 % dintre salariați sunt absolvenți de studii superioare, iar 41% sunt absolvenți de școli profesionale sau cursuri de calificare.

În anul 2007, funcțiunea de Resurse Umane a urmărit continuarea procesului de implementare a operării integrate, având la bază strategia de Resurse Umane și obiectivele Grupului.

Una dintre realizările notabile o reprezintă implementarea sistemului Hay de definire și evaluare a posturilor la nivelul tuturor companiilor din România. Proiectul a durat aproximativ 6 luni și a implicat atât angajații Departamentului de Resurse Umane, cât și Managementul și angajatii Rompetrol și a urmarit operarea unitară la nivelul Grupului, asigurarea transparentei structurii organizationale, dar și adaptarea la mediul dinamic în care ne desfasuram activitatea.

Proiect va fi urmat, în prima parte a anului 2008, de implementarea unei politici salariale care își propune să asigure echitatea internă între posturi (conform evaluării prin metoda Hay), dar care să fie totodată și un puternic factor motivational și de retenție pentru toți angajații Grupului.



"Managementul Performanței" este un alt program de Resurse Umane cu importanță strategică pentru atingerea obiectivelor Grupului, program care a devenit operațional în 2007 și care va continua pe parcursul întregului an 2008 și în viitor. Aceasta pune accent pe rezultatele angajatului, corelate cu obiectivele de afaceri ale companiei, urmărind recompensarea acestuia pentru performanța personală dar și pentru cea a Grupului.

În plus, la sfârșitul anului trecut, departamentul de Resurse Umane a demarat și programul de planificare a succesiunii, care va genera coerență și continuitate în pregătirea "eșalonului doi". Aceasta nu este doar o modalitate prin care se asigură un flux constant de talente, menit să susțină continuitatea afacerii, ci și un instrument prin care angajații Grupului conștientizează faptul că fiecare este important pentru asigurarea succesului. Fiecare angajat își asumă un traseu clar al carierei și fiecărui să se oferă toate premisele să evolueze.

2007 a însemnat și demararea celui mai amplu program de instruire a angajaților de top și middle management din Grupul Rompetrol în cadrul programului "Leadership Interaction Into Action", program al căruia obiectiv principal a fost dezvoltarea abilităților de Leadership, competență cheie pentru susținerea și implementarea strategiei și a avantajelor competitive ale companiei.

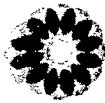
Pentru a putea susține strategia de creștere rapidă și de dezvoltare organică a Grupului, departamentul Resurse Umane a demarat anul trecut încă două proiecte majore : "Rompetrol Brings You Home" și "Top Talents Romania", programe al căror obiectiv principal a fost identificarea de talente cu un anumit nivel al competențelor tehnice, dar și cu potențial de leadership, talente care să susțină obiectivele ambițioase de creștere rapidă a Grupului.

Prin întreaga sa strategie de Resurse Umane, Rompetrol își propune să devină un model prin identificarea, valorificarea și dezvoltarea potențialului uman existent, ținând cont în același timp de specificul regional și cultural al acestuia.

1.7. Politica privind mediul înconjurător

La nivelul întregului Grup Rompetrol, a fost reconfirmată în 2007 nevoia de a acționa în conformitate cu cele mai bune practici internaționale.

Departamentele QHSE din fiecare entitate a grupului asigură aplicarea și respectarea principiilor care țin de orientarea către client, protejarea mediului înconjurător, a aspectelor care țin de sănătatea și securitatea în muncă, precum și demonstrarea elementelor de conformitate către terțe părți. Nu în ultimul rând, activitățile QHSE includ elementele de măsurare și management al performanței. Toate companiile din Grup aplică, mențin și îmbunătățesc sistemele de management (în



majoritatea cazurilor, sisteme integrate de management) care sunt certificate fie ISO 9001:2000, ISO 14001:2004, OHSAS 18001.

Datele statistice relevante indică o îmbunătățire a performanței QHSE în 2007, dar și aspectele care trebuie ameliorate în perioada următoare. În ultimii șapte ani, în rândul angajaților din entitățile Grupului Rompetrol nu au avut loc accidente de muncă mortale. De asemenea, în majoritatea entităților operaționale, frecvența și gravitatea incidentelor au scăzut semnificativ. Aceste rezultate se datorează în special efortului de a crea și menține o solidă cultură preventivă a personalului nostru.

Din punct de vedere al calității produselor, rafinăriile Petromidia și Vega sunt aliniate standardelor UE, atât în ceea ce privește conținutul de sulf, cât și al conținutului de hidrocarburi aromatice. Referitor la calitatea serviciilor, în rețeaua de retail funcționează un sistem eficient pentru monitorizarea gradului de mulțumire al clientilor.

Investițiile efectuate în 2007 au avut un impact pozitiv în domeniile QHSE. Astfel, printre principalele realizări în domeniu pot fi enumerate:

- Extinderea domeniului de aplicabilitate a sistemelor de management la scară tuturor operațiunilor grupului
- Menținerea unei frecvențe și gravitații reduse a incidentelor operaționale
- Raportarea consecventă și rezolvarea în mod sistematic a situațiilor de tip "near-miss" (situațiile potențial periculoase, care nu au avut urmări nedorite), ca abordare preventivă
- Monitorizarea, evaluarea și selecția mult mai strictă a subcontractorilor (inclusiv pe baza performanțelor QHSE)
- Utilizarea eficientă și eficace a resurselor
- Măsurarea și managementul performanței QHSE
- Includerea în rapoartele operaționale a elementelor de risc QHSE
- Diseminarea informațiilor cu privire la cele mai bune practici QHSE din industrie

Raportarea "near-miss"-urilor funcționează în întregul Grup. Au fost necesari trei ani pentru a realiza un sistem unitar de raportare, dar și de remediere a acestor situații potențial periculoase. Este un sistem care este funcțional, indiferent de localizarea geografică a entității respective și indiferent de natura proceselor care au loc în acea entitate. Astfel, toate procesele sunt sigure, atât pentru Rompetrol, pentru clientii și vecinii noștri, cât și pentru contractori și sub-contractorii, acest proiect fiind dezvoltat concomitent cu implementarea tehniciilor și metodologiilor PHA.



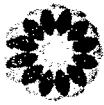
1.8. Activitatea de cercetare și dezvoltare

Principalele directii in care s-a implicat activitatea de Cercetare-Dezvoltare in anul 2007 au fost:

- cercetari pentru obtinerea datelor necesare introducerii pe piata a motorinei cu continut de Biodiesel;
- testarea compatibilitatii motorinei produse in Rompetrol cu Biodiesel de standard EN 14214;
- stabilirea conditiilor de calitate pentru componenta BIO ce se va introduce in Motorina;
- cercetari preliminare privind obtinerea unor tipuri noi de aditivi pentru cresterea cifrei octanice a benzinelor auto;
- cercetari pentru stabilirea comportarii noilor tipuri de aditivi in procesul de obtinere a benzinelor auto;
- cercetari privind selectionarea unor variante de aditivare a benzinelor care sa permita compatibilitatea cu aditivii de diferentiere;
- cercetari pentru obtinerea de benzine auto din categoria COR 98 si COR 100;
- cercetari pentru perfectionarea tehnologiei de modificare a bitumului cu polimeri;
- cercetari pentru modernizare a tehnologiei de obtinere a bitumului rutier prin oxidare;
- cercetari privind elaborarea unei tehnologii destinate neutralizarii gudroanelor acide si procesarea gudroanelor neutralizate;
- cercetari preliminare privind identificarea unor variante nepoluante sau mai putin poluante pentru purificarea solventilor si combustibililor lichizi;
- cercetari pentru valorificarea unor subproduse existente pe platforma Midia si Vega;
- elaborarea temei si stabilirea cadrului pentru determinarea coeficientilor de consumuri tehnologice pentru produsele petroliere tipice si atipice din clasa biocarburantilor si carburantilor cu continut de componenta BIO, in operatiunile de manipulare, depozitare si transport;
- sprijin pentru alte entitati ale grupului pentru rezolvarea unor probleme legate de modernizare si conformare.

Rezultatele principale au fost:

- obtinerea datelor originale care s-au constituit ca brevete in domeniul bitumului modifikat cu polimeri si a celui obtinut prin oxidare;
- elaborarea tehnologiilor perfectionate pentru obtinerea bitumului modifikat cu polimeri si a celui obtinut prin oxidare;
- obtinerea datelor principale pentru identificarea unei tehnologii destinate neutralizarii si procesarii gudroanelor;
- introducerea cu succes pe piata a motorinei cu 2% Biodiesel incepand din data de 01.07. 2007;



- obtinerea datelor preliminare care permit elaborarea si implementarea unei noi tehnologi de aditivare a benzinelor;
- identificarea unor variante practice de obtinere a benzinelor din clasa Premium 95, Super 98 si/sau Super 100;
- identificarea variantei de valorificare a unor fluxuri secundare proventite din Rompetrol Rafinare;
- identificarea unor aditivi si obtinerea datelor preliminare privind aditivarea combustibililor tip Romcalor pentru imbunatatirea arderii si diminuarea noxelor eliminate in atmosfera.

1.9. Managementul riscului

a) Riscul de piata

Economia românească se află în tranziție, existând multă nesiguranță cu privire la posibila orientare a politicii și dezvoltării economice în viitor. Conducerea nu poate prevedea schimbările ce vor avea loc în România și efectele acestora asupra situației financiare, asupra rezultatelor din exploatare și a fluxurilor de trezorerie ale societății.

b) Riscul valutar și de inflație

Societatea efectuează tranzacții exprimate în diferite valute, inclusiv în dolari americani ("USD"). Rata inflației și cursul de schimb RON/USD la sfârșitul anului pentru anii 2005, 2006 și 2007 au fost următoarele:

	<u>2005</u>	<u>2006</u>	<u>2007</u>
Cursul de schimb RON/USD	3,1078	2,5676	2,4564
Rata inflatiei	8,7%	4,9%	6,7%

Prin urmare, există riscul de reducere a valorii activelor monetare nete deținute în Lei.

c) Riscul de lichiditate

Politica societății este de a menține suficiente lichidități pentru achitarea obligațiilor în momentul în care devin exigibile.

**d) Riscul ratei de dobândă**

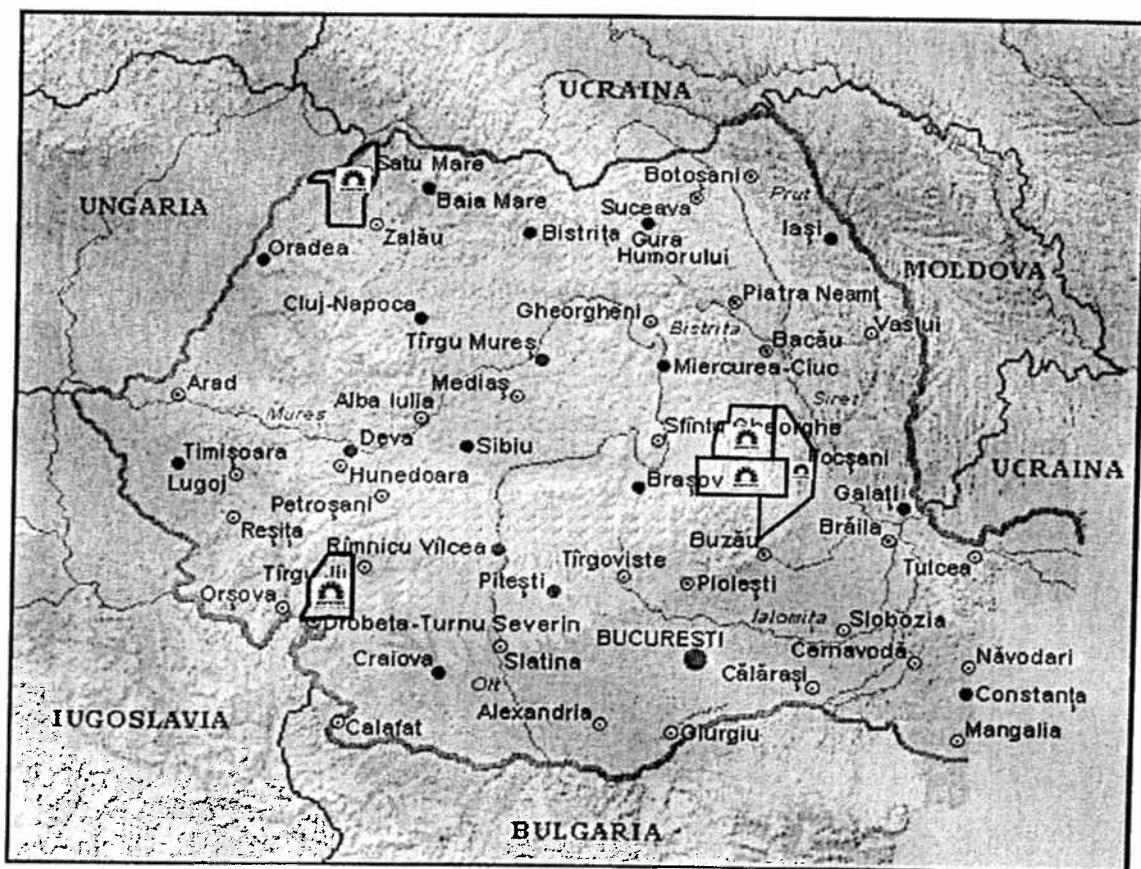
Societatea beneficiaza de credite pe termen scurt de la bănci din România, care au rate ale dobânzii variabile în funcție de piață.

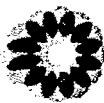
e) Riscul de credit

În activitatea sa, Societatea se expune riscului de credit din creațe (clienti) și din fonduri depozitate la institutiile financiare. Nu se regăsesc concentrări de risc de credit semnificative. Conducerea Societății monitorizează îndeaproape și în mod constant expunerea la riscul de credit.

1.10. Elemente de perspectivă privind activitatea societății comerciale

În anul 2007 divizia de explorare si productie din cadrul Rompetrol S.A și-a continuat activitatea de explorare în cadrul celor 5 blocuri de explorare Zegujani (jud. Gorj-Mehedinți), Satu Mare, Greșu, Nereju și Focșani (jud. Vrancea) pe baza acordurilor de concesiune semnate cu Agenția Națională de Reurse Minerale (ANRM).





În 2007 au continuat negocierile cu mai mulți parteneri contractuali, iar pentru concesiunea Zegujani s-a negociat și concluzionat o participație minoritară cu Zeta Petroleum din Marea Britanie. Conform planului Rompetrol pe 2007 pentru bloc, o sondă de explorare s-a forat cu succes la o adâncime de 1360 m. Rezultatele testelor au confirmat prezența hidrocarburilor, deși nu se consideră comerciale. Alte activități de explorare sunt planificate pentru 2008 în vederea continuării altor perspective interesante dezvăluite de achiziția / reprocesarea seismică inițială.

În blocul Satu Mare s-au reprocesat și interpretat de departamentul tehnic E&P 1.100 km de seismică existentă 2D. Aceasta a ajutat la negocierile de contractare continue cu potențiali parteneri și este posibil să se ajungă la un acord la începutul anului 2008. Rompetrol plănuiește să își continue activitatea de explorare, având în vedere o combinație potențială între achizițiile seismică și forarea de explorare.

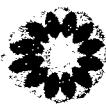
În urma altor investigații geologice și geofizice, Rompetrol a pregătit în 2007 un program detaliat de achiziție seismică, aproximativ 230 km de 2D seismic pentru concesiunile noastre Greșu, Nereju și Focșani. În 2008, se va executa acest program seismic, conferind mai multe date despre structurile geologice și potențialele obiective de explorare și forare.

În luna decembrie 2007 s-a obținut aprobarea de la Agenția Națională de Ressurse Minerale a României (ANRM) pentru a relua operațiunile și a pregăti Depozitarea Subterană experimentală a Gazelor (DSG) în concesiunea P VII -13 Golești. O investigație geologică și a producției și un program de reactivare a sondelor se va desfasura în prima parte a anului 2008. Terenurile de gaze naturale din Golești ar putea fi un candidat potențial pentru o instalație DSG datorită poziției geografice și a tipului de rezervor.

Toate obiectivele investiționale, însemnând obligațiile asumate față de ANRM, au fost îndeplinite în termen. Totalul investițiilor în cele 5 blocuri de explorare în anul 2007 a fost de aproximativ 2.700.000 USD.

În anul 2007, Rompetrol a fost de asemenea implicată în studii de fezabilitate pentru a stabili oportunitatea achiziționării unor active de producție maritime din România, Azerbaidjan, Rusia și Albania. Si în anul 2008 vor continua cercetările și evaluarile oportunităților de explorare - producție în Rusia, Kazahstan, Orientul Mijlociu și Africa.

Divizia de Explorare și Producție a continuat și în anul 2007 contractele de consultanță existente în Libia și Grecia și chiar și-a dezvoltat capacitatea de consultanță geofizică prin încheierea unui nou contract în în Albania. Valoarea totală a veniturilor obținute în anul 2007 din activitatea de consultanță a fost de aproximativ 275.000 USD.



2. Activele corporale ale societății comerciale

Principalele active corporale ale Societății la 31 decembrie 2007 se referă la sediul Rompetrol din București, la instalațiile de foraj din Libia și la Rafinăria Vega.

În anul 2007 imobilizările corporale au scăzut cu 52%, ca urmare a deciziei acționarilor Societății de a transfera activitatea punctului de lucru Vega către Rompetrol Rafinare S.A. În luna decembrie 2007 s-au vândut către Rompetrol Rafinare S.A. mijloace fixe cu un cost de 88,5 milioane lei, la prețul de vânzare de 102 milioane lei.

Nu există probleme legate de dreptul de proprietate asupra activelor corporale ale Societății.

3. Piața valorilor mobiliare emise de societatea comercială

Valorile mobiliare emise de Societate sunt acțiuni nominative care se tranzacționează pe Piața RASDAQ, la Categorie I de Excelență, având simbolul de piață VEGA.

La 31 decembrie 2007 capitalul social subscris și vărsat era de 174.536.868,7 RON, fiind reprezentat de 1.745.368.687 acțiuni subscrise și plătite în întregime, cu o valoare nominală de 0,1 RON/acțiune. Numărul total al acționarilor la 31.12.2007 era de 2.774 (2006: 3.019).

În anul 2006, Rompetrol S.A. a înregistrat o pierdere netă de 3.935.810 RON, prin urmare nu s-au distribuit dividende pentru exercițiul financiar al anului 2006. În anul 2007 s-a înregistrat un profit net de 48.556.283 lei, care va fi repartizat prin hotărârea Adunării Generale a Acționarilor din data de 26 aprilie 2008.



4. Conducerea societății comerciale

4.1. Administratorii Societății

a) În cursul exercițiului finanțiar 2007, administratorii Rompetrol SA au fost:

- Între 01.01.2007 – 01.03.2007

Teodor-Dorin Gherman, Președintele Consiliului de Administrație

Data nașterii	25.03.1974
Calificare	Septembrie 1992 – Iunie 1997 – Academia de Studii Economice, Universitatea de Vest din Timisoara Septembrie 1997 – Iunie 1998 – Masterat în Administrarea Afacerilor – Academia de Studii Economice, Universitatea de Vest din Timisoara
Experiența profesională	15 februarie 2005 - 8 martie 2006 – Director Marketing, Rompetrol SA Iunie 2001 – februarie 2005 – Manager de Marketing, Brau Union Romania Aprilie 2001 – iunie 2001 - Dezvoltarea propriei afaceri în domeniul consultantei de marketing Martie 2000 – aprilie 2001 – Manager de Marketing, Brau Union Romania Aprilie 1997 – martie 2000 - Brand manager, Brau Union Romania
Funcția și vechimea în funcție	Președinte al Consiliului de Administrație și Director General al Rompetrol S.A. în perioada 8 martie 2006 – 1 martie 2007

**Sorin Sebastian Potânc, membru al Consiliului de Administrație****Data nașterii**

08.02.1954

CalificareInginer, Institutul Politehnic din Bucuresti, Romania
Masterat în echipamente și instalatii în industria metalurgica de extractie**Experiența profesională**Iunie 2003 – februarie 2006 – Director General al Rompetrol Rafinare, Constanta
Februarie 2001 – mai 2003 - Manager de proiect pentru Iran și India în cadrul Companiei Nationale de Petrol – Petrom

Mai 1998 – ianuarie 2001 - Secretar de stat, Ministrul insarcinat cu activitatile departamentului de comerț intern și internațional în cadrul Ministerului Industriei și Comerțului, București

Septembrie 1997 – mai 1998 – Secretar de Stat, Ministrul insarcinat cu activitatile departamentului de dezvoltare regională și pentru întreprinderi mici și mijlocii în cadrul Ministerului Industriei și Comerțului, București

Mai 1994 – septembrie 1997 - Director Executiv al Fundației "Centrul de Consultanță în Afaceri" (înfiintată în cadrul Progamelui Phare) în Baia Mare

Aprilie 1995 – octombrie 1995 – Administrator Credite la Banca București, Sucursala Baia Mare

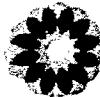
Septembrie 1992 – mai 1994 – Secretar general în cadrul Camerei de Industrie și Comerț, Județul Maramureș

Mai 1980 – februarie 1992 – Poziție ascendentă către postul de vice-președinte al Consiliului de Administrație al Phoenix SA, Baia Mare, (societate metalurgică)

Septembrie 1979 – mai 1980 – Sef de secție la Neferal SA, București, (societate metalurgică)

Membru al Consiliului de Administrație al Rompetrol S.A. începând cu data de 8 martie 2006

Funcția și vechimea în funcție

**Alexandru Bucșă, membru al Consiliului de Administrație**

Data nașterii	07.03.1967
Calificare	ASE – Finanțe Contabilitate
Experiența profesională	Septembrie 1999 – Martie 2006 – Director Economic, Rompetrol SA, Bucuresti Noiembrie 1996 – septembrie 1999 – RJ Reynolds, Bucuresti Ianuarie 1995 – octombrie 1996 – Contabil sef, Cosmos Trading S.R.L., Bucuresti Aprilie 1994 – decembrie 1994 – Contabil sef, Polar Electronics Industry and Trade, Bucuresti August 1987 - martie 1994 – Contabil sef – Unitatea Militara 02501, Bucuresti
Funcția și vechimea în funcție	Membru al Consiliului de Administrație al Rompetrol S.A. începând cu 8 martie 2006

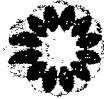
- Urmare a deciziilor Consiliului de Administrație din data de 13 martie 2007, componența Consiliului de Administrație a fost schimbată prin desemnarea unui administrator provizoriu. Componența Consiliului de Administrație în perioada 01.03.2007 – 30.04.2007:

Alexandru Bucșă, Președinte al Consiliului de Administrație

Data nașterii	07.03.1967
Calificare	ASE – Finanțe Contabilitate
Experiența profesională	Septembrie 1999 – Martie 2006 – Director Economic, Rompetrol SA, Bucuresti Noiembrie 1996 – septembrie 1999 – RJ Reynolds, Bucuresti Ianuarie 1995 – octombrie 1996 – Contabil sef, Cosmos Trading S.R.L., Bucuresti Aprilie 1994 – decembrie 1994 – Contabil sef, Polar Electronics Industry and Trade, Bucuresti August 1987 - martie 1994 – Contabil sef – Unitatea Militara 02501, Bucuresti
Funcția și vechimea în funcție	Președinte al Consiliului de Administrație al Rompetrol S.A. începând cu 13 martie 2007

**Sorin Sebastian Potânc, membru al Consiliului de Administrație**

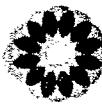
Data nașterii	08.02.1954
Calificare	Inginer, Institutul Politehnic din Bucuresti, România Masterat în echipamente și instalații în industria metalurgică de extracție
Experiența profesională	Iunie 2003 - februarie 2006 - Director General al Rompetrol Rafinare, Constanța Februarie 2001 - mai 2003 - Manager de proiect pentru Iran și India în cadrul Companiei Nationale de Petrol - Petrom Mai 1998 - ianuarie 2001 - Secretar de stat, Ministrul insarcinat cu activitatile departamentului de comerț intern și internațional în cadrul Ministerului Industriei și Comerțului, Bucuresti Septembrie 1997 - mai 1998 - Secretar de Stat, Ministrul insarcinat cu activitatile departamentului de dezvoltare regională și pentru întreprinderi mici și mijlocii în cadrul Ministerului Industriei și Comerțului, Bucuresti Mai 1994 - septembrie 1997 - Director Executiv al Fundației "Centrul de Consultanță în Afaceri" (înfiintată în cadrul Progammului Phare) în Baia Mare Aprilie 1995 - octombrie 1995 - Administrator Credite la Banca Bucuresti, Sucursala Baia Mare Septembrie 1992 - mai 1994 - Secretar general în cadrul Camerei de Industrie și Comerț, Județul Maramureș Mai 1980 - februarie 1992 - Poziție ascendentă catre postul de vice-președinte al Consiliului de Administrație al Phoenix SA, Baia Mare, (societate metalurgică) Septembrie 1979 - mai 1980 - Sef de secție la Neferal SA, Bucuresti, (societate metalurgică) Membru al Consiliului de Administrație al Rompetrol S.A. începând cu data de 8 martie 2006
Funcția și vechimea în funcție	

**Dumitru Mănoiu - Administrator provizoriu**

Data nașterii	29.04.1947
Calificare	Septembrie 1965 - Iunie 1970 - Institutul Politehnic Bucuresti, Facultatea de Chimie Industriala - Inginer Chimist; Septembrie 1974 - Iunie 1978 - Doctorat in Inginerie Chimica - Institutul Politehnic Bucuresti - Doctor in Inginerie Chimica; Octombrie 1980 - Octombrie 1981 - Tokyo Institute of Technology - Postdoctorat UNESCO Engineering Course - Expert in Inginerie Chimica;
Experiența Profesională	16 Iunie 2003 - si in prezent- Vicepresedinte Cercetare-Dezvoltare Rompetrol S.A.; 08 Septembrie 1999 - 16 Iunie 2003 - Director General Rompetrol Refining Rafinaria Vega; 26 Mai 1997 - 08 Septembrie 1999 - Director General Rafinaria Vega S.A.; Ianuarie 1988 - 26 Mai 1997 - Sef Sectie Ingineria Proceselor Catalitice - Cercetator Stiintific Principal Gradul I - Institutul National de Cercetari pentru Rafinarii si Petrochimie (INCERP) S.A.; 01 August 1970 - Ianuarie 1988 - Cercetator Stiintific Principal Gradul II - INCERP S.A.
Funcția și vechimea în funcție	Administrator provizoriu - Membru al Consiliului de Administrație Rompetrol S.A. începând cu data de 13 martie 2007.
	<ul style="list-style-type: none">• Urmare a hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 30 aprilie 2007, componența Consiliului de Administrație a fost schimbată:

Alexandru Bucșă, Președinte al Consiliului de Administrație

Data nașterii	07.03.1967
Calificare	ASE – Finanțe Contabilitate
Experiența profesională	Septembrie 1999 – Martie 2006 – Director Economic, Rompetrol SA, Bucuresti Noiembrie 1996 – septembrie 1999 – RJ Reynolds, Bucuresti Ianuarie 1995 – octombrie 1996 – Contabil sef, Cosmos Trading S.R.L., Bucuresti Aprilie 1994 – decembrie 1994 – Contabil sef, Polar Electronics Industry and Trade, Bucuresti August 1987 - martie 1994 – Contabil sef – Unitatea Militara 02501, Bucuresti



Funcția și vechimea în funcție

Președinte al Consiliului de Administrație al Rompetrol S.A. începând cu 13 martie 2007

Sorin Sebastian Potânc, membru al Consiliului de Administrație

Data nașterii

08.02.1954

Calificare

Inginer, Institutul Politehnic din Bucuresti, România
Masterat în echipamente și instalații în industria metalurgică de extractie

Experiența profesională

Iunie 2003 - februarie 2006 - Director General al Rompetrol Rafinare, Constanța

Februarie 2001 - mai 2003 - Manager de proiect pentru Iran și India în cadrul Companiei Nationale de Petrol - Petrom

Mai 1998 - ianuarie 2001 - Secretar de stat, Ministrul însarcinat cu activitatile departamentului de comert intern și international în cadrul Ministerului Industriei și Comerțului, Bucuresti

Septembrie 1997 - mai 1998 - Secretar de Stat, Ministrul însarcinat cu activitatatile departamentului de dezvoltare regională și pentru întreprinderi mici și mijlocii în cadrul Ministerului Industriei și Comerțului, Bucuresti

Mai 1994 - septembrie 1997 - Director Executiv al Fundației "Centrul de Consultanță în Afaceri" (înfiintată în cadrul Progammului Phare) în Baia Mare

Aprilie 1995 - octombrie 1995 - Administrator Credite la Banca Bucuresti, Sucursala Baia Mare

Septembrie 1992 - mai 1994 - Secretar general în cadrul Camerei de Industrie și Comerț, Județul Maramureș

Mai 1980 - februarie 1992 - Poziție ascendentă catre postul de vice-președinte al Consiliului de Administrație al Phoenix SA, Baia Mare, (societate metalurgică)

Septembrie 1979 - mai 1980 - Sef de secție la Neferal SA, Bucuresti, (societate metalurgică)

Funcția și vechimea în funcție

Membru al Consiliului de Administrație al Rompetrol S.A. începând cu data de 8 martie 2006

**Dumitru Mănoiu – Membru al Consiliului de Administrație**

Data nașterii	29.04.1947
Calificare	Septembrie 1965 - Iunie 1970 - Institutul Politehnic Bucuresti, Facultatea de Chimie Industrială - Inginer Chimist; Septembrie 1974 - Iunie 1978 - Doctorat în Inginerie Chimică - Institutul Politehnic Bucuresti - Doctor în Inginerie Chimică;
Experiența Profesională	Octombrie 1980 - Octombrie 1981 - Tokyo Institute of Technology - Postdoctorat UNESCO Engineering Course - Expert în Inginerie Chimică; 16 Iunie 2003 - și în prezent - Vicepreședinte Cercetare-Dezvoltare Rompetrol S.A.; 08 Septembrie 1999 - 16 Iunie 2003 - Director General Rompetrol Refining Rafinaria Vega; 26 Mai 1997 - 08 Septembrie 1999 - Director General Rafinaria Vega S.A.; Ianuarie 1988 - 26 Mai 1997 - Sef Secție Ingineria Proceselor Catalitice - Cercetator Științific Principal Gradul I - Institutul Național de Cercetări pentru Rafinării și Petrochimie (INCERP) S.A.; 01 August 1970 - Ianuarie 1988 - Cercetator Științific Principal Gradul II - INCERP S.A.
Funcția și vechimea în funcție	Administrator provizoriu - Membru al Consiliului de Administrație Rompetrol S.A. începând cu data de 13 martie 2007.

- b) După ștîința administratorilor nu a existat nici un acord, înțelegere sau legătură de familie între ei și o altă persoană datorită căreia să fi fost numiți ca administratori.
- c) Nici unul dintre administratori nu deține participații la capitalul Rompetrol S.A.
- d) La data de 31 decembrie 2007, Societatea deținea acțiuni la următoarele societăți comerciale:



Denumire societate	Procent de participare
Astra Investiții Imobiliare S.A.	83,91%
Romcalor Oil Services S.A.	60,00%
Uzina Termoelectica Midia S.A.	43,42%
Rompétrol Financial Group S.R.L.	27,78%
Rompétrol Logistics S.R.L.	15,68%
Rompétrol Rafinare S.A.	9,14%
Rominservices Therm S.A.	1,00%
Eurojet Romania S.A.	0,15%
Ecomaster Servicii Ecologice S.A.	0,12%
Rominserv S.A.	0,01%
Dunărea S.A. - Societatea Mixtă Româno Bulgară de Cooperare Economică și Comercializare	7,14%
Renașterea Creditului Românesc Credit Bank S.A.	0,06%

4.2. Conducerea executivă a Societății

La data de 31 decembrie 2007, membrii conducerii executive a Societății, desemnați pe perioadă nedeterminată, erau:

1. Iuri Titov Buzescu, Director General
2. Alexandru Bucșă, Președintele Consiliului de Administrație
3. Sorin Sebastian Potânc, Membru al Consiliului de Administrație
4. Dumitru Mănoiu, Membru al Consiliului de Administrație
5. Costel Gabriel Tănăsă, Director Economic

b) După știința persoanelor din conducerea Societății, nu a existat nici un acord, înțelegere sau legătură de familie între persoanele respective și o altă persoană datorită căreia persoanele respective să fi fost numite ca membri ai conducerii executive.



4.3. Aspecte juridice

Începând din martie 2005 și până în prezent, trei foști și actuali administratori și directori ai Societății și ai companiei The Rompetrol Group N.V. ("TRG"), compania mamă a S.C. Rompetrol S.A. au făcut obiectul unor investigații de către Parchetul de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justitie a României) pentru acuzații ce vizează diferite pretinse infracțiuni.

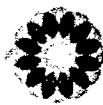
Acuzațiile aduse persoanelor fizice de mai sus, administratori și directori, sunt următoarele:

- a) nu ar fi respectat o condiție de participare la procedura de privatizare a rafinăriei Vega (procentul deținut de Stat la capitalul social al Societății la momentul achiziționării de către Societatea a acțiunilor Vega puse în vânzare de către FPS),
- b) cu adăugarea (eventual în circumstanțiere) a unor considerații cu privire la o pretinsă nerespectare a obligațiilor de investiții stabilite prin contractul de privatizare;
- c) ar fi însușit, „în dauna bugetului de Stat”, venitul unui contract, perfectat ulterior privatizării, prin care Societatea a vândut drepturile și obligațiile sale în legătură cu exploatarea petrolieră a unui câmp petrolifer libian, dobândit de Societate în 1980 de la Compania Națională (Libiană) de Petrol, în condițiile în care Societatea era organizată în 1980 drept unitate economică de stat și a fost transformată în societate pe acțiuni în 1991;
- d) ar fi manipulat piața de capital prin vânzarea unui pachet de acțiuni RRC la un preț pe care procurorii îl consideră să fie inferior celui efectiv și ar fi achiziționat, la interval de o săptămână, un alt pachet de acțiuni RRC la un preț diferit, semnificativ mai mare față de cel la care a avut loc prima tranzacție, de asemenea ar fi divulgat unele informații privilegiate în legătură cu activitatea economică a emitentului RRC.

În septembrie 2006, doi dintre actualii administratori ai TRG și RPSA (Dl. Dinu Patriciu – CEO al TRG - și Dl. Alexandru Bucșă – Președinte CA al RPSA) au fost trimiși în judecată prin sesizarea Tribunalului București pentru faptele prezentate mai sus la punctele c) și d).

În legătură cu acuzația de la punctul c), Parchetul a formulat două cereri în instanță – de a se introduce în proces societatea Rompetrol SA ca parte responsabilă civilmente și de a se lua măsura asiguratorie a sechestrului, pentru a garanta recuperarea eventualului prejudiciu produs prin pretinsa comitere a faptei, cu condiția ca instanța să rețină prin soluția finală să acorde daune interese pentru acoperirea prejudiciului.

În aprilie 2007, instanța a admis introducerea Societății ca parte responsabilă civilmente pentru una din acuzații, detaliată la punctul c) de mai sus.

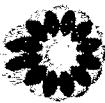


În luna octombrie 2007, Tribunalul București (instanța sesizată în fond prin rechizitorul PICCJ - DIICOT) a dispus restituirea cauzei la Parchet, în vederea refacerii urmăririi penale. Pentru a hotărî astfel, instanța a constatat nulitatea mai multor acte de urmărire penală, precum și a rechizitoiului însuși. Până la momentul restituirii, instanța nu a luat în discuție chestiunea eventualei impuneri a unui sechestrator asupra bunurilor inculpaților și ale părții responsabile civilmente Rompetrol SA, aceste aspecte rămânând deci nesoluționate.

Sentința de restituire a Tribunalului București a fost recurată de către PICCJ în fața Curții de Apel București. La termenul din data de 13 martie 2008, instanța a ascultat concluziile părților cu privire la chestiunea restituirii cauzei și a amânat pronunțarea cu o săptămână. În data de 20 martie 2008, Curtea de Apel București a hotărât în mod definitiv să admită recursul PICCJ și să trimită cauza Tribunalului București, pentru continuarea judecății (hotărârea Curții de Apel nu este încă redactată).

Conducerea Societății este de părere că acuzațiile sunt nefondate, iar perspectiva unui impact negativ al acestor acuzații este minimă. Rezultatul final al acestor procese nu poate fi estimat în prezent și, în situațiile financiare consolidate, nu s-a înregistrat nici un provizion pentru nici un fel de datorie ce ar putea apărea, ca rezultat al acestor incertitudini. Acolo unde impactul potențial al acestor acuzații a putut fi determinat asupra poziției financiare consolidate, conducerea Societății a prezentat datoriile contingente.

În plus, la data de 15 decembrie 2005, societatea mamă (The Rompetrol Group - TRG) a chemat Statul Român în arbitraj, în fața Centrului Internațional pentru Rezolvarea Disputelor cu privire la Investiții (ICSID) de pe lângă Banca Mondială din Washington DC, solicitând constatarea caracterului inechitabil și discriminatoriu al tratamentului aplicat de Statul Român, prin autoritățile și acțiunile sale, investițiilor și intereselor economice ale grupului Rompetrol, precum și pentru plata daunelor suferite urmare a acestui tratament. Plângerea este înregistrată pe rolul ICSID și se află în curs de judecată.



5. Situația finanțier-contabilă

5.1. Elemente de bilanț

Denumire	31 decembrie 2005	%	31 decembrie 2006	%	31 decembrie 2007	%
Imobilizari necorporale	5,337,431	1%	7,727,230	1%	15,436,222	3%
Imobilizari corporale	105,877,214	19%	124,822,891	22%	60,022,767	13%
Imobilizari financiare	377,816,682	68%	381,219,080	67%	333,999,367	70%
Active imobilizate – Total	489,031,327	88%	513,769,201	90%	409,458,356	86%
Stocuri	23,616,879	4%	21,910,701	4%	1,723,182	0%
Creante	39,372,605	7%	28,423,814	5%	57,219,559	12%
Casa si conturi la banchi	5,113,204	1%	3,459,985	1%	6,611,681	1%
Active circulante – Total	68,102,688	12%	53,794,500	9%	65,554,422	14%
Cheltuieli in avans	1,197,119	0%	3,044,834	1%	3,343,982	1%
Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de un an, din care:						
Datorii comerciale	167,417,359	30%	206,343,945	36%	64,390,827	13%
	126,302,353	23%	161,404,808	28%	17,119,509	4%
Datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	2,706,567	0%	1,119,829	0%	966,946	0%
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	38,258,885	7%	34,256,039	6%	35,612,940	7%
Venituri in avans	50,808	0%	58,956	0%	0	0%
Capital	174,536,869	31%	174,536,869	31%	174,536,869	36%
Prime de capital	3,693,274	1%	3,693,274	1%	3,693,274	1%
Rezerve din reevaluare	6,445,911	1%	6,296,585	1%	6,147,259	1%
Rezerve, din care:	228,673,103	41%	208,427,263	37%	209,479,934	44%
Alte rezerve	39,559,953	7%	19,164,787	3%	19,164,786	4%
Rezultatul reportat	(63,451,642)	11%	(64,124,225)	11%	(16,471,288)	-3%
Total capitaluri proprii	349,897,515	63%	328,829,766	58%	377,386,047	79%



5.2. Contul de profit și pierderi

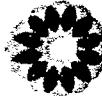
Denumirea indicatorului	An 2005	% din CA	An 2006	% din CA	An 2007	% din CA
Cifra de afaceri neta, din care:						
Productia vanduta	351,493,950		415,381,748		521,605,010	
	349,859,235	100%	412,805,903	99%	482,516,434	93%
Venituri din exploatare - Total	362,595,676		417,424,265		630,683,885	
Cheltuieli de exploatare - Total, din care:						
Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile	359,574,690	102%	409,769,912	99%	607,922,053	
	206,449,796	59%	260,197,554	63%	326,558,173	63%
Cheltuieli cu personalul	46,167,515	13%	54,465,875	13%	71,070,303	14%
Cheltuieli privind prestatii externe	49,185,005	14%	52,897,706	13%	58,016,524	11%
Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate			7,156,635	2%	83,462,218	16%
Cheltuieli cu alte impozite, taxe si versaminte asimilate	20,263,474	6%	3,326,733	1%	3,291,201	1%
Ajustari privind provizioanele	694,466	0%	(3,931,802)	-1%	1,446,504	0%
Rezultatul din exploatare	3,020,986	1%	7,654,353	2%	22,761,832	
Venituri financiare - Total	21,618,907	6%	7,021,167	2%	12,076,745	2%
Cheltuieli financiare - Total	21,405,935	6%	16,155,093	4%	(18,129,419)	-3%
Rezultatul financiar	212,972	0%	(9,133,926)	-2%	30,206,164	
Rezultatul brut	3,233,958	1%	(1,479,573)	0%	52,967,996	10%
Impozitul pe profit	2,834,102	1%	2,456,237	1%	4,411,713	1%
Rezultatul net al exercitiului financial	399,856	0%	(3,935,810)	-1%	48,556,283	9%

În cursul anului 2007 nu au fost distribuite dividende.



5.3. Situația fluxurilor de trezorerie

Denumire	An 2005	An 2006	An 2007
Rezultatul net al exercitiului finanțier	399,856	(3,935,810)	48,556,283
<i>Ajustari pentru:</i>			
Amortizari	10,134,801	12,051,337	12,508,237
Rezultatul din vânzarea/casarea mijloacelor fixe	(4,343,802)	(38,053)	(25,791,687)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	2,834,102	2,456,237	4,411,713
Venituri din provizioane pentru imobilizari corporale	(17,582)	-	(232,297)
(Venituri)/ cheltuieli cu provizioanele pentru imobilizari financiare	12,193,175	10,128,679	(26,402,249)
(Venituri)/cheltuieli cu provizioanele pentru stocuri	22,266	(125,437)	(101,095)
Cheltuieli/(venituri) cu provizioanele pentru creante	1,048,310	(586,482)	(275,995)
Cheltuieli/(Venituri) din provizioane pentru riscuri si cheltuieli	-	(739,619)	1,356,901
Cheltuieli cu dobanzile	2,149,275	3,450,905	3,397,990
Venituri din dobanzi	(3,781,977)	(6,049,805)	(3,353,038)
Venituri din dividende	(595,511)	(653,413)	(7,118,621)
Rezultatul net din vânzarea actiunilor	(11,592,696)	-	-
Numerar din activitatea de exploatare înainte de modificarea capitalului circulant	8,450,217	15,958,540	6,956,142
(Cresterea)/diminuarea stocurilor	(1,505,649)	1,831,615	20,288,614
(Cresterea)/diminuarea creantelor	(3,262,547)	11,528,026	(28,667,713)
Cresterea datorilor curente si pe termen lung	1,268,728	37,347,984	(141,580,733)
Variatia cheltuielilor înregistrate în avans	(728,799)	(1,847,715)	(299,148)
Variatia capitalului circulant net	(4,228,267)	48,859,910	(150,258,980)
Impozitul pe profit platit	(2,552,772)	(467,535)	(3,998,271)
Numerar net generat din activitatea de exploatare	1,669,178	64,350,915	(147,301,109)



Denumire	An 2005	An 2006	An 2007
Flux de numerar utilizat in activitati de investitii			
Achizitii de imobilizari necorporale	(4,137,621)	(3,524,117)	(8,749,330)
Achizitii de imobilizari corporale	(27,890,804)	(31,290,790)	(23,549,877)
Incasare din vanzarea de mijloace fixe	6,317,172	1,128,483	102,906,086
Investitii in active financiare	(23,041,957)	(27,531,528)	-
Incasare din rambursarea de imprumuturi acordate			80,284,852
Incasare din vanzarea de actiuni	45,914,453	-	
Dividende incasate	1,124,785	653,413	3,956,731
Numerar net utilizat in activitati de investitii	(1,713,972)	(60,564,539)	154,848,462
Flux de numerar din activitati de finantare			
Variatia imprumuturilor si a datorilor privind leasingul	1,515,763	(1,988,690)	(997,668)
Dobanda platita	(2,149,275)	(3,450,905)	(3,397,990)
Dividende platite	(58,896)	-	
Numerar net utilizat in activitati de finantare	(692,408)	(5,439,595)	(4,395,658)
Cresterea neta a disponibilitatilor	(737,202)	(1,653,219)	3,151,696
Numerar la inceputul perioadei	5,850,406	5,113,204	3,459,985
Numerar la sfarsitul perioadei	5,113,204	3,459,985	6,611,681

6. Semnături

Președintele Consiliului de Administrație,
Alexandru Bucșă

Director Economic
Gabriel Tănasă



ANEXE

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

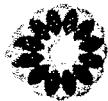
În anul 2007, au intervenit modificari ale actului constitutiv al societății după cum urmează:

- Modificarea actului constitutiv al Societății prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 30.04.2007 în ceea ce privește art. 14.7. Componenta Consiliului de Administrație.
- Modificarea actului constitutiv al Societății, în concordanță cu modificările aduse legislației societăților comerciale și ale pietei de capital în anul 2007 prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 09.07.2007 respectiv Hotărârea Adunării Extraordinare a Acționarilor din data de 04.09.2008.
- Modificarea actului constitutiv al Societății în sensul recodificării și completării obiectului de activitate al Societății prin Decizia Consiliului de Administrație din data de 29.01.2008.

Modificările mai sus menționate au fost cuprinse în Actul Constitutiv actualizat și redactat în data de 29.01.2008 (ANEXA a prezentului Raport).

b) Contractele importante încheiate de Societate în anul pentru care se face raportarea.

- Contractul de vânzare-cumpărare pentru mijloace fixe încheiat între Rompetrol SA și Rompetrol Rafinare SA, în valoare de 102.707.030 lei;
- Amendament la contractul de servicii cu Zeta Petroleum Romania SRL (sep 2006), în valoare de 1.843.803 USD;
- Contractul de foraj D5867 dintre Rompetrol SA, Zeta Petroleum Romania și SC Dafora SA din data de 12 iulie 2007 + act aditional din 19.09.2007, în valoare de 2.584.275 RON;
- Contractul de servicii de cimentare și alte servicii pentru sonda de la Zegujani 2544 dintre Rompetrol SA, Zeta Petroleum Romania și SC Rompetrol Well Services, în valoare de 480.000 RON;
- Blue Star'95 Kft (contract C-BS-13/2007);
- Grup Servicii Petroliere (contract 2006/09.03.2007);
- PetroHungaria (contract 6/apr 2007);
- Midia Resources (contract 0011/07 / 29.11.2007);
- Direct Petroleum (contract / 04.12.2007);
- Zeta Petroleum (contract 220 ML/14.09.2007).



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

În anul de raportat a intervenit demisia dnei. Camelia Crânguș din funcția de Director General. Dna. Camelia Crânguș a ocupat funcția de Director General al Societății în perioada 09.07.2007 – 01.12.2007.

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

La finele anului 2007, Societatea detine următoarele sucursale și puncte de lucru:

- 1) Rompetrol S.A. Bucuresti Sucursala Geomin Oilfield Services, Tripoli, Libia;
- 2) Rompetrol S.A. Bucuresti Sucursala Rompetrol Company, Bagdad, Irak;
- 3) Rompetrol S.A. Bucuresti Sucursala Rompetrol Ecuador, Quito, Ecuador;
- 4) Punctul de lucru – Depozitul Vatra Dornei, str. Argestru, Vatra Dornei, județul Suceava;
- 5) Punctul de lucru – Drilling Ploiești, str. Clopoței nr. 2 bis, Ploiești, județul Prahova;
- 6) Punctul de lucru – Depozitul Constanța, Incinta port radacina mol IV, Constanța, județul Constanța;
- 7) Punctul de lucru Rompetrol S.A. – Drilling Exploration and Production, str. Buzești nr. 62-64, etaj 4, sector 1, București.

În prezent, S.C. Rompetrol S.A. detine poziție de control în următoarele societăți:

- DIRECT

Astra Investiții Imobiliare S.A.

Romcalor Oil Service S.A.

- INDIRECT

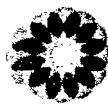
Străulești Property Development S.R.L.

**e) lista persoanelor afiliate societății comerciale**

S.C. Rompetrol S.A. face parte din grupul Rompetrol.

Grupul Rompetrol este înregistrat la CNVM și este format din următoarele societăți:

- The Rompetrol Group NV
- Rompetrol Georgia LTD
- Rompetrol Rusia LLC (SRL)
- Rompetrol SA
- Rompetrol Financial Group SRL
- SC "IFN Fingroup Credit" SA
- SC « Fingroup Agent de Asigurare SRL
- Rompetrol Bulgaria JSC
- Rompetrol Albania Downstream Sh.A
- RP Albania Wholesale Sh.A
- Rompetrol Well Services SA
- Geopetsa Servicios Petroleros SA
- Rompetrol Upstream International Ltd
- Rominserf SA
- Ecomaster – Servicii Ecologice SRL
- Intreprinderea Mixta Palplast SRL
- Intreprinderea Mixta "Rompetrol Moldova" SA
- Vector Energy SA
- Rominserices Therm SA
- Rompetrol Industrial Parks SA
- Rompetrol Logistics SRL
- Rompetrol Petrochemicals SRL
- Rompetrol Downstream SRL
- Rom Oil SA
- Rompetrol Quality Control SRL
- Palplast SA
- Eurojet Romania SA
- Global Security Sistem SA
- SC Contrast SRL
- Astra Investitii Imobiliare SRL
- SC Uzina Termoelectrica Midia SA
- Romcalor Oil Services SA
- Rompetrol France SAS
- Dyneff SA
- DPPLN SA
- Dyneff Espagne SLU
- TMP SAS
- Dyneff Catalogne SLU



- Rompetrol Gas SRL
- Midia Marine Terminal SRL
- LLC Rompetrol Ukraine
- Rompetrol Albania ShA
- Rompetrol Distribution Albania Sh.A.
- Intreprinderea Mixta "Moldintergaz" SRL
- Straulesti Property Development SRL
- Rompetrol Holding SA (Stichting Escrow TRG NV)
- KazMunaiGaz PKOP Investment B.V.

**Rompetrol SA
Rompetrol Building
222 Calea Victoriei
010099 Bucharest
ROMANIA**

**IBAN: RO73BACX0000000030547310
HVB Bank Romania S.A.
Share capital: RON 174.536.868,70**

Tel.: + (40) 21 303 08 00
Tel.: + (40) 21 303 08 01
Fax: + (40) 21 312 24 90
Telex: 10155 RPG R
<http://www.rompetrol.com>
email: office@rompetrol.com

Deloitte furnizeaza servicii clientilor din sectorul public si privat in urmatoarele domenii profesionale - audit, taxe, consultanta , consultanta financiara – deservind numeroase industrii. Prin Intermediul retelei sale globale de firme membre, care activeaza in 140 de tari, Deloitte pune la dispozitia clientilor sau resursele internationale precum si prilejerea locala pentru a-l ajuta sa exceleze indiferent de locul in care acestia isi desfasoara activitatea. Obiectivul celor 150 000 de profesionisti din Deloitte este acela de a deveni un standard de excelenta.

Profesionalii Deloitte sunt uniti de o cultura bazata pe colaborare, care promoveaza integritatea, calitatea exceptionala a serviciilor furnizate pentru fiecare segment de plată, precum si diversitatea culturala. Expertii Deloitte beneficiaza de avantajul unui mediu de lucru in care se perfectioneaza in permanenta, se confrunta cu provocari diverse si evolueaza din punct de vedere profesional. Profesionalii Deloitte sunt dedicati consolidarii responsabilitatii corporatiste, formarilui increderei publice si nu in ultimul rand influentarii intr-un mod pozitiv a comunitatilor din care fac parte.

Numele Deloitte se refera la organizatia Deloitte Touche Tohmatsu, o uniune de firme Swiss Verein, la firmele membre ale acesteia, in cadrul careia fiecare firma membră este o persoana juridica independenta. Pentru o descriere amanuntita a structurii legale a Deloitte Touche Tohmatsu si a firmelor membre, va rugam sa accesati www.deloitte.com/ro/despre

Deloitte Central Europe este o organizatie regionala de entitati grupate sub denumirea Deloitte Central Europe Holdings Limited, firma membră a Deloitte Touche Tohmatsu in Europa Centrala. Serviciile sunt furnizate de catre Deloitte Central Europe Holdings Limited , sucursalele si firmele afiliate, care sunt persoane juridice separate si independente. Sucursalele si firmele afiliate Deloitte Central Europe Holdings Limited sunt printre cele mai importante firme de servicii profesionale din regiune si ofera servicii printre-o echipa de peste 4000 de angajati, in mai mult de 30 de birouri din 17 tari

In Romania, serviciile sunt furnizate de catre Deloitte Audit S.R.L., Deloitte Tax S.R.L., Deloitte Consultanta S.R.L. si Reff & Asociatii (numite Impreuna Deloitte Romania), care sunt afiliate Deloitte Central Europe Holdings Limited. Deloitte Romania este una dintre cele mai mari firme de servicii profesionale din Romania care furnizeaza servicii in urmatoarele domenii: audit, servicii fiscale, consultanta , servicii de evaluare a riscului si consultanta financiara, avand o echipa de peste 350 de profesionisti romani si expatriati.