



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 173 (XVII) — Nr. 783

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 29 august 2005

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI			
893.	— Hotărâre pentru modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 568/2001 privind stabilirea cerințelor tehnice pentru limitarea emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină	1-36	călători prin divizarea parțială a Societății Naționale de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A. 36-46
917.	— Hotărâre privind înființarea unor societăți comerciale de transport feroviar regional de		
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE			
		99.	— Ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale privind aprobarea unor licențe de concesiune pentru explorare..... 47

HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

pentru modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 568/2001 privind stabilirea cerințelor tehnice pentru limitarea emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. I. — Hotărârea Guvernului nr. 568/2001 privind stabilirea cerințelor tehnice pentru limitarea emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 348 din 29 iunie 2001, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Articolul 1 va avea următorul cuprins:

„Art. 1. — Prevederile prezentei hotărâri se aplică operațiilor, instalațiilor, vehiculelor și navelor fluviale utilizate pentru depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția

benzinei, de la un terminal la altul sau de la un terminal la o stație de benzină.”

2. Articolul 3 va avea următorul cuprins:

„Art. 3. — (1) Instalațiile de depozitare a benzinei la terminale trebuie să îndeplinească cerințele tehnice de proiectare și de exploatare prevăzute în anexa nr. 2. Aceste cerințe sunt stabilite în scopul reducerii emisiilor totale anuale de compuși organici volatili rezultați din operațiunile de încărcare și depozitare a benzinei la fiecare instalație de depozitare la terminale sub valoarea țintă de

referință de 0,01% în greutate din cantitatea totală anuală de benzină tranzitată.

(2) Prevederile alin. (1) se aplică după cum urmează:

a) de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri, pentru instalațiile noi;

b) conform termenelor prevăzute în tabelul nr. 1 al anexei nr. 2¹, pentru instalațiile existente.

(3) Pentru instalațiile existente de depozitare a benzinei la terminale, care nu sunt prevăzute în tabelul nr. 1 al anexei nr. 2¹, data limită de conformare cu prevederile alin. (1) este 31 decembrie 2006.“

3. Articolul 4 va avea următorul cuprins:

„Art. 4. — (1) Instalațiile de încărcare și descărcare a benzinei în/din containere mobile la terminale trebuie să îndeplinească cerințele tehnice de proiectare și de exploatare prevăzute în anexa nr. 3. Aceste cerințe sunt stabilite în scopul reducerii emisiilor totale anuale de compuși organici volatili rezultați din operațiunile de încărcare și descărcare a containerelor mobile la terminale sub valoarea țintă de referință de 0,005% în greutate din cantitatea totală anuală de benzină tranzitată.

(2) Toate terminalele dotate cu instalații de încărcare pentru cisterne auto vor fi echipate cu cel puțin un braț articulată, care va respecta cerințele tehnice de proiectare și de exploatare impuse echipamentelor de încărcare pe la partea inferioară a cisternelor auto, prevăzute în anexa nr. 4.

(3) Prevederile alin. (1) și (2) se vor aplica după cum urmează:

a) de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri, pentru instalațiile noi de încărcare a benzinei la terminale, în cisterne auto, vagoane-cisternă și nave fluviale;

b) conform termenelor prevăzute în tabelul nr. 2 al anexei nr. 2¹, pentru instalațiile existente de încărcare a benzinei în cisterne auto, vagoane-cisternă sau nave fluviale.

(4) Pentru instalațiile existente de încărcare a benzinei în containere mobile la terminale, care nu sunt incluse în tabelul nr. 2 al anexei nr. 2¹, data limită de conformare cu prevederile alin. (1) și (2) este 31 decembrie 2006.

(5) Cerințele pentru echipamentele de încărcare pe la partea inferioară a cisternelor auto, prevăzute în anexa nr. 4, se vor aplica pentru toate brațele articulate pentru încărcarea cisternelor auto, la toate terminalele, cel târziu la 31 decembrie 2009.

(6) Se exceptează de la prevederile alin. (1)–(5) instalațiile existente de încărcare a benzinei în containere mobile la terminalele care tranzitează o cantitate totală de benzină mai mică decât 10.000 tone/an.

(7) După data de 1 ianuarie 2007, autoritatea publică centrală pentru protecția mediului informează Comisia Europeană în legătură cu terminalele cărora li se aplică prevederile alin. (6).“

4. La articolul 5 alineatul (1), literele a) și c) vor avea următorul cuprins:

„a) reținerea vaporilor remanenți în containerul mobil după descărcarea benzinei;

.....

c) reținerea în containerul mobil, cu excepția evacuărilor prin supapele de presiune, a vaporilor menționați la lit. a) și b), până când are loc o nouă operație de reîncărcare la un terminal.“

5. Alineatele (2) și (3) ale articolului 5 vor avea următorul cuprins:

„(2) Dacă după descărcarea benzinei, containerul mobil este folosit pentru alt produs decât benzina și nu este posibilă recuperarea sau stocarea intermediară a vaporilor, se permite aerisirea containerului mobil, numai în zone în care emisiile nu afectează sănătatea populației și mediul.

(3) Cerințele tehnice impuse la alin. (1) se vor aplica după cum urmează:

a) de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri, pentru cisterne auto, vagoane-cisternă și nave fluviale noi;

b) conform termenelor din tabelul nr. 3 al anexei nr. 2¹, pentru cisternele auto, vagoanele-cisternă sau navele fluviale existente;“.

6. La articolul 5, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3)¹, cu următorul cuprins:

„(3)¹ Pentru containerele mobile, existente, care nu sunt prevăzute în tabelul nr. 3 al anexei nr. 2¹, data limită de conformare cu prevederile alin. (1) este 31 decembrie 2006.“

7. Articolul 6 va avea următorul cuprins:

„Art. 6. — (1) Echipamentele de încărcare a benzinei în instalațiile de depozitare la stațiile de benzină trebuie să îndeplinească cerințele tehnice de proiectare și de exploatare prevăzute în anexa nr. 4. Aceste cerințe sunt stabilite în scopul reducerii emisiilor totale anuale de compuși organici volatili rezultați din operațiunile de încărcare în instalațiile de depozitare a benzinei la stațiile de benzină sub valoarea țintă de referință de 0,01% în greutate din cantitatea totală anuală de benzină tranzitată.

(2) Prevederile alin. (1) se vor aplica după cum urmează:

a) de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri, pentru stațiile de benzină noi;

b) conform termenelor din tabelul nr. 4 al anexei nr. 2¹, pentru stațiile de benzină existente.

(3) Pentru instalațiile de încărcare a benzinei în instalațiile de depozitare a benzinei la stațiile de benzină existente, care nu sunt incluse în tabelul nr. 4 al anexei nr. 2¹, data limită de conformare cu prevederile alin. (1) este 31 decembrie 2006.

(4) Se exceptează de la prevederile alin. (1) și (2) stațiile de benzină care tranzitează o cantitate totală de benzină mai mică decât 100 m³/an.

(5) Pentru stațiile de benzină care tranzitează o cantitate totală de benzină mai mică decât 500 m³/an și care sunt aflate în zonele geografice sau pe amplasamente unde emisiile de compuși organici volatili nu dăunează sănătății populației și mediului, autoritățile competente pentru protecția mediului pot acorda derogări de la cerințele alin. (1).

(6) După data de 1 ianuarie 2007, autoritatea publică centrală pentru protecția mediului informează Comisia Europeană despre caracteristicile zonelor cărora intenționează să le acorde derogări.“

8. Articolul 7 va avea următorul cuprins:

„Art. 7. — În cazul în care se constată că în anumite zone geografice sau pe întreg teritoriul țării sunt necesare cerințe tehnice suplimentare de reducere a emisiilor de compuși organici volatili, față de cele prevăzute la art. 3 alin. (1), art. 4 alin. (1), (2) și (5) și art. 6 alin. (1), în scopul protejării sănătății populației și mediului, autoritatea publică centrală pentru protecția mediului împreună cu autoritatea publică centrală în domeniul industriei vor

elabora astfel de cerințe, care vor fi aprobate prin hotărâre a Guvernului.“

9. Articolul 8 va avea următorul cuprins:

„Art. 8. — În situația în care rezultă necesitatea aplicării unor cerințe tehnice specifice, altele decât cele prevăzute în anexele nr. 2, 3, 4 și 5, după caz, care demonstrează cel puțin aceeași eficiență ca și acestea, autoritățile menționate la art. 7 vor elabora astfel de cerințe, care vor fi aprobate prin hotărâre a Guvernului.“

10. După articolul 8 se introduc patru noi articole, articolele 8¹, 8², 8³ și 8⁴, cu următorul cuprins:

„Art. 8¹. — Autoritatea publică centrală pentru protecția mediului informează celelalte state membre ale Uniunii Europene și Comisia Europeană în legătură cu măsurile existente sau orice fel de măsuri pentru care există intenția de a fi adoptate în aplicarea prevederilor art. 7 și 8, precum și cu motivele care determină luarea acestor măsuri.

(2) Prevederile alin. (1) se aplică începând cu data de 1 ianuarie 2007.

Art. 8². — (1) Titularii activităților cărora le sunt aplicabile prevederile prezentei hotărâri au obligația de a supune instalațiile, echipamentele și dispozitivele utilizate în aceste activități inspecției tehnice periodice în vederea verificării funcționării corespunzătoare a acestora sub aspectul limitării emisiilor de compuși organici volatili.

(2) Inspecția tehnică a containerelor mobile utilizate pentru transferul benzinei de la un terminal la o stație de benzină, la alt depozit sau terminal, efectuată în scopul verificării etanșeității la vaporii de compuși organici volatili și a funcționării corecte a supapelor de presiune/vacuum se realizează în cadrul activităților/procedurilor de control/verificare a modului de aplicare a condițiilor impuse prin:

a) Acordul european referitor la transportul rutier internațional al mărfurilor periculoase (A.D.R.), încheiat la Geneva la 30 septembrie 1957, la care România a aderat prin Legea nr. 31/1994, cu modificările ulterioare — în cazul cisternelor auto;

b) Regulamentul privind transportul internațional feroviar al mărfurilor periculoase — RID, ce figurează în anexa nr. 1 la apendicele B al Convenției cu privire la transporturile internaționale feroviare (COTIF), semnată la Berna la 9 mai 1980, ratificată de România prin Decretul nr. 100/1983 — în cazul vagoanelor-cisternă.

(3) Modul/Procedura de efectuare a inspecțiilor tehnice periodice prevăzute la alin. (2) se aprobă prin ordin comun al ministrului economiei și comerțului și al ministrului transporturilor, construcțiilor și turismului, în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri, și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(4) Inspecția tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină, altele decât cele prevăzute la alin. (2), se efectuează conform normelor elaborate de către Ministerul Economiei și Comerțului și aprobate prin ordin al conducătorului acestei autorități, în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri.

Art. 8³. — (1) În cadrul procedurii de emitere a acordului de mediu pentru activitățile care intră sub incidența prezentei hotărâri, titularii activităților au obligația de a prezenta autorităților competente pentru protecția mediului documentele care atestă/certifică avizarea tehnică a proiectului aferent instalațiilor noi sau modernizate

utilizate pentru depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină.

(2) În cadrul procedurii de emitere a autorizației de mediu pentru activitățile care intră sub incidența prezentei hotărâri, titularii activităților au obligația de a prezenta autorităților competente pentru protecția mediului documentele care atestă/certifică efectuarea inspecției tehnice în exploatare pentru instalațiile, echipamentele și dispozitivele în funcțiune utilizate pentru depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină.

Art. 8⁴. — (1) Titularii activităților în care se realizează operații de depozitare, încărcare, descărcare și distribuție a benzinei la terminale și la stațiile de benzină au obligația să evalueze emisiile totale anuale de compuși organici volatili în atmosferă, conform metodologiilor și reglementărilor legale în vigoare.

(2) Titularii activităților în care se realizează operații de depozitare a benzinei, precum și operații de încărcare și descărcare a benzinei în sau din containere mobile, desfășurate la terminalele dotate cu unități de recuperare a vaporilor de benzină, au obligația de a realiza măsurarea emisiilor de compuși organici volatili rezultați din aceste operații.

(3) Măsurarea emisiilor de compuși organici volatili prevăzută la alin. (2) se efectuează conform normelor metodologice elaborate de către Ministerul Mediului și Gospodării Apelor și aprobate prin ordin al conducătorului acestei autorități, în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri.“

11. Alineatul (1) al articolului 9 va avea următorul cuprins:

„Art. 9. — (1) Constituie contravenții nerespectarea prevederilor art. 3 alin. (2) și (3), art. 4 alin. (3), (4) și (5), art. 5 alin. (2), (3) și (3¹), art. 6 alin. (2) și (3), art. 8² alin. (1), precum și art. 8⁴ alin. (1) și (2) și se sancționează cu amendă de la 5.000 lei RON la 20.000 lei RON, pentru persoanele juridice.“

12. Articolul 11 va avea următorul cuprins:

„Art. 11. — Prezenta hotărâre intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2002, cu excepția prevederilor art. 3 alin. (2) lit. b) și alin. (3), art. 4 alin. (3) lit. b), alin. (4), (5) și (7), art. 5 alin. (3) lit. b) și alin. (3¹), art. 6 alin. (2) lit. b), alin. (3) și (6), precum și a art. 8¹, care intră în vigoare la data prevăzută în cuprinsul acestor articole.“

13. Articolul 12 va avea următorul cuprins:

„Art. 12. — Anexele nr. 1, 2, 2¹, 3, 4 și 5 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.“

14. După articolul 12 se introduce un nou articol, articolul 13, care va avea următorul cuprins:

„Art. 13. — Prezenta hotărâre transpune prevederile Directivei Consiliului și Parlamentului European 94/63/EC din 20 decembrie 1994 privind controlul emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea benzinei și distribuția sa de la terminale la stațiile de benzină, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. 365 din 31 decembrie 1994.“

15. La anexa nr. 1, punctele 1—7, 9, 10 și 12—15 vor avea următorul cuprins:

„1. *Benzină* — orice derivat din țitei, cu sau fără aditivi, având o presiune de vaporii Reid mai mare sau egală cu 27,6 kPa, și care este destinat utilizării drept carburant pentru motoarele vehiculelor, cu excepția gazelor petroliere lichefiate-GPL.

2. *Vapori* — orice compus în faza gazoasă rezultat prin evaporarea benzinei.

3. *Instalație de depozitare* — orice rezervor fix aflat la un terminal sau la o stație de benzină, utilizat pentru depozitarea benzinei.

4. *Terminal* — orice amenajare tehnologică care este utilizată pentru depozitarea și încărcarea benzinei în cisterne auto, vagoane-cisternă sau nave fluviale și care include toate instalațiile de depozitare, instalațiile de încărcare-descărcare existente în amplasament.

5. *Container mobil* — orice rezervor transportat pe cale rutieră, numit cisternă auto, pe cale ferată, numit vagon-cisternă sau pe cale fluvială, numit navă fluvială, utilizat pentru transferul benzinei de la un terminal la altul sau de la un terminal la o stație de benzină.

6. *Stație de benzină* — orice instalație în care benzina este distribuită dintr-un rezervor fix de depozitare în rezervoarele de carburant ale autovehiculelor;

7. *Instalații de depozitare a benzinei, instalații de încărcare, stații de benzină și containere mobile «existente»* — orice astfel de instalații, stații de benzină și containere mobile care erau în funcțiune sau pentru care au fost emise un acord și/sau o autorizație de mediu, înainte de data la care se face referire în art. 11 din hotărâre.

9. *Cantitate totală anuală tranzitată* — cea mai mare cantitate totală anuală de benzină încărcată în containere mobile la o instalație de depozitare la un terminal sau descărcată din containere mobile într-o instalație de depozitare la o stație de benzină, în ultimii 3 ani.

10. *Unitate de recuperare a vaporilor* — instalație pentru recuperarea vaporilor, inclusiv orice sistem de rezervoare tampon la terminal, prin care vaporii rezultați din evaporarea benzinei sunt captați, condensați și recuperați sub formă lichidă.

12. *Valoare țintă de referință* — valoare orientativă care reflectă nivelul general de performanță al măsurilor tehnice cuprinse în anexele nr. 2, 3, 4 și 5. Această valoare nu reprezintă o valoare limită față de care vor fi apreciate performanțele fiecărei instalații, fiecărui terminal și fiecărei stații de benzină.

13. *Stocarea intermediară a vaporilor* — păstrarea intermediară a vaporilor, într-un rezervor cu capac fix, la un terminal, în vederea transferului ulterior și recuperării la alt terminal. În înțelesul prezentei hotărâri, transferul vaporilor între două instalații de depozitare ale aceleiași terminal nu va fi considerată stocare intermediară a vaporilor.

14. *Instalație de încărcare* — orice dotare a unui terminal, care este utilizată pentru încărcarea benzinei într-un container mobil. Instalațiile de încărcare în cisterne auto includ unul sau mai multe «brațe articulate».

15. *Braț articulată* — orice structură a unui terminal prin intermediul căreia benzina este încărcată, la un moment dat, într-o singură cisternă auto.

16. La anexa nr. 2, punctele 1, 2, litera b) a punctului 3, litera b) a punctului 4 și punctul 5 vor avea următorul cuprins:

„1. Peretele exterior și capacul rezervoarelor supraterane trebuie vopsite într-o culoare cu indice total de reflectare a căldurii de cel puțin 70%. Aceste operațiuni pot fi programate astfel încât să fie îndeplinite, ca o parte a programului normal de întreținere, în cadrul unei perioade de 3 ani. Se poate acorda derogare de la această prevedere în situații care impun protecția zonelor

peisagistice speciale, desemnate de autoritatea competentă pentru protecția mediului.

Această prevedere nu este aplicabilă rezervoarelor conectate la o unitate de recuperare a vaporilor, care se conformează cerințelor prevăzute la pct. 2 din anexa nr. 3.

2. Rezervoarele cu capac plutitor extern trebuie echipate cu un sistem de etanșare primară, care să acopere spațiul circular dintre peretele rezervorului și marginea exterioară a capacului plutitor și cu un sistem de etanșare secundară montat deasupra celui primar. Sistemele trebuie să fie astfel proiectate încât să asigure un grad de reținere a vaporilor de cel puțin 95% din gradul de reținere realizat de un rezervor cu capac fix de geometrie identică (diametru/înălțime), fără dotări pentru reținerea vaporilor (rezervor cu capac fix care are o singură supapă de vacuum/descărcare de presiune).

b) rezervoare cu capac plutitor, extern sau intern, echipate cu sisteme de etanșare primară și secundară pentru a îndeplini cerințele de performanță prevăzute la pct. 2.

b) să aibă un capac plutitor intern prevăzut cu un sistem de etanșare primară, care trebuie proiectat astfel încât să asigure un grad de reținere a vaporilor de cel puțin 90% comparativ cu un rezervor cu capac fix fără dotări pentru reținerea vaporilor.

5. Cerințele privind dotările pentru reținerea vaporilor, prevăzute la pct. 3 și 4, nu se aplică rezervoarelor cu capac fix de la terminalele pentru care stocarea intermediară a vaporilor este permisă conform prevederilor pct. 1 din anexa nr. 3.“

17. După anexa nr. 2 se introduce o nouă anexă, anexa nr. 2¹, care va avea cuprinsul prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

18. La anexa nr. 3, punctele 1—3 și 5 vor avea următorul cuprins:

„1. Vaporii dezlocuiți în timpul operațiunii de încărcare cu benzină a unui container mobil trebuie dirijați printr-o conductă de legătură etanșă la o unitate de recuperare a vaporilor, pentru regenerare la terminal.

Această prevedere nu se aplică cisternelor cu încărcare pe la partea superioară atâta timp cât mai este permis acest sistem de încărcare.

La terminalele la care se realizează încărcarea benzinei în nave fluviale, unitatea de recuperare a vaporilor poate fi înlocuită cu una de incinerare, în cazul în care recuperarea vaporilor nu poate avea loc în condiții de siguranță sau este imposibilă din punct de vedere tehnic, datorită volumului de vapori returnați.

În acest caz unitatea de incinerare a vaporilor trebuie să îndeplinească aceleași cerințe impuse unității de recuperare a vaporilor, referitoare la emisiile atmosferice generate.

La terminalele care realizează o cantitate totală tranzitată mai mică decât 25.000 tone/an recuperarea imediată a vaporilor la terminal poate fi înlocuită cu stocarea intermediară a acestora.

2. Concentrația medie orară a vaporilor evacuați de la unitatea de recuperare a vaporilor — cu aplicarea corecției necesare pentru diluția produsă în timpul procesului — nu trebuie să depășească 35 g/Nm³ pentru fiecare oră.

Măsurătorile trebuie efectuate pe parcursul unei zile de lucru complete (minimum 7 ore), în condiții normale de operare.

Metodele de măsurare pot fi continue sau discontinue. În cazul utilizării metodelor de măsurare discontinue trebuie efectuate cel puțin 4 măsurări pe oră.

Eroarea totală de măsurare datorată echipamentului folosit, gazului de etalonare și procedurii utilizate nu trebuie să depășească 10% din valoarea măsurată.

Echipamentul de măsurare folosit trebuie să fie capabil să măsoare concentrații de cel puțin 3 g/Nm³ și să aibă o precizie de cel puțin 95% din valoarea măsurată.

3. Traseele de conectare și conductele se verifică cu regularitate pentru depistarea eventualelor neetanșități.

5. În cazul în care este permisă încărcarea prin partea superioară a containerelor mobile, ieșirea brațului articulat de încărcare trebuie menținută cât mai aproape de partea inferioară a containerului mobil, pentru a se evita stropirea în timpul operațiunii de încărcare.

19. Titlul anexei nr. 4 va avea următorul cuprins:

„CERINȚE TEHNICE

pentru proiectarea și exploatarea echipamentelor de încărcare pe la partea inferioară a cisternelor auto, colectarea vaporilor și protecția la supraîncărcare a cisternelor auto“

20. La anexa nr. 4, punctul 3 și subpunctul 5.2 vor avea următorul cuprins:

„3. Legarea la pământ a vehiculului/detectarea supraîncărcării

Brațul articulat de încărcare trebuie să fie prevăzut cu o unitate de control și detectare a supraîncărcării în protecție intrinsecă, care, atunci când este conectată la vehicul, trebuie să dea un semnal de permisiune pentru a permite încărcarea atât timp cât senzorii de supraîncărcare nu detectează nivelul maxim admisibil.

3.1. Vehiculul trebuie să fie conectat la unitatea de control de pe brațul articulat printr-un conector electric standard industrial de 10 pin. Conectorul-tată trebuie montat pe vehicul, iar conectorul-mamă trebuie atașat la un cablu mobil conectat la unitatea de control montată pe brațul articulat.

3.2. Detectorii de nivel maxim de pe vehicul trebuie să fie senzori termistor bifilari, senzori optici bifilari, senzori optici multifilari (5 fire) sau un echivalent compatibil, care să asigure protecția intrinsecă a sistemului. Termistorii trebuie să aibă un coeficient de temperatură negativ.

3.3. Unitatea de control amplasată pe brațul articulat trebuie să fie compatibilă atât cu sistemul bifilar, cât și cu sistemul multifilar (5 fire) al autovehiculului.

3.4. Vehiculul trebuie să fie legat la brațul articulat prin conductorul de întoarcere (fir neutru) al senzorilor de supraîncărcare, care se va lega la conectorul-tată de 10 pin prin intermediul șasiului vehiculului. Conectorul-mamă de 10 pin trebuie să fie conectat la carcasa unității de control, carcasa care trebuie să fie conectată la legătura cu pământul a brațului articulat.

3.5. Toate vehiculele cu încărcare pe la partea inferioară aprobată vor purta o placă de identificare (conform pct. 2.3) care să specifice tipul de senzori instalați pentru detectarea supraîncărcării (de exemplu: 2-fire sau 5-fire).

5.2. Detectația colectării vaporilor

Încărcarea nu trebuie să fie permisă înainte ca furtunul de colectare a vaporilor să fie conectat la vehicul și să existe o cale liberă de acces pentru ca vaporii dezlocuiți să treacă din vehicul în sistemul de colectare vapori al instalației.

21. Anexa nr. 5 va avea următorul cuprins:

„CERINȚE TEHNICE

pentru proiectarea și exploatarea instalațiilor de încărcare și depozitare la stațiile de benzină și terminalele unde se realizează stocarea intermediară a vaporilor

Vaporii dezlocuiți în procesul de încărcare a benzinei în instalațiile de depozitare ale stațiilor de benzină și în rezervoarele cu capac fix utilizate pentru stocarea intermediară a vaporilor la terminale trebuie să fie returnați în containerul mobil din care se descarcă benzină, prin intermediul unei conducte de legătură etanșe.

Operațiunile de încărcare nu pot avea loc dacă nu există amenajările necesare sau acestea nu funcționează corespunzător.

Art. II. — În cuprinsul Hotărârii Guvernului nr. 568/2001 se înlocuiesc termenii „stații de distribuție” și „stații de distribuție a benzinei” cu termenul „stație de benzină”.

Art. III. — Hotărârea Guvernului nr. 568/2001 privind stabilirea cerințelor tehnice pentru limitarea emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 348 din 29 iunie 2001, cu modificările și completările aduse prin prezenta hotărâre, va fi republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, dându-se textelor și anexelor o nouă numerotare.

PRIM-MINISTRU

CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:

Ministrul economiei și comerțului,

Codruț Ioan Șereș

Ministrul mediului și gospodăririi apelor,

Sulfina Barbu

Ministrul transporturilor, construcțiilor și turismului,

Gheorghe Dobre

Ministrul integrării europene,

Ene Dinga

București, 4 august 2005.

Nr. 893.

Termenele de aplicare a prevederilor art.3 alin.(1), art.4 alin.(1) și (2), art.5 alin.(1) și art.6 alin.(1), pentru instalațiile existente, evidențiate funcție de categoria instalației și titularul activității

A. Instalații existente de depozitare a benzinei la terminale - Termene de aplicare a prevederilor art.3 alin.(1)

Tabel nr.1

Nr. crt.	Județul pe teritoriul căruia se desfășoară activitatea instalației respective	Titularul activității	Terminal		Termenul limită de aplicare a prevederilor art.3 alin.(1)
			Locație	Cantitate de benzină tranzitată - X (t/an)	
0	1	2	3	4	5
1.	ALBA	SC PETROM SA Sucursala PECO Alba	Alba Iulia	X<25.000	31.12.2007
2.		SC PETROM SA Sucursala PECO Alba	Sebeș	X<25.000	31.12.2008
3.	ARAD	LUKOIL Downstream	Arad	X<25.000	31.12.2008
4.		SC PETROM SA Sucursala PECO Arad	Chișinău Criș	X<25.000	31.12.2009
5.		SC PETROM SA Sucursala PECO Arad	Arad	25.000<X< 50.000	31.12.2007
6.	ARGEȘ	SC PETROM SA Sucursala PECO Argeș	Oarja	X<25.000	31.12.2009
7.		SC PETROM SA Sucursala PECO Argeș	Târgu din Vale Pitești	X<25.000	31.12.2009
8.		SC PETROM SA Sucursala PECO Argeș	Câmpulung	X<25.000	31.12.2009
9.	BACĂU	S.C.RAFO S.A.Onești	Onești	25.000<X 50.000	31.12.2007
10.		SC PETROM SA Sucursala PECO Bacău	Bacău	X<25.000	31.12.2009
11.	BIHOR	SC PETROM SA Sucursala PECO Bihor	Oradea	X<25.000	31.12.2007
12.		SC PETROM SA Sucursala PECO Bihor	Marghita	X<25.000	31.12.2009
13.		MOL România Petroleum Products SRL	Tileagd	25.000<X< 50.000	31.12.2007
14.	BISTRIȚA NĂSĂUD	SC PETROM SA Sucursala PECO Bistrița	Bistrița Năsăud	X<25.000	31.12.2007
15.		LUKOIL DOWNSTREAM	Bistrița Năsăud	25.000<X< 50.000	31.12.2007

*) Anexa este reprodusă în facsimil.

16.	BOTOȘANI	SC PETROM SA Sucursala PECO Botoșani	Botoșani	X<25.000	31.12.2008
17.		SC PETROM SA Sucursala PECO Botoșani	Dorohoi	X<25.000	31.12.2008
18.	BRĂILA	SC PETROM SA Sucursala PECO Brăila	Făurei	X<25.000	31.12.2009
19.	BRAȘOV	S.C.RAFO S.A. Onești	Brașov	X<25.000	31.12.2007
20.	BUCUREȘTI	SC PETROM SA Sucursala COMPETROL	București Sud I	25.000<X 50.000	31.12.2007
21.		SC PETROM SA Sucursala COMPETROL	București Sud II	X<25.000	31.12.2009
22.		SC PETROM SA Sucursala COMPETROL	Băneasa I	25.000<X 50.000	31.12.2007
23.		SC PETROM SA Sucursala COMPETROL	Băneasa II	X<25.000	31.12.2009
24.	BUZĂU	SC PETROM SA Sucursala PECO Buzău	Buzău	X<25.000	31.12.2007
25.		CONPET SA Ploiești	Buzău	X<25.000	31.12.2008
26.		PETROMSERVICE SA Ploiești	Berca	X<25.000	31.12.2009
27.	CĂLĂRAȘI	SC PETROM SA Sucursala PECO Călărași	Călărași	X<25.000	31.12.2009
28.		SC PETROM SA Sucursala PECO Călărași	Oltenița	X<25.000	31.12.2009
29.	CARAȘ SEVERIN	SC PETROM SA Sucursala PECO Caraș - Severin	Reșița	X<25.000	31.12.2007
30.	CLUJ	SC PETROM SA Sucursala PECO Cluj	Cluj	X<25.000	31.12.2007
31.		SC PETROM SA Sucursala PECO Cluj	Turda	X<25.000	31.12.2009
32.		M&M OIL SRL	Cluj	X<25.000	31.12.2009
33.	CONSTANȚA	SC PETROM SA Sucursala PECO Constanța	Constanța	X<25.000	31.12.2007
34.		OIL TERMINAL SA	Constanța	25.000<X< 50.000	31.12.2007
35.		RAFO SA Onești	Mihail Kogălnicea- nu	X<25.000	31.12.2009
36.	COVASNA	SC PETROM SA Sucursala PECO Covasna	Sfântu Gheorghe	X<25.000	31.12.2008
37.		SC PETROM SA Sucursala PECO Covasna	Târgu Secuiesc	X<25.000	31.12.2008
38.	DÂMBOVIȚA	SC PETROM SA Sucursala PECO Dâmbovița	Târgoviște	X<25.000	31.12.2008
39.		SC PETROM SA Sucursala PECO Dâmbovița	Găești	X<25.000	31.12.2008

40.	DOLJ	SC PETROM SA Sucursala PECO Dolj	Craiova	X<25.000	31.12.2009
41.		SC PETROM SA Sucursala PECO Dolj	Moțaței	X<25.000	31.12.2009
42.		SC PETROM SA Sucursala PECO Dolj	Filiași	X<25.000	31.12.2009
43.	GALAȚI	SC PETROM SA Sucursala PECO Galați	Galați	X<25.000	31.12.2007
44.		SC PETROM SA Sucursala PECO Galați	Tecuci	X<25.000	31.12.2007
45.		UNICOM OIL TERMINAL SA	Galați	X<25.000	31.12.2009
46.	GIURGIU	SC PETROM SA Sucursala PECO Giurgiu	Giurgiu 1	X<25.000	31.12.2009
47.		SC PETROM SA Sucursala PECO Giurgiu	Giurgiu 2	X<25.000	31.12.2009
48.	GORJ	SC PETROM SA Sucursala PECO Gorj	Târgu Cărbunești	X<25.000	31.12.2008
49.		SC PETROM SA Sucursala PECO Gorj	Târgu Jiu	X<25.000	31.12.2009
50.	HARGHITA	SC PETROM SA Sucursala PECO Harghita	Gheorghieni	X<25.000	31.12.2009
51.		TIPICO SRL	Gheorghieni	X<25.000	31.12.2009
52.	HUNEDOARA	SC PETROM SA Sucursala PECO Hunedoara	Hunedoara	X<25.000	31.12.2009
53.		SC PETROM SA Sucursala PECO Hunedoara	Vulcan	X<25.000	31.12.2009
54.		SC PETROM SA Sucursala PECO Hunedoara	Deva	X<25.000	31.12.2009
55.	IALOMIȚA	SC PETROM SA Sucursala PECO Ialomița	Slobozia	X<25.000	31.12.2009
56.		SC PETROM SA Sucursala PECO Ialomița	Fetești	X<25.000	31.12.2007
57.		CONPET SA Ploiești	Hagieni - Movila	X<25.000	31.12.2009
58.	IAȘI	SC PETROM SA Sucursala PECO Iași	Iași	X<25.000	31.12.2007
59.	MEHEDINȚI	SC PETROM SA Sucursala PECO Mehedinți	Șimian	X<25.000	31.12.2009
60.		SC PETROM SA Sucursala PECO Mehedinți	Orșova	X<25.000	31.12.2009
61.		SC PETROM SA Sucursala PECO Mehedinți	Strehaia	X<25.000	31.12.2009
62.	MEHEDINȚI	SC PETROM SA Sucursala PECO Mehedinți	Gruia	X<25.000	31.12.2009
63.	MUREȘ	SC PETROM SA Sucursala PECO Mureș	Ungheni	X<25.000	31.12.2009

64.	MUREȘ	SC PETROM SA Sucursala PECO Mureș	Reghin	X<25.000	31.12.2009
65.		SC PETROM SA Sucursala PECO Mureș	Sighișoara	X<25.000	31.12.2009
66.		MUREȘ SRL Târgu Mureș	Mureș I Ungheni	X<25.000	31.12.2009
67.		PREMACO SRL Ungheni	Mureș II Ungheni	X<25.000	31.12.2009
68.		VLAS SRL Târgu Mureș	Târgu Mureș	X<25.000	31.12.2009
69.	NEAMȚ	SC PETROM SA Sucursala PECO Neamț	Piatra Neamț	X<25.000	31.12.2009
70.		SC PETROM SA Sucursala PECO Neamț	Roman	X<25.000	31.12.2009
71.	OLT	SC PETROM SA Sucursala PECO Olt	Slatina	X<25.000	31.12.2009
72.		SC PETROM SA Sucursala PECO Olt	Caracal	X<25.000	31.12.2009
73.	PRAHOVA	SC PETROM SA Sucursala PECO Prahova	Văleni	X<25.000	31.12.2009
74.		SC PETROM SA Sucursala PECO Prahova	Ploiești	25.000<X< 50.000	31.12.2007
75.		PETROTEL LUKOIL	Ploiești	25.000<X< 50.000	31.12.2008
76.		Rafinăria ASTRA ROMÂNĂ	Ploiești	25.000<X< 50.000	31.12.2007
77.		CONPET SA Ploiești	Teleajen	X<25.000	31.12.2009
78.	SĂLAJ	SC PETROM SA Sucursala PECO Sălaj	Zalău	X<25.000	31.12.2009
79.	SATU MARE	SC PETROM SA Sucursala PECO Satu Mare	Satu Mare	X<25.000	31.12.2009
80.		SC PETROM SA Sucursala PECO Satu Mare	Carei	X<25.000	31.12.2009
81.		LUKOIL DOWNSTREAM SRL	Satu Mare	25.000<X< 50.000	31.12.2007
82.	SIBIU	SC PETROM SA Sucursala PECO Sibiu	Sibiu	X<25.000	31.12.2009
83.		SC PETROM SA Sucursala PECO Sibiu	Mediș	X<25.000	31.12.2007
84.	SUCEAVA	SC PETROM SA Sucursala PECO Suceava	Suceava	X<25.000	31.12.2009
85.		SC PETROM SA Sucursala PECO Suceava	Pojorâta	X<25.000	31.12.2009
86.		SC PETROM SA Sucursala PECO Suceava	Rădăuți	X<25.000	31.12.2009
87.	TELEORMAN	SC PETROM SA Sucursala PECO Teleorman	Alexandria	X<25.000	31.12.2009

88.	TIMIȘ	SC PETROM SA Sucursala PECO Timiș	Timișoara I	X<25.000	31.12.2009
89.		SC PETROM SA Sucursala PECO Timiș	Timișoara II	X<25.000	31.12.2009
90.		SC PETROM SA Sucursala PECO Timiș	Sânnicolau	X<25.000	31.12.2009
91.		SNB OIL GRUP SA Zădăreni	Șag Timișeni	25.000<X< 50.000	31.12.2007
92.	TULCEA	SC PETROM SA Sucursala PECO Tulcea	Tulcea	X<25.000	31.12.2009
93.		SC PETROM SA Sucursala PECO Tulcea	Babadag	X<25.000	31.12.2009
94.	VÂLCEA	SC PETROM SA Sucursala PECO Vâlcea	Râmnicu Vâlcea	X<25.000	31.12.2009
95.		SC PETROM SA Sucursala PECO Vâlcea	Drăgășani	X<25.000	31.12.2009
96.	VASLUI	SC PETROM SA Sucursala PECO Vaslui	Vaslui	X<25.000	31.12.2009
97.		SC PETROM SA Sucursala PECO Vaslui	Bârlad	X<25.000	31.12.2009
98.	VRANCEA	SC PETROM SA Sucursala PECO Vrancea	Focșani	X<25.000	31.12.2009

B. Instalații existente de încărcare și descărcare a benzinei în/din containere mobile –
Termene de aplicare a prevederilor art.4 alin.(1) și (2)

Tabel nr.2

Nr. crt.	Județul pe teritoriul căruia se desfășoară activitatea instalației respective	Titularul activității	Terminal		Termenul limită de aplicare a prevederilor art.4 alin.(1) și alin.(2)
			Locație	Cantitate de benzină tranzitată - X (t/an)	
0	1	2	3	4	5
1.	ALBA	SC PETROM SA Sucursala PECO Alba	Alba Iulia (auto + vagoane)	X<25.000	31.12.2007
2.		SC PETROM SA Sucursala PECO Alba	Sebeș	X<25.000	31.12.2008
3.	ARAD	LUKOIL Downstream	Arad	X<25.000	31.12.2008
4.		SC PETROM SA Sucursala PECO Arad	Chișinău Criș	X<25.000	31.12.2009
5.		SC PETROM SA Sucursala PECO Arad	Arad	25.000<X< 150.000	31.12.2007
6.	ARGEȘ	SC PETROM SA Sucursala ARPECHIM Argeș	Pitești	25.000<X< 150.000	31.12.2007
7.		SC PETROM SA Sucursala PECO Argeș	Oarja	X<25.000	31.12.2009
8.	BACĂU	S.C.RAFO S.A.Onești	Onești	25.000<X 50.000	31.12.2007
9.		SC PETROM SA Sucursala PECO Bacău	Bacău	X<25.000	31.12.2009
10.	BIHOR	SC PETROM SA Sucursala PECO Bihor	Oradea	X<25.000	31.12.2007
11.		SC PETROM SA Sucursala PECO Bihor	Marghita	X<25.000	31.12.2009
12.		MOL România Petroleum Products SRL	Tileagd	25.000<X< 150.000	31.12.2007
13.	BISTRIȚA NĂSĂUD	SC PETROM SA Sucursala PECO Bistrița	Bistrița Năsăud	X<25.000	31.12.2009
14.		LUKOIL DOWNSTREAM	Bistrița Năsăud	25.000<X< 150.000	31.12.2007
15.	BOTOȘANI	SC PETROM SA Sucursala PECO Botoșani	Botoșani	X<25.000	31.12.2008
16.		SC PETROM SA Sucursala PECO Botoșani	Dorohoi	X<25.000	31.12.2008

17.	BRĂILA	SC PETROM SA Sucursala PECO Brăila	Făurei	X<25.000	31.12.2009
18.	BRAȘOV	S.C.RAFO S.A. Onești	Brașov	X<25.000	31.12.2009
19.	BUCUREȘTI	SC PETROM SA Sucursala COMPETROL	București Sud I	25.000<X< 150.000	31.12.2007
20.		SC PETROM SA Sucursala COMPETROL	București Sud II	X<25.000	31.12.2009
21.		SC PETROM SA Sucursala COMPETROL	Băneasa I	25.000<X< 150.000	31.12.2007
22.		SC PETROM SA Sucursala COMPETROL	Băneasa II (auto+vagon)	X<25.000	31.12.2009
23.	BUZĂU	SC PETROM SA Sucursala PECO Buzău	Buzău	X<25.000	31.12.2007
24.	CARAȘ SEVERIN	SC PETROM SA Sucursala PECO Caraș - Severin	Reșița	X<25.000	31.12.2007
25.	CLUJ	SC PETROM SA Sucursala PECO Cluj	Cluj	X<25.000	31.12.2007
26.		SC PETROM SA Sucursala PECO Cluj	Turda	X<25.000	31.12.2009
27.		M&M OIL SRL	Cluj	X<25.000	31.12.2009
28.		SC DENISROM COMPROD SRL Cluj	Cluj	X<25.000	31.12.2009
29.	CONSTANȚA	OIL TERMINAL SA	Constanța	X<25.000	31.12.2008
30.		RAFO SA Onești	Mihail Kogălniceanu	X<25.000	31.12.2009
31.	COVASNA	SC PETROM SA Sucursala PECO Covasna	Sfântu Gheorghe	X<25.000	31.12.2008
32.		SC PETROM SA Sucursala PECO Covasna	Târgu Secuiesc	X<25.000	31.12.2008
33.	DÂMBOVIȚA	SC PETROM SA Sucursala PECO Dâmbovița	Târgoviște	X<25.000	31.12.2008
34.		SC PETROM SA Sucursala PECO Dâmbovița	Găești	X<25.000	31.12.2008
35.	DOLJ	SC PETROM SA Sucursala PECO Dolj	Craiova	X<25.000	31.12.2009
36.	GALAȚI	SC PETROM SA Sucursala PECO Galați	Galați	X<25.000	31.12.2007
37.		SC PETROM SA Sucursala PECO Galați	Tecuci	X<25.000	31.12.2007
38.		UNICOM OIL TERMINAL SA	Galați	25.000<X< 150.000	31.12.2007
39.	GIURGIU	SC PETROM SA Sucursala PECO Giurgiu	Giurgiu 1	X<25.000	31.12.2007

40.	GIURGIU	SC PETROM SA Sucursala PECO Giurgiu	Giurgiu 2	X<25.000	31.12.2009
41.	GORJ	SC PETROM SA Sucursala PECO Gorj	Târgu Jiu	X<25.000	31.12.2009
42.	HARGHITA	SC PETROM SA Sucursala PECO Harghita	Gheorghieni	X<25.000	31.12.2009
43.		TIPICO SRL	Gheorghieni	X<25.000	31.12.2009
44.	HUNEDOARA	SC PETROM SA Sucursala PECO Hunedoara	Hunedoara	X<25.000	31.12.2009
45.		SC PETROM SA Sucursala PECO Hunedoara	Vulcan	X<25.000	31.12.2009
46.		SC PETROM SA Sucursala PECO Hunedoara	Deva	X<25.000	31.12.2009
47.	IALOMIȚA	SC PETROM SA Sucursala PECO Ialomița	Fetești	X<25.000	31.12.2007
48.	IAȘI	SC PETROM SA Sucursala PECO Iași	Iași	X<25.000	31.12.2007
49.	MARAMUREȘ	SC PETROM SA Sucursala PECO Maramureș	Baia Mare	X<25.000	31.12.2009
50.		SC PETROM SA Sucursala PECO Maramureș	Sighet	X<25.000	31.12.2009
51.	MEHEDINȚI	SC PETROM SA Sucursala PECO Mehedinți	Șimian	X<25.000	31.12.2009
52.		SC PETROM SA Sucursala PECO Mehedinți	Orșova	X<25.000	31.12.2009
53.		SC PETROM SA Sucursala PECO Mehedinți	Strehaia	X<25.000	31.12.2009
54.		SC PETROM SA Sucursala PECO Mehedinți	Gruia	X<25.000	31.12.2009
55.	MUREȘ	SC PETROM SA Sucursala PECO Mureș	Ungheni	X<25.000	31.12.2009
56.		SC PETROM SA Sucursala PECO Mureș	Reghin	X<25.000	31.12.2009
57.		SC PETROM SA Sucursala PECO Mureș	Sighișoara	X<25.000	31.12.2009
58.	MUREȘ	MUREȘ SRL Târgu Mureș	Mureș I Ungheni	X<25.000	31.12.2009

59.		PREMACO SRL Ungheni	Mureș II Ungheni	X<25.000	31.12.2009
60.		VLAS SRL Târgu Mureș	Târgu Mureș	X<25.000	31.12.2009
61.	NEAMȚ	SC PETROM SA Sucursala PECO Neamț	Piatra Neamț	X<25.000	31.12.2009
62.		SC PETROM SA Sucursala PECO Neamț	Roman	X<25.000	31.12.2009
63.	OLT	SC PETROM SA Sucursala PECO Olt	Slatina	X<25.000	31.12.2009
64.	PRAHOVA	SC PETROM SA Sucursala PECO Prahova	Văleni	X<25.000	31.12.2009
65.		SC PETROM SA Sucursala PECO Prahova	Ploiești	25.000<X< 50.000	31.12.2007
66.		SC PETROM SA Sucursala PETROBRAZI	Brazi I	25.000<X< 150.000	31.12.2007
67.		PETROTEL LUKOIL	Ploiești	25.000<X< 150.000	31.12.2007
68.		Rafinăria ASTRA ROMÂNĂ	Ploiești	X<25.000	31.12.2008
69.	SĂLAJ	SC PETROM SA Sucursala PECO Sălaj	Zalău	X<25.000	31.12.2009
70.	SATU MARE	SC PETROM SA Sucursala PECO Satu Mare	Satu Mare	X<25.000	31.12.2009
71.		LUKOIL DOWNSTREAM SRL	Satu Mare	25.000<X< 150.000	31.12.2007
72.	SIBIU	SC PETROM SA Sucursala PECO Sibiu	Sibiu	X<25.000	31.12.2009
73.	SUCEAVA	SC PETROM SA Sucursala PECO Suceava	Suceava	X<25.000	31.12.2009
74.		SC PETROM SA Sucursala PECO Suceava	Pojorâta	X<25.000	31.12.2009
75.		SC PETROM SA Sucursala PECO Suceava	Rădăuți	X<25.000	31.12.2009
76.	TELEORMAN	SC PETROM SA Sucursala PECO Teleorman	Alexandria	X<25.000	31.12.2009
77.	TIMIȘ	SC PETROM SA Sucursala PECO Timiș	Timișoara I	X<25.000	31.12.2009
78.		SC PETROM SA Sucursala PECO Timiș	Timișoara II	X<25.000	31.12.2009
79.		SC PETROM SA Sucursala PECO Timiș	Sânnicolau	X<25.000	31.12.2009
80.		SNB OIL GRUP SA Zădăreni	Șag Timișeni	X<25.000	31.12.2007



81.	TULCEA	SC PETROM SA Sucursala PECO Tulcea	Tulcea	X<25.000	31.12.2009
82.		SC PETROM SA Sucursala PECO Tulcea	Babadag	X<25.000	31.12.2009
83.	VÂLCEA	SC PETROM SA Sucursala PECO Vâlcea	Râmnicu Vâlcea	X<25.000	31.12.2009
84.		SC PETROM SA Sucursala PECO Vâlcea	Drăgășani	X<25.000	31.12.2009
85.	VASLUI	SC PETROM SA Sucursala PECO Vaslui	Vaslui	X<25.000	31.12.2009
86.		SC PETROM SA Sucursala PECO Vaslui	Bârlad	X<25.000	31.12.2009
87.	VRANCEA	SC PETROM SA Sucursala PECO Vrancea	Focșani	X<25.000	31.12.2007

C. Containere mobile existente – Termene de aplicare a prevederilor art.5 alin.(1)

Tabel nr.3

Nr. crt	Județul pe teritoriul căruia își are sediul deținătorul containerului mobil	Deținătorul containerului mobil	Categoria Containerului.	Nr. containere	Termen limită de aplicare a prevederilor art.5 alin.(1)
0	1	2	3	4	5
1.	BACĂU	SC DELIA&GABI Onești	Cisternă auto	1	31.12.2008
2.		SC OIL GRUP COMPANY SA Comănești	Cisternă auto	2	31.12.2008
3.		SC OIL DISTRIBUTION SRL BACĂU	Cisternă auto	5	31.12.2008
4.		SC HELIOS SRL BACĂU	Cisternă auto	2	31.12.2008
5.		SC BURUIANĂ IMPEX SRL Sascut	Cisternă auto	2	31.12.2008
6.		SC METAL INVEST SA Dărmănești	Cisternă auto	6	31.12.2008
7.	BOTOȘANI	SC SATTJB OIL SRL Botoșani	Cisternă auto	5	31.12.2008
8.	BRĂILA	SC EXPRESS PILOT COMPANY SRL	Cisternă auto	2	31.12.2009
9.		SC START SA	Cisternă auto	2	31.12.2009
10.		SC VICPEC SRL	Cisternă auto	1	31.12.2009
11.		SC ATLAS SA	Cisternă auto	2	31.12.2009
12.		SC CONSTRIF SA	Cisternă auto	1	31.12.2009
13.	BUZĂU	SC COMAT AUTOBENZ SA Buzău	Cisternă auto	1	31.12.2009
14.		SC MECAN CONSTRUCT SA Pătârlagele	Cisternă auto	1	31.12.2009
15.	CĂLĂRAȘI	SC COMERȚ CRISTINA SRL	Cisternă auto	1	31.12.2008
16.		SC TOS SRL Budești	Cisternă auto	1	31.12.2009
17.		SC HALI SRL	Cisternă auto	2	31.12.2008
18.	CLUJ	SC MONBRAND SRL	Cisternă auto	1	31.12.2008
19.		SC A&A IMPORT EXPORT SRL	Cisternă auto	1	31.12.2008
20.		SC PANPETROL COM SRL	Cisternă auto	1	31.12.2009
21.		SC SIR PETRO SRL	Cisternă auto	1	31.12.2008

22.	CLUJ	SC GELA COM SRL	Cisternă auto	2	31.12.2008
23.		SC PRITAX INVEST SA	Cisternă auto	1	31.12.2008
24.		SC DENY&CAMI SRL	Cisternă auto	1	31.12.2008
25.		LUKOIL DOWNSTREAM Cluj	Cisternă auto	3	31.12.2007
26.	CONSTANȚA	ROMPETROL RAFINARE Constanța	Cisternă auto	2	31.12.2009
27.			Cisternă auto	4	31.12.2007
28.	DÂMBOVIȚA	SC HELENE SRL Târgoviște	Cisternă auto	1	31.12.2009
29.		SC MACROMET SRL Târgoviște	Cisternă auto	1	31.12.2009
30.		SC NIMB DÂMBOVIȚA SA Târgoviște	Cisternă auto	1	31.12.2008
31.		SC PACIFIC GRUP M.A. SRL	Cisternă auto	1	31.12.2009
32.		PETROMSERVICE Sucursala Târgoviște	Cisternă auto	4	31.12.2009
33.		RODIV SRL Găești	Cisternă auto	1	31.12.2008
34.		IALOMIȚA	SC CONSTRIF SA Slobozia	Cisternă auto	1
35.	IAȘI	SC UNIF A.T. SRL Iași	Cisternă auto	1	31.12.2009
36.		SC AVIAROM SRL Iași	Cisternă auto	1	31.12.2008
37.		SC ROMELADA SRL Pașcani	Cisternă auto	1	31.12.2008
38.		SC EUROBENZ SRL Pașcani	Cisternă auto	1	31.12.2008
39.		SC TRANSGYW SRL Iași	Cisternă auto	1	31.12.2008
40.	MEHEDINȚI	SC SLAVYA CONSTRUCT SRL	Cisternă auto	1	31.12.2009
41.		SC MVM TRADE SRL	Cisternă auto	2	31.12.2009
42.	MUREȘ	SC MUREȘ SRL Târgu Mureș	Cisternă auto	1	31.12.2008
43.		SC PREMACO SRL Ungheni	Cisternă auto	1	31.12.2008
44.		SC VLAS SRL	Cisternă auto	2	31.12.2008
45.		SC ARKAS IMPEX SRL	Cisternă auto	1	31.12.2008
46.		SC JACONTEX SRL	Cisternă auto	1	31.12.2008
47.		SC AUTODOMUS SA	Cisternă auto	1	31.12.2008
48.		SC PETROLEUM SRL	Cisternă auto	1	31.12.2008
49.		SC ITA SA	Cisternă auto	1	31.12.2008
50.		SC PEROM SERVICE SRL	Cisternă auto	1	31.12.2008

51.	MUREȘ	SC SORA INTERNATIONAL TRADE SHIPMENT SRL Sovata	Cisternă auto	1	31.12.2008
52.		SC MURI BENZOIL SRL	Cisternă auto	1	31.12.2008
53.		SC KAPUSI IMPEX SRL	Cisternă auto	1	31.12.2008
54.	NEAMȚ	SC AGRO FLĂMÂNZI	Cisternă auto	2	31.12.2008
55.	OLT	SC DYNAMIC SRL Caracal	Cisternă auto	1	31.12.2008
56.		SC NESTO PETROL SRL Vișina	Cisternă auto	1	31.12.2009
57.		SC TRANS PETRO MIXT SRL Corabia	Cisternă auto	1	31.12.2008
58.		SC PETROMADION SRL Mihăești	Cisternă auto	1	31.12.2008
59.		SC PETROTEX SRL Slatina	Cisternă auto	1	31.12.2008
60.		SC RUS GAZ SRL Slatina	Cisternă auto	1	31.12.2008
61.		SC ARTICUS SRL Scornicești	Cisternă auto	1	31.12.2008
62.		SC OLTWAM SRL Mărgheni	Cisternă auto	1	31.12.2009
63.		SC EUROGENETIC SRL Balș	Cisternă auto	1	31.12.2009
64.	PRAHOVA	SC AMERO COMERȚ SRL	Cisternă auto	1	31.12.2009
65.		SC BRAZI OIL & ANGHELESCU PROD SRL	Cisternă auto	1	31.12.2009
66.	SATU MARE	SC LUKOIL DOWNSTREAM SRL	Cisternă auto	1	31.12.2008
67.	SIBIU	SC ATLANTIS IANCOM SRL	Cisternă auto	1	31.12.2008
68.		SC AWA OIL SRL	Cisternă auto	1	31.12.2008
69.		SC AWA OIL SRL	Cisternă auto	1	31.12.2009
70.		SC COMSILCOST SRL	Cisternă auto	1	31.12.2008
71.		SC ANA OIL SRL	Cisternă auto	1	31.12.2008
72.	TELEORMAN	SC IAGĂR SRL Segarcea Vale	Cisternă auto	1	31.12.2009
73.		SC IMBUS IMPEX SRL Călinești	Cisternă auto	1	31.12.2009
74.		SC SERVOPEC SRL Călmățui de Sus	Cisternă auto	1	31.12.2009
75.		SC V&G SERVCOM SRL Conțești	Cisternă auto	1	31.12.2009

76.	VASLUI	SC UNISERV SA Vaslui	Cisternă auto	1	31.12.2008
77.		SC ROTRANS SA Vaslui	Cisternă auto	1	31.12.2009
78.	VRANCEA	SC NISPROD Focșani	Cisternă auto	1	31.12.2008
79.		SC RAMOIL Focșani	Cisternă auto	1	31.12.2008
80.		SC LIFA IMPEX Focșani	Cisternă auto	1	31.12.2008
81.		SC COM-TIC Panciu	Cisternă auto	1	31.12.2008
82.		SC GENERAL TRANS Odobești	Cisternă auto	1	31.12.2008
83.		SC AUTO SIMA BEYER Focșani	Cisternă auto	1	31.12.2008
84.	BUCUREȘTI	SC PETROM SA	Cisternă auto	24	31.12.2007
85.		Sucursala TRANSPECO	Cisternă auto	29	31.12.2008
86.			Cisternă auto	385	31.12.2009

D.Încărcarea în instalații existente de depozitare a benzinei la stațiile de benzină --
Termene de aplicare a prevederilor art.6 alin.(1)

Tabel nr.4

Nr. crt.	Județul teritoriul căruia desfășoară activitatea instalației respective	Titularul activității	Nr.in-stalații	Stație de benzină		Termenul limită de aplicare a prevederilor art.6 alin.(1)
				Locație	Cantitate de benzină tranzitată - X (m ³ /an)	
0	1	2	3	4	5	6
1.	ALBA	SC PETROM SA Sucursala PECO Alba	2	Sebeș	X>1000	31.12.2008
2.			2	Alba Iulia	X>1000	31.12.2007
3.			1	Cugir	X>1000	31.12.2007
4.			1	Ocna-Mureș	X>1000	31.12.2007
5.			1	Șugag	X>1000	31.12.2007
6.			1	Blaj	X>1000	31.12.2007
7.			1	Teiuș	500<X<1000	31.12.2007
8.			1	Câmpeni	500<X<1000	31.12.2007
9.			1	Aiud	500<X<1000	31.12.2007
10.			1	Aiud	X<500	31.12.2007
11.	ARAD	SC PETROM SA Sucursala PECO Arad	6	Arad	X>1000	31.12.2007
12.			1	Turnu	X>1000	31.12.2007
13.			1	Turnu	X>1000	31.12.2009
14.			1	Săvârșin	X>1000	31.12.2009
15.			1	Curtici	500<X<1000	31.12.2007
16.			1	Lipova	500<X<1000	31.12.2007
17.			1	Nădlac	500<X<1000	31.12.2007
18.			1	Vinga	500<X<1000	31.12.2007
19.			1	Chișinău Criș	500<X<1000	31.12.2009
20.			1	Hanul de la Răscruce	X<500	31.12.2009
21.			1	Șimand	X<500	31.12.2009
22.			1	Gurahonț	X<500	31.12.2009
23.			1	Nădab	X<500	31.12.2009
24.				SC RAFO SA Onești	1	Arad
25.	ARGEȘ	SC PETROM SA Sucursala PECO Argeș	1	Mioveni	X>1000	31.12.2009
26.			1	Curtea de Argeș	X>1000	31.12.2009
27.			1	Rucăr	X>1000	31.12.2009
28.			1	Curtea de Argeș	500<X<1000	31.12.2009
29.			1	Câmpulung	500<X<1000	31.12.2007
30.			1	Câmpulung	500<X<1000	31.12.2009
31.		SC COMESAD EURO GASS SRL Bascov	1	Bascov	X<500	31.12.2007

32.	ARGEȘ	SC TRAVODOM PROD SERV SRL București	1	Domnești	X<500	31.12.2009
33.		SC VALENINOS SRL Câmpulung	1	Câmpulung	X<500	31.12.2007
34.		SC BEMO SRL Pitești	1	Dărmănești Sat Pișcani	X<500	31.12.2009
35.		SC SORELO SRL Bascov	1	Bascov	X<500	31.12.2009
36.		SC CONFORT 92 SRL București	1	Albota	X<500	31.12.2009
37.		SC MASTER TRADE COMPANY SRL Pitești	1	Pitești	X<500	31.12.2007
38.		ROMPETROL DOWNSTREAM SRL	4	Pitești	X<500	31.12.2009
39.		BACĂU	SC PETROM SA Sucursala PECO Bacău	1	Bacău	X>1000
40.	1		Târgu Oena	X>1000	31.12.2009	
41.	1		Podu Turcului	X>1000	31.12.2009	
42.	1		Slănic Moldova	X>1000	31.12.2009	
43.	1		Borzești	500<X<1000	31.12.2007	
44.	1		Agăș	500<X<1000	31.12.2009	
45.	1		Buhuși	500<X<1000	31.12.2009	
46.	1		Comănești	500<X<1000	31.12.2007	
47.	SC DISTRIBUTION OIL SRL Bacău		4	Bacău	X>1000	31.12.2007
48.	SC DELIA & GABI SRL Onești		1	Onești	500<X<1000	31.12.2007
49.	SC METAL INVEST SA Dărmănești		2	Târgu Oena Dărmănești	500<X<1000	31.12.2009
50.	SC TRACOROM SRL Bacău	1	Nicolae Bălcescu	500<X<1000	31.12.2009	
51.	BIHOR	SC PETROM SA Sucursala PECO Bihor	2	Oradea	X>1000	31.12.2007
52.		1	Salonta	X>1000	31.12.2009	
53.		1	Beiuș	X>1000	31.12.2009	
54.		1	Aleșd	X>1000	31.12.2009	
55.		1	Marghita	X>1000	31.12.2007	
56.		1	Ștei	X>1000	31.12.2007	
57.		1	Sălard	X>1000	31.12.2007	
58.		1	Vaşcău	X>1000	31.12.2007	
59.		1	Oradea	500<X<1000	31.12.2007	
60.		1	Borod	500<X<1000	31.12.2007	
61.		1	Valea lui Mihai	500<X<1000	31.12.2007	
62.		SC AXXON SERV SRL	1	Aștileu	500<X<1000	31.12.2009

63.	BIHOR	SC RAFO S.A.Onești	3	Oradea	500<X<1000	31.12.2007
64.		SC COMIMPEX ASTRAL	1	Popești Bihor	X<500	31.12.2008
65.		SC UNIVERSAL SRL	1	Nucet	X<500	31.12.2009
66.		SC RAFO SA Onești	1	Nojorid	X<500	31.12.2009
67.	BISTRIȚA	SC PETROM SA	1	Bistrița	X>1000	31.12.2007
68.	NĂSĂUD	Sucursala PECO Bistrița	1	Bistrița	500<X<1000	31.12.2007
69.			1	Beclean	500<X<1000	31.12.2007
70.			1	Sânmihai	500<X<1000	31.12.2007
71.			1	Sângiorz Băi	500<X<1000	31.12.2007
72.			1	Teaca	500<X<1000	31.12.2007
73.			1	Năsăud	500<X<1000	31.12.2009
74.		LUKOIL DOWNSTREAM	1	Crainimăt	500<X<1000	31.12.2007
75.		SC GOMAR LUX SA	1	Bistrița	X<500	31.12.2008
76.	BOTOȘANI	SC PETROM SA	1	Botoșani	X>1000	31.12.2009
77.		Sucursala PECO Botoșani	1	Darabani	X<500	31.12.2007
78.			1	Trușești	X<500	31.12.2007
79.			1	Săveni	X<500	31.12.2007
80.		SC ELECTROALFA INTERNATIONAL	1	Botoșani	500<X<1000	31.12.2009
81.		SC BERIȘTEANU IMPEX SRL Botoșani	1	Botoșani	500<X<1000	31.12.2009
82.		SC CRISTAL SRL Botoșani	1	Botoșani	500<X<1000	31.12.2009
83.		SC SATTJB OIL Botoșani	1	Botoșani	500<X<1000	31.12.2009
84.		SC RAMPETROL SRL Iași	1	Santa Mare	X<500	31.12.2008
85.		SC AGROMECC SA Botoșani	1	Botoșani	X<500	31.12.2008
86.	BRĂILA	SC PETROM SA	1	Brăila	X>1000	31.12.2009
87.		Sucursala PECO Brăila	1	Faurei	500<X<1000	31.12.2009
88.		SC METAL INVEST GRUP	1	Brăila	500<X<1000	31.12.2009
89.		SC PETROMSERVICE	1	Ulmu	X<500	31.12.2009
90.		SC VOLDISK COM SRL	1	Movila Miresii	X<500	31.12.2009
91.		SC CONSTRIF SA	1	Bărăganu	X<500	31.12.2009
92.		SC CIMAD TRADING SRL(SC NEPTUN IMPEX SRL)	1	Gulianca	X<500	31.12.2009
93.		SC BANROM SA	1	Tufești	X<500	31.12.2009
94.	BRAȘOV	SC PETROM SA	1	Victoria	X<500	31.12.2009
95.		Sucursala PECO Brașov	1	Zărnești	X<500	31.12.2007

96.	BRAȘOV	SC PETROL GRUP LT SRL	1	DN 73 Brașov	X>1000	31.12.2008
97.			1	Brașov	X>1000	31.12.2008
98.			1	Săcele	X>1000	31.12.2008
99.			1	Feldioara	X>1000	31.12.2009
100		SC ROMPETROL DOWNSTREAM	1	Brașov	500<X<1000	31.12.2007
101	1		Bran	500<X<1000	31.12.2007	
102	BUCUREȘTI	SC PETROM SA Sucursala COMPETROL	8	București	X>1000	31.12.2007
103			4	București	500<X<1000	31.12.2007
104	BUZĂU	SC PETROM SA Sucursala PECO	3	Buzău	X>1000	31.12.2007
105			1	Buzău	500<X<1000	31.12.2007
106			1	Râmnicu Sărat	X<500	31.12.2009
107		SC ROMPETROL DOWNSTREAM	1	Buzău	X>1000	31.12.2009
108			1	DN 1B Ploiești- Brașov	X<500	31.12.2009
109			1	Râmnicu Sărat	X<500	31.12.2009
110			1	Podgoria	500<X<1000	31.12.2009
111		SC VIVIAN AUTO GAZ SRL	1	Râmnicu Sărat	X<500	31.12.2008
112		SC PETROM SERVICE SA Sector Berca	1	Buzău	X<500	31.12.2009
113		SC COMTUR SRL Buzău	1	Buzău com.Gălbinași	X<500	31.12.2009
114		SC PETROCONDUCT SA Berca	1	Buzău	X<500	31.12.2009
115		SC HERION IMPEX SRL Păltineni	1	Buzău	X<500	31.12.2009
116		SC LON IMPEX SRL Pătârlagele	1	Buzău	X<500	31.12.2009
117		SC MECAN – CONSTRUCT SA Pătârlagele	1	DN 10 Buzău- Nehoiu	X<500	31.12.2009
118	SC COPET SRL Râmnicu Sărat	1	Valea Râmnicului	X<500	31.12.2009	
119	CĂLĂRAȘI	SC PETROM SA Sucursala PECO Călărași	1	Oltenița	X<500	31.12.2009
120			2	Frumușani	X>1000	31.12.2009
121			2	Călărași Borcea	X>1000	31.12.2009
122			2	Lehliu Gară Lehliu Sat	X>1000	31.12.2007
123			4	Călărași	X>1000	31.12.2007

124	CĂLĂRAȘI	SC CONSTANTIN GRUP SRL	1	DN 3A km 31	X<500	31.12.2007
125		SC TOS SRL Călărași	1	Budești	X<500	31.12.2009
126	CARAȘ SEVERIN	SC PETROM SA	2	Reșița	X>1000	31.12.2007
127		Sucursala PECO Caraș Severin	1	Oravița	X>1000	31.12.2007
128			2	Caransebeș	X>1000	31.12.2007
129			1	Bocșa	X>1000	31.12.2007
130			1	Mehadia	X>1000	31.12.2007
131		SC BAVARIA OIL SRL	1	Caransebeș DN 94 km 456	X>1000	31.12.2009
132			1	Caransebeș	X>1000	31.12.2009
133		SC DANUBIUS SRL Moldova	1	Moldova Nouă	500<X<1000	31.12.2009
134		SC CERNA SRL	1	Caransebeș	500<X<1000	31.12.2009
135		Caransebeș	1	DN 6, km 464+300	X<500	31.12.2009
136			1	Oțelu Roșu	X<500	31.12.2009
137		SC PETROBANAT TRADE SRL Moldova Veche	1	Moldova Veche DN 57 km106	X<500	31.12.2009
138		SC CONCORDIA SRL Caransebeș	1	Caransebeș	X<500	31.12.2009
139		SC VALCOMARS OIL SRL Măureni	1	Oravița	X<500	31.12.2009
140	SC BP PARTENERII OIL SRL Măureni	1	Măureni	X<500	31.12.2009	
141	SC PETROMILANA SRL Soceni	1	Anina	X<500	31.12.2007	
142	SC CONSCOMEXIM SRL Reșița	1	Vermeș	X<500	31.12.2007	
143	SC COPACEANU PRODCOM SRL Teregova	1	Sadova Veche	X<500	31.12.2009	
144	SC CHARLY COM SRL Berzeasca	1	Berzeasca	X<500	31.12.2009	
145	SC POPAS TURISTIC BIBAN SRL Armeniș	1	Armeniș	X<500	31.12.2009	
146	SC ANTREPRIZA DUSAN ȘI FIUL SRL	1	Bocșa	X<500	31.12.2009	
147	SC ȘTEFĂNEȘTI COM SRL	1	Bozovici DN 57B km56	X<500	31.12.2009	
148	CLUJ	SC PETROM SA	6	Cluj	X>1000	31.12.2007
149		Sucursala PECO Cluj	1	Câmpia Turzii	X>1000	31.12.2009
150			1	Huedin	X<500	31.12.2009
151		SC PRITAX INVEST SA	1	Cluj	X>1000	31.12.2007
152		SC PRITAX INVEST SA	1	Cluj	X>1000	31.12.2007

153	CLUJ	SC A&A IMPORT EXPORT	1	Mihai Viteazu	X>1000	31.12.2007	
154		SC BARIL EXIM SRL	1	Turda	X>1000	31.12.2007	
155		SC NIC&MAR	2	Cluj	X>1000	31.12.2007	
156		IMPEX SRL	1	Săndulești	X>1000	31.12.2007	
157		SC M&M OIL SRL	1	Cluj	X>1000	31.12.2007	
158		SC VEP COMSERV SRL	1	Suatu Cluj	500<X<1000	31.12.2009	
159		SC SIR PETRO SRL	1	Cluj	500<X<1000	31.12.2008	
160		SC MONBRAND SRL	1	Huedin	500<X<1000	31.12.2009	
161		SC LUKOIL	1	Cluj 6	500<X<1000	31.12.2007	
162		DOWNSTREAM	1	Cluj 7	500<X<1000	31.12.2007	
163			1	Cluj Vâlcele	500<X<1000	31.12.2007	
164		SC RAFO SA Onești	1	Turda	X<500	31.12.2009	
165		SC TRACOROM SRL	1	Turda	X<500	31.12.2007	
166		SC SERVICE AUTO BORSOS TOUR SRL	1	Gherla	X<500	31.12.2007	
167		SC A&N&T IMPEX SRL	1	Moldovenеști	X<500	31.12.2009	
168			1	Iara	X<500	31.12.2009	
169		SC SANDI SRL	1	Jucu	X<500	31.12.2009	
170		SC DUELIX IMPEX SRL	1	Apahida	X<500	31.12.2009	
171		SC PANPETROL COM SRL	1	Căpușu Mare	X<500	31.12.2007	
172		SC BENIDROM TRANS SRL	1	Luna	X<500	31.12.2009	
173		SC DENY&CAMY SRL	1	Cluj	X<500	31.12.2009	
174		SC CAVAL SA	1	Cluj	X<500	31.12.2007	
175		CONSTANȚA	SC PETROM SA	4	Constanța	X>1000	31.12.2009
176			Sucursala PECO	1	Eforie Sud	X>1000	31.12.2009
177	Constanța		1	Cernavodă	X>1000	31.12.2009	
178			1	Eforie Nord	X>1000	31.12.2007	
179			1	Negru-Vodă	X>1000	31.12.2009	
180			1	Băneasa	X>1000	31.12.2009	
181			1	Cernavodă	500<X<1000	31.12.2007	
182			1	Mangalia-Neptun	500<X<1000	31.12.2007	
183			1	Mangalia-Neptun	500<X<1000	31.12.2009	
184			1	Medgidia	500<X<1000	31.12.2009	
185		1	23 August	X<500	31.12.2009		
186	COVASNA	SC PETROM SA	2	Sfântu Gheorghe	X>1000	31.12.2008	
187		Sucursala PECO Covasna	1	Baraolt	500<X<1000	31.12.2007	



188	COVASNA	SC PETROM SA Sucursala PECO Covasna	1	Întorsura Buzăului	500<X<1000	31.12.2007	
189		SC EUROIL SA Sfântu Gheorghe	1	Sfântu Gheorghe	500<X<1000	31.12.2009	
190		SC BENZMAR SRL Turia	1	Turia	500<X<1000	31.12.2009	
191		SC TNT PETROL&CO SRL Sfântu Gheorghe	1	Reci	X<500	31.12.2009	
192		SC UNIC STAR SRL Covasna	1	Covasna	X<500	31.12.2009	
193		SC SICULCOM SRL Târgu Secuiesc	1	Târgu Secuiesc	X<500	31.12.2009	
194		SC PETROIL IMPEX SRL Covasna	1	Covasna	X<500	31.12.2009	
195		SC DEMATIP SRL Sfântu Gheorghe	1	Sfântu Gheorghe	X<500	31.12.2009	
196	DÂMBOVIȚA	SC PETROM SA Sucursala PECO Dâmbovița	1	Târgoviște	X>1000	31.12.2008	
197			1	Titu	X>1000	31.12.2009	
198			1	Moreni	X>1000	31.12.2007	
199			1	Băldana	X>1000	31.12.2007	
200			2	Găești	500<X<1000	31.12.2007	
201			SC RODIV SRL Găești	1	Găești	500<X<1000	31.12.2009
202			SC CLAUDIA SRL Târgoviște	1	Târgoviște	500<X<1000	31.12.2009
203			SC CRALEX SRL Aninoasa	1	Aninoasa	500<X<1000	31.12.2009
204			SC DACMA IMPEX SRL	2	Lungulețu Buciumeni	500<X<1000	31.12.2009
205			SC ENESCU SRL Găești	1	Găești	500<X<1000	31.12.2009
206		SC NIMB Dâmbovița SA Târgoviște	1	Târgoviște	500<X<1000	31.12.2009	
207		SC DIEN COM SRL București	1	Titu	500<X<1000	31.12.2009	
208		SC HELENE SRL Târgoviște	1	Cuza Vodă	X<500	31.12.2009	
209		SC SIDECO IMPEX SRL Târgoviște	1	Târgoviște	X<500	31.12.2007	
210		SC PACIFIC GRUP M.A. SRL București	1	Crângurile	X<500	31.12.2009	
211		SC FOGEL GAS AND ENERGY SRL Fieni	1	Fieni	X<500	31.12.2009	
212		SC MACROMET SRL Târgoviște	1	Răcari	X<500	31.12.2008	

213	DÂMBOVIȚA	SC RADIPAN PROD SRL Dragodana	1	DN72 Dragodana	X<500	31.12.2009
214		SC PETROMSERVICE SA București Suc. Târgoviște	1	Iedera	X<500	31.12.2009
215		SC FOIA SRL Gura Șuții	1	Gura Foi	X<500	31.12.2008
216		SC BRAZI OIL ANGHELESCU PROD SRL Brazi	1	Caragiale	X<500	31.12.2009
217	DOLJ	SC PETROM SA Sucursala PECO Dolj	9	Craiova	X>1000	31.12.2009
218			1	Calafat	X>1000	31.12.2009
219			1	Bechet	X>1000	31.12.2009
220			2	Băilești	500<X<1000	31.12.2009
221		SC RAFO SA Onești	1	Craiova	X<500	31.12.2009
222		SC EFTISTAN SRL	1	Carpen	X<500	31.12.2009
223		SC PROD TRANSCOM GEO SRL	1	Apele Vii	X<500	31.12.2009
224		SC PETRODOMA SRL	1	Bratovoiești	X<500	31.12.2009
225		SC TANDEM COM SRL	1	Sadova	X<500	31.12.2007
226		SC OFDAN IMPEX SRL	1	Călărași	X<500	31.12.2009
227		SC BIGOTI IMPEX SRL	1	Goicea	X<500	31.12.2009
228		SC PASAN OIL SRL	1	Coșoveni	X<500	31.12.2009
229		SC SPET SHIPPING SRL	1	Bechet	X<500	31.12.2009
230		SC MATACHE SRL	1	Picături	X<500	31.12.2009
231	SC AMJ&LVM SRL	1	Amărăștii de Jos	X<500	31.12.2009	
232	GALAȚI	SC PETROM SA Sucursala PECO Galați	3	Galați	X>1000	31.12.2007
233			1	Tecuci	X>1000	31.12.2007
234			1	Șendreni	X>1000	31.12.2007
235		SC DELTA ROM SA	1	PECO EUROPA Galați	X>1000	31.12.2009
236		1	PECO EUROPA Galați	X>1000	31.12.2008	
237		1	PECO DELTA Galați	X>1000	31.12.2008	
238		1	PECO ROMPETROL Galați	X>1000	31.12.2008	

239	GALAȚI	SC DIDI OIL SRL	1	Munteni	X>1000	31.12.2009
240		SC BUNKER OIL SRL	1	Galați	500<X<1000	31.12.2009
241		SC APOLODOR 2000 SRL	1	Galați	500<X<1000	31.12.2009
242	GIURGIU	SC PETROM SA	1	Giurgiu	500<X<1000	31.12.2009
243		Sucursala PECO Giurgiu	1	Ghimpați	500<X<1000	31.12.2009
244		SC DANA V SRL	1	Plopșoru	X<500	31.12.2009
245		SC TURIST SERVICE SRL	1	Adunații Copăceni	X<500	31.12.2009
246		SC SETRACO HOLDING SA	1	Prundu	X<500	31.12.2009
247		SC HANUL LU' MANOLEA SRL	1	Roata de Jos	X<500	31.12.2009
248		SC ANDALUZIA SRL	1	Frătești	X<500	31.12.2009
249		GORJ	SC PETROM SA	7	Târgu Jiu	X>1000
250	Sucursala PECO Gorj		1	Turceni	X>1000	31.12.2009
251			1	Târgu Cărbunefi	X>1000	31.12.2009
252			1	Bumbești Jiu	X>1000	31.12.2009
253	SC RAFO SA Onești		2	Petroșani Lupeni	500<X<1000	31.12.2007
254			1	Petroșani	X<500	31.12.2009
255	SC SUPERTRANS COM SRL Petroșani		1	Călnic	X<500	31.12.2009
256	SC IPECO SA Târgu Jiu		1	Runcu	X<500	31.12.2009
257	HARGHITA		SC PETROM SA	2	Odorheiu Secuiesc	X>1000
258		Sucursala PECO Harghita				
259						
260			1	Cristuru Secuiesc	X>1000	31.12.2009
261			1	Lunca de Jos	X<500	31.12.2008
262			1	Arvățeni	X<500	31.12.2009
263			1	Bilbor	X<500	31.12.2009
264		SC BENZOT HAR SA Tușnad	1	Tușnad DN 12	X<500	31.12.2009
265		SC HAMORA SRL Odorhei	1	Vlăhița	X<500	31.12.2009
266		SC ARAGONIT SRL Corund	1	Corund, DN 13 A	X<500	31.12.2009
267		SC SEMACOM FARES SRL Lupeni	1	Lupeni, DN 13A	X<500	31.12.2009
268		SC ALROIL TRANS SRL Miercurea Ciuc	1	Ditrău, DN 12A	X<500	31.12.2009
269	SC COMTUREXID SRL Bălan	1	Sândominic, DN 12A	X<500	31.12.2009	

270	HARGHITA	SC EUROTANK SRL Miercurea Ciuc	1	Miercurea Ciuc	X<500	31.12.2009
271		SC INTER PALACE SRL Miercurea Ciuc	1	Miercurea Ciuc	X<500	31.12.2009
272		SC APROCOM SRL Toplița	1	Toplița	X<500	31.12.2009
273		SC IMPORT EXPORT DEMETER CO Odorhei	1	Odorhei	X<500	31.12.2008
274		SC MATIMPEX SRL Odorheiu Secuiesc	1	Zetea	X<500	31.12.2009
275	HUNEDOARA	SC PETROM SA Sucursala PECO Hunedoara	2	Hunedoara	X>1000	31.12.2007
276			1	Deva	X>1000	31.12.2007
277			1	Deva	500<X<1000	31.12.2009
278			1	Călan	500<X<1000	31.12.2009
279			1	Simeria	500<X<1000	31.12.2009
280			1	Dobra	500<X<1000	31.12.2009
281			1	Livezeni	500<X<1000	31.12.2009
282			1	Simeria	X<500	31.12.2009
283		SC GARDIANA OIL SRL	1	Hațeg	500<X<1000	31.12.2009
284		SC NIC&MAR IMPEX SRL Cluj Napoca	1	Deva/ Sântuhalm	500<X<1000	31.12.2009
285		SC ATELIERELE CENTRALE SA Crișcior	1	Crișcior	X<500	31.12.2009
286		SC ICSH SA Hunedoara (Închiriată către RO PETROL SRL Brad)	1	Hunedoara	X<500	31.12.2009
287		SC MINEXFOR SA Deva	1	Deva	X<500	31.12.2009
288	SC RAFO SA Onești	1	Orăștie	X<500	31.12.2009	
289	IALOMIȚA	SC PETROM SA Sucursala PECO Ialomița	1	Slobozia	X<500	31.12.2009
290		SC AVIA OIL COMPANY SRL	1	Manasia	500<X<1000	31.12.2009
291		SC LUKOIL DOWNSTREAM	1	Urziceni	500<X<1000	31.12.2007
			1	Fetești		31.12.2009
292		SC STEJAR SRL	1	Sinești	X<500	31.12.2009
293		SC CIRIL COM SRL	1	Ion Roată	X<500	31.12.2009
294		SC CARGO SA Slobozia	1	Țândărei	X<500	31.12.2007
			1	Grivița		31.12.2009
295	SC CONSTRIF SA	1	Munteni- Buzău	X<500	31.12.2009	

296	IALOMIȚA	SC CHIRANA SRL Slobozia	1	DN 2A Km.100	X<500	31.12.2009
297		SC SANTILIANA EXIM SRL	1	Ograda com.Bucu	X<500	31.12.2009
298		SC CORAL PROD EXIM SRL	1	Com.Fierbinți	X<500	31.12.2009
299	IAȘI	SC PETROM SA Sucursala PECO Iași	1	Târgu Frumos	X>1000	31.12.2009
300			1	Iași Silvestru	X>1000	31.12.2007
301			1	Târgu Frumos	X>1000	31.12.2007
302			1	Iași Copou	X>1000	31.12.2007
303			1	Iași Bas-Ceauș	X>1000	31.12.2009
304			1	Iași Dacia	X>1000	31.12.2007
305			1	Iași Aurel Vlaicu	X>1000	31.12.2007
306			1	Iași Nicolina	X>1000	31.12.2007
307		SC AVIAROM SRL Iași	1	Iași	X>1000	31.12.2007
308		SC RAM PETROL SRL Iași	1	Iași	X>1000	31.12.2007
309		SC SORIN BOAZU SRL Iași	1	Iași	X>1000	31.12.2007
310		SC INTER EXPRES SRL	1	Iași	500<X<1000	31.12.2008
311		SC EUROPA NPI IMPEX SRL Iași	1	Osoi	500<X<1000	31.12.2009
312		SC ROM ELADA SRL Pașcani	1	Pașcani	500<X<1000	31.12.2008
313		SC DISTRIBUTION OIL SRL Bacău	1	Iași	X>1000	31.12.2007
314			1	Iași	500<X<1000	31.12.2009
315		SC START ABC SRL Iași	1	Tomești	500<X<1000	31.12.2008
316		SC DODOMAR SRL Iași	1	Iași	500<X<1000	31.12.2009
317		SC PETROL NET WORK SRL Vaslui	1	Iași	500<X<1000	31.12.2009
318		SC UNIF AT SRL Iași	1	Moțca	X<500	31.12.2009
319		SC NICOLAMAR SRL Iași	1	Iași	X<500	31.12.2009
320		SC BENLUBREFI SRL Iași	1	Tomești	X<500	31.12.2007
321		SC SCUDAS SA Pașcani	1	Pașcani	X<500	31.12.2007
322	SC RATEC SRL Iași	1	Iași	X<500	31.12.2009	
323	SC PETROL NET WORK SRL Vaslui	1	Iași	X<500	31.12.2009	

324	ILFOV	SC ROMPETROL DOWNSTREAM	1	Voluntari	X>1000	31.12.2007
325		SC PETROM SA	1	Buftea Studio	X>1000	31.12.2007
326		Sucursala	1	Cernica	X>1000	31.12.2007
327		COMPETROL	1	Voluntari	X>1000	31.12.2007
328			1	1 Decembrie	X>1000	31.12.2007
329			1	Chitila Sat	X>1000	31.12.2007
330			1	Domnești	X>1000	31.12.2007
331			1	Buftea	500<X<1000	31.12.2009
332			1	Mogoșoaia	500<X<1000	31.12.2009
333	MARAMUREȘ	SC PETROM SA Sucursala PECO	1	Sighetul Marmației	X>1000	31.12.2009
334		Maramureș	1	Baia Sprie	X>1000	31.12.2009
335			1	Târgu Lăpuș	X<500	31.12.2009
336			1	Ulmeni	X<500	31.12.2009
337		SC AF MOLNAR	1	Ariniș, 207 A	X<500	31.12.2008
338		SC KENWORTH TRANSPORT	1	Baia Mare	X<500	31.12.2009
339		SC NISTEM	1	Seini	X<500	31.12.2009
340		SC MARATON	1	Desești	X<500	31.12.2009
341		SC LENDEL COM	1	Bârsana	X<500	31.12.2009
342		SC CARNIS	1	Dragomirești	X<500	31.12.2009
343		SC EMINOR IMPEX	1	Leordina, DN 18	X<500	31.12.2009
344		SC ION DIANA COM	1	Sarasău, DN Sighet Negrești km 1	X<500	31.12.2009
345		SC DELTA ENERGY	1	Remeți, DN Sighet- Negrești	X<500	31.12.2009
346		SC ARTERIO IMPEX	1	Valea Chioarului	X<500	31.12.2009
347		SC INTERACTIV OIL	1	Șomcuta Mare	X<500	31.12.2009
348		SC K&J GEROM	1	Ardusat	X<500	31.12.2008
349		SC LKW MIHALI TRANS SRL	1	Baia Mare	X<500	31.12.2009
350		SC PETROSISTEM	1	Cavnic	X<500	31.12.2009
351	MEHEDINȚI	SC PETROM SA Sucursala PECO	4	Drobeta Turnu Severin	X>1000	31.12.2009
352		Mehedinți	1	Pătulele	X<500	31.12.2009
353			1	Cujmir	X<500	31.12.2009
354		SC PETROM SA	1	Burila Mare	X<500	31.12.2009
355		Sucursala PECO Mehedinți	1	Gruia	X<500	31.12.2009

356	MEHEDINȚI	SC MONTANA MG SRL	1	Drobeta Turnu Severin	500<X<1000	31.12.2009
357		SC FLORA SERCOM SA	1	Drobeta Turnu Severin	500<X<1000	31.12.2008
358		SC SLAVYA CONSTRUCT SRL	1	DN 6 Stângăceaua	X<500	31.12.2009
359		SC MVM TRADE SRL	1	Șimian	X<500	31.12.2009
360			1	Ostrovu Mare		
361		SC ALFA MAG SRL	1	Drobeta Turnu Severin	X<500	31.12.2009
362		SC WEST GASPAR GRUP SRL	1	Arginești	X<500	31.12.2009
363		SC RAFO SA Onești	1	Butoiești	X<500	31.12.2009
364		MUREȘ	SC PETROM SA	1	Luduș	X>1000
365	Sucursala PECO Mureș		1	Sângiorgiu de Pădure	X>1000	31.12.2009
366			1	Sighișoara	X>1000	31.12.2009
367			1	Fântânele	500<X<1000	31.12.2009
368			1	Târnăveni	500<X<1000	31.12.2009
369			1	Tâmpa	500<X<1000	31.12.2009
370	SC MUREȘ SRL		1	Târgu Mureș	X<500	31.12.2009
371	SC PREMACO SRL		1	Ungheni	X<500	31.12.2009
372	SC JACONTEX SRL		1	Gurghiu	X<500	31.12.2009
373	SC PETROLEUM SRL		1	Reghin	X<500	31.12.2009
374	SC ITA SA		1	Târgu Mureș	X<500	31.12.2009
375	SC EUROBENZ OIL IMPEX SRL		1	Găiești	X<500	31.12.2009
376	SC PEROM SERVICE SRL		1	Acățari	X<500	31.12.2009
377	SC CAROLTEX IMPEX SRL		1	Venchi DN 13	X<500	31.12.2009
378	SC CESIRO SA		1	Sighișoara	X<500	31.12.2009
379	SC CAMBUS SA		1	Sighișoara	X<500	31.12.2009
380	SC LUKOIL DOWNSTREAM		1	Sângeorgiu de Mureș	X<500	31.12.2009
381	SC ROMPETROL DOWNSTREAM		1	Luduș	X<500	31.12.2009
382	SC JULICOM TRANS SRL		1	Band	X<500	31.12.2009
383	SC TRANSPORT LOCAL SA Târgu Mureș	1	Târgu Mureș	X<500	31.12.2009	
384	SC KAPUSI IMPEX SRL Periș	1	Periș	X<500	31.12.2009	

385	MUREȘ	SC SABINUS SRL Stanceneni	1	Stânceni	X<500	31.12.2009
386		SC STOMATER SERV COM SRL	1	Luduș	X<500	31.12.2009
387	NEAMȚ	SC PETROM SA Sucursala PECO Neamț	2	Roman	X>1000	31.12.2009
388			1	Durău	X>1000	31.12.2009
389			2	Piatra Neamț	X>1000	31.12.2009
390		SC AGRO FLĂMÂNZI	1	Traian DN 2	500<X<1000	31.12.2008
391		SC EST OIL COM SRL	1	Roman	500<X<1000	31.12.2009
392		SC CHIORPEC BENZOIL SRL	1	Piatra Neamț	500<X<1000	31.12.2008
393		SC OMEX SRL Piatra Neamț	1	Girov	500<X<1000	31.12.2008
394		SC SAFARI COM IMPEX SRL Târgu Neamț	1	Târgu Neamț	500<X<1000	31.12.2008
395		SC NEL COM BENZOIL SRL	1	Dumbrava Roșie DN 15	500<X<1000	31.12.2009
396		SC FRAM FOREST SRL Borca	1	Borca	500<X<1000	31.12.2009
397		SC ATHOS INTERNATIONAL SRL Săbăoani	1	Săbăoani	500<X<1000	31.12.2009
398		SC JEEP TB SRL Piatra Neamț	1	Bicaz Chei	500<X<1000	31.12.2009
399		SC POWER PLUS SRL Bodești	1	Bodești	500<X<1000	31.12.2009
400	SC SEF PETROFOREST SA Piatra Neamț	1	Piatra Neamț	500<X<1000	31.12.2009	
401	SC LORY LARY SRL Piatra Neamț	1	Piatra Neamț	500<X<1000	31.12.2009	
402	OLT	SC PETROM SA Sucursala PECO Olt	1	Caracal	X>1000	31.12.2009
403			1	Caracal	500<X<1000	31.12.2009
404			1	Drăgănești Olt	X<500	31.12.2009
405			1	Scornicești	X<500	31.12.2009
406		SC PETROMADION SRL	1	Mihăești	X<500	31.12.2009
407		SC PETROTEX SRL	1	Piatra Olt	X<500	31.12.2007
408		SC IUL SRL	1	Drăgănești Olt	X<500	31.12.2008
409		SC FLIT OPERATOR (NESTOPETROL) SRL	1	Vișina	X<500	31.12.2009
410		SC TRANSPETROMIXT SRL	1	Corabia	X<500	31.12.2007

411	OLT	SC ROMIND SRL	1	Mărunței	X<500	31.12.2007	
412	PRAHOVA	SC PETROM SA	1	Breaza	X<500	31.12.2009	
413		Sucursala PECO Prahova	1	Câmpina	X<500	31.12.2009	
414			1	Slănic	X<500	31.12.2009	
415			1	Cheia	X<500	31.12.2009	
416			1	Urlați	X<500	31.12.2009	
417		SC BRAZI OIL&ANGHELESCU PROD SRL	1	Făget	X>1000	31.12.2008	
			1	Gura Vitioarei			
418		SC CULINIS COM SRL	1	Ciorani	X<500	31.12.2009	
419		SC ROMEC SA	1	Măgurele DN 1A	X<500	31.12.2009	
420		SĂLAJ	SC PETROM SA	1	Zalău	X>1000	31.12.2009
421	Sucursala PECO Sălaj		1	Șimleul Șilvaniei	X>1000	31.12.2009	
422			1	Crasna	X<500	31.12.2009	
423			1	Ileanda	X<500	31.12.2009	
424	SC PRIMAROM EXIM SRL Zalău		1	Zalău	X>1000	31.12.2007	
425	SATU MARE	SC PETROM SA	1	Satu Mare	X>1000	31.12.2009	
426		Sucursala PECO Satu Mare	1	Livada	X>1000	31.12.2009	
427			1	Carei	500<X<1000	31.12.2009	
428		SC RAFO SA Onești	1	Carei	500<X<1000	31.12.2007	
429	SIBIU	SC PETROM SA	1	Sibiu	X>1000	31.12.2007	
430		Sucursala PECO Sibiu	1	Agnita	X>1000	31.12.2007	
431			1	Dumbrăveni	X<500	31.12.2009	
432			1	Cisnădie	X<500	31.12.2009	
433		SC ARAL SRL	1	Săliște DN1	500<X<1000	31.12.2008	
434		SC MIG PETROL SRL	1	Miercurea Sibiului	X<500	31.12.2009	
435		SC CIMPEX SRL	1	Șelimbăr	X<500	31.12.2009	
436		SC AWA OIL	1	Sibiu	X<500	31.12.2009	
437		SUCEAVA	SC PETROM SA	1	Suceava	X>1000	31.12.2009
438			Sucursala PECO Suceava	1	Fălticeni	X>1000	31.12.2009
439			1	Câmpulung Moldovenesc	X>1000	31.12.2009	
440			1	Holda Broșteni	X>1000	31.12.2007	
441			1	Siret	X>1000	31.12.2007	
442			2	Rădăuți	500<X<1000	31.12.2009	
443			1	Solca	X<500	31.12.2009	
444			1	Boroaia	X<500	31.12.2009	
445	SC ROMTRANSPETROL SA Botoșani		1	Gura Humorului	X>1000	31.12.2007	
446			1	Vatra Dornei	X>1000	31.12.2007	
447			1	Dragușeni	X>1000	31.12.2007	

448	SUCEAVA	SC CIVICA GROUP SA Suceava	1	Suceava	500<X<1000	31.12.2009
449		SC TRANSPORT CALATORI SA Câmpulung Moldovenesc	1	Câmpulung Moldovenesc	X<500	31.12.2009
450	TELEORMAN	SC PETROM SA Sucursala PECO Teleorman	1	Băbăița	X>1000	31.12.2009
451			1	Tătăraștii de Sus	X>1000	31.12.2009
452			1	Zimnicea	500<X<1000	31.12.2009
453		SC GENERAL OIL SRL Slatina	1	Lunca	X<500	31.12.2009
454	TIMIȘ	SC PETROM SA Sucursala PECO Timiș	1	Timișoara	X>1000	31.12.2009
455			1	Lugoj	X>1000	31.12.2009
456			1	Jimbolia	X>1000	31.12.2009
457			1	Moravița	X>1000	31.12.2009
458		SC PETROM SA Sucursala PECO Timiș	1	Dumbrăvița	X>1000	31.12.2009
459			1	Timișoara	500<X<1000	31.12.2007
460			1	Lugoj	500<X<1000	31.12.2007
461			1	Jimbolia	500<X<1000	31.12.2007
462			1	Deta	X<500	31.12.2009
463			1	Sănnicolau	X<500	31.12.2009
464		SC LIEB BENZ OIL srl	1	Liebling	500<X<1000	31.12.2009
465		SC IMI-MONI SRL	1	Timișoara	500<X<1000	31.12.2009
466		SC SIDERALCON srl	1	Recaș	500<X<1000	31.12.2009
467		SC FRATELIA OIL srl	1	Timișoara	500<X<1000	31.12.2009
468		SC SAN BENZIN	1	Lovrin	500<X<1000	31.12.2009
469		SC CRIS&TIN OIL srl	1	Bogda Cenei	500<X<1000	31.12.2008
470		SC NITROBENZEN MIHAI PAP SRL	1	Fibiș DN 691	500<X<1000	31.12.2007
471		SC PELLIMON SRL	1	Sănnicolau Mare	500<X<1000	31.12.2007
472		SC ROMPETROL DOWNSTREAM SRL	1	Timișoara-Șag E 70	500<X<1000	31.12.2009
473		SC ELINOS TRADING APS SRL	1	Variaș DJ 692	500<X<1000	31.12.2009
474		SC LEON SB SRL	1	Timișoara	500<X<1000	31.12.2009
475		SC GRUESCU OIL SRL	1	Traian Vuia DN 68 A	500<X<1000	31.12.2009
476		SC ROMBENZIN SRL	1	Periam	500<X<1000	31.12.2009
477	TULCEA	SC PETROM SA Sucursala PECO Tulcea	1	Tulcea St.8	X<500	31.12.2009
478			1	Isaccea	X<500	31.12.2009
479			1	Topolog	X<500	31.12.2009
480		SC INTERTRANS SRL Mahmudia	1	Mahmudia	X<500	31.12.2009
481	TULCEA	SC STAR 2000 SA	1	Port Sulina	X>1000	31.12.2008
482	ARBDD		1	Mal Drept Braț Tulcea	X>1000	31.12.2008
483		SC TOM&FAN SRL	1	Tulcea	X>1000	31.12.2008

484	TULCEA ARBDD	SC ADVADELTA SRL	1	Punct trecere Tulcea Chilia	X>1000	31.12.2008		
485		SC WELA SRL	1	Crișan	X>1000	31.12.2008		
486	VÂLCEA	SC PETROM SA Sucursala PECO Vâlcea	3	Râmnicu Vâlcea	X>1000	31.12.2009		
487			1	Horezu	X>1000	31.12.2009		
488			2	Drăgășani	X>1000	31.12.2009		
489			1	Govora	X>1000	31.12.2009		
490			1	Băbeni	500<X<1000	31.12.2009		
491			1	Topolog	500<X<1000	31.12.2009		
492			1	Cornet Racoviță	500<X<1000	31.12.2009		
493			1	Berbești	X<500	31.12.2009		
494			1	Bălcești	X<500	31.12.2009		
495			1	Lotrișor	X<500	31.12.2009		
496			SC RAFO SA Onești	1	Voineasa	X<500	31.12.2009	
497			VASLUI	SC PETROM SA Sucursala PECO Vaslui	1	Bârlad	X>1000	31.12.2007
498					1	Crasna	X<500	31.12.2009
499	1	Zorleni			X<500	31.12.2009		
500	1	Negrești			X<500	31.12.2009		
501	1	Murgeni			X<500	31.12.2009		
502	SC ROTRANS SA	1			Vaslui	X>1000	31.12.2007	
503		SC BARILUL SRL Crasna	1	DN 24 Crasna	X<500	31.12.2008		
504		SC ULMENA SRL Vaslui	1	Tutova	X<500	31.12.2008		
505	VRANCEA	SC PETROM SA Sucursala PECO Vrancea	1	Panciu	X<500	31.12.2009		
506			SC ELCO PLUS SRL	1	Focșani	X>1000	31.12.2008	

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind înființarea unor societăți comerciale de transport feroviar regional de călători prin divizarea parțială a Societății Naționale de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” – S.A.

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 52 alin. (6) și (7) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 12/1998 privind transportul pe căile ferate române și reorganizarea Societății Naționale a Căilor Ferate Române, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — (1) Se înființează societățile comerciale regionale de transport feroviar public de călători, denumite în continuare *societăți regionale*, ca urmare a reorganizării prin divizare parțială a Societății Naționale de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” – S.A., care continuă să ființeze, ale căror denumire, sediu, capital social și număr de acțiuni sunt prevăzute în anexa nr. 1.

(2) Zona de activitate a societăților regionale înființate potrivit alin. (1) este prevăzută în anexa nr. 2.

(3) Societățile regionale prevăzute la alin. (1) sunt persoane juridice române, se organizează și funcționează ca societăți comerciale pe acțiuni, de interes public național, sub autoritatea Ministerului Transporturilor, Construcțiilor și Turismului, în conformitate cu legislația în vigoare și cu statutele proprii întocmite potrivit statutului-cadru prevăzut în anexa nr. 3.

(4) Societățile regionale pot înființa sucursale, reprezentanțe, agenții și altele asemenea, în țară și în străinătate, în condițiile legii, prin hotărâre a adunării generale extraordinare a acționarilor, la propunerea consiliului de administrație.

(5) Societățile regionale pot înființa filiale prin hotărâre a Guvernului, la propunerea adunării generale extraordinare a acționarilor.

Art. 2. — (1) Capitalul social inițial al societăților regionale se constituie prin preluarea, corespunzător obiectului de activitate, a unei părți din patrimoniul Societății Naționale de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” – S.A., în baza datelor din raportările contabile întocmite la 30 iunie 2004.

(2) Patrimoniul Societății Naționale de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” – S.A. se diminuează în mod corespunzător.

(3) Predarea-preluarea activului și pasivului între Societatea Națională de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A., pe de o parte, și societățile regionale, pe de altă parte, se va face pe bază de protocol care se va încheia în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri.

(4) Terenurile deținute de Societatea Națională de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A., care se predau societăților regionale, sunt evidențiate într-o anexă separată la protocolul încheiat potrivit alin. (3).

(5) În cazul în care valoarea capitalului social stabilită prin protocoalele de predare-preluare va fi diferită de cea prevăzută în anexa nr. 1, se va solicita rectificarea cuvenită la oficiul registrului comerțului, în termen de 30 de zile de la semnarea documentelor prevăzute la alin. (3).

(6) Valoarea terenurilor care se predau de către Societatea Națională de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A. nu este cuprinsă în capitalul social prevăzută în anexa nr. 1. Aceste terenuri se vor evalua în termen de 12 luni de la data înființării societăților regionale, modificându-se în mod corespunzător capitalul social al acestora după obținerea titlurilor de proprietate asupra acestora, în condițiile legii.

(7) Acțiunile emise de societățile regionale pot fi cotate la bursă și tranzacționate liber pe piața de capital.

(8) Pe toată perioada în care statul este acționar majoritar la societățile regionale, prin ordin al ministrului transporturilor, construcțiilor și turismului și cu acordul adunărilor generale extraordinare ale acționarilor societăților regionale implicate se pot efectua transferuri de active, precum și de alte elemente patrimoniale, fără plată, între societățile regionale, între Societatea Națională de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A. și societățile regionale și, respectiv, între societățile regionale și celelalte societăți comerciale rezultate din reorganizarea Societății Naționale a Căilor Ferate Române, inclusiv a filialelor acestora, cu modificarea corespunzătoare a capitalului social al acestora.

(9) Societățile regionale se pot privatiza, în condițiile legii, statul putând păstra pachetul majoritar de acțiuni.

(10) Pe perioada în care statul este acționar majoritar societățile regionale pot vinde active din patrimoniul lor persoanelor fizice sau juridice de drept privat, la inițiativa consiliului de administrație, cu acordul Ministerului Transporturilor, Construcțiilor și Turismului și cu mandatarea în acest sens a reprezentanților săi în adunările generale ale acționarilor. Vânzarea se poate face numai în cazul în care nu este afectată privatizarea societății regionale sau privatizarea unui activ în integralitatea sa. Utilizarea sumelor rezultate din vânzarea activelor se face în condițiile legii.

Art. 3. — Societățile regionale desfășoară activități de interes strategic în scopul realizării transportului feroviar public de călători, în condițiile legii, și al satisfacerii nevoilor de apărare a țării și au, în principal, ca obiect de activitate:

a) cod CAEN 6010 — efectuarea transportului feroviar public de călători în trafic regional;

b) cod CAEN 6321 — lucrări de întreținere și reparații la utilaje și material rulant;

c) cod CAEN 6412 — efectuarea de transporturi de poștă, militare, penitenciare și altele, în vagoane specializate.

Art. 4. — Capitalul social inițial al societăților regionale este subscris și integral vărsat de statul român, în calitate de acționar unic, care își exercită drepturile și obligațiile prin Ministerul Transporturilor, Construcțiilor și Turismului.

Art. 5. — Pentru accesul pe infrastructura feroviară publică sau privată societățile regionale plătesc gestionarilor de infrastructură tariful de utilizare a infrastructurii, pe baza contractelor de acces încheiate cu aceștia.

Art. 6. — (1) Societățile regionale, potrivit obiectului de activitate, Societatea Națională de Transport Feroviar de

Călători „C.F.R. Călători” — S.A. și gestionarii de infrastructură asigură desfășurarea traficului feroviar de călători în condiții de siguranță a circulației, exercitând atribuțiile care le revin potrivit legii.

(2) În cazul producerii de evenimente de cale ferată în care sunt implicate persoanele juridice prevăzute la alin. (1), acestea participă la cercetarea evenimentelor, intervin, iau măsurile necesare pentru îndepărtarea urmărilor, pentru restabilirea circulației feroviare și răspund în mod solidar pentru pagubele produse.

(3) În cazul producerii unor calamități naturale, dezastre sau evenimente de cale ferată, persoanele juridice prevăzute la alin. (1) vor acționa în cel mai scurt timp pentru asigurarea continuității transportului de călători.

Art. 7. — (1) Transportul feroviar public de călători are caracter de serviciu public social. Pentru aceste servicii societățile regionale primesc de la bugetul de stat sau de la bugetele locale, după caz, diferențele dintre tarifele stabilite cu avizul autorităților publice competente și costurile reale de transport, la care se adaugă o cotă de profit între 3 și 5%.

(2) Pentru anul 2005 influențele rezultate din reorganizarea Societății Naționale de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A. se încadrează în sumele aprobate pentru transportul feroviar de călători în bugetul Ministerului Transporturilor, Construcțiilor și Turismului.

Art. 8. — În cazul efectuării de servicii publice de transport de călători pentru anumite categorii de persoane care beneficiază, potrivit reglementărilor legale, de reduceri ale tarifelor de transport, prin actul normativ prin care se acordă aceste reduceri se vor prevedea compensații corespunzătoare către societățile regionale, până la nivelul tarifului aprobat.

Art. 9. — Investițiile pentru realizarea proiectelor de importanță națională care asigură integrarea României în sistemul de transport feroviar european se finanțează de la bugetul de stat sau din credite garantate de stat și rambursate de la bugetul de stat.

Art. 10. — (1) Raporturile dintre societățile regionale, precum și dintre acestea și celelalte societăți comerciale rezultate din reorganizarea Societății Naționale a Căilor Ferate Române se stabilesc prin contracte, în condițiile legii.

(2) În scopul desfășurării în bune condiții și cu maximă eficiență a activității de transport feroviar public de călători, între societățile regionale, precum și între acestea și Societatea Națională de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A. se încheie contracte de furnizare de servicii corespunzătoare obiectului de activitate al acestora, inclusiv de vânzare de bilete pentru transportul de lung parcurs sau interregional.

(3) Bunurile aflate în proprietatea sau în folosința societăților regionale pot fi valorificate potrivit legii.

Art. 11. — Societățile regionale se substituie Societății Naționale de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A. în toate drepturile și obligațiile ce decurg din raporturile juridice ale acesteia cu terții, inclusiv în litigiile aflate pe rol la instanțele judecătorești, corespunzător obiectului de activitate.

Art. 12. — Societățile regionale poartă răspunderea ce revine căii ferate, potrivit Regulamentului de transport pe căile ferate din România, convențiilor și acordurilor internaționale, altor reglementări legale privind transportul feroviar, precum și normelor, instrucțiunilor și regulamentelor în domeniul feroviar, în limita obiectului de activitate.

Art. 13. — În vederea satisfacerii nevoilor de apărare a țării și în limita obiectului de activitate, societățile regionale au următoarele obligații:

a) să întocmească și să asigure punerea în aplicare a planului de mobilizare;

b) să asigure rezervele și capacitățile necesare pentru îndeplinirea sarcinilor de mobilizare;

c) să întocmească documentele privind completarea forței de muncă, necesară în caz de război, cu personal care are obligații militare;

d) să asigure protecția civilă a personalului propriu, a publicului călător și a bunurilor încredințate pentru transport, în cazul unor situații speciale, inclusiv al calamităților.

Art. 14. — (1) În perioada în care statul este acționar majoritar raporturile dintre societățile regionale și Ministerul Transporturilor, Construcțiilor și Turismului se reglementează prin contractul de activitate încheiat între fiecare societate nou-înființată, pe de o parte, și Ministerul Transporturilor, Construcțiilor și Turismului, în numele statului, pe de altă parte.

(2) Contractele de activitate prevăzute la alin. (1) vor cuprinde cel puțin următoarele prevederi:

a) numărul trenurilor care vor circula, pe secții de circulație;

b) indicatorii de calitate;

c) lista completă cuprinzând facilitățile de călătorie aprobate prin acte normative;

d) principiile, metodologia de calcul și nivelul sumelor necesare pentru acoperirea serviciului public social, ca diferență între tarifele stabilite cu avizul autorităților publice competente și costurile reale de transport, la care se adaugă cota de profit prevăzută de lege;

e) răspunderea Guvernului privind buna funcționare a transportului public de călători, incluzând sumele necesare compensării pentru servicii sociale, calculate potrivit lit. d), precum și alocațiile bugetare pentru investiții, modernizări, activități de învățământ și asistență medicală.

(3) Contractele de activitate prevăzute la alin. (1) se încheie pe o durată de 4 ani, se aprobă prin hotărâre a Guvernului și se actualizează anual, după aprobarea bugetului de stat.

Art. 15. — La solicitarea autorităților administrației publice locale sau a altor persoane juridice societățile regionale pot încheia cu acestea convenții pentru activități de transport de interes local, altele decât cele prevăzute în contractul de activitate încheiat cu Ministerul Transporturilor, Construcțiilor și Turismului, cu obligația de acoperire a diferenței de cost, de către solicitantul transportului, în cazul în care veniturile din efectuarea transportului nu acoperă costurile.

Art. 16. — (1) Societățile regionale își fundamentează bugetul propriu de venituri și cheltuieli, în care se vor include și subvențiile, alocațiile și compensațiile de la bugetul de stat și bugetele locale, după caz. Bugetul de venituri și cheltuieli se aprobă prin hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Transporturilor, Construcțiilor și Turismului, cu avizul Ministerului Muncii, Solidarității Sociale și Familiei și al Ministerului Finanțelor Publice.

(2) Veniturile societăților regionale se constituie din sumele corespunzătoare tarifelor de transport, accesoriilor, chiriilor și altor tarife specifice pentru serviciile și prestațiile efectuate, potrivit obiectului de activitate.

(3) Veniturile societăților regionale se constituie și din valorificarea, la intern și la export, a deșeurilor refofosibile

rezultate din reparații, demolări, casări de bunuri aflate în patrimoniu și din alte activități proprii.

(4) În cazurile în care interese de stat, inclusiv cele de ordin militar, vor necesita prestații de servicii speciale, acestea se vor executa în condițiile asigurării fondurilor necesare pentru acoperirea costurilor aferente.

Art. 17. — (1) La înființare, personalul necesar desfășurării activității societăților regionale este preluat de Societatea Națională de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A. în funcție de competența profesională și de disciplina în activitate, potrivit legislației în vigoare.

(2) Până la încheierea noului contract colectiv de muncă al personalului de la societățile regionale personalul societății va beneficia de drepturile de salarizare și de celelalte drepturi de personal prevăzute în actualul contract colectiv de muncă al Societății Naționale de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A., precum și de alte drepturi prevăzute în legislația în vigoare.

(3) Drepturile de salarizare și celelalte drepturi de personal se stabilesc de către consiliul de administrație pentru personalul de conducere și prin contractul colectiv de muncă pentru personalul de execuție.

(4) Salariații și pensionarii societăților regionale, precum și membrii de familie ai acestora beneficiază de autorizații și permise de călătorie gratuită pe calea ferată, în condițiile legii. Condițiile concrete de acordare a gratuităților de călătorie pe calea ferată pentru salariații societăților regionale, pentru membrii de familie ai acestora și pentru pensionarii sunt identice cu cele ale personalului din unitățile de cale ferată, atât în trafic intern, cât și internațional, conform reglementărilor în vigoare.

Art. 18. — (1) Societățile regionale sunt conduse de adunările generale ale acționarilor.

(2) Atribuțiile și componența adunărilor generale ale acționarilor sunt prevăzute în statutele societăților regionale.

Art. 19. — (1) Adunările generale ale acționarilor aleg consiliile de administrație ale societăților regionale. Până la finalizarea procesului de privatizare a societăților regionale reprezentanții statului în consiliile de administrație și președinții consiliilor de administrație sunt numiți prin ordin al ministrului transporturilor, construcțiilor și turismului.

(2) Președinții consiliilor de administrație ale societăților regionale sunt și directori generali ai acestora.

(3) Atribuțiile consiliilor de administrație, precum și ale președinților acestora sunt stabilite prin statutele societăților regionale.

Art. 20. — Anexele nr. 1—3 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 21. — Hotărârea Guvernului nr. 584/1998 privind înființarea Societății Naționale de Transport Feroviar „C.F.R. Călători” — S.A. prin reorganizarea Societății Naționale a Căilor Ferate Române, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 352 din 15 septembrie 1998, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează în mod corespunzător.

PRIM-MINISTRU
CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:

Ministrul transporturilor, construcțiilor și turismului,
Gheorghe Dobre

Ministrul muncii, solidarității sociale și familiei,
Gheorghe Barbu

Ministrul finanțelor publice,
Ionel Popescu

ANEXA Nr. 1

Nr. crt.	Denumirea societății comerciale	Sediul	Capitalul social (lei)	Numărul acțiunilor Valoarea nominală (lei)
1.	Societatea Comercială de Transport Feroviar Regional de Călători București — S.A.	Municipiul București, Piața Gării de Nord nr. 1—3, et. 1, sectorul 1	6.350.000	2.540.000 2,5
2.	Societatea Comercială de Transport Feroviar Regional de Călători Craiova — S.A.	Municipiul Craiova, bd. Decebal nr. 5—7, et. 2, judetul Dolj	4.550.000	1.820.000 2,5
3.	Societatea Comercială de Transport Feroviar Regional de Călători Timișoara — S.A.	Municipiul Timișoara, Str. Gării nr. 2A, et. 1, judetul Timiș	4.170.000	1.668.000 2,5
4.	Societatea Comercială de Transport Feroviar Regional de Călători Cluj — S.A.	Municipiul Cluj-Napoca, piața Avram Iancu nr. 17, et. 3, judetul Cluj	4.980.000	1.992.000 2,5
5.	Societatea Comercială de Transport Feroviar Regional de Călători Brașov — S.A.	Municipiul Brașov, str. Iuliu Maniu nr. 45A, et. 1, judetul Brașov	4.460.000	1.784.000 2,5
6.	Societatea Comercială de Transport Feroviar Regional de Călători Iași — S.A.	Municipiul Iași, Piața Gării nr. 1, et. 2, judetul Iași	3.430.000	1.372.000 2,5
7.	Societatea Comercială de Transport Feroviar Regional de Călători Galați — S.A.	Municipiul Galați, Str. Domnească nr. 51, et. 2, judetul Galați	3.870.000	1.548.000 2,5
8.	Societatea Comercială de Transport Feroviar Regional de Călători Constanța — S.A.	Municipiul Constanța, Al. Albăstrelelor nr. 10, et. 1, judetul Constanța	2.720.000	1.088.000 2,5

ANEXA Nr. 2

Nr. crt.	Denumirea societății comerciale	Zona de activitate
1.	Societatea Comercială de Transport Feroviar Regional de Călători București — S.A.	judetele Giurgiu, Dâmbovița, Prahova, Ilfov
2.	Societatea Comercială de Transport Feroviar Regional de Călători Craiova — S.A.	judetele Teleorman, Olt, Dolj, Gorj, Vâlcea, Argeș, Mehedinți
3.	Societatea Comercială de Transport Feroviar Regional de Călători Timișoara — S.A.	judetele Caraș-Severin, Timiș, Arad, Hunedoara
4.	Societatea Comercială de Transport Feroviar Regional de Călători Cluj — S.A.	judetele Bihor, Cluj, Sălaj, Satu Mare, Maramureș, Bistrița-Năsăud
5.	Societatea Comercială de Transport Feroviar Regional de Călători Brașov — S.A.	judetele Sibiu, Brașov, Alba, Mureș, Harghita, Covasna
6.	Societatea Comercială de Transport Feroviar Regional de Călători Iași — S.A.	judetele Iași, Suceava, Vaslui, Neamț, Botoșani, Bacău
7.	Societatea Comercială de Transport Feroviar Regional de Călători Galați — S.A.	judetele Buzău, Vrancea, Galați, Brăila
8.	Societatea Comercială de Transport Feroviar Regional de Călători Constanța — S.A.	judetele Ialomița, Constanța, Tulcea, Călărași

STATUTUL - CADRU**al Societății Comerciale de Transport Feroviar Regional de Călători****CAPITOLUL I****Denumirea, forma juridică, sediul, durata****ARTICOLUL 1****Denumirea**

- (1) Denumirea societății comerciale este
- (2) Pentru Societatea se va utiliza în continuare denumirea *societate regională*.
- (3) Emblema societății regionale este prezentată în anexa care face parte integrantă din prezentul statut.
- (4) În toate actele, facturile, scrisorile sau publicațiile emanând de la societatea regională se menționează denumirea acesteia, urmată de cuvintele „societate pe acțiuni” sau de inițialele „S.A.”, capitalul social, din care cel efectiv vărsat, potrivit ultimei situații financiare anuale aprobate, de sediul, numărul de înmatriculare la oficiul registrului comerțului și de codul unic de înregistrare, conform legislației în vigoare.

ARTICOLUL 2**Forma juridică**

Societatea regională este persoană juridică română, având forma juridică de societate comercială pe acțiuni, care își desfășoară activitatea în conformitate cu legile române și cu prezentul statut.

Societatea regională este societate comercială de interes public național.

ARTICOLUL 3**Sediul**

- (1) Sediul societății regionale este în
- (2) Sediul societății regionale poate fi schimbat în aceeași localitate sau în altă localitate din România pe baza hotărârii adunării generale extraordinare a acționarilor, potrivit legii.
- (3) Societatea regională poate înființa sucursale, reprezentanțe, centre de lucru, agenții, puncte de vânzare și altele asemenea, în țară și în străinătate, și le poate reorganiza prin hotărâre a adunării generale a acționarilor, cu respectarea legislației în vigoare.
- (4) Filiale ale societății regionale pot fi înființate prin hotărâre a Guvernului, la propunerea adunării generale extraordinare a acționarilor.

ARTICOLUL 4**Durata**

Societatea regională se constituie pe durată nelimitată, cu începere de la data înmatriculării ei la oficiul registrului comerțului.

CAPITOLUL II**Scopul și obiectul de activitate****ARTICOLUL 5****Scopul**

Scopul societății regionale este efectuarea transportului public de călători pe calea ferată pentru satisfacerea interesului public național și a necesităților sociale și de apărare a țării, cu realizarea de profit.

ARTICOLUL 6**Obiectul de activitate**

(1) Societatea regională are următorul obiect de activitate, care se desfășoară în conformitate cu reglementările în vigoare:

A. Obiect principal de activitate:

— cod CAEN 6010 — efectuarea transportului feroviar public de călători în trafic regional, internațional — în zona micului trafic de frontieră, după caz.

B. Obiecte secundare de activitate:

a) cod CAEN 6412 — efectuarea de transporturi în vagoane specializate tip poștă, militare, penitenciare și altele asemenea;

b) cod CAEN 6321 — lucrări de întreținere și reparații, investiții, dezvoltări, automatizări și rețehnologizări pentru activitatea de transport feroviar public de călători;

c) cod CAEN 6321 — asigurarea exploatării materialului rulant în condiții de siguranță a circulației și de confort;

d) cod CAEN 2215 — participarea la stabilirea tipului, formei și felului legitimațiilor de călătorie valabile pe calea ferată și realizarea tipăririi acestora;

e) cod CAEN 6321 — vânzarea legitimațiilor de călătorie prin unitățile și agențiile proprii sau prin alți agenți, pe bază de contract;

f) cod CAEN 6330 — efectuarea de transport feroviar de călători, cu specific de turism feroviar;

g) cod CAEN 7460 — organizarea și asigurarea funcționării propriilor structuri de pază și păstrare a ordinii, în condițiile legii;

h) cod CAEN 6010 — desfășurarea activității de transport feroviar în interes propriu;

i) cod CAEN 7230 — asigurarea furnizării datelor statistice cu privire la activitatea desfășurată;

j) cod CAEN 9262 — realizarea pentru personalul propriu de activități sociale, culturale, turistice și sportive;

k) cod CAEN 7032 — administrarea și exploatarea spațiilor proprii și a utilităților aferente acestora;

l) cod CAEN 6321 — prestarea de servicii auxiliare pentru transporturile pe linia ferată;

m) cod CAEN 5118 — intermedierea și comercializarea produselor și serviciilor cu caracter specific;

n) cod CAEN 7121 — concesiunea, locația de gestiune și închirierea de active către persoane fizice și juridice;

o) cod CAEN 3520 — prestarea de servicii de întreținere și reparare a materialului rulant specific activității;

p) cod CAEN 5157 — realizarea comerțului cu ridicata al deșeurilor și resturilor;

q) cod CAEN 5187 — realizarea activităților de aprovizionare comercială și de comerț, inclusiv de comerț exterior, specific activității proprii.

(2) Societatea regională poate desfășura și alte activități specifice necesare realizării obiectului său de activitate.

CAPITOLUL III

Capitalul social, acțiunile

ARTICOLUL 7

Capitalul social

(1) Capitalul social inițial al societății regionale este în sumă totală de lei, împărțit în acțiuni nominative cu valoare nominală unitară de 2,5 lei RON, constituit prin preluarea unei părți din patrimoniul Societății Naționale de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A., în baza balanței de verificare și a situației patrimoniului, întocmite la data de 30 iunie 2005.

(2) Capitalul social inițial este în întregime subscris de statul român, în calitate de acționar unic, și este integral vărsat la data constituirii societății regionale. Drepturile statului, în calitate de acționar unic, sunt exercitate de Ministerul Transporturilor, Construcțiilor și Turismului.

(3) Eventualele rectificări ale capitalului social inițial prevăzut la alin. (1) vor fi înregistrate la oficiul registrului comerțului în termen de 30 de zile de la data semnării protocolului de predare-preluare a activului și pasivului între Societatea Națională de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A. și societatea regională.

(4) Pe toată perioada în care statul este acționar majoritar la societatea regională, prin ordin al ministrului transporturilor, construcțiilor și turismului, cu acordul adunărilor generale ale acționarilor din societățile regionale implicate, se pot efectua transferuri de active corporale și necorporale, precum și de alte elemente patrimoniale, fără plată, între societatea regională și celelalte societăți regionale, între Societatea Națională de Transport Feroviar de Călători „C.F.R. Călători” — S.A. și societatea regională, precum și între societatea regională și celelalte persoane juridice înființate în baza Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 12/1998, republicată, cu modificarea corespunzătoare a capitalului social al acestora.

(5) Societatea regională poate fi privatizată, în condițiile legii, statul român putând păstra pachetul majoritar de acțiuni.

ARTICOLUL 8

Acțiunile

(1) Acțiunile sunt nominative și vor cuprinde toate elementele prevăzute de lege.

(2) Societatea regională va ține evidența acționarilor și a acțiunilor într-un registru numerotat, sigilat și parafat de către președintele consiliului de administrație. Registrul se păstrează la sediul societății regionale.

ARTICOLUL 9

Reducerea și majorarea capitalului social

Capitalul social poate fi redus sau majorat pe baza hotărârii adunării generale extraordinare a acționarilor, în condițiile și cu respectarea procedurii prevăzute de lege.

ARTICOLUL 10

Drepturi și obligații decurgând din acțiuni

(1) Fiecare acțiune subscrisă și plătită, potrivit legii, conferă deținătorului dreptul la un vot în adunarea generală a acționarilor, dreptul de a alege și de a fi ales în organele de conducere, dreptul de a participa la distribuirea profitului, conform dispozițiilor legale și prevederilor prezentului statut, precum și alte drepturi prevăzute de lege și de statut.

(2) Deținerea acțiunii implică adeziunea de drept la statutul societății regionale.

(3) Drepturile și obligațiile legate de acțiuni urmează acțiunile în cazul trecerii lor în proprietatea altor persoane.

(4) Obligațiile societății regionale sunt garantate cu capitalul social al acesteia, iar acționarii răspund numai până la concurența capitalului social subscris de fiecare.

(5) Patrimoniul societății regionale nu poate fi grevat de datorii sau de alte obligații personale ale acționarilor. Un creditor al unui acționar poate formula pretenții asupra părții din profitul societății regionale, care i se va repartiza de către adunarea generală a acționarilor, sau asupra cotei-părți convenite acestuia la lichidarea societății regionale, efectuată în condițiile legii și ale prezentului statut.

ARTICOLUL 11

Cesiunea acțiunilor

(1) În orice raporturi cu societatea regională, aceasta recunoaște pentru fiecare acțiune un singur proprietar.

(2) Cesiunea parțială sau totală a acțiunilor între acționari și/sau către terți se face în condițiile și cu procedura prevăzute de lege.

ARTICOLUL 12

Pierderea acțiunilor

(1) În cazul pierderii uneia sau mai multor acțiuni proprietarul va trebui să anunțe consiliul de administrație și să facă publică în presă pierderea acestora.

(2) După 6 luni acționarul va putea obține un duplicat al acțiunilor pierdute.

CAPITOLUL IV

Adunarea generală a acționarilor

ARTICOLUL 13

Atribuții

(1) Adunarea generală a acționarilor este organul de conducere al societății regionale, care decide asupra politicii economice a acesteia și asupra activității ei, în conformitate cu mandatul primit de la acționari.

(2) Adunările generale ale acționarilor sunt ordinare și extraordinare.

(3) Reprezentanții statului în adunarea generală a acționarilor sunt în număr de 3, dintre care unul va fi specialist din Ministerul Finanțelor Publice și cel puțin un specialist din cadrul Ministerului Transporturilor, Construcțiilor și Turismului, numiți sau, după caz, revocați prin ordin al ministrului transporturilor, construcțiilor și turismului.

(4) Pentru activitatea depusă, reprezentanții statului mandatați în adunarea generală a acționarilor au dreptul la o indemnizație stabilită prin ordin al ministrului transporturilor, construcțiilor și turismului.

(5) Adunarea generală ordinară a acționarilor are următoarele atribuții:

a) aprobă strategia globală de dezvoltare, re tehnologizare, modernizare și restructurare economico-financiară a societății regionale;

b) numește și revocă membrii consiliului de administrație și cenzorii, inclusiv cenzorii supleanți;

c) stabilește remunerația membrilor consiliului de administrație, a secretarului acestuia și a cenzorilor;

d) stabilește competențele și răspunderile consiliului de administrație și ale cenzorilor și aprobă regulamentul de funcționare a consiliului de administrație;

e) numește directorul general al societății regionale și îi stabilește remunerația. Pentru perioada în care statul deține pachetul majoritar numirea directorului general și stabilirea salariului acestuia se fac de către ministrul transporturilor, construcțiilor și turismului;

f) examinează programele de activitate și proiectul bugetului de venituri și cheltuieli ale societății regionale, analizate și avizate de consiliul de administrație, și își dă acordul asupra acestora;

g) aprobă constituirea rezervelor statutare;

h) examinează, aprobă sau modifică bilanțul contabil și contul de profit și pierdere, după analizarea rapoartelor consiliului de administrație și cenzorilor, și aprobă repartizarea profitului;

i) fixează dividendele;

j) propune înființarea sau desființarea de filiale;

k) hotărăște cu privire la executarea de investiții și de reparații capitale;

l) stabilește nivelul garanției cerute administratorilor, în condițiile legii;

m) se pronunță asupra gestiunii administratorilor;

n) hotărăște gajarea, închirierea sau desființarea uneia sau mai multor subunități ale societății regionale.

(6) Adunarea generală extraordinară a acționarilor are următoarele atribuții:

a) aprobă structura organizatorică a societății regionale și regulamentul de organizare și funcționare a acesteia;

b) hotărăște cu privire la contractarea de împrumuturi bancare și acordarea de garanții;

c) hotărăște cu privire la înființarea și desființarea de sucursale, reprezentanțe, centre de lucru, agenții și de alte subunități fără personalitate juridică;

d) hotărăște cu privire la majorarea capitalului social, la modificarea numărului de acțiuni sau a valorii nominale a acestora;

e) hotărăște reducerea capitalului social sau reîntregirea acestuia prin emisiune de noi acțiuni;

f) hotărăște cu privire la mutarea sediului societății regionale;

g) analizează și propune spre aprobare fuziunea, divizarea, dizolvarea și lichidarea societății regionale;

h) hotărăște și propune modificarea și completarea obiectului de activitate al societății regionale;

i) avizează proiectul contractului de activitate al societății regionale, care urmează să fie negociat cu Ministerul Transporturilor, Construcțiilor și Turismului, în condițiile legii, și propune modificări ale acestuia;

j) aprobă asocierea în vederea constituirii de noi societăți comerciale sau participarea cu capital social la alte societăți comerciale;

k) hotărăște cu privire la acționarea în justiție a membrilor consiliului de administrație, a directorului general și a cenzorilor pentru pagube pricinuite societății regionale;

l) aprobă conversia acțiunilor dintr-o categorie în alta, în condițiile legii;

m) hotărăște emisiunea de obligațiuni și conversia unei categorii de obligațiuni în altă categorie sau în acțiuni;

n) hotărăște cumpărarea de acțiuni, cotarea la bursă, vânzarea și tranzacționarea pe piață a acțiunilor proprii;

o) stabilește plafoane valorice și competențe de efectuare a cheltuielilor;

p) aprobă reevaluarea patrimoniului, potrivit legii;

r) hotărăște în orice alte probleme privind activitatea societății regionale, cu excepția celor care revin adunării generale ordinare a acționarilor.

ARTICOLUL 14

Convocarea adunării generale a acționarilor

(1) Adunarea generală a acționarilor se convoacă ori de câte ori va fi nevoie de către președintele consiliului de administrație sau de către un membru al Consiliului de administrație desemnat de acesta.

(2) Adunările generale ordinare ale acționarilor au loc cel puțin o dată pe an, în cel mult 3 luni de la încheierea exercițiului financiar, pentru examinarea situațiilor financiare pe anul precedent și pentru stabilirea programului de activitate și a bugetului de venituri și cheltuieli pe anul în curs.

(3) Adunările generale extraordinare ale acționarilor se convoacă la cererea acționarilor reprezentând cel puțin o treime din capitalul social sau la cererea cenzorilor.

(4) Adunarea generală a acționarilor va fi convocată de administratori, în conformitate cu dispozițiile prezentului statut, cu cel puțin 15 zile înainte de data stabilită.

(5) Convocarea va fi publicată în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, și într-un ziar de largă circulație din localitatea în care se află sediul societății regionale. În perioada în care statul este acționar unic al societății regionale convocarea adunării generale a acționarilor se va face prin corespondență.

(6) Convocarea va cuprinde locul și data ținerii adunării generale a acționarilor, precum și ordinea de zi.

(7) Când pe ordinea de zi figurează propuneri pentru modificarea statutului, convocarea va trebui să cuprindă textul integral al propunerilor.

(8) Adunarea generală a acționarilor se întrunește la sediul societății regionale sau în alt loc indicat în convocare.

ARTICOLUL 15

Organizarea adunării generale a acționarilor

(1) Pentru validitatea deliberărilor adunării generale ordinare a acționarilor este necesară prezența acționarilor care să reprezinte cel puțin jumătate din capitalul social, iar hotărârile trebuie să fie luate de acționarii care dețin majoritatea absolută din capitalul social reprezentat în adunare.

(2) Dacă adunarea generală a acționarilor nu poate lucra din cauza neîndeplinirii condițiilor prevăzute la alin. (1), adunarea ce se va întruni după a doua convocare poate să delibereze asupra problemelor înscrise pe ordinea de zi a primei adunări, oricare ar fi partea de capital social reprezentată de acționarii prezenți, cu majoritate.

(3) Pentru validitatea deliberărilor adunării generale extraordinare a acționarilor sunt necesare:

a) la prima convocare, prezența acționarilor reprezentând trei pătrimi din capitalul social, iar hotărârile să fie luate cu votul unui număr de acționari care să reprezinte cel puțin jumătate din capitalul social;

b) la convocările următoare, prezența acționarilor reprezentând jumătate din capitalul social, iar hotărârile să fie luate cu votul unui număr de acționari care să reprezinte cel puțin o treime din capitalul social.

(4) Președintele consiliului de administrație desemnează un secretar care să verifice lista de prezență a acționarilor și să întocmească procesul-verbal al adunării generale a acționarilor.

(5) Procesul-verbal al adunării generale a acționarilor se va scrie într-un registru sigilat și parafat. Procesul-verbal va fi semnat de către persoana care a prezidat ședința și de secretarul care l-a întocmit.

ARTICOLUL 16

Exercitarea dreptului de vot în adunarea generală a acționarilor

(1) Hotărârile adunării generale a acționarilor se iau, de regulă, prin vot deschis.

(2) Votul secret este obligatoriu pentru alegerea membrilor consiliului de administrație și a cenzorilor, pentru revocarea și luarea hotărârilor referitoare la răspunderea administratorilor.

(3) Hotărârile luate de adunarea generală a acționarilor în limitele legii sau ale actului constitutiv sunt obligatorii chiar și pentru acționarii care nu au luat parte la adunare sau care au votat împotriva.

CAPITOLUL V

Consiliul de administrație

ARTICOLUL 17

Organizare

(1) Societatea regională este administrată de un consiliu de administrație format din 5 membri, dintre care un specialist din cadrul Ministerului Finanțelor Publice și cel puțin unul din cadrul Ministerului Transporturilor, Construcțiilor și Turismului, numiți de adunarea generală a acționarilor pe o perioadă de 4 ani, cu posibilitatea de a fi realeși.

(2) Conducerea executivă a societății regionale este asigurată de directorul general, care este și președintele consiliului de administrație.

(3) Președintele consiliului de administrație numește prin decizie un secretar al consiliului de administrație care va asigura secretariatul consiliului și va întocmi procesul-verbal al fiecărei ședințe.

(4) Când se creează un loc vacant în consiliul de administrație, adunarea generală a acționarilor alege un nou administrator pentru completarea locului vacant. Durata pentru care este ales noul administrator pentru a ocupa locul vacant va fi egală cu perioada care a rămas până la expirarea mandatului predecesorului său.

(5) Desemnarea administratorilor se stabilește de adunarea generală a acționarilor. Până la finalizarea procesului de privatizare, reprezentanții statului în consiliul de administrație vor fi numiți prin ordin al ministrului transporturilor, construcțiilor și turismului, la propunerea adunării generale a acționarilor.

(6) Consiliul de administrație se întrunește cel puțin o dată pe lună și ori de câte ori este necesar, la convocarea președintelui sau la cererea unei treimi din numărul membrilor săi.

(7) Pentru valabilitatea deciziilor este necesară prezența a cel puțin două treimi din numărul membrilor consiliului de administrație, iar deciziile se iau cu majoritatea absolută a membrilor prezenți.

(8) Dezbaterile consiliului de administrație au loc conform ordinii de zi stabilite pe baza proiectului comunicat de președinte cu cel puțin 5 zile înainte. Acestea se consemnează în procesul-verbal al ședinței, care se scrie într-un registru sigilat și parafat de președintele consiliului de administrație. Procesul-verbal se semnează de persoana care a prezidat ședința și de secretar.

(9) Consiliul de administrație poate delega unele dintre atribuțiile sale conducerii executive a societății regionale și poate recurge la consultanți pentru studii, analize sau expertize, necesare în vederea luării unor decizii.

(10) Membrii consiliului de administrație pot exercita orice act de administrare a societății regionale în interesul acesteia, în limita mandatului acordat de consiliul de administrație.

(11) Președintele consiliului de administrație este obligat să pună la dispoziție acționarilor și cenzorilor, la cererea acestora, orice documente legate de activitatea societății regionale.

(12) Membrii consiliului de administrație răspund individual sau solidar, după caz, față de societatea regională pentru prejudiciile cauzate acesteia. În astfel de situații ei vor putea fi revocați prin hotărâre a adunării generale a acționarilor.

(13) Sunt incompatibile cu calitatea de membru în consiliul de administrație persoanele care, potrivit Legii nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată, nu pot fi fondatori, precum și cele care, ele personal, rudele sau afinii acestora până la gradul al doilea inclusiv, sunt în același timp patroni sau asociați în societăți comerciale cu același profil sau sunt în relații comerciale directe cu societatea regională.

ARTICOLUL 18

Atribuțiile consiliului de administrație

Consiliul de administrație are în principal următoarele atribuții:

a) elaborează și supune spre aprobare adunării generale a acționarilor regulamentul de organizare și funcționare a consiliului de administrație;

b) analizează și avizează proiectul bugetului anual de venituri și cheltuieli al societății regionale și îl supune spre aprobare adunării generale a acționarilor;

c) avizează documentațiile privind structura organizatorică și regulamentul de organizare și funcționare a societății regionale;

d) prezintă spre avizare adunării generale a acționarilor strategia de dezvoltare a societății regionale pe termen lung, mediu și scurt, care se supune spre aprobare Ministerului Transporturilor, Construcțiilor și Turismului;

e) aprobă investițiile societății regionale, în limita competențelor și a plafoanelor valorice stabilite de adunarea generală a acționarilor;

f) hotărăște cu privire la închirierea bunurilor pe care le are societatea regională în proprietate;

g) aprobă efectuarea operațiunilor de cumpărare și vânzare de bunuri și servicii;

h) aprobă criteriile de efectuare a operațiunilor de încasări și plăți;

i) aprobă închirierea contractelor de închiriere și leasing;

j) stabilește tactica și strategia de marketing;

k) aprobă încheierea contractelor sau rezilierea contractelor, potrivit competențelor și plafoanelor valorice stabilite de adunarea generală a acționarilor;

l) supune anual adunării generale a acționarilor, în termen de 60 de zile de la încheierea exercițiului financiar, raportul cu privire la activitatea societății regionale, situațiile financiare anuale pe anul precedent, precum și proiectul programului de activitate și proiectul bugetului de venituri și cheltuieli ale societății regionale pe anul în curs;

m) aprobă proiectul contractului colectiv de muncă ce urmează a fi negociat cu reprezentanții salariaților;

n) aprobă tarifele pentru activitățile specifice societății regionale, în condițiile legii;

o) aprobă regimul de amortizare a mijloacelor fixe ale societății regionale;

p) aprobă scoaterea din funcțiune, casarea și valorificarea unor bunuri materiale, în condițiile legii;

q) asigură elaborarea proiectului de contract de activitate al societății regionale;

r) numește și revocă directorii executivi ai societății regionale și le stabilește drepturile de salarizare și celelalte drepturi de personal;

s) aprobă drepturile de salarizare și celelalte drepturi de personal pentru personalul de conducere;

t) rezolvă orice alte probleme stabilite de adunarea generală a acționarilor.

ARTICOLUL 19

Atribuțiile directorului general

(1) Directorul general reprezintă societatea regională în raporturile cu terții și are în principal următoarele atribuții:

a) aplică strategia și politicile de dezvoltare ale societății regionale;

b) angajează, promovează și concediază personalul de execuție al societății regionale;

c) negociază contractul colectiv de muncă, în limita mandatului dat de consiliul de administrație;

d) încheie acte juridice, în numele și pe seama societății regionale;

e) propune operațiunile de vânzare și cumpărare de bunuri;

f) aprobă operațiunile de încasări și plăți, potrivit competențelor;

g) stabilește și aprobă sarcinile personalului din subordine;

h) îndeplinește orice alte atribuții potrivit competențelor acordate.

(2) Directorul general poate delega o parte dintre atribuțiile sale directorilor executivi sau oricărei alte persoane din cadrul societății regionale.

(3) Competențele, atribuțiile și răspunderile directorilor executivi sunt stabilite prin regulamentul de organizare și funcționare a societății regionale.

CAPITOLUL VI

Gestiunea

ARTICOLUL 20

Controlul financiar preventiv

(1) Societatea regională organizează și exercită controlul financiar preventiv pentru documentele ce cuprind operațiuni care se referă la drepturile și obligațiile patrimoniale în faza de angajare și de plată în raporturile cu alte persoane juridice sau fizice, cu respectarea tuturor prevederilor legale.

(2) Controlul financiar preventiv se exercită prin organe de specialitate, potrivit legii.

ARTICOLUL 21

Controlul financiar de gestiune

(1) Controlul financiar de gestiune se efectuează în conformitate cu prevederile legale, prin organele de specialitate ale societății regionale.

(2) Controlul financiar de gestiune se efectuează în totalitate sau prin sondaj, în raport cu volumul, valoarea și natura bunurilor, posibilitățile de sustrageri, condițiile de păstrare și gestionare, precum și cu frecvența abaterilor constatate anterior.

(3) La cererea organelor de control financiar de gestiune, salariații societății regionale au obligația:

a) să pună la dispoziție registrele, corespondența, actele, documentele justificative necesare controlului;

b) să prezinte pentru control valorile de orice fel pe care le gestionează sau pe care le au în păstrare, care intră sub incidența controlului;

c) să elibereze, potrivit legii, documentele solicitate, în original sau în copii certificate;

d) să dea informații și explicații verbal și în scris, după caz, în legătură cu problemele care formează obiectul controlului;

e) să semneze, cu sau fără obiecțiuni, actele de control;

f) să asigure sprijinul și condițiile necesare bunei desfășurări a controlului și să-și dea concursul pentru clarificarea constatărilor.

(4) Constatările organelor de control financiar de gestiune se vor consemna în actele de control, cu indicarea prevederilor legale încălcate și cu stabilirea exactă a consecințelor economice, financiare, patrimoniale, a persoanelor vinovate, precum și a măsurilor propuse. Actele de control vor fi înaintate directorului general al societății regionale controlate.

ARTICOLUL 22

Cenzorii

(1) Gestiunea societății regionale este supravegheată de cenzori.

(2) Societatea regională are 3 cenzori și 3 cenzori supleanți.

(3) Cenzorii și cenzorii supleanți sunt aleși de adunarea generală a acționarilor. Durata mandatului lor este de 3 ani, ei putând fi realeși.

(4) Cenzorii își exercită personal mandatul.

(5) Cel puțin unul dintre cenzori trebuie să fie contabil autorizat în condițiile legii sau expert contabil.

(6) În perioada în care statul va deține cel puțin 20% din capitalul social unul dintre cenzori va fi recomandat de Ministerul Finanțelor Publice.

(7) Cenzorii sunt remunerați cu o indemnizație fixă, stabilită de adunarea generală a acționarilor.

(8) Cenzorii au următoarele obligații principale:

a) să supravegheze gestiunea societății regionale;

b) să verifice dacă situațiile financiare anuale sunt legal întocmite și în concordanță cu registrele;

c) să verifice dacă registrele sunt ținute regulat;

d) să verifice dacă evaluarea patrimoniului s-a făcut conform regulilor stabilite pentru întocmirea situațiilor financiare.

(9) Situațiile financiare nu pot fi aprobate de adunarea generală a acționarilor, dacă nu sunt însoțite de raportul cenzorilor.

(10) Cenzorii sunt obligați, de asemenea:

a) să facă inspecții ale casei, în fiecare lună sau inopinat, și să verifice existența titlurilor sau a valorilor care sunt proprietatea societății regionale ori care au fost primite în gaj, cauțiune sau depozit;

b) să convoace adunarea generală ordinară sau extraordinară a acționarilor, când nu a fost convocată de către administratori;

c) să ia parte la adunările generale ordinare și extraordinare ale acționarilor, inserând în ordinea de zi propunerile pe care le vor considera necesare;

d) să constate depunerea regulată a garanției din partea administratorilor;

e) să vegheze ca dispozițiile legii, ale actului constitutiv sau ale statutului să fie îndeplinite de administratori și de lichidatori.

(11) Despre rezultatul verificărilor efectuate conform alin. (9), precum și asupra propunerilor pe care le consideră necesare privind situațiile financiare anuale cenzorii vor prezenta adunării generale a acționarilor un raport amănunțit. Pentru îndeplinirea acestei obligații cenzorii vor delibera împreună, însă pot face în caz de divergență rapoarte separate, pe care le vor prezenta adunării generale a acționarilor.

(12) Cenzorii vor aduce la cunoștința administratorilor neregulile în administrație și încălcările dispozițiilor legale și statute pe care le constată, iar cazurile mai importante le vor aduce la cunoștința adunării generale a acționarilor.

(13) Cenzorii iau parte la ședințele consiliului de administrație și ale adunării generale a acționarilor, fără drept de vot.

(14) Se interzice cenzorilor să comunice acționarilor în particular sau terților date referitoare la operațiunile societății regionale, constatate cu ocazia exercitării mandatului lor.

(15) Cenzorii vor trece într-un registru special deliberările lor, precum și constatările făcute în exercițiul mandatului lor.

(16) Revocarea cenzorilor se poate face numai de adunarea generală a acționarilor, cu votul cerut la adunările generale extraordinare.

(17) Cenzorii societății regionale îndeplinesc și alte atribuții prevăzute de lege.

CAPITOLUL VII

Activitatea

ARTICOLUL 23

Exercițiul financiar

Exercițiul financiar începe la data de 1 ianuarie și se încheie la data de 31 decembrie a fiecărui an. Primul exercițiu financiar începe la data dobândirii personalității juridice.

ARTICOLUL 24

Personalul

(1) Personalul societății regionale se încadrează în condițiile legii, pe bază de concurs sau de examen și/sau prin alte forme de selecție.

(2) Condițiile de angajare, de organizare și de desfășurare a concursurilor, a examenelor și a selecției se stabilesc prin regulament aprobat de către consiliul de administrație și în contractul colectiv de muncă.

(3) Personalul societății regionale este supus reglementărilor în vigoare, reglementărilor specifice emise de autoritatea de stat în domeniul transporturilor feroviare, precum și regulamentului de ordine interioară al societății regionale.

(4) Drepturile și obligațiile salariaților se stabilesc prin contractul colectiv de muncă.

ARTICOLUL 25

Amortizarea mijloacelor fixe

Consiliul de administrație stabilește, în condițiile legii, modul de amortizare a mijloacelor fixe.

ARTICOLUL 26

Evidența contabilă și bilanțul contabil

(1) Societatea regională va ține evidența contabilă în lei, va întocmi anual situațiile financiare, având în vedere normele metodologice elaborate de Ministerul Finanțelor Publice.

(2) Situațiile financiare vor fi publicate în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, conform legii.

ARTICOLUL 27

Calculul și repartizarea profitului

(1) Profitul societății regionale se stabilește pe situații financiare anuale aprobate de adunarea generală a acționarilor. Profitul impozabil se stabilește în condițiile legii.

(2) Profitul societății regionale rămas după plata impozitului pe profit va fi repartizat în condițiile legii.

(3) Societatea regională își constituie fondul de rezervă și alte fonduri, în condițiile legii.

(4) Plata dividendelor convenite acționarilor se face de către societatea regională în condițiile legii, după aprobarea situațiilor financiare anuale de către adunarea generală a acționarilor.

(5) În cazul înregistrării de pierderi, adunarea generală a acționarilor va analiza cauzele și va hotărî în consecință.

(6) Acoperirea pierderilor se va face în condițiile legii și pe baza hotărârii adunării generale a acționarilor.

ARTICOLUL 28

Registrele

Societatea regională va ține, prin grija consiliului de administrație, toate registrele prevăzute de lege.

CAPITOLUL VIII

Schimbarea formei juridice, dizolvarea, lichidarea

ARTICOLUL 29

Schimbarea formei juridice

(1) Adunarea generală a acționarilor poate hotărî modificarea formei juridice a societății regionale.

(2) Pe toată perioada în care statul este acționar majoritar modificarea formei juridice se face prin hotărâre a Guvernului.

ARTICOLUL 30

Dizolvarea-lichidarea

Dizolvarea-lichidarea societății regionale se va face conform prevederilor legale.

ARTICOLUL 31

Litigii

(1) Litigiile de orice fel apărute între societatea regională și persoanele fizice sau juridice sunt de competența instanțelor judecătorești de drept comun.

(2) Pentru soluționarea litigiilor cu alte societăți comerciale se poate apela și la arbitraj.

CAPITOLUL IX

Dispoziții finale

ARTICOLUL 32

Prevederile prezentului statut se completează cu dispozițiile Legii nr. 31/1990, republicată, precum și ale Codului comercial.

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE

ORDIN privind aprobarea unor licențe de concesiune pentru explorare

Având în vedere art. 15 și art. 21 alin. (1) din Legea minelor nr. 85/2003, cu modificările ulterioare, în temeiul art. 4 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 756/2003 privind organizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,

președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Licența de concesiune privind explorarea calcarului, marnei și marnocalcarului din perimetrul Madgidia Est, județul Constanța, încheiată între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent, și Societatea Comercială „LAFARGE ROMCIM” — S.A. București, în calitate de concesionar, prevăzută în anexa nr. 1.

Art. 2. — Se aprobă Licența de concesiune privind explorarea lignitului din perimetrul Căzânești, județul Mehedinți, încheiată între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent, și Societatea Comercială „EXPOLIG” — S.R.L. Motru, în calitate de concesionar, prevăzută în anexa nr. 2.

Art. 3. — Se aprobă Licența de concesiune privind explorarea minereurilor polimetalice din perimetrul Corbești—Micănești, județele Arad și Hunedoara, încheiată între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent, și Societatea Comercială „VALLACHIA RESOURCES” — S.R.L. București, în calitate de concesionar, prevăzută în anexa nr. 3.

Art. 4. — Se aprobă Licența de concesiune privind explorarea minereurilor auro-argentifere și cuprifere din perimetrul Rovina, județul Hunedoara, încheiată între

Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent, și Societatea Comercială „SAMAX ROMÂNIA” — S.R.L. Baia Mare, în calitate de concesionar, prevăzută în anexa nr. 4.

Art. 5. — Se aprobă Licența de concesiune privind explorarea nisipului și pietrișului din perimetrul Bănești, județul Prahova, încheiată între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent, și Societatea Comercială „PRODUȚIE, PRESTĂRI TELEGA 4” — S.R.L. — Telega, în calitate de concesionar, prevăzută în anexa nr. 5.

Art. 6. — Se aprobă Licența de concesiune privind explorarea nisipului și pietrișului din perimetrul Valea Doftanei Sud, județul Prahova, încheiată între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent, și Societatea Comercială „TAHRIR IMPORT EXPORT” — S.R.L. — Telega, în calitate de concesionar, prevăzută în anexa nr. 6.

Art. 7. — Anexele nr. 1—6*) fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 8. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,
Gheorghe Buliga

București, 16 august 2005.
Nr. 99.

*) Anexele nr. 1—6 se comunică titularilor licențelor de concesiune pentru explorare.

T A R I F E
pentru publicarea unor acte în Monitorul Oficial al României pentru anul 2005

1. MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA I

- 1.1. Ordine ale miniştrilor, precizări, instrucţiuni, criterii, norme metodologice emise de organe ale administraţiei publice şi de alte instituţii publice, care nu sunt prevăzute de Constituţie, republicată, în art. 78, 100, 108, 115 şi 147 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris
- 1.2. Deciziile pronunţate de Secţiile Unite ale Înaltei Curţi de Casaţie şi Justiţie 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris

2. MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA a III-a

- 2.1. Pierderi de acte, sigilii, ştampile, ciocane silvice, roviniete 120.000 lei/act/12 lei noi/act
- 2.2. Schimbări de nume 120.000 lei/act/12 lei noi/act
- 2.3. Citaţii emise de instanţele judecătoreşti 120.000 lei/act/12 lei noi/act
- 2.4. Citaţii la care numărul persoanelor citate este mai mare de unu 120.000 lei/act + 2.500 lei/cuvânt/
12 lei noi/act + 0,25 lei noi/cuvânt
650.000 lei/act/65 lei noi/act
- 2.5. Publicarea ordonanţei judecătoreşti privind pierderea, sustragerea sau distrugerea ceului ca instrument de plată, a cambiei şi a biletelui la ordin 650.000 lei/act/65 lei noi/act
- 2.6. Acte procedurale ale instanţelor judecătoreşti, a căror publicare este prevăzută de Legea nr. 31/1990, republicată 650.000 lei/act/65 lei noi/act
- 2.7. Extras-cerere pentru dobândirea sau renunţarea la cetăţenia română 750.000 lei/anunţ/75 lei noi/anunţ
- 2.8. Concursuri pentru ocuparea de posturi didactice în învăţământul superior şi a posturilor vacante de funcţionari publici 2.500 lei/cuvânt/0,25 lei noi/cuvânt
- 2.9. Anunţuri privind concursul de admitere la Institutul Naţional al Magistraturii, la concursul de admitere în magistratură, la examenul de capacitate pentru magistraţii stagiaşi, precum şi pentru locurile vacante de magistraţi, executori judecătoreşti, notari publici 2.500 lei/cuvânt/0,25 lei noi/cuvânt
- 2.10. Anunţuri privind concursul pentru posturile vacante de manager economic şi celelalte posturi vacante de personal ale curţilor de apel şi tribunalelor 2.500 lei/cuvânt/0,25 lei noi/cuvânt
- 2.11. Anunţuri privind data la care au loc adunările generale ale judecătorilor şi procurorilor, precum şi perioada de depunere a propunerilor de candidaturi pentru Consiliul Superior al Magistraturii (C.S.M.) 2.500 lei/cuvânt/0,25 lei noi/cuvânt
- 2.12. Publicarea ordonanţei de clasare a comisiei de cercetare a averilor sau a hotărârii irevocabile a instanţei judecătoreşti, prin care se constată că provenienţa bunurilor este justificată 650.000 lei/act/65 lei noi/act
- 2.13. Publicarea declaraţiilor de avere potrivit legii 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris
- 2.14. Publicarea rapoartelor periodice de activitate ale autorităţilor publice şi a raportului privind starea justiţiei 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris
- 2.15. Bilanţuri de ocupare a forţei de muncă pe judeţe şi la nivel naţional 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris
- 2.16. Publicarea listei donatorilor şi a donaţiilor făcute partidelor politice, precum şi a raportului de venituri şi cheltuieli electorale ale partidelor 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 2.17. Alte publicaţii cu prezentare tabelară 50.000 lei/rând tabel/5 lei noi/rând tabel
- 2.18. Alte acte a căror publicare este prevăzută de Legea nr. 31/1990, republicată 2.500 lei/cuvânt/0,25 lei noi/cuvânt

3. MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA a IV-a

- 3.1. Publicarea în extras sau integral a încheierilor judecătorului delegat de autorizare a constituirii societăţilor comerciale şi de înmatriculare a acestora 315.000 lei/pag. de manuscris/31,5 lei noi/pag. de manuscris
- 3.2. Alte hotărâri judecătoreşti prevăzute de lege 750.000 lei/pag. de manuscris/75 lei noi/pag. de manuscris
- 3.3. Publicarea proiectului de fuziune sau divizare 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 3.4. Bilanţuri şi conturi de profit şi pierdere (anunţuri-extras) 795.000 lei/anunţ/79,5 lei/anunţ
- 3.5. Bilanţuri ale băncilor 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 3.6. Acte adiţionale 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 3.7. Publicarea dispoziţiunii hotărârii definitive de excludere a unui asociat (S.N.C., S.C.S., S.R.L.), precum şi a hotărârii de declarare a nulităţii unei societăţi comerciale 400.000 lei/anunţ/40 lei noi/anunţ
- 3.8. Alte publicaţii ale agenţilor economici, sub formă de text, a căror publicare este prevăzută de lege (somaţii, convocări de adunări generale, hotărâri ale adunărilor generale, acte de numire a lichidatorilor, bilanţuri contabile ale lichidatorilor, raportul cenzorilor în caz de lichidare etc.) 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 3.9. Publicaţii cu prezentare tabelară 50.000 lei/rând tabel/5 lei noi/rând tabel
- 3.10. Alte acte a căror publicare este prevăzută de lege 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris

4. MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA a V-a

- 4.1. Publicarea contractelor colective de muncă încheiate la nivel naţional şi de ramură Tariful se calculează în funcţie de numărul de pagini şi de tirajul comandat

5. MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA a VI-a

- 5.1. Publicarea anunţului de intenţie pentru iniţierea unor proiecte în condiţii de parteneriat public-privat, conform O.G. nr. 16/2002 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris
- 5.2. Publicarea hotărârilor judecătoreşti irevocabile pronunţate în aplicarea O.U.G. nr. 60/2001 720.000 lei/pag. de manuscris/72 lei noi/pag. de manuscris
- 5.3. Publicarea anunţului de licitaţie publică deschisă în vederea delegării gestiunii serviciilor publice de alimentare cu apă şi de canalizare 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris
- 5.4. Publicarea anunţului de licitaţie publică deschisă pentru delegarea gestiunii serviciilor publice de salubritate a localităţilor prin concesiune 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris
- 5.5. Publicarea anunţului de licitaţie publică deschisă privind organizarea şi funcţionarea serviciilor publice de administrare a domeniului public şi privat de interes local 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris
- 5.6. Alte acte a căror publicare este prevăzută de lege 490.000 lei/pag. de manuscris/49 lei noi/pag. de manuscris

6. MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA a VII-a

- 6.1. Publicarea încheierii judecătorului delegat de înmatriculare a societăţii cooperative — în extras sau integral, conform Legii nr. 359/2004 315.000 lei/pag. de manuscris/31,5 lei noi/pag. de manuscris
- 6.2. Hotărârile A.G.A. sau actul adiţional, în cazul în care s-a modificat actul constitutiv prin aceste hotărâri 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 6.3. Hotărârea irevocabilă a tribunalului de anulare a hotărârii A.G.A. 400.000 lei/anunţ/40 lei noi/anunţ
- 6.4. Hotărârea A.G.A. prin care se aprobă situaţia financiară anuală 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 6.5. Hotărârea A.G.A. pentru majorarea capitalului social, numai dacă majorarea este mai mare de 10% 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 6.6. Proiectul de fuziune/divizare vizat de judecătorul delegat 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 6.7. Actul modificator al actului constitutiv al societăţii absorbante 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 6.8. Actul de dizolvare a societăţii 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris
- 6.9. Actul de numire a lichidatorilor 875.000 lei/pag. de manuscris/87,5 lei noi/pag. de manuscris

Tarifele de publicare cuprind T.V.A. în cotă de 19%.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAŢILOR

Regia Autonomă „Monitorul Oficial“, Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, Bucureşti,
IBAN: RO75RNCB510100000120001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea“ Bucureşti
şi IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcţia de Trezorerie şi Contabilitate Publică a Municipiului Bucureşti
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 318.51.29/150, fax 318.51.15, E-mail: marketing@ramo.ro, Internet: www.monitoruloficial.ro
Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relaţii cu publicul, Bucureşti, şos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 411.58.33 şi 410.47.30, tel./fax 410.77.36 şi 410.47.23
Tiparul: Regia Autonomă „Monitorul Oficial“



5 948368 047686