



# MONITORUL OFICIAL

## AL

### ROMÂNIEI

Anul XIII — Nr. 400

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 20 iulie 2001

#### SUMAR

| <u>Nr.</u>                              | <u>Pagina</u>   | <u>Nr.</u> | <u>Pagina</u> |
|---|---|------------|---------------|
| <b>LEGI ȘI DECRETE</b>                  |   |            |               |
| 383.                                    | — Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2000 privind sistemul de stabilire a salariilor de bază pentru personalul contractual din sectorul bugetar.....   | 2          |               |
| 528.                                    | — Decret privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2000 privind sistemul de stabilire a salariilor de bază pentru personalul contractual din sectorul bugetar.....   | 2          |               |
| ★                                       |   |            |               |
| 384.                                    | — Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 204/2000 pentru modificarea art. 8 din Legea nr. 111/1996 privind desfășurarea în siguranță a activităților nucleare .....  | 3          |               |
| 529.                                    | — Decret pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 204/2000 pentru modificarea art. 8 din Legea nr. 111/1996 privind desfășurarea în siguranță a activităților nucleare .....   | 4          |               |
| ★                                       |   |            |               |
| 389.                                    | — Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 14/2001 privind organizarea și funcționarea Ministerului Apărării Naționale .....  | 4          |               |
| 534.                                    | — Decret privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 14/2001 privind organizarea și funcționarea Ministerului Apărării Naționale .....  | 5          |               |
| ★                                       |   |            |               |
| 393.                                    | — Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 21/2001 pentru suspendarea aplicării Ordonanței Guvernului nr. 99/2000 privind comercializarea produselor și serviciilor de piață .....   | 5          |               |
| 538.                                    | — Decret pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 21/2001 pentru suspendarea aplicării Ordonanței Guvernului nr. 99/2000 privind comercializarea produselor și serviciilor de piață ....   | 6          |               |
| ★                                       |   |            |               |
| 394.                                    | — Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 68/2000 pentru modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/1997 privind înființarea Agenției Naționale pentru Dezvoltarea și Implementarea Programelor de Reconstrucție a Zonelor Miniere .....   | 6          |               |
| 539.                                    | — Decret pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 68/2000 pentru modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/1997 privind înființarea Agenției Naționale pentru Dezvoltarea și Implementarea Programelor de Reconstrucție a Zonelor Miniere .....  |            | 7             |
| ★                                       |   |            |               |
| 395.                                    | — Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2000 privind salarizarea personalului Consiliului Național pentru Studierea Arhivelor Securității, precum și indemnizațiile și celelalte drepturi ale membrilor Colegiului Consiliului.....   |            | 7             |
| 540.                                    | — Decret privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2000 privind salarizarea personalului Consiliului Național pentru Studierea Arhivelor Securității, precum și indemnizațiile și celelalte drepturi ale membrilor Colegiului Consiliului.....   |            | 8             |
| ★                                       |   |            |               |
| 396.                                    | — Lege pentru aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 121/2000 privind înființarea Institutului pentru Studierea Problemelor Minorităților Naționale .....  |            | 8             |
| 541.                                    | — Decret privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 121/2000 privind înființarea Institutului pentru Studierea Problemelor Minorităților Naționale.....   |            | 9             |
| ★                                       |   |            |               |
| 397.                                    | — Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 37/2001 pentru modificarea Ordonanței Guvernului nr. 7/1998 privind unele măsuri de protecție socială a personalului militar și civil, care se vor aplica în perioada restructurării marilor unități, unităților și formațiunilor din compunerea Ministerului Apărării Naționale.....                             |            | 9             |
| 542.                                    | — Decret pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 37/2001 pentru modificarea Ordonanței Guvernului nr. 7/1998 privind unele măsuri de protecție socială a personalului militar și civil, care se vor aplica în perioada restructurării marilor unități, unităților și formațiunilor din compunerea Ministerului Apărării Naționale ..... |            | 10            |
| <b>HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI</b> |   |            |               |
| 607.                                    | — Hotărâre privind aprobarea Programului de iarnă pentru perioada octombrie 2001 — martie 2002.....   |            | 10-32         |

**LEGI ȘI DECRETE****PARLAMENTUL ROMÂNIEI****CAMERA DEPUTAȚILOR****SENATUL****LEGE****pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului  
nr. 24/2000 privind sistemul de stabilire a salariilor de bază  
pentru personalul contractual din sectorul bugetar**

**Parlamentul României** adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 24 din 30 martie 2000 privind sistemul de stabilire a salariilor de bază pentru personalul contractual din sectorul bugetar, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 138 din 31 martie 2000.

*Această lege a fost adoptată de Camera Deputaților în ședința din 10 mai 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.*

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR

**VALER DORNEANU**

*Această lege a fost adoptată de Senat în ședința din 26 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.*

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,

**DORU IOAN TĂRĂCILĂ**

București, 10 iulie 2001.

Nr. 383.

**PREȘEDINTELE ROMÂNIEI****DECRET****privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței  
de urgență a Guvernului nr. 24/2000 privind sistemul  
de stabilire a salariilor de bază pentru personalul contractual  
din sectorul bugetar**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 99 alin. (1) din Constituția României,

**Președintele României** d e c r e t e a z ă:

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2000 privind sistemul de stabilire a salariilor de bază pentru personalul contractual din sectorul bugetar și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

**ION ILIESCU**

București, 9 iulie 2001.

Nr. 528.



## PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

## LEGE

**privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 204/2000 pentru modificarea art. 8 din Legea nr. 111/1996 privind desfășurarea în siguranță a activităților nucleare**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

**Articol unic.** — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 204 din 15 noiembrie 2000 pentru modificarea art. 8 din Legea nr. 111/1996 privind desfășurarea în siguranță a activităților nucleare, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 589 din 21 noiembrie 2000, cu următoarele modificări și completări:

1. **Titlul ordonanței de urgență va avea următorul cuprins:**

**„ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ  
pentru modificarea Legii nr. 111/1996 privind  
desfășurarea în siguranță a activităților nucleare“**

2. **Articolul unic va avea următorul cuprins:**

**Articol unic.** — Legea nr. 111/1996 privind desfășurarea în siguranță a activităților nucleare, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 78 din 18 februarie 1998, se modifică și se completează după cum urmează:“

1. **Alineatul (2) al articolului 8 va avea următorul cuprins:**

„(2) Autorizația se eliberează persoanelor juridice, la cererea acestora, dacă fac dovada că respectă prevederile prezentei legi.“

2. **După alineatul (2) al articolului 8 se introduce alineatul (2<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:**

„(2<sup>1</sup>) Autorizația se poate elibera și unităților fără personalitate juridică, constituite conform legii, nominalizate în

anexa nr. 4 la prezenta lege, dacă fac dovada că respectă prevederile prezentei legi.“

3. **După anexa nr. 3 se introduce anexa nr. 4 cu următorul cuprins:**

„ANEXA Nr. 4

## LISTA

**cuprinzând unitățile fără personalitate juridică  
ce pot fi autorizate în condițiile art. 8 alin. (2<sup>1</sup>)**

1. Cabinetele medicale constituite conform Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 124/1998 privind organizarea și funcționarea cabinetelor medicale, cu modificările ulterioare

2. Cabinetele de liberă practică a serviciilor publice conexe actului medical, constituite conform Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 83/2000

3. Unitățile legal constituite subordonate unor ministere cu acordul prealabil al persoanei juridice din care fac parte

4. Unitățile legal constituite din regiile autonome, companiile naționale sau marile societăți comerciale, care au obținut în prealabil acordul persoanei juridice din care fac parte.

Prezenta listă poate fi completată prin hotărâre a Guvernului.“

*Această lege a fost adoptată de Senat în ședința din 21 mai 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (1) din Constituția României.*

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,  
**PUSKÁS VALENTIN-ZOLTÁN**

*Această lege a fost adoptată de Camera Deputaților în ședința din 12 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (1) din Constituția României.*

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR  
**VALER DORNEANU**

București, 10 iulie 2001.  
Nr. 384.

## PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

## D E C R E T

**pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței  
de urgență a Guvernului nr. 204/2000 pentru modificarea art. 8  
din Legea nr. 111/1996 privind desfășurarea în siguranță  
a activităților nucleare**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 99 alin. (1) din Constituția României,

**Președintele României d e c r e t e a z ă:**

Articol unic. — Se promulgă Legea privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 204/2000 pentru modificarea art. 8 din Legea nr. 111/1996 privind desfășurarea în siguranță a activităților nucleare și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI  
**ION ILIESCU**

București, 9 iulie 2001.  
Nr. 529.



## PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

## L E G E

**pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 14/2001 privind organizarea  
și funcționarea Ministerului Apărării Naționale**

**Parlamentul României** adoptă prezenta lege.

**Articol unic.** — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 14 din 26 ianuarie 2001 privind organizarea și funcționarea Ministerului Apărării Naționale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 65 din 7 februarie 2001, cu următoarele modificări:

**1. Literele e), o) și s) ale alineatului (1) al articolului 9 vor avea următorul cuprins:**

„e) elaborează proiectele de acte normative privind apărarea națională și asigură armonizarea acestora cu legislația din statele membre NATO și U.E.;

o) conduce activitatea de logistică a armatei; asigură înzestrarea armatei cu armament, tehnică militară și materiale;

s) elaborează normele de înzestrare, întreținere, și reparare pentru armament, tehnică militară și alte bunuri din dotare, precum și normele de consum pen-

tru muniții și alte materiale; stabilește normele privind planificarea materială și financiară, decontarea, evidența și controlul mijloacelor materiale și bănești necesare structurilor subordonate;“

**2. Litera r) a alineatului (1) al articolului 9 se abrogă.**

**3. Alineatul (2) al articolului 14 va avea următorul cuprins:**

„(2) Statul Major General este condus de șeful Statului Major General, numit de Președintele României la propunerea ministrului apărării naționale, cu avizul primului-ministru.“

**4. Articolul 36 va avea următorul cuprins:**

„Art. 36. — Ministerul Apărării Naționale are dreptul, numai în îndeplinirea atribuțiilor sale, să solicite și să obțină de la autoritățile administrației publice centrale și locale, de la agenții economici și de la orice alte persoane juridice sau persoane fizice date, informații ori documente.“

*Această lege a fost adoptată de Senat în ședința din 7 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (1) din Constituția României.*

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,  
**PUSKÁS VALENTIN-ZOLTÁN**

*Această lege a fost adoptată de Camera Deputaților în ședința din 12 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (1) din Constituția României.*

p. PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,  
**VIOREL HREBENCIUC**

București, 10 iulie 2001.  
Nr. 389.

**PREȘEDINTELE ROMÂNIEI****D E C R E T****privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 14/2001 privind organizarea și funcționarea Ministerului Apărării Naționale**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 99 alin. (1) din Constituția României,

**Președintele României** d e c r e t e a z ă :

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 14/2001 privind organizarea și funcționarea Ministerului Apărării Naționale și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

**ION ILIESCU**

București, 9 iulie 2001.

Nr. 534.

★

**PARLAMENTUL ROMÂNIEI**

**CAMERA DEPUTAȚILOR**

**SENATUL**

**L E G E****privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 21/2001 pentru suspendarea aplicării Ordonanței Guvernului nr. 99/2000 privind comercializarea produselor și serviciilor de piață**

**Parlamentul României** adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 21 din 8 februarie 2001 pentru suspendarea aplicării Ordonanței Guvernului nr. 99/2000 privind comercializarea produselor și serviciilor de piață, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 83 din 19 februarie 2001.

*Această lege a fost adoptată de Senat în ședința din 4 mai 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.*

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,

**ALEXANDRU ATHANASIU**

*Această lege a fost adoptată de Camera Deputaților în ședința din 12 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.*

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR

**VALER DORNEANU**

București, 10 iulie 2001.

Nr. 393.

## PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

## D E C R E T

**pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 21/2001 pentru suspendarea aplicării Ordonanței Guvernului nr. 99/2000 privind comercializarea produselor și serviciilor de piață**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 99 alin. (1) din Constituția României,

**Președintele României d e c r e t e a z ă:**

Articol unic. — Se promulgă Legea privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 21/2001 pentru suspendarea aplicării Ordonanței Guvernului nr. 99/2000 privind comercializarea produselor și serviciilor de piață și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI  
**ION ILIESCU**

București, 9 iulie 2001.  
Nr. 538.



## PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

## L E G E

**privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 68/2000 pentru modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/1997 privind înființarea Agenției Naționale pentru Dezvoltarea și Implementarea Programelor de Reconstrucție a Zonelor Miniere**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

**Art. I.** — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 68 din 2 iunie 2000 pentru modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/1997 privind înființarea Agenției Naționale pentru Dezvoltarea și Implementarea Programelor de Reconstrucție a Zonelor Miniere, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 251 din 6 iunie 2000.

**Art. II.** — Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 64/1997 privind înființarea Agenției Naționale pentru Dezvoltarea și Implementarea Programelor de Reconstrucție a Zonelor Miniere, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 291 din 27 octombrie 1997, aprobată cu modificări prin Legea nr. 43/1998, se modifică după cum urmează:

1. **La articolul 1, alineatele (1), (2) și (3) vor avea următorul cuprins:**

*Această lege a fost adoptată de Senat în ședința din 21 mai 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.*

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,  
**DORU IOAN TĂRĂCILĂ**

*Această lege a fost adoptată de Camera Deputaților în ședința din 12 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.*

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR  
**VALER DORNEANU**

București, 10 iulie 2001.  
Nr. 394.

**PREȘEDINTELE ROMÂNIEI****D E C R E T****pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 68/2000 pentru modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/1997 privind înființarea Agenției Naționale pentru Dezvoltarea și Implementarea Programelor de Reconstrucție a Zonelor Miniere**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 99 alin. (1) din Constituția României,

**Președintele României d e c r e t e a z ă:**

Articol unic. — Se promulgă Legea privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 68/2000 pentru modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/1997 privind înființarea Agenției Naționale pentru Dezvoltarea și Implementarea Programelor de Reconstrucție a Zonelor Miniere și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI  
**ION ILIESCU**

București, 9 iulie 2001.  
Nr. 539.

★

**PARLAMENTUL ROMÂNIEI****CAMERA DEPUTAȚILOR****SENATUL****L E G E****pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2000 privind salarizarea personalului Consiliului Național pentru Studierea Arhivelor Securității, precum și indemnizațiile și celelalte drepturi ale membrilor Colegiului Consiliului**

**Parlamentul României** adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57 din 19 mai 2000 privind salarizarea personalului Consiliului Național pentru Studierea Arhivelor Securității, precum și indemnizațiile și celelalte drepturi ale membrilor Colegiului Consiliului, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 227 din 23 mai 2000.

*Această lege a fost adoptată de Senat în ședința din 21 mai 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.*

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,  
**PUSKÁS VALENTIN-ZOLTÁN**

*Această lege a fost adoptată de Camera Deputaților în ședința din 12 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.*

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR  
**VALER DORNEANU**

București, 10 iulie 2001.  
Nr. 395.

## PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

## D E C R E T

**privind promulgarea Legii pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2000 privind salarizarea personalului Consiliului Național pentru Studierea Arhivelor Securității, precum și indemnizațiile și celelalte drepturi ale membrilor Colegiului Consiliului**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 99 alin. (1) din Constituția României,

**Președintele României** d e c r e t e a z ă:

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2000 privind salarizarea personalului Consiliului Național pentru Studierea Arhivelor Securității, precum și indemnizațiile și celelalte drepturi ale membrilor Colegiului Consiliului și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

**ION ILIESCU**

București, 9 iulie 2001.

Nr. 540.

★

## PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

## L E G E

**pentru aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 121/2000 privind înființarea Institutului pentru Studierea Problemelor Minorităților Naționale**

**Parlamentul României** adoptă prezenta lege.

**Articol unic.** — Se aprobă Ordonanța Guvernului nr. 121 din 31 august 2000 privind înființarea Institutului pentru Studierea Problemelor Minorităților Naționale, adoptată în temeiul art. 1 lit. S pct. 1 din Legea nr. 125/2000 privind abilitarea Guvernului de a emite ordonanțe și publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 437 din 3 septembrie 2000, cu următoarea modificare:

— **Litera b) a articolului 3 va avea următorul cuprins:**

„b) organizarea de programe de formare destinate îndeosebi acelor categorii de persoane care au răspunderi pentru protecția minorităților naționale sau pentru cunoașterea problematicii minorităților naționale;“

*Această lege a fost adoptată de Senat în ședința din 18 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.*

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,

**DORU IOAN TĂRĂCILĂ**

*Această lege a fost adoptată de Camera Deputaților în ședința din 18 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.*

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR

**VALER DORNEANU**

București, 10 iulie 2001.

Nr. 396.



**PREȘEDINTELE ROMÂNIEI****D E C R E T****privind promulgarea Legii pentru aprobarea  
Ordonanței Guvernului nr. 121/2000 privind înființarea  
Institutului pentru Studierea Problemelor  
Minorităților Naționale**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 99 alin. (1) din Constituția României,

**Președintele României d e c r e t e a z ă:**

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 121/2000 privind înființarea Institutului pentru Studierea Problemelor Minorităților Naționale și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI  
**ION ILIESCU**

București, 9 iulie 2001.  
Nr. 541.

★

**PARLAMENTUL ROMÂNIEI****CAMERA DEPUTAȚILOR****SENATUL****L E G E****privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului  
nr. 37/2001 pentru modificarea Ordonanței Guvernului  
nr. 7/1998 privind unele măsuri de protecție socială  
a personalului militar și civil, care se vor aplica în perioada  
restructurării marilor unități, unităților și formațiunilor  
din compunerea Ministerului Apărării Naționale**

**Parlamentul României** adoptă prezenta lege.

Articol unic. — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 37 din 1 martie 2001 pentru modificarea Ordonanței Guvernului nr. 7/1998 privind unele măsuri de protecție socială a personalului militar și civil, care se vor aplica în perioada restructurării marilor unități, unităților și formațiunilor din compunerea Ministerului Apărării Naționale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 119 din 8 martie 2001.

*Această lege a fost adoptată de Senat în ședința din 5 aprilie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.*

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,  
**DORU IOAN TĂRĂCILĂ**

*Această lege a fost adoptată de Camera Deputaților în ședința din 12 iunie 2001, cu respectarea prevederilor art. 74 alin. (2) din Constituția României.*

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR  
**VALER DORNEANU**

București, 10 iulie 2001.  
Nr. 397.

**PREȘEDINTELE ROMÂNIEI****D E C R E T**

**pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 37/2001 pentru modificarea Ordonanței Guvernului nr. 7/1998 privind unele măsuri de protecție socială a personalului militar și civil, care se vor aplica în perioada restructurării marilor unități, unităților și formațiunilor din compunerea Ministerului Apărării Naționale**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 99 alin. (1) din Constituția României,

**Președintele României d e c r e t e a z ă:**

Articol unic. — Se promulgă Legea privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 37/2001 pentru modificarea Ordonanței Guvernului nr. 7/1998 privind unele măsuri de protecție socială a personalului militar și civil, care se vor aplica în perioada restructurării marilor unități, unităților și formațiunilor din compunerea Ministerului Apărării Naționale, și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI  
**ION ILIESCU**

București, 9 iulie 2001.  
Nr. 542.

**HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI****GUVERNUL ROMÂNIEI****H O T Ă R Ă R E**

**privind aprobarea Programului de iarnă pentru perioada octombrie 2001 — martie 2002**

În temeiul prevederilor art. 107 din Constituția României și ale art. 68 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 63/1998 privind energia electrică și termică,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă Programul de iarnă pentru perioada octombrie 2001 — martie 2002, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. — Prevederile prezentei hotărâri vor fi aduse la îndeplinire de către autoritățile competente.

PRIM-MINISTRU  
**ADRIAN NĂSTASE**

Contrasemnează:

p. Ministrul industriei și resurselor,  
**Mihai Berinde,**  
secretar de stat

p. Ministrul lucrărilor publice,  
transporturilor și locuinței,  
**Ion Șelaru,**  
secretar de stat

p. Ministrul agriculturii,  
alimentației și pădurilor,  
**Ovidiu Natea,**  
secretar de stat

Ministrul finanțelor publice,  
**Mihai Nicolae Tănăsescu**

București, 27 iunie 2001.  
Nr. 607.

**PROGRAMUL DE IARNĂ**  
**pentru perioada octombrie 2001 – martie 2002 și pregătirea condițiilor necesare**  
**pentru realizarea acestuia**

Prezentul program a fost întocmit avându-se în vedere susținerea, în perioada iunie 2001 – martie 2002 și în special în iarna următoare, a obiectivului principal al strategiei energetice naționale, de satisfacere a necesarului de energie la un preț competitiv, în condiții de calitate și de siguranță în alimentare.

Pentru perioada de racord, de pregătire a programului de iarnă, respectiv lunile iunie – septembrie 2001, prognoza elaborată a luat în calcul o creștere a consumului de energie electrică cu circa 5% și o creștere a consumului de energie termică cu circa 10%, prognozate în contul relansării economiei românești.

I. PREGĂTIREA CONDIȚIILOR NECESARE PENTRU REALIZAREA PROGRAMULUI DE IARNĂ

1. Estimarea consumului de energie electrică și termică

1.1. Estimarea consumului de energie electrică

|                                  | U.M.    | 2001  |       |        |            | Iunie – Septembrie 2001 |
|----------------------------------|---------|-------|-------|--------|------------|-------------------------|
|                                  |         | Iunie | Iulie | August | Septembrie |                         |
| Consum intern pe tara, din care: | MW      | 5.575 | 5.600 | 5.450  | 5.665      | 5.573                   |
|                                  | mii MWh | 4.014 | 4.166 | 4.055  | 4.079      | 16.314                  |
| - populatie                      | MW      | 745   | 715   | 730    | 765        | 739                     |
|                                  | mii MWh | 536   | 532   | 543    | 551        | 2.162                   |
| - rest consum                    | MW      | 4.830 | 4.885 | 4.720  | 4.900      | 4.834                   |
|                                  | mii MWh | 3.478 | 3.634 | 3.512  | 3.528      | 14.152                  |

1.2. Estimarea consumului de energie termică

|  | U.M.     | 2001  |       |        |            | Iunie – Septembrie 2001 |
|--|----------|-------|-------|--------|------------|-------------------------|
|  |          | Iunie | Iulie | August | Septembrie |                         |
| Energie termica produsa pentru a fi livrata, din care: | mii Gcal | 800   | 665   | 675    | 770        | 2.910                   |
| - consum populatie                                     | mii Gcal | 430   | 380   | 255    | 430        | 1.495                   |
| - rest consum  | mii Gcal | 370   | 285   | 420    | 340        | 1.415                   |

2. Prognoza balanței de energie electrică, energie termică și de combustibili

Balanțele de energie electrică, energie termică și de combustibili au fost întocmite pentru acoperirea, în condiții de siguranță, a consumului prognozat.

2.1. Prognoza balanței de energie electrică

|                                    | U.M.    | 2001  |       |        |            | Iunie – Septembrie 2001 |
|------------------------------------|---------|-------|-------|--------|------------|-------------------------|
|                                    |         | Iunie | Iulie | August | Septembrie |                         |
| <b>1. TOTAL RESURSE</b>            | MW      | 5.575 | 5.600 | 5.450  | 5.665      | 5.573                   |
| <i>Productie energie electrica</i> | mii MWh | 4.014 | 4.166 | 4.055  | 4.079      | 16.314                  |
| <i>1.1 Productie – total</i>       | MW      | 5.575 | 5.600 | 5.450  | 5.665      | 5.573                   |
|                                    | mii MWh | 4.014 | 4.166 | 4.055  | 4.079      | 16.314                  |
| 1.1.1. TERMOELECTRICA SA           | MW      | 3.062 | 3.390 | 3.985  | 3.882      | 3.580                   |
|                                    | mii MWh | 2.205 | 2.522 | 2.965  | 2.795      | 10.487                  |
| - centrale carbune                 | MW      | 2.352 | 2.680 | 3.076  | 2.974      | 2.771                   |
|                                    | mii MWh | 1.693 | 1.994 | 2.289  | 2.141      | 8.117                   |
| - centrale hidrocarburi            | MW      | 700   | 700   | 900    | 900        | 800                     |
|                                    | mii MWh | 504   | 521   | 670    | 648        | 2.343                   |
| - centrale hidroelectrice          | MW      | 10    | 10    | 9      | 8          | 37                      |
|                                    | mii MWh | 7     | 7     | 7      | 6          | 27                      |
| 1.1.2. HIDROELECTRICA SA           | MW      | 1.600 | 1.300 | 1.200  | 1.100      | 1.300                   |
|                                    | mii MWh | 1.152 | 967   | 893    | 792        | 3.804                   |
| 1.1.3. NUCLEARELECTRICA SA         | MW      | 700   | 700   | 68     | 443        | 478                     |
|                                    | mii MWh | 504   | 521   | 51     | 319        | 1.395                   |
| 1.1.4. ELECTRICA SA                | MW      | 15    | 15    | 12     | 10         | 13                      |
|                                    | mii MWh | 11    | 11    | 9      | 7          | 38                      |

|  | U.M.    | 2001  |       |        |            | Iunie –<br>Septembrie 2001 |
|--|---------|-------|-------|--------|------------|----------------------------|
|  |         | Iunie | Iulie | August | Septembrie |                            |
| 1.1.5. Producatori independenti si<br>autoproducatori        | MW      | 198   | 195   | 195    | 230        | 205                        |
|  | mii MWh | 143   | 144   | 137    | 166        | 590                        |
| 1.1.5.1. Regia Autonoma pentru<br>Activitati Nucleare – RAAN | MW      | 48    | 45    | 45     | 45         | 46                         |
|  | mii MWh | 35    | 33    | 33     | 32         | 133                        |
| 1.1.5.2. CET GOVORA SA                                       | MW      | 50    | 50    | 40     | 55         | 49                         |
|  | mii MWh | 36    | 37    | 30     | 40         | 143                        |
| 1.1.5.3. Altii   | MW      | 100   | 100   | 100    | 130        | 108                        |
|  | mii MWh | 72    | 74    | 74     | 94         | 314                        |
| 1.2. Import*)  | MW      | 0     | 0     | 0      | 0          | 0                          |
|  | mii MWh | 0     | 0     | 0      | 0          | 0                          |
| <b>2. DESTINATII – total</b>                                 | MW      | 5.575 | 5.600 | 5.450  | 5.665      | 5.573                      |
|  | mii MWh | 4.014 | 4.166 | 4.055  | 4.079      | 16.314                     |
| 2.1. Consum intern tara                                      | MW      | 5.575 | 5.600 | 5.450  | 5.665      | 5.573                      |
|  | mii MWh | 4.014 | 4.166 | 4.055  | 4.079      | 16.314                     |
| 2.2. Export  | MW      | 0     | 0     | 0      | 0          | 0                          |
|  | mii MWh | 0     | 0     | 0      | 0          | 0                          |

\*) Este avut în vedere numai în situații deosebite.

### 2.2. Proгноza balanței de energie termică

|  | U.M.     | 2001  |       |        |            | Iunie –<br>Septembrie 2001 |
|--|----------|-------|-------|--------|------------|----------------------------|
|  |          | Iunie | Iulie | August | Septembrie |                            |
| 1. Energie termica produsa pentru a<br>fi livrata de catre<br>TERMOELECTRICA SA, din care: | mii Gcal | 800   | 665   | 675    | 770        | 2.910                      |
| 1.1. centrale pe carbune   | mii Gcal | 165   | 145   | 155    | 150        | 615                        |
| 1.2. centrale pe hidrocarburi  | mii Gcal | 635   | 520   | 520    | 620        | 2.295                      |

### 3. Asigurarea resurselor energetice necesare pentru producția de energie electrică și termică

Cantitățile de combustibili necesare să fie livrate, consumul, precum și evoluția stocurilor sunt prezentate în tabelul următor:

|  | U.M.                   | 2001  |       |        |            | Iunie –<br>Septembrie 2001 |
|--|------------------------|-------|-------|--------|------------|----------------------------|
|  |                        | Iunie | Iulie | August | Septembrie |                            |
| <b>Livrări de combustibili</b>               |                        |       |       |        |            |                            |
| 1. Lignit                                    | mii tone               | 2.734 | 2.750 | 2.750  | 2.750      | 10.984                     |
| 2. Huila                                     | mii tone               | 150   | 150   | 150    | 230        | 680                        |
| 3. Gaze naturale                             | mil.m <sup>3</sup>     | 150   | 155   | 217    | 240        | 762                        |
|  | mil.m <sup>3</sup> /zi | 5     | 5     | 7      | 8          | 25                         |
| 4. Pacura                                    | mii tone               | 41    | 50    | 50     | 50         | 191                        |
| <b>Consum de combustibili</b>                |                        |       |       |        |            |                            |
| 1. Lignit                                    | mii tone               | 1.953 | 2.320 | 2.810  | 2.341      | 9.424                      |
| 2. Huila                                     | mii tone               | 210   | 240   | 200    | 300        | 950                        |
| 3. Gaze naturale                             | mil.m <sup>3</sup>     | 150   | 155   | 217    | 240        | 762                        |
|  | mil.m <sup>3</sup> /zi | 5     | 5     | 7      | 8          | 25                         |
| 4. Pacura                                    | mii tone               | 120   | 116   | 110    | 84         | 430                        |
| <b>Stocuri de combustibili</b>               |                        |       |       |        |            |                            |
| 1. Lignit<br>• stoc la 30.09.2001=3.700 tone | mii tone               | 2.652 | 2.864 | 3.139  | 3.499      | 3.499                      |
| 2. Huila<br>• stoc la 30.09.2001=500 tone    | mii tone               | 710   | 620   | 570    | 500        | 500                        |
| 3. Pacura<br>• stoc la 30.09.2001=300 tone   | mii tone               | 461   | 395   | 335    | 300        | 300                        |
| 4. Grad de umplere al lacurilor              | %                      | 49    | 48    | 47     | 44         | 44                         |

În vederea realizării sarcinilor ce le revin unitățile miniere producătoare de cărbune și-au stabilit măsuri care să conducă la realizarea nivelurilor de producție, livrări și stocuri necesare pentru parcurgerea sezonului friguros în condiții de siguranță.

Astfel, pentru realizarea unei balanțe energetice satisfăcătoare pe purtători solizi (lignit și huilă), până la data de 30 septembrie 2001 se va realiza un stoc de 6.000 mii tone cărbune (5.500 mii tone lignit și 500 mii tone huilă energetică), stoc ce cuprinde și rezerva Administrației Naționale a Rezervelor de Stat.

## II. REALIZAREA PROGRAMULUI PENTRU IARNA 2001—2002

Proгноza consumului de energie electrică, energie termică și de combustibili pentru perioada octombrie 2001 — martie 2002 a fost elaborată pornindu-se de la următoarele ipoteze:

— consumul de energie electrică al populației asemănător cu cel din perioada octombrie 1999 — martie 2000 și consumul de energie termică al populației mai mare cu 1,8% față de cel din perioada sus-menționată;

— o creștere a consumului de energie electrică și termică în industrie cu circa 5% față de cel din perioada octombrie 2000 — martie 2001, bazat pe o creștere economică reală.

## 1. Estimarea consumului de energie electrică și termică

## 1.1. Estimarea consumului de energie electrică

|                                  | U.M.    | 2001      |           |           | 2002     |           |        | Octombrie 2001 —<br>Martie 2002 |
|----------------------------------|---------|-----------|-----------|-----------|----------|-----------|--------|---------------------------------|
|                                  |         | Octombrie | Noiembrie | Decembrie | Ianuarie | Februarie | Martie |                                 |
| Consum intern țară,<br>din care: | MW      | 6.160     | 6.760     | 6.930     | 7.100    | 7.250     | 6.770  | 6.822                           |
|                                  | mii MWh | 4.583     | 4.867     | 5.156     | 5.282    | 4.872     | 5.037  | 29.797                          |
| - populație                      | MW      | 880       | 940       | 970       | 980      | 1.050     | 960    | 4.009                           |
|                                  | mii MWh | 655       | 677       | 722       | 729      | 706       | 714    | 962                             |
| - rest<br>consum                 | MW      | 5.280     | 5.820     | 5.960     | 6.120    | 6.200     | 5.810  | 5.860                           |
|                                  | mii MWh | 3.928     | 4.190     | 4.434     | 4.553    | 4.166     | 4.323  | 25.595                          |

## 1.2. Estimarea consumului de energie termică

Consumul de energie termică ce urmează să fie asigurat de agenții economici aflați în coordonarea Ministerului Industriei și Resurselor este evaluat la 22.481 mii Gcal, din care 21.270 mii Gcal de către TERMOELECTRICA — S.A. și 1.211 mii Gcal de către Regia Autonomă pentru Activități Nucleare — R.A.A.N.

Cantitățile de energie termică produse pentru a fi livrate de către TERMOELECTRICA — S.A. sunt prezentate în tabelul următor:

|   | U.M.     | 2001      |           |           | 2002     |           |        | Octombrie 2001 —<br>Martie 2002 |
|---|----------|-----------|-----------|-----------|----------|-----------|--------|---------------------------------|
|   |          | Octombrie | Noiembrie | Decembrie | Ianuarie | Februarie | Martie |                                 |
| Energie termică produsă pentru a fi<br>livrată, din care: | mii Gcal | 1.600     | 3.300     | 4.200     | 4.820    | 3.900     | 3.450  | 21.270                          |
| - consum populație  | mii Gcal | 1.100     | 2.500     | 3.000     | 3.500    | 2.700     | 2.420  | 15.220                          |
| - rest consum   | mii Gcal | 500       | 800       | 1.200     | 1.320    | 1.200     | 1.030  | 6.050                           |

## 2. Producția de energie electrică și termică pentru asigurarea consumului:

Au fost luate în calcul 3 variante posibile:

Varianta 1:

— regim pluviometric secetos pentru toate amenajările;

— la data de 30 septembrie 2001 gradul (prognozat) de umplere a lacurilor de 44% și stocurile de combustibili de 3.700 mii tone lignit, 500 mii tone ulei și 300 mii tone păcură, care să asigure siguranța funcționării Sistemului electroenergetic național și alimentarea în bune condiții a consumatorilor;

— realizarea unui stoc de cărbune de 6.000 mii tone, din care 2.300 mii tone rezerva Administrației Naționale a Rezervelor de Stat;

— la data de 30 septembrie 2001 gradul prognozat de umplere a lacurilor de 44%.

Varianta 2:

— regim pluviometric secetos pentru toate amenajările interioare și normal pentru sistemele hidroenergetice și de navigație „Porțile de Fier”;

— creșterea producției în hidrocentrale compensată prin reducerea producției în centralele pe hidrocarburi;

— realizarea unui stoc de cărbune de 6.000 mii tone, din care 2.300 mii tone rezerva Administrației Naționale a Rezervelor de Stat;

— la data de 30 septembrie 2001 gradul prognozat de umplere a lacurilor de 44%.

Varianta 3:

— regim pluviometric normal pentru toate amenajările;

— creșterea producției în hidrocentrale compensată prin reducerea producției în centralele pe cărbune și pe hidrocarburi;

— realizarea unui stoc de cărbune de 6.000 mii tone, din care 2.300 mii tone rezerva Administrației Naționale a Rezervelor de Stat;

— la data de 30 septembrie 2001 gradul prognozat de umplere a lacurilor de 57%.

## 2.1. Prognoza balanței de energie electrică

## 2.1.1. – Varianta 1

|   | U.M.    | 2001  |       |       | 2002  |       |       | Oct.2001 -<br>Mar.2002 |
|---|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------------------------|
|   |         | Oct.  | Nov.  | Dec.  | Ian.  | Feb.  | Mar.  |                        |
| <b>1. TOTAL RESURSE</b>                                       | MW      | 6.160 | 6.760 | 6.930 | 7.100 | 7.250 | 6.770 | 6.822                  |
| <b>Productie energie electrica</b>                            | mii MWh | 4.583 | 4.867 | 5.156 | 5.282 | 4.872 | 5.037 | 29.797                 |
| <b>1.1 Productie – total</b>                                  | MW      | 6.160 | 6.760 | 6.930 | 7.100 | 7.250 | 6.770 | 6.822                  |
|   | mii MWh | 4.583 | 4.867 | 5.156 | 5.282 | 4.872 | 5.037 | 29.797                 |
| <b>1.1.1. TERMOELECTRICA SA</b>                               | MW      | 4.041 | 4.672 | 4.827 | 4.985 | 5.124 | 4.457 | 4.677                  |
|   | mii MWh | 3.007 | 3.364 | 3.591 | 3.709 | 3.443 | 3.316 | 20.430                 |
| - centrale carbune  | MW      | 2.535 | 2.866 | 2.719 | 2.880 | 3.119 | 2.948 | 2.840                  |
|   | mii MWh | 1.886 | 2.064 | 2.023 | 2.143 | 2.096 | 2.193 | 12.404                 |
| - centrale hidrocarburi                                       | MW      | 1.500 | 1.800 | 2.100 | 2.100 | 2.000 | 1.500 | 1.831                  |
|   | mii MWh | 1.116 | 1.296 | 1.562 | 1.562 | 1.344 | 1.116 | 7.997                  |
| - centrale hidroelectrice                                     | MW      | 6     | 6     | 8     | 5     | 5     | 9     | 7                      |
|   | mii MWh | 4     | 4     | 6     | 4     | 3     | 7     | 29                     |
| <b>1.1.2. HIDROELECTRICA SA</b>                               | MW      | 1.100 | 1.000 | 1.000 | 1.000 | 1.000 | 1.200 | 1.051                  |
|   | mii MWh | 818   | 720   | 744   | 744   | 672   | 893   | 4.591                  |
| <b>1.1.3. NUCLEARELECTRICA SA</b>                             | MW      | 700   | 700   | 700   | 700   | 700   | 700   | 700                    |
|   | mii MWh | 521   | 504   | 521   | 521   | 470   | 521   | 3.058                  |
| <b>1.1.4. ELECTRICA SA</b>                                    | MW      | 9     | 8     | 8     | 10    | 11    | 23    | 12                     |
|   | mii MWh | 7     | 6     | 6     | 7     | 7     | 17    | 50                     |
| <b>1.1.5. Producatori independenti si<br/>autoproducatori</b> | MW      | 310   | 380   | 395   | 405   | 415   | 390   | 382                    |
|   | mii MWh | 231   | 274   | 294   | 301   | 279   | 290   | 1.668                  |
| 1.1.5.1. Regia Autonoma pentru<br>Activitati Nucleare – RAAN  | MW      | 70    | 90    | 100   | 100   | 100   | 95    | 92                     |
|   | mii MWh | 52    | 65    | 74    | 74    | 67    | 71    | 404                    |
| 1.1.5.2. CET GOVORA SA  | MW      | 64    | 75    | 85    | 90    | 85    | 80    | 80                     |
|   | mii MWh | 48    | 54    | 63    | 67    | 57    | 60    | 349                    |
| 1.1.5.3. Altii  | MW      | 175   | 215   | 210   | 215   | 230   | 215   | 210                    |
|   | mii MWh | 130   | 155   | 156   | 160   | 155   | 160   | 916                    |
| <b>1.2. Import*)</b>  | MW      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0                      |
|   | mii MWh | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0                      |
| <b>2. DESTINATII – total</b>                                  | MW      | 6.160 | 6.760 | 6.930 | 7.100 | 7.250 | 6.770 | 6.822                  |
|   | mii MWh | 4.583 | 4.867 | 5.156 | 5.282 | 4.872 | 5.037 | 29.797                 |
| <b>2.1. Consum intern tara</b>                                | MW      | 6.160 | 6.760 | 6.930 | 7.100 | 7.250 | 6.770 | 6.822                  |
|   | mii MWh | 4.583 | 4.867 | 5.156 | 5.282 | 4.872 | 5.037 | 29.797                 |
| <b>2.2. Export</b>  | MW      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0                      |
|   | mii MWh | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0                      |

\*) Este avut în vedere numai în situații deosebite.

## 2.1.2. – Varianta 2

|   | U.M.    | 2001  |       |       | 2002  |       |       | Oct.2001 -<br>Mar.2002 |
|---|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------------------------|
|   |         | Oct.  | Nov.  | Dec.  | Ian.  | Feb.  | Mar.  |                        |
| <b>1. TOTAL RESURSE</b>                                       | MW      | 6.160 | 6.760 | 6.930 | 7.100 | 7.250 | 6.770 | 6.822                  |
| <b>Productie energie electrica</b>                            | mii MWh | 4.583 | 4.867 | 5.156 | 5.282 | 4.872 | 5.037 | 29.797                 |
| <b>1.1 Productie – total</b>                                  | MW      | 6.160 | 6.760 | 6.930 | 7.100 | 7.250 | 6.770 | 6.822                  |
|   | mii MWh | 4.583 | 4.867 | 5.156 | 5.282 | 4.872 | 5.037 | 29.797                 |
| <b>1.1.1. TERMOELECTRICA SA</b>                               | MW      | 3.841 | 4.422 | 4.627 | 4.785 | 4.874 | 4.307 | 4.470                  |
|   | mii MWh | 2.858 | 3.184 | 3.442 | 3.560 | 3.275 | 3.204 | 19.524                 |
| - centrale carbune  | MW      | 2.535 | 2.866 | 2.869 | 2.880 | 3.119 | 2.948 | 2.865                  |
|   | mii MWh | 1.886 | 2.064 | 2.135 | 2.143 | 2.096 | 2.193 | 12.516                 |
| - centrale hidrocarburi                                       | MW      | 1.300 | 1.550 | 1.750 | 1.900 | 1.750 | 1.350 | 1.598                  |
|   | mii MWh | 967   | 1.116 | 1.302 | 1.414 | 1.176 | 1.004 | 6.979                  |
| - centrale hidroelectrice                                     | MW      | 6     | 6     | 8     | 5     | 5     | 9     | 7                      |
|   | mii MWh | 4     | 4     | 6     | 4     | 3     | 7     | 29                     |
| <b>1.1.2. HIDROELECTRICA SA</b>                               | MW      | 1.300 | 1.250 | 1.200 | 1.200 | 1.250 | 1.350 | 1.259                  |
|   | mii MWh | 967   | 900   | 893   | 893   | 840   | 1.004 | 5.497                  |
| <b>1.1.3. NUCLEARELECTRICA SA</b>                             | MW      | 700   | 700   | 700   | 700   | 700   | 700   | 700                    |
|   | mii MWh | 521   | 504   | 521   | 521   | 470   | 521   | 3.058                  |
| <b>1.1.4. ELECTRICA SA</b>                                    | MW      | 9     | 8     | 8     | 10    | 11    | 23    | 12                     |
|   | mii MWh | 7     | 6     | 6     | 7     | 7     | 17    | 50                     |
| <b>1.1.5. Producatori independenti si<br/>autoproducatori</b> | MW      | 310   | 380   | 395   | 405   | 415   | 390   | 382                    |
|   | mii MWh | 231   | 274   | 294   | 301   | 279   | 290   | 1.668                  |
| 1.1.5.1. Regia Autonoma pentru<br>Activitati Nucleare – RAAN  | MW      | 70    | 90    | 100   | 100   | 100   | 95    | 92                     |
|   | mii MWh | 52    | 65    | 74    | 74    | 67    | 71    | 404                    |

|                              | U.M.    | 2001  |       |       | 2002  |       |       | Oct.2001 -<br>Mar.2002 |
|------------------------------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------------------------|
|                              |         | Oct.  | Nov.  | Dec.  | Ian.  | Feb.  | Mar.  |                        |
| 1.1.5.2. CET GOVORA SA       | MW      | 64    | 75    | 85    | 90    | 85    | 80    | 80                     |
|                              | mii MWh | 48    | 54    | 63    | 67    | 57    | 60    | 349                    |
| 1.1.5.3. Altii               | MW      | 175   | 215   | 210   | 215   | 230   | 215   | 210                    |
|                              | mii MWh | 130   | 155   | 156   | 160   | 155   | 160   | 916                    |
| 1.2. Import*)                | MW      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0                      |
|                              | mii MWh | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0                      |
| <b>2. DESTINATII – total</b> | MW      | 6.160 | 6.760 | 6.930 | 7.100 | 7.250 | 6.770 | 6.822                  |
|                              | mii MWh | 4.583 | 4.867 | 5.156 | 5.282 | 4.872 | 5.037 | 29.797                 |
| 2.1. Consum intern tara      | MW      | 6.160 | 6.760 | 6.930 | 7.100 | 7.250 | 6.770 | 6.822                  |
|                              | mii MWh | 4.583 | 4.867 | 5.156 | 5.282 | 4.872 | 5.037 | 29.797                 |
| 2.2. Export                  | MW      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0                      |
|                              | mii MWh | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0                      |

\*) Este avut în vedere numai în situații deosebite.

### 2.1.3. – Varianta 3

|  | U.M.    | 2001  |       |       | 2002  |       |       | Oct.2001 -<br>Mar.2002 |
|--|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------------------------|
|  |         | Oct.  | Nov.  | Dec.  | Ian.  | Feb.  | Mar.  |                        |
| <b>1. TOTAL RESURSE</b>                                      | MW      | 6.160 | 6.760 | 6.930 | 7.100 | 7.250 | 6.770 | 6.822                  |
| <i>Productie energie electrica</i>                           | mii MWh | 4.583 | 4.867 | 5.156 | 5.282 | 4.872 | 5.037 | 29.797                 |
| <i>1.1 Productie – total</i>                                 | MW      | 6.160 | 6.760 | 6.930 | 7.100 | 7.250 | 6.770 | 6.822                  |
|  | mii MWh | 4.583 | 4.867 | 5.156 | 5.282 | 4.872 | 5.037 | 29.797                 |
| 1.1.1. TERMOELECTRICA SA                                     | MW      | 3.641 | 4.172 | 4.427 | 4.685 | 4.624 | 3.957 | 4.245                  |
|  | mii MWh | 2.709 | 3.004 | 3.294 | 3.486 | 3.107 | 2.944 | 18.543                 |
| - centrale carbune   | MW      | 2.335 | 2.616 | 2.669 | 2.780 | 2.869 | 2.598 | 2.641                  |
|  | mii MWh | 1.737 | 1.884 | 1.986 | 2.068 | 1.928 | 1.933 | 11.536                 |
| - centrale hidrocarburi                                      | MW      | 1.300 | 1.550 | 1.750 | 1.900 | 1.750 | 1.350 | 1.598                  |
|  | mii MWh | 967   | 1.116 | 1.302 | 1.414 | 1.176 | 1.004 | 6.979                  |
| - centrale hidroelectrice                                    | MW      | 6     | 6     | 8     | 5     | 5     | 9     | 7                      |
|  | mii MWh | 4     | 4     | 6     | 4     | 3     | 7     | 29                     |
| 1.1.2. HIDROELECTRICA SA                                     | MW      | 1.500 | 1.500 | 1.400 | 1.300 | 1.500 | 1.700 | 1.483                  |
|  | mii MWh | 1.116 | 1.080 | 1.042 | 967   | 1.008 | 1.265 | 6.478                  |
| 1.1.3. NUCLEARELECTRICA SA                                   | MW      | 700   | 700   | 700   | 700   | 700   | 700   | 700                    |
|  | mii MWh | 521   | 504   | 521   | 521   | 470   | 521   | 3.058                  |
| 1.1.4. ELECTRICA SA  | MW      | 9     | 8     | 8     | 10    | 11    | 23    | 12                     |
|  | mii MWh | 7     | 6     | 6     | 7     | 7     | 17    | 50                     |
| 1.1.5. Producatori independenti si<br>autoproducatori        | MW      | 310   | 380   | 395   | 405   | 415   | 390   | 382                    |
|  | mii MWh | 231   | 274   | 294   | 301   | 279   | 290   | 1.668                  |
| 1.1.5.1. Regia Autonoma pentru<br>Activitati Nucleare – RAAN | MW      | 70    | 90    | 100   | 100   | 100   | 95    | 92                     |
|  | mii MWh | 52    | 65    | 74    | 74    | 67    | 71    | 404                    |
| 1.1.5.2. CET GOVORA SA                                       | MW      | 64    | 75    | 85    | 90    | 85    | 80    | 80                     |
|  | mii MWh | 48    | 54    | 63    | 67    | 57    | 60    | 349                    |
| 1.1.5.3. Altii   | MW      | 175   | 215   | 210   | 215   | 230   | 215   | 210                    |
|  | mii MWh | 130   | 155   | 156   | 160   | 155   | 160   | 916                    |
| 1.2. Import*)  | MW      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0                      |
|  | mii MWh | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0                      |
| <b>2. DESTINATII – total</b>                                 | MW      | 6.160 | 6.760 | 6.930 | 7.100 | 7.250 | 6.770 | 6.822                  |
|  | mii MWh | 4.583 | 4.867 | 5.156 | 5.282 | 4.872 | 5.037 | 29.797                 |
| 2.1. Consum intern tara                                      | MW      | 6.160 | 6.760 | 6.930 | 7.100 | 7.250 | 6.770 | 6.822                  |
|  | mii MWh | 4.583 | 4.867 | 5.156 | 5.282 | 4.872 | 5.037 | 29.797                 |
| 2.2. Export  | MW      | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0                      |
|  | mii MWh | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0                      |

\*) Este avut în vedere numai în situații deosebite.

### 2.2. Prognoza balanței de energie termică

Pentru toate cele 3 variante luate în calcul prognoza balanței de energie termică se prezintă astfel:

|  | U.M.     | 2001  |       |       | 2002  |       |       | Oct.2001 -<br>Mar.2002 |
|--|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------------------------|
|  |          | Oct.  | Nov.  | Dec.  | Ian.  | Feb.  | Mar.  |                        |
| 1. Energie termica produsa pentru a<br>fi livrata de catre<br>TERMOELECTRICA SA, din care: | mii Gcal | 1.600 | 3.300 | 4.200 | 4.820 | 3.900 | 3.450 | 21.270                 |
| 1.1. centrale pe carbune   | mii Gcal | 400   | 1.110 | 1.300 | 1.400 | 1.200 | 1.100 | 6.400                  |
| 1.2. centrale pe hidrocarburi  | mii Gcal | 1.200 | 2.300 | 2.900 | 3.420 | 2.700 | 2.350 | 14.870                 |

## 3. Asigurarea resurselor energetice necesare pentru producția de energie electrică și termică

## 3.1. — Varianta 1

|   | U.M.                   | 2001  |       |       | 2002  |       |       | Oct.2001 - Mar.2002 |
|---|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------------------|
|   |                        | Oct.  | Nov.  | Dec.  | Ian.  | Feb.  | Mar.  |                     |
| <b>Livrări de combustibili</b>                    |                        |       |       |       |       |       |       |                     |
| 1. Lignit – total, din care:                      | mii tone               | 2.300 | 2.250 | 2.200 | 2.200 | 2.250 | 2.300 | 13.500              |
| - tara  | mii tone               | 2.300 | 2.250 | 2.200 | 2.200 | 2.250 | 2.300 | 13.500              |
| - import  | mii tone               | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -                   |
| 2. Huila – total, din care:                       | mii tone               | 360   | 300   | 220   | 390   | 320   | 400   | 1.990               |
| - tara  | mii tone               | 300   | 260   | 210   | 310   | 290   | 330   | 1.700               |
| - import  | mii tone               | 60    | 40    | 10    | 80    | 30    | 70    | 290                 |
| 3. Gaze naturale – total, din care                | mil.m <sup>3</sup>     | 372   | 420   | 496   | 496   | 392   | 372   | 2.548               |
|   | mil.m <sup>3</sup> /zi | 12    | 14    | 16    | 16    | 14    | 12    | 14                  |
| - tara  | mil.m <sup>3</sup>     | 124   | 180   | 186   | 186   | 140   | 155   | 1.577               |
| - import  | mil.m <sup>3</sup>     | 248   | 240   | 310   | 310   | 252   | 217   | 2.548               |
| 4. Pacura – total, din care:                      | mii tone               | 300   | 300   | 300   | 255   | 250   | 250   | 1.655               |
| - tara  | mii tone               | 50    | 50    | 50    | 70    | 70    | 70    | 360                 |
| - import  | mii tone               | 250   | 250   | 250   | 185   | 180   | 180   | 1.295               |
| <b>Consum de combustibili</b>                     |                        |       |       |       |       |       |       |                     |
| 1. Lignit   | mii tone               | 2.143 | 2.594 | 2.544 | 2.756 | 2.789 | 2.675 | 15.500              |
| 2. Huila  | mii tone               | 300   | 320   | 385   | 405   | 355   | 425   | 2.190               |
| 3. Gaze naturale                                  | mil.m <sup>3</sup>     | 372   | 420   | 496   | 496   | 392   | 372   | 2.548               |
|   | mil.m <sup>3</sup> /zi | 12    | 14    | 16    | 16    | 14    | 12    | 14                  |
| 4. Pacura   | mii tone               | 129   | 250   | 316   | 366   | 332   | 262   | 1.656               |
| <b>Stocuri de combustibili</b>                    |                        |       |       |       |       |       |       |                     |
| 1. Lignit<br>• stoc la 30.09.2001=3.700 tone      | mii tone               | 3.857 | 3.514 | 3.170 | 2.615 | 2.075 | 1.700 | 1.700               |
| 2. Huila<br>• stoc la 30.09.2001=500 tone         | mii tone               | 560   | 540   | 375   | 360   | 325   | 300   | 300                 |
| 3. Pacura<br>• stoc la 30.09.2001=300 tone        | mii tone               | 471   | 520   | 505   | 393   | 311   | 299   | 299                 |
| 4. Grad de umplere al lacurilor la 30.09.2001=44% | %                      | 39    | 35    | 32    | 30    | 29    | 34    | 34                  |

## 3.2. — Varianta 2

|  | U.M.                   | 2001  |       |       | 2002  |       |       | Oct.2001 - Mar.2002 |
|--|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------------------|
|  |                        | Oct.  | Nov.  | Dec.  | Ian.  | Feb.  | Mar.  |                     |
| <b>Livrări de combustibili</b>               |                        |       |       |       |       |       |       |                     |
| 1. Lignit – total, din care:                 | mii tone               | 2.300 | 2.300 | 2.250 | 2.200 | 2.300 | 2.300 | 13.650              |
| - tara                                       | mii tone               | 2.300 | 2.300 | 2.250 | 2.200 | 2.300 | 2.300 | 13.650              |
| - import                                     | mii tone               | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -                   |
| 2. Huila – total, din care:                  | mii tone               | 360   | 300   | 220   | 390   | 320   | 400   | 1.990               |
| - tara                                       | mii tone               | 300   | 260   | 210   | 310   | 290   | 330   | 1.700               |
| - import                                     | mii tone               | 60    | 40    | 10    | 80    | 30    | 70    | 290                 |
| 3. Gaze naturale – total, din care           | mil.m <sup>3</sup>     | 372   | 420   | 496   | 496   | 392   | 372   | 2.548               |
|  | mil.m <sup>3</sup> /zi | 12    | 14    | 16    | 16    | 14    | 12    | 14                  |
| - tara                                       | mil.m <sup>3</sup>     | 124   | 180   | 186   | 186   | 140   | 155   | 971                 |
| - import                                     | mil.m <sup>3</sup>     | 248   | 240   | 310   | 310   | 252   | 217   | 1.577               |
| 4. Pacura – total, din care:                 | mii tone               | 250   | 250   | 200   | 200   | 240   | 250   | 1.390               |
| - tara                                       | mii tone               | 50    | 50    | 50    | 70    | 70    | 70    | 360                 |
| - import                                     | mii tone               | 200   | 200   | 150   | 130   | 170   | 180   | 1.030               |
| <b>Consum de combustibili</b>                |                        |       |       |       |       |       |       |                     |
| 1. Lignit                                    | mii tone               | 2.143 | 2.594 | 2.701 | 2.756 | 2.789 | 2.675 | 15.657              |
| 2. Huila                                     | mii tone               | 300   | 320   | 385   | 405   | 355   | 425   | 2.190               |
| 3. Gaze naturale                             | mil.m <sup>3</sup>     | 372   | 420   | 496   | 496   | 392   | 372   | 2.548               |
|  | mil.m <sup>3</sup> /zi | 12    | 14    | 16    | 16    | 14    | 12    | 14                  |
| 4. Pacura                                    | mii tone               | 91    | 202   | 250   | 325   | 286   | 229   | 1.384               |
| <b>Stocuri de combustibili</b>               |                        |       |       |       |       |       |       |                     |
| 1. Lignit<br>• stoc la 30.09.2001=3.700 tone | mii tone               | 3.857 | 3.564 | 3.113 | 2.557 | 2.068 | 1.693 | 1.693               |
| 2. Huila<br>• stoc la 30.09.2001=500 tone    | mii tone               | 560   | 540   | 375   | 360   | 325   | 300   | 300                 |



|  | U.M.     | 2001 |      |      | 2002 |      |      | Oct.2001 -<br>Mar.2002 |
|--|----------|------|------|------|------|------|------|------------------------|
|  |          | Oct. | Nov. | Dec. | Ian. | Feb. | Mar. |                        |
| 3. Pacura<br>• stoc la 30.09.2001=300 tone           | mii tone | 459  | 507  | 456  | 331  | 285  | 306  | 306                    |
| 4. Grad de umplere al lacurilor la<br>30.09.2001=44% | %        | 39   | 35   | 32   | 30   | 29   | 34   | 34                     |

## 3.3. — Varianta 3

|  | U.M.                   | 2001  |       |       | 2002  |       |       | Oct.2001 -<br>Mar.2002 |
|--|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------------------------|
|  |                        | Oct.  | Nov.  | Dec.  | Ian.  | Feb.  | Mar.  |                        |
| <b>Livrări de combustibili</b>                       |                        |       |       |       |       |       |       |                        |
| 1. Lignit – total, din care:                         | mii tone               | 2.100 | 2.050 | 2.000 | 2.000 | 2.050 | 2.050 | 12.250                 |
| - tara   | mii tone               | 2.100 | 2.050 | 2.000 | 2.000 | 2.050 | 2.050 | 12.250                 |
| - import   | mii tone               | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -                      |
| 2. Huila – total, din care:                          | mii tone               | 360   | 300   | 220   | 390   | 320   | 400   | 1.990                  |
| - tara   | mii tone               | 300   | 260   | 210   | 310   | 290   | 330   | 1.700                  |
| - import   | mii tone               | 60    | 40    | 10    | 80    | 30    | 70    | 290                    |
| 3. Gaze naturale – total, din care                   | mil.m <sup>3</sup>     | 372   | 420   | 496   | 496   | 392   | 372   | 2.548                  |
|  | mil.m <sup>3</sup> /zi | 12    | 14    | 16    | 16    | 14    | 12    | 14                     |
| - tara   | mil.m <sup>3</sup>     | 124   | 180   | 186   | 186   | 140   | 155   | 971                    |
| - import   | mil.m <sup>3</sup>     | 248   | 240   | 310   | 310   | 252   | 217   | 1.577                  |
| 4. Pacura – total, din care:                         | mii tone               | 250   | 250   | 200   | 200   | 240   | 220   | 1.360                  |
| - tara   | mii tone               | 50    | 50    | 50    | 70    | 70    | 70    | 360                    |
| - import   | mii tone               | 200   | 200   | 150   | 130   | 170   | 150   | 1.000                  |
| <b>Consum de combustibili</b>                        |                        |       |       |       |       |       |       |                        |
| 1. Lignit  | mii tone               | 1.935 | 2.341 | 2.491 | 2.648 | 2.538 | 2.298 | 14.251                 |
| 2. Huila   | mii tone               | 300   | 320   | 385   | 405   | 355   | 425   | 2.190                  |
| 3. Gaze naturale                                     | mil.m <sup>3</sup>     | 372   | 420   | 496   | 496   | 392   | 372   | 2.548                  |
|  | mil.m <sup>3</sup> /zi | 12    | 14    | 16    | 16    | 14    | 12    | 14                     |
| 4. Pacura  | mii tone               | 88    | 197   | 246   | 323   | 281   | 221   | 1.356                  |
| <b>Stocuri de combustibili</b>                       |                        |       |       |       |       |       |       |                        |
| 1. Lignit<br>• stoc la 30.09.2001=3.700 tone         | mii tone               | 3.865 | 3.574 | 3.083 | 2.435 | 1.947 | 1.699 | 1.699                  |
| 2. Huila<br>• stoc la 30.09.2001=500 tone            | mii tone               | 560   | 540   | 375   | 360   | 325   | 300   | 300                    |
| 3. Pacura<br>• stoc la 30.09.2001=300 tone           | mii tone               | 462   | 515   | 469   | 346   | 305   | 304   | 304                    |
| 4. Grad de umplere al lacurilor la<br>30.09.2001=57% | %                      | 50    | 45    | 40    | 36    | 33    | 30    | 30                     |

Cantitățile de cărbune și păcură prevăzute pentru consum în cele 3 variante ale programului se pot asigura numai prin scoaterea din stocurile rezervei naționale a cantităților existente în termocentrale, la solicitarea Societății Comerciale „Termoelectrica” — S.A.

Pentru asigurarea necesarului Unității nr. 1 de la CNE Cernavodă se are în vedere fabricarea în cadrul SNN, la FCN Pitești, a 3.190 fascicule de combustibil nuclear, conform programului pe anul 2001 și prognozei pe anul 2002. Această cantitate de combustibil nuclear se va fabrica utilizându-se uraniul existent în SNN (pastile refolosite și reciclate), fără contractare de uraniu de la Compania Națională a Uraniului.

Pentru funcționarea centralei termice de pornire (CTP), în eventualele situații de repornire a Unității nr. 1 de la CNE Cernavodă după declanșarea unui reactor nuclear, precum și pentru producerea de energie termică în câteva puncte termice se folosește CLU. Pentru perioada programului de iarnă se prognozează un consum maxim de circa 60 tone. Stocul actual (180 tone) permite asigurarea la 30 septembrie 2001 a stocului necesar pentru programul de iarnă, chiar în condițiile unui consum mai mare în perioada opririi planificate pentru efectuarea reviziei anuale.

#### 4. Resurse financiare necesare

Din analizele efectuate împreună cu companiile și societățile naționale producătoare de cărbune a rezultat că pentru susținerea producției și a livrărilor de cărbune energetic sunt necesare:

— 2.210 miliarde lei pe întreaga perioadă iunie—septembrie, respectiv circa 550 miliarde lei/lună;

— livrarea lunară de către Societatea Națională a Petrolului „Petrom” — S.A. a cantității de 2.600 tone motorină cu plata prin compensare cu Societatea Comercială „Termoelectrica” — S.A. pentru:

- CNLO Târgu Jiu 1.200 t/lună
- CNH — S.A. Petroșani 300 t/lună
- SNC — S.A. Ploiești 1.000 t/lună
- SC BANAT — S.A. Anina 100 t/lună

Necesarul resurselor financiare pentru asigurarea cu combustibili plățibili în moneda națională pentru perioada 1 octombrie 2001—31 martie 2002 este redat în tabelul următor:

| Tipul combustibilului | Varianta | U.M.                    | Cantitatea | Prețul                             | Valoarea (miliarde lei) |
|-----------------------|----------|-------------------------|------------|------------------------------------|-------------------------|
| Lignit                | 1        | mii tone                | 13.500     | 400 mii lei/t                      | 5.400                   |
|                       | 2        | mii tone                | 13.650     | 400 mii lei/t                      | 5.460                   |
|                       | 3        | mii tone                | 12.250     | 400 mii lei/t                      | 4.900                   |
| Huilă                 | 1        | mii tone                | 1.990      | 900 mii lei/t                      | 1.530                   |
|                       | 2        | mii tone                | 1.990      | 900 mii lei/t                      | 1.530                   |
|                       | 3        | mii tone                | 1.990      | 900 mii lei/t                      | 1.530                   |
| Păcură                | 1        | mii tone                | 1.655      | 4.200 mii lei/t                    | 1.512                   |
|                       | 2        | mii tone                | 1.390      | 4.200 mii lei/t                    | 1.512                   |
|                       | 3        | mii tone                | 1.360      | 4.200 mii lei/t                    | 1.512                   |
| Gaze naturale         | 1        | milioane m <sup>3</sup> | 2.548      | 3.000 mii lei/1.000 m <sup>3</sup> | 2.913                   |
|                       | 2        | milioane m <sup>3</sup> | 2.548      | 3.000 mii lei/1.000 m <sup>3</sup> | 2.913                   |
|                       | 3        | milioane m <sup>3</sup> | 2.548      | 3.000 mii lei/1.000 m <sup>3</sup> | 2.913                   |
| TOTAL                 | 1        |                         |            |                                    | 11.355                  |
|                       | 2        |                         |            |                                    | 11.415                  |
|                       | 3        |                         |            |                                    | 10.855                  |

Necesarul de valută pentru asigurarea combustibililor în perioada 1 iunie 2001 — 31 martie 2002 este redat în tabelele următoare.

— milioane USD —

|               | Varianta | 2001  |       |        |            |           |           |           |       | 2002     |           |        |                 | Total<br>iunie 2001—<br>martie 2002 |
|---------------|----------|-------|-------|--------|------------|-----------|-----------|-----------|-------|----------|-----------|--------|-----------------|-------------------------------------|
|               |          | Iunie | Iulie | August | Septembrie | Octombrie | Noiembrie | Decembrie | Total | Ianuarie | Februarie | Martie | Total<br>sem. I |                                     |
| Huilă         | 1        |       |       |        |            | 3,9       | 2,6       | 0,7       | 7,2   | 5,2      | 2         | 4,6    | 11,8            | 19                                  |
|               | 2        |       |       |        |            | 3,9       | 2,6       | 0,7       | 7,2   | 5,2      | 2         | 4,6    | 11,8            | 19                                  |
|               | 3        |       |       |        |            | 3,9       | 2,6       | 0,7       | 7,2   | 5,2      | 2         | 4,6    | 11,8            | 19                                  |
| Păcură        | 1        | 7,1   | 7,2   | 0      | 6,5        | 40        | 40        | 40        | 140,8 | 30       | 29        | 29     | 88              | 228,8                               |
|               | 2        | 7,1   | 7,2   | 0      | 6,5        | 32        | 32        | 24        | 108,8 | 21       | 27        | 29     | 77              | 185,8                               |
|               | 3        | 7,1   | 7,2   | 0      | 6,5        | 32        | 32        | 24        | 108,8 | 21       | 27        | 24     | 72              | 180,8                               |
| Gaze naturale | 1        | 22,5  | 23,3  | 23,3   | 22,5       | 40        | 38,4      | 49,6      | 219,6 | 49,6     | 40,3      | 34,7   | 124,6           | 344,2                               |
|               | 2        | 22,5  | 23,3  | 23,3   | 22,5       | 40        | 38,4      | 49,6      | 219,6 | 49,6     | 40,3      | 34,7   | 124,6           | 344,2                               |
|               | 3        | 22,5  | 23,3  | 23,3   | 22,5       | 40        | 38,4      | 49,6      | 219,6 | 49,6     | 40,3      | 34,7   | 124,6           | 344,2                               |
| TOTAL:        | 1        | 29,6  | 30,5  | 23,3   | 29         | 83,9      | 81        | 90,3      | 367,6 | 84,8     | 71,3      | 68,3   | 224,4           | 592                                 |
|               | 2        | 29,6  | 30,5  | 23,3   | 29         | 75,9      | 73        | 74,3      | 335,6 | 75,8     | 69,3      | 63,3   | 213,4           | 549                                 |
|               | 3        | 29,6  | 30,5  | 23,3   | 29         | 75,9      | 73        | 74,3      | 335,6 | 75,8     | 69,3      | 63,3   | 208,4           | 544                                 |

- Prețurile luate în calcul pentru importuri sunt: — huilă → 65 USD/tonă
- păcură → 160 USD/tonă
- gaze naturale → 160 USD/1.000 m<sup>3</sup>
- Sumele includ cheltuielile de transport și nu conțin T.V.A.

Se propune adoptarea variantei care este cea mai defavorabilă, respectiv varianta 1.

TOTAL GENERAL varianta 1 — pentru perioada 1 iunie 2001 — 31 martie 2002

| Resurse financiare necesare | Valoare      |              | TOTAL          |
|-----------------------------|--------------|--------------|----------------|
|                             | miliarde lei | milioane USD | miliarde lei*) |
|                             | 13.565       | 592          | 32.509         |

\*) La un curs mediu de 32.000 lei/USD.

**OBLIGAȚII DE PLATĂ**  
**ale Societății Comerciale „Termoelectrica“ – S.A.; rambursări, rate**  
**din dobânzi la credite în anul 2001**

milioane dolari S.U.A.

|            |       |
|------------|-------|
| Ianuarie   | 4,96  |
| Februarie  | 22,29 |
| Martie     | 19,51 |
| Aprilie    | 30,40 |
| Mai        | 28,82 |
| Iunie      | 27,77 |
| Iulie      | 26,78 |
| August     | 29,74 |
| Septembrie | 23,00 |
| Octombrie  | 24,60 |
| Noiembrie  | 24,34 |
| Decembrie  | 9,39  |

## 5. Sarcini ale altor ministere pentru realizarea programului de iarnă

### 5.1. Ministerul Lucrărilor Publice, Transporturilor și Locuinței

În vederea realizării în bune condiții a stocurilor și asigurării livrărilor de combustibil pentru consumul curent al termocentralelor sunt prezentate cantitățile de cărbune și de păcură pentru care trebuie asigurat transportul CFR, precum și numărul de vagoane specializate necesare în perioada iunie 2001 – martie 2002.

|         |   | Varianta | 2001  |       |        |            |           |           |           | 2002     |           |        |
|---------|---|----------|-------|-------|--------|------------|-----------|-----------|-----------|----------|-----------|--------|
|         |   |          | Iunie | Iulie | August | Septembrie | Octombrie | Noiembrie | Decembrie | Ianuarie | Februarie | Martie |
| Cărbune | Cantitatea transportată pe CFR (mii tone) | 1        | 1.560 | 1.990 | 1.810  | 2.055      | 2.220     | 2.000     | 1.900     | 2.100    | 2.000     | 2.100  |
|         |   | 2        |       |       |        |            | 2.220     | 2.050     | 1.950     | 2.100    | 2.050     | 2.100  |
|         |   | 3        |       |       |        |            | 2.020     | 1.800     | 1.700     | 1.900    | 1.800     | 1.850  |
|         | Număr de vagoane/zi                       | 1        | 4.200 | 5.300 | 4.820  | 5.450      | 5.800     | 6.100     | 5.800     | 6.400    | 6.100     | 6.100  |
|         |   | 2        |       |       |        |            | 5.800     | 6.150     | 5.950     | 6.400    | 6.150     | 6.100  |
|         |   | 3        |       |       |        |            | 5.400     | 5.400     | 5.200     | 5.800    | 5.550     | 5.600  |
| Păcură  | Cantitatea transportată pe CFR (mii tone) | 1        | 58    | 62    | 27     | 62         | 210       | 240       | 270       | 140      | 170       | 170    |
|         |   | 2        |       |       |        |            | 160       | 190       | 170       | 100      | 160       | 170    |
|         |   | 3        |       |       |        |            | 160       | 190       | 170       | 100      | 160       | 140    |
|         | Număr de vagoane/zi                       | 1        | 150   | 160   | 75     | 150        | 500       | 750       | 850       | 440      | 530       | 530    |
|         |   | 2        |       |       |        |            | 390       | 590       | 530       | 320      | 500       | 530    |
|         |   | 3        |       |       |        |            | 390       | 590       | 530       | 320      | 500       | 440    |

Cantitățile de cărbune și de păcură transportate cuprind atât livrările din țară, cât și cele din import.

Numărul de vagoane (cisterne) mediu zilnic este calculat pentru o capacitate de 50 tone/vagon. În cazul vagoanelor convenționale numărul acestora se dublează.

### 5.2. Ministerul Agriculturii, Alimentației și Pădurilor

Pentru sprijinirea activității unităților miniere ROMSILVA va asigura pentru întreaga perioadă cantitatea de 72 mii m<sup>3</sup> lemn de mină, cu plata prin diverse forme de compensare.

## 6. Programe de revizii, reparații, modernizări, re tehnologizări și reabilitări

Programele de revizii, reparații (din care RK), modernizări, re tehnologizări și reabilitări pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță a SEN, cu evidențierea fondurilor necesare, sunt prezentate în anexe. Lucrările vor fi finanțate din creditele externe deja contractate, din Fondul special pentru dezvoltarea sistemului energetic și din surse proprii.

Societatea Comercială „Termoelectrică”—S.A.

**PROGRAM**  
**de revizii, reparații pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță a SEN**

| Nr. crt.                   | Sucursala agregatul | Tipul reparației | Numărul de zile de staționare în reparație | Perioada programată | Fondul necesar (miliarde lei) |
|----------------------------|---------------------|------------------|--|---------------------|-------------------------------|
| 0                          | 1                   | 2                | 3  | 4                   | 5                             |
| <b>1. ROVINARI</b>         |                     |                  |  |                     | <b>210,00</b>                 |
| 1.1.                       | B1.3 — 254 MW       | RT               | 15   | 04,06—18,06         |                               |
| 1.2.                       | B1.4 — 250 MW       | RK               | 134  | 1998—14,05          |                               |
| 1.3.                       | B1.5 — 316 MW       | RC               | 40   | 22,08—30,09         |                               |
| 1.4.                       | B1.6 — 306 MW       | RT               | 15   | 16,07—30,07         |                               |
| <b>2. TURCENI</b>          |                     |                  |  |                     | <b>199,50</b>                 |
| 2.1.                       | B1.1 — 306 MW       | RCp              | 90   | 27,08—24,11         |                               |
| 2.2.                       | B1.3 — 306 MW       | RC               | 40   | 01,07—09,08         |                               |
| 2.3.                       | B1.6 — 306 MW       | RT               | 15   | 03,12—17,12         |                               |
| 2.4.                       | B1.7 — 308 MW       | RC               | 90   | 02,04—30,06         |                               |
| <b>3. CRAIOVA IȘALNIȚA</b> |                     |                  |  |                     | <b>694,00</b>                 |
| 3.1.                       | B1.7 — 276 MW       | RC               | 40   | 08,10—16,11         |                               |
| 3.2.                       | B1.8 — 270 MW       | RK               | 273  | 2000—30,09          |                               |
| <b>CRAIOVA II</b>          |                     |                  |  |                     |                               |
| 3.3.                       | B1.1 — 140 MW       | RT               | 45   | 01,07—14,08         |                               |
| 3.4.                       | B1.2 — 140 MW       | RT               | 45   | 21,05—04,07         |                               |
| <b>4. DEVA</b>             |                     |                  |  |                     | <b>161,50</b>                 |
| 4.1.                       | B1.1 — 175 MW       | RK               | 38   | 02,07—08,08         |                               |
| 4.2.                       | B1.2 — 175 MW       | RC               | 50   | 29,10—17,12         |                               |
| 4.3.                       | B1.3 — 170 MW       | RTH              | 365  | 2000—31,12          |                               |
| 4.4.                       | B1.4 — 175 MW       | RC               | 40   | 21,05—29,06         |                               |
| 4.5.                       | B1.5 — 194 MW       | RC               | 50   | 03,09—22,10         |                               |
| 4.6.                       | B1.6 — 194 MW       | RK               | 138  | 2000—18,05          |                               |
| <b>5. ORADEA ORADEA I</b>  |                     |                  |  |                     | <b>107,00</b>                 |
| 5.1.                       | C1 — 165 t/h        | RT               | 12   | 19,11—30,11         |                               |
| 5.2.                       | C2 — 165 t/h        | RT               | 167  | 2000—16,06          |                               |
| 5.3.                       | C3 — 350 t/h        | RC               | 30   | 30,05—28,06         |                               |
| 5.4.                       | C4 — 400 t/h        | RC               | 32   | 15,10—15,11         |                               |
| 5.5.                       | C5 — 400 t/h        | RT               | 12   | 02,07—13,07         |                               |
| 5.6.                       | C6 — 350 t/h        | RK               | 70   | 23,07—30,09         |                               |
| 5.7.                       | TA1 — 25 MW         | RK               | 60   | 20,08—18,10         |                               |
| 5.8.                       | TA2 — 25 MW         | RC               | 28   | 06,08—02,09         |                               |
| 5.9.                       | TA3 — 50 MW         | RK               | 70   | 09,04—17,06         |                               |
| 5.10.                      | TA4 — 50 MW         | RT               | 12   | 16,07—27,07         |                               |
| 5.11.                      | TA5 — 50 MW         | RT               | 12   | 02,07—13,07         |                               |
| <b>ZALĂU</b>               |                     |                  |  |                     |                               |
| 5.12.                      | C2 — 120 t/h        | RT               | 55   | 07,05—30,06         |                               |
| 5.13.                      | C3 — 120 t/h        | RT               | 11   | 16,07—26,07         |                               |
| 5.14.                      | C4 — 120 t/h        | RC               | 28   | 25,06—22,07         |                               |
| 5.15.                      | TA1 — 12 MW         | RT               | 11   | 07,05—17,05         |                               |
| 5.16.                      | TA2 — 12 MW         | RC               | 28   | 25,06—22,07         |                               |
| <b>6. PAROȘENI</b>         |                     |                  |  |                     | <b>85,40</b>                  |
| 6.1.                       | B1.4 — 150 MW       | RK               | 184  | 01,07—31,12         |                               |
| 6.2.                       | C1 — 230 t/h        | RC               | 28   | 09,07—05,08         |                               |
| 6.3.                       | C2 — 230 t/h        | RT               | 12   | 03,09—14,09         |                               |
| 6.4.                       | C3 — 230 t/h        | RC               | 28   | 02,05—20,06         |                               |
| 6.5.                       | TA1 — 41 MW         | RC               | 17   | 11,06—27,06         |                               |
| 6.6.                       | TA2 — 41 MW         | RT               | 17   | 07,05—23,05         |                               |
| <b>7. SUCEAVA</b>          |                     |                  |  |                     | <b>48,00</b>                  |
| 7.1.                       | C1 — 420 t/h        | RK+M             | 181  | 2000—30,06          |                               |
| 7.2.                       | C1 — 420 t/h        | RT               | 12   | 16,07—27,07         |                               |
| 7.3.                       | C2 — 420 t/h        | RT               | 12   | 13,08—24,08         |                               |
| 7.4.                       | TA1 — 51 MW         | RC               | 32   | 16,07—16,08         |                               |
| 7.5.                       | TA2 — 51 MW         | RC               | 32   | 13,08—13,09         |                               |
| <b>8. BRĂSOV BRĂSOV</b>    |                     |                  |  |                     | <b>94,45</b>                  |
| 8.1.                       | C1 — 420 t/h        | RT               | 27   | 04,06—30,06         |                               |

| 0                    | 1             | 2   | 3   | 4           | 5      |
|----------------------|---------------|-----|-----|-------------|--------|
| 8.2.                 | C2 — 420 t/h  | RT  | 12  | 16,07—27,07 |        |
| 8.3.                 | TA1 — 51 MW   | RT  | 12  | 04,06—15,06 |        |
| 8.4.                 | TA2 — 51 MW   | RC  | 32  | 16,07—16,08 |        |
| DOICEȘTI             |               |     |     |             |        |
| 8.5.                 | B1.7 — 160 MW | RC  | 68  | 13,03—19,05 |        |
| 8.6.                 | B1.8 — 160 MW | RC  | 38  | 01,07—07,08 |        |
| 9. BACĂU             |               |     |     |             |        |
| 9.1.                 | C1 — 420 t/h  | RT  | 50  | 01,06—20,07 | 40,00  |
| 9.2.                 | TA1 — 51 MW   | RT  | 50  | 01,06—20,07 |        |
| 10. BUCUREȘTI        |               |     |     |             |        |
| BUCUREȘTI-SUD        |               |     |     |             |        |
| 10.1.                | B1.5 — 102 MW | RC  | 28  | 03,09—30,09 |        |
| 10.2.                | B1.6 — 102 MW | RC  | 28  | 06,08—02,09 |        |
| 10.3.                | C1 — 420 t/h  | RT  | 10  | 07,05—16,05 |        |
| 10.4.                | C2 — 420 t/h  | RT  | 10  | 02,04—11,04 |        |
| 10.5.                | C3 — 420 t/h  | RTH | 151 | 1999—31,05  |        |
| 10.6.                | C3 — 420 t/h  | RT  | 10  | 02,07—11,07 |        |
| 10.7.                | C4 — 420 t/h  | RTH | 181 | 2000—30,06  |        |
| 10.8.                | TA1 — 50 MW   | RT  | 10  | 14,05—23,05 |        |
| 10.9.                | TA2 — 50 MW   | RT  | 10  | 02,04—11,04 |        |
| 10.10.               | TA3 — 100 MW  | RTH | 151 | 1999—31,05  |        |
| 10.11.               | TA3 — 100 MW  | RT  | 10  | 02,07—11,07 |        |
| 10.12.               | TA4 — 100 MW  | RTH | 181 | 2000—30,06  |        |
| BUCUREȘTI-VEST       |               |     |     |             |        |
| 10.13.               | B1.1 — 102 MW | RC  | 28  | 04,06—01,07 |        |
| 10.14.               | B1.2 — 102 MW | RC  | 28  | 09,07—05,08 |        |
| BUCUREȘTI GROZĂVEȘTI |               |     |     |             |        |
| 10.15.               | C1 — 420 t/h  | RT  | 10  | 02,07—11,07 |        |
| 10.16.               | C2 — 210 t/h  | RT  | 28  | 14,05—10,06 |        |
| 10.17.               | TA1 — 46 MW   | RT  | 10  | 02,07—11,07 |        |
| 10.18.               | TA2 — 46 MW   | RT  | 28  | 07,05—03,06 |        |
| BUCUREȘTI PROGRESUL  |               |     |     |             |        |
| 10.19.               | C1 — 420 t/h  | RK  | 166 | 2000—15,06  |        |
| 10.20.               | C2 — 420 t/h  | RC  | 28  | 03,09—30,09 |        |
| 10.21.               | C3 — 420 t/h  | RC  | 28  | 06,08—02,09 |        |
| 10.22.               | C4 — 420 t/h  | RC  | 28  | 09,07—05,08 |        |
| 10.23.               | TA1 — 51 MW   | RT  | 10  | 25,05—06,06 |        |
| 10.24.               | TA2 — 51 MW   | RT  | 10  | 20,08—29,08 |        |
| 10.25.               | TA3 — 50 MW   | RK  | 60  | 03,09—01,11 |        |
| 10.26.               | TA4 — 50 MW   | RT  | 73  | 09,04—20,06 |        |
| BUCUREȘTI TITAN      |               |     |     |             |        |
| 10.27.               | C1 — 50 t/h   | RT  | 7   | 15,05—21,05 |        |
| 10.28.               | C2 — 50 t/h   | RT  | 7   | 06,08—12,08 |        |
| 10.29.               | C3 — 50 t/h   | RK  | 40  | 11,06—20,07 |        |
| 10.30.               | TA1 — 4 MW    | RK  | 40  | 16,07—24,08 |        |
| 10.31.               | TA2 — 4 MW    | RC  | 18  | 27,08—13,09 |        |
| 11. MUREȘ            |               |     |     |             |        |
| 11.1.                | B1.1 — 102 MW | RK  | 55  | 22,10—15,12 | 103,50 |
| 11.2.                | B1.3 — 102 MW | RT  | 24  | 17,09—10,10 |        |
| 11.3.                | B1.4 — 102 MW | RC  | 12  | 23,04—04,05 |        |
| 11.4.                | B1.6 — 204 MW | RC  | 100 | 21,05—28,08 |        |
| 12. PLOIEȘTI         |               |     |     |             |        |
| 12.1.                | C5 — 420 t/h  | RK  | 142 | 11,06—30,10 | 168,60 |
| 12.2.                | C6 — 420 t/h  | RT  | 10  | 02,07—11,07 |        |
| 12.3.                | C7 — 420 t/h  | RC  | 54  | 18,04—10,06 |        |
| 12.4.                | C10 — 420 t/h | RC  | 28  | 02,07—29,07 |        |
| 12.5.                | C11 — 420 t/h | RC  | 28  | 06,08—02,09 |        |
| 12.6.                | TA5 — 107 MW  | RC  | 60  | 18,06—16,08 |        |
| 12.7.                | TA6 — 107 MW  | RC  | 36  | 18,04—23,05 |        |
| 12.8.                | TA7 — 45 MW   | RT  | 19  | 05,03—23,03 |        |
| 12.9.                | TA10 — 45 MW  | RT  | 10  | 06,08—15,08 |        |
| 13. PITESTI          |               |     |     |             |        |
| PITESTI-SUD          |               |     |     |             |        |
| 13.1.                | C2 — 120 t/h  | RC  | 9   | 25,06—03,07 | 60,00  |
| 13.2.                | C3 — 120 t/h  | RT  | 9   | 06,08—14,08 |        |
| 13.3.                | C4 — 120 t/h  | RT  | 9   | 16,07—25,07 |        |
| 13.4.                | C5 — 420 t/h  | RT  | 10  | 02,07—11,07 |        |

| 0                   | 1             | 2    | 3   | 4           | 5      |
|---------------------|---------------|------|-----|-------------|--------|
| 13.5.               | C6 — 420 t/h  | RT   | 10  | 25,06—03,07 |        |
| 13.6.               | TA2 — 12 MW   | RT   | 9   | 06,08—14,08 |        |
| 13.7.               | TA3 — 12 MW   | RT   | 9   | 23,07—19,08 |        |
| 13.8.               | TA5 — 50 MW   | RC   | 28  | 06,06—14,06 |        |
| PITEȘTI GĂVANA      |               |      |     |             |        |
| 13.9.               | C1 — 50 t/h   | RT   | 7   | 01,08—07,08 |        |
| 13.10.              | C2 — 50 t/h   | RC   | 40  | 28,05—06,07 |        |
| 13.11.              | C3 — 50 t/h   | RT   | 7   | 02,07—08,07 |        |
| 13.12.              | TA1 — 6 MW    | RT   | 7   | 02,07—08,07 |        |
| 14. BRĂILA          |               |      |     |             |        |
| 14.1.               | B1.1 — 195 MW | RTH  | 365 | 1999—31,12  | 46,60  |
| 14.2.               | B1.2 — 199 MW | RC   | 32  | 03,09—04,10 |        |
| 14.3.               | B1.3 — 199 MW | RC   | 45  | 02,05—15,06 |        |
| 15. GALAȚI          |               |      |     |             |        |
| 15.1.               | C3 — 420 t/h  | RT   | 16  | 19,03—03,04 | 59,96  |
| 15.2.               | C4 — 420 t/h  | RC   | 28  | 01,10—28,10 |        |
| 15.3.               | C5 — 420 t/h  | RK   | 120 | 25,06—22,10 |        |
| 15.4.               | C6 — 420 t/h  | RT   | 10  | 02,07—11,07 |        |
| 15.5.               | C7 — 420 t/h  | RT   | 10  | 14,05—23,05 |        |
| 15.6.               | C8 — 420 t/h  | RT   | 10  | 18,06—27,06 |        |
| 15.7.               | TA3 — 107 MW  | RT   | 10  | 20,08—29,08 |        |
| 15.8.               | TA4 — 56 MW   | RC   | 28  | 01,10—28,10 |        |
| 15.9.               | TA5 — 107 MW  | RC   | 28  | 02,09—29,09 |        |
| 15.10.              | TA6 — 107 MW  | RC   | 28  | 16,07—12,08 |        |
| 16. BORZEȘTI        |               |      |     |             |        |
| BORZEȘTI I          |               |      |     |             |        |
| 16.1.               | B1.7 — 194 MW | RT   | 99  | 2000—09,04  |        |
| 16.2.               | C4 — 420 t/h  | RC   | 28  | 03,09—30,09 |        |
| 16.3.               | C5 — 420 t/h  | RT   | 10  | 01,10—10,10 |        |
| 16.4.               | C6 — 420 t/h  | RT   | 10  | 02,07—11,07 |        |
| 16.5.               | TA4 — 50 MW   | RT   | 10  | 06,08—15,08 |        |
| 16.6.               | TA6 — 60 MW   | RK   | 60  | 28,05—26,07 |        |
| 17. IAȘI            |               |      |     |             |        |
| IAȘI I              |               |      |     |             |        |
| 17.1.               | C1 — 120 t/h  | RC   | 9   | 03,09—11,09 |        |
| 17.2.               | C2 — 120 t/h  | RC   | 20  | 02,07—21,07 |        |
| 17.3.               | C3 — 120 t/h  | RT   | 9   | 20,08—28,08 |        |
| 17.4.               | C4 — 420 t/h  | RC   | 57  | 07,05—02,07 |        |
| 17.5.               | C5 — 420 t/h  | RC   | 28  | 02,07—29,07 |        |
| 17.6.               | TA1 — 25 MW   | RC   | 45  | 15,01—28,02 |        |
| 17.7.               | TA2 — 25 MW   | RC   | 20  | 06,08—25,08 |        |
| 17.8.               | TA3 — 51 MW   | RT   | 10  | 03,09—12,09 |        |
| IAȘI II             |               |      |     |             |        |
| 17.9.               | C1 — 420 t/h  | RT   | 12  | 07,05—18,05 |        |
| 17.10.              | C2 — 420 t/h  | RK+M | 11  | 2000—11,01  |        |
| 17.11.              | C2 — 420 t/h  | RT   | 12  | 13,08—24,08 |        |
| 17.12.              | TA1 — 51 MW   | RT   | 12  | 07,05—18,05 |        |
| 17.13.              | TA2 — 51 MW   | RC   | 32  | 04,06—05,07 |        |
| 18. CONSTANȚA PALAS |               |      |     |             |        |
| 18.1.               | C1 — 420 t/h  | RK   | 60  | 18,06—05,09 | 124,00 |
| 18.2.               | C2 — 420 t/h  | RC   | 32  | 03,09—04,10 |        |
| 18.3.               | TA1 — 51 MW   | RT   | 12  | 02,07—13,07 |        |
| 18.4.               | TA2 — 51 MW   | RK   | 60  | 15,08—13,10 |        |
| 19. ARAD            |               |      |     |             |        |
| ARAD CĂRBUNE        |               |      |     |             |        |
| 19.1.               | C1 — 420 t/h  | RC   | 32  | 02,07—02,08 |        |
| 19.2.               | TA1 — 51 MW   | RC   | 32  | 02,07—02,08 |        |
| ARAD HIDROCARBURI   |               |      |     |             |        |
| 19.3.               | C6 — 75 t/h   | RC   | 20  | 21,04—30,04 |        |
| 19.4.               | C7 — 90 t/h   | RC   | 10  | 06,08—14,08 |        |
| 19.5.               | C7 — 90 t/h   | RT   | 9   | 21,04—30,04 |        |
| 19.6.               | TA1 — 12 MW   | RC   | 10  | 06,08—14,08 |        |
| 19.7.               | TA1 — 12 MW   | RT   | 9   | 08,10—27,10 |        |
| 20. TIMIȘOARA       |               |      |     |             |        |
| TIMIȘOARA CENTRU    |               |      |     |             |        |
| 20.1.               | C1 — 20 t/h   | RC   | 31  | 2000—31,01  | 65,70  |
| 20.2.               | C1 — 20 t/h   | RT   | 7   | 06,08—12,08 |        |

| 0              | 1           | 2  | 3  | 4           | 5        |
|----------------|-------------|----|----|-------------|----------|
| 20.3.          | TA1 — 2 MW  | RC | 31 | 2000—31,01  |          |
| 20.4.          | TA1 — 2 MW  | RT | 7  | 06,08—12,08 |          |
| <b>REȘIȚA</b>  |             |    |    |             |          |
| 20.5.          | C1 — 50 t/h | RT | 7  | 23,04—28,04 |          |
| 20.6.          | C1 — 50 t/h | RC | 18 | 18,06—05,07 |          |
| 20.7.          | C2 — 50 t/h | RT | 4  | 12,02—15,02 |          |
| 20.8.          | C2 — 50 t/h | RC | 18 | 16,07—02,08 |          |
| 20.9.          | TA1 — 12 MW | RT | 4  | 12,02—15,02 |          |
| 20.10.         | TA1 — 12 MW | RC | 18 | 16,07—02,08 |          |
| <b>TOTAL :</b> |             |    |    |             | 2.652,67 |

ANEXA Nr. 2

Societatea Comercială „Hidroelectrica“ — S.A.

**PROGRAM**  
**de revizii, reparații pentru asigurarea funcționării**  
**în condiții de siguranță a SEN**

Programul de reparații la capacitățile de producție pe anul 2001 pentru pregătirea vârfului de iarnă 2001—2002 cuprinde 248 de reparații, din care 123 de revizii tehnice, 91 de reparații curente, 15 reparații capitale și 19 opriri totale.

| (MW)     |                 |              |               |               |               |               |               |               |               |      |
|----------|-----------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|------|
| Nr. crt. | Sucursala       | Oct. 2001    | Nov. 2001     | Dec. 2001     | Tr.IV         | Ian 2002      | Febr. 2002    | Martie 2002   | Trim.I        | Obs. |
| 0        | 1               | 2            | 3             | 4             | 5             | 6             | 7             | 8             | 9             | 10   |
| 1.       | Porțile de Fier | 337,48       | 198,40        | 181,09        | 239,43        | 175,00        | 175,00        | 203,20        | 184,71        |      |
| 2.       | Curtea de Argeș | 63,57        | 50,80         | 33,87         | 49,40         | 6,82          | 9,94          | 14,21         | 10,34         | P    |
| 3.       | Râmnicu Vâlcea  | 111,34       | 79,95         | 42,18         | 77,80         | 63,48         | 165,37        | 126,92        | 117,03        | P    |
| 4.       | Bistrița        | 33,65        | 49,93         | 37,85         | 40,37         | 41,83         | 23,67         | 25,30         | 30,48         | P    |
| 5.       | Cluj            | 176,00       | 128,57        | 23,61         | 109,18        | 35,56         | 73,50         | 68,76         | 58,80         | P    |
| 6.       | Sebeș           | 0            | 0             | 0             | 0             | 0             | 0             | 50,52         | 17,40         | P    |
| 7.       | Hățeg           | 29,8         | 29,02         | 11,2          | 23,20         | 6,15          | 6,77          | 5,62          | 6,17          | P    |
| 8.       | Târgu Jiu       | 59,89        | 106,0         | 70,10         | 78,36         | 57,19         | 59,27         | 56,15         | 57,48         | P    |
| 9.       | Buzău           | 10,52        | 2,80          | 0             | 4,46          | 0,57          | 4,62          | 0,94          | 1,96          | P    |
| 10.      | Caransebeș      | 0,81         | 11,67         | 0             | 4,08          | 6,77          | 70,00         | 23,29         | 32,13         | P    |
| 11.      | <b>Total</b>    | <b>823,6</b> | <b>657,14</b> | <b>399,72</b> | <b>626,28</b> | <b>393,37</b> | <b>588,14</b> | <b>574,91</b> | <b>516,50</b> | P    |

Valorile din tabele reprezintă puterea medie în reparație hidroagregate care se vor opri în reparație capitală.

|                       |             |     |                       |
|-----------------------|-------------|-----|-----------------------|
| CHE Porțile de Fier I | HA3-175 MW  | RTH | 01.07.2001-30.04.2002 |
| CHE Govora            | HA1-22,5 MW | RK  | 01.08.2001-03.11.2001 |
| CHE Slatina           | HA2-5 MW    | RK  | 02.07.2001-31.12.2001 |
| CHE Ipotești          | HA4-10 MW   | RK  | 13.08.2001-10.12.2001 |
| CHE Drăgănești        | HA4-10 MW   | RK  | 02.04.2001-31.03.2002 |
| CHE Frunzaru          | HA4-6MW     | RK  | 02.07.2001-29.10.2001 |
| CHE Tismana Subt.     | HA1-53 MW   | RK  | 01.10.2001-31.03.2002 |

Societatea Națională „Nuclearelectrica“ — S.A.

**PROGRAM  
de revizii, reparații pentru asigurarea funcționării  
în condiții de siguranță a SEN**

Revizia anuală planificată a Unității 1 de la CNE Cernavodă este programată să se desfășoare în perioada 4 august—11 septembrie 2001.

Principalele lucrări care se vor efectua în cadrul acestei revizii sunt următoarele:

• inspecții, revizii și teste la turbogenerator (care determină în principal durata reviziei anuale), constând în:

- inspecția rotorului, diafragmelor și paletelor la corpul de joasă presiune al turbinei;
- inspecție și remedieri ale deficiențelor la treptele 6, 7 și 8 la CJP turbină;
- înlocuirea penelor de ghidare și a plăcilor la lagărul axial la corpul de înaltă presiune al turbinei;
- inspecția generatorului electric și a sistemelor auxiliare ale turbogeneratorului;
- verificarea și calibrarea MSSV (vane principale de siguranță);
- test vibrații torsionale linii arbori;

• inspecție cu curenți turbionari la generatoarele de abur nr. 1 și 3;

• inspecție feederi reactor și înlocuire feeder N 21A;

• înlocuire etanșări pompe primare P3 și P4;

• întreținerea mașinii de încărcare-descărcare/sisteme manipulare combustibil;

• remedieri, întreținere preventivă și teste la sisteme și echipamente din:

- circuitul primar;
- circuitul moderator;
- partea electrică;

• modificări pentru ridicarea nivelului de securitate nucleară și îmbunătățirea performanțelor de exploatare.

Lucrările la turbogenerator se vor efectua în colaborare cu specialiști de la GENERAL ELECTRIC, furnizorul echipamentului, conform recomandărilor tehnice din contract privind prezența acestora la prima deschidere a fiecărui corp al turbinei.

De asemenea, s-au încheiat contracte cu alți parteneri externi implicați în lucrările programate, respectiv cu FRAMATOME — SIEMENS, AECL, ALSTHOM și SULZER.

Cheltuielile totale necesare pentru efectuarea lucrărilor programate în cadrul reviziei anuale se estimează la 356 miliarde lei și vor fi suportate din surse proprii.

Societatea Comercială „Transelectrica“ — S.A.

**PROGRAM  
de revizii, reparații pentru asigurarea funcționării  
în condiții de siguranță a SEN**

Programul de mentenanță preventivă — revizii tehnice, reparații curente și capitale, aprobat de conducerea TRANSELECTRICA — S.A. pe anul 2001 este întocmit în conformitate cu principiile conceptului „mentenanță bazată pe fiabilitate“. Acest program are ca scop principal asigurarea funcționării instalațiilor din RET (rețeaua electrică de transport) în condiții de siguranță și la parametri nominali.

Dintre lucrările mai importante cuprinse în program enumerăm:

A. La linii electrice aeriene:

- schimbări de izolație;
- reîntinderea la săgeată a conductoarelor;
- înlocuirea de armături și cleme de legătură sau întindere;
- înlocuirea de elemente la stâlpi, elemente uzate, deformatate sau sustrate de persoane străine;
- repararea fundațiilor și prizelor de pământ;
- protejarea elementelor metalice.

B. La stații de transformare:

- înlocuirea aparatului cu uzură fizică și morală;
- repararea structurii părților de construcții (stâlpi, cadre, rigle, acoperișuri);
- înlocuirea izolației la celulele exterioare și la aparataj;
- verificarea și reglarea sistemelor de măsură, protecție și control;
- introducerea sistemelor de urmărire a comportării în exploatare.

Ansamblul lucrărilor de mentenanță (revizii tehnice, reparații curente și capitale) pe categorii de instalații este prezentat din punct de vedere valoric în anexele nr. 4.1, 4.2 și 4.3.

Una dintre problemele cele mai stringente în mentenanța sistemului, care este avută în vedere, este cea a instalațiilor preluate de TRANSELECTRICA — S.A. Aceste instalații au un înaintat grad de uzură fizică și morală. Programul de readucere a lor la parametri nominali de funcționare și în condiții de siguranță este eșalonat pe anii 2001—2003 și necesită anual sume de circa 100 miliarde lei.

Realizarea programului de mentenanță pe anul 2001, corelat cu asigurarea fondurilor necesare, conduce la asigurarea funcționării în siguranță a SEN și la trecerea vârfului de sarcină în perioada octombrie 2001—martie 2002.



**Măsurile pentru trecerea vârfului de iarnă (perioada octombrie 2001 – martie 2002)**Măsurile tehnice:

1. realizarea lucrărilor de revizii și reparații în instalații conform programelor de lucrări (RT, RC, RK);

2. analizarea și stabilirea schemelor normale de funcționare pe perioada de iarnă;

3. pregătirea schemelor de deschicuire a LEA;

4. eliminarea punctelor slabe din stații și LEA.

Măsurile organizatorice:

5. asigurarea stocurilor cu piese de schimb necesare la intervențiile accidentale;

6. asigurarea stocurilor de ulei și combustibil;

7. reactualizarea convențiilor de întraajutorare cu sucursalele Societății Comerciale „Electrica” – S.A. pentru lucrări accidentale pe timp de iarnă;

8. reactualizarea convențiilor cu societățile comerciale specializate în lucrări de construcții-montaj și reparații la stații și LEA pentru intervenții comune în caz de necesitate;

9. reactualizarea convențiilor cu Ministerul Apărării Naționale și cu organele locale pentru intervenții comune în caz de necesitate;

10. reactualizarea convențiilor cu deținătorii de elicoptere pentru efectuarea intervențiilor la LEA în zonele greu accesibile;

11. pregătirea utilajelor speciale pentru intervenții și amplasarea acestora în zonele stabilite;

12. instruirea și testarea personalului privind modul de acționare în condițiile climatice de iarnă.

Măsurile administrative:

1. dotarea cu echipamente de protecție la frig a personalului care lucrează în instalațiile electrice exterioare;

2. asigurarea dotărilor tehnologice.

ANEXA Nr. 4.1

## PROGRAM DE REVIZII TEHNICE PE ANUL 2001

| REVIZII TEHNICE  | Volum    | Valoare<br>2001 | trim I        | trim II       | trim III      | trim IV       |
|--|----------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|  |          |                 | mil.lei       | mil.lei       | mil.lei       | mil.lei       |
| 1 <i>Linii electrice aeriene 750 kV</i>                  | 155 km   | <b>4.450</b>    | 712           | 1.157         | 1.246         | 1.335         |
| 2 <i>Linii electrice aeriene 400 kV</i>                  | 4599 km  | <b>94.760</b>   | 15.162        | 24.638        | 26.533        | 28.428        |
| 3 <i>Linii electrice aeriene 220 kV</i>                  | 4893 km  | <b>60.482</b>   | 9.677         | 15.725        | 16.935        | 18.145        |
| 4 <i>Linii electrice aeriene 110 kV</i>                  | 38 km    | <b>288</b>      | 46            | 75            | 81            | 86            |
| 5 <i>Bare colectoare 750 kV</i>                          | 4 buc    | <b>165</b>      | 26            | 43            | 46            | 50            |
| 6 <i>Bare colectoare 400 kV</i>                          | 44 buc   | <b>927</b>      | 148           | 241           | 260           | 278           |
| 7 <i>Bare colectoare 220 kV</i>                          | 100 buc  | <b>1.236</b>    | 198           | 321           | 346           | 371           |
| 8 <i>Bare colectoare 110 kV</i>                          | 91 buc   | <b>742</b>      | 119           | 193           | 208           | 223           |
| 9 <i>Bare colectoare m.t.</i>                            | 65 buc   | <b>268</b>      | 43            | 70            | 75            | 80            |
| 10 <i>Celule 750 kV</i>                                  | 18 buc   | <b>2.596</b>    | 415           | 675           | 727           | 779           |
| 11 <i>Celule 400 kV</i>                                  | 234 buc  | <b>24.102</b>   | 3.856         | 6.267         | 6.749         | 7.231         |
| 12 <i>Celule 220 kV</i>                                  | 443 buc  | <b>27.363</b>   | 4.378         | 7.114         | 7.662         | 8.209         |
| 13 <i>Celule 110 kV</i>                                  | 1403 buc | <b>57.771</b>   | 9.243         | 15.020        | 16.176        | 17.331        |
| 14 <i>Celule m.t.</i>                                    | 920 buc  | <b>18.952</b>   | 3.032         | 4.928         | 5.307         | 5.686         |
| 15 <i>Transformatoare și bobine comp.<br/>750/400 kV</i> | 4 buc    | <b>577</b>      | 92            | 150           | 162           | 173           |
| 16 <i>Transformatoare 400/220 kV</i>                     | 20 buc   | <b>2.060</b>    | 330           | 536           | 577           | 618           |
| 17 <i>Transformatoare 400/110 kV</i>                     | 20 buc   | <b>2.060</b>    | 330           | 536           | 577           | 618           |
| 18 <i>Transformatoare 220/110 kV</i>                     | 90 buc   | <b>5.562</b>    | 890           | 1.446         | 1.557         | 1.669         |
| 19 <i>Transformatoare 220/30 kV</i>                      | 6 buc    | <b>370</b>      | 59            | 96            | 104           | 111           |
| 20 <i>Transformatoare 110/m.t. kV</i>                    | 75 buc   | <b>3.088</b>    | 494           | 803           | 865           | 926           |
| 21 <i>Clădiri tehnologice</i>                            | 19 buc   | <b>23.169</b>   | 3.707         | 6.024         | 6.487         | 6.951         |
| <b>TOTAL RT</b>  |          | <b>330.988</b>  | <b>52.958</b> | <b>86.057</b> | <b>92.677</b> | <b>99.296</b> |

## PROGRAM DE REPARAȚII CURENTE PE ANUL 2001

| REPARAȚII CURENTE |   | Nr. lucrări | Valoare 2001   | trim I        | trim II       | trim III       | trim IV        |
|-------------------|---|-------------|----------------|---------------|---------------|----------------|----------------|
|                   |   | buc         | mil.lei        | mil.lei       | mil.lei       | mil.lei        | mil.lei        |
| 1                 | Linii electrice aeriene 750 kV                    | 1           | 3.420          | 547           | 889           | 958            | 1.026          |
| 2                 | Linii electrice aeriene 400 kV                    | 41          | 60.500         | 9.680         | 15.730        | 16.940         | 18.150         |
| 3                 | Linii electrice aeriene 220 kV                    | 47          | 75.700         | 12.112        | 19.682        | 21.196         | 22.710         |
| 4                 | Linii electrice aeriene 110 kV                    | 1           | 2.100          | 336           | 546           | 588            | 630            |
| 5                 | Stații de transformare (celule 400 kV )           | 23          | 12.230         | 1.957         | 3.180         | 3.424          | 3.669          |
| 6                 | Stații de transformare (celule 220 kV )           | 106         | 72.600         | 11.616        | 18.876        | 20.328         | 21.780         |
| 7                 | Stații de transformare (celule 110 kV )           | 12          | 6.566          | 1.051         | 1.707         | 1.838          | 1.970          |
| 8                 | Stații de transformare (bare colectoare 400 kV)   | 25          | 15.110         | 2.418         | 3.929         | 4.231          | 4.533          |
| 9                 | Stații de transformare (bare colectoare 220 kV)   | 44          | 24.502         | 3.920         | 6.371         | 6.861          | 7.351          |
| 10                | Stații de transformare (bare colectoare 110 kV)   | 2           | 1.530          | 245           | 398           | 428            | 459            |
| 11                | Transformatoare și autotransformatoare 400/220 kV | 3           | 9.795          | 1.567         | 2.547         | 2.743          | 2.939          |
| 12                | Transformatoare și autotransformatoare 400/110 kV | 8           | 20.230         | 3.237         | 5.260         | 5.664          | 6.069          |
| 13                | Transformatoare și autotransformatoare 220/110 kV | 5           | 11.770         | 1.883         | 3.060         | 3.296          | 3.531          |
| 14                | Transformatoare și autotransformatoare 110/20 kV  | 5           | 9.400          | 1.504         | 2.444         | 2.632          | 2.820          |
| 15                | Clădiri tehnologice                               | 43          | 8.443          | 1.351         | 2.195         | 2.364          | 2.533          |
| 16                | Mijloace de transport                             | 3           | 2.000          | 320           | 520           | 560            | 600            |
| 17                | Alte lucrări                                      | 40          | 26.019         | 4.163         | 6.765         | 7.285          | 7.806          |
| 18                | Proiecte  | 8           | 3.600          | 576           | 936           | 1.008          | 1.080          |
| <b>TOTAL RC</b>   |   | <b>417</b>  | <b>365.515</b> | <b>58.482</b> | <b>95.034</b> | <b>102.344</b> | <b>109.655</b> |

## PROGRAM DE REPARAȚII CAPITALE PE ANUL 2001

| REPARAȚII CAPITALE |   | Nr. lucrări | Valoare 2001 | trim I  | trim II | trim III | trim IV |
|--------------------|---|-------------|--------------|---------|---------|----------|---------|
|                    |   | buc         | mil.lei      | mil.lei | mil.lei | mil.lei  | mil.lei |
| 1                  | Linii electrice aeriene 750 kV                  | 0           | 0            | 0       | 0       | 0        | 0       |
| 2                  | Linii electrice aeriene 400 kV                  | 18          | 74.223       | 11.876  | 19.298  | 20.782   | 22.267  |
| 3                  | Linii electrice aeriene 220 kV                  | 8           | 27.404       | 4.385   | 7.125   | 7.673    | 8.221   |
| 4                  | Linii electrice aeriene 110 kV                  | 0           | 0            | 0       | 0       | 0        | 0       |
| 5                  | Stații de transformare (celule 400 kV )         | 27          | 50.305       | 8.049   | 13.079  | 14.085   | 15.092  |
| 6                  | Stații de transformare (celule 220 kV )         | 21          | 38.149       | 6.104   | 9.919   | 10.682   | 11.445  |
| 7                  | Stații de transformare (celule 110 kV )         | 11          | 17.100       | 2.736   | 4.446   | 4.788    | 5.130   |
| 8                  | Stații de transformare (bare colectoare 400 kV) | 18          | 23.232       | 3.717   | 6.040   | 6.505    | 6.970   |

| REPARAȚII CAPITALE                                   | Nr. lucrări | Valoare 2001   | trim I        | trim II        | trim III       | trim IV        |
|--|-------------|----------------|---------------|----------------|----------------|----------------|
|  | buc         | mil.lei        | mil.lei       | mil.lei        | mil.lei        | mil.lei        |
| 9 Stații de transformare (bare colectoare 220 kV)    | 12          | 15.067         | 2.411         | 3.917          | 4.219          | 4.520          |
| 10 Stații de transformare (bare colectoare 110 kV)   | 0           | 0              | 0             | 0              | 0              | 0              |
| 11 Transformatoare și autotransformatoare 400/220 kV | 1           | 8.162          | 1.306         | 2.122          | 2.285          | 2.449          |
| 12 Transformatoare și autotransformatoare 400/110 kV | 1           | 9.000          | 1.440         | 2.340          | 2.520          | 2.700          |
| 13 Transformatoare și autotransformatoare 220/110 kV | 8           | 68.298         | 10.928        | 17.757         | 19.123         | 20.489         |
| 14 Transformatoare și autotransformatoare 110/20 kV  | 0           | 0              | 0             | 0              | 0              | 0              |
| 15 Clădiri tehnologice                               | 18          | 64.521         | 10.323        | 16.775         | 18.066         | 19.356         |
| 16 Mijloace de transport                             | 27          | 5.400          | 864           | 1.404          | 1.512          | 1.620          |
| 17 Alte lucrări                                      | 2           | 1.415          | 226           | 368            | 396            | 425            |
| 18 Proiecte  | 27          | 12.044         | 1.927         | 3.131          | 3.372          | 3.613          |
| <b>TOTAL RK</b>                                      | <b>199</b>  | <b>414.320</b> | <b>66.291</b> | <b>107.723</b> | <b>116.010</b> | <b>124.296</b> |

ANEXA Nr. 5

Societatea Comercială „Electrica” — S.A.

**PROGRAM**  
**de revizii, reparații pentru asigurarea funcționării în condiții**  
**de siguranță a SEN**

Pentru depășirea în bune condiții a perioadei de iarnă, respectiv a vârfului de sarcină, la nivelul ELECTRICA — S.A. și, respectiv, la nivelul sucursalelor, se întocmesc anual programe de măsuri structurate pe două capitole, și anume:

- măsuri care se urmăresc la nivelul societății pe categorii de instalații și utilaje;
  - măsuri care se urmăresc la nivel de sucursală și global la nivelul ELECTRICA — S.A.
- Aceste măsuri sunt atât de natură tehnică, cât și organizatorică.

Termenul scadent pentru realizarea acestor acțiuni este data de 30 noiembrie 2001.

Principalele acțiuni din aceste programe și care implică costuri sunt structurate pe activitățile de bază ale unității (distribuția energiei electrice, producerea energiei electrice și dispecerizarea) și urmăresc în principal:

1. realizarea lucrărilor de revizii tehnice și reparații la instalațiile de MT-110 kV pe anul în curs, conform graficelor stabilite;
2. remedierea în soluție definitivă a instalațiilor de MT-110 kV afectate de condițiile meteo deosebite din iarna trecută, precum și de inundațiile și furtunile din vara anului în curs;
3. asigurarea și completarea stocului de intervenție (echipamente și piese de schimb, transformatoare) conform normativului aprobat;
4. reactualizarea listei cuprinzând zonele cu depuneri frecvente de chiciură și stabilirea măsurilor necesare pentru prevenirea și combaterea efectelor negative ale depunerilor de chiciură;
5. executarea probelor funcționale cu întrerupătoarele din stațiile de transformare de 110 kV, PA — PT și remedierea dispozitivelor de acționare a separatoarelor PTA la care s-au manifestat deficiențe cu ocazia controalelor sau manevrelor;
6. executarea reviziilor la autovehiculele tehnologice de toate categoriile, dotarea acestora cu lanțuri antiderapante, saci de nisip, lopeți;
7. asigurarea stocurilor de carburanți și lubrifianți la nivelul capacităților de depozitare;
8. revizia instalațiilor de încălzire a sediilor și stațiilor de transformare;

9. verificarea și completarea mijloacelor PSI pentru sezonul rece și adaptarea acestora pentru prevenirea înghețului (la cele carosabile cu spumă).

Pentru pregătirea vârfului de iarnă 2001—2002 programul fizic de revizii, reparații tehnice și modernizări, structurat pe instalații, este prezentat în anexa nr. 5.1.

Fondurile necesare pentru realizarea reviziilor tehnice sunt de 358 miliarde lei, structurate pe instalații, după cum urmează:

|                    |                       |
|--------------------|-----------------------|
| — stații 110 kV/MT | — 49,00 miliarde lei  |
| — stații MT/MT     | — 3,90 miliarde lei   |
| — posturi (PA+PT)  | — 30,18 miliarde lei  |
| — linii 110 kV     | — 48,68 miliarde lei  |
| — linii MT         | — 91,00 miliarde lei  |
| — linii JT         | — 128,88 miliarde lei |
| — MHC+CHEMP        | — 6,36 miliarde lei.  |

Pentru trecerea vârfului de iarnă octombrie 2001—martie 2002, în vederea asigurării funcționării în condiții de siguranță a SEN, în cadrul programului de reparații este necesar să fie realizate următoarele acțiuni:

| — milioane lei —      |   |                 |             |
|-----------------------|---|-----------------|-------------|
| Nr. crt.              | Acțiunea  | Valoarea totală | din care RK |
| 1.                    | Remedieri după calamități naturale  | 234.667         | 234.667     |
| 2.                    | Înlocuirea izolației la linii (traversări căi ferate sau drumuri, telecomunicații și zone puternic poluate) | 57.542          | 57.542      |
| 3.                    | Asigurarea funcționării utilajelor și autospecialelor pentru intervenții (prin lucrări de reparații)        | 8.383           | 7.036       |
| 4.                    | Lucrări de modernizare și re tehnologizare în instalații  | 18.313          | —           |
| 5.                    | Înlocuirea stâlpilor de lemn putrezi la LEA MT și JT  | 25.317          | 20.185      |
| 6.                    | Refacerea hidroizolației la clădirile stațiilor și posturilor de transformare                               | 5.458           | —           |
| <b>TOTAL GENERAL:</b> |   | <b>349.680</b>  |             |

Sarcinile Societății Comerciale „Electrică” — S.A. pentru susținerea realizării măsurilor de depășire în bune condiții a iernii 2001—2002 constau în recuperarea creanțelor și asigurarea încălzirii la timp a facturilor de energie electrică. În acest mod se poate conta pe un flux financiar corespunzător.

Programul conține prevederi referitoare la pregătirea instalațiilor de transport și distribuție care pot fi confruntate cu probleme specifice: chiciură, furtuni de zăpadă etc., cu consecințe nefavorabile bine cunoscute.

Pentru rezolvarea acestor categorii de probleme se vor prevedea în bugete fonduri speciale.

Societatea Comercială „Electrică” — S.A. se află într-un proces de elaborare a strategiei de organizare și restructurare. Începând cu 1 ianuarie 2002 Societatea Comercială „Electrică” — S.A. își propune să funcționeze în formula restructurată cu 8 sucursale de distribuție și furnizare și o societate de servicii energetice (SSE). Programele de lucrări trebuie să aibă în vedere atât acțiuni ale sucursalelor, cât și acțiuni de pregătire a SSE, care trebuie să aibă programul său propriu de acțiuni de susținere a programelor sucursalelor.

ANEXA Nr. 5.1

## REMEDIERI DUPĂ CALAMITĂȚI NATURALE, NECESARE PENTRU TRECEREA VÂRFULUI DE IARNĂ 2001 – 2002

– milioane lei –

| Nr. crt. | Denumirea lucrării   | Valoare totală |
|----------|--|----------------|
|          | <b>Alba</b>  |                |
| 1        | Reparație LEA 20 kV Sohodol afectată de calamitățile din anul 2000                               | 525            |
| 2        | Reparație LEA 20 kV Abrud I afectată de calamitățile din anul 2000                               | 340            |
|          | <b>Focsani</b>   |                |
| 3        | Reabilitare LEA 20 kV sat Luncile, comuna Chiojdeni, jud. Vrancea                                | 1.632          |
|          | <b>Oradea</b>  |                |
| 4        | Reparație LEA 0,4 kV Huta Voievozi, comuna Sinteu, jud. Bihor                                    | 1.646          |
| 5        | Reparație LEA 0,4 kV Mihai Bravu, județul Bihor  | 3.532          |
| 6        | Reparație LEA 0,4 kV Niued, județul Bihor  | 665            |
| 7        | Reparație LEA 0,4 kV Tomnatic Vad, cătun Brejesti, jud. Bihor                                    | 2.019          |
| 8        | Reparație LEA 0,4 kV localitate Sinteu, județul Bihor  | 4.131          |
| 9        | Reparație LEA 0,4 kV localitate Roșiori județul Bihor  | 1.308          |
|          | <b>Constanța</b>   |                |
| 10       | Deviere LEA 110 kV Capitava – Seimeni  | 10.139         |
| 11       | LEA 110 kV Medgidia Sud-FCM. II  | 3.966          |
| 12       | Alimentarea cu energie electrică lotizări localitatea Seimeni                                    | 863            |
| 13       | LEA 20 kV nr. 1802-6003  | 777            |
| 14       | PTA nr. 474 localitatea Istria   | 251            |
|          | <b>Drobeta Turnu Severin</b>   |                |
| 15       | Devierea instalațiilor de m.t. afectate de inundații în localitatea Gura Văii                    | 3.147          |
| 16       | Reparații racord LEA 20 kV Sărata Caraiman comuna Mihalășeni                                     | 1.835          |
| 17       | Reparație LEA 20 kV Centură I Abator   | 1.185          |
| 18       | Deviere racord LEA 20 kV Scutari, comuna Mileanca  | 1.384          |
| 19       | Reparația racordului LEA 20 kV la PTA nr.1 Stinca, comuna George Enescu                          | 1.565          |
|          | <b>Iași</b>  |                |
| 20       | Reparații LEA 0,4 kV sat Proselnici, comuna Miroslava, județul Iași                              | 1.245          |
| 21       | Reparații LEA 0,4 kV sat Poiana, comuna Deleni, județul Iași                                     | 1.718          |
| 22       | Reparații LEA 0,4 kV sat Plugari, comuna Plugari, județul Iași                                   | 1.256          |
| 23       | Reparații LEA 20 kVsat Goruni, comuna Tomești, județul Iași                                      | 948            |
| 24       | Reparații LEA j.t. kVsat Valea Racului, comuna Cotnari, județul Iași                             | 770            |
| 25       | Reparații LEA 0,4 kVsat Ungheni, comuna Ungheni, județul Iași                                    | 1.481          |
| 26       | Reparații LEA 20 kV Comarna-Pribești derivația Dobrovăț și racord 20 kV PTA Slobozia             | 760            |
| 27       | Consolidare LEA 110 kV Vatra Târgu Frumos  | 947            |
|          | <b>Suceava</b>   |                |
| 28       | Reparații LEA 20 kV Verești Dumbrăveni racord la PTA 1 Fetești, comuna Adâncata, județul Suceava | 1.713          |
| 29       | Reparații LEA 20 kV Câmpulung-Prisaca Dornei   | 536            |

|    |   |       |
|----|---|-------|
| 30 | Reabilitarea conductei de aducțiune a CHEMA Șaru Dornei 1   | 6.555 |
| 31 | Reparații LEA 20 kV Frasin-Gura Humorului   | 1.316 |
| 32 | Reparații LEA 110 kV Barnar-Vatra Dornei  | 72    |
| 33 | Reparații LEA 110 kV Frasin-Câmpulung   | 347   |
| 34 | Reparații LEA 6 kV Sălătruc, comuna Vama  | 242   |
| 35 | Reparații LEA 0,4 kV la PTA 6, comuna Sadova  | 1.423 |
| 36 | Reparații LEA 20 kV Frasin-Prisaca-Dornei   | 1.108 |
| 37 | Reparații LEA 20 kV Vicov-Falcău Brodina  | 1.301 |
|    | <b>Buzău</b>  |       |
| 38 | Reparație accidentală LEA 20 kV Sarulești   | 126   |
| 39 | Reparație accidentală LEA 20 kV Albești   | 89    |
| 40 | Reparație accidentală ax 20 kV Bisoca   | 731   |
|    | <b>Bistrița</b>   |       |
| 41 | Deviere LEA 20 kV Năsăud-Sângeorz Băi derivația Parva în zona localității Rebra                         | 274   |
| 42 | Consolidare mal la stâlp 251 din LEA 110 kV DC Beclean-Viișoara și Viișoara-CFR Coldau în zona Viișoara | 595   |
| 43 | Apărare mal stâng râu Bistrița, zona MHC Bistrița   | 4.524 |
|    | <b>Timișoara</b>  |       |
| 44 | Deviere LEA 20 kV Ivanda în zona Rauți afectată de râul Bega  | 1.361 |
| 45 | Reparație LEA 20 kV Crivina în zona stâlpilor 260/14-260/15 afectată de râul Timiș                      | 1.248 |
| 46 | Reparație LEA 110 kV Sacalaz-Orțișoara, zona stâlpilor 66-77 avariați de furtuna din data de 11.07.2000 | 2.766 |
| 47 | Deviere LEA 20 kV Pădurea Verde Ghiroda în zona stâlpilor 100-107 afectată de râul Bega                 | 390   |
|    | <b>Târgoviște</b>   |       |
| 48 | Intervenție accidentală la LEA 20 kV Runcu  | 2.500 |
|    | <b>Ploiești</b>   |       |
| 49 | LEA 20 kV d.c. Cheia-Sol-reglementare panou 40-42   | 219   |
| 50 | CHEMA Negras 1- Reparare zid apărare mal  | 686   |
| 51 | CHEMA Negras 2- Reparare zid apărare mal  | 1.255 |
| 52 | CHEMA Tesila 2- Reparare zid apărare mal  | 769   |
| 53 | CHEMA Sinaia " 0 " - Reparare zid apărare mal   | 1.048 |
| 54 | CHEMA Trăisteni 1 - Reparare zid apărare mal  | 354   |
| 55 | Reparație LEA 110 kV Brazi-Fundeni, CET Brazi Tâncăbești ST.37-38<br>Consolidare mal râu Prahova        | 2.580 |
|    | <b>Râmnicu Vâlcea</b>   |       |
| 56 | Remediere dig de protecție centrala CHEMA Tomsani 1 - județul Vâlcea                                    | 326   |
|    | <b>Reșița</b>   |       |
| 57 | Prevenire incidente LEA 20 kV Teregova zona Luncavița ca urmare a alunecărilor de pamânt                | 3.971 |
| 58 | Modificare traseu LEA 20 kV Mehadia   | 445   |
|    | <b>Pitești</b>  |       |
| 59 | Remedierea avariilor provocate de calamități naturale la CHEMA-urile de pe Valea Topologului            | 2.490 |
| 60 | Remedieri calamități LEA 20 kV județul Argeș  | 893   |
|    | <b>Deva</b>   |       |
| 61 | Prevenire avarie pe LEA 20 kV Ilia-Zam  | 6.678 |
| 62 | Prevenire avarie pe LEA 20 kV Haițeg-Zeicani  | 1.780 |

|     |  |       |
|-----|--|-------|
| 63  | Refacere drum acces la MHC Valea Cracului 1,2,3 ca urmare a inundațiilor din zonă              | 6.139 |
| 64  | Prevenire avarie pe LEA 20 kV Orăștie-Balomir-Curechiu   | 7.839 |
| 65  | Deviere LEA 6 kV Ghelar-Cut-Hasdau urmare a inundațiilor din zonă                              | 3.778 |
| 66  | Prevenire avarie pe LEA 20 kV Ilia-Cosevița  | 4.104 |
| 67  | Prevenire avarie pe LEA 20 kV Brad-Țebea   | 3.014 |
|     | <b>Cluj</b>  |       |
| 68  | Remediere LEA j.t. Muntele Cacovei   | 1.558 |
| 69  | Remediere LEA j.t. Răcătău - Valea Răcătăului  | 781   |
| 70  | Remediere racord 20 kV Muntele Cacovei   | 438   |
| 71  | Remediere LEA 0,4 kV localitatea Unguraș, județul Cluj   | 332   |
| 72  | Remediere LEA 20 kV , Cireșoaia  | 713   |
| 73  | Mutare stâlp nr.153 din LEA 110 kV D.C. Iernut Cluj sud, Poiana                                | 1.183 |
| 74  | Mutare stâlp nr.78 din LEA 110 kV D.C. Iernut- Cluj sud  | 1.414 |
| 75  | Remediere LEA 20 kV Jurca-Bogota   | 56    |
| 76  | Remediere racord 20 kV Pădureni  | 225   |
| 77  | Remediere LEA 20 kV Strambu  | 341   |
| 78  | Remediere LEA 20 kV Gherla – Mânăstirea  | 187   |
| 79  | Remediere LEA j.t. Leurda, județul Cluj  | 105   |
|     | <b>Bacău</b>   |       |
| 80  | Reparație LEA 20 kV Tărăța-Berești Tazlău racord PTA 2 Ardeoani                                | 377   |
| 81  | Reparație LEA 20 kV Răcăciuni-Conțești, derivația Fundu Răcăciuni                              | 349   |
| 82  | Reparație LEA 20 kV Tărăța-Frumoasa, consolidare stâlp   | 677   |
| 83  | Reparație LEA 20 kV Filipești-Plopana racord Chiticieni  | 1.528 |
| 84  | Reparație LEA 20 kV Șișcani-Glăvănești, derivația Costișa-Băcioi                               | 99    |
| 85  | Reparație LEA 20 kV Onești-Sănduleni, derivația Prăjoaia                                       | 1.362 |
| 86  | Reparație LEA 20 kV Zemeș-Bolătău  | 272   |
| 87  | Reparație LEA 20 kV Glăvănești-Șișcani, derivația Sârbi, Lărgășeni-Dealul Perjului             | 424   |
| 88  | Reparație LEA 110 kV Asau-Bolovăniș, stâlpii nr. 75 și 90                                      | 358   |
| 89  | Reparație LEA 20 kV Tărăța-Berești Tazlău stâlpii nr. 6, 7                                     | 221   |
| 90  | Reparație LEA 20 kV Tărăța-Frumoasa, racord 20 kV la PTA Băsești, racord 20 kV la PTA Haineala | 1.733 |
| 91  | Reparație LEA 110 kV Gutinaș-Adjud, consolidare stâlp nr. 22                                   | 55    |
| 92  | Consolidare stâlp nr. 10 LEA 20 kV Letea-S.I. Bacău Sud  | 130   |
| 93  | Reparația clădirii stației de transformare 35/20/6 kV Onești                                   | 794   |
|     | <b>Baia Mare</b>   |       |
| 94  | Intervenții accidentale LEA 20 kV Racord PT 3 Copalnic   | 219   |
| 95  | Intervenții accidentale LEA 20 kV Vișeu-Leordina   | 657   |
| 96  | Intervenții accidentale LEA 20 kV Pietrosul-Borșa Complex                                      | 263   |
| 97  | Consolidare LEA 110 kV Baia Mare 3 stâlp 397   | 686   |
| 98  | Consolidare LEA 110 kV C.E.I.L.-Borșa stâlp 462  | 431   |
| 99  | Reparații LEA 20 kV Tg. Lăpuș-Berinița derivația Fauresti                                      | 750   |
| 100 | Reparații LEA 20 kV Lapusel  | 608   |
|     | <b>Târgu Mureș</b>   |       |
| 101 | Reparații accidentale LEA 20 kV Reghin-Lăpușna   | 1.499 |
| 102 | Reparații accidentale LEA 20 kV Sovata-Miercurea Niraj   | 5.473 |
| 103 | Reparații accidentale LEA 20 kV Reghin-Tg. Mureș   | 625   |
| 104 | Reparații accidentale LEA 20 kV Reghin-Riciu   | 373   |
| 105 | Reparații accidentale la aducțiunea MHC Iod III  | 772   |

|     |   |                |
|-----|---|----------------|
|     | <b>Arad</b>   |                |
| 106 | Refacere cu consolidare a LEA 20 kV Faget-Savârsin, în zona inundabilă a râului Mures                     | 19.222         |
| 107 | Refacere cu consolidare a LEA 20 kV Lipova-Ususau, în zona inundabilă a râului Mures                      | 8.062          |
| 108 | Mutarea axului LEA 20 kV Zerind din bazinul inundabil Crisul Alb-Crisul Negru                             | 16.236         |
|     | <b>Galați</b>   |                |
| 109 | Deviere LEA 110 kV d.c. Smârdan-SC1 în zona afectată de alunecările de teren ale versantului SIDEX Galați | 9.679          |
|     | <b>Tulcea</b>   |                |
| 110 | Consolidare fundații LEA 20 kV Crisan – Sulina  | 4.006          |
| 111 | Schimbare izolație LEA 110 kV Sarinasuf-Crișan  | 14.081         |
|     | <b>Piatra Neamț</b>   |                |
| 112 | Reparație LEA 20 kV Poiana Teiului-Borca, județul Neamț   | 1.080          |
|     | <b>Alexandria</b>   |                |
| 113 | LEA 110 kV Hirlești-Icoana  | 5.844          |
|     | <b>Satu Mare</b>  |                |
| 114 | Reparație LEA 20 și 0,4 kV afectate de alunecările de teren în localitatea Hodod                          | 669            |
|     | <b>Slatina</b>  |                |
| 115 | Reparație LEA 0,4 kV PTA 1 Văleni calamitată comuna Văleni, județul Olt                                   | 100            |
|     | <b>Total</b>  | <b>234.667</b> |

### Lucrări de modernizare și re tehnologizare în instalații

– milioane lei –

| Nr. crt. | SD / ED             | Denumirea lucrării  | Valoarea     |
|----------|---------------------|---|--------------|
| 1        | Vaslui              | Sistematizare LEA 20 kV Murgești-Blagești, CEM Murgești                                     | <b>1111</b>  |
| 2        | Vaslui              | Sistematizare LEA 20 kV PT 17 – PT 9, Municipiul Huși                                       | 4828         |
| 3        | Drobeta Tr. Severin | Îmbunătățire nivel de siguranță în funcționarea LEA 20 kV Banovița-Malovăț                  | 2080         |
| 4        | Reșița              | Modificare soluție de alimentare a PT 6008 și a PT 6010 Caransebeș                          | 1882         |
| 5        | Satu Mare           | Alimentare de rezervă a stației de conexiuni Supur din LEA 20 kV Cehu Silvaniei – IPL       | 1606         |
| 6        | Slatina             | Eliminare deficiențe parte de construcții la LEA 110 kV și stații de transformare, jud. Olt | 1906         |
| 7        |                     | Lucrări în continuare de modernizare și re tehnologizare instalații                         | 4900         |
|          |                     | <b>Total general</b>  | <b>18313</b> |

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI – CAMERA DEPUTAȚILOR

Regia Autonomă „Monitorul Oficial”, str. Izvor nr. 2–4, Palatul Parlamentului, sectorul 5, București, cont nr. 2511.1–12.1/ROL Banca Comercială Română – S.A. – Sucursala „Unirea” București și nr. 5069427282 Trezoreria sector 5, București (alocat numai persoanelor juridice bugetare).

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1, bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 411.58.33 și 411.97.54, tel./fax 410.77.36.

Tiparul : Regia Autonomă „Monitorul Oficial”, tel. 490.65.52, 335.01.11/2178 și 402.21.78, E-mail: ramomrk@bx.logicnet.ro, Internet: www.monitoruloficial.ro