



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul XIV — Nr. 624

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 23 august 2002

SUMAR

Nr.	Pagina
HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI	
845. — Hotărâre privind organizarea și funcționarea Oficiului Registrului Național al Informațiilor Secrete de Stat	1-3
848. — Hotărâre privind aprobarea Programului de iarnă în domeniul energetic pentru perioada octombrie 2002—martie 2003	4-16

HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind organizarea și funcționarea Oficiului Registrului Național al Informațiilor Secrete de Stat

În temeiul prevederilor art. 107 din Constituția României și ale art. 21 alin. (1) din Legea nr. 182/2002 privind protecția informațiilor clasificate,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — (1) Oficiul Registrului Național al Informațiilor Secrete de Stat, denumit în continuare *ORNISS*, se organizează și funcționează ca autoritate națională de securitate în domeniul protecției informațiilor clasificate, instituție publică cu personalitate juridică în subordinea Guvernului României.

(2) ORNISS asigură implementarea unitară, la nivel național, a măsurilor de securitate a informațiilor naționale clasificate, precum și a celor echivalente care fac obiectul tratatelor, înțelegerilor și acordurilor bilaterale sau multilaterale la care România este parte.

(3) ORNISS exercită atribuții de reglementare, autorizare, evidență și control în conformitate cu prevederile Legii nr. 182/2002 privind protecția informațiilor clasificate, standardelor naționale de protecție a informațiilor clasificate și ale Normelor privind protecția informațiilor clasificate ale Organizației Tratatului Atlanticului de Nord în România, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 353/2002, scop în care:

a) organizează evidența listelor și a informațiilor secrete de stat, a termenelor de menținere în nivelul de clasificare, a personalului verificat și avizat pentru lucrul cu informațiile

secrete de stat și a registrelor de autorizări de la instituțiile care dețin sau care utilizează informații clasificate;

b) elaborează norme, instrucțiuni și proceduri pentru protecția informațiilor naționale clasificate și, respectiv, a informațiilor clasificate ale Organizației Tratatului Atlanticului de Nord, denumită în continuare *NATO*;

c) asigură respectarea standardelor naționale și, respectiv, ale NATO privind gestionarea documentelor clasificate;

d) cooperează cu instituțiile publice care au atribuții de coordonare și de control al măsurilor privitoare la protecția informațiilor clasificate, potrivit legii;

e) aprobă eliberarea certificatelor de securitate pentru acces la informații naționale clasificate;

f) eliberează certificate individuale de securitate pentru acces la informații NATO clasificate și pentru participarea la activități organizate în cadrul Alianței Nord-Atlantice;

g) stabilește cerințele de securitate pentru încăperile și containerele speciale, mecanismele de închidere, sistemele de cifru și încuietori și autorizează utilizarea lor pentru păstrarea informațiilor secrete de stat, potrivit legii;

h) organizează și coordonează activitățile de pregătire a structurilor și funcționarilor de securitate la persoanele juridice care gestionează informații clasificate;

i) eliberează, în condițiile prevăzute de standardele naționale, autorizații speciale pentru fotografierea, filmarea, cartografierea sau executarea de lucrări de arte plastice pe teritoriul României, în obiective sau locuri de importanță deosebită pentru protecția informațiilor clasificate;

j) asigură, prin intermediul agenților specializate, implementarea Standardelor naționale de protecție a informațiilor clasificate și a Normelor privind protecția informațiilor clasificate ale Organizației Tratatului Atlanticului de Nord în România, referitoare la protecția informațiilor stocate în cadrul sistemelor de prelucrare automată a datelor;

k) coordonează implementarea unitară la nivel național a măsurilor de protecție a informațiilor clasificate din domeniul industrial;

l) eliberează autorizații și certificate de securitate industrială în conformitate cu standardele în domeniu;

m) organizează evidența autorizațiilor și a certificatelor de securitate industrială la nivel național.

Art. 2. — (1) În vederea îndeplinirii atribuțiilor ce îi revin ORNISS este abilitat să solicite informațiile necesare de la conducătorii autorităților și a instituțiilor publice, ai agenților economici cu capital integral sau parțial de stat și ai altor persoane juridice de drept public sau privat.

(2) Conducătorii autorităților și ai instituțiilor publice, ai agenților economici cu capital integral sau parțial de stat și ai altor persoane juridice de drept public ori privat au obligația de a pune la dispoziție ORNISS datele și informațiile referitoare la protecția informațiilor clasificate din domeniul lor de activitate, cu excepția cazurilor prevăzute de lege.

Art. 3. (1) — ORNISS este condus de un director general numit prin decizie a primului-ministru, cu avizul Consiliului Suprem de Apărare a Țării.

(2) Directorul general prezintă Consiliului Suprem de Apărare a Țării, anual și ori de câte ori este nevoie, informări privind activitatea desfășurată de ORNISS.

(3) Directorul general este ordonator principal de credite bugetare și reprezintă ORNISS în raporturile cu autoritățile și instituțiile publice, cu persoanele juridice și fizice române sau străine, precum și în justiție.

(4) În exercitarea conducerii ORNISS directorul general emite decizii potrivit reglementărilor legale în vigoare.

(5) Salarizarea directorului general se face potrivit anexei nr. III la Legea nr. 154/1998 privind sistemul de stabilire a salariilor de bază în sectorul bugetar și a indemnizațiilor pentru persoane care ocupă funcții de demnitate publică, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 4. — (1) Pe lângă directorul general funcționează ca organ consultativ Consiliul de coordonare.

(2) Componenta și regulamentul de organizare și funcționare ale Consiliului de coordonare se aprobă prin decizie a primului-ministru, la propunerea directorului general.

Art. 5. — (1) Structura organizatorică a ORNISS este prezentată în anexa nr. 1.

(2) În cadrul inspectoratelor și al Direcției tehnice se pot organiza servicii și birouri.

(3) Numărul maxim de posturi din structura ORNISS este de 80, exclusiv directorul general.

(4) Statul de funcții al ORNISS se aprobă de primul-ministru, la propunerea directorului general, în limita numărului maxim de posturi aprobat.

(5) Inspectoratele și Direcția tehnică sunt conduse de adjuncți ai directorului general numiți în funcție de acesta, potrivit legii, la propunerea Consiliului de coordonare.

(6) Atribuțiile compartimentelor, sarcinile concrete ale personalului și circuitul intern al documentelor se stabilesc prin Regulamentul de organizare și funcționare care se aprobă de primul-ministru, la propunerea directorului general.

Art. 6. — (1) Personalul de specialitate din cadrul ORNISS are calitatea de funcționar public și nu poate face parte din partide politice.

(2) Încadrarea și salarizarea personalului ORNISS se face în condițiile legii.

Art. 7. — În vederea îndeplinirii atribuțiilor ce îi revin, ORNISS administrează și folosește spații corespunzătoare, echipamente și sisteme de recepționare, prelucrare, stocare și transmitere a informațiilor.

Art. 8. — ORNISS are în dotare un parc auto stabilit potrivit dispozițiilor legale.

Art. 9. — (1) Finanțarea cheltuielilor curente și de capital ale ORNISS se asigură integral de la bugetul de stat.

(2) Fondurile necesare în anul 2002 pentru finanțarea cheltuielilor privind organizarea și funcționarea ORNISS se asigură din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului, în limita sumei de 3.800.000 mii lei, conform detalierii din anexa nr. 2.

Art. 10. — În termen de 15 zile de la intrarea în vigoare a prezentei hotărâri ORNISS va elabora și va supune spre aprobare primului-ministru regulamentul de organizare și funcționare.

Art. 11. — Atribuțiile Autorității Naționale de Securitate stabilite prin Hotărârea Guvernului nr. 864/2000 privind înființarea, organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Securitate vor fi preluate de ORNISS în cel mult 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri.

Art. 12. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

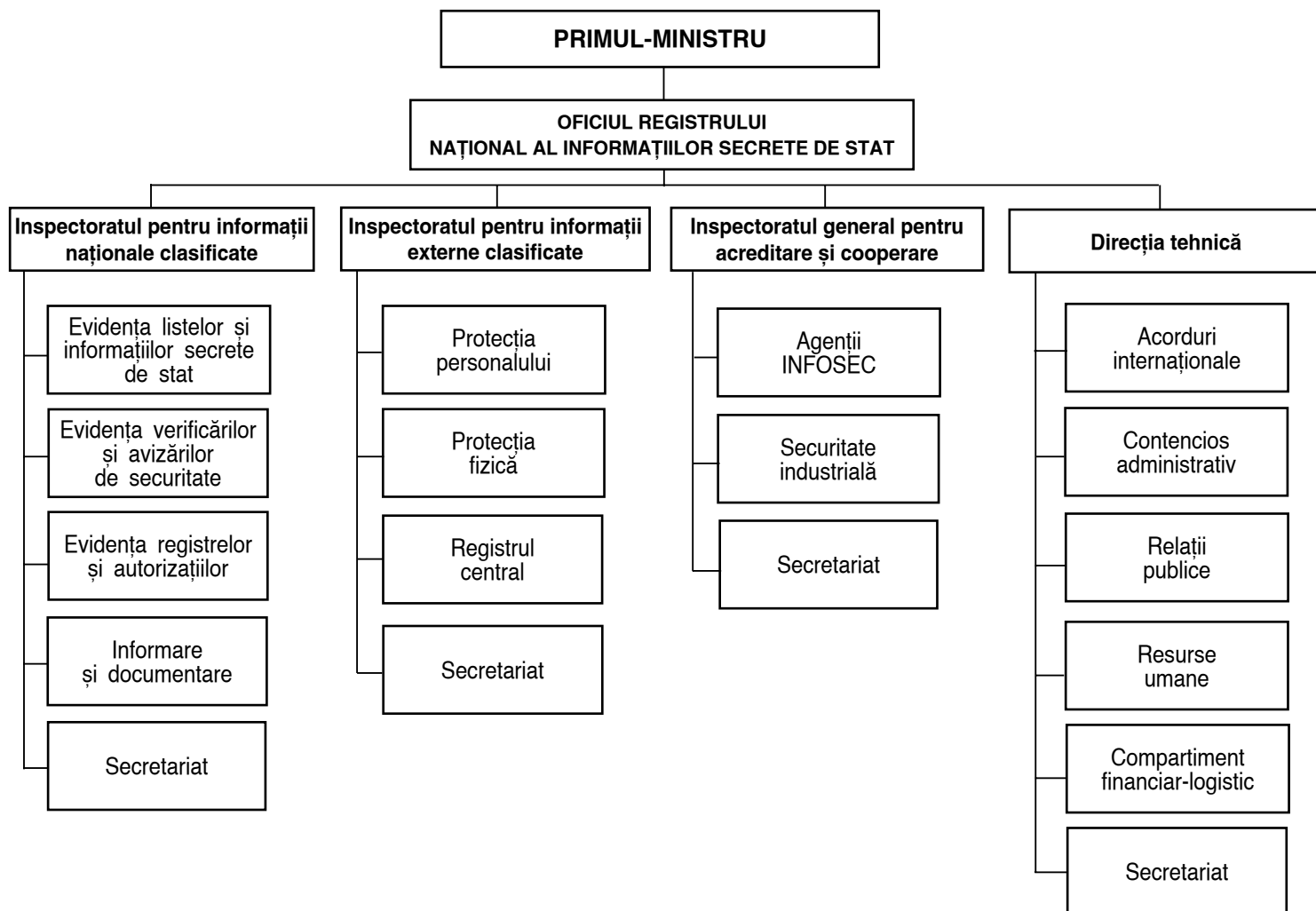
Art. 13. — La data încheierii procesului de preluare a atribuțiilor prevăzute la art. 11 se abrogă Hotărârea Guvernului nr. 864/2000 privind înființarea, organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Securitate, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 495 din 10 octombrie 2000, precum și orice alte dispoziții contrare.

PRIM-MINISTRU
ADRIAN NĂSTASE
Contrasemnează:

Directorul Serviciului Român de Informații,
Alexandru-Radu Timofte
p. Ministru de interne,
Toma Zaharia,
secretar de stat
p. Ministrul apărării naționale,
George Cristian Maior,
secretar de stat

p. Ministrul afacerilor externe,
Mihnea Motoc,
secretar de stat
p. Ministrul finanțelor publice,
Gheorghe Gherghina,
secretar de stat
p. Ministrul muncii și solidarității sociale,
Răzvan Ionuț Ciriță,
secretar de stat
Ministrul administrației publice,
Octav Cozmâncă

ORGANIGRAMA
Oficiului Registrului Național al Informațiilor Secrete de Stat



ANEXA Nr. 2

NECESARUL
de fonduri pentru organizarea și funcționarea Oficiului Registrului Național
al Informațiilor Secrete de Stat în anul 2002

— mii lei —

Indicatori	Suma
Capitolul 51.01 „Autorități publice“	3.800.000
Cheltuieli curente	2.500.000
Cheltuieli de personal	1.500.000
Cheltuieli materiale și servicii	1.000.000
Cheltuieli de capital	1.300.000
Subcapitolul 05 „Autorități executive“	3.800.000

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind aprobarea Programului de iarnă în domeniul energetic
pentru perioada octombrie 2002—martie 2003

În temeiul prevederilor art. 107 din Constituția României,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă Programul de iarnă în domeniul energetic pentru perioada octombrie 2002—martie 2003, a cărui sinteză este prevăzută în anexa nr. I.

Art. 2. — Autoritățile publice prevăzute în anexa nr. II vor aduce la îndeplinire prevederile programului de iarnă.

Art. 3. — Anexele nr. I și II fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
ADRIAN NĂSTASE

Contrasemnează:
Ministrul industriei și resurselor,
Dan Ioan Popescu
Ministrul finanțelor publice,
Mihai Nicolae Tănăsescu

București, 31 iulie 2002.
Nr. 848.

ANEXA Nr. I¹⁾

PROGRAMUL DE IARNĂ
în domeniul energetic pentru perioada octombrie 2002—martie 2003

— Sinteza —

Obiectivul programului de iarnă în domeniul energetic, în conformitate cu strategia energetică națională, este evaluarea consumului de energie electrică al țării în perioada iunie 2002—martie 2003 și în special în iarna următoare, pentru satisfacerea acestuia în condiții de calitate și siguranță în alimentare.

La baza elaborării programului stau caracteristicile de evoluție a consumului în anii anteriori și modificările ce au avut loc în structura de proprietate a sectorului de producție din Sistemul electroenergetic național.

În perioada octombrie 2001—aprilie 2002 portofoliul de centrale al Societății Comerciale de Producere a Energiei Electrice și Termice „Termoelectrica” — S.A. a fost modificat substanțial prin hotărâri ale Guvernului, unele dintre acestea fiind externalizate.

În sensul prezentului program, denumirile de mai jos au următorul înțeles:

- *Termoelectrica* — întregul portofoliu de centrale al Societății Comerciale de Producere a Energiei Electrice și Termice „Termoelectrica” — S.A. înainte de data de 19 iulie 2001;
- *S.C.P.E.E.T. „Termoelectrica” — S.A.* — portofoliul de centrale al Societății Comerciale de Producere a Energiei Electrice și Termice „Termoelectrica” — S.A. după data de 7 februarie 2002;
- *Centrale externalizate* — centralele termice care au fost sub autoritatea Ministerului Industriei și Resurselor, precum și cele externalizate din Societatea Comercială de Producere a Energiei Electrice și Termice „Termoelectrica” — S.A. prin hotărârile Guvernului nr. 104/2002 și 105/2002, care au fost transferate la administrația publică locală, prevăzute în anexa nr. 1.

Prognozele au fost efectuate atât pentru perioada obiectiv, respectiv octombrie 2002—martie 2003, cât și pentru perioada premergătoare, respectiv iunie 2002—septembrie 2002, pentru dimensionarea corespunzătoare a stocurilor la data de 1 octombrie 2002.

Stocurile, necesar a fi constituite la data de 1 octombrie 2002 pentru buna desfășurare a activității o dată cu începerea sezonului rece, sunt după cum urmează:

PROGNOZA EVOLUTIEI STOCURILOR IN CENTRALELE <i>TERMoeLECTRICA</i> SI S.C.P.E.E. "HIDROELECTRICA" S.A.		
1. Termoelectrica		1 Oct. 2002
- Lignit (stoc la 01.06.2002 = 1800 mii tone)	mii tone	2.596,3
- Huile (stoc la 01.06.2002 = 450 mii tone)	mii tone	685,0
- Păcură (stoc la 01.06.2002 = 400 mii tone)	mii tone	868,8
2. S.C.P.E.E. "Hidroelectrică" S.A.		
- Volum în lacuri	%	69,0
- Energie electrică echivalentă în lacuri	%	62,0

¹⁾ Tabelele cuprinse în anexa nr. I sunt reproduse în facsimil.

Perioada octombrie 2002 – martie 2003

Proгноza balanței de energie electrică a țării, a producției de energie termică, a achiziției, consumului și a evoluției stocurilor de combustibili în centralele Termoelectrice are ca scop asigurarea resurselor energetice primare necesare consumului prognozată al acestor centrale.

Din motive de sistematizare a modului de prezentare a prognozelor efectuate și în vederea organizării măsurilor ce decurg din acestea, datele sunt expuse atât global, cât și defalcat.

1. Prognoze globale privind balanța de energie electrică a țării și producția de energie electrică și termică, achiziția, consumul și evoluția stocurilor de combustibili în centralele Termoelectrice

1.1. Prognoza balanței de energie electrică a țării

	U.M.	Oct. 2002	Nov. 2002	Dec. 2002	Ian. 2003	Feb. 2003	Mar. 2003	Oct. 2002 - Mar. 2003
PROGNOZA BALANȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ A ȚĂRII								
1. Energie electrică - Total resurse	mii MWh	4.845,2	5.039,0	5.366,0	5.291,0	4.753,4	4.881,8	30.176,4
	MW	6.512,4	6.998,6	7.212,4	7.111,6	7.073,5	6.561,6	6.908,5
1.1. Producție de energie electrică la bornele generatoarelor	mii MWh	4.828,2	5.022,0	5.349,0	5.274,0	4.738,4	4.864,8	30.076,4
	MW	6.489,5	6.975,0	7.189,5	7.088,7	7.051,2	6.538,7	6.885,6
1.1.1. <i>Termoelectrica</i>	mii MWh	2.874,2	2.947,7	3.239,8	3.178,1	2.898,1	2.877,2	18.015,2
	MW	3.863,2	4.094,1	4.354,6	4.271,7	4.312,7	3.867,2	4.124,3
- centrale cărbune	mii MWh	1.951,5	1.812,3	1.870,4	1.798,5	1.721,2	1.687,0	10.841,0
	MW	2.623,0	2.517,2	2.514,0	2.417,3	2.561,3	2.267,5	2.481,9
- centrale hidrocarburi	mii MWh	913,5	1.126,6	1.360,5	1.370,7	1.168,7	1.180,9	7.120,9
	MW	1.227,8	1.564,7	1.828,6	1.842,4	1.739,1	1.587,3	1.630,2
- centrale hidroelectrice	mii MWh	9,2	8,8	8,9	8,9	8,2	9,2	53,3
	MW	12,4	12,2	12,0	12,0	12,2	12,4	12,2
1.1.2. S.C.P.E.E. "Hidroelectrica" S.A.	mii MWh	1.264,8	1.325,2	1.338,0	1.331,0	1.153,0	1.230,0	7.642,0
	MW	1.700,0	1.840,6	1.798,4	1.789,0	1.715,8	1.653,2	1.749,5
1.1.3. S.C.D.F.E.E. "Electrica" S.A.	mii MWh	18,6	10,8	7,4	7,4	10,1	14,9	69,2
	MW	25,0	15,0	10,0	10,0	15,0	20,0	15,9
1.1.4. S.N. "Nuclearelectrica" S.A.	mii MWh	503,5	487,4	503,5	503,5	454,7	503,5	2.955,9
	MW	676,7	676,9	676,7	676,7	676,7	676,7	676,7
1.1.5. S.C. "C.E.T. Govora" S.A.	mii MWh	29,5	63,7	73,3	71,7	61,2	60,0	359,4
	MW	39,7	88,5	98,5	96,4	91,1	80,6	82,3
1.1.6. R.A.A.N. - Sucursala "ROMAG-TERMO" Drobeta	mii MWh	78,1	111,6	116,3	115,3	104,2	90,0	615,5
	MW	105,0	155,0	156,3	155,0	155,0	121,0	140,9
1.1.7. Alți producători independenți și autoproducători mici	mii MWh	59,5	75,6	70,7	67,0	57,1	89,3	419,2
	MW	80,0	105,0	95,0	90,0	85,0	120,0	96,0
1.2. Import	mii MWh	17,0	17,0	17,0	17,0	15,0	17,0	100,0
	MW	22,8	23,6	22,8	22,8	22,3	22,8	22,9
2. Consum intern brut țară	mii MWh	4.687,2	4.860,0	5.208,0	5.208,0	4.670,4	4.798,8	29.432,4
	MW	6.300,0	6.750,0	7.000,0	7.000,0	6.950,0	6.450,0	6.738,2
3. Export	mii MWh	158,0	179,0	158,0	83,0	83,0	83,0	744,0
	MW	212,4	248,6	212,4	111,6	123,5	111,6	170,3

1.2. Prognoza producției de energie termică în centralele Termoelectrice

	U.M.	Oct. 2002	Nov. 2002	Dec. 2002	Ian. 2003	Feb. 2003	Mar. 2003	Oct. 2002 - Mar. 2003
PROGNOZA ENERGIEI TERMICE PRODUSE PENTRU A FI LIVRATA LA CONSUMATORI DE CENTRALELE <i>TERMoeLECTRICA</i>								
1. <i>Termoelectrica</i>	mii Gcal	1.500,0	3.325,0	4.780,0	4.700,0	4.000,0	3.200,0	21.505,0
- centrale cărbune	mii Gcal	426,1	1.052,2	1.403,6	1.353,5	1.138,5	972,9	6.346,8
- centrale hidrocarburi	mii Gcal	1.073,9	2.272,8	3.376,4	3.346,5	2.861,5	2.227,1	15.158,2

1.3. Prognoza achiziției, consumului și a evoluției stocurilor de combustibili în centralele Termoelectrice și a volumului de apă în lacurile Societății Comerciale de Producere a Energiei Electrice „Hidroelectrica” — S.A.

	U.M.	Oct. 2002	Nov. 2002	Dec. 2002	Ian. 2003	Feb. 2003	Mar. 2003	Oct. 2002 - Mar. 2003
PROGNOZA ACHIZIȚIEI DE COMBUSTIBILI NATURALI PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE ȘI TERMICE ÎN CENTRALELE <i>TERMOELECTRICA</i>								
1. Termoelectrica								
- Lignit	mii tone	2.200,0	2.200,0	2.200,0	2.200,0	2.200,0	2.200,0	13.200,0
- Huile	mii tone	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	1.980,0
- Gaze	mil. m ³	316,7	369,3	461,9	470,3	394,3	383,1	2.395,6
	mil.m ³ /zi	10,2	12,3	14,9	15,2	14,1	12,4	13,2
- Păcură	mii tone	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	100,0	1.100,0
PROGNOZA CONSUMULUI DE COMBUSTIBILI NATURALI PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE ȘI TERMICE ÎN CENTRALELE <i>TERMOELECTRICA</i>								
1. Termoelectrica								
- Lignit	mii tone	2.212,1	2.250,1	2.505,1	2.231,3	2.276,4	2.005,0	13.480,0
- Huile	mii tone	305,0	380,0	430,0	455,0	385,0	405,0	2.360,0
- Gaze	mil. m ³	316,7	369,3	461,9	470,3	394,3	383,1	2.395,6
	mil.m ³ /zi	10,2	12,3	14,9	15,2	14,1	12,4	13,2
- Păcură	mii tone	132,9	253,8	363,9	358,0	277,5	247,3	1.633,5

PROGNOZA EVOLUTIEI STOCURILOR ÎN CENTRALELE <i>TERMOELECTRICA</i> ȘI S.C.P.E.E. "HIDROELECTRICA" S.A.								
1. Termoelectrica								
- Lignit	mii tone	2.584,3	2.534,1	2.229,0	2.197,7	2.121,3	2.316,3	2.316,3
- Huile	mii tone	710,0	660,0	560,0	435,0	380,0	305,0	305,0
- Păcură	mii tone	936,0	882,1	718,2	560,2	482,7	335,4	335,4
2. S.C.P.E.E. "Hidroelectrica" S.A.								
- Volum în lacuri	%	67,0	63,0	57,0	46,0	40,0	33,0	33,0
- Energie electrică echivalentă în lacuri	%	60,0	55,0	50,0	41,0	37,0	31,0	31,0

2. Prognoze defalcate privind producția de energie electrică și termică, achiziția, consumul și evoluția stocurilor de combustibili în centralele Termoelectrica

2.1. Prognoza defalcată a producției de energie electrică în centralele Termoelectrica

	U.M.	Oct. 2002	Nov. 2002	Dec. 2002	Ian. 2003	Feb. 2003	Mar. 2003	Oct. 2002 - Mar. 2003
PROGNOZA PRODUCTIEI DE ENERGIE ELECTRICA ÎN CENTRALELE <i>TERMOELECTRICA</i>								
1.1.1. Termoelectrica								
1.1.1.1. Termoelectrica	mii MWh	2.874,2	2.947,7	3.239,8	3.178,1	2.898,1	2.877,2	18.015,2
	MW	3.863,2	4.094,1	4.354,6	4.271,7	4.312,7	3.867,2	4.124,3
- centrale cărbune	mii MWh	1.951,5	1.812,3	1.870,4	1.798,5	1.721,2	1.687,0	10.841,0
	MW	2.623,0	2.517,2	2.514,0	2.417,3	2.561,3	2.267,5	2.481,9
- centrale hidrocarburi	mii MWh	913,5	1.126,6	1.360,5	1.370,7	1.168,7	1.180,9	7.120,9
	MW	1.227,8	1.564,7	1.828,6	1.842,4	1.739,1	1.587,3	1.630,2
- centrale hidroelectrice	mii MWh	9,2	8,8	8,9	8,9	8,2	9,2	53,3
	MW	12,4	12,2	12,0	12,0	12,2	12,4	12,2
1.1.1.1.1. S.C.P.E.E.T. "Termoelectrica" S.A.	mii MWh	2.238,8	2.174,9	2.338,6	2.249,2	2.089,5	2.053,4	13.144,5
	MW	3.009,2	3.020,7	3.143,3	3.023,1	3.109,4	2.760,0	3.009,3
- centrale cărbune	mii MWh	1.413,0	1.170,5	1.140,7	1.051,3	1.074,8	1.004,4	6.854,8
	MW	1.899,2	1.625,7	1.533,3	1.413,1	1.599,4	1.350,0	1.569,3
- centrale hidrocarburi	mii MWh	818,4	997,2	1.190,4	1.190,4	1.008,0	1.041,6	6.246,0
	MW	1.100,0	1.385,0	1.600,0	1.600,0	1.500,0	1.400,0	1.429,9
- centrale hidroelectrice	mii MWh	7,4	7,2	7,4	7,4	6,7	7,4	43,7
	MW	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
1.1.1.1.2. Filiala S.C.P.E.E.T. "Electrocentrale Deva" S.A.	mii MWh	395,0	385,0	420,0	430,1	365,7	406,1	2.401,9
	MW	530,9	534,7	564,5	578,1	544,2	545,8	549,9
1.1.1.1.3. Centrale externalizate	mii MWh	240,4	387,8	481,2	498,8	442,9	417,6	2.468,8
	MW	323,1	538,6	646,8	670,5	659,1	561,3	565,2
- centrale cărbune	mii MWh	143,5	256,8	309,7	317,0	280,7	276,5	1.584,3
	MW	192,9	356,7	416,2	426,1	417,7	371,7	362,7
- centrale hidrocarburi	mii MWh	95,1	129,4	170,1	180,3	160,7	139,3	874,9
	MW	127,8	179,7	228,6	242,4	239,1	187,3	200,3
- centrale hidroelectrice	mii MWh	1,8	1,6	1,5	1,5	1,5	1,8	9,6
	MW	2,4	2,2	2,0	2,0	2,2	2,4	2,2

2.2. Prognoza defalcată a producției de energie termică în centralele Termoelectrice

	U.M.	Oct. 2002	Nov. 2002	Dec. 2002	Jan. 2003	Feb. 2003	Mar. 2003	Oct. 2002 - Mar. 2003
PROGNOZA ENERGIEI TERMICE PRODUSE PENTRU A FI LIVRATĂ LA CONSUMATORI ÎN CENTRALELE <i>TERMOELECTRICA</i>								
1. Termoelectrica	mii Gcal	1.500,0	3.325,0	4.780,0	4.700,0	4.000,0	3.200,0	21.505,0
- centrale cărbune	mii Gcal	426,1	1.052,2	1.403,6	1.353,5	1.138,5	972,9	6.346,8
- centrale hidrocarburi	mii Gcal	1.073,9	2.272,8	3.376,4	3.346,5	2.861,5	2.227,1	15.158,2
1.1. S.C.P.E.E.T. "Termoelectrica" S.A.	mii Gcal	738,7	1.863,0	2.867,5	2.807,1	2.396,5	1.806,7	12.479,5
- centrale cărbune	mii Gcal	60,0	180,0	286,0	289,0	219,0	168,0	1.202,0
- centrale hidrocarburi	mii Gcal	678,7	1.683,0	2.581,5	2.518,1	2.177,5	1.638,7	11.277,5
1.2. Filiala S.C.P.E.E.T. "Electrocentrale Deva" S.A.	mii Gcal	21,0	60,0	80,0	64,0	44,0	37,0	306,0
1.3. Centrale externalizate	mii Gcal	740,3	1.402,0	1.832,5	1.828,9	1.559,5	1.356,3	8.719,5
- centrale cărbune	mii Gcal	345,1	812,2	1.037,6	1.000,5	875,5	767,9	4.838,8
- centrale hidrocarburi	mii Gcal	395,2	589,9	794,9	828,5	683,9	588,4	3.880,7

2.3. Prognoza defalcată a achiziției, consumului și a evoluției stocurilor de combustibili în centralele Termoelectrice

	U.M.	Oct. 2002	Nov. 2002	Dec. 2002	Jan. 2003	Feb. 2003	Mar. 2003	Oct. 2002 - Mar. 2003
PROGNOZA ACHIZIȚIEI DE COMBUSTIBILI NATURALI PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE ȘI TERMICE								
1. Termoelectrica								
- Lignit	mii tone	2.200,0	2.200,0	2.200,0	2.200,0	2.200,0	2.200,0	13.200,0
- Huile	mii tone	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	1.980,0
- Gaze	mil. M ³	316,7	369,3	461,9	470,3	394,3	383,1	2.395,6
	mil. M ³ /zi	10,2	12,3	14,9	15,2	14,1	12,4	13,2
- Păcură	mii tone	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	100,0	1.100,0
PROGNOZA CONSUMULUI DE COMBUSTIBILI NATURALI PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI ELECTRICE ȘI TERMICE ÎN CENTRALELE <i>TERMOELECTRICA</i>								
1. Termoelectrica								
- Lignit	mii tone	2.212,1	2.250,1	2.505,1	2.231,3	2.276,4	2.005,0	13.480,0
- Huile	mii tone	305,0	380,0	430,0	455,0	385,0	405,0	2.360,0
- Gaze	mil. M ³	316,7	369,3	461,9	470,3	394,3	383,1	2.395,6
	mil. M ³ /zi	10,2	12,3	14,9	15,2	14,1	12,4	13,2
- Păcură	mii tone	132,9	253,8	363,9	358,0	277,5	247,3	1.633,5
1.1. S.C.P.E.E.T. "Termoelectrica" S.A.								
- Lignit	mii tone	1.946,9	1.753,0	1.877,5	1.674,2	1.779,8	1.513,9	10.545,3
- Huile	mii tone	18,5	38,5	44,7	44,1	38,5	41,4	225,8
- Gaze	mil. M ³	248,0	270,0	341,0	341,0	280,0	279,0	1.759,0
	mil. M ³ /zi	8,0	9,0	11,0	11,0	10,0	9,0	9,7
- Păcură	mii tone	99,6	200,1	286,1	276,4	213,3	194,9	1.270,4

1.2. Filiala S.C.P.E.E.T. "Electrocentrale Deva" S.A.								
- Lignit	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Huile	mii tone	265,2	270,6	299,6	310,5	259,4	292,3	1.697,6
- Gaze	mil. M ³	12,8	13,1	14,5	11,4	10,7	10,1	72,6
	mil. M ³ /zi	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,3	0,4
- Păcură	mii tone	0,5	0,6	0,6	1,0	0,5	0,2	3,4
1.3. Centrale externalizate								
- Lignit	mii tone	265,1	497,2	627,6	557,1	496,6	491,1	2.934,7
- Huile	mii tone	21,3	70,9	85,7	100,4	87,1	71,3	436,6
- Gaze	mil. M ³	55,9	86,2	106,4	117,9	103,6	94,0	564,0
	mil. M ³ /zi	1,8	2,9	3,4	3,8	3,7	3,0	3,1
- Păcură	mii tone	32,8	53,1	77,2	80,6	63,6	52,3	359,7
PROGNOZA EVOLUTIEI STOCURILOR IN CENTRALELE <i>TERMoeLECTRICA</i>								
1. <i>Termoelectrica</i>								
- Lignit	mii tone	2.584,3	2.534,1	2.229,0	2.197,7	2.121,3	2.316,3	2.316,3
- Huile	mii tone	710,0	660,0	560,0	435,0	380,0	305,0	305,0
- Păcură	mii tone	936,0	882,1	718,2	560,2	482,7	335,4	335,4

3. Prognoza defalcată a producției de energie electrică, termică și a consumului de combustibili în centralele externalizate

	U.M.	Oct. 2002	Nov. 2002	Dec. 2002	Ian. 2003	Feb. 2003	Mar. 2003	Oct. 2002 - Mar. 2003
PROGNOZA PRODUCTIEI DE ENERGIE ELECTRICA, TERMICA SI A CONSUMULUI DE COMBUSTIBILI IN "CENTRALELE EXTERNALIZATE"								
Centrale externalizate								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	240,4	387,8	481,2	498,8	442,9	417,6	2.468,8
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	740,3	1.402,0	1.832,5	1.828,9	1.559,5	1.356,3	8.719,5
- Consum lignit	mii tone	265,1	497,2	627,6	557,1	496,6	491,1	2.934,7
- Consum huile	mii tone	21,3	70,9	85,7	100,4	87,1	71,3	436,6
- Consum gaze	mil. m ³	55,9	86,2	106,4	117,9	103,6	94,0	564,0
- Consum păcură	mii tone	32,8	53,1	77,2	80,6	63,6	52,3	359,7
Centrale externalizate - pe cărbune								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	143,5	256,8	309,7	317,0	280,7	276,5	1.584,3
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	345,1	812,2	1.037,6	1.000,5	875,5	767,9	4.838,8
- Consum lignit	mii tone	265,1	497,2	627,6	557,1	496,6	491,1	2.934,7
- Consum huile	mii tone	21,3	70,9	85,7	100,4	87,1	71,3	436,6
- Consum gaze	mil. m ³	6,0	12,3	15,0	17,5	15,4	13,9	80,2
- Consum păcură	mii tone	8,7	19,1	25,8	23,9	19,7	17,0	114,4
Centrale externalizate - pe hidrocarburi								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	95,1	129,4	170,1	180,3	160,7	139,3	874,9
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	395,2	589,9	794,9	828,5	683,9	588,4	3.880,7

- Consum gaze	mil. m ³	49,9	73,9	91,4	100,3	88,2	80,1	483,8
- Consum păcură	mii tone	24,1	34,0	51,4	56,7	43,9	35,3	245,3
Centrale externalizate - hidroelectrice								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	1,8	1,6	1,5	1,5	1,5	1,8	9,6
C.E.T. Arad cărbune (externalizată prin H.G. 105/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	33,5	36,0	37,2	37,2	33,6	37,2	214,7
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	42,0	70,3	82,7	92,1	95,7	99,9	482,7
- Consum lignit	mii tone	56,4	77,8	86,9	92,8	92,3	96,0	502,3
- Consum huile	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum gaze	mil. m ³	2,7	2,0	2,0	2,1	1,9	2,8	13,5
- Consum păcură	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
C.E.T. Arad hidrocarburi (externalizată prin H.G. 105/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	0,0	7,2	7,4	7,4	6,7	7,4	36,2
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	0,0	34,5	52,7	35,6	41,8	20,0	184,6
- Consum gaze	mil. m ³	0,0	6,6	9,2	6,9	7,5	4,7	34,9
- Consum păcură	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
C.E.T. Bacău cărbune (externalizată prin H.G. 104/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	14,9	36,0	37,2	37,2	33,6	37,2	196,1
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	20,0	70,0	82,0	101,8	96,0	81,5	451,3
- Consum lignit	mii tone	34,3	96,7	98,8	118,6	109,6	105,7	563,7
- Consum huile	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum gaze	mil. m ³	0,8	2,1	2,0	2,6	2,4	2,3	12,2
- Consum păcură	mii tone	0,2	0,5	2,1	0,6	0,6	0,6	4,6
C.E.T. Borzești termoficare hidrocarburi (externalizată prin H.G. 104/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	26,0	28,8	33,5	40,9	37,0	33,5	199,7
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	61,3	81,8	105,0	119,7	101,4	91,4	560,6
- Consum gaze	mil. m ³	12,7	14,6	17,2	19,6	17,3	16,1	97,4
- Consum păcură	mii tone	3,4	4,1	5,0	5,8	5,0	4,6	27,8
S.C. "Uzina Termică Comănești" S.A. cărbune (externalizată prin H.G. 1093/2001 modificată prin H.G. nr. 66/2002 și H.G. nr. 185/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	4,7	9,4	10,6	11,0	10,0	10,5	56,2
- Consum lignit	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum huile	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum gaze	mil. m ³	1,0	1,7	2,0	2,2	2,0	2,0	10,8
- Consum păcură	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
C.E.T. Brașov cărbune (externalizată prin H.G. 104/2002)								
Energie electrică produsă la bornele	mii	14,9	25,9	40,9	48,4	40,3	33,5	203,9

generatoarelor.	MWh							
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	7,8	61,4	96,6	102,8	84,9	72,0	425,5
- Consum lignit	mii tone	26,2	75,5	119,0	133,6	110,8	93,0	558,3
- Consum huile	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum gaze	mil. m ³	0,8	2,3	3,6	4,1	3,4	2,8	17,1
- Consum păcură	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
S.C. "Uzina Termoelectrică Giurgiu" S.A. cărbune(externalizată prin H.G. 1092/2001 modificată prin H.G. nr. 66/2002 si H.G. nr. 187/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	0,0	21,0	25,0	25,0	22,0	23,0	116,0
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	8,5	28,9	43,0	46,0	27,5	20,0	173,9
- Consum lignit	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum huile	mii tone	0,0	14,0	16,0	17,0	13,0	12,0	72,0
- Consum gaze	mil. m ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum păcură	mii tone	1,2	2,5	3,4	3,5	2,7	2,5	15,8
S.C. "Uzina Termoelectrică Midia" S.A. hidrocarburi (externalizată prin H.G. 1090/2001 modificată prin H.G. nr. 66/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	22,3	23,0	25,3	22,3	20,9	22,3	136,2
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	116,2	130,1	147,6	131,2	122,4	116,2	763,7
- Consum gaze	mil. m ³	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	16,8
- Consum păcură	mii tone	15,5	17,5	20,1	18,9	17,5	16,8	106,4
S.C. "Uzina Termică Calafat" S.A. cărbune (externalizată prin H.G. 1088/2001 modificată cu H.G. nr. 66/2002 si H.G. nr. 183/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	4,6	8,7	9,7	9,7	8,7	5,6	47,0
- Consum lignit	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum huile	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum gaze	mil. m ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum păcură	mii tone	1,0	1,9	2,1	2,1	1,9	1,2	10,2
S.C. "Uzina Electrică Gura Barza" S.A. cărbune (externalizată prin H.G. 1094/2001 modificată cu H.G. nr. 66/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	4,5	8,7	12,8	13,0	10,8	8,5	58,3
- Consum lignit	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum huile	mii tone	2,0	3,7	5,6	5,5	4,6	3,6	24,9
- Consum gaze	mil. m ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum păcură	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
C.E.T. Iași cărbune (externalizată prin H.G. 104/2002)								
Energie electrică produsă la bornele	mii	14,9	46,8	48,4	63,2	57,1	41,7	272,1

generatoarelor.	MWh							
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	43,0	150,0	154,0	171,0	154,0	128,0	800,0
- Consum lignit	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum huile	mii tone	11,2	37,8	38,9	45,6	41,1	32,7	207,4
- Consum gaze	mil. m ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum păcură	mii tone	0,6	2,0	2,1	2,4	2,2	1,7	10,9
C.E.T. Iași hidrocarburi (externalizată prin H.G. 104/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	33,5	32,4	52,1	55,8	47,0	37,2	258,0
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	67,7	63,8	109,6	155,5	97,1	81,2	574,9
- Consum gaze	mil. m ³	14,9	14,4	14,9	14,9	13,4	15,1	87,7
- Consum păcură	mii tone	1,6	1,5	10,3	16,5	8,5	3,6	41,9
S.C. "Uzina Termică Vaslui" S.A. cărbune (externalizată prin H.G. 1089/2001 modificată cu H.G. nr. 66/2002 și H.G. nr. 184/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	10,0	20,0	25,0	27,0	25,0	20,0	127,0
- Consum lignit	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum huile	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum gaze	mil. m ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum păcură	mii tone	1,6	3,5	4,2	4,5	4,2	3,5	21,5
C.E.T. Oradea I cărbune (externalizată prin H.G. 104/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	48,4	61,2	74,4	52,1	47,0	52,1	335,2
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	152,5	217,8	291,7	160,7	149,6	155,6	1.127,9
- Consum lignit	mii tone	138,2	197,2	257,8	145,0	133,8	142,4	1.014,5
- Consum huile	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum gaze	mil. m ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum păcură	mii tone	1,9	2,6	3,9	2,3	1,8	1,9	14,3
C.E.T. Oradea II cărbune (externalizată prin H.G. 104/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum lignit	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum huile	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum gaze	mil. m ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum păcură	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
C.H.E. Oradea hidroelectrice (externalizată prin H.G. 104/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	1,8	1,6	1,5	1,5	1,5	1,8	9,6
S.C. "Uzina Termoelectrică Zalău" S.A. cărbune(externalizată prin H.G. 1091/2001 modificată prin H.G. nr. 66/2002 și H.G. nr. 186/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	2,2	4,7	5,7	5,6	3,4	3,5	25,0

Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	9,5	28,0	34,6	34,4	25,4	22,4	154,1
- Consum lignit	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum huile	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum gaze	mil. m ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum păcură	mii tone	1,7	5,1	6,3	6,2	4,4	4,0	27,6
C.E.T. Pitești Sud hidrocarburi (externalizată prin H.G. 104/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	5,1	25,6	38,7	40,2	37,0	26,0	172,6
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	34,5	70,6	101,8	101,8	85,8	70,6	465,1
- Consum gaze	mil. m ³	6,3	13,8	19,3	19,6	16,7	13,9	89,5
- Consum păcură	mii tone	0,8	3,1	4,9	4,9	5,3	3,5	22,5
C.E.T. Pitești Găvana hidrocarburi (externalizată prin H.G. 104/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	1,7	3,6	3,6	3,6	3,3	3,6	19,3
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	24,5	49,5	69,7	69,7	67,9	49,5	330,8
- Consum gaze	mil. m ³	3,3	7,4	8,5	8,5	7,4	7,2	42,4
- Consum păcură	mii tone	0,5	1,9	3,9	3,9	3,4	2,1	15,7
C.E.T. Suceava cărbune (externalizată prin H.G. 104/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	14,9	25,2	40,9	48,4	43,7	48,4	221,4
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	18,0	39,0	65,0	91,0	78,0	39,0	330,0
- Consum lignit	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum huile	mii tone	8,2	15,3	25,2	32,3	28,4	23,1	132,4
- Consum gaze	mil. m ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum păcură	mii tone	0,6	1,1	1,8	2,3	2,0	1,6	9,4
C.T. Suceava hidrocarburi (externalizată prin H.G. 104/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	22,0	25,0	16,0	15,0	15,0	29,0	122,0
- Consum gaze	mil. m ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum păcură	mii tone	1,3	1,4	0,9	0,9	0,9	1,7	7,0
S.C. "C.E.T. ENERGOTERM REȘIȚA" S.R.L. hidrocarburi (externalizată prin H.G. 709/2001 modificată prin H.G. nr. 98/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	5,0	7,3	8,0	8,6	7,5	7,8	44,2
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	14,0	44,5	62,5	60,0	42,5	35,5	259,0
- Consum gaze	mil. m ³	4,1	7,2	7,5	8,2	7,2	7,2	41,3
- Consum păcură	mii tone	0,0	0,3	2,2	1,8	0,5	0,0	4,8
C.E.T. Timișoara Centru hidrocarburi (externalizată prin H.G. 104/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	1,5	1,4	1,5	1,5	1,3	1,5	8,7
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	55,0	90,0	130,0	140,0	110,0	95,0	620,0
- Consum gaze	mil. m ³	5,9	7,1	12,0	20,0	15,9	13,2	74,0
- Consum păcură	mii tone	1,0	4,1	4,1	4,0	3,0	3,0	19,3
C.E.T. Timișoara Sud cărbune								

(externalizată prin H.G. 104/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Energie termică produsă pentru a fi livrată.	mii Gcal	20,0	100,0	130,0	140,0	110,0	105,0	605,0
- Consum lignit	mii tone	10,0	50,0	65,0	67,0	50,0	54,0	296,0
- Consum huile	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- Consum gaze	mil. m ³	0,8	4,2	5,4	6,5	5,7	4,0	26,7
- Consum păcură	mii tone	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
C.H.E. Timișoara hidroelectrice (externalizată prin H.G. 104/2002)								
Energie electrică produsă la bornele generatoarelor.	mii MWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

În scopul de a îmbunătăți performanțele tehnice ale echipamentelor și de a reduce consumurile, unitățile din sectorul energetic au început pregătirile pentru trecerea iernii 2002—2003 prin elaborarea unor programe de reparații, care prevăd activități corespunzătoare specificului de activitate, dintre care unele sunt deja în curs de desfășurare. Acestea sunt prezentate în anexa nr. 2.

Luând în considerare cantitățile de cărbune și păcură necesare centralelor Termoelectrice atât pentru consumul curent, cât și pentru constituirea stocurilor, au fost evaluate necesarul de achiziționat, resursele financiare necesare, precum și numărul de vagoane ce urmează a fi asigurate, conform tabelelor:

Necesarul de combustibil de achiziționat și cheltuielile aferente

COMBUSTIBIL	2002							2003		
	Iun.	Iul.	Aug.	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Feb.	Mart.
LIGNIT (mii tone)	1.733	2.002	1.990	1.920	1.961	1.648	1.630	1.538	1.536	1.434
HUILA (mii tone)	25,0	18,4	16,9	14,0	26,2	46,0	54,0	53,7	47,8	48,0
PACURA (tone)	75.000	23.000	24.000	37.000	100.000	200.000	286.000	276.000	213.000	195.000
Din care:										
Tara (tone)	30.000	23.000	24.000	30.000	43.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000
Import (tone)	45.000	0	0	7.000	57.000	170.000	256.000	246.000	183.000	165.000
GAZE (mil.m ³)	210	217	217	210	248	270	341	341	280	279
Valoare (miliarde lei)	1.856,8	1.845,4	1.852,0	1.899,5	2.403,5	2.978,5	3.779,6	3.778,0	3.397,0	3.059,8

NOTA: Pretul la gazele naturale este cel de "cos"

Cantitățile de cărbune și păcură ce trebuie transportate pe calea ferată

		2002							2003		
		Iun.	Iul.	Aug.	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Feb.	Mar.
Cărbune	Cantitate transportată (mii tone)	992	1.237,4	1.066,9	1.081	1.185,2	977	1.144	1.045,7	1.040,8	875
	numar vagoane/zi	661	798	688	721	765	651	738	675	743	565
Păcura	Cantitate transportată (mii tone)	48.193	16.462	21.515	40.500	92.513	182.428	243.115	230.373	207.875	175.745
	numar cisterne/ zi	32	11	14	27	60	122	157	149	148	113

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

Numărul de vagoane mediu zilnic este calculat pentru o capacitate de 50 tone/vagon.

În cazul vagoanelor convenționale, numărul acestora se dublează.

**Necesarul de combustibil de achiziționat pentru asigurarea consumului
și cheltuielile aferente pentru centralele externalizate**

COMBUSTIBIL	2002							2003		
	Iun.	Iul.	Aug.	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.	Ian.	Feb.	Mart.
LIGNIT (mii tone)	148	78	81	125	265	497	628	557	497	491
HUILA (mii tone)	0	0	0	0	21	71	86	100	87	71
PACURA (mii tone)	9	20	19	24	33	53	77	81	64	52
GAZE (mil.m ³)	47	51	49	46	56	86	106	118	104	94
Valoare (miliarde lei)	283,5	321,8	311,2	353,7	557,1	998,5	1302,7	1355,6	1153,4	1015,5

NOTA: Valorile sunt calculate la preturile de achiziție (prognose) ale SC TERMOELECTRICA SA

Necesarul de resurse financiare pentru achiziționarea combustibililor de către Termoelectrica însumează 26.850 miliarde lei, din care:

- 19.730 miliarde lei pentru plata combustibililor din țară;
- 200 milioane dolari S.U.A. (7.120 miliarde lei la un curs mediu de 35.600 lei/dolar S.U.A.), pentru contractarea și plata combustibililor din import.

Suma de 200 milioane dolari S.U.A. urmează să se asigure prin contractarea unui credit cu garanția statului, de pe piețele financiare internaționale, prin intermediul unui consorțiu bancar, cel mai târziu până la 15 august 2002.

Suma de 19.730 miliarde lei pentru plata combustibililor din țară se va asigura din sursele financiare proprii ale Termoelectrica și din credite bancare interne.

ANEXA Nr. 1)*

P R E Z E N T A R E A

schimbărilor ce au avut loc în cadrul sectorului de producere a energiei electrice și termice prin externalizarea din Societatea Comercială de Producere a Energiei Electrice și Termice „Termoelectrica” — S.A. și transferul unor centrale termice și centrale electrice de termoficare sub autoritatea administrațiilor publice locale

• „Termoelectrica”, întreg portofoliul de centrale al Societății Comerciale pentru Producerea Energiei Electrice și Termice „Termoelectrica” — S.A., înainte de 19 iulie 2001:

- C.E.T. Borzești condensajie hidrocarburi.
- C.E.T. Brăila hidrocarburi.
- C.T.E. Doicești cărbune.
- C.H.E. Doicești hidroelectrice.
- C.E.T. București Sud hidrocarburi.
- C.E.T. București Vest hidrocarburi.
- C.E.T. Grozăvești hidrocarburi.
- C.E.T. Progresul hidrocarburi.
- C.E.T. Titan hidrocarburi.
- C.E.T. Palas hidrocarburi.
- C.E.T. Ișalnița cărbune.
- C.E.T. Craiova 2 cărbune.
- C.E.T. Galați hidrocarburi.
- C.T.E. Luduș hidrocarburi.
- C.E.T. Paroșeni cărbune.
- C.E.T. Brazi termoficare hidrocarburi.
- C.H.E. Ploiești hidroelectrice.
- C.T.E. Rovinari cărbune.
- C.T.E. Turceni cărbune.
- C.H.E. Turceni hidroelectrice.
- Filiala S.C.P.E.E.T. "Electrocentrale Deva" S.A. (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.1182/2001).
- C.E.T. Arad cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.105/2002).
- C.E.T. Arad hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.105/2002).
- C.E.T. Bacău cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.E.T. Borzești termoficare hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- S.C. "Uzina Termică Comănești" S.A. cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.1093/2001 modificată prin Hotărârea Guvernului nr.66/2002 și Hotărârea Guvernului nr.185/2002).
- C.E.T. Brașov cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- S.C. "Uzina Termoelectrică Giurgiu" S.A. cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.1092/2001 modificată prin Hotărârea Guvernului nr.66/2002 și Hotărârea Guvernului nr.187/2002).

*) Anexa nr. 1 este reprodusă în facsimil.

- S.C. "Uzina Termoelectrică Midia" S.A. hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.1090/2001 modificată prin Hotărârea Guvernului nr.66/2002).
- S.C. "Uzina Termică Calafat" S.A. cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.1088/2001 modificată prin Hotărârea Guvernului nr.66/2002 și Hotărârea Guvernului nr.183/2002).
- S.C. "Uzina Electrică Gura Barza" S.A. cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.1094/2001 modificată prin H.G. nr.66/2002).
- C.E.T. Iași cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.E.T. Iași hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- S.C. "Uzina Termică Vaslui" S.A. cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.1089/2001, modificată prin Hotărârea Guvernului nr.66/2002 și Hotărârea Guvernului nr.184/2002).
- C.E.T. Oradea I cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.E.T. Oradea II cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.H.E. Oradea hidroelectrice (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- S.C. "Uzina Termoelectrică Zalău" S.A. cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.1091/2001 modificată prin Hotărârea Guvernului nr.66/2002 și Hotărârea Guvernului nr.186/2002).
- C.E.T. Pitești Sud hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.E.T. Pitești Găvana hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.E.T. Suceava cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.T. Suceava hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- S.C. "C.E.T. ENERGETERM REȘIȚA" S.R.L. hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.709/2001, modificată prin Hotărârea Guvernului nr.98/2002).
- C.E.T. Timișoara Centru hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.E.T. Timișoara Sud cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.H.E. Timișoara hidroelectrice (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).

• „S.C.P.E.E.T. „Termoelectrica“ — S.A., portofoliul de centrale al Societății Comerciale pentru Producerea Energiei Electrice și Termice „Termoelectrica“ — S.A. după 7 februarie 2002:

- C.E.T. Borzești condensajie hidrocarburi.
- C.E.T. Brăila hidrocarburi.
- C.T.E. Doicești cărbune.
- C.H.E. Doicești hidroelectrice.
- C.E.T. București Sud hidrocarburi.
- C.E.T. București Vest hidrocarburi.
- C.E.T. Grozăvești hidrocarburi.
- C.E.T. Progresul hidrocarburi.
- C.E.T. Titan hidrocarburi.
- C.E.T. Palas hidrocarburi.
- C.E.T. Ișalnița cărbune.
- C.E.T. Craiova 2 cărbune.
- C.E.T. Galați hidrocarburi.
- C.T.E. Luduș hidrocarburi.
- C.E.T. Paroșeni cărbune.
- C.E.T. Brazi termoficare hidrocarburi.
- C.H.E. Ploiești hidroelectrice.
- C.T.E. Rovinari cărbune.
- C.T.E. Turceni cărbune.
- C.H.E. Turceni hidroelectrice.

• "Centrale externalizate":

- C.E.T. Arad cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.105/2002).
- C.E.T. Arad hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.105/2002).
- C.E.T. Bacău cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.E.T. Borzești termoficare hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- S.C. "Uzina Termică Comănești" S.A. cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.1093/2001, modificată prin Hotărârea Guvernului nr.66/2002 și Hotărârea Guvernului nr.185/2002).
- C.E.T. Brașov cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- S.C. "Uzina Termoelectrică Giurgiu" S.A. cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.1092/2001, modificată prin Hotărârea Guvernului nr.66/2002 și Hotărârea Guvernului nr.187/2002).
- S.C. "Uzina Termoelectrică Midia" S.A. hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.1090/2001, modificată prin Hotărârea Guvernului nr.66/2002).
- S.C. "Uzina Termică Calafat" S.A. cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.1088/2001 modificată prin Hotărârea Guvernului nr.66/2002 și Hotărârea Guvernului nr.183/2002).
- S.C. "Uzina Electrică Gura Barza" S.A. cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.1094/2001 modificată prin Hotărârea Guvernului nr.66/2002).
- C.E.T. Iași cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.E.T. Iași hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).

- S.C. "Uzina Termică Vaslui" S.A. cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.1089/2001 modificată prin Hotărârea Guvernului nr.66/2002 și Hotărârea Guvernului nr.184/2002).
- C.E.T. Oradea I cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.E.T. Oradea II cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.H.E. Oradea hidroelectrice (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- S.C. "Uzina Termoelectrică Zalău" S.A. cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.1091/2001 modificată prin Hotărârea Guvernului nr.66/2002 și Hotărârea Guvernului nr.186/2002).
- C.E.T. Pitești Sud hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.E.T. Pitești Găvana hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.E.T. Suceava cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.T. Suceava hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- S.C. "C.E.T. ENERGOTERM REȘIȚA" S.R.L. hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.709/2001 modificată prin Hotărârea Guvernului nr.98/2002).
- C.E.T. Timișoara Centru hidrocarburi (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.E.T. Timișoara Sud cărbune (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).
- C.H.E. Timișoara hidroelectrice (externalizată prin Hotărârea Guvernului nr.104/2002).

ANEXA Nr. 2

**PROGRAMUL DE REPARAȚII
necesar a fi efectuate pentru trecerea în bune condiții a iernii 2002—2003**

Ca lucrări de mentenanță preventivă și corectivă, Programul de reparații cuprinde ansamblul activităților tehnice și organizatorice ce se execută asupra instalațiilor energetice și a componentelor acestora, aflate în exploatare, în vederea menținerii și restabilirii capacităților de a-și

îndeplini funcția pentru care au fost proiectate, prin înlocuirea elementelor defecte sau uzate.

Valoarea totală preliminară a lucrărilor de reparații necesare trecerii în bune condiții a iernii 2002—2003 este de 9.327 miliarde lei, conform tabelului:

— mld.lei —

Agentul economic	Valoare preliminară
Termoelectrica	3.517
Hidroelectrică S.A.	1.052
Nuclearelectrică S.A.*)	303
Transelectrica — S.A.	1.868
Electrică — S.A.	2.343
RAAN	244
TOTAL	9.327

*) Lucrări efectuate, revizia fiind încheiată.

* * *

Programul de reparații în anul 2002 va putea suferi modificări datorită cerințelor Dispeceratului Energetic Național privind acoperirea curbei de sarcină pe anumite perioade, precum și datorită unor întârzieri ce pot apărea ca urmare a constatării unor probleme suplimentare cu ocazia demontării unor instalații.

ANEXA Nr. II

**LISTA
autorităților publice care vor aduce la îndeplinire Programul de iarnă în domeniul energetic
pentru perioada octombrie 2002—martie 2003**

- Ministerul Industriei și Resurselor
- Ministerul Lucrărilor Publice, Transporturilor și Locuinței
- Ministerul Administrației Publice
- Ministerul Finanțelor Publice

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