



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 177 (XXI) — Nr. 640

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Marți, 29 septembrie 2009

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI			
1.038. — Hotărâre privind aprobarea Programului de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului Electroenergetic Național în perioada 1 octombrie 2009—31 martie 2010.....	2-24	1.167. — Ordin al ministrului sănătății privind completarea Ordinului ministrului sănătății nr. 385/2009 pentru aprobarea prețurilor la medicamentele cuprinse în Catalogul național al prețurilor medicamentelor de uz uman autorizate de punere pe piață în România	27
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE			
541/210. — Ordin al ministrului agriculturii, pădurilor și dezvoltării rurale și al viceprim-ministrului, ministrul administrației și internelor, pentru modificarea și completarea Strategiei privind organizarea activității de îmbunătățire și exploatare a pajiștilor la nivel național, pe termen mediu și lung, aprobată prin Ordinul ministrului agriculturii, alimentației și pădurilor și al ministrului administrației publice nr. 226/235/2003	25-26	2.477. — Ordin al vicepreședintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală pentru aprobarea Normelor tehnice de utilizare a Sistemului de control al importului.....	28-30
1.156. — Ordin al ministrului sănătății pentru abrogarea art. 6 din Normele metodologice de aplicare a titlului VI „Efectuarea prelevării și transplantului de organe, țesuturi și celule de origine umană în scop terapeutic” din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, aprobate prin Ordinul ministrului sănătății publice nr. 1.290/2006	27	ACTE ALE BĂNCII NAȚIONALE A ROMÂNIEI	
		741. — Ordin privind dispunerea radierii din Registrul general al instituțiilor financiare nebankare a Societății Comerciale LEASING ROM IFN — S.A.	31
		742. — Ordin privind dispunerea radierii din Registrul general al instituțiilor financiare nebankare a Societății Comerciale EURO VICTORIA LEASING IFN — S.A.	31
		743. — Ordin privind dispunerea radierii din Registrul general al instituțiilor financiare nebankare și din Registrul special al instituțiilor financiare nebankare a Societății Comerciale ARAD LEASING IFN — S.A.	32

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI**GUVERNUL ROMÂNIEI****HOTĂRĂRE****privind aprobarea Programului de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului Electroenergetic Național în perioada 1 octombrie 2009—31 martie 2010**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului Electroenergetic Național în perioada 1 octombrie 2009—31 martie 2010, prevăzut în anexa nr. 1.

Art. 2. — Autoritățile administrației publice centrale prevăzute în anexa nr. 2 vor duce la îndeplinire, potrivit competențelor, prevederile prezentului program de iarnă.

Art. 3. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU

EMIL BOC

Contrasemnează:

p. Ministrul economiei,

Tudor Șerban,
secretar de stat

Viceprim-ministru,

ministrul administrației și internelor,

Dan Nica

Ministrul finanțelor publice,

Gheorghe Pogea

București, 23 septembrie 2009.

Nr. 1.038.

ANEXA Nr. 1

PROGRAMUL DE IARNĂ ÎN DOMENIUL ENERGETIC**pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului Electroenergetic Național în perioada 1 octombrie 2009—31 martie 2010**

— sinteză —

Programul de iarnă în domeniul energetic, denumit în continuare *Program de iarnă*, are ca obiectiv principal evaluarea consumului de energie electrică și termică al țării în perioada 1 octombrie 2009—31 martie 2010, pentru satisfacerea acestuia în condiții de calitate și siguranță în alimentare și funcționare sigură și stabilă a Sistemului Electroenergetic Național.

Documentul a fost întocmit atât pe baza evoluției consumului realizat în anii anteriori, cât și al celui realizat după declanșarea crizei economice și financiare, ținându-se seama, totodată, de dimensionarea corespunzătoare și în același timp necesară a stocurilor la data de 1 octombrie 2009. În acest sens, a fost analizată și perioada 1 iulie—1 octombrie, ca perioadă de racord și pregătire și, totodată, situația în care, timp de 30 de zile calendaristice, importul de gaze naturale din Rusia ar fi sîstat.

În cazul consumului de energie electrică, în iarna 2008—2009 s-a înregistrat o scădere accentuată a acestuia față de aceeași perioadă a anului trecut, tendință care s-a menținut cel puțin până la finele lunii iunie 2009. Diferențele procentuale sunt:

Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie
-8	-10	-7	-14	-11	-11

Pentru perioada de racord (iulie—septembrie) și pentru perioada programului de iarnă s-a luat în considerare un reviriment al consumului, cu următoarele diferențe procentuale față de realizările aceleiași perioade a anului precedent:

Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie
-9	-8	-7	-5	-2	0	0	0	0

A. Perioada de racord și pregătire a Programului de iarnă, 1 iulie—30 septembrie 2009

1. Prevederi globale privind balanțele de energie electrică și termică

În această perioadă se prevede o producție de energie electrică de cca 13.281 mii MWh și de cca 1.843 mii Gcal energie termică.

2. Prevederi globale privind balanțele de achiziție, consum și stocuri de combustibili

Pentru satisfacerea cererii de resurse în vederea realizării cantităților de energie electrică și termică prognozate, precum și pentru constituirea stocurilor la 1 octombrie 2009, se prevăd următoarele:

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Prognoze iulie—septembrie 2009	
	U.M.	Cumulat prognoză iulie 2009— prognoză septembrie 2009
TOTAL:		
Achiziții de combustibili		
Lignit	mii tone	8.571,000
Huile	mii tone	889,000
Gaze	mil. m ³	509,059
	mil. m ³ /zi	5,533
Păcură	mii tone	122,910
Consum de combustibili		
Lignit	mii tone	7.526,101
Huile	mii tone	853,720
Gaze	mil. m ³	509,059
	mil. m ³ /zi	5,533
Păcură	mii tone	26,866
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei		
Lignit	mii tone	3.123,517
Huile	mii tone	298,636
Păcură	mii tone	360,838

Stocurile minime necesar a fi constituite la 1 octombrie 2009, pentru buna desfășurare a activității odată cu începerea sezonului rece, au următoarea structură:

— Lignit	tone	3.123.517
— Huile	tone	298.636
— Păcură	tone	360.838
— Volum de apă în lacuri — grad de umplere	%	54,4
— Energie electrică echivalentă în lacuri	mii MWh	1.387
— Volum gaze înmagazinate (la sfârșitul ciclului de înmagazinare)*	mld. Nm ³	3,15

* Stoc activ.

B. Perioada Programului de iarnă, 1 octombrie 2009—31 martie 2010

1. Prevederi globale privind balanțele de energie electrică și termică

1.1. Balanța producție-consum de energie electrică a țării

Din balanța producție-consum de energie electrică se poate remarca disponibilitatea producătorilor de a acoperi un consum mediu crescut față de prognoza (optimistă) luată în calcul. În aceste condiții, cantitățile de cărbune prevăzute în balanța de combustibil pot fi considerate suficiente, ele fiind rezultatul unei prognoze hidrologice rezervate.

Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică	Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică Prognoze 2009—2010							Cumulat prognoză octombrie 2009— prognoză martie 2010
	U.M.	Prognoză octombrie 2009	Prognoză noiembrie 2009	Prognoză decembrie 2009	Prognoză ianuarie 2010	Prognoză februarie 2010	Prognoză martie 2010	
TOTAL PRODUCȚIE S.E.N. PROGNOZATĂ	mii MWh	4.543,312	5.053,543	5.463,860	5.639,763	5.017,359	5.254,781	30.972,618
	MW	6.098,405	7.018,810	7.343,898	7.580,327	7.466,308	7.072,384	7.090,801
S.C.P.E.E. „Hidroelectrica” S.A.	mii MWh	745,110	848,200	965,810	905,970	793,510	1.132,010	5.390,610
	MW	1.000,148	1.178,056	1.298,132	1.217,702	1.180,818	1.523,567	1.234,114

Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică	Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică Proгноze 2009—2010							
	U.M.	Prognoză octombrie 2009	Prognoză noiembrie 2009	Prognoză decembrie 2009	Prognoză ianuarie 2010	Prognoză februarie 2010	Prognoză martie 2010	Cumulat prognoză octombrie 2009—prognoză martie 2010
S.N. „Nuclearelectrica” S.A.	mii MWh	1.022,372	968,496	1.023,260	1.021,711	923,597	1.023,204	5.982,640
	MW	1.372,311	1.345,133	1.375,349	1.373,267	1.374,400	1.377,125	1.369,652
S.C.P.E.E.T. „Termoelectrica” S.A. — TOTAL	mii MWh	812,189	1.095,410	1.276,926	1.448,368	1.208,934	1.026,227	6.868,054
	MW	1.090,187	1.521,403	1.716,298	1.946,731	1.799,009	1.381,194	1.572,357
S.C.P.E.E.T. „Termoelectrica” S.A.	mii MWh	90,360	151,200	145,820	193,440	171,360	156,240	908,420
	MW	121,289	210,000	195,995	260,000	255,000	210,283	207,972
S.E. Borzești	mii MWh	0	0	0	0	0	0	0
	MW	0	0	0	0	0	0	0
S.E. Brăila	mii MWh	15,840	57,600	56,540	93,000	80,640	55,800	359,420
	MW	21,262	80,000	75,995	125,000	120,000	75,101	82,285
S.E. Doicești	mii MWh	0	0	0	0	0	0	0
	MW	0	0	0	0	0	0	0
S.E. Paroșeni	mii MWh	74,520	93,600	89,280	100,440	90,720	100,440	549,000
	MW	100,027	130,000	120,000	135,000	135,000	135,182	125,687
Filiala S.C. „Electrocentrale București” S.A.	mii MWh	369,608	582,480	729,100	764,740	608,160	405,726	3.459,814
	MW	496,118	809,000	979,973	1.027,876	905,000	546,065	792,082
S.E. București	mii MWh	197,000	391,680	508,876	574,276	436,128	270,816	2.378,776
	MW	264,430	544,000	683,973	771,876	649,000	364,490	544,592
S.E. Constanța	mii MWh	33,480	54,000	71,424	71,424	64,512	55,800	350,640
	MW	44,940	75,000	96,000	96,000	96,000	75,101	80,275
S.E. Mureș	mii MWh	139,128	136,800	148,800	119,040	107,520	79,110	730,398
	MW	186,749	190,000	200,000	160,000	160,000	106,474	167,216
Filiala S.C. „Electrocentrale Deva” S.A.	mii MWh	313,623	275,704	274,380	372,000	336,000	371,500	1.943,207
	MW	420,970	382,922	368,790	500,000	500,000	500,000	444,873
Filiala S.C. „Electrocentrale Galați” S.A.	mii MWh	38,598	86,026	127,626	118,188	93,414	92,761	556,613
	MW	51,809	119,481	171,540	158,855	139,009	124,847	127,430
R.A.A.N. — Sucursala „Romag-Termo” Drobeta	mii MWh	145,800	140,400	148,800	148,800	134,400	145,080	863,280
	MW	195,705	195,000	200,000	200,000	200,000	195,262	197,637
S.C. „Complexul Energetic Craiova” S.A.	mii MWh	384,000	438,000	477,000	447,000	412,000	428,000	2.586,000
	MW	515,436	608,333	641,129	600,806	613,095	576,043	592,033
S.C. „Complexul Energetic Rovinari” S.A.	mii MWh	562,307	560,048	515,423	520,100	487,800	560,100	3.205,778
	MW	754,774	777,844	692,773	699,059	725,893	753,836	733,924
S.C. „Complexul Energetic Turceni” S.A.	mii MWh	580,000	550,000	500,000	550,000	515,000	450,000	3.145,000
	MW	778,523	763,889	672,043	739,247	766,369	605,653	720,009
S.C. „C.E.T. Arad” S.A.	mii MWh	33,480	40,654	41,961	43,220	38,665	42,270	240,250
	MW	44,940	56,464	56,399	58,091	57,537	56,891	55,002
S.C. „C.E.T.” S.A. Bacău	mii MWh	7,381	27,166	40,884	40,563	37,797	28,381	182,172
	MW	9,907	37,731	54,952	54,520	56,246	38,198	41,706
S.C. „C.E.T. Brașov” S.A.	mii MWh	21,327	37,440	43,648	42,514	39,771	39,680	224,380
	MW	28,627	52,000	58,667	57,142	59,183	53,405	51,369
S.C. „Uzina Termoelectrică Giurgiu” S.A.	mii MWh	0	0	0	3,046	11,481	25,541	40,068
	MW	0	0	0	4,094	17,085	34,376	9,173
S.C. „C.E.T. Govora” S.A.	mii MWh	62,160	64,798	69,114	75,698	70,603	69,406	411,779
	MW	83,436	89,997	92,895	101,745	105,064	93,413	94,272

Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică	Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică Proгноze 2009—2010							
	U.M.	Prognoză octombrie 2009	Prognoză noiembrie 2009	Prognoză decembrie 2009	Prognoză ianuarie 2010	Prognoză februarie 2010	Prognoză martie 2010	Cumulat prognoză octombrie 2009—prognoză martie 2010
S.C. „C.E.T. Iași” S.A.	mii MWh	15,624	50,400	62,496	107,880	94,080	53,568	384,048
	MW	20,972	70,000	84,000	145,000	140,000	72,097	87,923
S.C. „Electrocentrale Oradea” S.A.	mii MWh	28,832	44,953	57,066	53,912	46,543	36,599	267,905
	MW	38,701	62,435	76,702	72,462	69,260	49,258	61,334
S.C. „Termoficare 2000” S.A. Pitești	mii MWh	5,952	9,360	10,044	10,044	9,072	9,672	54,144
	MW	7,989	13,000	13,500	13,500	13,500	13,017	12,396
S.C. „Dalkia Termo Prahova” S.R.L. Ploiești	mii MWh	21,460	44,524	69,093	75,109	64,873	46,143	321,202
	MW	28,805	61,839	92,867	100,953	96,537	62,104	73,535
S.C. „Termica” S.A. Suceava	mii MWh	20,228	37,400	56,900	37,200	33,600	37,200	222,528
	MW	27,152	51,944	76,478	50,000	50,000	50,067	50,945
S.C. „Colterm” S.A. Timișoara	mii MWh	2,221	7,773	10,170	12,353	10,638	11,495	54,650
	MW	2,981	10,796	13,669	16,603	15,830	15,471	12,511
S.C. „Termica” S.A. Botoșani	mii MWh	1,765	4,015	4,377	4,450	3,950	4,280	22,837
	MW	2,369	5,576	5,883	5,981	5,878	5,760	5,228
S.C. C.E.T. S.A. Brăila	mii MWh	0	10,000	13,200	14,600	12,500	11,500	61,800
	MW	0	13,889	17,742	19,624	18,601	15,478	14,148
R.A.M. Buzău	mii MWh	0,313	0,353	0,363	0,500	0,500	0,490	2,519
	MW	0,420	0,490	0,488	0,672	0,744	0,659	0,577
S.C. „ENET” S.A. Focșani	mii MWh	1,900	4,700	5,700	5,700	3,500	3,000	24,500
	MW	2,550	6,528	7,661	7,661	5,208	4,038	5,609
S.C. „Termica” S.A. Târgoviște	mii MWh	1,500	4,300	4,300	3,700	3,700	3,700	21,200
	MW	2,013	5,972	5,780	4,973	5,506	4,980	4,853
S.C. „Energomur” S.A. Târgu Mureș	mii MWh	0,341	0,353	0,365	0,365	0,365	0,365	2,154
	MW	0,458	0,490	0,491	0,491	0,543	0,491	0,493
Alți producători independenți și autoproducători	mii MWh	67,050	64,800	66,960	66,960	60,480	66,870	393,120
	MW	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
IMPORT PROGNOZAT	mii MWh	0	0	0	0	0	0	0
	MW	0	0	0	0	0	0	0
EXPORT PROGNOZAT	mii MWh	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	642,000
	MW	143,624	148,611	143,817	143,817	159,226	144,011	146,978
S.C.P.E.E. „Hidroelectrica” S.A.	mii MWh	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	107,000	642,000
	MW	143,624	148,611	143,817	143,817	159,226	144,011	146,978
Alți posesori de licență	mii MWh	0	0	0	0	0	0	0
	MW	0	0	0	0	0	0	0
SOLD IMPORT-EXPORT PROGNOZAT	mii MWh	-107,000	-107,000	-107,000	-107,000	-107,000	-107,000	-642,000
	MW	-143,624	-148,611	-143,817	-143,817	-159,226	-144,011	-146,978
CONSUM BRUT ȚARĂ CE POATE FI ACOPERIT CU PROGNOZELE PRODUCĂTORILOR	mii MWh	4.436,312	4.946,543	5.356,860	5.532,763	4.910,359	5.147,781	30.330,618
	MW	5.954,781	6.870,199	7.200,081	7.436,509	7.307,082	6.928,373	6.943,823
CONSUM BRUT ȚARĂ PROGNOZAT	mii MWh	4.800,000	4.990,000	5.200,000	5.265,000	4.735,000	4.915,000	29.905,000
	MW	6.442,953	6.930,556	6.989,247	7.076,613	7.046,131	6.615,074	6.846,383
CONSUM BRUT ȚARĂ CE POATE FI ACOPERIT CU PROGNOZELE PRODUCĂTORILOR — CONSUM BRUT ȚARĂ PROGNOZAT	mii MWh	-363,688	-43,457	156,860	267,763	175,359	232,781	425,618
	MW	-488,172	-60,357	210,833	359,897	260,951	313,299	97,440

1.2. Balanța de energie termică a principalilor furnizori de căldură

În cazul energiei termice, estimările primite din partea centralelor care furnizează agent termic populației acoperă o creștere a consumului mediu de energie termică, în perioada octombrie 2009—martie 2010, cu cca 4,7% mai mare față de perioada similară a iernii 2008—2009.

Producția de energie termică, produsă pentru a fi livrată, în principalele centrale termoelectrice și termice	Prognoză octombrie 2009	Prognoză noiembrie 2009	Prognoză decembrie 2009	Prognoză ianuarie 2010	Prognoză februarie 2010	Prognoză martie 2010	Cumulat prognoză octombrie 2009—prognoză martie 2010
	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal
TOTAL PRODUCȚIE PROGNOZATĂ	1.283,207	2.591,742	3.153,521	3.620,558	2.961,335	2.482,188	16.092,551
S.C.P.E.E.T. „Termoelectrica” S.A. — TOTAL	447,637	1.028,205	1.188,803	1.570,149	1.224,271	917,144	6.376,209
S.C.P.E.E.T. „Termoelectrica” S.A.	6,000	28,900	37,380	37,350	33,800	26,150	169,580
S.E. Borzești	0	0	0	0	0	0	0
S.E. Brăila	0	0,100	0,180	0,150	0,200	0,150	0,780
S.E. Doicești	0	0	0	0	0	0	0
S.E. Paroșeni	6,000	28,800	37,200	37,200	33,600	26,000	168,800
Filiala S.C. „Electrocentrale București” S.A.	387,480	850,560	958,233	1.339,032	1.034,416	745,912	5.315,633
S.E. București	347,480	738,560	814,361	1.174,032	892,416	630,912	4.597,761
S.E. Constanța	40,000	112,000	143,872	165,000	142,000	115,000	717,872
S.E. Mureș	0	0	0	0	0	0	0
Filiala S.C. „Electrocentrale Deva” S.A.	12,000	27,000	34,000	38,000	28,500	25,200	164,700
Filiala S.C. „Electrocentrale Galați” S.A.	42,157	121,745	159,190	155,767	127,555	119,882	726,296
R.A.A.N. — Sucursala „Romag-Termo” Drobeta	141,680	180,328	202,330	221,041	187,787	190,931	1.124,097
S.C. „Complexul Energetic Craiova” S.A.	46,080	127,640	157,720	170,000	121,000	91,000	713,440
S.C. „Complexul Energetic Rovinari” S.A.	0	0	0	0	0	0	0
S.C. „Complexul Energetic Turceni” S.A.	0	0,050	0,400	0,250	0,250	0,200	1,150
S.C. „Uzina Termoelectrică Midia” S.A. Năvodari	27,008	39,857	43,878	52,434	41,755	42,272	247,204
S.C. „C.E.T. Arad” S.A.	31,691	69,072	89,300	100,520	87,163	77,050	454,796
S.C. „C.E.T.” S.A. Bacău	14,392	42,587	56,513	58,431	44,109	34,849	250,881
S.C. „C.E.T. Brașov” S.A.	16,626	50,894	61,152	72,000	60,920	53,788	315,380
S.C. „Uzina Termoelectrică Giurgiu” S.A.	0	17,952	32,215	40,000	40,000	25,000	155,167
S.C. „C.E.T. Govora” S.A.	200,598	216,442	227,248	231,725	217,965	214,725	1.308,703
S.C. „C.E.T. Iași” S.A.	24,641	94,882	133,735	139,994	117,763	107,698	618,713
S.C. „Electrocentrale Oradea” S.A.	92,845	140,150	171,650	139,850	116,300	97,250	758,045
S.C. „Termoficare 2000” S.A. Pitești	22,320	79,200	104,160	104,160	94,080	85,560	489,480
S.C. „Dalkia Termo Prahova” S.R.L.	28,615	83,847	129,765	137,994	116,386	89,378	585,985
S.C. „Termica” S.A. Suceava	27,946	48,581	61,946	61,946	56,324	60,703	317,446
S.C. „Colterm” S.A. Timișoara	77,985	128,899	167,556	184,365	154,098	142,434	855,337
S.C. „Terma Serv” S.R.L. Alexandria	0,036	19,920	21,817	21,750	18,627	17,475	99,625
S.C. „Termica” S.A. Botoșani	6,655	22,170	25,830	29,500	24,275	23,360	131,790
S.C. C.E.T. S.A. Brăila	7,000	33,000	44,000	47,300	38,600	37,600	207,500
R.A.M. Buzău	4,280	18,990	32,800	38,040	27,500	23,000	144,610
R.A.T. Cluj-Napoca	23,552	44,622	61,920	48,114	50,811	47,108	276,127
S.C. „ENET” S.A. Focșani	14,600	32,600	41,200	46,000	34,000	26,000	194,400
S.C. „GOSCOM” Miercurea-Ciuc	5,300	8,900	12,000	14,500	11,300	10,000	62,000
S.C. „Termica” S.A. Târgoviște	5,000	15,000	20,000	21,000	18,000	16,000	95,000
S.C. „Energomur” S.A. Târgu Mureș	16,595	33,954	44,583	48,495	39,551	33,163	216,341
S.C. „ENERGOTERM” S.A. Tulcea	0,125	14,000	21,000	21,000	18,500	18,500	93,125

2.Prevederi globale privind balanțele de achiziție, consum și stocuri de combustibili

2.1. Aprovizionare normală cu gaze naturale din import pe perioada de iarnă

Având în vedere stocurile prognozate a fi constituite la 1 octombrie 2009, precum și cantitățile de energie electrică și energie termică prognozate a fi produse în intervalul octombrie 2009—martie 2010, de 30.9 TWh și, respectiv, 16.092 Tcal, achiziția, consumul și stocurile de combustibili la finele lunilor de analiză se prevăd a fi după cum urmează:

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Prognoze 2009—2010							
	U.M.	Prognoză octombrie 2009	Prognoză noiembrie 2009	Prognoză decembrie 2009	Prognoză ianuarie 2010	Prognoză februarie 2010	Prognoză martie 2010	Cumulat prognoză octombrie 2009—prognoză martie 2010
TOTAL:								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	3.237,341	3.000,675	2.766,597	2.497,566	2.276,704	2.433,834	16.212,717
Huile	mii tone	322,000	330,000	308,000	305,000	268,000	290,000	1.823,000
Gaze	mil. m ³	252,036	421,563	471,008	488,448	453,830	386,901	2.473,786
	mil. m ³ /zi	8,119	14,052	15,194	15,756	16,208	12,497	13,592
Păcură	mii tone	30,106	43,671	84,500	104,436	73,608	26,248	362,569
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	2.740,541	2.946,722	3.060,071	3.082,168	2.821,656	2.772,400	17.423,558
Huile	mii tone	261,634	300,140	322,139	388,791	352,325	365,406	1.990,435
Gaze	mil. m ³	252,036	421,563	471,008	488,448	453,830	386,901	2.473,786
	mil. m ³ /zi	8,119	14,052	15,194	15,756	16,208	12,497	13,592
Păcură	mii tone	15,288	46,123	78,167	139,131	65,866	32,010	376,585
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	3.620,317	3.674,270	3.380,796	2.796,194	2.251,242	1.912,676	1.912,676
Huile	mii tone	359,002	388,862	374,723	290,932	206,607	131,201	131,201
Păcură	mii tone	375,656	373,204	379,537	344,842	352,584	346,822	346,822
S.C.P.E.E.T. „Termoelectrica” S.A. — TOTAL								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	267,000	270,000	270,000	260,000	253,000	265,000	1.585,000
Gaze	mil. m ³	164,515	272,886	300,402	298,118	291,228	235,677	1.562,826
	mil. m ³ /zi	5,300	9,096	9,690	9,617	10,401	7,613	8,587
Păcură	mii tone	6,000	21,000	70,450	90,000	63,000	18,700	269,150
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	249,723	247,778	250,623	320,146	291,841	311,067	1.671,178
Gaze	mil. m ³	164,515	272,886	300,402	298,118	291,228	235,677	1.562,826
	mil. m ³ /zi	5,300	9,096	9,690	9,617	10,401	7,613	8,587
Păcură	mii tone	7,746	31,796	56,935	116,590	48,232	17,819	279,118
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	53,418	53,418	53,418	53,418	53,418	53,418	53,418
Huile	mii tone	200,557	222,779	242,156	182,010	143,169	97,102	97,102
Păcură	mii tone	229,580	218,784	232,299	205,709	220,477	221,358	221,358
S.C.P.E.E.T. „Termoelectrica” S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	55,000	65,000	65,000	65,000	58,000	60,000	368,000
Gaze	mil. m ³	4,200	13,290	13,000	13,600	12,000	12,900	68,990
	mil. m ³ /zi	0,135	0,443	0,419	0,439	0,429	0,417	0,379

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Proгноze 2009—2010							
	U.M.	Proгноză octombrie 2009	Proгноză noiembrie 2009	Proгноză decembrie 2009	Proгноză ianuarie 2010	Proгноză februarie 2010	Proгноză martie 2010	Cumulat prognозă octombrie 2009—proгноză martie 2010
Păcură	mii tone	6,000	6,000	10,000	5,000	3,000		30,000
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	49,700	68,000	70,000	77,200	73,800	71,500	410,200
Gaze	mil. m ³	4,200	13,290	13,000	13,600	12,000	12,900	68,990
	mil. m ³ /zi	0,135	0,443	0,419	0,439	0,429	0,417	0,379
Păcură	mii tone	0,780	2,900	2,800	11,500	9,900	2,750	30,630
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	53,418	53,418	53,418	53,418	53,418	53,418	53,418
Huile	mii tone	75,300	72,300	67,300	55,100	39,300	27,800	27,800
Păcură	mii tone	57,261	60,361	67,561	61,061	54,161	51,411	51,411
S.E. Borzești								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
	mil. m ³ /zi							
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
	mil. m ³ /zi							
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	13,149	13,149	13,149	13,149	13,149	13,149	13,149
S.E. Brăila								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	3,500	12,350	12,000	12,500	11,000	12,000	63,350
	mil. m ³ /zi	0,113	0,412	0,387	0,403	0,393	0,388	0,348
Păcură	mii tone	6,000	6,000	10,000	5,000	3,000		30,000
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	3,500	12,350	12,000	12,500	11,000	12,000	63,350
	mil. m ³ /zi	0,113	0,412	0,387	0,403	0,393	0,388	0,348
Păcură	mii tone	0,780	2,900	2,800	11,500	9,900	2,750	30,630
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Proгноze 2009—2010							
	U.M.	Prognoză octombrie 2009	Prognoză noiembrie 2009	Prognoză decembrie 2009	Prognoză ianuarie 2010	Prognoză februarie 2010	Prognoză martie 2010	Cumulat prognoză octombrie 2009— prognoză martie 2010
Păcură	mii tone	42,320	45,420	52,620	46,120	39,220	36,470	36,470
S.E. Doicești								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
	mil. m ³ /zi							
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
	mil. m ³ /zi							
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	53,418	53,418	53,418	53,418	53,418	53,418	53,418
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792
S.E. Paroșeni								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	55,000	65,000	65,000	65,000	58,000	60,000	368,000
Gaze	mil. m ³	0,700	0,940	1,000	1,100	1,000	0,900	5,640
	mil. m ³ /zi	0,023	0,031	0,032	0,035	0,036	0,029	0,031
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	49,700	68,000	70,000	77,200	73,800	71,500	410,200
Gaze	mil. m ³	0,700	0,940	1,000	1,100	1,000	0,900	5,640
	mil. m ³ /zi	0,023	0,031	0,032	0,035	0,036	0,029	0,031
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	75,300	72,300	67,300	55,100	39,300	27,800	27,800
Păcură	mii tone							
Filiala S.C. „Electrocentrale București” S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	132,974	211,922	229,682	226,932	233,181	173,264	1.207,955
	mil. m ³ /zi	4,284	7,064	7,409	7,320	8,328	5,597	6,637
Păcură	mii tone		15,000	58,000	85,000	60,000	18,700	236,700
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Proгноze 2009—2010							
	U.M.	Proгноză octombrie 2009	Proгноză noiembrie 2009	Proгноză decembrie 2009	Proгноză ianuarie 2010	Proгноză februarie 2010	Proгноză martie 2010	Cumulat prognозă octombrie 2009—proгноză martie 2010
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	132,974	211,922	229,682	226,932	233,181	173,264	1.207,955
	mil. m ³ /zi	4,284	7,064	7,409	7,320	8,328	5,597	6,637
Păcură	mii tone	6,966	28,896	51,030	102,040	35,332	15,069	239,333
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	145,750	131,854	138,824	121,784	146,452	150,083	150,083
S.E. București								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	82,539	153,152	161,596	169,709	177,625	130,581	875,202
	mil. m ³ /zi	2,659	5,105	5,213	5,474	6,344	4,218	4,809
Păcură	mii tone		10,000	50,000	75,000	53,000	17,200	205,200
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	82,539	153,152	161,596	169,709	177,625	130,581	875,202
	mil. m ³ /zi	2,659	5,105	5,213	5,474	6,344	4,218	4,809
Păcură	mii tone	4,363	23,888	44,391	90,568	29,439	9,558	202,207
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	137,079	123,191	128,800	113,232	136,793	144,435	144,435
S.E. Constanța								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	11,116	20,109	26,034	23,581	25,170	20,326	126,336
	mil. m ³ /zi	0,358	0,670	0,840	0,761	0,899	0,657	0,694
Păcură	mii tone		5,000	8,000	10,000	7,000	1,500	31,500
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	11,116	20,109	26,034	23,581	25,170	20,326	126,336
	mil. m ³ /zi	0,358	0,670	0,840	0,761	0,899	0,657	0,694
Păcură	mii tone	2,603	5,008	6,639	11,472	5,893	5,511	37,126

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Proгноze 2009—2010							
	U.M.	Prognoză octombrie 2009	Prognoză noiembrie 2009	Prognoză decembrie 2009	Prognoză ianuarie 2010	Prognoză februarie 2010	Prognoză martie 2010	Cumulat prognoză octombrie 2009—prognoză martie 2010
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	8,671	8,663	10,024	8,552	9,659	5,648	5,648
S.E. Mureș								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	39,319	38,661	42,052	33,642	30,386	22,357	206,417
	mil. m ³ /zi	1,267	1,289	1,357	1,085	1,085	0,722	1,134
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	39,319	38,661	42,052	33,642	30,386	22,357	206,417
	mil. m ³ /zi	1,267	1,289	1,357	1,085	1,085	0,722	1,134
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							
Filiala S.C. „Electrocentrale Deva” S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	212,000	205,000	205,000	195,000	195,000	205,000	1.217,000
Gaze	mil. m ³	9,258	8,320	8,359	11,244	10,091	11,088	58,360
	mil. m ³ /zi	0,298	0,277	0,270	0,363	0,360	0,358	0,321
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	200,023	179,778	180,623	242,946	218,041	239,567	1.260,978
Gaze	mil. m ³	9,258	8,320	8,359	11,244	10,091	11,088	58,360
	mil. m ³ /zi	0,298	0,277	0,270	0,363	0,360	0,358	0,321
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	125,257	150,479	174,856	126,910	103,869	69,302	69,302
Păcură	mii tone	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940
Filiala S.C. „Electrocentrale Galați” S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	18,083	39,354	49,361	46,342	35,956	38,425	227,521
	mil. m ³ /zi	0,583	1,312	1,592	1,495	1,284	1,241	1,250

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Proгноze 2009—2010							
	U.M.	Prognoză octombrie 2009	Prognoză noiembrie 2009	Prognoză decembrie 2009	Prognoză ianuarie 2010	Prognoză februarie 2010	Prognoză martie 2010	Cumulat prognoză octombrie 2009—prognoză martie 2010
Păcură	mii tone			2,450				2,450
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	18,083	39,354	49,361	46,342	35,956	38,425	227,521
	mil. m ³ /zi	0,583	1,312	1,592	1,495	1,284	1,241	1,250
Păcură	mii tone			3,105	3,050	3,000		9,155
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	24,629	24,629	23,974	20,924	17,924	17,924	17,924
R.A.A.N. — Sucursala „ROMAG-TERMO” Drobeta								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	320,000	300,000	280,000	280,000	320,000	330,000	1.830,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
	mil. m ³ /zi							
Păcură	mii tone	4,000	4,000	4,000	2,700	2,700	2,700	20,100
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	323,055	328,904	349,175	355,480	318,367	341,069	2.016,050
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
	mil. m ³ /zi							
Păcură	mii tone	3,421	3,483	3,698	3,764	3,371	3,612	21,349
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	520,844	491,940	422,765	347,285	348,918	337,849	337,849
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	14,743	15,260	15,562	14,498	13,827	12,915	12,915
S.C. „Complexul Energetic Craiova” S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	650,000	660,000	664,000	620,000	400,000	575,000	3.569,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	10,500	12,700	13,900	15,000	14,000	13,600	79,700
	mil. m ³ /zi	0,338	0,423	0,448	0,484	0,500	0,439	0,438
Păcură	mii tone	1,400						1,400
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	571,000	669,000	732,000	670,000	600,000	625,000	3.867,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	10,500	12,700	13,900	15,000	14,000	13,600	79,700
	mil. m ³ /zi	0,338	0,423	0,448	0,484	0,500	0,439	0,438
Păcură	mii tone	0,378	0,845	1,028	1,500	0,200	0,150	4,101
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	779,000	770,000	702,000	652,000	452,000	402,000	402,000
Huile	mii tone							

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Proгноze 2009—2010							
	U.M.	Prognoză octombrie 2009	Prognoză noiembrie 2009	Prognoză decembrie 2009	Prognoză ianuarie 2010	Prognoză februarie 2010	Prognoză martie 2010	Cumulat prognoză octombrie 2009—prognoză martie 2010
Păcură	mii tone	9,089	8,244	7,216	5,716	5,516	5,366	5,366
S.C. „Complexul Energetic Rovinari” S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	774,000	742,000	648,000	640,000	630,000	650,000	4.084,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	3,063	3,051	2,799	2,833	2,657	3,051	17,454
	mil. m ³ /zi	0,099	0,102	0,090	0,091	0,095	0,099	0,096
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	714,000	712,000	658,000	660,000	620,000	711,000	4.075,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	3,063	3,051	2,799	2,833	2,657	3,051	17,454
	mil. m ³ /zi	0,099	0,102	0,090	0,091	0,095	0,099	0,096
Păcură	mii tone	0,064	0,048	0,121	0,088	0,087	0,135	0,543
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	270,000	300,000	290,000	270,000	280,000	219,000	219,000
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	3,888	3,840	3,719	3,631	3,544	3,409	3,409
S.C. „Complexul Energetic Turceni” S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	827,000	806,000	742,000	700,000	650,000	580,000	4.305,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	6,450	6,300	6,300	6,500	6,000	6,500	38,050
	mil. m ³ /zi	0,208	0,210	0,203	0,210	0,214	0,210	0,209
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	780,000	745,000	675,000	745,000	700,000	600,000	4.245,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	6,450	6,300	6,300	6,500	6,000	6,500	38,050
	mil. m ³ /zi	0,208	0,210	0,203	0,210	0,214	0,210	0,209
Păcură	mii tone	0,300	0,250	0,250	0,300	0,300	0,300	1,700
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	370,000	431,000	498,000	453,000	403,000	383,000	383,000
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	11,230	10,980	10,730	10,430	10,130	9,830	9,830
S.C. „Uzina Termoelectrică Midia” S.A. Năvodari								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,500	3,700	4,000	4,800	3,900	3,900	22,800
	mil. m ³ /zi	0,081	0,123	0,129	0,155	0,139	0,126	0,125
Păcură	mii tone	3,000	1,500	2,500	1,000	0,500	0,500	9,000
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Proгноze 2009—2010							
	U.M.	Proгноză octombrie 2009	Proгноză noiembrie 2009	Proгноză decembrie 2009	Proгноză ianuarie 2010	Proгноză februarie 2010	Proгноză martie 2010	Cumulat prognозă octombrie 2009—proгноză martie 2010
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,500	3,700	4,000	4,800	3,900	3,900	22,800
	mil. m ³ /zi	0,081	0,123	0,129	0,155	0,139	0,126	0,125
Păcură	mii tone	1,573	2,483	3,212	1,878	1,496	1,514	12,156
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	7,953	6,970	6,258	5,380	4,384	3,370	3,370
S.C. „C.E.T. Arad” S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	150,000	100,000					250,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,988	4,695	5,120	5,171	4,619	5,116	27,709
	mil. m ³ /zi	0,096	0,157	0,165	0,167	0,165	0,165	0,152
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	54,278	74,338	84,904	93,777	83,784	82,788	473,869
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,988	4,695	5,120	5,171	4,619	5,116	27,709
	mil. m ³ /zi	0,096	0,157	0,165	0,167	0,165	0,165	0,152
Păcură	mii tone			0,111	0,136	0,160		0,407
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	483,922	509,584	424,680	330,903	247,119	164,331	164,331
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	7,751	7,751	7,640	7,504	7,344	7,344	7,344
S.C. „C.E.T.” S.A. Bacău								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	63,000						63,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	3,197	7,136	8,112	8,185	7,275	7,378	41,283
	mil. m ³ /zi	0,103	0,238	0,262	0,264	0,260	0,238	0,227
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone		32,010	59,919	59,919	53,588	31,891	237,327
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	3,197	7,136	8,112	8,185	7,275	7,378	41,283
	mil. m ³ /zi	0,103	0,238	0,262	0,264	0,260	0,238	0,227
Păcură	mii tone							

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Proгноze 2009—2010							
	U.M.	Proгноză octombrie 2009	Proгноză noiembrie 2009	Proгноză decembrie 2009	Proгноză ianuarie 2010	Proгноză februarie 2010	Proгноză martie 2010	Cumulat prognозă octombrie 2009—proгноză martie 2010
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	250,000	217,990	158,071	98,152	44,564	12,673	12,673
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	10,896	10,896	10,896	10,896	10,896	10,896	10,896
S.C. „C.E.T. Brașov” S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	450,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,417	4,915	6,163	6,416	5,598	5,443	30,952
	mil. m ³ /zi	0,078	0,164	0,199	0,207	0,200	0,176	0,170
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	34,867	73,395	84,576	88,736	80,658	76,287	438,519
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,417	4,915	6,163	6,416	5,598	5,443	30,952
	mil. m ³ /zi	0,078	0,164	0,199	0,207	0,200	0,176	0,170
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	245,133	246,738	237,162	223,426	217,768	216,481	216,481
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							
S.C. „Uzina Termoelectrică Giurgiu” S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³		0,961	1,724	2,141	2,141	1,338	8,305
	mil. m ³ /zi		0,032	0,056	0,069	0,076	0,043	0,046
Păcură	mii tone	2,000	3,000	2,000	3,000	3,000	1,789	14,789
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³		0,961	1,724	2,141	2,141	1,338	8,305
	mil. m ³ /zi		0,032	0,056	0,069	0,076	0,043	0,046
Păcură	mii tone		1,711	3,071	3,812	3,812	2,383	14,789
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	2,000	3,289	2,218	1,406	0,594		
S.C. „C.E.T. Govora” S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	210,000	225,000	225,000	50,000	100,000	160,000	970,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	9,000
	mil. m ³ /zi	0,048	0,050	0,048	0,048	0,054	0,048	0,049
Păcură	mii tone	2,000						2,000

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Proгноze 2009—2010							
	U.M.	Proгноză octombrie 2009	Proгноză noiembrie 2009	Proгноză decembrie 2009	Proгноză ianuarie 2010	Proгноză februarie 2010	Proгноză martie 2010	Cumulat prognозă octombrie 2009—proгноză martie 2010
S.C. „Termoficare 2000” S.A. Pitești								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	5,580	12,240	17,112	17,112	14,784	14,136	80,964
	mil. m ³ /zi	0,180	0,408	0,552	0,552	0,528	0,457	0,445
Păcură	mii tone		1,900	2,000	2,500	1,000	1,000	8,400
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	5,580	12,240	17,112	17,112	14,784	14,136	80,964
	mil. m ³ /zi	0,180	0,408	0,552	0,552	0,528	0,457	0,445
Păcură	mii tone		1,000	2,000	2,500	1,000	1,000	7,500
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	2,985	3,885	3,885	3,885	3,885	3,885	3,885
S.C. „Dalkia Termo Prahova” S.R.L.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	9,230	18,248	26,824	32,847	27,668	16,712	131,529
	mil. m ³ /zi	0,297	0,608	0,865	1,060	0,988	0,540	0,723
Păcură	mii tone	3,500	3,700		3,000	1,500		11,700
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	9,230	18,248	26,824	32,847	27,668	16,712	131,529
	mil. m ³ /zi	0,297	0,608	0,865	1,060	0,988	0,540	0,723
Păcură	mii tone		0,786	2,441	3,027	2,550	1,538	10,342
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	5,065	7,979	5,538	5,511	4,461	2,923	2,923
S.C. „Termica” S.A. Suceava								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	25,000	30,000	10,000	15,000	15,000	25,000	120,000
Gaze	mil. m ³	1,600	1,300	1,600	1,600	1,500	1,400	9,000
	mil. m ³ /zi	0,052	0,043	0,052	0,052	0,054	0,045	0,049
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	11,911	23,510	33,982	25,473	22,968	25,473	143,317

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Proгноze 2009—2010							
	U.M.	Prognoză octombrie 2009	Prognoză noiembrie 2009	Prognoză decembrie 2009	Prognoză ianuarie 2010	Prognoză februarie 2010	Prognoză martie 2010	Cumulat prognoză octombrie 2009—prognoză martie 2010
Gaze	mil. m ³	1,600	1,300	1,600	1,600	1,500	1,400	9,000
	mil. m ³ /zi	0,052	0,043	0,052	0,052	0,054	0,045	0,049
Păcură	mii tone	0,100	0,150	0,150	0,300	0,300	0,300	1,300
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	44,872	51,362	27,380	16,907	8,939	8,466	8,466
Păcură	mii tone	7,388	7,238	7,088	6,788	6,488	6,188	6,188
S.C. „Colterm” S.A. Timișoara								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	80,000						80,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	11,105	14,970	16,504	17,068	14,436	13,580	87,663
	mil. m ³ /zi	0,358	0,499	0,532	0,551	0,516	0,439	0,482
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone		19,400	38,900	51,690	43,555	40,531	194,076
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	11,105	14,970	16,504	17,068	14,436	13,580	87,663
	mil. m ³ /zi	0,358	0,499	0,532	0,551	0,516	0,439	0,482
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	198,000	178,600	139,700	88,010	44,455	3,924	3,924
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
S.C. „Termia Serv” S.R.L. Alexandria								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,005	2,000	2,850	2,850	2,500	2,500	12,705
	mil. m ³ /zi	0,000	0,067	0,092	0,092	0,089	0,081	0,070
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,005	2,000	2,850	2,850	2,500	2,500	12,705
	mil. m ³ /zi	0,000	0,067	0,092	0,092	0,089	0,081	0,070
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							
S.C. „Termica” S.A. Botoșani								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Proгноze 2009—2010							
	U.M.	Prognoză octombrie 2009	Prognoză noiembrie 2009	Prognoză decembrie 2009	Prognoză ianuarie 2010	Prognoză februarie 2010	Prognoză martie 2010	Cumulat prognoză octombrie 2009—prognoză martie 2010
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,395	4,199	4,850	4,700	4,500	4,400	24,044
	mil. m ³ /zi	0,045	0,140	0,156	0,152	0,161	0,142	0,132
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,395	4,199	4,850	4,700	4,500	4,400	24,044
	mil. m ³ /zi	0,045	0,140	0,156	0,152	0,161	0,142	0,132
Păcură	mii tone				0,750	0,500	0,250	1,500
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	16,507	16,507	16,507	15,757	15,257	15,007	15,007
S.C. „C.E.T.” S.A. Brăila								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,725	6,116	8,033	9,095	7,372	7,004	38,345
	mil. m ³ /zi	0,023	0,204	0,259	0,293	0,263	0,226	0,211
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,725	6,116	8,033	9,095	7,372	7,004	38,345
	mil. m ³ /zi	0,023	0,204	0,259	0,293	0,263	0,226	0,211
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							
R.A.M. Buzău								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,837	3,657	4,439	5,338	4,007	3,877	22,155
	mil. m ³ /zi	0,027	0,122	0,143	0,172	0,143	0,125	0,122
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,837	3,657	4,439	5,338	4,007	3,877	22,155
	mil. m ³ /zi	0,027	0,122	0,143	0,172	0,143	0,125	0,122
Păcură	mii tone							

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Proгноze 2009—2010							
	U.M.	Prognoză octombrie 2009	Prognoză noiembrie 2009	Prognoză decembrie 2009	Prognoză ianuarie 2010	Prognoză februarie 2010	Prognoză martie 2010	Cumulat prognoză octombrie 2009—prognoză martie 2010
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							
R.A.T. Cluj-Napoca								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	4,509	7,489	9,439	10,863	8,828	8,060	49,188
	mil. m ³ /zi	0,145	0,250	0,304	0,350	0,315	0,260	0,270
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	4,509	7,489	9,439	10,863	8,828	8,060	49,188
	mil. m ³ /zi	0,145	0,250	0,304	0,350	0,315	0,260	0,270
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							
S.C. „ENET” S.A. Focșani								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,500	4,900	5,800	6,600	4,500	3,000	27,300
	mil. m ³ /zi	0,081	0,163	0,187	0,213	0,161	0,097	0,150
Păcură	mii tone	1,000	1,000	1,000				3,000
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,500	4,900	5,800	6,600	4,500	3,000	27,300
	mil. m ³ /zi	0,081	0,163	0,187	0,213	0,161	0,097	0,150
Păcură	mii tone		0,700	1,300	1,000	1,200	1,200	5,400
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	3,692	3,992	3,692	2,692	1,492	0,292	0,292
S.C. „GOSCOM” Miercurea-Ciuc								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,000	1,650	2,150	2,250	1,700	1,690	10,440
	mil. m ³ /zi	0,032	0,055	0,069	0,073	0,061	0,055	0,057

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Proгноze 2009—2010							
	U.M.	Prognoză octombrie 2009	Prognoză noiembrie 2009	Prognoză decembrie 2009	Prognoză ianuarie 2010	Prognoză februarie 2010	Prognoză martie 2010	Cumulat prognoză octombrie 2009— prognoză martie 2010
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,000	1,650	2,150	2,250	1,700	1,690	10,440
	mil. m ³ /zi	0,032	0,055	0,069	0,073	0,061	0,055	0,057
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							
S.C. „Termica” S.A. Târgoviște								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,500	2,750	3,300	3,300	2,900	2,800	15,550
	mil. m ³ /zi	0,016	0,092	0,106	0,106	0,104	0,090	0,085
Păcură	mii tone	0,330						0,330
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,500	2,750	3,300	3,300	2,900	2,800	15,550
	mil. m ³ /zi	0,016	0,092	0,106	0,106	0,104	0,090	0,085
Păcură	mii tone	0,330						0,330
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
S.C. „Energomur” S.A. Târgu Mureș								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,515	5,149	6,623	6,761	5,529	4,791	31,368
	mil. m ³ /zi	0,081	0,172	0,214	0,218	0,197	0,155	0,172
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,515	5,149	6,623	6,761	5,529	4,791	31,368
	mil. m ³ /zi	0,081	0,172	0,214	0,218	0,197	0,155	0,172
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice Proгноze 2009—2010							
	U.M.	Prognoză octombrie 2009	Prognoză noiembrie 2009	Prognoză decembrie 2009	Prognoză ianuarie 2010	Prognoză februarie 2010	Prognoză martie 2010	Cumulat prognoză octombrie 2009—prognoză martie 2010
Păcură	mii tone							
S.C. „ENERGOTERM” S.A. Tulcea								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,016	1,799	2,694	2,737	2,377	2,113	11,736
	mil. m ³ /zi	0,001	0,060	0,087	0,088	0,085	0,068	0,064
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,016	1,799	2,694	2,737	2,377	2,113	11,736
	mil. m ³ /zi	0,001	0,060	0,087	0,088	0,085	0,068	0,064
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							

2.2. Aprovizionare discontinuă cu gaze naturale din import pe perioada de iarnă

În această ipoteză s-a analizat varianta unei sistări totale a exportului de gaze naturale făcut de Federația Rusă către România, pe o perioadă de 30 de zile, în cea mai neconvenabilă lună a perioadei de iarnă, respectiv luna ianuarie 2010.

Consumul orar de gaze naturale, dispecerizat de Dispeceratul Național de Gaze Naturale, ar fi următorul:

Centrala	Paroșeni	Brăila (TE)	Galați	Deva	Sud, Vest, Progresul, Grozăvești, Titan	Palas
mii m ³ /h	2	0	20	12	180	20

Centrala	Iernut	Rovinari	Turceni	Ișalnița	Craiova 2	Arad
mii m ³ /h	45	3	7	10	5	6

Centrala	Bacău	Brașov	Govora	Iași	Oradea	Pitești
mii m ³ /h	5	8	0,5	10	0	20

Centrala	Dalkia	Suceava	Timișoara	Botoșani	Brăila
mii m ³ /h	16	0	15	5	8

Pentru a asigura producția de energie termică necesară încălzirii la valorile programate, unele centrale ar trebui să își suplimenteze achiziția de păcură, față de cantitățile prognozate, după cum urmează:

Centrala/Societatea	Brăila/ Termoel.	Galați	Elcen București	Turceni	Arad	Bacău
Cantitate suplimentară de păcură (mii tone)	11,5	28,8	37,2	0,3	0,6	1,0

Centrala/Societatea	Govora	Iași	Pitești	Dalkia	Suceava	Timișoara
Cantitate suplimentară de păcură (mii tone)	1,0	6,02	4,3	17,0	1,4	3,13

Rezultă că, în situația sistării complete a importului de gaze naturale, este necesară o cantitate suplimentară de păcură de cca 112,25 mii tone.

3. Prevederi privind variația stocului de apă

VOLUMUL DE APĂ ȘI ENERGIA ECHIVALENTĂ ÎN MARILE LACURI ALE HIDROCENTRALELOR	VOLUMUL DE APĂ ȘI ENERGIA ECHIVALENTĂ ÎN MARILE LACURI ALE HIDROCENTRALELOR Prognoză 2009—2010						
	U.M.	Prognoză octombrie 2009	Prognoză noiembrie 2009	Prognoză decembrie 2010	Prognoză ianuarie 2010	Prognoză februarie 2010	Prognoză martie 2010
Volum de apă în marile lacuri ale hidrocentralelor la sfârșitul lunii	mil. m ³	1.234,560	1.168,760	978,560	775,800	643,170	547,030
	%	51,900	49,100	41,100	32,600	27,000	23,000
Energie echivalentă în marile lacuri ale hidrocentralelor la sfârșitul lunii	mii MWh	1.329,030	1.273,650	1.079,220	879,480	748,070	652,660
	%	45,500	43,600	36,900	30,100	25,600	22,300

Acest scenariu este orientativ și va putea suferi corecturi în funcție de cerințele de asigurare a securității în exploatare și a stabilității în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național.

Pentru o funcționare eficientă a producătorilor implicați în asigurarea cererii de consum, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va lua măsurile care se impun pentru funcționarea corelată și armonizată a piețelor de energie electrică și gaze naturale, astfel încât producătorii de energie electrică și termică să nu înregistreze pierderi cauzate de disfuncționalități ale acestora.

În vederea realizării unui flux normal de combustibili pentru constituirea stocurilor necesare la 1 octombrie și, în continuare, pe toată perioada de iarnă, se impun măsuri în ceea ce privește contractarea și transportul combustibililor.

De asemenea, trebuie avute în vedere cantitățile de cărbune și păcură care vor reconstitui stocurile Administrației Naționale a Rezervelor de Stat. În conformitate cu Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 117/2008, operatorii economici din coordonarea Ministerului Economiei și unele centrale termice și electrice de termoficare din administrarea consiliilor județene și locale, care au împrumuturi la Administrația Națională a Rezervelor de Stat, trebuie să restituie 1.490 mii tone de cărbune energetic și 201,2 mii tone de păcură. Totodată, pentru buna desfășurare a activității, trebuie întocmite la timp formele necesare scoaterii din rezerva de stat a cantităților de combustibili necesare trecerii în bune condiții a iernii.

În situația înregistrării unui consum maximal de cărbune, în limita capacităților de depozitare și corelat cu cantitățile de huiă ce urmează să fie livrate de către Compania Națională a Huilei — S.A., conform contractelor, se va face o analiză privind oportunitatea unor eventuale achiziții de huiă din import, doar în situația în care cantitatea și calitatea cărbunelui livrat nu asigură o funcționare corespunzătoare a centralelor Deva și Paroșeni.

4. Finanțarea programului de iarnă

Necesarul total de finanțare a Programului de iarnă 2009—2010 pentru achiziția de combustibili se prezintă după cum urmează:

Operatori economici	Surse proprii și credite interne	Credite externe cu garanția statului	TOTAL
	mil. lei	mil. USD	mil. lei
Producători de energie electrică și termică din coordonarea Ministerului Economiei	3.161	0	3.161
Producători de energie electrică și termică din coordonarea Ministerului Administrației și Internelor	1.117*)	0	1.117
TOTAL:			4.278

*) Include sumele din bugetele locale, bugetul de stat, conform Ordonanței Guvernului nr. 36/2006.

S-au considerat:

- 1 USD = 3,2 lei;
- Pentru trimestrul IV 2009:
 - 893,6 USD/1000 Nmc gaze naturale cu distribuție
 - 693,6 USD/1000 Nmc gaze naturale fără distribuție
 - 1.310 USD/t păcură
- Pentru trimestrul I 2010:
 - 929,2 USD/1000 Nmc gaze naturale cu distribuție
 - 729,2 USD/1000 Nmc gaze naturale fără distribuție
 - 1.450 USD/t păcură

5. Programele de reparații

În vederea asigurării unei fiabilități superioare, îmbunătățirea performanțelor tehnice ale echipamentelor și reducerea consumurilor specifice, operatorii din sectorul energetic au început pregătirile pentru iarna 2009—2010 prin elaborarea unor programe de reparații, care prevăd activități corespunzătoare specificului de activitate, unele fiind deja în curs de realizare.

În cadrul lucrărilor de mentenanță preventivă și corectivă, programul de reparații cuprinde un ansamblu de activități tehnice și organizatorice ce se execută în instalațiile energetice și componentele acestora, aflate în exploatare, în vederea menținerii și reabilitării capacităților, pentru a-și îndeplini funcția pentru care au fost proiectate, prin înlocuirea elementelor defecte sau uzate.

Valoarea totală preliminară a lucrărilor de reparații necesare pentru iarna 2009—2010 este de cca 527 milioane lei, conform tabelului următor:

Operatori economici	Valoare preliminară — mil. lei —
Producători de energie electrică și termică din coordonarea Ministerului Economiei	445,5
Producători de energie electrică și termică din coordonarea Ministerului Administrației și Internelor	81,4
TOTAL:	526,9

Programul de reparații va putea suferi unele modificări în raport de cerința 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.

6. Urmărirea derulării programului de iarnă

În vederea ducerii la îndeplinire a sarcinilor reieșite din programul de iarnă, ministrul economiei, ministrul administrației și internelor și ministrul finanțelor publice vor emite, în prima decadă a lunii septembrie 2009, un ordin comun prin care va fi numit Comandamentul de iarnă, condus de secretarul de stat coordonator al sectorului energiei electrice și termice din cadrul Ministerului Economiei. Comandamentul de iarnă va avea în componență factori de decizie din cadrul Ministerului Economiei, Ministerului Administrației și Internelor, Ministerului Finanțelor Publice, Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, operatorilor economici din sectoarele energie, petrol și gaze, participante la realizarea programului de iarnă, precum și de la Societatea Națională de Transport Feroviar de Marfă — S.A.

Comandamentul de iarnă va urmări și analiza stadiul îndeplinirii sarcinilor rezultate din Programul de iarnă 2009—2010 și va lua măsuri operative în situația neîndeplinirii acestora.

Ministerul Economiei va prezenta Guvernului scurte informări asupra realizării programului sus-menționat ori de câte ori situația o va impune.

Pentru coordonarea acțiunilor Ministerului Economiei, Ministerului Administrației și Internelor și Ministerului Finanțelor Publice, precum și pentru rezolvarea problemelor ce nu pot fi soluționate în cadrul Comandamentului de iarnă, prin ordin comun al celor 3 miniștri ai instituțiilor menționate se va numi un Comitet interministerial, în a cărui componență vor fi numiți secretarii de stat din cadrul Ministerului Economiei, Ministerului Administrației și Internelor și Ministerului Finanțelor Publice cu atribuții în urmărirea funcționării operatorilor economici pe perioada de iarnă, precum și președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

ANEXA Nr. 2

LISTA

**autorităților administrației publice centrale care vor duce la îndeplinire
Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării
în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului Electroenergetic Național
în perioada 1 octombrie 2009—31 martie 2010**

- Ministerul Economiei
- Ministerul Administrației și Internelor
- Ministerul Finanțelor Publice

MINISTERUL AGRICULTURII, PĂDURILOR
ȘI DEZVOLTĂRII RURALE
Nr. 541 din 25 august 2009

MINISTERUL ADMINISTRAȚIEI
ȘI INTERNELOR
Nr. 210 din 8 septembrie 2009

ORDIN

pentru modificarea și completarea Strategiei privind organizarea activității de îmbunătățire și exploatare a pajiștilor la nivel național, pe termen mediu și lung, aprobată prin Ordinul ministrului agriculturii, alimentației și pădurilor și al ministrului administrației și internelor nr. 226/235/2003

Văzând Referatul de aprobare nr. 126.583/10/07/2009 al Direcției politici de piață în zootehnie, având în vedere prevederile art. 19 din Legea zootehniei nr. 72/2002, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 9 din Normele metodologice de aplicare a Legii zootehniei nr. 72/2002, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 940/2002, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul Hotărârii Guvernului nr. 8/2009 privind organizarea și funcționarea Ministerului Agriculturii, Pădurilor și Dezvoltării Rurale, precum și al Hotărârii Guvernului nr. 416/2007 privind structura organizatorică și efectivele Ministerului Internelor și Reformei Administrative, cu modificările și completările ulterioare,

potrivit art. 7 alin. 4 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 30/2007 privind organizarea și funcționarea Ministerului Internelor și Reformei Administrative, aprobată prin Legea nr. 15/2008, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul agriculturii, pădurilor și dezvoltării rurale și viceprim-ministrul, ministrul administrației și internelor, emit următorul ordin:

Art. I. — Strategia privind organizarea activității de îmbunătățire și exploatare a pajiștilor la nivel național, pe termen mediu și lung, aprobată prin Ordinul ministrului agriculturii, alimentației și pădurilor și al ministrului administrației publice nr. 226/235/2003, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 423 din 17 iunie 2003, se modifică după cum urmează:

1. La capitolul IV „Măsuri și acțiuni tehnice și de amenajări pastorale” punctul 8, primul paragraf se modifică și va avea următorul cuprins:

„8. Întocmirea unui program de pășunat rațional, cu respectarea perioadei de refacere a covorului vegetal după fiecare ciclu de pășunat. Vor fi înscrise măsurile ce trebuie respectate de crescători, la începutul fiecărui sezon de pășunat, cu privire la curățarea pășunilor, eliminarea buruienilor toxice, târlirea, eliminarea excesului de apă, modul de grupare a animalelor pe pășune, acțiunile sanitare veterinare obligatorii.”

2. La capitolul VI „Responsabilități pentru punerea în valoare a pajiștilor”, punctele 1 și 2 se modifică și vor avea următorul cuprins:

„1. Responsabilități ale utilizatorilor de pajiști

a) În scopul utilizării pajiștilor aflate în administrarea consiliilor locale ale comunelor, orașelor, respectiv municipiilor:

— asociațiile crescătorilor de animale legal constituite, crescătorii de animale persoane fizice și juridice depun o cerere la consiliul local, al cărei model este prevăzut în anexa la prezenta strategie, prin care solicită concesionarea unor suprafețe de pajiști.

b) Utilizatorii de pajiști care încheie contracte de concesiune trebuie să îndeplinească minim următoarele condiții:

— să fie înregistrați în Registrul Național al Exploatațiilor;

— să asigure o încărcătură minimă de 0,3 UVM/ha pentru suprafața solicitată;

— să prezinte un program de pășunat conform prevederilor cap. IV pct. 8, pentru perioada preluării în folosință a suprafeței de pajiști solicitată.

c) Utilizatorii de pajiști au obligația să asigure întreținerea corespunzătoare a acestora, în vederea menținerii și ridicării potențialului de producție.

2. Responsabilități ale consiliilor locale ale comunelor, orașelor, respectiv municipiilor

a) Pentru punerea în valoare a pajiștilor și folosirea optimă a acestora, consiliile locale ale comunelor, orașelor, respectiv municipiilor, în baza cererilor solicitanților, încheie contracte de concesiune în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 34/2006 privind atribuirea contractelor de achiziție publică, a contractelor de concesiune de lucrări publice și a contractelor de concesiune de servicii, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 337/2006, cu modificările și completările ulterioare, pentru suprafețele de pajiști disponibile, pentru o perioadă minimă recomandată de 10 ani, proporțional cu efectivele de animale deținute în exploatație.

b) Consiliile locale ale comunelor, orașelor, respectiv municipiilor trebuie să inițieze procedura de concesionare până la data de 1 februarie a fiecărui an, în baza hotărârii consiliului local al comunei, orașului, respectiv al municipiului.

c) Anual, până în data de 1 februarie, consiliile locale ale comunelor, orașelor, respectiv municipiilor verifică încărcătura de animale/ha/contract.

d) Lucrările de întreținere a pajiștilor, precum și a utilităților zoopastorale se vor efectua de către crescătorii de animale care le folosesc. Condițiile și nivelul acestor lucrări vor fi cuprinse în contractul de concesiune.”

Art. II. — Strategia se completează cu modelul cererii pentru concesionarea unor suprafețe de pajiști aflate în administrarea consiliilor locale ale comunelor, orașelor, respectiv municipiilor, cuprins în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

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

Ministrul agriculturii, pădurilor și dezvoltării rurale,
Ilie Sârbu

Viceprim-ministru, ministrul administrației și internelor,
Dan Nica

C E R E R E

pentru concesionarea unor suprafețe de pajiști aflate în administrarea consiliilor locale ale comunelor, orașelor, respectiv municipiilor

Consiliul Local al Comunei, Orașului, respectiv Municipiului

Persoană fizică

Subsemnatul/Subsemnata,, domiciliat/domiciliată în localitatea
(numele, prenumele, inițiala tatălui) (satul, comuna, orașul)

sectorul, județul, str. nr.
codul poștal, nr. telefon:, nr. fax:, adresa e-mail
cod din Registrul Național al Exploatațiilor, posesor/posesoare al/a BI/CI seria nr.
CNP

Persoană juridică/Formă asociativă

....., cu sediul în localitatea
(denumirea solicitantului) (satul, comuna, orașul)

str. nr., județul
înregistrat la Registrul comerțului cu nr., cod unic de înregistrare/Registrul asociațiilor
și fundațiilor cu nr., după caz, reprezentat prin, în calitate de reprezentant legal,
posesor al BI/CI seria nr., CNP

solicit concesionarea unor suprafețe de pajiști de ha, pentru un efectiv de capete bovine, capete
ovine/caprine, capete cabaline, reprezentând U.V.M. total.

Anexez următoarele documente:

Persoană fizică:

- copie CI/BI;
- copie a cardului de exploatație din Registrul Național al Exploatațiilor.

Persoană juridică/Formă asociativă:

- copie de pe statut;
- copie de pe certificatul unic de înregistrare;
- copie a cardului de exploatație din Registrul Național al Exploatațiilor;
- lista cu copiile de pe cardurile de exploatație din Registrul Național al Exploatațiilor a membrilor asociației;
- copie de pe certificatul de înscriere în Registrul asociațiilor și fundațiilor, după caz.

Declar pe propria răspundere că datele înscrise în prezenta cerere sunt reale, în caz contrar voi suporta rigourile prevederilor legale în vigoare privind falsul în declarații.

Solicitant,

.....
(numele și prenumele în clar, semnătura)

MINISTERUL SĂNĂTĂȚII

ORDIN**pentru abrogarea art. 6 din Normele metodologice de aplicare a titlului VI „Efectuarea prelevării și transplantului de organe, țesuturi și celule de origine umană în scop terapeutic” din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, aprobate prin Ordinul ministrului sănătății publice nr. 1.290/2006**

Văzând Referatul de aprobare al Direcției generale sănătate publică, asistență medicală și programe nr. I.B. 9.156 din 22 septembrie 2009,

având în vedere prevederile Ordonanței Guvernului nr. 79/2004 pentru înființarea Agenției Naționale de Transplant, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 588/2004, cu modificările și completările ulterioare, și ale titlului VI din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 1.718/2006 privind organizarea și funcționarea Ministerului Sănătății, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul sănătății emite următorul ordin:

Art. I. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă prevederile art. 6 din Normele metodologice de aplicare a titlului VI „Efectuarea prelevării și transplantului de organe, țesuturi și celule de origine umană în scop terapeutic” din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, aprobate prin

Ordinul ministrului sănătății publice nr. 1.290/2006, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 916 din 10 noiembrie 2006.

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

Ministrul sănătății,
Ion Bazac

București, 23 septembrie 2009.
Nr. 1.156.

MINISTERUL SĂNĂTĂȚII

ORDIN**privind completarea Ordinului ministrului sănătății nr. 385/2009 pentru aprobarea prețurilor la medicamentele cuprinse în Catalogul național al prețurilor medicamentelor de uz uman autorizate de punere pe piață în România**

Văzând Referatul Direcției generale strategii și politica medicamentului nr. I.B. 9.206/2009,

în baza prevederilor art. 851 al titlului XVII „Medicamentul” din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 22 alin. (2) din Normele privind modul de calcul al prețurilor la medicamentele de uz uman, aprobate prin Ordinul ministrului sănătății nr. 75/2009,

în temeiul prevederilor art. 140 alin. (2) lit. e) din Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 348/2004 privind denominarea monedei naționale, cu modificările ulterioare, și ale Hotărârii Guvernului nr. 1.718/2008 privind organizarea și funcționarea Ministerului Sănătății, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul sănătății emite următorul ordin:

Art. I. — Ordinul ministrului sănătății nr. 385/2009 pentru aprobarea prețurilor la medicamentele cuprinse în Catalogul național al prețurilor medicamentelor de uz uman autorizate de punere pe piață în România, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 204 din 31 martie 2009, cu completările ulterioare, se completează după cum urmează:

— **La articolul 1, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (21), cu următorul cuprins:**

„(21) Se completează Catalogul național al prețurilor medicamentelor de uz uman autorizate de punere pe piață în România cu prețurile produselor nou-avizate/reavizate în perioada 13 iunie—10 septembrie 2009.”

Art. II. — Prevederile prezentului ordin intră în vigoare începând cu data de 1 octombrie 2009.

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

Ministrul sănătății,
Ion Bazac

București, 24 septembrie 2009.
Nr. 1.167.

MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE
 AGENȚIA NAȚIONALĂ DE ADMINISTRARE FISCALĂ
 AUTORITATEA NAȚIONALĂ A VĂMILOR

ORDIN

pentru aprobarea Normelor tehnice de utilizare a Sistemului de control al importului

Având în vedere dispozițiile Regulamentului (CEE) nr. 648/2005 al Consiliului de modificare și completare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului din 12 octombrie 1992 de instituire a Codului vamal comunitar,

ținând seama de prevederile Regulamentului (CEE) nr. 1.875/2006 al Comisiei de modificare și completare a Regulamentului (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei din 2 iulie 1993 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar,

în baza prevederilor art. 664 din Regulamentul de aplicare a Codului vamal al României, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 707/2006, cu modificările și completările ulterioare,

în vederea punerii în aplicare a cerințelor Comisiei Europene referitoare la instituirea unui sistem informatic comun, bazat pe schimburi de mesaje electronice între autoritățile vamale, privind mărfurile care intră pe teritoriul vamal al Comunității,

în scopul aplicării controalelor bazate pe o analiză la nivel comunitar a riscurilor în ceea ce privește siguranța și securitatea Comunității,

ținând seama de obligația operatorilor economici de a pune la dispoziția autorității vamale informații înainte de intrarea mărfurilor pe teritoriul vamal al Comunității, cu excepția acelor care se găsesc la bordul unor mijloace de transport care tranzitează, fără întrerupere, apele teritoriale sau spațiul aerian al teritoriului vamal,

în temeiul art. 5 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 110/2009 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale a Vămilelor,

vicepreședintele Agenției Naționale de Administrare Fiscală emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Normele tehnice de utilizare a Sistemului de control al importului, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 octombrie 2009.

Vicepreședintele Agenției Naționale de Administrare Fiscală,
Radu Traian Mărginean

București, 24 septembrie 2009.
 Nr. 2.477.

ANEXĂ

NORME TEHNICE de utilizare a Sistemului de control al importului

CAPITOLUL I Dispoziții generale

Art. 1. — Prezentele norme tehnice stabilesc procedura de introducere a mărfurilor pe teritoriul vamal comunitar prin utilizarea Sistemului de control al importului.

Art. 2. — Sistemul de control al importului este un sistem bazat pe o aplicație informatică, denumită în continuare *aplicația ICS-RO*, care asigură transmiterea electronică a datelor, structurate în conformitate cu standardele agreeate ale mesajelor.

Art. 3. — Normele tehnice de utilizare a Sistemului de control al importului se aplică tuturor mărfurilor introduse pe teritoriul vamal al Comunității pe baza unei declarații sumare de intrare.

Art. 4. — În sensul prezentelor norme tehnice, termenii și expresiile de mai jos au următorul înțeles:

a) *ENS* — Entry Summary Declaration — declarație sumară de intrare: declarație sumară sub formă electronică, întocmită

în aplicația ICS-RO în conformitate cu prevederile art. 183 alin. (1) din Regulamentul (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei din 2 iulie 1993 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar;

b) *LRN* — Local Reference Number — număr de referință local: numărul acordat de operatorul economic declarației sumare de intrare în vederea identificării în aplicația ICS-RO;

c) *MRN* — Movement Reference Number — număr de referință al declarației sumare: număr unic de înregistrare al declarației sumare de intrare alocat de aplicația ICS-RO;

d) *birou vamal de intrare ulterior* — birou vamal din portul/aeroportul de escală, următor biroului vamal de intrare, aflat pe itinerarul mijlocului de transport în situația prevăzută la art. 184e din Regulamentul (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului din 12 octombrie 1992 de instituire a Codului vamal comunitar.

CAPITOLUL II

Formalități prealabile sosirii mărfurilor la biroul vamal de intrare**A. Întocmirea declarației sumare de intrare**

Art. 5. — (1) Declarația sumară de intrare se completează, în aplicația ICS-RO, de către una dintre persoanele prevăzute la art. 36b alin. (3) și (4) din Regulamentul (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului din 12 octombrie 1992 de instituire a Codului vamal comunitar, respectiv art. 181b din Regulamentul (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei din 2 iulie 1993 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar. ENS conține în mod obligatoriu LRN-ul atribuit de persoana care depune ENS.

(2) După completare, ENS se transmite prin intermediul aplicației ICS-RO la biroul vamal de intrare a mărfurilor pe teritoriul vamal al Comunității în condițiile prevăzute la art. 36a și 36b alin. (2) paragraful 1 din Regulamentul (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului din 12 octombrie 1992 de instituire a Codului vamal comunitar, art. 181b—181d, 183 —183d și 184a—184c din Regulamentul (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei din 2 iulie 1993 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar, cu respectarea prevederilor art. 1 din Regulamentul (CE) nr. 273/2009 al Comisiei din 2 aprilie 2009 de stabilire a normelor de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar și de derogare de la unele dispoziții ale Regulamentului (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei.

(3) Prevederile art. 36c din Regulamentul (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului din 12 octombrie 1992 de instituire a Codului vamal comunitar se aplică în mod corespunzător.

Art. 6. — (1) Declarația sumară de intrare conține informații despre toate mărfurile aflate pe mijlocul de transport și care urmează să fie introduse pe teritoriul vamal comunitar, indiferent dacă acestea urmează să primească o destinație vamală într-un loc aflat pe teritoriul vamal al Comunității sau în afara acestuia.

(2) În situațiile prevăzute la art. 36b alin. (4) din Regulamentul (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului din 12 octombrie 1992 de instituire a Codului vamal comunitar, ENS conține, în mod obligatoriu, datele de identificare ale persoanei care depune declarația.

(3) În cazul în care se aplică prevederile art. 36a alin. (2) paragraful 2, respectiv art. 36c alin. (1) paragraful 2 din Regulamentul (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului din 12 octombrie 1992 de instituire a Codului vamal comunitar, ENS conține în mod obligatoriu datele de identificare ale biroului vamal de intrare a mărfurilor pe teritoriul vamal al Comunității.

B. Acceptarea declarației sumare de intrare

Art. 7. — (1) Acceptarea ENS se materializează prin alocarea de către aplicația ICS-RO a MRN-lui, care este comunicat persoanei care a depus declarația sumară.

(2) În cazul în care ENS nu este acceptată, biroul vamal de intrare comunică, prin intermediul aplicației ICS-RO, persoanei care a depus declarația sumară motivele neacceptării.

C. Rectificarea declarației sumare de intrare

Art. 8. — (1) Rectificarea ENS se efectuează în condițiile art. 36b alin. (5) din Regulamentul (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului din 12 octombrie 1992 de instituire a Codului vamal comunitar.

(2) Cererea de rectificare se transmite prin intermediul aplicației ICS-RO la biroul vamal de intrare.

(3) Cererea nu poate avea ca obiect rectificări privind denumirea persoanei care a depus declarația sumară de intrare sau a biroului vamal de intrare. În aceste situații este necesară depunerea unei alte declarații sumare de intrare.

(4) Declarația sumară de intrare rectificată păstrează MRN-ul și data acceptării inițiale.

(5) În cazul în care biroul vamal de intrare respinge cererea, acesta comunică prin intermediul aplicației ICS-RO persoanei în cauză motivele respingerii.

D. Invalidarea declarației sumare de intrare

Art. 9. — Invalidarea declarației sumare de intrare se efectuează în condițiile art. 183 alin. (9) din Regulamentul (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei din 2 iulie 1993 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar.

E. Analiza de risc

Art. 10. — (1) Analiza de risc se face cu respectarea prevederilor art. 184d și 184e din Regulamentul (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei din 2 iulie 1993 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar.

(2) În cazul prevăzut la art. 184d alin. (2) paragraful 2 din Regulamentul (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei din 2 iulie 1993 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar, interzicerea introducerii mărfurilor pe teritoriul Comunității este comunicată de către biroul vamal de intrare persoanei care a depus ENS, în aplicația ICS-RO, prin transmiterea mesajului „Nu încărcați”.

(3) În situația prevăzută la art. 184e paragraful 2 din Regulamentul (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei din 2 iulie 1993 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar, dacă ENS a fost depusă de către deținătorul unui certificat AEO de tip AEOS și/sau AEOF, biroul vamal notifică prin intermediul aplicației ICS-RO persoanei care a depus ENS că mărfurile declarate vor face obiectul unui control.

F. Operațiunea de rerutare

Art. 11. — Prin *rerutare* se înțelege redirectionarea ENS de la biroul vamal de intrare declarat la un alt biroul vamal de intrare, unde mijlocul de transport împreună cu mărfurile urmează să fie prezentate efectiv.

Art. 12. — (1) Rerutarea se efectuează în condițiile prevăzute la art. 183d din Regulamentul (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei din 2 iulie 1993 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar.

(2) Cererea de rerutare pentru operațiunea identificată prin MRN-ul înscris în ENS se transmite prin intermediul aplicației ICS-RO la biroul vamal de intrare declarat.

Art. 13. — Persoana care a depus ENS are posibilitatea de a opta ca, în locul cererii de rerutare, să depună o nouă ENS la biroul vamal de intrare unde sunt prezentate mărfurile, conform art. 5 și 6.

CAPITOLUL III

Formalități la sosirea mărfurilor la biroul vamal de intrare**A. Notificarea sosirii mărfurilor**

Art. 14. — (1) Sosirea mijlocului de transport și a mărfurilor la biroul vamal de intrare se comunică acestuia prin notificarea de sosire, transmisă prin intermediul aplicației ICS-RO, în condițiile prevăzute la art. 184g din Regulamentul (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei din 2 iulie 1993 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar.

(2) Notificarea de sosire conține informații cu privire la ENS aferente tuturor mărfurilor aflate pe mijlocul de transport, indiferent dacă acestea urmează a fi descărcate sau nu la biroul vamal de intrare sau la birourile vamale de intrare ulterioare.

(3) Datele din notificarea de sosire, prevăzută la art. 184g din Regulamentul (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei din 2 iulie 1993 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar, pot fi rectificate de către persoana care a transmis ENS-ul.

Art. 15. — (1) În cazul prezentării mijlocului de transport și a mărfurilor la un alt birou vamal de intrare decât cel declarat în ENS, iar dacă procedura prevăzută la art. 12 nu a fost îndeplinită, acest birou solicită, prin intermediul aplicației ICS-RO, biroului vamal de intrare declarat în ENS rerutarea operațiunii.

(2) Prevederile art. 183d alin. (2) din Regulamentul (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei din 2 iulie 1993 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar se aplică în mod corespunzător.

Art. 16. — Prevederile art. 184c din Regulamentul (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei din 2 iulie 1993 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar se aplică în mod corespunzător.

B. Decizia de control

Art. 17. — (1) Dacă în urma efectuării analizei de risc, pe baza informațiilor cuprinse în ENS și gestionate automat de sistemul informatic, sau a altor elemente privind mărfurile prezentate în vederea introducerii pe teritoriul vamal al Comunității, lucrătorul vamal ia decizia de a nu controla documentele însoțitoare și/sau mărfurile declarate, această decizie se menționează în ENS, permițându-se introducerea mărfurilor pe teritoriul vamal al Comunității.

(2) Decizia de a permite introducerea mărfurilor pe teritoriul vamal al Comunității este comunicată persoanei care a notificat sosirea mărfurilor, în aplicația ICS-RO, prin trecerea ENS în starea „fără control”.

Art. 18. — (1) În cazul în care lucrătorul vamal ia decizia de a controla documentele însoțitoare și/sau mărfurile declarate, acesta înscrie în ENS tipul de control ce urmează a fi efectuat.

(2) Decizia este comunicată persoanei care a notificat sosirea mărfurilor, în aplicația ICS-RO, prin trecerea ENS în starea „sub control”.

C. Efectuarea controlului și eliberarea mărfurilor

Art. 19. — Controlul se efectuează pe baza informațiilor cuprinse în ENS și poate avea în vedere toate mărfurile prezentate sau numai o parte dintre acestea.

Art. 20. — (1) Dacă în timpul efectuării controlului nu se constată discrepanțe între datele înscrise în ENS, documentele

însoțitoare și mărfurile examinate, lucrătorul vamal înregistrează acest rezultat în ENS.

(2) Rezultatul controlului este comunicat persoanei care a notificat sosirea mărfurilor, prin intermediul aplicației ICS-RO, prin trecerea ENS în starea „eliberare pentru intrare”.

Art. 21. — (1) La eliberarea mărfurilor prezentate în vamă sunt aplicabile prevederile art. 48 din Regulamentul (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar.

(2) În declarația sumară pentru depozit temporar sau, după caz, în declarația vamală prin care mărfurile respective primesc o destinație vamală aprobată de vamă se înscrie MRN-ul declarației sumare de intrare.

Art. 22. — (1) Când în urma controlului se constată discrepanțe între datele înscrise în ENS, documentele însoțitoare și mărfurile controlate, mărfurilor nu li se permite intrarea pe teritoriul Comunității, rezultatul controlului fiind înscris în ENS de către lucrătorul vamal și comunicat persoanei care a notificat sosirea mărfurilor, prin intermediul aplicației ICS-RO, prin trecerea ENS în starea „oprit la intrare”.

(2) Prevederile art. 184c din Regulamentul (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei din 2 iulie 1993 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar se aplică în mod corespunzător.

CAPITOLUL IV

Formalități la biroul vamal de intrare ulterior

Art. 23. — (1) Prevederile art. 14 se aplică în mod corespunzător.

(2) Atunci când este cazul, notificarea de sosire conține informații despre mărfurile prevăzute la art. 181c lit. j a doua teză din Regulamentul (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei din 2 iulie 1993 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar.

Art. 24. — (1) Biroul vamal de intrare ulterior identifică în aplicația ICS-RO ENS aferentă mărfurilor ce urmează a fi descărcate la acest birou.

(2) Dacă ENS aferentă mărfurilor ce urmează a fi descărcate nu se regăsește în aplicația ICS-RO, biroul vamal de intrare ulterior solicită biroului vamal de intrare, prin intermediul aplicației ICS-RO, date despre ENS.

Art. 25. — Prevederile art. 17—22 se aplică în mod corespunzător.

CAPITOLUL V

Dispoziții finale

Art. 26. — Dispozițiile prezentelor norme tehnice se completează cu prevederile Regulamentului Consiliului (CEE) nr. 2.913/1992 din 12 octombrie 1992 de instituire a Codului vamal comunitar și ale Regulamentului (CEE) nr. 2.454/1993 al Comisiei din 2 iulie 1993 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2.913/1992 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar.

ACTE ALE BĂNCII NAȚIONALE A ROMÂNIEI

BANCA NAȚIONALĂ A ROMÂNIEI

ORDIN**privind dispunerea radierii din Registrul general
al instituțiilor financiare nebankare a Societății Comerciale
LEASING ROM IFN — S.A.**

Având în vedere solicitarea privind radierea din Registrul general al instituțiilor financiare nebankare a Societății Comerciale LEASING ROM IFN — S.A., formulată, în baza art. 28 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 93/2009 privind instituțiile financiare nebankare, prin Scrisoarea nr. 1.267 din 6 august 2009, precum și respectarea prevederilor art. 2 alin. (2) și ale art. 7 alin. (2) din Legea nr. 93/2009,

în temeiul art. 35 din Legea nr. 312/2004 privind Statutul Băncii Naționale a României și al prevederilor Hotărârii Parlamentului României nr. 16/2004,

Guvernatorul Băncii Naționale a României emite următorul ordin:

Articol unic. — Se dispune radierea din Registrul general al instituțiilor financiare nebankare a Societății Comerciale LEASING ROM IFN — S.A., cu sediul în comuna Sânmartin, satul Sânmartin nr. 211, județul Bihor, înregistrată la registrul comerțului sub nr. J05/705/1998, cod unic de înregistrare nr. 10796600, înscrisă în registrul general la secțiunea h) „Leasing financiar” sub nr. RG-PJR-05-080190.

Guvernatorul Băncii Naționale a României,
Mugur Constantin Isărescu

București, 15 septembrie 2009.
Nr. 741.

BANCA NAȚIONALĂ A ROMÂNIEI

ORDIN**privind dispunerea radierii din Registrul general
al instituțiilor financiare nebankare a Societății Comerciale
EURO VICTORIA LEASING IFN — S.A.**

Având în vedere solicitarea privind radierea din Registrul general al instituțiilor financiare nebankare a Societății Comerciale EURO VICTORIA LEASING IFN — S.A., formulată, în baza art. 28 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 93/2009 privind instituțiile financiare nebankare, prin Scrisoarea nr. 6.205 din 3 august 2009, precum și respectarea prevederilor art. 2 alin. (2) și ale art. 7 alin. (2) din Legea nr. 93/2009,

în temeiul art. 35 din Legea nr. 312/2004 privind Statutul Băncii Naționale a României și al prevederilor Hotărârii Parlamentului României nr. 16/2004,

Guvernatorul Băncii Naționale a României emite următorul ordin:

Articol unic. — Se dispune radierea din Registrul general al instituțiilor financiare nebankare a Societății Comerciale EURO VICTORIA LEASING IFN — S.A., cu sediul în municipiul Giurgiu, Str. Portului (Zona Liberă Giurgiu) nr. 1, județul Giurgiu, înregistrată la registrul comerțului sub nr. J52/237/1999, cod unic de înregistrare nr. 12475240, înscrisă în registrul general la secțiunea h) „Leasing financiar” sub nr. RG-PJR-19-080206.

Guvernatorul Băncii Naționale a României,
Mugur Constantin Isărescu

București, 15 septembrie 2009.
Nr. 742.

BANCA NAȚIONALĂ A ROMÂNIEI

ORDIN
privind dispunerea radierii din Registrul general
al instituțiilor financiare nebankare și din Registrul special
al instituțiilor financiare nebankare a Societății Comerciale
ARAD LEASING IFN — S.A.

Având în vedere solicitarea privind radierea din Registrul general al instituțiilor financiare nebankare a Societății Comerciale ARAD LEASING IFN — S.A., formulată, în baza art. 28 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 93/2009 privind instituțiile financiare nebankare, prin Scrisoarea nr. 1.902 din 10 iulie 2009, completată prin Scrisoarea nr. 1.974 din 23 iulie 2009, precum și respectarea prevederilor art. 2 alin. (2) și ale art. 7 alin. (2) din Legea nr. 93/2009,

în temeiul art. 35 din Legea nr. 312/2004 privind Statutul Băncii Naționale a României și al prevederilor Hotărârii Parlamentului României nr. 16/2004,

Governatorul Băncii Naționale a României emite următorul ordin:

Articol unic. — Se dispune radierea din Registrul general al instituțiilor financiare nebankare și din Registrul special al instituțiilor financiare nebankare a Societății Comerciale ARAD LEASING IFN — S.A., cu sediul în municipiul Arad, bd. Vasile Milea nr. 3, parter, ap. 2, județul Arad, înregistrată la registrul comerțului sub nr. J02/184/2002, cod unic de înregistrare nr. RO-14490700, înscrisă în registrul general la secțiunea h) „Leasing financiar” sub nr. RG-PJR-02-080152 și în registrul special la secțiunea h) „Leasing financiar” sub nr. RS-PJR-02-080048.

Governatorul Băncii Naționale a României,
Mugur Constantin Isărescu

București, 15 septembrie 2009.
Nr. 743.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR

„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.411.58.33 și 021.410.47.30, fax 021.410.77.36 și 021.410.47.23
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

