

Hotărâre nr. 752 din 02/10/2013

Publicat în Monitorul Oficial, Partea I nr. 628 din 09/10/2013

Hotărârea nr. 752/2013 privind aprobarea Programului de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului electroenergetic național în perioada octombrie 2013-martie 2014

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 6 lit. p) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012,

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 octombrie 2013-martie 2014, prevăzut în anexa nr. 1.

Art. 2. - Autoritățile administrației publice prevăzute în anexa nr. 2 vor duce la îndeplinire, potrivit competențelor, prevederile programului prevăzut la art. 1.

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

PRIM-MINISTRU
VICTOR-VIOREL PONTA

Contrasemnează:
Ministrul economiei,
Varujan Vosganian
p. Ministrul delegat pentru
energie,
Mihai Adrian Albulescu,
secretar de stat
Viceprim-ministru, ministrul
dezvoltării regionale
și administrației publice,
Nicolae-Liviu Dragnea
Viceprim-ministru, ministrul
finanțelor publice,
Daniel Chițoiu
Ministrul delegat pentru
buget,
Liviu Voinea

București, 2 octombrie 2013.
Nr. 752.

ANEXA Nr. 1

PROGRAMUL DE IARNĂ ÎN DOMENIUL ENERGETIC

pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului electroenergetic național în perioada octombrie 2013-martie 2014

Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului electroenergetic național în perioada octombrie 2013-martie 2014, denumit în continuare Program de iarnă, are ca obiectiv principal evaluarea consumului de energie electrică și termică al țării în perioada octombrie 2013-martie 2014, 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 începutul lunii octombrie 2013.

La energia electrică, pentru perioada octombrie 2013-martie 2014, luându-se în considerare prognoza evoluției economiei românești, precum și rezultatele înregistrate în intervalul corespunzător iernii 2012-2013, s-a prevăzut o creștere a consumului cu o medie de circa 2,4% față de realizările perioadei similare a anului trecut. În aceste condiții, cantitățile de cărbune prevăzute în balanța de combustibil pot fi considerate suficiente, putându-se lua măsuri suplimentare de protecție a lacurilor, dacă situația o va impune.

A. Perioada de record și pregătire a Programului de iarnă, 1 iulie-30 septembrie 2013

1. Prevederi globale privind balanțele de energie electrică și termică

În această perioadă se prevede o producție de energie electrică de circa 14.748 mii MWh și de circa 2.800 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 începutul lunii octombrie 2013, 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 Prognose iulie-septembrie 2013	
	U.M.	Cumulat Prognostă iulie 2013-septembrie 2013
TOTAL:		
Achiziții de combustibili		
Lignit	mii tone	8.873,104
Huile	mii tone	520,800
Gaze	mil. m ³	677,312
	mil. m ³ /zi	7,362
Păcură	mii tone	26,528
Consum de combustibili		
Lignit	mii tone	7.648,322
Huile	mii tone	481,635
Gaze	mil. m ³	1.451,553
	mil. m ³ /zi	15,778
Păcură	mii tone	12,452
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei		
Lignit	mii tone	2.772,102
Huile	mii tone	622,744
Păcură	mii tone	198,595

Stocurile minime necesar a fi constituite la începutul lunii octombrie 2013, pentru buna desfășurare a activității odată cu începerea sezonului rece, urmează a fi următoarele:

Lignit	tone	2.772,102
Huile	tone	622,744
Păcură	tone	198,595
Volum de apă în lacuri - grad de umplere	%	79,40
Energie electrică echivalentă în lacuri	mii MWh	2.475,07
Volum gaze înmagazinate (la sfârșitul ciclului de înmagazinare)*	mln. Nm ³	3,15

* Stoc activ.

În cazul unui deficit hidrologic și dacă situația o va impune, Departamentul pentru Energie va demara analize cu toți factorii implicați și va dispune măsurile necesare, astfel încât, la începutul perioadei de iarnă, să fie asigurate stocurile de apă prognozate.

B. Perioada programului de iarnă, octombrie 2013-martie 2014

1. Prevederi globale privind balanțele de energie electrică și termică

1.1. Balanța producție-consum de energie electrică a țării

Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică	Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică Proгноze octombrie 2013-martie 2014							Cumulat prognoză octombrie 2013- prognoză martie 2014
	U.M.	Prognoză octombrie 2013	Prognoză noiembrie 2013	Prognoză decembrie 2013	Prognoză ianuarie 2014	Prognoză februarie 2014	Prognoză martie 2014	
0	1	2	3	4	5	6	7	8
TOTAL PRODUCȚIE S.E.N. PROGNOZATĂ	mii MWh	5.245,775	5.622,653	6.042,490	6.135,467	5.491,059	5.880,826	34.418,271
	MW	7.050,773	7.809,241	8.121,626	8.246,595	8.171,219	7.904,337	7.879,641
S.C.P.E.E. Hidroelectrică - S.A.	mii MWh	915,590	993,560	1.094,500	1.090,810	993,040	1.292,470	6.379,970
	MW	1.230,632	1.379,944	1.471,102	1.466,142	1.477,738	1.737,191	1.460,616
S.N. Nuclearelectrică - S.A.	mii MWh	1.026,829	992,372	1.025,451	1.023,878	924,793	1.025,643	6.018,966
	MW	1.378,552	1.378,294	1.378,294	1.376,180	1.376,180	1.378,552	1.377,968
S.C. Electrocentrale Grup - S.A.	mii MWh		14,400	60,000	60,000	60,000	14,400	208,800
	MW		20,000	80,645	80,645	89,286	19,355	47.802
S.C. Electrocentrale Galați - S.A.	mii MWh	18,408	38,049	69,030	66,527	45,326	32,650	269,990
	MW	24,742	52,846	92,782	89,418	67,449	43,884	61,811
S.C. Electrocentrale București - S.A.	mii MWh	180,048	339,092	446,400	461,456	388,171	395,808	2.210,975
	MW	242,000	470,961	600,000	620,237	577,635	532,000	506,176
S.E. București	mii MWh	180,048	279,092	372,000	400,448	353,227	334,800	1.919,615
	MW	242,000	387,628	500,000	538,237	525,635	450,000	439,472
S.E. Constanța	mii MWh		60,000	74,400	61,008	34,944	61,008	291,360
	MW		83,333	100,000	82,000	52,000	82,000	66,703
S.C. Complexul Energetic Hunedoara - S.A.	mii MWh	212,184	196,303	200,886	249,684	212,228	200,822	1.272,107
	MW	285,194	272,643	270,008	335,597	315,815	269,922	291,233
S.E. Paroșeni	mii MWh	81,648	87,696	93,744	90,720	75,600	93,744	523,152
	MW	109,742	121,800	126,000	121,935	112,500	126,000	119,769
S.E. Deva	mii MWh	130,536	108,607	107,142	158,964	136,628	107,078	748,955
	MW	175,452	150,843	144,008	213,661	203,315	143,922	171,464
S.N.G.N. ROMGAZ Mediaș - S.A. - S.P.E.E. Iernut	mii MWh	149,000	144,000	148,800	148,800	134,400	148,600	873,600
	MW	200,269	200,000	200,000	200,000	200,000	199,731	200,000
R.A.A.N. - Sucursala Romag-Termo Drobeta	mii MWh	87,792	86,400	108,624	110,856	98,112	104,904	596,688
	MW	118,000	120,000	146,000	149,000	146,000	141,000	136,604
S.C. Complexul Energetic	mii	1.618,000	1.640,000	1.536,000	1.390,000	1.218,000	1.183,400	8.585,400

Oltenia - S.A.	MWh							
	MW	2.174,731	2.277,778	2.064,516	1.868,280	1.812,500	1.590,591	1.965,522
S.E Craiova	mii MWh	80,000	120,000	171,000	165,000	140,000	130,000	806,000
	MW	107,527	166,667	229,839	221,774	208,333	174,731	184,524
S.E Işalnița	mii MWh	330,000	330,000	330,000	330,000	168,000	193,400	1.681,400
	MW	443,548	458,333	443,548	443,548	250,000	259,946	384,936
S.E Rovinari	mii MWh	558,000	540,000	535,000	420,000	460,000	400,000	2.913,000
	MW	750,000	750,000	719,086	564,516	684,524	537,634	666,896
S.E Turceni	mii MWh	650,000	650,000	500,000	475,000	450,000	460,000	3.185,000
	MW	873,656	902,778	672,043	638,441	669,643	618,280	729,167
S.C. C.E.T. Arad - S.A.	mii MWh	33,536	35,087	38,500	38,735	34,941	37,100	217,899
	MW	45,075	48,732	51,747	52,063	51,996	49,866	49,885
S.C. C.E.T. - S.A. Bacău	mii MWh	8,143	17,858	18,635	18,654	16,814	18,549	98,654
	MW	10,945	24,803	25,047	25,073	25,021	24,931	22,586
S.C. C.E.T. Govora - S.A.	mii MWh	60,000	60,000	64,000	65,000	60,000	60,000	369,000
	MW	80,645	83,333	86,022	87,366	89,286	80,645	84,478
S.C. Dalkia Termo Iași - S.A.	mii MWh		32,972	46,700	63,984	58,464	37,200	239,320
	MW		45,794	62,769	86,000	87,000	50,000	54,789
S.C. Electrocentrale Oradea - S.A.	mii MWh	25,000	39,000	47,000	45,000	40,000	43,000	239,000
	MW	33,602	54,167	63,172	60,484	59,524	57,796	54,716
S.C. Termo Calor Confort - S.A. Pitești	mii MWh			2,232	2,232	2,016		6,480
	MW			3,000	3,000	3,000		1,484
S.C. Dalkia Termo Prahova - S.R.L. Ploiești	mii MWh	29,007	53,282	73,725	79,290	67,641	54,636	357,581
	MW	38,988	74,003	99,093	106,573	100,656	73,435	81,864
S.C. Colterm - S.A. Timișoara	mii MWh	3,800	14,082	15,620	14,730	13,220	14,720	76,172
	MW	5,108	19,558	20,995	19,798	19,673	19,785	17,439
S.C. Modern Calor - S.A. Botoșani	mii MWh	5,010	9,000	9,300	9,300	8,400	9,300	50,310
	MW	6,734	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	11,518
S.C. Enet - S.A. Focșani	mii MWh	7,670	9,792	10,118	10,118	9,139	10,118	56,955
	MW	10,309	13,600	13,599	13,599	13,600	13,599	13,039
OMV PETROM - S.A.	mii MWh	440,758	468,404	389,969	508,413	466,354	547,507	2.821,404
	MW	592,417	650,561	524,151	683,350	693,979	735,896	645,926
Alți producători independenți și	mii MWh	425,000	439,000	637,000	678,000	640,000	650,000	3.469,000

autoproducători, din care: centrale eoliene (valori realizate pe perioada 1 octombrie 2012-31 martie 2013)	MW	571,237	609,722	372,000	911,290	952,381	873,656	794,185
	mii MWh	259,000	242,000	416,000	453,000	429,000	454,000	2.253,000
	MW	348,118	336,111	372,000	608,871	638,393	610,215	515,797
Sold import-export prognozat de DEN	mii MWh	-250,000	-350,000	-350,000	-400,000	-400,000	-350,000	-2.100,000
	MW	-336,022	-486,111	-470,430	-537,634	-595,238	-470,430	-480,769
Sold import-export prognozat de CNP	mii MWh	-55,000	-55,000	-65,000	-85,000	-100,000	-85,000	-445,000
	MW	-73,925	-76,389	-87,366	-114,247	-148,810	-114,247	-101,877
Consum brut pe țară ce poate fi acoperit cu prognozele producătorilor	mii MWh	4.995,775	5.272,653	5.692,490	5.735,467	5.091,059	5.530,826	32.318,271
	MW	6.714,752	7.323,130	7.651,196	7.708,961	7.575,981	7.433,907	7.398,872
Consum brut pe țară prognozat de DEN (medie +2,4% peste realizatul 2012-2013)	mii MWh	4.950,000	5.250,000	5.400,000	5.500,000	5.050,000	5.200,000	31.350,000
	MW	6.653,226	7.291,667	7.258,065	7.392,473	7.514,881	6.989,247	7.177,198
Consum brut pe țară prognozat de CNP (medie +5,5% peste realizatul 2012-2013)	mii MWh	5.100,000	5.270,000	5.585,000	5.600,000	5.300,000	5.450,000	32.305,000
	MW	6.854,839	7.319,444	7.506,720	7.526,882	7.886,905	7.325,269	7.395,833
Sold consum brut pe țară ce poate fi acoperit cu prognozele producătorilor - consum brut pe țară prognozat de DEN	mii MWh	45,775	22,653	292,490	235,467	41,059	330,826	968,271
	MW	61,526	31,463	393,131	316,488	61,100	444,659	221,674

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 un consum mediu de energie termică de 20.616 milioane Gcal, mai mare cu 4,23% decât cel al iernii trecute.

Producția de energie termică produsă pentru a fi livrată, în principalele centrale termoelectrice și termice	Producția de energie termică produsă pentru a fi livrată, în principalele centrale termoelectrice și termice - prognoze octombrie 2013-martie 2014						
	Prognoză octombrie 2013	Prognoză noiembrie 2013	Prognoză decembrie 2013	Prognoză ianuarie 2014	Prognoză februarie 2014	Prognoză martie 2014	Cumulat prognoză octombrie 2013- prognoză martie 2014
	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal
0	1	2	3	4	5	6	7
TOTAL PRODUCȚIE PROGNOZATĂ:	1.632,153	3.048,120	4.179,165	4.489,500	3.773,736	3.493,339	20.616,012
S.N. Nuclearelectrica - S.A.	2,370	6,738	6,209	9,751	8,675	6,967	40,709
S.C. Electrocentrale București - S.A. - total	255,460	687,494	1.007,093	1.081,008	867,965	814,074	4.713,094
din care: S.E. București	230,460	582,494	872,293	937,972	762,863	705,719	4.091,801
S.E. Constanța	25,000	105,000	134,800	143,036	105,102	108,355	621,293
S.C. Complexul Energetic Hunedoara - S.A. - total	20,500	41,600	58,200	60,800	63,300	47,900	292,300
din care: S.E. Paroșeni	11,000	24,700	34,000	36,000	36,500	30,000	172,200
S.E. Deva	9,500	16,900	24,200	24,800	26,800	17,900	120,100

S.C. Electrocentrale Galați - S.A.	16,965	64,864	107,224	106,840	84,464	77,481	457,838
R.A.A.N. - Sucursala Romag - Termo Drobeta	84,775	128,950	145,060	160,704	145,152	153,264	817,905
S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. - total	45,000	80,145	135,155	140,210	115,160	110,140	625,810
din care: S.E. Craiova	45,000	80,000	135,000	140,000	115,000	110,000	625,000
S.E. Rovinari		0,045	0,045	0,040	0,040	0,040	0,210
S.E. Turceni		0,100	0,110	0,170	0,120	0,100	0,600
S.C. Uzina Termoelectrică Midia S.A. Năvodari	32,627	34,136	42,015	33,501	31,096	24,003	197,378
S.C. C.E.T. Arad - S.A.	34,000	52,000	71,000	72,000	60,000	58,000	347,000
S.C. C.E.T. - S.A. Bacău	14,808	29,288	43,664	43,310	37,318	34,784	203,172
S.C. TETKRON - S.R.L. Brașov	1,274	4,095	6,192	5,822	4,913	4,410	26,706
S.C. Global Energy Production - S.A.		9,473	23,651	25,497	19,829	17,239	95,689
S.C. C.E.T. Govora - S.A.	152,000	171,000	191,000	195,000	180,000	175,000	1.064,000
S.C. Dalkia Termo Iași - S.A.	19,585	63,520	85,143	96,860	97,384	73,249	435,741
S.C. Electrocentrale Oradea - S.A.	41,000	100,000	145,000	155,000	122,000	129,000	692,000
S.C. Termo Calor Confort - S.A. Pitești	10,006	30,726	49,741	46,520	39,753	38,937	215,683
S.C. Dalkia Termo Prahova - S.R.L. Ploiești	41,288	75,969	104,863	114,539	102,628	78,338	517,625
S.C. Termica - S.A. Suceava	14,882	33,147	44,647	10,824	10,147	9,471	123,118
S.C. Colterm - S.A. Timișoara	48,553	101,825	145,858	157,622	138,096	122,862	714,816
S.C. Modern Calor - S.A. Botoșani	2,900	10,171	14,047	21,227	17,800	17,000	83,145
R.A.M. Buzău	0,456	3,741	5,471	6,470	5,334	4,938	26,410
Regia Autonomă de Termoficare Cluj-Napoca	8,000	23,000	31,000	26,000	23,000	24,000	135,000
S.C. Enet - S.A. Focșani	8,026	27,317	31,947	33,807	30,536	24,507	156,140
S.C. Goscom - S.A. Miercurea-Ciuc	2,600	4,900	7,960	9,425	7,964	6,287	39,136
S.C. Energoterm - S.A. Tulcea	0,435	15,584	22,294	22,771	20,733	18,946	100,763
OMV PETROM - S.A.	453,683	439,198	454,283	571,975	494,064	450,428	2.863,631

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

Având în vedere stocurile prognozate a fi constituite la începutul lunii octombrie 2013, precum și cantitățile de energie electrică și energie termică prognozate a fi produse în intervalul octombrie 2013-martie 2014, de 34,4 TWh și, respectiv, 20.616 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 2013-2014							
	U.M.	Prognoză octombrie 2013	Prognoză noiembrie 2013	Prognoză decembrie 2013	Prognoză ianuarie 2014	Prognoză februarie 2014	Prognoză martie 2014	Cumulat prognoză octombrie 2013- prognoză martie 2014

0	1	2	3	4	5	6	7	8
TOTAL								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	3.003,581	2.947,082	2.654,460	2.176,400	2.149,200	2.220,347	15.151,070
Huile	mii tone	192,100	185,100	143,300	166,900	155,200	163,100	1.005,700
Gaze	mil. m ³	262,659	395,488	491,491	518,044	436,030	429,982	2.533,694
	mil. m ³ /zi	8,473	13,183	15,855	16,711	15,572	13,870	13,921
Păcură	mii tone	11,221	6,801	5,443	10,274	5,384	5,094	44,217
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	2.778,410	2.953,531	2.958,333	2.788,952	2.433,162	2.427,816	16.340,205
Huile	mii tone	144,783	160,892	175,924	217,886	191,664	170,498	1.061,647
Gaze	mil. m ³	606,532	736,843	807,386	732,551	593,967	542,430	4.019,710
	mil. m ³ /zi	19,566	24,561	26,045	23,631	21,213	17,498	22,086
Păcură	mii tone	7,042	6,610	8,175	12,360	9,017	5,740	48,943
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	2.941,867	2.894,123	2.620,088	2.050,375	1.773,345	1.579,063	x
Huile	mii tone	670,061	694,269	661,645	610,659	574,195	566,797	x
Păcură	mii tone	204,874	205,165	193,883	181,768	168,106	167,549	x
S.C. Electrocentrale Grup - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³		5,280	19,248	20,000	18,816	5,280	68,624
	mil. m ³ /zi		0,176	0,621	0,645	0,672	0,170	0,377
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³		5,280	19,248	20,000	18,816	5,280	68,624
	mil. m ³ /zi		0,176	0,621	0,645	0,672	0,170	0,377
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							
S.C. Electrocentrale Galați - S.A.								
Achiziții de combustibili								

Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	10,733	17,380	30,812	30,854	23,303	18,456	131,538
	mil. m ³ /zi	0,346	0,579	0,994	0,995	0,832	0,595	0,723
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	10,733	17,380	30,812	30,854	23,303	18,456	131,538
	mil. m ³ /zi	0,346	0,579	0,994	0,995	0,832	0,595	0,723
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone	16,622	16,622	16,622	16,622	16,622	16,622	x
SNGN ROMGAZ - S.A. - SPEE Iernut								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	41,694	40,295	41,638	41,638	37,609	41,582	123,571
	mil. m ³ /zi	1,345	1,343	1,343	1,343	1,343	1,341	1,343
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	41,694	40,295	41,638	41,638	37,609	41,582	123,571
	mil. m ³ /zi	1,345	1,343	1,343	1,343	1,343	1,341	1,343
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							
S.C. Electrocentrale București - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
	mil. m ³	64,859	152,441	208,641	210,208	166,569	171,679	974,397

Gaze	mil. m ³ /zi	2,092	5,081	6,730	6,781	5,949	5,538	5,354
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	64,859	152,441	208,641	210,208	166,569	171,679	974,397
	mil. m ³ /zi	2,092	5,081	6,730	6,781	5,949	5,538	5,354
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	104,406	104,406	95,656	86,406	77,156	77,156	
S.E. București								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	61,256	125,444	175,383	179,218	145,819	144,383	831,503
	mil. m ³ /zi	1,976	4,047	5,658	5,781	5,208	4,658	4,569
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	61,256	125,444	175,383	179,218	145,819	144,383	831,503
	mil. m ³ /zi	1,976	4,047	5,658	5,781	5,208	4,658	4,569
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	93,206	93,206	85,206	76,706	68,206	68,206	
S.E. Constanța								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	3,603	26,997	33,258	30,990	20,750	27,296	142,894
	mil. m ³ /zi	0,116	0,900	1,073	1,000	0,741	0,881	0,785
Păcură	mii tone							

Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	3,603	26,997	33,258	30,990	20,750	27,296	142,894
	mil. m ³ /zi	0,116	0,900	1,073	1,000	0,741	0,881	0,785
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	
S.C. Complexul Energetic Hunedoara - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	157,100	155,100	143,300	166,900	155,200	163,100	940,700
Gaze	mil. m ³	3,896	3,550	3,704	5,069	4,328	3,548	24,095
	mil. m ³ /zi	0,126	0,118	0,119	0,164	0,155	0,114	0,132
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	144,783	138,325	145,789	180,001	156,412	145,254	910,564
Gaze	mil. m ³	3,896	3,550	3,704	5,069	4,328	3,548	24,095
	mil. m ³ /zi	0,126	0,118	0,119	0,164	0,155	0,114	0,132
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone	534,564	551,339	548,850	535,749	534,537	552,383	x
Păcură	mii tone	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	x
S.E. Paroșeni								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	56,000	62,000	59,000	60,000	55,000	60,000	352,000
Gaze	mil. m ³	0,514	0,649	0,769	0,822	0,625	0,676	4,055
	mil. m ³ /zi	0,017	0,022	0,025	0,027	0,022	0,022	0,022
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	55,972	61,732	67,988	66,944	57,497	68,317	378,450

Gaze	mil. m ³	0,514	0,649	0,769	0,822	0,625	0,676	4,055
	mil. m ³ /zi	0,017	0,022	0,025	0,027	0,022	0,022	0,022
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone	60,080	60,348	51,360	44,416	41,919	33,602	x
Păcură	mii tone							x
S.E. Deva								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	101,100	93,100	84,300	106,900	100,200	103,100	588,700
Gaze	mil. m ³	3,382	2,901	2,935	4,247	3,703	2,872	20,040
	mil. m ³ /zi	0,109	0,097	0,095	0,137	0,132	0,093	0,110
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	88,811	76,593	77,801	113,057	98,915	76,937	532,114
Gaze	mil. m ³	3,382	2,901	2,935	4,247	3,703	2,872	20,040
	mil. m ³ /zi	0,109	0,097	0,095	0,137	0,132	0,093	0,110
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	488,119	485,315	482,475	478,365	474,794	472,015	x
Păcură	mii tone	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	x
R.A.A.N. Sucursala Romag-Termo Drobeta								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	250,000	250,000	220,000	220,000	230,000	240,000	1.410,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
	mil. m ³ /zi							
Păcură	mii tone	4,000	1,500	1,500	3,000	1,500	3,000	14,500
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	200,362	208,835	250,476	265,854	240,126	256,141	1.421,795
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
	mil. m ³ /zi							
Păcură	mii tone	1,752	1,782	2,225	2,325	2,100	2,240	12,424

Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	263,229	263,229	263,229	263,229	263,229	263,229	x
Huile	mii tone							x
Păcură	mii tone	14,639	14,357	13,632	14,307	13,707	14,467	x
S.C. Complexul Energetic Oltenia - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	2.318,918	2.304,082	2.129,460	1.680,400	1.620,200	1.640,347	11.693,407
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	11,852	11,893	11,100	10,431	7,644	8,011	60,931
	mil. m ³ /zi	0,382	0,396	0,358	0,336	0,273	0,258	0,335
Păcură	mii tone		1,200		1,200			2,400
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	2.257,440	2.304,344	2.198,902	2.003,248	1.727,085	1.698,188	12.189,207
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	11,746	11,817	11,114	10,431	7,644	8,011	60,763
	mil. m ³ /zi	0,379	0,394	0,359	0,336	0,273	0,258	0,334
Păcură	mii tone	0,850	0,670	1,408	1,468	1,089	0,460	5,945
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	1.512,954	1.512,692	1.443,250	1.120,402	1.013,516	955,328	x
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	16,261	16,791	15,383	15,135	14,066	13,596	x
Sucursala Ișalnița								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	460,000	460,000	460,000	400,000	250,000	300,000	2.330,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	5,387	5,396	5,454	5,401	2,750	3,149	27,537
	mil. m ³ /zi	0,174	0,180	0,176	0,174	0,098	0,102	0,151
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	478,522	479,262	484,442	490,848	249,885	286,188	2.469,147
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	5,387	5,396	5,454	5,401	2,750	3,149	27,537
	mil. m ³ /zi	0,174	0,180	0,176	0,174	0,098	0,102	0,151
Păcură	mii tone	0,850	0,670	1,408	1,468	1,089	0,460	5,945
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	363,954	344,692	320,250	229,402	229,516	243,328	x
Huile	mii tone							x

Păcură	mii tone							
Sucursala Craiova								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	220,000	1.220,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,356	0,453	0,520	0,518	0,438	0,422	2,707
	mil. m ³ /zi	0,011	0,015	0,017	0,017	0,016	0,014	0,015
Păcură	mii tone		1,200		1,200			2,400
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	140,000	210,000	306,000	298,000	250,000	234,000	1.438,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,250	0,377	0,534	0,518	0,438	0,422	2,539
	mil. m ³ /zi	0,008	0,013	0,017	0,017	0,016	0,014	0,014
Păcură	mii tone	0,180		0,838	0,878	0,599		2,495
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	500,000	490,000	384,000	286,000	236,000	222,000	x
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	4,763	5,963	5,125	5,447	4,848	4,848	x
Sucursala Rovinari								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	733,918	719,082	719,460	520,400	600,200	520,347	3.813,407
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,009	1,944	1,926	1,512	1,656	1,440	10,487
	mil. m ³ /zi	0,065	0,065	0,062	0,049	0,059	0,046	0,058
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	738,918	715,082	708,460	554,400	607,200	528,000	3.852,060
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,009	1,944	1,926	1,512	1,656	1,440	10,487
	mil. m ³ /zi	0,065	0,065	0,062	0,049	0,059	0,046	0,058
Păcură	mii tone	0,070	0,070	0,070	0,090	0,090	0,060	0,450
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	224,000	228,000	239,000	205,000	198,000	190,000	x
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	4,048	3,978	3,908	3,838	3,768	3,698	x
Sucursala Turceni								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	925,000	925,000	750,000	560,000	570,000	600,000	4.330,000

Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	4,100	4,100	3,200	3,000	2,800	3,000	20,200
	mil. m ³ /zi	0,132	0,137	0,103	0,097	0,100	0,097	0,111
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	900,000	900,000	700,000	660,000	620,000	650,000	4.430,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	4,100	4,100	3,200	3,000	2,800	3,000	20,200
	mil. m ³ /zi	0,132	0,137	0,103	0,097	0,100	0,097	0,111
Păcură	mii tone	0,600	0,600	0,500	0,500	0,400	0,400	3,000
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	425,000	450,000	500,000	400,000	350,000	300,000	x
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	7,450	6,850	6,350	5,850	5,450	5,050	x
S.C. Uzina Termoelectrică Mădăraș - S.A. Năvodari								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	3,500	4,000	4,500	4,500	4,000	4,000	24,500
	mil. m ³ /zi	0,113	0,133	0,145	0,145	0,143	0,129	0,135
Păcură	mii tone	2,000	1,000	1,000	2,000	1,000		7,000
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	3,500	4,000	4,500	4,500	4,000	4,000	24,500
	mil. m ³ /zi	0,113	0,133	0,145	0,145	0,143	0,129	0,135
Păcură	mii tone	2,000	1,000	1,000	2,000	1,000		7,000
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	4,000	4,000	4,000	3,000	2,000	2,000	x
S.C. C.E.T. Arad - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	19,663						19,663
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,456	2,520	2,590	2,461	2,028	2,523	14,578
	mil. m ³ /zi	0,079	0,084	0,084	0,079	0,072	0,081	0,080

Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	56,000	69,027	85,400	82,200	71,700	74,890	439,217
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,456	2,520	2,590	2,461	2,028	2,523	14,578
	mil. m ³ /zi	0,096	0,098	0,099	0,101	0,072	0,096	0,080
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	443,135	373,978	287,940	202,725	127,832	50,335	
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							
S.C. C.E.T. - S.A. Bacău								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	3,356	7,299	9,557	9,178	8,047	7,849	45,286
	mil. m ³ /zi	0,108	0,243	0,308	0,296	0,287	0,253	0,249
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone		65,741	69,097	72,556	69,829	77,437	354,660
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	3,356	7,299	9,557	9,178	8,047	7,849	45,286
	mil. m ³ /zi	0,108	0,243	0,308	0,296	0,287	0,253	0,249
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	10,896	10,896	10,896	10,896	10,896	10,896	x
S.C. TETKRON - S.R.L.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							x
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,199	0,543	0,809	0,852	0,691	0,605	3,699
	mil. m ³ /zi	0,006	0,018	0,026	0,027	0,025	0,020	0,020
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							

Gaze	mil. m ³	0,199	0,543	0,809	0,852	0,691	0,605	3,699
	mil. m ³ /zi	0,006	0,018	0,026	0,027	0,025	0,020	0,020
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							
S.C. Global Energy Production - S.A. Giurgiu								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³		1,358	3,391	3,656	2,843	2,472	13,720
	mil. m ³ /zi		0,045	0,109	0,118	0,102	0,080	0,075
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³		1,358	3,391	3,656	2,843	2,472	13,720
	mil. m ³ /zi		0,045	0,109	0,118	0,102	0,080	0,075
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							
S.C. C.E.T. Govora - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	200,000	180,000	170,000	130,000	150,000	150,000	980,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,000	2,000	2,000	2,500	2,000	2,000	12,500
	mil. m ³ /zi	0,065	0,067	0,065	0,081	0,071	0,065	0,069
Păcură	mii tone	0,200						0,200
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	167,000	177,000	195,000	215,000	210,000	197,000	1.161,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,000	2,000	2,000	2,500	2,000	2,000	12,500
	mil. m ³ /zi	0,065	0,067	0,065	0,081	0,071	0,065	0,069

Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	343,000	346,000	321,000	236,000	176,000	129,000	x
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	7,213	7,213	7,213	7,213	7,213	7,213	x
S.C. Dalkia Termo Iași - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	35,000	30,000					65,000
Gaze	mil. m ³	3,045	0,119	0,174	0,194	0,164	0,149	3,845
	mil. m ³ /zi	0,098	0,004	0,006	0,006	0,006	0,005	0,021
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone		22,567	30,135	37,885	35,252	25,244	151,083
Gaze	mil. m ³	3,045	0,119	0,174	0,194	0,164	0,149	3,845
	mil. m ³ /zi	0,098	0,004	0,006	0,006	0,006	0,005	0,021
Păcură	mii tone		0,200	0,150	0,300	0,300	0,300	1,250
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone	135,497	142,930	112,795	74,910	39,658	14,414	x
Păcură	mii tone	2,094	1,894	1,744	1,444	1,144	0,844	x
S.C. Electrocentrale Oradea - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	135,000	133,000	135,000	146,000	134,000	145,000	828,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
	mil. m ³ /zi							
Păcură	mii tone	1,300	1,700	1,800	2,500	2,000	1,300	10,600
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	80,000	128,000	155,000	156,000	124,000	135,000	778,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³							
	mil. m ³ /zi							
Păcură	mii tone	1,300	1,700	1,800	2,000	2,000	1,800	10,600
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	165,000	170,000	150,000	140,000	150,000	160,000	x

Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	1,500	1,500	1,500	2,000	2,000	1,500	x
S.C. Termo Calor Confort - S.A. Pitești								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,305	4,006	7,801	7,328	6,336	5,077	31,853
	mil. m ³ /zi	0,042	0,134	0,252	0,236	0,226	0,164	0,175
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,305	4,006	7,801	7,328	6,336	5,077	31,853
	mil. m ³ /zi	0,042	0,134	0,252	0,236	0,226	0,164	0,175
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	x
S.C. Dalkia Termo Prahova - S.R.L. Floiești								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	12,226	20,328	25,103	29,294	26,040	21,061	135,052
	mil. m ³ /zi	0,394	0,678	0,810	0,945	0,930	0,679	0,742
Păcură	mii tone	2,000	1,000					3,000
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	12,226	20,328	25,103	25,098	23,259	21,061	128,156
	mil. m ³ /zi	0,394	0,678	0,810	0,810	0,831	0,679	0,704
Păcură	mii tone				2,000	1,000		3,000
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	3,052	4,052	4,052	2,052	1,052	1,052	x

S.C. Termica - S.A. Suceava								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,200	4,900	6,600	1,600	1,500	1,400	18,200
	mil. m ³ /zi	0,071	0,163	0,213	0,052	0,054	0,045	0,100
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,200	4,900	6,600	1,600	1,500	1,400	18,200
	mil. m ³ /zi	0,071	0,163	0,213	0,052	0,054	0,045	0,100
Păcură	mii tone	0,100	0,100	0,200	0,200	0,200	0,100	0,900
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	4,170	4,170	4,170	4,170	4,170	4,170	x
S.C. Colterm - S.A. Timișoara								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone	80,000	80,000			15,000	45,000	220,000
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	3,697	2,777	7,618	10,259	8,618	6,030	38,999
	mil. m ³ /zi	0,119	0,093	0,246	0,331	0,308	0,195	0,214
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone	17,608	66,325	73,555	66,650	60,251	66,597	350,986
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	3,697	2,777	7,618	10,259	8,618	6,030	38,999
	mil. m ³ /zi	0,119	0,093	0,246	0,331	0,308	0,195	0,214
Păcură	mii tone				0,500	0,500		1,000
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone	214,549	228,224	154,669	88,019	42,768	21,171	x
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	3,090	3,090	3,090	2,590	2,090	2,090	x
S.C. Modern Calor - S.A. Botoșani								
Achiziții de combustibili								

Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,515	3,185	3,927	4,380	3,750	3,746	20,503
	mil. m ³ /zi	0,049	0,106	0,127	0,141	0,134	0,121	0,113
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,515	3,185	3,927	4,380	3,750	3,746	20,503
	mil. m ³ /zi	0,049	0,103	0,127	0,141	0,134	0,121	0,113
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	13,649	x
R.A.M. Buzău								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,134	0,518	0,842	0,853	0,677	0,649	3,673
	mil. m ³ /zi	0,004	0,017	0,027	0,028	0,024	0,021	0,020
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,134	0,518	0,842	0,853	0,677	0,649	3,673
	mil. m ³ /zi	0,004	0,017	0,027	0,028	0,024	0,021	0,020
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							
Regia Autonomă de Termoficare Cluj-Napoca								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,915	3,562	5,019	5,055	3,852	3,969	23,372

	mil. m ³ /zi	0,062	0,119	0,162	0,163	0,138	0,128	0,128
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	1,915	3,562	5,019	5,055	3,852	3,969	23,372
	mil. m ³ /zi	0,062	0,119	0,162	0,163	0,138	0,128	0,128
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	2,144	4,749	5,357	5,581	5,041	4,459	27,332
	mil. m ³ /zi	0,069	0,158	0,173	0,180	0,180	0,144	0,150
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	2,144	4,749	5,357	5,581	5,041	4,459	27,332
	mil. m ³ /zi	0,069	0,158	0,173	0,180	0,180	0,144	0,150
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	x
S.C. Goscom - S.A. Miercurea-Ciuc								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,650	1,040	1,540	1,405	1,186	1,160	6,981
	mil. m ³ /zi	0,021	0,035	0,050	0,045	0,042	0,037	0,038
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								

Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,650	1,040	1,540	1,405	1,186	1,160	6,981
	mil. m ³ /zi	0,021	0,035	0,050	0,045	0,042	0,037	0,038
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							
S.C. Energoterm - S.A. Tulcea								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,100	2,200	3,025	3,025	2,728	2,530	13,608
	mil. m ³ /zi	0,003	0,073	0,098	0,098	0,097	0,082	0,075
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	0,100	2,200	3,025	3,025	2,728	2,530	13,608
	mil. m ³ /zi	0,003	0,073	0,098	0,098	0,097	0,082	0,075
Păcură	mii tone							
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură	mii tone							
S.C. OMV PETROM - S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Gaze	mil. m ³	88,533	98,504	84,955	106,318	97,074	110,587	585,971
	mil. m ³ /zi	2,856	3,283	2,740	3,430	3,467	3,567	3,220
Păcură + motorină	mii tone	1,721	0,401	1,143	1,574	0,884	0,794	6,517
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
	mil. m ³	92,162	96,976	83,376	92,926	84,978	97,195	547,613

Gaze	mil. m ³ /zi	2,973	3,233	2,690	3,204	3,035	3,135	3,009
Păcură + motorină	mii tone	1,040	1,158	1,392	1,567	0,828	0,840	6,824
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei								
Lignit	mii tone							
Huile	mii tone							
Păcură + motorină	mii tone	1,298	0,541	0,293	0,301	0,357	0,310	x

Cantitățile de cărbune prevăzute în balanțele de combustibil ar putea fi considerate suficiente, ele fiind rezultatul unei prognoze de creștere de consum relativ optimiste și a unei prognoze hidrologice rezervate.

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 2013-2014						
	U.M.	Prognoză octombrie 2013	Prognoză noiembrie 2013	Prognoză decembrie 2013	Prognoză ianuarie 2014	Prognoză februarie 2014	Prognoză martie 2014
Volum de apă în marile lacuri ale hidrocentralelor la sfârșitul lunii	mil. m ³	1.951,000	1.833,860	1.630,830	1.379,000	1.141,970	1.012,050
	%	74,900	70,400	62,600	52,900	43,800	38,800
Energie echivalentă în marile lacuri ale hidrocentralelor la sfârșitul lunii	mii MWh	2.313,560	2.156,620	1.907,110	1.612,590	1.342,390	1.175,420
	%	76,900	71,700	63,400	53,600	44,600	39,700

4. Măsuri pentru derularea în bune condiții a activităților

Balanțele producție-consum de energie electrică și termică, precum și prevederile privind achizițiile și stocurile de combustibili și apă reprezintă un scenariu orientativ, care va putea suferi ajustări în funcție de cerințele de asigurare a securității în exploatare și stabilității în funcționare a Sistemului electroenergetic național, în funcție de situațiile apărute.

Pentru o funcționare eficientă a producătorilor implicați în asigurarea cererii de consum, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) trebuie să ia 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 situația realizării unor producții de energie electrică din surse eoliene peste limita funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului electroenergetic național, operatorul de transport și de sistem va lua măsurile ce se impun, potrivit prevederilor Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale reglementărilor ANRE.

De asemenea, potrivit prevederilor Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE va asigura cadrul de reglementare necesar pentru încheierea contractelor de procesare a unor combustibili, măsură care poate aduce injecții de energie în sistem, contracte pentru export și beneficii financiare entităților economice implicate.

În vederea realizării unui flux normal de resurse energetice pentru constituirea stocurilor necesare pentru luna octombrie și, în continuare, pe toată perioada de iarnă, se impun măsuri adecvate în ceea ce privește contractarea și transportul combustibililor solizi și lichizi.

Societățile reglementate de Legea societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, responsabile din domeniul gazelor naturale trebuie să ia măsurile necesare astfel încât să fie asigurate gazele de țară pentru realizarea coșului la producătorii de energie electrică și/sau termică.

Totodată, Departamentul pentru Energie va analiza posibilitatea elaborării unei proceduri privind achiziționarea unor cantități suplimentare de gaze naturale din import, atunci când situația o poate cere (scăderea producției interne, temperaturi exterioare foarte scăzute, depresurizări ale Sistemului național de transport gaze naturale etc.).

De asemenea, trebuie avută în vedere reconstituirea stocurilor Administrației Naționale a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale ca urmare a împrumuturilor de care au beneficiat unii operatori economici, potrivit prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 60/2012 privind aprobarea scoaterii din rezerva de stat, sub formă de împrumut, a unor cantități de combustibili pentru operatori economici producători de energie electrică pentru Sistemul electroenergetic național și de energie termică, precum și/sau energie termică pentru populație, precum și pentru prorogarea termenului prevăzut la art. 1 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 122/2011 pentru aprobarea scoaterii din rezerva de stat, sub formă de împrumut, a unor cantități de combustibili pentru unii operatori economici, aprobată cu modificări prin Legea nr. 106/2013, act

normativ prin care s-a aprobat un împrumut în cuantum de 1.587 mii tone de cărbune energetic și 146,8 mii tone de păcură, din care au fost solicitate efectiv cantitățile de 1.052 mii tone de cărbune energetic și 22,382 mii tone de păcură, rezultând un procent de 66,16% pentru cărbune energetic și 15,25% pentru păcură.

Totodată, pentru buna desfășurare a activității, va fi întocmit și promovat în regim de urgență proiectul de act normativ pentru aprobarea scoaterii din rezerva de stat a cantităților de combustibili necesare trecerii în bune condiții a anotimpului friguros.

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 producători, 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 din surse interne nu asigură o funcționare corespunzătoare a centralelor care folosesc acest combustibil.

5. Finanțarea Programului de iarnă

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

Operatori economici	Surse proprii și credite interne - milioane lei -	Credite externe cu garanția statului - milioane USD -	TOTAL - milioane lei -
Producători de energie electrică și termică, entități economice de sub autoritatea Ministerului Economiei	2.743	0	2.743
Producători de energie electrică și termică, entități economice din administrarea consiliilor județene și locale	854	0	854
TOTAL:			3.597

6. Programele de reparații

În vederea asigurării unei fiabilități superioare, îmbunătățirii performanțelor tehnice ale echipamentelor și reducerii consumurilor specifice, operatorii din sectorul energetic au început pregătirile pentru iarna 2013-2014 prin elaborarea unor programe de reparații, care prevăd activități corespunzătoare specificului de activitate, unele fiind deja în curs de realizare sau deja realizate.

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 2013-2014, este de circa 430 milioane lei, conform tabelului următor:

Operatori economici	Valoare preliminară - milioane lei -
Producători de energie electrică și termică, entități economice de sub autoritatea Ministerului Economiei	340,7
Producători de energie electrică și termică, entități economice din administrarea consiliilor județene și locale	87,1
TOTAL:	427,8

Programarea reparațiilor va putea suferi unele modificări în raport cu cerința Dispeceratului Energetic Național privind acoperirea curbei de sarcină pe anumite perioade, precum și din cauza unor întârzieri ce pot apărea ca urmare a constatării unor probleme suplimentare, cu ocazia demontării instalațiilor.

7. Urmărirea derulării Programului de iarnă

În vederea ducerii la îndeplinire a sarcinilor reieșite din Programul de iarnă, ministrul delegat pentru energie va emite, în termen de 7 zile de la intrarea în vigoare a prezentei hotărâri, un ordin prin care va numi Comandamentul energetic de iarnă, condus de secretarul de stat coordonator al sectorului energiei electrice din cadrul Departamentului pentru Energie. Comandamentul energetic de iarnă va avea în componență factori de decizie din cadrul Departamentului pentru Energie, Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice, Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și al operatorilor economici din sectoarele energie, petrol și gaze, participante la realizarea Programului de iarnă.

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

Departamentul pentru Energie va prezenta Guvernului scurte informări asupra realizării programului sus-menționat, ori de câte ori situația o va impune.

Pentru coordonarea acțiunilor Departamentului pentru Energie și Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice, precum și pentru rezolvarea problemelor ce nu pot fi soluționate în cadrul Comandamentului energetic de iarnă, ministrul delegat pentru energie va numi, în termen de 7 zile de la intrarea în vigoare a prezentei hotărâri, prin ordin, un comitet interministerial pentru monitorizarea activității Comandamentului energetic de iarnă, în a cărei componență vor fi numiți secretarii de stat din cadrul Departamentului pentru Energie și Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice cu atribuții în urmărirea funcționării operatorilor economici pe perioada de iarnă.

La ședința Comitetului interministerial de monitorizare a activității Comandamentului energetic de iarnă pot fi invitați președinții Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, Agenției Naționale pentru Resurse Minerale și Administrației Naționale a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale.

ANEXA Nr. 2

LISTA

autorităților administrației publice 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 octombrie 2013-martie 2014

Ministerul Economiei, Departamentul pentru Energie
Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice
Consiliile locale și/sau județene implicate