



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 184 (XXVIII) — Nr. 919

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Marti, 15 noiembrie 2016

SUMAR

Nr.	Pagina	Nr.	Pagina
DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE			
Decizia nr. 595 din 20 septembrie 2016 referitoare la excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 3 alin. (2) și art. 11 alin. (3) din Legea nr. 164/2014 privind unele măsuri pentru accelerarea și finalizarea procesului de soluționare a cererilor formulate în temeiul Legii nr. 9/1998 privind acordarea de compensații cetățenilor români pentru bunurile trecute în proprietatea statului bulgar în urma aplicării Tratatului dintre România și Bulgaria, semnat la Craiova la 7 septembrie 1940, precum și al Legii nr. 290/2003 privind acordarea de despăgubiri sau compensații cetățenilor români pentru bunurile proprietate a acestora, sechestrate, reținute sau rămase în Basarabia, Bucovina de Nord și Ținutul Herța, ca urmare a stării de război și a aplicării Tratatului de Pace între România și Puterile Aliate și Asociate, semnat la Paris la 10 februarie 1947, și pentru modificarea unor acte normative	2-4	Sistemului electroenergetic național în perioada 15 noiembrie 2016—15 martie 2017, precum și alte măsuri privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național	5-14
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE			
844. — Hotărâre privind aprobarea măsurilor pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului electroenergetic național în ceea ce privește combustibilii pentru perioada sezonului rece și volumul de apă din lacurile de acumulare, denumit Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a		3.896. — Ordin al ministrului culturii privind stabilirea procedurii de efectuare a plății sumelor prevăzute prin hotărâri judecătorești având ca obiect acordarea unor drepturi de natură salarială stabilite în favoarea personalului angajat în instituțiile publice finanțate din venituri proprii și subvenții acordate de la bugetul de stat, aflate în subordinea Ministerului Culturii, devenite executorii în perioada 1 ianuarie—31 decembrie 2015	15
ACTE ALE UNIUNII NAȚIONALE A PRACTICIENILOR ÎN INSOLVENȚĂ DIN ROMÂNIA			
		3. — Hotărâre pentru modificarea Statutului privind organizarea și exercitarea profesiei de practician în insolvență, aprobat prin Hotărârea Congresului Uniunii Naționale a Practicienilor în Insolvență din România nr. 3/2007 privind aprobarea Statutului privind organizarea și exercitarea profesiei de practician în insolvență și a Codului de etică profesională și disciplină ale Uniunii Naționale a Practicienilor în Insolvență din România	16

DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE**CURTEA CONSTITUȚIONALĂ****DECIZIA Nr. 595**

din 20 septembrie 2016

referitoare la excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 3 alin. (2) și art. 11 alin. (3) din Legea nr. 164/2014 privind unele măsuri pentru accelerarea și finalizarea procesului de soluționare a cererilor formulate în temeiul Legii nr. 9/1998 privind acordarea de compensații cetățenilor români pentru bunurile trecute în proprietatea statului bulgar în urma aplicării Tratatului dintre România și Bulgaria, semnat la Craiova la 7 septembrie 1940, precum și al Legii nr. 290/2003 privind acordarea de despăgubiri sau compensații cetățenilor români pentru bunurile proprietate a acestora, sechestrate, reținute sau rămase în Basarabia, Bucovina de Nord și Ținutul Herța, ca urmare a stării de război și a aplicării Tratatului de Pace între România și Puterile Aliate și Asociate, semnat la Paris la 10 februarie 1947, și pentru modificarea unor acte normative

Valer Dorneanu	— președinte
Marian Enache	— judecător
Petre Lăzăroiu	— judecător
Mircea Ștefan Minea	— judecător
Daniel Marius Morar	— judecător
Mona-Maria Pivniceru	— judecător
Livia Doina Stanciu	— judecător
Simona-Maya Teodoroiu	— judecător
Varga Attila	— judecător
Valentina Bărbățeanu	— magistrat-asistent

Cu participarea reprezentantului Ministerului Public, procuror Luminița Nicolescu.

1. Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a prevederilor art. 3 alin. (2) și art. 11 alin. (3) din Legea nr. 164/2014 privind unele măsuri pentru accelerarea și finalizarea procesului de soluționare a cererilor formulate în temeiul Legii nr. 9/1998 privind acordarea de compensații cetățenilor români pentru bunurile trecute în proprietatea statului bulgar în urma aplicării Tratatului dintre România și Bulgaria, semnat la Craiova la 7 septembrie 1940, precum și al Legii nr. 290/2003 privind acordarea de despăgubiri sau compensații cetățenilor români pentru bunurile proprietate a acestora, sechestrate, reținute sau rămase în Basarabia, Bucovina de Nord și Ținutul Herța, ca urmare a stării de război și a aplicării Tratatului de Pace între România și Puterile Aliate și Asociate, semnat la Paris la 10 februarie 1947, și pentru modificarea unor acte normative, excepție ridicată de Ecaterina Cuculescu în Dosarul nr. 8.511/299/2015 al Judecătoriei Sectorului 1 București și care constituie obiectul Dosarului nr. 1.326D/2015 al Curții Constituționale.

2. La apelul nominal se constată lipsa părților. Procedura de citare este legal îndeplinită. Magistratul-asistent învederează Curții faptul că partea Autoritatea Națională pentru Restituirea Proprietăților a transmis la dosar un punct de vedere cu privire la excepția de neconstituționalitate, în cuprinsul căruia apreciază că aceasta este neîntemeiată.

3. Cauza fiind în stare de judecată, președintele Curții acordă cuvântul reprezentantului Ministerului Public, care pune concluzii de respingere, ca neîntemeiată, a excepției de neconstituționalitate, considerând că își mențin valabilitatea cele deja statuate de Curtea Constituțională în jurisprudența sa în

materie. Menționează în acest sens, exemplificativ, deciziile nr. 855 din 10 decembrie 2015, nr. 14 și nr. 15 din 19 ianuarie 2016 și nr. 363 din 2 iunie 2016.

CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, constată următoarele:

4. Prin Încheierea din 26 iunie 2015, pronunțată în Dosarul nr. 8.511/299/2015, **Judecătoria Sectorului 1 București a sesizat Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 3 alin. (2) și art. 11 alin. (3) din Legea nr. 164/2014 privind unele măsuri pentru accelerarea și finalizarea procesului de soluționare a cererilor formulate în temeiul Legii nr. 9/1998 privind acordarea de compensații cetățenilor români pentru bunurile trecute în proprietatea statului bulgar în urma aplicării Tratatului dintre România și Bulgaria, semnat la Craiova la 7 septembrie 1940, precum și al Legii nr. 290/2003 privind acordarea de despăgubiri sau compensații cetățenilor români pentru bunurile proprietate a acestora, sechestrate, reținute sau rămase în Basarabia, Bucovina de Nord și Ținutul Herța, ca urmare a stării de război și a aplicării Tratatului de Pace între România și Puterile Aliate și Asociate, semnat la Paris la 10 februarie 1947, și pentru modificarea unor acte normative**, excepție ridicată de Ecaterina Cuculescu într-o cauză civilă având ca obiect soluționarea contestației la executare formulate de Autoritatea Națională pentru Restituirea Proprietăților prin care aceasta a solicitat anularea executării silite dispuse în vederea achitării diferenței dintre suma reprezentând despăgubirea acordată în baza Legii nr. 290/2003, stabilită prin titlul executoriu constând într-o decizie civilă pronunțată de Curtea de Apel Alba Iulia, și valoarea acesteia actualizată cu indicele de creștere a prețurilor de consum.

5. **În motivarea excepției de neconstituționalitate se arată, în esență, că prevederile art. 3 alin. (2) din Legea nr. 164/2014 realizează o discriminare între titularii drepturilor de creanță asupra unor sume reprezentând despăgubiri în baza legilor nr. 9/1998 și nr. 290/2003 a căror plată a fost solicitată anterior, respectiv ulterior intrării în vigoare a Legii nr. 164/2014. În ce privește art. 11 alin. (3) din aceeași lege, se susține că nu permite accesul la justiție într-un termen rezonabil în realizarea**

dreptului de a beneficia de efectele unei hotărâri judecătorești definitive și executorii. Totodată, creează o discriminare între titularii drepturilor privind plata unor despăgubiri bănești care dețin titluri executorii puse în plată de către Autoritatea Națională pentru Restituirea Proprietăților anterior sau ulterior intrării în vigoare a Legii nr. 164/2014.

6. **Judecătoria Sectorului 1 București** apreciază că excepția de neconstituționalitate este neîntemeiată.

7. Potrivit prevederilor art. 30 alin. (1) din Legea nr. 47/1992, încheierea de sesizare a fost comunicată președinților celor două Camere ale Parlamentului, Guvernului și Avocatului Poporului, pentru a-și exprima punctele de vedere asupra excepției de neconstituționalitate.

8. **Guvernul** apreciază că excepția de neconstituționalitate este neîntemeiată, arătând că, în opinia sa, dispozițiile de lege supuse controlului de constituționalitate nu contravin prevederilor din Legea fundamentală invocate în motivarea excepției.

9. **Avocatul Poporului** consideră că textele de lege criticate sunt constituționale, precizând că intervenția unui act normativ nou, prin care se instituie măsuri pentru finalizarea procesului de soluționare a cererilor formulate în temeiul legilor nr. 9/1998 și nr. 290/2003, nu este de natură să creeze discriminări și nici să aducă atingere accesului liber la justiție.

10. **Președinții celor două Camere ale Parlamentului** nu au comunicat punctele lor de vedere asupra excepției de neconstituționalitate.

CURTEA,

examinând încheierea de sesizare, punctele de vedere ale Avocatului Poporului și Guvernului, raportul întocmit de judecătorul-raportor, notele scrise depuse, concluziile procurorului, dispozițiile legale criticate, raportate la prevederile Constituției, precum și Legea nr. 47/1992, reține următoarele:

11. Curtea Constituțională a fost legal sesizată și este competentă, potrivit dispozițiilor art. 146 lit. d) din Constituție, precum și ale art. 1 alin. (2), ale art. 2, 3, 10 și 29 din Legea nr. 47/1992, să soluționeze excepția de neconstituționalitate.

12. Obiectul excepției de neconstituționalitate îl constituie prevederile art. 3 alin. (2) și art. 11 alin. (3) din Legea nr. 164/2014 privind unele măsuri pentru accelerarea și finalizarea procesului de soluționare a cererilor formulate în temeiul Legii nr. 9/1998 privind acordarea de compensații cetățenilor români pentru bunurile trecute în proprietatea statului bulgar în urma aplicării Tratatului dintre România și Bulgaria, semnat la Craiova la 7 septembrie 1940, precum și al Legii nr. 290/2003 privind acordarea de despăgubiri sau compensații cetățenilor români pentru bunurile proprietate a acestora, sechestrate, reținute sau rămase în Basarabia, Bucovina de Nord și Ținutul Herța, ca urmare a stării de război și a aplicării Tratatului de Pace între România și Puterile Aliate și Asociate, semnat la Paris la 10 februarie 1947, și pentru modificarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 910 din 15 decembrie 2014, care au următoarea redactare:

— Art. 3 alin. (2): „(2) *Dispozițiile prezentei legi referitoare la plata despăgubirilor se aplică cererilor soluționate până la data intrării în vigoare a prezentei legi, pentru care nu s-a efectuat plata, cererilor nesoluționate până la data intrării în vigoare a prezentei legi, precum și cauzelor aflate pe rolul instanțelor judecătorești, având ca obiect acordarea de despăgubiri în baza Legii nr. 9/1998, republicată, cu modificările și completările*

ulterioare, precum și a Legii nr. 290/2003, cu modificările și completările ulterioare.”;

— Art. 11 alin. (3): „(3) *Orice procedură de executare silită se suspendă de drept, până la împlinirea termenelor la care devin scadente obligațiile de plată prevăzute în titlurile de plată emise conform art. 10 alin. (6).*”

13. În opinia autoarei excepției de neconstituționalitate, prevederile legale criticate contravin dispozițiilor din Constituție cuprinse în art. 15 alin. (2) care instituie regula neretroactivității legii, cu excepția celei penale sau contravenționale mai favorabile, art. 16 care consacră principiul egalității în fața legii, fără privilegiu și fără discriminări, și în art. 21 alin. (1) referitor la dreptul de acces liber la justiție.

14. Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea observă că aceasta a fost ridicată în cursul soluționării contestației la executare formulate de Autoritatea Națională pentru Restituirea Proprietăților prin care a solicitat anularea executării silite pornite la cererea intimatului — autoare a excepției de neconstituționalitate în vederea achitării diferenței dintre suma reprezentând despăgubirea acordată în baza Legii nr. 290/2003, stabilită prin titlul executoriu constând într-o decizie civilă pronunțată de Curtea de Apel Alba Iulia, și valoarea acesteia actualizată cu indicele de creștere a prețurilor de consum. Unul din motivele formulate de Autoritatea Națională pentru Restituirea Proprietăților în argumentarea contestației la executare l-a constituit faptul că, odată cu intrarea în vigoare a Legii nr. 164/2014, nu mai are calitatea de debitor cu privire la plata despăgubirilor în discuție, sarcina plății revenind exclusiv Ministerului Finanțelor Publice. De asemenea, a mai invocat și dispozițiile art. 11 alin. (3) din aceeași lege care impun suspendarea de drept a procedurilor de executare silită începute anterior intrării în vigoare a Legii nr. 164/2014. Față de această apărare, intimata-creditoare a ridicat excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 3 alin. (2) din Legea nr. 164/2014, care enumeră cererile care intră sub incidența legii menționate, și ale art. 11 alin. (3) din aceeași lege referitoare la suspendarea executării silite.

15. Critica de neconstituționalitate formulată este axată pe pretinsa discriminare care, în opinia autoarei excepției, s-ar crea prin aplicarea prevederilor Legii nr. 164/2014, prevederi care modifică modalitatea de stabilire și plată a despăgubirilor convenite în temeiul legilor reparatorii adoptate în vederea compensării pierderilor suferite de cetățenii români afectați de încheierea unor tratate internaționale într-o anumită perioadă istorică. Astfel, se susține, în esență, că, anterior intrării în vigoare a Legii nr. 164/2014, beneficiarii legilor reparatorii au putut primi integral sumele de bani stabilite cu titlu de despăgubire (sau, după caz, teren în echivalent), spre deosebire de situația celor care intră sub incidența prevederilor Legii nr. 164/2014, care sunt defavorizați ca urmare a faptului că plata despăgubirilor se efectuează în tranșe anuale egale, eșalonat, pe o perioadă de 5 ani, singura măsură compensatorie de care pot beneficia persoanele prevăzute la art. 1 fiind acordarea de despăgubiri bănești. Se mai susține că prevederile de lege criticate ar avea, totodată, și caracter retroactiv.

16. Cu privire la art. 3 alin. (2) din Legea nr. 164/2014, care stabilește căror cereri le sunt aplicabile dispozițiile referitoare la plata despăgubirilor, prin Decizia nr. 133 din 10 martie 2016, paragraful 39, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 372 din 16 mai 2016, Curtea a reținut, referitor la invocarea dispozițiilor art. 16 din Constituție, că, în acord cu jurisprudența sa, aplicarea unui regim juridic temporal diferit nu poate crea o stare de discriminare între diverse persoane, în

funcție de actul normativ incident fiecăreia. Faptul că, prin succesiunea unor prevederi legale, anumite persoane pot ajunge în situații apreciate subiectiv, prin prisma propriilor lor interese, ca defavorabile nu reprezintă o discriminare care să afecteze constituționalitatea textelor respective (a se vedea, în acest sens, Decizia nr. 44 din 24 aprilie 1996, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 345 din 17 decembrie 1996). Altfel spus, raportat la situația de față, inegalitatea de tratament juridic prin comparație cu acele persoane care au beneficiat de plata despăgubirilor anterior intrării în vigoare a Legii nr. 164/2014 nu reprezintă un viciu de neconstituționalitate, fiind rezultatul unor regimuri juridice diferite, aplicate succesiv în timp, incidente în virtutea principiului *tempus regit actum*.

17. De asemenea, prin mai multe decizii, de exemplu, Decizia nr. 855 din 10 decembrie 2015, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 166 din 4 martie 2015, sau Decizia nr. 14 din 19 ianuarie 2016, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 212 din 22 martie 2016, Curtea a constatat că, recunoscând dreptul la despăgubire născut sub imperiul vechii legi, prevederile legale criticate, care instituie reguli privind plata despăgubirilor, nu încalcă dispozițiile constituționale ale art. 15 alin. (2) care consacră principiul neretroactivității legii, cu excepția legii penale sau contravenționale mai favorabile. În acord cu jurisprudența sa constantă, Curtea a reținut că o lege nu este retroactivă atunci când modifică pentru viitor o stare de drept născută anterior și nici atunci când suprimă producerea în viitor a efectelor unei situații juridice constituite sub imperiul legii vechi, pentru că în aceste cazuri legea nouă nu face altceva decât să refuze supraviețuirea legii vechi și să reglementeze modul de acțiune în timpul următor intrării ei în vigoare, adică în domeniul ei propriu de aplicare (a se vedea, de exemplu, deciziile nr. 330 din 27 noiembrie 2001, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 59 din 28 ianuarie 2002, nr. 458 din 2 decembrie 2003, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 24 din 13 ianuarie 2004, sau nr. 294 din 6 iulie 2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 887 din 29 septembrie 2004). Curtea a constatat că ipoteza avută în vedere de prevederile art. 3 alin. (2) din Legea nr. 164/2014 este aceea a

unei obligații neexecutate, deci a unei situații juridice în curs, față de care noua reglementare nu poate fi decât imediat aplicabilă. Totodată, Curtea a observat că prevederile de lege criticate dispun pentru viitor, urmând a fi aplicate de la data intrării în vigoare a Legii nr. 164/2014, respectiv 18 decembrie 2014.

18. Cu privire la art. 11 alin. (3) din Legea nr. 164/2014, care prevede suspendarea de drept a oricărei proceduri de executare silită, până la împlinirea termenelor la care devin scadente obligațiile de plată prevăzute în titlurile de plată emise de Autoritatea Națională pentru Restituirea Proprietăților conform art. 10 alin. (6) din lege, adică pentru fiecare tranșă anuală din despăgubirile stabilite prin acte administrative sau hotărâri judecătorești, prin Decizia nr. 343 din 24 mai 2016, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 637 din 19 august 2016, paragraful 39, Curtea a apreciat, în acord cu jurisprudența sa (a se vedea, spre exemplu, Decizia nr. 897 din 25 octombrie 2012, citată mai sus, și Decizia nr. 602 din 1 octombrie 2015, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 859 din 18 noiembrie 2015), că această măsură este necesară pentru a se putea realiza scopul avut în vedere de legiuitor, respectiv finalizarea procesului de despăgubire a tuturor cetățenilor români siliți să își abandoneze bunurile în teritorii cedate de România prin tratate internaționale, în contextul în care, în prezent, sunt declanșate proceduri individuale de executare silită, care, în mod inevitabil, au ca efect blocaje în funcționarea instituțiilor publice cu atribuții în materie și care duc la soluționarea selectivă a dosarelor pentru un număr mic de beneficiari. Lipsa de intervenție în acest sens ar avea ca rezultat imposibilitatea plății în ordine cronologică a despăgubirilor și plata de cheltuieli accesorii drepturilor cuvenite, împovărătoare pentru statul român, în condițiile în care acesta este preocupat de menținerea echilibrului bugetar.

19. Întrucât nu au intervenit elemente noi care să justifice reconsiderarea jurisprudenței menționate, își mențin valabilitatea cele reținute prin deciziile anterior citate.

20. Pentru considerentele expuse mai sus, în temeiul art. 146 lit. d) și al art. 147 alin. (4) din Constituție, precum și al art. 1—3, al art. 11 alin. (1) lit. A.d) și al art. 29 din Legea nr. 47/1992, cu majoritate de voturi,

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

În numele legii

DECIDE:

Respinge, ca neîntemeiată, excepția de neconstituționalitate ridicată de Ecaterina Cuculescu în Dosarul nr. 8.511/299/2015 al Judecătoriai Sectorului 1 București și constată că dispozițiile art. 3 alin. (2) și art. 11 alin. (3) din Legea nr. 164/2014 privind unele măsuri pentru accelerarea și finalizarea procesului de soluționare a cererilor formulate în temeiul Legii nr. 9/1998 privind acordarea de compensații cetățenilor români pentru bunurile trecute în proprietatea statului bulgar în urma aplicării Tratatului dintre România și Bulgaria, semnat la Craiova la 7 septembrie 1940, precum și al Legii nr. 290/2003 privind acordarea de despăgubiri sau compensații cetățenilor români pentru bunurile proprietate a acestora, sechestrate, reținute sau rămase în Basarabia, Bucovina de Nord și Ținutul Herța, ca urmare a stării de război și a aplicării Tratatului de Pace între România și Puterile Aliate și Asociate, semnat la Paris la 10 februarie 1947, și pentru modificarea unor acte normative sunt constituționale în raport cu criticile formulate.

Definitivă și general obligatorie.

Decizia se comunică Judecătoriai Sectorului 1 București și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Pronunțată în ședința din data de 20 septembrie 2016.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE
prof. univ. dr. **VALER DORNEANU**

Magistrat-asistent,
Valentina Bărbățeanu

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind aprobarea măsurilor pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului electroenergetic național în ceea ce privește combustibilii pentru perioada sezonului rece și volumul de apă din lacurile de acumulare, denumit Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului electroenergetic național în perioada 15 noiembrie 2016—15 martie 2017, precum și alte măsuri privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național

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, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă măsurile pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului electroenergetic național în ceea ce privește combustibilii pentru perioada sezonului rece și volumul de apă din lacurile de acumulare, denumit Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului electroenergetic național în perioada 15 noiembrie 2016—15 martie 2017, precum și alte măsuri privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național în perioada 3 ianuarie—15 februarie 2017, cu posibilitatea prelungirii până la data de 31 martie 2017, prevăzute în anexele nr. 1 și 1A.

Art. 2. — Serviciul tehnologic de sistem „rezervă terțiară lentă” suplimentară se achiziționează în regim reglementat de către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., în calitate de operator de transport și sistem, de la producătorii prevăzuți în anexa nr. 1A.

Art. 3. — Producătorii de energie electrică, furnizorii ai serviciului tehnologic de sistem „rezervă terțiară lentă” suplimentară cu funcționare pe păcură au obligația asigurării continuității aprovizionării cu combustibil pentru funcționarea continuă a grupurilor energetice selectate pentru funcționarea pe combustibil alternativ, respectiv pe păcură.

Art. 4. — (1) Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. împreună cu Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. întocmesc un plan comun de măsuri privind asigurarea funcționării centralelor electrice care consumă gaze naturale, în condiții de scădere a presiunii gazelor naturale pentru perioada aferentă Programului de iarnă.

(2) Până la data de 15 decembrie 2016, planul prevăzut la alin. (1) va fi publicat pe site-urile Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. și al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.

(3) Operatorii economici prevăzuți în anexa nr. 1A au obligația să asigure din timp, pentru situațiile previzibile de creștere a consumului și de scădere a cantităților importate de gaze naturale, pornirea grupurilor cu funcționare pe combustibil alternativ, respectiv pe păcură pentru a preveni dezechilibrarea Sistemului Național de Transport Gaze Naturale, cu informarea prealabilă a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

Art. 5. — Autoritățile administrației publice prevăzute în anexa nr. 2 vor duce la îndeplinire, potrivit competențelor, prevederile programului prevăzut la art. 1, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

Art. 6. — Anexele nr. 1, 1A și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
DACIAN JULIEN CIOLOȘ

Contrasemnează:

Ministrul energiei,

Victor Vlad Grigorescu

Viceprim-ministru, ministrul economiei, comerțului
și relațiilor cu mediul de afaceri,

Costin Grigore Borc

Viceprim-ministru, ministrul dezvoltării regionale
și administrației publice,

Vasile Dîncu

Ministrul mediului, apelor și pădurilor,

Cristiana Pașca Palmer

PROGRAMUL DE IARNĂ ÎN DOMENIUL ENERGETIC

privind măsurile pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului electroenergetic național în ceea ce privește combustibilii pentru perioada sezonului rece și volumul de apă din lacurile de acumulare, denumit Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului electroenergetic național în perioada 15 noiembrie 2016—15 martie 2017, precum și alte măsuri privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național

— sinteză —

Programul de iarnă în domeniul energetic, denumit în continuare *Program de iarnă*, are ca obiective principale evaluarea consumului de energie electrică și termică prin cogenerare al țării în perioada 15 noiembrie 2016—15 martie 2017 pentru satisfacerea acestuia în condiții de calitate și siguranță în alimentare și funcționare sigură și stabilă a Sistemului electroenergetic național, stabilirea resurselor energetice necesare, precum și evaluarea resurselor financiare aferente.

Documentul a fost întocmit pe baza evoluției consumului realizat în anii anteriori, a analizării prognozelor realizate de Comisia Națională de Prognoză și Dispecerul Energetic Național, avându-se în vedere dimensionarea corespunzătoare și, în același timp, necesară a stocurilor de combustibili și a volumelor de apă în marile lacuri de acumulare, la data de 15 noiembrie 2016. În cadrul Programului au fost incluși toți producătorii de energie electrică și termică în cogenerare cu unități dispecerizabile.

La energia electrică, pentru perioada 15 noiembrie 2016—15 martie 2017, Comisia Națională de Prognoză a prevăzut o creștere a consumului cu 5,9%, iar Dispecerul Energetic Național a prevăzut o creștere a acestuia cu o medie de 2,8%, față de realizările perioadei similare a anului trecut. În aceste

condiții și, totodată, ținând cont și de evoluția consumului din perioada 1 ianuarie—1 septembrie a.c., estimarea de creștere luată în calcul este de +2,8% față de realizările perioadei similare a anului trecut.

În ceea ce privește soldul export-import, pe perioada noiembrie 2016—martie 2017, Dispecerul Energetic Național a estimat valori lunare ale soldului de export între 372 GWh și 595 GWh, cu un total pentru perioada 15 noiembrie 2016—15 martie 2017 de cca 2.000 GWh. Având în vedere cantitatea de energie electrică de cca 22.407 GWh prognozată de producători a fi realizată în intervalul de referință, precum și consumul estimat, rezultă un disponibil pentru export de cca 1.200 GWh.

Luând în considerare producția și analizând realizările din anii precedenți, se apreciază că producțiile estimate pot fi considerate acoperitoare pentru consumul intern de energie electrică al țării. În aceste condiții, cantitățile de cărbune prevăzute în balanța de combustibili pot fi considerate suficiente.

A. Prevederi globale privind balanța de stocuri de combustibili și apă la 15 noiembrie 2016

Stocurile necesar a fi constituite până la 15 noiembrie 2016, pentru buna desfășurare a activității odată cu începerea sezonului rece, sunt următoarele:

Combustibil/apă	— Lignit	mii tone	1.000
	— Huilă	mii tone	163
			la care se adaugă stocurile necesare pentru îndeplinirea obligațiilor izvorâte din Hotărârea Guvernului nr. 138/2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, cu modificările ulterioare
	— Păcură	mii tone	30
	— Volum brut de apă în lacuri	mil. m ³	1.650
	— Energie electrică echivalentă în lacuri	mii MWh	1.600
	— Stoc minim obligatoriu de gaze naturale înmagazinate în depozitele subterane (până la 31 octombrie 2016)*	MWh	18.340.862,385
— Estimare stoc final ciclu înmagazinare 2016	MWh	25.500.000,000	
— Stoc minim de gaze naturale pe care SNTGN Transgaz — S.A. Mediaș are obligația să îl dețină în depozitele de înmagazinare subterană până la data de 31 octombrie 2016**			

* Conform Deciziei ANRE nr. 1.602/2016.

** Conform Deciziei ANRE nr. 1.344/2016

Stabilirea volumelor de apă în marile lacuri de acumulare pentru perioada noiembrie 2016—martie 2017 s-a bazat pe prognoza meteorologică elaborată de Administrația Națională de Meteorologie și pe cea hidrologică realizată de Institutul Național de Hidrologie și Gospodărirea Apelor.

Estimările meteorologice și hidrologice sezoniere au un grad redus de realizare, fapt ce imprimă o anumită incertitudine în evoluția lunară a stocurilor de apă brută din principalele acumulări energetice. Situația volumelor de apă se actualizează

prin programele lunare de exploatare și/sau reactualizate în cazul producerii unor modificări majore ale regimului hidrologic, în scopul satisfacerii cu prioritate a cerințelor de apă pentru populație și a altor cerințe social-economice esențiale.

B. Perioada programului de iarnă (15 noiembrie 2016—15 martie 2017)

1. Prevederi globale privind balanțele de energie electrică și termică

1.1. Balanța producție — consum de energie electrică a țării

Potrivit estimării făcute privind prognoza de consum de energie electrică și ținând cont de cantitățile de energie electrică prognozate a fi produse de către producătorii de energie electrică, potrivit bugetelor aprobate, a contractelor în derulare sau care se estimează a fi încheiate, balanța producție—consum se prezintă după cum urmează:

Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică	Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică Prognoze 15 noiembrie 2016—15 martie 2017						
	U.M.	Prognoză 15—30 noiembrie 2016	Prognoză decembrie 2016	Prognoză ianuarie 2017	Prognoză februarie 2017	Prognoză 1—15 martie 2017	Cumulat prognoză
PRODUȚIE S.E.N. PROGNOZATĂ de către:	cantitate						
	putere						
S.P.E.E. Hidroelectrică — S.A.*	mii MWh	600,000	1.250,000	968,000	965,000	644,000	4.427,000
	MW	1.562,500	1.680,108	1.301,075	1.436,012	1.788,889	1.524,449
S.N. Nuclearelectrică — S.A.	mii MWh	496,440	1.028,208	1.026,720	928,032	512,298	3.991,698
	MW	1.292,813	1.382,000	1.380,000	1.381,000	1.423,050	1.374,552
S. Electrocentrale Galați — S.A.	mii MWh	10,800	23,700	30,680	24,290	10,050	99,520
	MW	28,125	31,855	41,237	36,146	27,917	34,270
S. Electrocentrale București — S.A.	mii MWh	172,080	394,320	480,624	370,944	183,240	1.601,208
	MW	448,125	530,000	646,000	552,000	509,000	551,380
S. Complexul Energetic Hunedoara — S.A.	mii MWh	57,000	130,800	130,800	125,400	72,000	516,000
	MW	148,438	175,806	175,806	186,607	200,000	177,686
S.N.G.N. ROMGAZ Mediaș — S.A. — S.P.E.E. Iernut	mii MWh	91,800	183,024	182,951	183,946	91,563	733,284
	MW	239,063	246,000	245,902	273,729	254,342	252,508
S. Complexul Energetic Oltenia — S.A.	mii MWh	634,000	1.235,000	1.501,000	1.085,000	469,000	4.924,000
	MW	1.651,042	1.659,946	2.017,473	1.614,583	1.302,778	1.695,592
S. C.E.T. Arad — S.A.	mii MWh	16,000	33,400	33,650	30,600	15,870	129,520
	MW	41,667	44,892	45,228	45,536	44,083	44,601
THERMOENERGY Group — S.A. Bacău	mii MWh	4,446	9,895	9,895	9,257	4,771	38,264
	MW	11,578	13,300	13,300	13,775	13,253	13,176
S. C.E.T. Govora — S.A.	mii MWh	30,136	61,838	61,983	56,892	28,850	239,699
	MW	78,479	83,116	83,310	84,661	80,139	82,541
S. VEOLIA ENERGIE Iași — S.A.	mii MWh	17,325	36,252	44,528	41,656	16,301	156,062
	MW	45,117	48,726	59,849	61,988	45,281	53,740
S. Electrocentrale Oradea — S.A.	mii MWh	23,000	53,176	53,176	48,015	25,500	202,867
	MW	59,896	71,473	71,473	92,244	70,833	69,858
S. VEOLIA ENERGIE Prahova — S.R.L.	mii MWh	24,771	78,459	80,034	67,614	24,138	275,016
	MW	64,508	105,456	107,573	100,616	67,050	94,702
S. BIOENERGY Suceava — S.R.L.	mii MWh	7,200	19,344	19,344	17,472	9,672	73,032
	MW	18,750	26,000	26,000	26,000	26,867	25,149
S. ECOGEN ENERGY — S.A. Buzău	mii MWh	2,101	4,389	4,355	3,757	2,108	16,710
	MW	5,471	5,899	5,853	5,591	5,856	5,754
S. Enet — S.A. Focșani	mii MWh	5,200	10,118	10,100	9,440	4,880	39,738
	MW	13,542	13,599	13,575	14,048	13,556	13,684
S. OMV PETROM — S.A.	mii MWh	157,502	316,651	490,539	408,786	77,386	1.450,865
	MW	410,161	425,606	659,327	608,312	214,960	499,609
Alți producători independenți și autoproducători din care prognozat în centrale RES	mii MWh	421,000	850,000	861,000	823,000	538,000	3.493,000
	MW	1.096,354	1.142,473	1.157,258	1.224,702	1.494,444	1.202,824
	mii MWh	398,000	665,000	715,000	675,000	465,000	2.918,000
	MW	1.036,458	893,817	961,022	1.004,464	1.291,667	1.004,821
Total producție S.E.N. prognozată	mii MWh	2.770,801	5.718,574	5.989,379	5.199,101	2.729,627	22.407,482
	MW	7.215,628	7.686,255	8.050,241	7.736,757	7.582,297	7.716,075
Consum brut țară prognozat de D.E.N. (medie + 2,86% față de realizatul 15 noiembrie 2015—15 martie 2016)	mii MWh	2.615,000	5.480,000	5.610,000	5.170,000	2.625,000	21.500,000
	MW	6.809,896	7.365,591	7.540,323	7.693,452	7.291,667	7.403,581
Diferență producție — consum	mii MWh	155,801	238,574	379,379	29,101	104,627	907,482
	MW	405,732	320,664	509,919	43,305	290,630	312,494
Sold import-export prognozat de D.E.N.	mii MWh	-288,000	-521,000	-595,000	-417,000	-187,000	-2.008,000
	MW	-750,000	-700,269	-799,731	-620,536	-519,444	-691,460

*Valori ce pot suferi modificări în funcție de evoluția situației hidrologice.

1.2. Balanța de energie termică a principalilor furnizori de căldură, producători de energie electrică în cogenerare

În cazul energiei termice, estimările primite din partea centralelor care furnizează agent termic populației, producători de energie electrică în cogenerare, acoperă un consum mediu de energie termică de 7.630 mii Gcal.

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 în cogenerare — prognoze 15 noiembrie 2016—15 martie 2017					
	Prognoză 15—30 noiembrie 2016	Prognoză decembrie 2016	Prognoză ianuarie 2017	Prognoză februarie 2016	Prognoză 1—15 martie 2017	Cumulat prognoză
	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal
TOTAL PRODUCȚIE PROGNOZATĂ — din care:	780,955	1.985,487	2.206,420	1.823,262	834,143	7.630,267
S.N. Nuclearelectrica — S.A.	4,600	11,125	14,630	11,760	5,670	47,785
S. Electrocentrale București — S.A.	344,880	870,480	957,528	721,056	335,880	3.229,824
S. Electrocentrale Constanța — S.A.	39,497	96,321	127,892	102,178	47,666	413,554
S. Complexul Energetic Hunedoara — S.A.	14,300	38,500	41,200	34,900	17,500	146,400
S. Electrocentrale Galați — S.A.	19,088	57,800	66,960	53,760	23,776	221,384
S. Complexul Energetic Oltenia — S.A.	50,073	140,145	140,190	120,140	50,080	500,628
OMV Petrom	26,000	60,000	65,000	58,000	24,000	233,000
S. C.E.T. Arad — S.A.	10,651	25,910	27,986	25,054	12,649	102,250
THERMOENERGY Group — S.A. Bacău	44,087	94,320	145,174	130,932	70,121	484,634
S. C.E.T. Govora — S.A.	93,441	206,455	206,279	192,868	94,925	793,968
S. VEOLIA ENERGIE Iași — S.A.	36,798	76,397	80,420	67,750	29,355	290,720
S. Electrocentrale Oradea — S.A.	36,000	129,000	151,000	141,500	57,000	514,500
S. VEOLIA ENERGIE Prahova — S.R.L.	39,774	113,706	115,844	104,325	42,896	416,545
S. BIOENERGY Suceava — S.R.L.	11,224	38,483	38,483	34,759	12,069	135,018
S. ECOGEN ENERGY — S.A. Buzău	1,292	3,725	3,230	3,230	1,821	13,298
S. Enet — S.A. Focșani	9,250	23,120	24,604	21,050	8,735	86,759

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

Având în vedere stocurile necesar a fi constituite, precum și cantitățile de energie electrică și energie termică în cogenerare prognozate a fi produse în intervalul 15 noiembrie 2016—15 martie 2017, de 22,7 TWh și, respectiv, 7,63 Tcal, achiziția, consumul și stocurile de combustibili la finele lunilor de analiză sunt 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 — 15 noiembrie 2016—15 martie 2017						
	U.M.	15—30 noiembrie	Decembrie 2016	Ianuarie 2017	Februarie 2017	1—15 martie 2017	Cumulat
TOTAL							
Achiziții de combustibili							
Lignit	mii tone	1.143,428	1.832,349	2.065,488	1.396,864	753,875	7.192,004
Huile	mii tone	42,891	81,940	86,000	83,200	45,890	339,921
Gaze	mil. m ³	165,464	377,559	399,792	347,373	142,435	1.432,623
	mil. m ³ /zi	10,342	12,179	12,897	12,406	9,496	11,840
Păcură	mii tone	1,000	14,000	31,000	6,000	0,000	52,000
R.E.R.	mii t.c.c.	5,000	10,000	10,000	10,000	5,000	40,000
Consum de combustibili							
Lignit	mii tone	975,167	1.927,349	2.345,488	1.614,864	763,875	7.626,743
Huile	mii tone	54,589	125,785	130,439	121,192	64,815	496,820
Gaze	mil. m ³	165,078	369,322	418,602	363,631	149,447	1.466,080
	mil. m ³ /zi	10,317	11,914	13,503	12,987	9,340	12,116
Păcură	mii tone	0,754	13,267	43,045	11,046	2,013	70,125
R.E.R.	mii t.c.c.	3,685	9,901	9,901	8,942	4,951	37,380
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei							
Lignit	mii tone	1.150,000	1.055,000	775,000	557,000	547,000	x

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice — 15 noiembrie 2016—15 martie 2017						
	U.M.	15—30 noiembrie	Decembrie 2016	Ianuarie 2017	Februarie 2017	1—15 martie 2017	Cumulat
Huile	mii tone	223,135	179,290	134,851	96,859	77,934	x
Păcură	mii tone	26,637	27,370	17,325	13,279	11,266	x
R.E.R.	mii t.c.c.	3,315	3,414	3,513	4,571	4,620	x
S. Electrocentrale Galați — S.A.							
Achiziții de combustibili							
Gaze	mil. m ³	5,557	13,772	17,406	14,147	6,353	57,235
	mil. m ³ /zi	0,347	0,444	0,561	0,505	0,424	0,473
Consum de combustibili							
Gaze	mil. m ³	5,557	13,772	17,406	14,147	6,353	57,235
	mil. m ³ /zi	0,347	0,444	0,561	0,505	0,424	0,473
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei							
Păcură	mii tone	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	x
SNGN ROMGAZ — S.A. — SPEE Iernut							
Achiziții de combustibili							
Gaze	mil. m ³	25,037	49,967	49,991	50,007	25,017	200,019
	mil. m ³ /zi	1,565	1,612	1,613	1,786	1,668	1,653
Consum de combustibili							
Gaze	mil. m ³	25,037	49,967	49,991	50,007	25,017	200,019
	mil. m ³ /zi	1,565	1,612	1,613	1,786	1,668	1,653
S. Electrocentrale București — S.A.							
Achiziții de combustibili							
Gaze	mil. m ³	73,570	167,140	167,522	148,522	73,414	630,168
	mil. m ³ /zi	4,598	5,392	5,404	5,304	4,588	5,208
Păcură	mii tone	0,000	14,000	31,000	6,000	0,000	51,000
Consum de combustibili							
Gaze	mil. m ³	73,570	167,140	167,522	148,522	73,414	630,168
	mil. m ³ /zi	4,598	5,392	5,404	5,304	4,588	5,208
Păcură	mii tone	0,711	13,157	40,880	9,941	1,961	66,650
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei							
Păcură	mii tone	18,383	19,226	9,346	5,405	3,444	x
S. Electrocentrale Constanța — S.A.							
Achiziții de combustibili							
Gaze	mil. m ³	5,367	13,009	17,273	13,800	6,477	55,926
	mil. m ³ /zi	0,335	0,420	0,557	0,493	0,432	0,462
Păcură	mii tone						
Consum de combustibili							
Gaze	mil. m ³	5,367	13,009	17,273	13,800	6,477	55,926
	mil. m ³ /zi	0,335	0,420	0,557	0,493	0,432	0,462
Păcură	mii tone						
S. Complexul Energetic Hunedoara — S.A.							
Conform Hotărârii Guvernului nr. 138/2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, cu modificările și completările ulterioare							
S. Complexul Energetic Oltenia — S.A.							
Achiziții de combustibili							
Lignit	mii tone	1.068,428	1.672,349	1.890,488	1.226,864	666,375	6.524,504
Gaze	mil. m ³	1,268	2,581	2,716	1,934	1,115	9,614
	mil. m ³ /zi	0,079	0,083	0,088	0,069	0,070	0,079
Păcură	mii tone	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Consum de combustibili							
Lignit	mii tone	877,667	1.722,349	2.140,488	1.426,864	666,375	6.833,743
Gaze	mil. m ³	1,268	2,581	2,716	1,934	1,115	9,614
	mil. m ³ /zi	0,079	0,083	0,088	0,069	0,070	0,079

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice — 15 noiembrie 2016—15 martie 2017						
	U.M.	15—30 noiembrie	Decembrie 2016	Ianuarie 2017	Februarie 2017	1—15 martie 2017	Cumulat
Păcură	mii tone	0,033	0,060	0,115	0,055	0,027	0,290
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei							
Lignit	mii tone	1.000,000	950,000	700,000	500,000	500,000	x
Păcură	mii tone	5,502	5,442	5,327	5,272	5,245	x
S.C.E.T. Arad — S.A.							
Achiziții de combustibili							
Gaze	mil. m ³	7,324	15,835	16,327	14,817	6,870	61,173
	mil. m ³ /zi	0,458	0,511	0,527	0,529	0,429	0,506
Consum de combustibili							
Gaze	mil. m ³	7,324	15,835	16,327	14,817	6,870	61,173
	mil. m ³ /zi	0,458	0,511	0,527	0,529	0,429	0,506
S. THERMOENERGY GROUP — S.A. Bacău							
Achiziții de combustibili							
Gaze	mil. m ³	2,952	6,126	6,842	6,400	2,674	24,994
	mil. m ³ /zi	0,185	0,198	0,221	0,229	0,178	0,207
Consum de combustibili							
Gaze	mil. m ³	2,952	6,126	6,842	6,400	2,674	24,994
	mil. m ³ /zi	0,185	0,198	0,221	0,229	0,178	0,207
S. C.E.T. Govora — S.A.							
Achiziții de combustibili							
Lignit	mii tone	75,000	160,000	175,000	170,000	87,500	667,500
Gaze	mil. m ³	1,000	2,000	2,000	1,900	0,925	7,825
	mil. m ³ /zi	0,063	0,065	0,065	0,068	0,062	0,065
Păcură	mii tone						
Consum de combustibili							
Lignit	mii tone	97,500	205,000	205,000	188,000	97,500	793,000
Gaze	mil. m ³	1,000	2,000	2,000	1,900	0,925	7,825
	mil. m ³ /zi	0,063	0,065	0,065	0,068	0,062	0,065
Păcură	mii tone						
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei							
Lignit	mii tone	150,000	105,000	75,000	57,000	47,000	x
Păcură	mii tone	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	x
S. VEOLIA ENERGIE Iași — S.A.							
Achiziții de combustibili							
Huile	mii tone	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Gaze	mil. m ³	0,029	0,088	0,092	0,084	0,032	0,325
	mil. m ³ /zi	0,002	0,003	0,003	0,003	0,002	0,003
Păcură	mii tone	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Consum de combustibili							
Huile	mii tone	11,616	25,657	28,352	24,733	10,452	100,810
Gaze	mil. m ³	0,029	0,088	0,092	0,084	0,032	0,325
	mil. m ³ /zi	0,002	0,003	0,003	0,003	0,002	0,003
Păcură	mii tone	0,010	0,050	0,050	0,050	0,025	0,185
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei							
Huile	mii tone	151,235	125,578	97,226	72,493	62,041	x
Păcură	mii tone	0,400	0,350	0,300	0,250	0,225	x
S. Electrocentrale Oradea — S.A.							
Achiziții de combustibili							

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice — 15 noiembrie 2016—15 martie 2017						
	U.M.	15—30 noiembrie	Decembrie 2016	Ianuarie 2017	Februarie 2017	1—15 martie 2017	Cumulat
Gaze	mil. m ³	7,700	23,800	26,700	24,800	10,800	93,800
	mil. m ³ /zi	0,481	0,768	0,861	0,886	0,720	0,775
Consum de combustibili							
Gaze	mil. m ³	7,700	23,800	26,700	24,800	10,800	93,800
	mil. m ³ /zi	0,481	0,768	0,861	0,886	0,720	0,775
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei							
S. VEOLIA ENERGIE Prahova — S.R.L.							
Achiziții de combustibili							
Gaze	mil. m ³	10,962	27,174	32,971	23,047	9,990	104,144
	mil. m ³ /zi	0,685	0,877	1,064	0,823	0,666	0,861
Păcură	mii tone	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
Consum de combustibili							
Gaze	mil. m ³	10,962	27,174	32,971	23,047	9,990	104,144
	mil. m ³ /zi	0,685	0,877	1,064	0,823	0,666	0,861
Păcură	mii tone	0,000	0,000	2,000	1,000	0,000	3,000
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei							
Păcură	mii tone	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	x
S. BIOENERGY Suceava — S.R.L.							
Achiziții de combustibili							
Gaze	mil. m ³	1,000	3,000	3,000	2,000	1,000	10,000
	mil. m ³ /zi	0,063	0,097	0,097	0,071	0,067	0,083
R.E.R.	mii t.c.c.	5.000	10.000	10.000	10.000	5.000	40.000
Consum de combustibili							
Gaze	mil. m ³	1,000	3,000	3,000	2,000	1,000	10,000
	mil. m ³ /zi	0,063	0,097	0,097	0,071	0,067	0,083
R.E.R.	mii t.c.c.	3,685	9,901	9,901	8,942	4,951	37,380
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei							
R.E.R.	mii t.c.c.	3,315	3,414	3,513	4,571	4,620	x
S. ECOGEN ENERGY — S.A. Buzău							
Achiziții de combustibili							
Gaze	mil. m ³	0,555	1,146	1,135	0,980	0,548	4,364
	mil. m ³ /zi	0,035	0,037	0,037	0,035	0,037	0,036
Consum de combustibili							
Gaze	mil. m ³	0,555	1,146	1,135	0,980	0,548	4,364
	mil. m ³ /zi	0,035	0,037	0,037	0,035	0,037	0,036
S. Enet — S.A. Focșani							
Achiziții de combustibili							
Gaze	mil. m ³	1,869	4,109	4,600	3,683	1,627	15,888
	mil. m ³ /zi	0,117	0,133	0,148	0,132	0,108	0,131
Consum de combustibili							
Gaze	mil. m ³	1,869	4,109	4,600	3,683	1,627	15,888
	mil. m ³ /zi	0,117	0,133	0,148	0,132	0,108	0,131
S. OMV PETROM — S.A.							
Achiziții de combustibili							
Gaze	mil. m ³	26,641	60,821	68,490	55,052	2,070	213,074
	mil. m ³ /zi	1,665	1,962	2,209	1,966	0,138	1,761
Consum de combustibili							
Gaze	mil. m ³	26,255	52,584	87,300	71,310	9,082	246,531
	mil. m ³ /zi	1,641	1,696	2,816	2,547	0,605	2,037

Cantitățile de cărbune prevăzute în balanța de combustibili pot fi apreciate ca fiind suficiente în cazul considerat, respectiv pentru estimarea unei creșteri, față de anul trecut, de până la 2,8% a consumului de energie electrică, a unei prognoze hidrologice rezervate, precum și în condițiile în care centralele termoelectrice, ce funcționează pe lignit, vor fi

aprovizionate cu cantități suplimentare, față de consumul aferent perioadei actuale. Pentru a realiza stocurile de lignit, prevăzute în prezentul program de iarnă, este necesar ca toate exploatarea și depozitele de cărbune aferente, inclusiv depozitul U.M.C. Roșia, din cadrul C.E. Oltenia, să fie funcționale.

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 15 noiembrie 2016—15 martie 2017					
	U.M.	Noiembrie 2016	Decembrie 2016	Ianuarie 2017	Februarie 2017	Martie 2017
Volum de apă în marile lacuri ale hidrocentralelor la sfârșitul lunii	mil. m ³	1.263	992	896	725	593
	%	49,4	38,8	35,1	28,4	23,5
Energie echivalentă în marile lacuri ale hidrocentralelor la sfârșitul lunii	mii MWh	1.568	1.271	1.166	953	733
	%	50,3	40,8	37,4	30,6	23,5

Societatea Hidroelectrică — S.A. are obligația de a monitoriza permanent nivelul din principalele lacuri de acumulare, astfel încât valorile minimale ale volumului de apă prevăzute în tabelul anterior să fie realizate.

De asemenea, în cazul unui deficit hidrologic accentuat sau dacă situația o va impune, Comandamentul energetic de iarnă, prevăzut la pct. 8, va realiza analize cu toți factorii implicați și se vor conveni măsurile necesare, în limitele prevederilor legale în vigoare, astfel încât să nu fie pusă în pericol funcționarea sigură și stabilă a Sistemului electroenergetic național.

4. Măsuri pentru derularea în bune condiții a activităților

Balanțele producție—consum de energie electrică și termică produsă în cogenerare, precum și prevederile privind achizițiile și stocurile de combustibili și apă reprezintă un scenariu orientativ și el va putea suferi ajustări în funcție de cerințele de asigurare a securității în exploatare și stabilității în funcționare a Sistemului electroenergetic național, în concordanță cu situațiile care pot apărea.

Față de anii precedenți a crescut aportul energiei regenerabile la acoperirea curbei de sarcină, fapt ce determină o creștere a necesarului de putere de echilibrare a Sistemului electroenergetic național.

Toți producătorii de energie electrică dispecerizabili, împreună cu transportatorul și distribuitorii de energie electrică, au obligația de a contribui la menținerea siguranței în exploatare a Sistemului electroenergetic național. În acest sens, potrivit prevederilor legale în vigoare, producătorii de energie au obligația:

- să oferteze public și nediscriminatoriu pe piața concurențială întreaga energie electrică disponibilă;
- să oferteze nediscriminatoriu serviciile tehnologice de sistem;
- să asigure serviciile tehnologice de sistem de care sunt responsabile prin contracte sau acte normative;
- să mențină o rezervă de combustibil la un nivel suficient sau, după caz, o rezervă suficientă de apă, pentru îndeplinirea obligațiilor de producție și furnizare continuă a energiei electrice.

În vederea funcționării și realizării producțiilor de energie electrică și termică produsă în cogenerare, prognozate în tabelele prevăzute la pct. 1.1 și 1.2, producătorii de energie electrică vor lua măsuri pentru asigurarea unui flux continuu privind alimentarea cu combustibili.

În situații excepționale prevăzute de lege, pentru buna desfășurare a activității și a îmbunătățirii fluxului de combustibili, operatorii economici pot accesa, potrivit legislației în vigoare, combustibilii de la rezervele de stat.

5. Măsuri suplimentare de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național

În cazul situațiilor speciale care pot apărea în rețelele electrice de transport și distribuție, cu ocazia manifestării unor fenomene meteorologice deosebite, Ministerul Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri și Ministerul Energiei vor contacta Transelectrica — S.A. și, respectiv, distribuitorii de energie electrică Electrica, E-ON, ENEL și CEZ, în vederea participării acestora la ședințele organizate cu ocazia apariției situațiilor de urgență și a convocării comandamentelor specifice organizate la nivelul Guvernului sau al Ministerului Afacerilor Interne.

În cazul în care volumele de gaze naturale necesare pentru acoperirea consumului producătorilor de energie electrică și termică sunt afectate de incidente care intră în sfera situațiilor de criză la nivel de urgență pe piața gazelor naturale, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, se pot lua unele măsuri, pe perioadă limitată, pentru a menține siguranța și securitatea în funcționare atât a Sistemului electroenergetic național, cât și a sistemului național de transport gaze naturale. Astfel, pentru menținerea parametrilor tehnici de funcționare a Sistemului național de transport gaze naturale și asigurarea necesarului de consum casnic, pot fi dispuse limitări privind consumul de gaze naturale ale centralelor termoelectrice și ale centralelor electrice de termoficare cu funcționare pe gaze naturale, potrivit reglementărilor legale în vigoare. Producătorii de energie afectați de această măsură și care au posibilitatea vor funcționa cu combustibil alternativ, respectiv cu păcură, și au obligația de a constitui stocurile necesare suplimentare induse de această funcționare.

Grupurile energetice care pot furniza servicii tehnologice de sistem suplimentare pentru perioada 3 ianuarie—15 februarie 2017, cu posibilitatea prelungirii până la 31 martie 2017, utilizând combustibil alternativ, respectiv păcură, precum și cantitățile suplimentare de rezerve aferente se regăsesc în anexa nr. 1A. În acest sens, producătorii de energie electrică calificați pentru furnizarea acestor servicii tehnologice de sistem vor lua măsuri pentru asigurarea combustibililor necesari.

6. Finanțarea programului de iarnă

Necesarul total de finanțare a programului de iarnă aferent perioadei 15 noiembrie 2016—15 martie 2017, pentru achiziția de combustibili, se prezintă după cum urmează:

Operatori economici	Surse proprii și credite interne
	mil. lei
Producători de energie electrică și termică în cogenerare, operatori economici aflați sub autoritatea Ministerului Energiei*	1.886,1
Producători de energie electrică și termică în cogenerare, unități din administrarea consiliilor județene și/sau locale	436,1
TOTAL	2.322,2

* Inclusiv S. OMV PETROM — S.A.

7. Programele de reparații

În vederea asigurării unei fiabilități superioare, îmbunătățirea performanțelor tehnice ale echipamentelor și reducerea consumurilor specifice, operatorii din sectorul energetic au finalizat pregătirile pentru trecerea vârfului de iarnă, prin realizarea programelor de reparații, cu lucrări corespunzătoare specificului de activitate.

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 executate în vederea trecerii vârfului de iarnă este de cca 257 mil.lei, conform tabelului următor:

Operatori economici	Valoare preliminară — mil. lei —
Producători de energie electrică și termică în cogenerare, operatori economici aflați sub autoritatea Ministerului Energiei*	195,4
Producători de energie electrică și termică în cogenerare, entități economice din administrarea consiliilor județene și/sau locale	61,8
TOTAL	257,2

* Inclusiv S. OMV PETROM — S.A.

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.

În același timp, transportatorul și toți distribuitorii de energie electrică au obligația de a lua măsurile ce se impun pentru prevenirea avariilor, precum și remedierea acestora în cel mai scurt timp.

8. Urmărirea derulării programului de iarnă

În vederea monitorizării Programului de iarnă, precum și a activităților desfășurate pentru asigurarea funcționării sigure și stabile a Sistemului electroenergetic național, ministrul energiei va emite, în termen de 15 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 Ministerului Energiei și având ca

înlocuitori pe directorul general al Direcției de specialitate din minister și directorul Dispecerului Energetic Național.

Comandamentul energetic de iarnă va avea în componență reprezentanți din cadrul Ministerului Energiei, Ministerului Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri, Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice, Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor, Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și operatorilor economici semnificativi din sectoarele energie, petrol și gaze, participante la realizarea Programului de iarnă. De asemenea vor fi invitați reprezentanți ai distribuitorilor de energie electrică și gaze naturale.

Comandamentul energetic de iarnă va monitoriza prevederile Programului de iarnă pentru perioada 15 noiembrie 2016—15 martie 2017 și va propune sau dispune, după caz, măsuri, în situația neîndeplinirii acestora.

Ministerul Energiei și C.N.T.E.E. Transelectrica — S.A. vor prezenta Guvernului scurte informații asupra realizării programului sus-menționat ori de câte ori situația o va impune.

Pentru coordonarea acțiunilor Ministerului Energiei, Ministerului Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri, Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice și ale Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor, precum și pentru rezolvarea problemelor ce nu pot fi soluționate în cadrul Comandamentului energetic de iarnă, ministrul energiei va numi, în termen de 15 zile de la intrarea în vigoare a prezentei hotărâri, prin ordin, un Comitet interministerial pentru monitorizarea activității Comandamentului energetic de iarnă, în a cărui componență vor fi numiți secretarii de stat din cadrul

Ministerului Energiei, Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice, Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor și al Ministerului Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri cu atribuții în urmărirea funcționării operatorilor economici pe perioada de iarnă.

La ședința Comitetului interministerial de monitorizare a activității Comandamentului energetic de iarnă vor fi invitați președinții Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, precum și reprezentanți ai altor instituții implicate.

ANEXA Nr. 1A

**SERVICII TEHNOLOGICE DE SISTEM SUPLIMENTARE
pentru perioada 3 ianuarie—15 februarie 2017, cu posibilitatea prelungirii până la 31 martie 2017**

Capacitatea lunară corespunzătoare serviciului tehnologic de sistem rezervă terțiară lentă cu funcționare pe combustibil alternativ, respectiv pe păcură

Producător, unități dispecerizabile cu funcționare mixtă (gaze + păcură)	Putere [MW]	Cantitate [hMW]		
		ianuarie 2017	februarie 2017	TOTAL
S. Electrocentrale Galați — S.A. C.E.T. Galați	70	48.720	25.200	73.920
S. Electrocentrale București — S.A.	70	48.720	25.200	73.920
S. Veolia Energie Prahova — S.R.L. C.E.T. Brazi	60	41.760	21.600	63.360
TOTAL GENERAL	200	139.200	72.000	211.200

ANEXA Nr. 2

LISTA

**autorităților administrației publice care vor aduce la îndeplinire
Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții
de siguranță și stabilitate a Sistemului electroenergetic național în perioada
15 noiembrie 2016—15 martie 2017**

- Ministerul Energiei
- Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice
- Ministerul Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri
- Consiliile locale și/sau județene implicate

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL CULTURII

ORDIN

privind stabilirea procedurii de efectuare a plății sumelor prevăzute prin hotărâri judecătorești având ca obiect acordarea unor drepturi de natură salarială stabilite în favoarea personalului angajat în instituțiile publice finanțate din venituri proprii și subvenții acordate de la bugetul de stat, aflate în subordinea Ministerului Culturii, devenite executorii în perioada 1 ianuarie—31 decembrie 2015

Având în vedere prevederile art. 11 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 90/2010 privind organizarea și funcționarea Ministerului Culturii, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul art. 34 alin. (5) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 83/2014 privind salarizarea personalului plătit din fonduri publice în anul 2015, precum și alte măsuri în domeniul cheltuielilor publice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 71/2015, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul culturii emite următorul ordin:

Art. 1. — (1) Prezentul ordin stabilește procedura de efectuare a plății sumelor prevăzute prin hotărâri judecătorești având ca obiect acordarea unor drepturi de natură salarială stabilite în favoarea personalului angajat în instituțiile publice finanțate din venituri proprii și subvenții acordate de la bugetul de stat, aflate în subordinea Ministerului Culturii, devenite executorii în perioada 1 ianuarie—31 decembrie 2015.

(2) Plata sumelor datorate în temeiul titlurilor executorii prevăzute de prezentul ordin, respectiv valoarea titlului executoriu, cuprinde sumele aferente drepturilor de natură salarială, actualizate cu indicele prețurilor de consum comunicat de Institutul Național de Statistică.

Art. 2. — (1) Structurile financiar-contabile constituite la nivelul ordonatorilor de credite vor transmite Ministerului Culturii datele aferente tranșelor stabilite potrivit art. 34 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 83/2014 privind salarizarea personalului plătit din fonduri publice în anul 2015, precum și alte măsuri în domeniul cheltuielilor publice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 71/2015, cu modificările și completările ulterioare, pe categorii de drepturi recunoscute prin hotărâri judecătorești și pe alineatele clasificăției economice.

(2) Pe baza datelor transmise de ordonatorii de credite, Ministerul Culturii va suplimenta bugetele instituțiilor publice și va transfera în conturile de trezorerie deschise pe numele acestora sumele aferente plății tranșei stabilite potrivit art. 34 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 83/2014, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 71/2015, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 3. — Plata sumelor datorate în temeiul titlurilor executorii prevăzute la art. 1 alin. (1) din prezentul ordin se realizează eșalonat, în anul 2016 urmând a fi achitate tranșele prevăzute la art. 34 alin. (1) lit. a) și b) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 83/2014, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 71/2015, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul culturii,
Corina Șuteu

București, 8 noiembrie 2016.
Nr. 3.896.

ACTE ALE UNIUNII NAȚIONALE A PRACTICIENILOR ÎN INSOLVENȚĂ DIN ROMÂNIA

UNIUNEA NAȚIONALĂ A PRACTICIENILOR ÎN INSOLVENȚĂ DIN ROMÂNIA

HOTĂRÂRE

pentru modificarea Statutului privind organizarea și exercitarea profesiei de practician în insolvență, aprobat prin Hotărârea Congresului Uniunii Naționale a Practicienilor în Insolvență din România nr. 3/2007 privind aprobarea Statutului privind organizarea și exercitarea profesiei de practician în insolvență și a Codului de etică profesională și disciplină ale Uniunii Naționale a Practicienilor în Insolvență din România

În temeiul art. 48 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 86/2006 privind organizarea activității practicienilor în insolvență, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

Congresul Uniunii Naționale a Practicienilor în Insolvență din România, reunit la București în data de 16 septembrie 2016, h o t ă r ă ș t e:

Art. I. — Statutul privind organizarea și exercitarea profesiei de practician în insolvență, aprobat prin Hotărârea Congresului Uniunii Naționale a Practicienilor în Insolvență din România nr. 3/2007 privind aprobarea Statutului privind organizarea și exercitarea profesiei de practician în insolvență și a Codului de etică profesională și disciplină ale Uniunii Naționale a Practicienilor în Insolvență din România, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I nr. 33 din 15 ianuarie 2015, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

— **Articolul 13 va avea următorul cuprins:**

„Art. 13. — (1) Asociatul unic din întreprinderea profesională unipersonală cu răspundere limitată, precum și asociatul coordonator al societății profesionale cu răspundere limitată pot fi angajați în societățile pe care le coordonează.

(2) Asociații care nu au calitatea de asociați coordonatori pot fi angajați cu contract de muncă în propria societate.

(3) Asociatul coordonator al societății profesionale cu răspundere limitată nu poate deține simultan calitatea de asociat în societatea pe care o coordonează și calitatea de angajat sau colaborator în filialele societății-mamă.”

Art. II. — Hotărârea Congresului Uniunii Naționale a Practicienilor în Insolvență din România nr. 3/2007 privind aprobarea Statutului privind organizarea și exercitarea profesiei de practician în insolvență și a Codului de etică profesională și disciplină ale Uniunii Naționale a Practicienilor în Insolvență din România, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 33 din 15 ianuarie 2015, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu modificările aduse prin prezenta hotărâre, se va republica în Monitorul Oficial al României, Partea I, dându-se textelor o nouă numerotare.

Președintele Uniunii Naționale a Practicienilor în Insolvență din România,
Niculae Bălan

Secretarul general al Uniunii Naționale a Practicienilor în Insolvență din România,
Mihail Dimonie

București, 16 septembrie 2016.
Nr. 3.

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„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. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

