



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 186 (XXX) — Nr. 849

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 8 octombrie 2018

SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI		
773.	— Hotărâre pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului electroenergetic național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019	2–10
782.	— Hotărâre privind normarea parcului auto al Autorității Naționale pentru Administrare și Reglementare în Comunicații, în vederea desfășurării activităților specifice	11
783.	— Hotărâre privind stabilirea pentru anul 2018 a cuantumului per hectar al plății unice pe suprafață, al plății redistributive și a intervalelor de suprafață pentru care se acordă aceasta, al plății pentru practici agricole benefice pentru climă și mediu, al plății pentru tinerii fermieri și a plafonului aferent schemei de sprijin cuplat pentru speciile ovine/caprine	11–12
785.	— Hotărâre pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 30/2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, precum și pentru modificarea art. 6 alin. (6) din Hotărârea Guvernului nr. 1.186/2014 privind organizarea și funcționarea Autorității pentru Administrarea Sistemului Național Antigrindină și de Creștere a Precipitațiilor.....	13
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE		
1.042.	— Ordin al directorului general al Agenției Naționale de Cadastru și Publicitate Imobiliară privind finalizarea lucrărilor de înregistrare sistematică la nivelul unității administrativ-teritoriale Fântânele din județul Arad	13
1.409.	— Ordin al ministrului agriculturii și dezvoltării rurale pentru aprobarea transmierii unor bunuri din infrastructura secundară de irigații aparținând domeniului privat al statului, aflată în administrarea Agenției Naționale de Îmbunătățiri Funciare și situată pe teritoriul Organizației utilizatorilor de apă pentru irigații zona Mihai Viteazu, Moldovenești, Călărași din județul Cluj, în proprietatea acestei organizații	14–15

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului electroenergetic național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019

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 constituie Comandamentul energetic de iarnă, având, în principal, următoarele obiective:

a) monitorizarea funcționării Sistemului electroenergetic național și a Sistemului național de transport al gazelor naturale în perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019;

b) identificarea situațiilor de disfuncționalitate ce pot apărea în sectorul de energie și în cel de gaze naturale în perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019 și stabilirea măsurilor operative, altele decât cele administrative, privind nivelul de siguranță și securitate în funcționarea Sistemului electroenergetic național și al Sistemului național de transport al gazelor naturale, precum și a măsurilor operative privind stocurile de combustibil;

c) informarea Guvernului, ori de câte ori situația o va impune, asupra măsurilor prevăzute la lit. b), precum și asupra problemelor ce nu pot fi soluționate în cadrul Comandamentului energetic de iarnă.

Art. 2. — Comandamentul energetic de iarnă se compune din reprezentanți ai instituțiilor și autorităților statului competente în domeniul energiei, precum și ai operatorilor economici din sectorul energiei electrice și al gazelor naturale, cu putere de decizie, potrivit anexei nr. 1.

Art. 3. — Componenta nominală a Comandamentului energetic de iarnă se stabilește prin ordin al ministrului energiei, în termen de 15 zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri.

Art. 4. — Se aprobă Analiza și măsurile privind funcționarea Sistemului electroenergetic național în perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019, prevăzute în anexa nr. 2.

Art. 5. — În perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019, serviciul tehnologic de sistem „rezervă terțiară lentă” suplimentar 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, conform anexei nr. 3.

Art. 6. — În perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019, pentru a preîntâmpina apariția unor situații de urgență ca urmare a scăderii presiunii gazelor naturale în Sistemul național de transport al gazelor naturale, capacitățile energetice prevăzute în anexa nr. 4 pot compensa o parte din deficitul de gaze naturale trecând de la funcționarea pe gaze naturale la funcționarea cu păcură.

Art. 7. — Cheltuielile suplimentare determinate de măsura prevăzută la art. 6 vor fi suportate de către operatorii economici care au provocat dezechilibrele în Sistemul național de transport al gazelor naturale, conform legislației naționale ce reglementează planul de urgență elaborat în temeiul art. 8 alin. (12) din Regulamentul (UE) nr. 2017/1.938 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010.

Art. 8. — Anexele nr. 1—4 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
VASILICA-VIORICA DĂNCILĂ

Contrasemnează:

p. Viceprim-ministru, ministrul dezvoltării regionale și administrației publice,

Sirma Caraman,
secretar de stat

Ministrul energiei,
Anton Anton

p. Ministrul economiei,

Bogdan Constantin Andronic,
secretar de stat

Viceprim-ministru, ministrul mediului,

Grația Leocadia Gavrilăscu

p. Ministrul apelor și pădurilor,

Adriana Petcu,
secretar de stat

COMPONENȚA Comandamentului energetic de iarnă

Comandamentul de iarnă se va compune din câte un reprezentant, cu putere de decizie, de la următoarele instituții:

Ministerul Energiei

Ministerul Economiei

Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

Operatorii de transport și sistem

Operatori economici care își desfășoară activitatea în domeniul de activitate al Ministerului Energiei

Administrația Națională „Apele Române”

ANALIZA ȘI MĂSURILE privind funcționarea Sistemului electroenergetic național în perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019

Prezentul document are ca obiective principale evaluarea consumului intern de energie electrică și termică prin cogenerare al țării în perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019, 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.

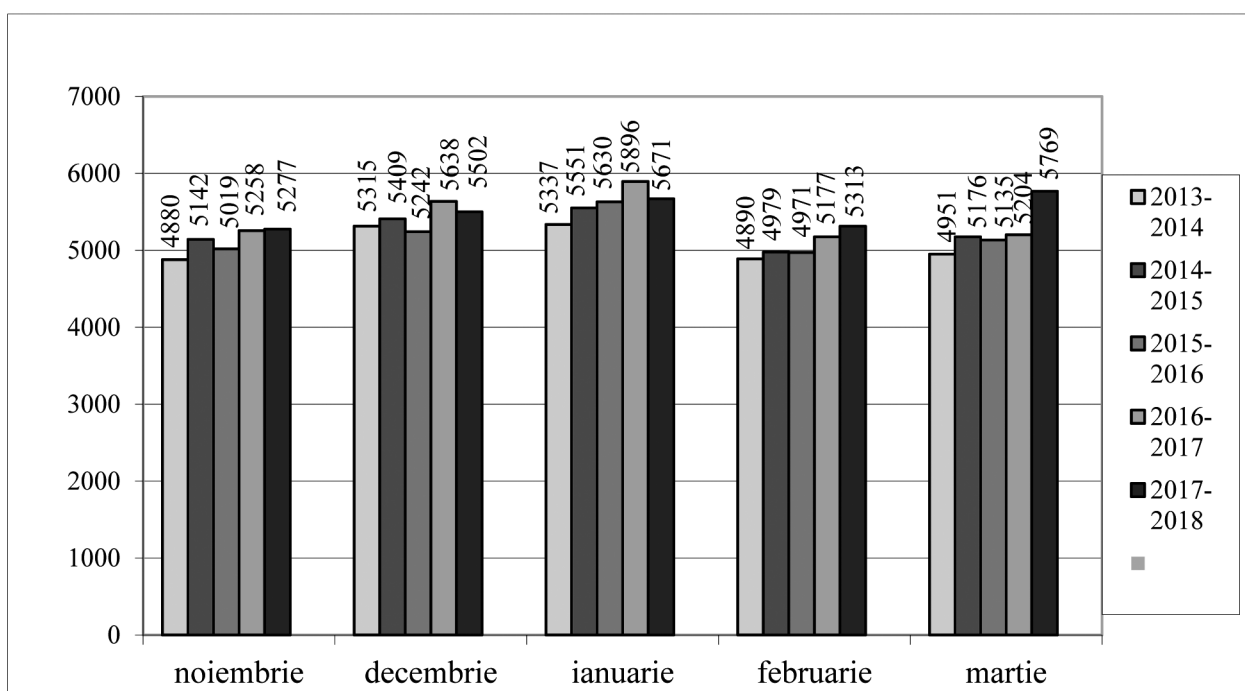
A. Estimarea privind balanța producție — consum de energie electrică și termică în cogenerare pentru perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019

A1. Consumul brut de energie

În vederea estimării consumului de energie electrică și termică în cogenerare, au fost analizate valorile energiilor lunare și valorile maxime ale consumului brut de energie electrică realizate în ultimii 5 ani, precum și valorile temperaturilor medii lunare înregistrate în ultimii ani.

Graficul nr. 1*)

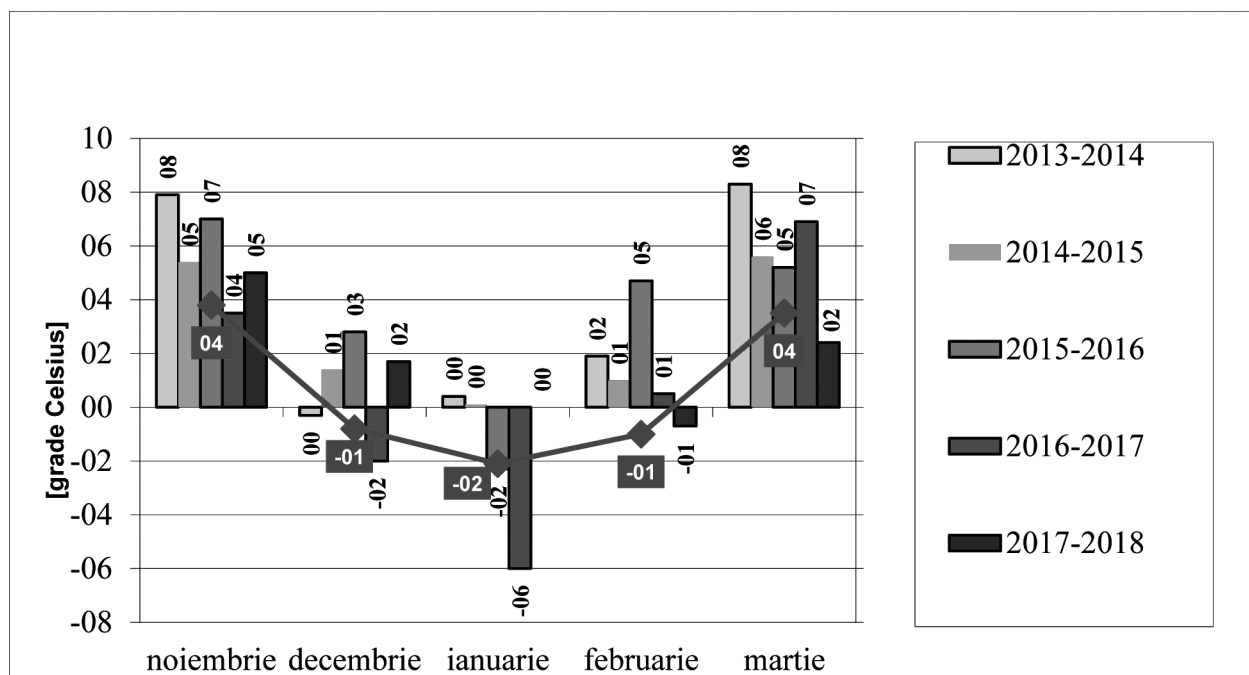
Valorile energiilor brute lunare ale consumului intern de energie electrică realizate în ultimii 5 ani în lunile de iarnă (GWh)



*) Graficul nr. 1 este reprodus în facsimil.

Graficul nr. 2*)

Valorile medii lunare ale temperaturilor înregistrate în ultimii 5 ani în lunile de iarnă și norma climatologică standard



*) Graficul nr. 2 este reprodus în facsimil.

Tabelul nr. 1

Valori de consum, vârf producție și temperaturi realizate în perioada 1 noiembrie 2017—31 martie 2018

Luna		Noiembrie 2017	Decembrie 2017	Ianuarie 2018	Februarie 2018	Martie 2018
Consum intern brut de energie electrică	GWh	5.277	5.502	5.671	5.313	5.769
Vârf maxim valoare medie orară	MW	8.998	9.282	9.411	9.696	9.505
Temperatura medie lunară realizată	°C	5	1,7	0	-0,7	2,4
Temperatura medie lunară norma climatologică standard	°C	3,8	-0,8	-2,1	-1	3,5
Abaterea față de norma climatologică standard	°C	1,2	2,5	2,1	0,3	-1,1
Vârf maxim de producție	MW	9.450	10.000	10.600	11.350	10.500

Pentru estimarea consumului brut de energie electrică al țării aferent perioadei 1 noiembrie 2018—31 martie 2019, în lipsa informațiilor privind apariția de noi agenți economici cu consum relevant de energie electrică, și ținând cont de gradul de incertitudine al prognozelor meteorologice cu orizont mediu și mare de timp (cel puțin 6 luni), Dispecerul Energetic Național a avut în vedere considerarea unui scenariu similar perioadei noiembrie 2017—martie 2018, actualizat prin luarea în considerare a unei corecții a evoluției consumului brut de energie electrică al țării pe baza influenței temperaturilor medii lunare.

Astfel, pentru perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019, Dispecerul Energetic Național a luat în considerare un scenariu cu temperaturi mai scăzute cu 1—2° C față de mediile lunare multianuale, al cărui efect îl reprezintă o creștere a mediei

consumului intern brut de energie electrică cu cca 2% față de valorile înregistrate în perioada similară anului anterior. Pentru aceeași perioadă însă, Comisia Națională de Strategie și Prognoză a estimat o scădere a consumului național de energie electrică cu cca 1,7% față de cel realizat în perioada 1 noiembrie 2017—31 martie 2018.

În aceste condiții, avându-se în vedere necesitatea dimensionării corespunzătoare și acoperitoare a stocurilor de combustibili și a volumelor de apă în marile lacuri de acumulare la data de 1 noiembrie 2018, în analiza de estimare a consumului de energie electrică a fost luată în considerare prognoza Dispecerului Energetic Național, respectiv creșterea consumului de energie electrică al țării în medie cu 2% față de consumul realizat în perioada similară a iernii 2017—2018, rezultând valorile din tabelul următor:

Tabelul nr. 2

Valorile energiilor brute lunare estimate ale consumului intern de energie electrică

Luna	Noiembrie 2018	Decembrie 2018	Ianuarie 2019	Februarie 2019	Martie 2019
Consum intern brut (mii MWh)	5.410,0	5.670,0	5.810,0	5.400,0	5.770,0

A2. Producția de energie electrică și termică în cogenerare

În cadrul balanței de energii estimate pentru perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019 au fost incluși toți producătorii de energie electrică și producătorii de energie electrică și termică în cogenerare cu unități dispecerizabile și o parte dintre producătorii de energie electrică și termică în cogenerare aferenți unităților administrativ-teritoriale.

Producțiile estimate și comunicate de producătorii clasici de energie electrică și de energie electrică și termică în cogenerare s-au bazat pe bugetele de venituri și cheltuieli aprobate, respectiv pe contractele de vânzare a energiei electrice aflate în derulare sau care se estimează a fi încheiate.

Pentru producțiile aferente centralelor electrice din surse regenerabile, Dispecerul Energetic Național a estimat o reducere cu 5% a producției de energie eoliană (o iarnă mai geroasă presupune viteze mai reduse ale vântului), o reducere

cu 5% a energiei fotovoltaice (perioade mai mari cu nebulozitate ridicată), o producție în centralele hidroelectrice mai mică cu cca 5% decât cea din anul anterior (prognoză hidrologică rezervată) și o menținere a producției pe biomasă.

A3. Soldul de schimb de energie electrică (export-import)

În ceea ce privește soldul export-import pentru perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019, Comisia Națională de Strategie și Prognoză a estimat valori lunare ale soldului (export-import) de energie electrică între 290 mii MWh și 580 mii MWh, cu un total de cca 2.070 mii MWh în perioada menționată. Dispecerul Energetic Național și Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei au estimat valori lunare ale soldului (export-import) de energie electrică între 105 mii MWh și 475 mii MWh, cu un total de cca 1.735 mii MWh. În vederea elaborării balanței producție—consum—sold a fost luat în considerare exportul aferent prognozei DEN.

A4. Balanța producție internă—consumul intern—soldul de schimb de energie electrică

Tabelul nr. 3

Balanța producție—consum—soldul de schimb (import-export) de energie electrică

Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică	Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică Prognoza valorilor medii lunare pentru perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019						
	U.M.	Noiembrie 2018	Decembrie 2018	Ianuarie 2019	Februarie 2019	Martie 2019	Cumulat
TOTAL PRODUCȚIE S.E.N. PROGNOZATĂ	mii MWh	5.393,189	6.188,305	5.923,212	5.581,644	5.935,064	29.021,415
	MW	7.490,541	8.317,614	7.961,307	8.306,018	7.977,237	8.008,117
CĂRBUNE	mii MWh	1.410,443	1.514,308	1.524,538	1.380,285	1.371,966	7.201,539
	MW	1.958,948	2.035,360	2.049,110	2.053,996	1.844,040	1.987,180
HIDROCARBURI*	mii MWh	1.365,866	1.542,278	1.562,930	1.395,359	1.467,098	7.333,532
	MW	1.897,037	2.072,954	2.100,713	2.076,427	1.971,906	2.023,601
NUCLEAR	mii MWh	992,880	1.026,720	1.023,744	924,000	1.023,000	4.990,344
	MW	1.379,000	1.380,000	1.376,000	1.375,000	1.375,000	1.377,026
SURSE REGENERABILE DE ENERGIE din care:	mii MWh	1.624,000	2.105,000	1.812,000	1.882,000	2.073,000	9.496,000
	MW	2.255,556	2.829,301	2.435,484	2.800,595	2.786,290	2.620,309
în centrale hidroelectrice**	mii MWh	1.079,000	1.215,000	1.062,000	1.042,000	1.383,000	5.781,000
	MW	1.498,611	1.633,065	1.427,419	1.550,595	1.858,871	1.595,199
în centrale eoliene	mii MWh	450,000	800,000	650,000	750,000	550,000	3.200,000
	MW	625,000	1.075,269	873,656	1.116,071	739,247	883,002
în centrale fotovoltaice	mii MWh	60,000	55,000	65,000	60,000	110,000	350,000
	MW	83,333	73,925	87,366	89,286	147,849	96,578
în centrale pe biomasă	mii MWh	35,000	35,000	35,000	30,000	30,000	165,000
	MW	48,611	47,043	47,043	44,643	40,323	45,530

Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică	Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică Proгноza valorilor medii lunare pentru perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019						
	U.M.	Noiembrie 2018	Decembrie 2018	Ianuarie 2019	Februarie 2019	Martie 2019	Cumulat
SOLD IMPORT-EXPORT PROGNOZAT de DEN	mii MWh	-105,000	-475,000	-400,000	-375,000	-380,000	-1.735,000
	MW	-145,833	-638,441	-537,634	-558,036	-510,753	-478,753
CONSUM BRUT ȚARĂ PROGNOZAT DE DEN	mii MWh	5.410,000	5.670,000	5.810,000	5.420,000	5.770,000	28.080,000
	MW	7.513,889	7.620,968	7.809,140	8.065,476	7.755,376	7.748,344
ACOPERIRE CONSUM BRUT ȚARĂ	mii MWh	-16,811	518,305	113,212	161,644	165,064	941,415
	MW	-23,348	696,647	152,167	240,542	221,860	259,772
SOLD IMPORT-EXPORT REZULTAT	mii MWh	-121,811	43,305	-286,788	-213,356	-214,936	-793,585
	MW	-169,181	58,206	-385,467	-317,494	-288,892	-218,980

* Inclusiv valorile aferente puterilor medii maxime lunare ce pot fi atinse în funcție de parametrii atmosferici, la centralele la care în scenariul de acoperire a vârfului de sarcină producția acestora este zero.

** Valorile includ și producția aferentă centralelor de la centralele hidroelectrice Porțile de Fier I și II. În funcție de evoluția situației hidrologice și de apelarea majoră pe piața de echilibrare, valorile pot suferi modificări.

Cumulat pentru perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019, având în vedere cantitatea de energie electrică de cca 29.000 mii MWh prognozată de producători a fi realizată în intervalul de referință, precum și consumul de energie electrică estimat de DEN de cca 28.000 GWh, rezultă disponibil un sold de cca 900 mii MWh. Analizând valorile estimative lunare, se constată că există posibilitatea de neacoperire a consumului de energie electrică intern al țării în luna noiembrie în putere de cca 23 MW și de neacoperire a exportului în toată perioada, exceptând luna decembrie, din producția internă.

Având în vedere prevederile legale, în situații de criză ce pot apărea în funcționarea SEN, măsurile de salvagardare și regulile de aplicare a acestora sunt stabilite prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 142/2014 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea măsurilor de salvagardare în situații de criză apărute în funcționarea Sistemului energetic național.

A5. Balanța producție—consum de energie electrică la vârful de sarcină

Pentru vârful de sarcină previzionate pentru iarna 2018—2019, Dispecerul Energetic Național a prognozat balanța producție—consum în care a fost luat în considerare un scenariu plecând de la următoarele ipoteze:

a) înregistrarea unei perioade de 7—10 zile geroase, cu temperaturi negative (-15°C — -20°C);

b) valoarea medie maximă orară considerată la vârful de consum este de 9.900 MW;

c) structura producției la vârful de seară fără aportul centralelor eoliene și fotovoltaice (limitări naturale sau dictate de protecții tehnologice) și cu reduceri de putere, până la opriri, ale centralelor pe gaze naturale (presiuni mici în rețeaua de transport gaze naturale).

A6. Balanța de energie termică a principalilor furnizori de căldură, producători de energie termică în cogenerare

În cazul energiei termice, estimările primite din partea centralelor care furnizează agent termic pentru populație, producători de energie electrică în cogenerare, acoperă un consum mediu de energie termică de 8.914,94 mii MWh.

Tabelul nr. 4

Prognoza producției de energie termică

Prognoza producției 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 1 noiembrie 2018—31 martie 2019				
	Noiembrie 2018	Decembrie 2018	Ianuarie 2019	Februarie 2019	Martie 2019
	mii MWh	mii MWh	mii MWh	mii MWh	mii MWh
TOTAL PRODUCȚIE PROGNOZATĂ	1.484,484	1.978,373	2.126,849	1.754,124	1.571,111

A7. Estimarea balanței stocurilor de combustibili și volumele de apă din principalele acumulări energetice pentru perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019

A7.1. Combustibili

Având în vedere stocurile necesar a fi constituite conform reglementărilor în vigoare, precum și cantitățile de energie

electrică și energie termică în cogenerare prognozate a fi produse în intervalul 1 noiembrie 2018—31 martie 2019, de 29.021,415 mii MWh și, respectiv, 8.914,94 mii MWh, achiziția, consumul și stocurile de combustibili la finele lunilor de analiză sunt estimate după cum urmează în tabelul următor:

Tabelul nr. 5

Estimarea privind balanța de achiziție—consum de combustibili

Achiziția și consumul de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Noiembrie 2018	Decembrie 2018	Ianuarie 2019	Februarie 2019	Martie 2019	Cumulat
Echivalent energii (mii MWh)						
Achiziții de combustibili						
Cărbune*	4.049.234,8	3.881.273,2	3.830.949,0	3.745.388,3	3.906.876,3	19.413.721,5
Gaze	30,1	37,0	39,8	33,5	26,7	167,1
Păcură	10,7	4,3	43,9	0,0	0,0	58,8
Biomasă	75,9	71,7	75,8	65,2	73,1	361,7
Consum de combustibili						
Cărbune*	4.118.028,7	4.303.070,4	4.500.114,8	4.166.444,9	4.348.667,4	21.436.326,2
Gaze	31,0	37,9	40,5	34,1	27,5	171,0
Păcură	55,8	25,5	42,1	28,6	2.171,5	2.323,4
Biomasă	76,4	68,5	72,6	63,8	84,2	365,5

* Inclusiv lignit și huiă din import.

A7.2. Volumul de apă din principalele lacuri de amenajare

Estimarea globală a rezervelor de apă din acumulările energetice pentru perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019 s-a realizat în baza prognozei meteorologice elaborate de Administrația Națională de Meteorologie și a prognozei hidrologice realizate de Institutul Național de Hidrologie și Gospodărire a Apelor. Administrația Națională „Apele Române”,

în calitate de administrator al apelor din domeniul public al statului, a elaborat Programul de exploatare a principalelor acumulări energetice în perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019. Volumele de apă, detaliate la nivelul fiecărei acumulări, corespund sfârșitului de lună și sunt estimate ca valori minimale ale stocului de apă din fiecare lac de acumulare, necesar pentru a se asigura atât cerința de hidroenergie, cât și celelalte folosințe.

Tabelul nr. 6

Programul de exploatare a principalelor acumulări energetice în perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019

Perioada	V _{NNR}	Noiembrie 2018		Decembrie 2018		Ianuarie 2019		Februarie 2019		Martie 2019	
		V _{brut}	c.u.	V _{brut}	c.u.	V _{brut}	c.u.	V _{brut}	c.u.	V _{brut}	c.u.
Bazin hidrografic (B.h.)	mil. mc	mil. mc	%	mil. mc	%	mil. mc	%	mil. mc	%	mil. mc	%
Vidraru	450,6	320	71	309	69	299	66	285	63	273	61
B.h. Argeș											
Izvorul Muntelui	1.122	511	46	434	39	388	35	343	31	300	27
B.h. Bistrița											
Vidra	340,3	192	56	189	55	180	53	163	48	132	39
B.h. Lotru											
Fântânele	212,9	141	66	132	62	128	60	126	59	115,0	54
B.h. Someș											
Drăgan	112	73	65	70	62	69	62	62	56	59,0	53
B.h. Crișul Repede											
Oașa	123,1	74	60	66	53	65	53	64	52	59,0	48
B.h. Sebeș											

Perioada	V _{NNR}	Noiembrie 2018		Decembrie 2018		Ianuarie 2019		Februarie 2019		Martie 2019	
		V _{brut}	c.u.	V _{brut}	c.u.	V _{brut}	c.u.	V _{brut}	c.u.	V _{brut}	c.u.
Bazin hidrografic (B.h.)	mil. mc	mil. mc	%	mil. mc	%	mil. mc	%	mil. mc	%	mil. mc	%
Valea lui Iovan	124	81	65	76	61	74	59	69	56	66,0	53
B.h. Cerna											
Gura Apelor	165,2	75	45	64	39	61	37	59	35	56,0	34
B.h. Râul Mare											
Siriu	68,29	47	69	46	67	45	66	44	64	43,0	63
B.h. Buzău											
Poiana Mărului	90	63	69	55	61	55	61	51	57	44,0	49
B.h. Bistra Mărului											
Pecineagu	63	35	55	35	55	35	55	35	55	35,0	55
B.h. Dâmbovița											
Râușor	52,34	39,0	75	39,0	75	38,0	73	38,0	73	38,0	73
B.h. Târgului											

V_{NNR} = volumul brut corespunzător nivelului normal de retenție.

c.u. = coeficient de umplere.

A.8. Stocuri

Tabelul nr. 7

Stocurile estimate necesar a fi constituite până la 1 noiembrie 2018, pentru buna desfășurare a activității odată cu începerea sezonului rece, exprimate în energii, sunt următoarele:

Cărbune*	mii MWh	2.639.365
Păcură	mii MWh	287
Energie electrică echivalentă în lacuri	mii MWh	1.670
Gaze naturale**	mii MWh	21.362

* Inclusiv cărbune din import pentru centrala aferentă unei unități administrativ-teritoriale.

** Conform Deciziei Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 783/2018.

Tabelul nr. 8

Estimarea privind evoluția stocurilor de combustibil la sfârșitul fiecărei luni

Stoc de combustibili (mii MWh)	Noiembrie 2018	Decembrie 2018	ianuarie 2019	Februarie 2019	Martie 2019
Cărbune	2.823.446	2.401.648	1.681.908	1.179.931	717.910
Păcură	243	222	224	195	163
Biomasă	24	27	30	32	21

Tabelul nr. 9

Estimarea privind variația energiei echivalente în marile lacuri de acumulare la sfârșitul fiecărei luni

Energie echivalentă (mii MWh)	Noiembrie 2018	Decembrie 2018	ianuarie 2019	Februarie 2019	Martie 2019
	1.562	1.271	1.167	954	734

Operatorul economic producător de energie electrică în hidrocentrale are obligația de a monitoriza permanent nivelul stocurilor de apă, astfel încât să asigure în lacurile de acumulare, la sfârșitul fiecărei luni, un total al volumelor de apă mai mare sau cel puțin egal cu cel din tabelul nr. 6, iar prin exploatarea centralelor hidroelectrice, valorile minimale ale volumelor de apă să se încadreze în Programele de exploatare a principalelor lacuri de acumulare elaborate lunar de către Administrația Națională „Apele Române” și 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.

Având în vedere gradul redus de precizie al prognozelor hidrologice pe termen lung, există o incertitudine în estimarea evoluției lunare a condițiilor hidrologice la nivelul fiecărui bazin hidrografic. Volumul minim necesar a fi asigurat în fiecare lac de acumulare va fi stabilit prin Programele de exploatare a principalelor acumulări energetice elaborate lunar de către Administrația Națională „Apele Române”, conform prevederilor legale în vigoare.

De asemenea, în cazul unui deficit hidrologic accentuat, la solicitarea Comandamentului energetic de iarnă se vor conveni măsurile necesare astfel încât să nu fie pusă în pericol funcționarea sigură și stabilă a Sistemului electroenergetic național, în urma unei analize cu toți factorii implicați.

B. Măsuri pentru derularea în bune condiții a activităților operatorilor economici pe perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019

Balanțele consum—producție internă—sold schimb de energie electrică, 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 și în funcție de actualizările Programului de exploatare a principalelor acumulări energetice în perioada 1 noiembrie 2018—31 martie 2019 în concordanță cu situațiile care pot apărea, fără a mai fi necesară actualizarea prezentului act normativ.

În ultimii ani 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 următoarele obligații:

a) să asigure livrările de energie electrică și serviciile tehnologice de sistem, cu respectarea condițiilor impuse prin licențe, clauze contractuale și reglementări în vigoare;

b) să oferteze public și nediscriminatoriu pe piața concurențială întreaga energie electrică disponibilă;

c) să nu transmită la operatorul de transport și de sistem notificări fizice în dezechilibru negativ față de contractele pe care

le au încheiate, cu excepția producătorilor care beneficiază de scheme de sprijin;

d) să asigure serviciile tehnologice de sistem de care sunt responsabili prin contracte sau acte normative;

e) să menționeze 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 nr. 3 și 4, fiecare producător de energie electrică va lua măsuri pentru asigurarea unui flux continuu privind alimentarea cu combustibili, în conformitate cu producțiile estimate și comunicate, bazate pe bugetele de venituri și cheltuieli aprobate, respectiv pe contractele de vânzare a energiei electrice aflate în derulare sau care se estimează a fi încheiate pe piața de energie electrică.

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.

C. 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 sau în situațiile în care apar defecțiuni, accidente sau avarii în instalații, operatorul de transport și de sistem, precum și operatorii de distribuție concesionari de energie electrică vor informa fără întârziere concedentul în legătură cu apariția sau iminența unor situații de natură să facă imposibilă alimentarea cu energie electrică în zonele afectate. De asemenea, aceste informații vor fi transmise concomitent și Comandamentului pentru Situații de Urgență din cadrul 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/sau gaz furnal, având obligația de a constitui stocurile necesare suplimentare induse de această funcționare.

D. Finanțarea programului de iarnă

D1. Achiziție combustibili

Necesarul total de finanțare a programului de iarnă aferent perioadei 1 noiembrie 2018—31 martie 2019, pentru achiziția de combustibili, se prezintă după cum urmează:

Operatori economici	Surse proprii credite interne, subvenții
Producători de energie electrică și termică în cogenerare	3.012 mil. lei

D2. Programe de reparații

În vederea asigurării unei fiabilități superioare, îmbunătățirii performanțelor tehnice ale echipamentelor și reducerii consumurilor specifice, operatorii economici din sectorul energetic, producători de energie electrică și termică în cogenerare, au demarat pregătirile pentru trecerea vârfului de iarnă, prin realizarea programelor de reparații, cu lucrări corespunzătoare specificului de activitate.

În ceea ce privește rețelele de transport și de distribuție a energiei electrice, operatorul de transport și de sistem, precum și operatorii de distribuție concesionari au prevăzut pentru anul în curs lucrări de mentenanță atât corective, cât și preventive. Aceștia au obligația de a lua măsurile ce se impun pentru prevenirea avariilor, precum și remedierea acestora în cel mai scurt timp.

Valoarea totală preliminară a lucrărilor de reparații executate în vederea trecerii vârfului de iarnă este de cca 1.157 mil. lei, conform tabelului următor:

Operatori economici	Valoare preliminară
Producători de energie electrică și termică în cogenerare	457 mil. lei
Operatori de rețele de transport și distribuție de energie electrică	700 mil. lei

Programarea reparațiilor va putea suferi unele modificări în raport cu cerința Dispecerului 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.

ANEXA Nr. 3

S E R V I C I I
tehnologice de sistem suplimentare

Capacitatea lunară corespunzătoare serviciului tehnologic de sistem rezervă terțiară lentă suplimentar cu funcționare pe combustibil alternativ, respectiv pe păcură, precum și pe gaz furnal

Producător	Putere [MW]	Cantitate [hMW]				
		Noiembrie 2018	Decembrie 2018	Ianuarie 2019	Februarie 2019	Martie 2019
Societatea Electrocentrale Galați — S.A. în insolvență C.E.T. Galați	70	50.400	52.080	52.080	47.040	52.080

ANEXA Nr. 4

C A P A C I T Ă Ţ I L E E N E R G E T I C E
cu funcționare duală — gaze naturale și păcură

Producător	C.E.T. Progresu	C.E.T. București Sud
Societatea Electrocentrale București — S.A. — în insolvență	Cazanul nr. 3 Cazanul nr. 4	Cazanul nr. 2 Cazanul nr. 3 Cazanul nr. 4

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind normarea parcului auto al Autorității Naționale pentru Administrare și Reglementare în Comunicații, în vederea desfășurării activităților specifice

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 5 alin. (3) din Ordonanța Guvernului nr. 80/2001 privind stabilirea unor normative de cheltuieli pentru autoritățile administrației publice și instituțiile publice, aprobată cu modificări prin Legea nr. 247/2002, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — (1) Se aprobă un număr de 159 de autoturisme necesare desfășurării activității Autorității Naționale pentru Administrare și Reglementare în Comunicații.

(2) Modalitatea de repartizare a acestora în cadrul instituției și pe activități se stabilește prin decizie a președintelui

Autorității Naționale pentru Administrare și Reglementare în Comunicații.

(3) Prevederile alin. (1) nu afectează dreptul Autorității Naționale pentru Administrare și Reglementare în Comunicații de a deține alte autovehicule necesare desfășurării activității sale, altele decât autoturisme.

PRIM-MINISTRU
VASILICA-VIORICA DÂNCILĂ

Contrasemnează:

Secretarul general al Guvernului,

Toni Greblă

p. Președintele Autorității Naționale pentru Administrare și Reglementare în Comunicații,

Bogdan-Cristian Iana

Ministrul finanțelor publice,

Eugen Orlando Teodorovici

București, 4 octombrie 2018.
Nr. 782.

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind stabilirea pentru anul 2018 a cuantumului per hectar al plății unice pe suprafață, al plății redistributive și a intervalelor de suprafață pentru care se acordă aceasta, al plății pentru practici agricole benefice pentru climă și mediu, al plății pentru tinerii fermieri și a plafonului aferent schemei de sprijin cuplat pentru speciile ovine/caprine

Având în vedere prevederile Regulamentului (UE) nr. 1.307/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 decembrie 2013 de stabilire a unor norme privind plățile directe acordate fermierilor prin scheme de sprijin în cadrul politicii agricole comune și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 637/2008 al Consiliului și a Regulamentului (CE) nr. 73/2009 al Consiliului, precum și ale Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/891 al Comisiei din 21 iunie 2018 de stabilire, pentru anul 2018, a plafoanelor bugetare aplicabile anumitor scheme de sprijin direct prevăzute în Regulamentul (UE) nr. 1.307/2013 al Parlamentului European și al Consiliului,

în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, al art. 11 alin. (4), art. 15 alin. (2), art. 21, art. 23 alin. (2) și (3) și art. 25 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 3/2015 pentru aprobarea schemelor de plăți care se aplică în agricultură în perioada 2015—2020 și pentru modificarea art. 2 din Legea nr. 36/1991 privind societățile agricole și alte forme de asociere în agricultură, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 104/2015, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Plățile directe care fac obiectul prezentei hotărâri, ca mecanisme de susținere a veniturilor producătorilor agricoli, sunt:

- a) schema de plată unică pe suprafață;
- b) plata redistributivă;

c) plata pentru practici agricole benefice pentru climă și mediu, denumită în continuare *plata pentru înverzire*;

d) plata pentru tinerii fermieri;

e) schema de sprijin cuplat pentru speciile ovine și caprine.

Art. 2. — Se aprobă intervalele de suprafață pentru care se acordă plata redistributivă pentru anul de cerere 2018, respectiv:

- a) primul interval: între 1 ha și 5 ha inclusiv;
b) al doilea interval: peste 5 ha și până la 30 ha inclusiv.

Art. 3. — Se aprobă cuantumul plăților directe pe suprafață, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre, care se acordă pentru anul de cerere 2018.

Art. 4. — Cuantumul per hectar al plății pentru tinerii fermieri nu depășește 50% din cuantumul per hectar al schemei de plată unică pe suprafață.

Art. 5. — (1) Se aprobă plafonul de 56.100 mii euro, aferent plății directe pentru schema de sprijin cuplat pentru speciile ovine/caprine, care se acordă pentru anul de cerere 2018.

(2) Cuantumul per cap pentru schema de sprijin cuplat prevăzută la alin. (1) se calculează prin raportarea plafonului la efectivul de animale eligibile.

Art. 6. — Începând cu data de 16 octombrie 2018, Agenția de Plăți și Intervenție pentru Agricultură poate acorda plăți în avans în cadrul schemelor de plăți directe prevăzute la art. 1, cu încadrarea în procentul maxim prevăzut de reglementările europene în vigoare la data efectuării plăților în avans.

Art. 7. — Începând cu data de 1 decembrie 2018, Agenția de Plăți și Intervenție pentru Agricultură va efectua plățile corespunzătoare diferenței între plafonul alocat fiecărei plăți

prevăzute la art. 1 și sumele calculate și acordate începând cu data de 16 octombrie 2018 ca plăți în avans, în condițiile îndeplinirii de către beneficiari a tuturor criteriilor de eligibilitate.

Art. 8. — Plățile prevăzute la art. 1 se acordă în limita prevederilor bugetare aprobate Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale pentru anii 2018 și 2019.

Art. 9. — Plățile se fac în lei, utilizând cel mai recent curs de schimb valutar stabilit de Banca Centrală Europeană anterior datei de 1 octombrie 2018 și publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, seria C.

Art. 10. — Plățile directe prevăzute la art. 1 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 3/2015 pentru aprobarea schemelor de plăți care se aplică în agricultură în perioada 2015—2020 și pentru modificarea art. 2 din Legea nr. 36/1991 privind societățile agricole și alte forme de asocieri în agricultură, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 104/2015, cu modificările și completările ulterioare, se acordă în limita plafonului alocat României pentru anul 2018 prevăzut în anexa nr. II la Regulamentul (UE) nr. 1.307/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 decembrie 2013 de stabilire a unor norme privind plățile directe acordate fermierilor prin scheme de sprijin în cadrul politicii agricole comune și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 637/2008 al Consiliului și a Regulamentului (CE) nr. 73/2009 al Consiliului.

PRIM-MINISTRU
VASILICA-VIORICA DĂNCILĂ

Contrasemnează:

p. Ministrul agriculturii și dezvoltării rurale,

Dănuț Alexandru Potor,

secretar de stat

Ministrul finanțelor publice,

Eugen Orlando Teodorovici

Ministrul afacerilor externe,

Teodor-Viorel Meleşcanu

p. Ministrul delegat pentru afaceri europene,

Cristian-Gabriel Winzer,

secretar de stat

București, 4 octombrie 2018.

Nr. 783.

ANEXĂ

Cuantumul per hectar al plăților directe care se acordă pentru anul de cerere 2018

Nr. crt.	Specificație	Cuantum * (euro/ha)
1.	Schema de plată unică pe suprafață	102,5697
2.	Plata redistributivă	
a)	primul interval: 1—5 ha inclusiv	5,0000
b)	al doilea interval: peste 5 ha și până la 30 ha inclusiv	50,3626
3.	Plata pentru înverzire	58,2361
4.	Plata pentru tinerii fermieri	25,8405

* Cuantumul per ha se majorează/se diminuează pentru încadrarea în plafonul financiar alocat, pe baza suprafețelor determinate.

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 30/2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, precum și pentru modificarea art. 6 alin. (6) din Hotărârea Guvernului nr. 1.186/2014 privind organizarea și funcționarea Autorității pentru Administrarea Sistemului Național Antigrindină și de Creștere a Precipitațiilor

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Hotărârea Guvernului nr. 30/2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, precum și pentru modificarea art. 6 alin. (6) din Hotărârea Guvernului nr. 1.186/2014 privind organizarea și funcționarea Autorității pentru Administrarea Sistemului Național Antigrindină și de Creștere a Precipitațiilor, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 56 din 19 ianuarie 2017, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1. **La articolul 3, litera ff) va avea următorul cuprins:**
„ff) elaborează legislația pentru stabilirea și dimensionarea tipurilor de exploatații de animale din România, astfel încât măsurile de control pentru pesta porcină africană în România să poată fi aplicate, și asigură finanțarea activităților desfășurate de personalul ministerului și al structurilor subordonate în sprijinul autorităților și instituțiilor publice care au ca atribuții monitorizarea și combaterea peștei porcine africane;”.
2. **La articolul 9, alineatul (10) se abrogă.**

PRIM-MINISTRU
VASILICA-VIORICA DĂNCILĂ

Contrasemnează:
p. Ministrul agriculturii și dezvoltării rurale,
Dănuț Alexandru Potor,
secretar de stat
Ministrul finanțelor publice,
Eugen Orlando Teodorovici

București, 4 octombrie 2018.
Nr. 785.

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AGENȚIA NAȚIONALĂ DE CADASTRU ȘI PUBLICITATE IMOBILIARĂ

ORDIN privind finalizarea lucrărilor de înregistrare sistematică la nivelul unității administrativ-teritoriale Fântânele din județul Arad

Având în vedere prevederile art. 11 alin. (2) lit. p) și ale art. 15 alin. (1) și (3) din Legea cadastrului și a publicității imobiliare nr. 7/1996, republicată, cu modificările și completările ulterioare,
în temeiul art. 3 alin. (13) din Legea cadastrului și a publicității imobiliare nr. 7/1996, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

directorul general al Agenției Naționale de Cadastru și Publicitate Imobiliară emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se declară finalizate lucrările de înregistrare sistematică la nivelul unității administrativ-teritoriale Fântânele din județul Arad.

Art. 2. — (1) De la data deschiderii cărților funciare din oficiu, orice alte evidențe de cadastru și publicitate imobiliară se înlocuiesc, pentru unitatea administrativ-teritorială Fântânele din județul Arad, cu planul cadastral și noile cărți funciare.

(2) Vechile evidențe se păstrează în arhiva biroului teritorial și pot fi consultate pentru istoric.

(3) Identificarea și numerotarea imobilelor cuprinse în titlurile de proprietate emise în baza legilor fondului funciar sau alte acte de proprietate, planuri și alte evidențe cadastrale și de

publicitate imobiliară anterioare realizării cadastrului și deschiderii noilor cărți funciare, în unitatea administrativ-teritorială Fântânele din județul Arad, își pierd valabilitatea.

(4) În cazul imobilelor înscrise în cartea funciară ca urmare a finalizării lucrărilor de înregistrare sistematică în unitatea administrativ-teritorială Fântânele din județul Arad, dovada dreptului de proprietate se face cu extrasul de carte funciară. Dovada delimitării unui imobil față de alte imobile se face numai cu extrasul din planul cadastral.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Directorul general al Agenției Naționale de Cadastru și Publicitate Imobiliară,
Vasile Marcel Grigore

București, 14 septembrie 2018.
Nr. 1.042.

MINISTERUL AGRICULTURII ȘI DEZVOLTĂRII RURALE

ORDIN**pentru aprobarea transmiterii unor bunuri
din infrastructura secundară de irigații aparținând domeniului privat al statului,
aflată în administrarea Agenției Naționale de Îmbunătățiri Funciare
și situată pe teritoriul Organizației utilizatorilor de apă pentru irigații zona Mihai Viteazu,
Moldovenești, Călărași din județul Cluj, în proprietatea acestei organizații**

Luând în considerare Referatul de aprobare nr. 293.041/2018 al Direcției îmbunătățiri funciare și fond funciar, în baza prevederilor art. 27 alin. (1) și (4) din Legea îmbunătățirilor funciare nr. 138/2004, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul art. 9 alin. (5) din Hotărârea Guvernului nr. 30/2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, precum și pentru modificarea art. 6 alin. (6) din Hotărârea Guvernului nr. 1.186/2014 privind organizarea și funcționarea Autorității pentru Administrarea Sistemului Național Antigrindină și de Creștere a Precipitațiilor, cu modificările ulterioare,

ministrul agriculturii și dezvoltării rurale emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă transmiterea unor bunuri din infrastructura secundară de irigații aparținând domeniului privat al statului, aflată în administrarea Agenției Naționale de Îmbunătățiri Funciare și situată pe teritoriul Organizației utilizatorilor de apă pentru irigații zona Mihai Viteazu, Moldovenești, Călărași din județul Cluj, în proprietatea acestei organizații, având datele de identificare prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin, cu condițiile rezoluției prevăzute de art. 27 alin. (1) din Legea îmbunătățirilor funciare nr. 138/2004, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 2. — Predarea-primirea bunurilor din infrastructura secundară de irigații, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin, se face la starea fizică existentă la momentul solicitării de preluare, pe bază de protocol încheiat între părțile interesate, în termen de 5 zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, în condițiile legii, în care sunt specificate obligațiile prevăzute de Legea îmbunătățirilor

funciare nr. 138/2004, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 3. — Patrimoniul Agenției Naționale de Îmbunătățiri Funciare se diminuează cu valoarea de inventar a bunurilor transmise potrivit art. 1, răspunderea pentru exactitatea, realitatea și corectitudinea datelor aferente bunurilor ce fac obiectul prezentului ordin aparținând acestei entități.

Art. 4. — Prin ordin al ministrului agriculturii și dezvoltării rurale, la propunerea Agenției Naționale de Îmbunătățiri Funciare, se aprobă retragerea dreptului de proprietate asupra infrastructurii de îmbunătățiri funciare preluate de către organizația utilizatorilor de apă pentru irigații prevăzută la art. 1, în termen de 30 de zile de la data constatării nerespectării de către această organizație a obligațiilor prevăzute la art. 27 alin. (1), prin aplicarea dispozițiilor art. 29³ din Legea îmbunătățirilor funciare nr. 138/2004, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Ministrul agriculturii și dezvoltării rurale,
Dănuț Alexandru Potor,
secretar de stat

DATELE DE IDENTIFICARE
ale bunurilor din infrastructura secundară de irigații,
aflate în domeniul privat al statului și în administrarea Agenției Naționale de Îmbunătățiri Funciare,
care se transmit în proprietatea Organizației utilizatorilor de apă pentru irigații zona Mihai Viteazu, Moldovenești, Călărași,
situată pe teritoriul acesteia din județul Cluj

Nr. crt.	Codul de clasificare și nr. MFP alocat conform Ordinului ministrului finanțelor publice nr. 668/2014	Persoana juridică de la care se transmite imobilul	Persoana juridică la care se transmite imobilul	Denumirea imobilului	Descrierea tehnică	Adresa imobilului	Valoarea de inventar (lei)
1	1.8.12-INVPPS 29202750-2018	Agenția Națională de Îmbunătățiri Funciare CIF 29275212	Organizația utilizatorilor de apă pentru irigații zona Mihai Viteazu, Moldovenești, Călărași Sediul: str. Dr. Ioan Rațiu nr. 41, localitatea Turda, județul Cluj Înregistrată în Registrul național al organizațiilor de îmbunătățiri funciare la nr. 437/17.02.2010 CUI 27091230	Teren stație de pompare SPP 1	Suprafața totală: 600 mp	UAT Mihai Viteazu, județul Cluj	130,00
2	1.8.12-INVPPS 29202751-2018			Teren stație de pompare SPP 2	Suprafața totală: 600 mp	UAT Călărași, județul Cluj	154,80
3	1.8.12-INVPPS 29202743-2018			Teren aferent stației monofilare nr. 8	Suprafața totală: 36 mp	UAT Moldovenești, județul Cluj	7,92
4	1.8.12-INVPPS 29202744-2018			Teren aferent stației monofilare nr. 9	Suprafața totală: 52,5 mp	UAT Moldovenești, județul Cluj	11,50
5	1.8.12-INVPPS 29202745-2018			Teren aferent stației monofilare nr. 10	Suprafața totală: 52,5 mp	UAT Moldovenești, județul Cluj	11,50
6	1.8.12-INVPPS 29202746-2018			Teren aferent stației monofilare nr. 11	Suprafața totală: 52,5 mp	UAT Moldovenești, județul Cluj	11,50
7	1.8.12-INVPPS 29202747-2018			Teren aferent stației monofilare nr. 12	Suprafața totală: 52,5 mp	UAT Moldovenești, județul Cluj	11,50
8	1.8.12-INVPPS 29202748-2018			Teren aferent stației monofilare nr. 13	Suprafața totală: 52,5 mp	UAT Moldovenești, județul Cluj	11,50
9	1.8.12-INVPPS 29202749-2018			Teren aferent stației monofilare nr. 14	Suprafața totală: 52,5 mp	UAT Moldovenești, județul Cluj	11,50

ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC

— Prețuri pentru anul 2018 —

Nr. crt.	Denumirea publicației	Valoare (TVA 5% inclus) — lei		
		12 luni	3 luni	1 lună
1.	Monitorul Oficial, Partea I	1.310	360	131
2.	Monitorul Oficial, Partea I, limba maghiară	1.640		150
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	2.460		220
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	470		50
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	1.880		170
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	1.750		160
7.	Monitorul Oficial, Partea a VII-a	600		55
8.	Colecția Legislația României	500	130	
9.	Colecția Hotărâri ale Guvernului României	800		75

NOTĂ:

Monitorul Oficial, Partea I bis, se multiplică și se achiziționează pe bază de comandă.

ABONAMENTE LA PRODUSELE ÎN FORMAT ELECTRONIC

— Prețuri pentru anul 2018 —

Produs	Abonamentul FLEXIBIL (Monitorul Oficial, Partea I + alte 3 părți ale Monitorului Oficial, la alegere)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	60	150	380	910	2.000	550	1.380	3.450	8.280	18.220
ExpertMO	100	250	630	1.510	3.320	1.000	2.500	6.250	15.000	33.000

Produs	Abonamentul COMPLET (Monitorul Oficial, Partea I + toate celelalte părți ale Monitorului Oficial)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	70	180	450	1.080	2.380	650	1.630	4.080	9.790	21.540
ExpertMO	120	300	750	1.800	3.960	1.200	3.000	7.500	18.000	39.600

Colecția Monitorul Oficial în format electronic, oricare dintre părțile acestuia	70 lei/an
--	-----------

Prețurile sunt exprimate în lei și conțin TVA.

Mai multe informații puteți găsi pe site-ul www.expert-monitor.ro, unde puteți aplica online comanda.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
 IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
 și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
 (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
 Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
 Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
 bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72
 Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

