

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

GUVERNUL ROMÂNIEI

OFICIUL REGISTRULUI NAȚIONAL AL INFORMAȚIILOR SECRETE DE STAT

ORDIN

**privind actualizarea Catalogului național cu pachete,
produse și profile de protecție INFOSEC, versiunea mai 2014,
aprobat prin Ordinul directorului general al Oficiului
Registrului Național al Informațiilor Secrete de Stat nr. 34/2014**

În temeiul:

— art. 1 alin. (4) lit. b) și al art. 3 alin. (6) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 153/2002 privind organizarea și funcționarea Oficiului Registrului Național al Informațiilor Secrete de Stat, aprobată prin Legea nr. 101/2003, cu modificările și completările ulterioare;

— art. 55 alin. (1) din Regulamentul privind procedurile, la nivelul Guvernului, pentru elaborarea, avizarea și prezentarea proiectelor de documente de politici publice, a proiectelor de acte normative, precum și a altor documente, în vederea adoptării/aprobării, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 561/2009, cu modificările ulterioare,

directorul general al Oficiului Registrului Național al Informațiilor Secrete de Stat emite prezentul ordin.

Art. 1. — (1) Catalogul național cu pachete, produse și profile de protecție INFOSEC, versiunea mai 2014, aprobat prin Ordinul directorului general al Oficiului Registrului Național al Informațiilor Secrete de Stat nr. 34/2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 348 din 12 mai 2014, cu modificările ulterioare, denumit în continuare *Catalog*, se actualizează cu versiunea septembrie 2022.

(2) Catalogul prevăzut la alin. (1), versiunea septembrie 2022, se publică pe site-ul Oficiului Registrului Național al Informațiilor Secrete de Stat și se actualizează periodic.

Art. 2. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, Ordinul directorului general al Oficiului Registrului Național al Informațiilor Secrete de Stat nr. 40/2021 privind actualizarea Catalogului național cu pachete, produse și profile de protecție INFOSEC, versiunea mai 2014, aprobat prin Ordinul directorului general al Oficiului Registrului Național al Informațiilor Secrete de Stat nr. 34/2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 898 din 20 septembrie 2021, se abrogă.

Art. 4. — Oficiul Registrului Național al Informațiilor Secrete de Stat va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Directorul general al Oficiului Registrului Național
al Informațiilor Secrete de Stat,

Marius Petrescu

București, 22 septembrie 2022.

Nr. 131.

MINISTERUL AFACERILOR INTERNE

ORDIN**pentru modificarea anexei nr. 2 la Ordinul ministrului afacerilor interne nr. 183/2021 privind aprobarea Regulamentului pentru compunerea și portul uniformelor de poliție, precum și a Regulilor pentru aplicarea normelor privind echiparea polițiștilor**

În temeiul art. 7 alin. (5) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 30/2007 privind organizarea și funcționarea Ministerului Afacerilor Interne, aprobată cu modificări prin Legea nr. 15/2008, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul afacerilor interne emite următorul ordin:

Art. I. — Anexa nr. 2 la Ordinul ministrului afacerilor interne nr. 183/2021 privind aprobarea Regulamentului pentru compunerea și portul uniformelor de poliție, precum și a Regulilor pentru aplicarea normelor privind echiparea polițiștilor, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1173 din 10 decembrie 2021, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1. La articolul 10, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 10. — (1) Pentru asigurarea noilor articole de echipament prevăzute în Hotărârea Guvernului nr. 1.061/2002 privind stabilirea uniformei, echipamentului specific, însemnelor distinctive, insignei și documentului de legitimare pentru polițiști, republicată, cu modificările și completările ulterioare, începând cu luna ianuarie 2023 până la data de 31 decembrie 2024, respectiv până la dotarea integrală cu articolele de echipament prevăzute în normele nr. 1 și 2 din anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 1.061/2002, republicată, cu modificările și completările ulterioare, polițiștii vor primi numai echipament în limita echivalentului valoric al cotei-părți anuale.”

2. La articolul 14, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 14. — (1) Până la data de 31 decembrie 2022 și după data de 31 decembrie 2024 sau după realizarea dotării integrale cu echipamentul prevăzut în normele nr. 1 și 2 din anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 1.061/2002, republicată, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de situația care intervine prima, drepturile de echipament în bani se acordă lunar în cuantum de 1/12 din valoarea acestora.”

3. La articolul 32, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Până la data de 31 decembrie 2022 și după data de 31 decembrie 2024 sau după realizarea dotării integrale cu echipamentul prevăzut în normele nr. 1 și 2 din anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 1.061/2002, republicată, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de situația care intervine prima, polițistului mutat în cursul anului dintr-o unitate în alta i se asigură drepturile de echipament în bani, aferente lunilor efectiv lucrate, de către unitatea din care a fost mutat. Drepturile de echipament neasigurate se distribuie de unitatea în care a fost mutat polițistul.”

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

Ministrul afacerilor interne,

Lucian Nicolae Bode

MINISTERUL AGRICULTURII ȘI DEZVOLTĂRII RURALE

ORDIN**pentru modificarea anexei nr. 2 la Ordinul ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 194/2019 privind aprobarea sistemelor de sancțiuni aplicabile cererilor de plată depuse începând cu anul 2019 pentru măsurile 10 „Agromediu și climă”, 11 „Agricultura ecologică” și 13 „Plăți pentru zone care se confruntă cu constrângeri naturale sau cu alte constrângeri specifice” prevăzute în Programul Național de Dezvoltare Rurală 2014—2020**

Având în vedere Referatul de aprobare nr. 12.629 din 6.09.2022 al Agenției pentru Finanțarea Investițiilor Rurale, în baza prevederilor:

- Programului Național de Dezvoltare Rurală 2014—2020 (PNDR 2014—2020), aprobat prin Decizia de punere în aplicare a Comisiei Europene nr. C(2015) 3.508 din 26 mai 2015, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentului (UE) nr. 1.305/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 decembrie 2013 privind sprijinul pentru dezvoltare rurală acordat din Fondul european agricol pentru dezvoltare rurală (FEADR) și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.698/2005 al Consiliului, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentului (UE) nr. 1.306/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 decembrie 2013 privind finanțarea, gestionarea și monitorizarea politicii agricole comune și de abrogare a Regulamentelor (CEE) nr. 352/78, (CE) nr. 165/94, (CE) nr. 2.799/98, (CE) nr. 814/2000, (CE) nr. 1.290/2005 și (CE) nr. 485/2008 ale Consiliului, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentului delegat (UE) nr. 640/2014 al Comisiei din 11 martie 2014 de completare a Regulamentului (UE) nr. 1.306/2013 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește Sistemul Integrat de Administrare și Control și condițiile pentru refuzarea sau retragerea plăților și pentru sancțiunile administrative aplicabile în cazul plăților directe, al sprijinului pentru dezvoltare rurală și al ecocondiționalității, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 809/2014 al Comisiei din 17 iulie 2014 de stabilire a normelor de aplicare a Regulamentului (UE) nr. 1.306/2013 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește Sistemul Integrat de Administrare și Control, măsurile de dezvoltare rurală și ecocondiționalitatea, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentului (UE) 2020/2.220 al Parlamentului European și al Consiliului din 23 decembrie 2020 de stabilire a anumitor dispoziții tranzitorii privind sprijinul acordat din Fondul european agricol pentru dezvoltare rurală (FEADR) și din Fondul european de garantare agricolă (FEGA) în anii 2021 și 2022 și de modificare a Regulamentelor (UE) nr. 1.305/2013, (UE) nr. 1.306/2013 și (UE) nr. 1.307/2013 în ceea ce privește resursele și aplicarea regulamentelor respective în anii 2021 și 2022 și a Regulamentului (UE) nr. 1.308/2013 în ceea ce privește resursele și repartizarea unui astfel de sprijin pentru anii 2021 și 2022;
- Regulamentului (UE) nr. 848/2018 al Parlamentului European și al Consiliului privind producția ecologică și etichetarea produselor ecologice și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 834/2007 al Consiliului, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentului (UE) nr. 464/2020 al Comisiei de stabilire a anumitor norme de aplicare a Regulamentului (UE) 2018/848 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește documentele necesare pentru recunoașterea retroactivă a perioadelor în scopul conversiei, producția de produse ecologice și informațiile care trebuie furnizate de către statele membre, cu modificările și completările ulterioare;
- Legii nr. 1/2004 privind înființarea, organizarea și funcționarea Agenției de Plăți și Intervenție pentru Agricultură, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 41/2014 privind înființarea, organizarea și funcționarea Agenției pentru Finanțarea Investițiilor Rurale, prin reorganizarea Agenției de Plăți pentru Dezvoltare Rurală și Pescuit, aprobată prin Legea nr. 43/2015, cu modificările ulterioare;
- Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 11/2021 pentru aprobarea schemelor de plăți și a unor instrumente de garantare care se aplică în agricultură în anii 2021 și 2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 41/2022;
- Ordinului ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 45/2021 pentru aprobarea criteriilor de eligibilitate, condițiilor specifice și a modului de implementare a schemelor de plăți prevăzute la art. 1 alin. (2) și (3) și art. 35 alin. (3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 11/2021 pentru aprobarea schemelor de plăți și a unor instrumente de garantare care se aplică în agricultură în anii 2021 și 2022, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinului ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 46/2022 privind aprobarea formularului-tip al cererii unice de plată pentru anul 2022;
- Ordinului ministrului agriculturii și dezvoltării rurale, al ministrului mediului, apelor și pădurilor și al președintelui Autorității Naționale Sanitare Veterinare și pentru Siguranța Alimentelor nr. 352/636/54/2015 pentru aprobarea normelor privind ecocondiționalitatea în cadrul schemelor și măsurilor de sprijin pentru fermieri în România, cu modificările ulterioare;
- Ordinului ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 312/2021 privind organizarea sistemului de control și certificare, de aprobare a organismelor de control și de supraveghere a activității acestora în agricultura ecologică;
- Ordinului ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 45/2022 pentru aprobarea regulilor privind înregistrarea activității operatorilor/grupurilor de operatori în agricultura ecologică;
- Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 34/2000 privind produsele ecologice, aprobată prin Legea nr. 38/2001, cu modificările și completările ulterioare;

— art. 1 din Acordul de delegare pentru implementarea prin Sistemul Integrat de Administrare și Control (IACS) a măsurilor din cadrul Programului Național de Dezvoltare Rurală (PNDR) 2014—2020 nr. P107/A69/2015, încheiat la data de 24.06.2015 între Agenția pentru Finanțarea Investițiilor Rurale și Agenția de Plăți și Intervenție în Agricultură;

— art. 31 din Hotărârea Guvernului nr. 226/2015 privind stabilirea cadrului general de implementare a măsurilor programului național de dezvoltare rurală cofinanțate din Fondul European Agricol pentru Dezvoltare Rurală și de la bugetul de stat, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor:

— art. 57 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

— art. 9 alin. (5) și (6) 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 și completările ulterioare,

ministrul agriculturii și dezvoltării rurale emite prezentul ordin.

Art. I. — Anexa nr. 2 „Sistemul de sancțiuni pentru măsura 11 «Agricultura ecologică» la Ordinul ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 194/2019 privind aprobarea sistemelor de sancțiuni aplicabile cererilor de plată depuse începând cu anul 2019 pentru măsurile 10 „Agromediu și climă”, 11 „Agricultura ecologică” și 13 „Plăți pentru zone care se

confruntă cu constrângeri naturale sau cu alte constrângeri specifice” prevăzute în Programul Național de Dezvoltare Rurală 2014—2020, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 199 și 199 bis din 13 martie 2019, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

— **La capitolul II, secțiunea 2: B. „Sancțiuni pentru nerespectarea condițiilor de eligibilitate, inclusiv a cerințelor specifice și a cerințelor de bază relevante angajamentelor”:**

a) Rândul al doilea din tabelul „Condiții de eligibilitate generale, definite conform fișei măsurii în PNDR 2014—2020” se modifică și va avea următorul cuprins:”

Condiții de eligibilitate generale, definite conform fișei măsurii în PNDR 2014—2020

Condiții de eligibilitate ^{(1)–(9)}	Condiția de aplicare a sancțiunii	Sancțiune
„Sunt eligibile terenurile agricole din categoriile de folosință încadrate ca terenuri arabile (pachetele 1, 2 și 5), livezi (pachetul 3), vii (pachetul 4) și pajiști permanente (pachetul 6).	—	Nu se permite deschiderea angajamentului pe parcela care nu îndeplinește această condiție. Dacă pe parcursul derulării angajamentului nu se îndeplinește această condiție și beneficiarul nu face dovada continuării practicilor agriculturii ecologice pe suprafețele angajate (prin depunerea certificatului, respectând perioada de conversie) și a respectării celorlalte condiții specifice menținerii suprafeței în sistem ecologic de agricultură pe perioada rămasă de angajament, angajamentul pe parcela respectivă se închide, aceasta este exclusă de la plată în campania în curs și se recuperează sumele primite anterior, cu aplicarea sancțiunilor de supradeclarare. ⁽⁷⁾ ”

b) Rândul al doisprezecelea din tabelul „Condiții de eligibilitate generale, definite conform fișei măsurii în PNDR 2014—2020” se modifică și va avea următorul cuprins:

Condiții de eligibilitate generale, definite conform fișei măsurii în PNDR 2014—2020

Condiții de eligibilitate ^{(1)–(9)}	Condiția de aplicare a sancțiunii	Sancțiune
„Beneficiarul a încheiat pe toată durata angajamentului un contract cu un organism de control independent, aprobat conform prevederilor legislației naționale.	—	Nu se permite deschiderea angajamentului. Verificarea îndeplinirii acestei condiții se realizează în baza informațiilor prevăzute în certificat. Dacă pe parcursul derulării angajamentului nu se îndeplinește această condiție, angajamentul se închide, este exclus de la plată fermierul care nu îndeplinește această condiție în campania în curs și se recuperează sumele primite anterior, cu aplicarea sancțiunilor de supradeclarare în campania de recuperare.”

c) Rândul al doilea din tabelul „Cerințe de bază relevante obligatorii la nivelul suprafețelor aflate sub angajament, definite conform fișei măsurii în PNDR 2014—2020” se modifică și va avea următorul cuprins:

Cerințe de bază relevante obligatorii la nivelul suprafețelor aflate sub angajament, definite conform fișei măsurii în PNDR 2014—2020		
Cerințe de bază ^{(1)–(8)}	Condiția de aplicare a sancțiunii	Sanctiune
<p><i>„Respectarea cerințelor minime relevante pentru utilizarea îngrășămintelor și a produselor de protecție a plantelor prevăzute de legislația națională:</i></p> <p>— este permisă utilizarea numai a acelor produse de protecție a plantelor care au fost autorizate pentru vânzare și numai în conformitate cu instrucțiunile de utilizare; pot efectua tratamente fitosanitare numai persoanele care dețin autorizație pentru prestare de servicii cu produse de uz fitosanitar — conform Ordonanței Guvernului nr. 4/1995, aprobată cu modificări prin Legea nr. 85/1995, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>— îngrășămintele naturale aplicate nu pot conține mai mult de 170 kg de azot (N) ca ingredient pur pe 1 ha de teren agricol; fermierii trebuie să respecte perioadele în care aplicarea fertilizatorilor este interzisă; fermierii trebuie să urmeze un plan de fertilizare — conform Ordinului ministrului mediului, apelor și pădurilor și al ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 333/165/2021 privind aprobarea Codului de bune practici agricole pentru protecția apelor împotriva poluării cu nitrați proveniți din surse agricole, precum și a Programului de acțiune pentru protecția apelor împotriva poluării cu nitrați proveniți din surse agricole;</p> <p>— interzicerea folosirii fertilizatorilor neautorizați pentru vânzare — conform Ordinului ministrului agriculturii și dezvoltării rurale, al ministrului mediului și pădurilor și al ministrului sănătății nr. 94/1.378/1.071/2010</p>	<p>Nerespectarea cerințelor minime relevante pentru utilizarea îngrășămintelor și a produselor de protecție a plantelor pe parcela aflată sub angajament</p>	<p>Parcela se respinge la plată, angajamentul rămâne în vigoare, fermierului i se aplică sancțiuni de supradeclarare. Sumele acordate în anii precedenți nu se recuperează.”</p>

d) Rândul al treilea din tabelul „Cerințe de bază relevante obligatorii la nivelul suprafețelor aflate sub angajament, definite conform fișei măsurii în PNDR 2014—2020” se modifică și va avea următorul cuprins:

Cerințe de bază relevante obligatorii la nivelul suprafețelor aflate sub angajament, definite conform fișei măsurii în PNDR 2014—2020		
Cerințe de bază ^{(1)–(8)}	Condiția de aplicare a sancțiunii	Sanctiune
<p><i>„Alte cerințe obligatorii relevante prevăzute în legislația națională, specifice agriculturii ecologice:</i></p> <p>— operatorii care produc produsele ecologice sau cei aflați în perioada de conversie au obligația de a-și înregistra această activitate la Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale, prin compartimentul de specialitate, și de a se supune controlului unui organism de control aprobat (conform Ordinului ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 45/2022 pentru aprobarea regulilor privind înregistrarea activității operatorilor/grupurilor de operatori în agricultura ecologică).</p>	<p>Nerespectarea cerințelor obligatorii relevante prevăzute în legislația națională, specifice agriculturii ecologice, pe parcela aflată sub angajament</p>	<p>Parcela se respinge la plată, angajamentul rămâne în vigoare, fermierului i se aplică sancțiuni de supradeclarare. Sumele acordate în anii precedenți nu se recuperează.”</p>

e) Nota ⁽⁴⁾ la tabelul „Cerințe specifice angajamentelor, definite conform fișei măsurii în PNDR 2014—2020” se modifică și va avea următorul cuprins:

„⁽⁴⁾ În conformitate cu prevederile Ordinului ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 45/2021, cu modificările și completările ulterioare, în cazul în care, în cursul anului depunerii cererii, beneficiarul sM11.1 obține o autorizație de recunoaștere retroactivă a unei perioade anterioare perioadei de conversie în conformitate cu art. 13 alin. (1) din Ordinul ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 312/2021, cu art. 10 alin. (3) din Regulamentul (UE) 2018/848 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 mai 2018 privind producția ecologică și etichetarea produselor ecologice și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 834/2007 al Consiliului, precum și cu art. 1 din Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2020/464 al Comisiei din 26 martie 2020 de stabilire a anumitor norme de aplicare a Regulamentului (UE) 2018/848 al Parlamentului European și al Consiliului și depune la APIA copia documentației privind acordarea autorizației de recunoaștere retroactivă a unei perioade anterioare perioadei de conversie până la termenul-limită de depunere a cererii unice de plată (inclusiv perioada cu penalități), angajamentul semnat în cadrul sM11.1 se încheie fără recuperarea sumelor acordate pentru anii anteriori de cerere. Fermierul este obligat să mențină certificarea suprafețelor care au făcut obiectul angajamentului în cadrul sM11.1 pentru o perioadă de cel puțin 5 ani de la momentul semnării acestuia. Fermierul poate deschide angajament nou în cadrul sM11.2 începând din anul obținerii autorizației de recunoaștere retroactivă.

Dacă fermierul obține autorizația de recunoaștere retroactivă a unei perioade anterioare perioadei de conversie după termenul-limită de depunere a cererii unice de plată (inclusiv perioada cu penalități) și prin cererea unică de plată a solicitat sprijin prin sM11.1, anul aprobării autorizației reprezintă ultimul an de angajament pe sM11.1, iar nivelul plății în anul respectiv va fi cel corespondent sM11.2. Fermierul este obligat să mențină certificarea suprafețelor care au făcut obiectul angajamentului în cadrul sM11.1 pentru o perioadă de cel puțin 5 ani de la momentul semnării acestuia. În anul următor obținerii autorizației de recunoaștere retroactivă, fermierul poate să deschidă angajament pentru sM11.2. În ambele situații fermierul trebuie să depună la APIA copia documentației privind acordarea autorizației de recunoaștere retroactivă a unei perioade anterioare perioadei de conversie cel târziu odată cu depunerea certificatului emis de organismul de control menționat la art. 9 alin. (1) lit. q) din Ordinul ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 312/2021.”

f) La nota ⁽⁶⁾ la tabelul „Cerințe specifice angajamentelor, definite conform fișei măsurii în PNDR 2014—2020”, primul paragraf se modifică și va avea următorul cuprins:

„⁽⁶⁾ Cu excepția cazurilor prevăzute de art. 36 alin. (6) din O.U.G. nr. 11/2021, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 41/2022.”

g) Nota ⁽⁷⁾ la tabelul „Cerințe specifice angajamentelor, definite conform fișei măsurii în PNDR 2014—2020” se modifică și va avea următorul cuprins:

„⁽⁷⁾ În situația în care pe parcursul implementării angajamentului M11 beneficiarul schimbă categoria de folosință a terenului, pentru parcelele respective nu i se vor aplica sancțiuni administrative dacă face dovada continuării practicilor agriculturii ecologice pe suprafețele angajate (prin depunerea certificatului care confirmă statutul suprafeței înregistrate în sistemul ecologic) și a respectării celorlalte condiții specifice menținerii suprafeței în sistem ecologic de agricultură pe perioada rămasă de angajament.

Beneficiarul nu va putea obține pentru anul în curs plata compensatorie pentru parcelele pe care a schimbat categoria

de folosință, pentru pachetul pentru care are angajamentul în derulare, dacă schimbarea categoriei de folosință a fost făcută între momentul depunerii cererii unice de plată și emiterea certificatului care confirmă statutul suprafeței înregistrate în sistemul ecologic. (...)

Beneficiarul va putea obține plata compensatorie pentru parcelele pe care a schimbat categoria de folosință, pentru pachetul care corespunde noii categorii de folosință, numai dacă solicită, în perioada de depunere a cererilor unice de plată, adaptarea angajamentului aflat în derulare pentru agricultura ecologică pentru restul duratei rămase pentru implementarea angajamentului inițial.

Beneficiarul va putea deschide angajament nou în cadrul submăsurii 11.2 pentru pachetul corespondent noii categorii de folosință, astfel:

a) după finalizarea perioadei de conversie de 2 sau 3 ani, în cazul în care angajamentul inițial era semnat pentru submăsura 11.1;

b) după finalizarea perioadei asumate prin angajament la data semnării acestuia, în cazul în care angajamentul inițial era semnat pentru submăsura 11.2.

Beneficiarul care, pe parcursul implementării angajamentului măsurii 11, a schimbat categoria de folosință a terenului pe o parte din parcele va putea beneficia în continuare de plată pentru celelalte suprafețe aflate sub angajament pe care înființează culturi eligibile în cadrul pachetelor pentru care avea în derulare angajamentul, care rămâne în vigoare pentru restul duratei rămase pentru implementarea angajamentului inițial.

În situația în care schimbarea categoriei de folosință se realizează pe o parte din parcelă (parcelă cu angajament în desfășurare), pentru parcelele rezultate se vor aplica următoarele reguli:

— beneficiarul va putea obține plata doar dacă în perioada de depunere a cererilor unice de plată sunt declarate două sau mai multe parcele cu categorii de folosință diferite și dacă pe acestea solicită pachetul corespondent categoriei de folosință;

— nu se aplică sancțiuni pentru parcelele rezultate dacă beneficiarul depune/transmite la APIA certificatul care confirmă statutul suprafețelor înregistrate în sistemul ecologic (conversie/ecologic);

— pentru pachetul(ele) corespondent(e) noii categorii de folosință nu se deschide/deschid un nou/noi angajament(e). Acesta/Acestea se adaptează și se urmărește/urmăresc până la finalizarea angajamentului deschis inițial.

În cazul angajamentelor P6.2 al M11, schimbarea categoriei de folosință din pajiște permanentă într-o categorie de folosință neeligibilă pentru angajamentul M10 conduce la nerespectarea angajamentului M10.”

h) Nota ⁽⁸⁾ la tabelul „Cerințe specifice angajamentelor, definite conform fișei măsurii în PNDR 2014—2020” se modifică și va avea următorul cuprins:

„⁽⁸⁾ În conformitate cu prevederile Ordinului ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 45/2021, cu modificările și completările ulterioare, nu se aplică sancțiuni administrative în cazul în care fermierul demonstrează, în sensul art. 77 alin. (2) lit. d) din Regulamentul (UE) nr. 1.306/2013, că nu este răspunzător pentru nerespectarea criteriilor de eligibilitate, a angajamentelor sau a altor obligații care rezultă din aplicarea normelor privind măsurile de dezvoltare rurală, în cazul în care suprafețele sunt incluse, pe perioada de derulare a angajamentelor, în zonele cu protecție strictă din parcurile naționale și naturale, stabilite în baza prevederilor art. 22 alin. (2) din O.U.G. nr. 57/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare.

Angajamentele se încheie fără recuperarea sumelor acordate pentru anii de cerere anteriori.”

i) Nota ⁽⁹⁾ la tabelul „Cerințe specifice angajamentelor, definite conform fișei măsurii în PNDR 2014—2020” se modifică și va avea următorul cuprins:

„⁽⁹⁾ Pentru a nu repeta anul de conversie, respectiv pentru a nu prelungi perioada de conversie, în cazul în care, în anul curent de cerere, perioada de conversie se încheie după termenul-limită de depunere a cererii unice de plată, dar până la termenul legal de depunere la APIA a certificatului care confirmă statutul de suprafață ecologică, la momentul depunerii cererii unice de plată, în declarația de suprafață fermierul nu va mai solicita submăsura 11.1. Fermierul poate solicita deschiderea unui angajament nou în cadrul submăsurii 11.2 începând din anul curent de cerere, acest an reprezentând primul an de angajament pentru submăsura 11.2, iar nivelul plății în anul respectiv va fi cel corespunzător submăsurii 11.2. Angajamentul pentru submăsura 11.1 se încheie, dar fermierul este obligat să mențină certificarea suprafețelor care au făcut obiectul angajamentului în cadrul submăsurii 11.1 pentru o perioadă de cel puțin 5 ani de la momentul semnării acestuia.

În situația în care certificatul nu confirmă statutul de suprafață ecologică, nu se permite deschiderea angajamentului solicitat

pentru submăsura 11.2, iar fermierul va fi sancționat pentru nerespectarea angajamentului pentru submăsura 11.1.

În situația în care în anul curent de cerere fermierul solicită sprijin pentru submăsura 11.1 și ulterior depune la APIA în termenul legal certificatul care confirmă statutul de suprafață ecologică, angajamentul aflat în derulare în baza submăsurii 11.1 este adaptat la condițiile specifice ale submăsurii 11.2 pentru anul curent de cerere. Anul curent de cerere reprezintă anul finalizării conversiei și ultimul an de angajament pe submăsura 11.1, iar nivelul plății în anul respectiv va fi cel corespunzător submăsurii 11.2. Fermierul este obligat să mențină certificarea suprafețelor care au făcut obiectul angajamentului în cadrul submăsurii 11.1 pentru o perioadă de cel puțin 5 ani de la momentul semnării acestuia. În anul următor finalizării conversiei fermierul poate deschide angajament nou în cadrul submăsurii 11.2.

Adaptarea angajamentelor aflate în derulare în cadrul submăsurii 11.1 se acceptă până la termenul de depunere a certificatului care confirmă statutul de suprafață ecologică.”

Art. II. — Prevederile prezentului ordin se aplică cererilor de plată depuse începând cu campania 2022.

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

Ministrul agriculturii și dezvoltării rurale,

Petre Daea

București, 20 septembrie 2022.

Nr. 281.

MINISTERUL DEZVOLTĂRII, LUCRĂRILOR PUBLICE ȘI ADMINISTRAȚIEI

ORDIN

privind încetarea valabilității titlului de parc industrial acordat Societății Tetarom — S.A. prin Ordinul viceprim-ministrului, ministrul dezvoltării regionale și administrației publice, nr. 2.137/2013 privind acordarea celui de-al patrulea titlu de parc industrial Societății „Tetarom” — S.A.

Având în vedere prevederile:

— art. 6 alin. (1) și ale art. 12 lit. b) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 212/2020 privind stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, aprobată cu modificări prin Legea nr. 109/2021;

— art. 21 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 186/2013 privind constituirea și funcționarea parcurilor industriale, cu modificările și completările ulterioare,

în considerarea solicitării Societății Tetarom — S.A. nr. 2.027 din 7.09.2022,

în temeiul art. 12 alin. (6) din Hotărârea Guvernului nr. 477/2020 privind organizarea și funcționarea Ministerului Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul dezvoltării, lucrărilor publice și administrației emite următorul ordin:

Art. 1. — Valabilitatea titlului de parc industrial acordat Societății Tetarom — S.A. prin Ordinul viceprim-ministrului, ministrul dezvoltării regionale și administrației publice, nr. 2.137/2013 privind acordarea celui de-al patrulea titlu de parc industrial Societății

„Tetarom” — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 358 din 17 iunie 2013, încetează, la cererea administratorului.

Art. 2. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul dezvoltării, lucrărilor publice și administrației,

Cseke Attila-Zoltán

București, 21 septembrie 2022.

Nr. 2.494.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 96/2022

Având în vedere prevederile art. 4 alin. (7) și (9), ale art. 8 alin. (1), (2), (2¹) și (3), ale art. 10 alin. (2) și (6), ale art. 12 alin. (1), (1¹), (2³) și (2⁴) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 36 alin. (2), ale art. 45 alin. (3) și ale art. 73¹ alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Hotărârii Guvernului nr. 495/2014 pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. I. — Metodologia de stabilire a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 96/2022, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 688 din 11 iulie 2022, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 3 alineatul (2), literele g) și m) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„g) *consum final exceptat de energie electrică, conform prevederilor art. 73¹ alin. (7) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare* — consumul final propriu alimentat la locul de producere din energia electrică produsă în centrala electrică din surse regenerabile, dacă producătorul de energie electrică din surse regenerabile sau prosumatorul care deține sub orice formă legală o unitate de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum se află în evidențele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, conform prevederilor legale;

m) *operator economic cu obligație de achiziție de certificate verzi* — orice operator economic care se încadrează în prevederile art. 8 alin. (1) din Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare, cu excepțiile legal stabilite. Astfel, următorii operatori economici au obligație trimestrială/anuală de achiziție de certificate verzi:

- (i) furnizorul de energie electrică, pentru energia electrică facturată/furnizată către consumatorii finali sau pentru acoperirea consumului locurilor de consum proprii, cu excepția celei facturate/furnizate către consumatorii electrointensivi în baza acordului de exceptare emis de Ministerul Economiei sau de Ministerul Energiei, după caz, la cererea acestor consumatori, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 495/2014, cu modificările și completările ulterioare;
- (ii) furnizorul de energie electrică, pentru energia electrică facturată/furnizată, după caz, unor consumatori/furnizori din afara teritoriului României, prin tranzacții bilaterale de energie electrică, în statele cu care Guvernul României are semnate acorduri bilaterale în acest sens, din energia electrică produsă pe teritoriul României;
- (iii) producătorul de energie electrică, pentru energia electrică facturată/furnizată consumatorilor racordați prin linii directe de centrala electrică, cu excepția celei facturate/furnizate către consumatorii electrointensivi în baza acordului de exceptare emis de Ministerul

Economiei sau de Ministerul Energiei, după caz, la cererea acestor consumatori, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 495/2014, cu modificările și completările ulterioare;

- (iv) producătorul de energie electrică, pentru energia electrică care alimentează locurile proprii de consum, altele decât cele aferente consumului final exceptat de energie electrică.”

2. La articolul 7, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 7. — (1) Consumul final de energie electrică estimat a fi exceptat în anul t conform prevederilor art. 73¹ alin. (7) din Legea nr. 123/2012 se determină pe baza consumului final de energie electrică exceptat în baza aceluiași prevederi legale și raportat la ANRE pentru trimestrele I—III din anul t-1, la care se adaugă minimul dintre consumul final exceptat raportat pentru trimestrul IV al anului t-2 și cel estimat de ANRE a fi exceptat pentru trimestrul IV din anul t-1, cu considerarea datelor colectate de ANRE, după cum urmează:

a) în cazul prosumatorului care deține sub orice formă legală o unitate de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum, în baza datelor colectate de ANRE conform Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2021, cu modificările și completările ulterioare;

b) în cazul producătorului de energie electrică care deține sub orice formă legală exclusiv centrale/grupuri de producere a energiei electrice din surse regenerabile și care alimentează la locul de producere numai locul propriu de consum din producția proprie de E-SRE, în baza datelor colectate de ANRE conform Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2021, cu modificările și completările ulterioare;

c) în cazul producătorului de energie electrică care deține sub orice formă legală centrale/grupuri de producere a energiei electrice din surse regenerabile, altul decât cel prevăzut la lit. b), în baza machetei prevăzute în anexa nr. 1 la metodologie, completată pentru trimestrele I—III din anul t-1 și trimestrul IV din anul t-2.”

3. La articolul 17, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), producătorul care deține sub orice formă legală exclusiv centrale electrice din surse regenerabile și care alimentează la locul de producere numai

consumul final propriu din producția proprie de E-SRE transmite informațiile referitoare la consumul final exceptat de energie electrică, în formatul și la termenul prevăzute în Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2021, cu modificările și completările ulterioare.”

4. La articolul 21, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 21. — (1) La determinarea consumului final total de energie electrică cu obligație de achiziție de certificate verzi din anul de analiză t se iau în considerare valorile realizate în anul de analiză t, respectiv:

a) energia electrică achiziționată și furnizată de furnizorii de energie electrică, pentru consumul final al acestora și/sau la consumatori finali;

b) energia electrică furnizată de furnizorii de energie electrică unor consumatori/furnizori din afara teritoriului României din energia electrică produsă în România, prin tranzacții bilaterale de energie electrică, în statele cu care Guvernul României are semnate acorduri bilaterale în acest sens;

c) energia electrică utilizată pentru consum final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic al centralei electrice, de către producătorii de energie electrică, cu excepția consumului final exceptat;

d) energia electrică furnizată de producătorii de energie electrică consumatorilor racordați prin linii directe la centralele electrice aparținând acestora.

(2) Consumul final de energie electrică exceptat realizat în anul t, conform prevederilor art. 73¹ alin. (7) din Legea nr. 123/2012, se determină după cum urmează:

a) în cazul prosumatorului care deține sub orice formă legală o unitate de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum, în baza datelor colectate de ANRE conform Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2021, cu modificările și completările ulterioare;

b) în cazul producătorului de energie electrică care deține sub orice formă legală exclusiv centrale/grupuri de producere a energiei electrice din surse regenerabile și care alimentează la locul de producere numai locul propriu de consum din producția proprie de E-SRE, în baza datelor colectate de ANRE conform Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2021, cu modificările și completările ulterioare;

c) în cazul producătorului de energie electrică care deține sub orice formă legală centrale/grupuri de producere a energiei electrice din surse regenerabile, altul decât cel prevăzut la lit. b), în baza machetei din anexa nr. 3 la metodologie completată pentru anul t.”

5. La articolul 31, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), producătorul care deține sub orice formă legală exclusiv centrale electrice din surse regenerabile și care alimentează la locul de producere numai locul propriu de consum din producția proprie de E-SRE transmite informațiile referitoare la consumurile exceptate în formatul și la termenul prevăzute în Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2021, cu modificările și completările ulterioare.”

6. Articolul 33 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 33. — (1) Prin derogare de la prevederile art. 17 alin. (1) și (2), macheta utilizată de operatorii economici cu obligație de achiziție de CV pentru transmiterea informațiilor privind energia electrică facturată/autofurnizată de aceștia pentru trimestrul III 2022 este cea prevăzută în anexa nr. 5.

(2) Prin derogare de la prevederile art. 31 alin. (1), macheta utilizată de operatorii economici cu obligație de achiziție de CV pentru transmiterea informațiilor privind energia electrică furnizată/autofurnizată de aceștia pentru anul 2022 este cea prevăzută în anexa nr. 6.”

7. Articolul 35 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 35. — Prin derogare de la prevederile art. 7 alin. (1), consumul final de energie electrică estimat a fi exceptat în anul 2023 conform prevederilor art. 73¹ alin. (7) din Legea nr. 123/2012 se determină pe baza consumului final de energie electrică exceptat în baza aceluiași prevederi legale și raportat la ANRE pentru trimestrele I—III din anul 2022, la care se adaugă minimul dintre consumul final exceptat raportat pentru trimestrul IV al anului 2021 și cel estimat de ANRE a fi exceptat pentru trimestrul IV din anul 2022, cu considerarea datelor colectate de ANRE după cum urmează:

a) în cazul prosumatorului care deține sub orice formă legală o unitate de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum, în baza datelor colectate de ANRE conform Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2021, cu modificările și completările ulterioare;

b) în cazul producătorului de energie electrică care deține sub orice formă legală centrale/grupuri de producere a energiei electrice din surse regenerabile, și care alimentează la locul de producere numai locul propriu de consum din producția proprie de E-SRE, în baza datelor colectate de ANRE conform Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2021, cu modificările și completările ulterioare;

c) în cazul producătorului de energie electrică care deține sub orice formă legală centrale/grupuri de producere a energiei electrice din surse regenerabile, altul decât cel prevăzut la lit. b), în baza machetei din anexa nr. 1 la metodologie completată pentru trimestrele I—III din 2022 și trimestrul IV din anul 2021.”

8. Articolul 36 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 36. — Anexele nr. 1—3, 4.1, 4.2, 5 și 6 fac parte integrantă din prezenta metodologie.”

9. Anexa nr. 1 se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 1 la prezentul ordin.

10. Anexa nr. 3 se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 2 la prezentul ordin.

11. După anexa nr. 4.2 se introduc două noi anexe, anexele nr. 5 și 6, prevăzute în anexele nr. 3 și 4 la prezentul ordin.

12. Anexele nr. 1—4 fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice și Societatea „Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM” — S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. III. — Direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru Chiriță

București, 28 septembrie 2022.

Nr. 118.

Trimestrul de analiză n:
Operatorul economic cu obligație de achiziție de CV:

Energia electrică facturată consumatorilor finali și/sau utilizată pentru consumul final propriu în trimestrul de analiză n

Luna	Furnizor de energie electrică					Producător de energie electrică					
	Energie electrică neexcepțată utilizată pentru consumul final propriu în trimestrul de analiză n	Energia electrică neexcepțată facturată consumatorilor finali în trimestrul de analiză n	Energia electrică neexcepțată facturată consumatorilor/ furnizorilor din afara teritoriului României, în statele cu care Guvernul României are acorduri bilaterale în acest sens, din producția de energie electrică din România, în trimestrul de analiză n	Energie electrică neexcepțată conform HG nr. 495/2014* facturată și/sau utilizată pentru consumul final propriu în trimestrul de analiză n	Total energie electrică facturată și utilizată pentru consumul final propriu în trimestrul de analiză n la stabilirea numărului de CV necesar a fi achiziționate	Energie electrică neexcepțată utilizată pentru consumatori finali proprii, alții decât consumul propriu tehnologic (CPT) centralei în trimestrul de analiză n	Energie electrică neexcepțată conform HG nr. 495/2014 facturată consumatorilor racordați prin linii directe de centrala electrică și/sau utilizată pentru consumatori finali proprii în trimestrul de analiză n	Energie electrică neexcepțată utilizată pentru consumatori finali proprii, alții decât consumul propriu tehnologic (CPT) centralei în trimestrul de analiză n	Energie electrică neexcepțată utilizată pentru consumatori finali proprii în trimestrul de analiză n	Energie electrică neexcepțată conform Legii nr. 123/2012**, utilizată pentru consumatori finali proprii în trimestrul de analiză n	Total energie electrică facturată și utilizată pentru consumul final propriu în trimestrul de analiză n la stabilirea numărului de CV necesar a fi achiziționate
1	2	3	4	5	6 = 2 + 3 + 4	7	8	9	10	11 = 7 + 8	
Luna 1											
Luna 2											
Luna 3											
Total trimestrul n											

NOTE:

1. Macheta se transmite până cel târziu la data de 15 a lunii următoare trimestrului de analiză n.
2. Operatorul de distribuție și operatorul de transport care alimentează prin autofurnizare locurile proprii de consum, altele decât cele aferente acoperirii consumului propriu tehnologic al rețelelor electrice de distribuție/transport, completează doar coloana 2 a tabelului. În situația în care operatorul de distribuție și operatorul de transport alimentează locurile proprii de consum prin intermediul unui furnizor de energie electrică, atunci pentru consumul respectiv raportarea se face de către furnizorul de energie electrică, prin completarea coloanei 3 din tabel.
3. Macheta nu se completează de producătorii care dețin sub orice formă legală exclusiv centrale electrice din surse regenerabile și care alimentează la locul de producere numai consumuri finale proprii de energie electrică din producția proprie de energie electrică și care nu au calitatea de furnizor de energie electrică.

*) Hotărârea Guvernului nr. 495/2014 pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare.

**) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Anul de analiză t:
Operatorul economic cu obligație de achiziție de CV:

Energia electrică furnizată consumatorilor finali și/sau utilizată pentru consumul final propriu în anul de analiză t

Luna	Furnizor de energie electrică						Producător de energie electrică					
	Energie electrică neexcepțată utilizată pentru consumul final propriu în anul de analiză t	Energia electrică neexcepțată furnizată consumatorilor furnizorilor din țara teritoriului României, în statele cu care Guvernul României are acorduri bilaterale în acest sens, din producția de energie electrică din România, în anul de analiză t	Energie electrică neexcepțată furnizată consumatorilor furnizorilor din țara teritoriului României, în statele cu care Guvernul României are acorduri bilaterale în acest sens, din producția de energie electrică din România, în anul de analiză t	Energie electrică neexcepțată conform HG nr. 495/2014*) furnizată și/sau utilizată pentru consumul final propriu în anul de analiză t	Total energie electrică furnizată și utilizată pentru consumul final propriu în anul de analiză t luată în considerare la stabilirea numărului de CV necesar a fi achiziționate	Energie electrică neexcepțată furnizată consumatorilor recordați prin linii directe de centrala electrică în anul de analiză t	Energie electrică neexcepțată utilizată pentru consumatorii finali proprii, alții decât CPT-ul centralei în anul de analiză t	Energie electrică excepțată conform HG nr. 495/2014 furnizată consumatorilor recordați prin linii directe de centrala electrică și/sau utilizată pentru consumatorii finali proprii în anul de analiză t	Energie electrică excepțată conform Legii nr. 123/2012**) utilizată pentru consumatorii finali proprii în anul de analiză t	Energie electrică excepțată conform HG nr. 495/2014 furnizată consumatorilor recordați prin linii directe de centrala electrică și/sau utilizată pentru consumatorii finali proprii în anul de analiză t	Energie electrică excepțată conform Legii nr. 123/2012**) utilizată pentru consumatorii finali proprii în anul de analiză t	Total energie electrică furnizată și utilizată pentru consumul final propriu în anul de analiză t luată în considerare la stabilirea numărului de CV necesar a fi achiziționate
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
1	2		3	5	6 = 2 + 3 + 4	7	8	9	10	11 = 7 + 8		
Luna 1												
Luna 2												
Luna 3												
Luna 4												
Luna 5												
Luna 6												
Luna 7												
Luna 8												
Luna 9												
Luna 10												
Luna 11												
Luna 12												
Total anul t												

NOTE:

1. Macheta se transmite până cel târziu la data de 31 ianuarie a anului în curs t + 1.
2. Operatorul de distribuție și operatorul de transport care alimentează prin autofurnizare locurile proprii de consum, altele decât cele aferente acoperirii consumului propriu tehnologic al rețelelor electrice de distribuție/transport, completează doar coloana 2 a tabelului. În situația în care operatorul de distribuție și operatorul de transport alimentează locurile proprii de consum prin intermediul unui furnizor de energie electrică, atunci pentru consumul respectiv raportarea se face de către furnizorul de energie electrică, prin completarea coloanei 3 din tabel.
3. Macheta nu se completează de producătorii care dețin sub orice formă legală exclusiv centrale electrice din surse regenerabile și care alimentează la locul de producere numai consumuri finale proprii de energie electrică din producția proprie de energie electrică din surse regenerabile și care nu au calitatea de furnizor de energie electrică.

*) Hotărârea Guvernului nr. 495/2014 pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare.

**) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Trimestrul de analiză III 2022:
Operatorul economic cu obligație de achiziție de CV:

Energia electrică facturată consumatorilor finali și/sau utilizată pentru consumul final propriu în trimestrul de analiză III 2022

Luna	Furnizor de energie electrică					Producător de energie electrică									
	Energia electrică neexcepțată și utilizată pentru consumul propriu în trimestrul de analiză III	Energia electrică neexcepțată și utilizată pentru consumul propriu în trimestrul de analiză III	Energia electrică neexcepțată și utilizată pentru consumul propriu în trimestrul de analiză III	Energia electrică neexcepțată și utilizată pentru consumul propriu în trimestrul de analiză III	Energia electrică neexcepțată și utilizată pentru consumul propriu în trimestrul de analiză III	Total energie electrică facturată și utilizată pentru consumul propriu în trimestrul de analiză III	Energie electrică neexcepțată și utilizată pentru consumul propriu în trimestrul de analiză III	Energie electrică neexcepțată și utilizată pentru consumul propriu în trimestrul de analiză III	Energie electrică neexcepțată și utilizată pentru consumul propriu în trimestrul de analiză III	Energie electrică neexcepțată și utilizată pentru consumul propriu în trimestrul de analiză III	Energie electrică neexcepțată și utilizată pentru consumul propriu în trimestrul de analiză III	Energie electrică neexcepțată și utilizată pentru consumul propriu în trimestrul de analiză III	Energie electrică neexcepțată și utilizată pentru consumul propriu în trimestrul de analiză III	Energie electrică neexcepțată și utilizată pentru consumul propriu în trimestrul de analiză III	Total energie electrică facturată și utilizată pentru consumul propriu în trimestrul de analiză III
1	2	3	4	5	6 = 2 + 3 + 4	7	8	9	10	11	12 = 7 + 8				
Luna 1															
Luna 2															
Luna 3															
Total trimestrul n															

NOTE:

1. Macheta se transmite până cel târziu la data de 15 a lunii următoare trimestrului de analiză III.
2. Operatorul de distribuție și operatorul de transport care alimentează prin autofurnizare locurile proprii de consum, altele decât cele aferente acoperirii consumului propriu tehnologic al rețelelor electrice de distribuție/transport, completează doar coloana 2 a tabelului. În situația în care operatorul de distribuție și operatorul de transport alimentează locurile proprii de consum prin intermediul unui furnizor de energie electrică, atunci pentru consumul respectiv raportarea se face de către furnizorul de energie electrică, prin completarea coloanei 3 din tabel.
3. Coloanele 10 și 11 se completează de producătorii care dețin sub orice formă legală centrale electrice din surse regenerabile și sunt exceptați de la obligația de achiziție de certificate verzi, pentru consumul final al acestora, în conformitate cu prevederile art. 73¹ alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, astfel cum a fost introdus prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 248/2022, cu excepția celor care dețin sub formă legală exclusiv centrale electrice din surse regenerabile și nu au calitatea de furnizor de energie electrică.
4. Macheta nu se completează de producătorii care dețin sub orice formă legală exclusiv centrale electrice din surse regenerabile și care alimentează la locul de producere numai consumuri finale proprii de energie electrică din producția proprie de energie regenerabilă și care nu au calitatea de furnizor de energie electrică.

*) Hotărârea Guvernului nr. 495/2014 pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare.

**) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

***) Legea nr. 248/2022 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative.

Anul de analiză 2022:
Operatorul economic cu obligație de achiziție de CV:

Energia electrică furnizată consumatorilor finali și/sau utilizată pentru consumul final propriu în anul de analiză 2022

Luna	Furnizor de energie electrică					Producător de energie electrică						
	Energia electrică neacceptată furnizată consumatorilor finali în anul de analiză 2022 [MWh]	Energia electrică neacceptată furnizată consumatorilor din atara teritoriului României, în stațiile cu care Guvernul României are acorduri bilaterale în acest sens, din producția de energie electrică din România, în anul de analiză 2022 [MWh]	Energia electrică neacceptată furnizată consumatorilor din atara teritoriului României, în stațiile cu care Guvernul României are acorduri bilaterale în acest sens, din producția de energie electrică din România, în anul de analiză 2022 [MWh]	Energia electrică neacceptată furnizată consumatorilor finali în anul de analiză 2022 [MWh]	Energia electrică neacceptată furnizată consumatorilor finali proprii, alții decât consumul propriu tehnologic (CPT) centralei în anul de analiză 2022 [MWh]	Energia electrică neacceptată furnizată consumatorilor finali proprii în anul de analiză 2022 [MWh]	Energia electrică neacceptată furnizată consumatorilor direcți de centrala electrică și/sau utilizată pentru consumatori finali proprii în anul de analiză 2022 [MWh]	Energie electrică excepționată conform HG nr. 495/2014 furnizată consumatorilor recordați prin linii directe de centrala electrică și/sau utilizată pentru consumatori finali proprii în anul de analiză 2022 [MWh]	Energie electrică excepționată conform Legii nr. 123/2012 ^{**} , în perioada 1.01.2022 - data intrării în vigoare a Legii nr. 248/2022 ^{***}) [MWh]	Energie electrică excepționată conform Legii nr. 123/2012 ^{**}), consum final propriu, la locul de producere, în perioada cuprinsă între data intrării în vigoare a Legii nr. 248/2022 ^{***}) și 31.12.2022 [MWh]	Total energie electrică furnizată și utilizată pentru consumul final propriu în anul de analiză 2022 luată în considerare la stabilirea numărului de CV necesar a fi achiziționate [MWh]	Total energie electrică furnizată și utilizată pentru consumul final propriu în anul de analiză 2022 luată în considerare la stabilirea numărului de CV necesar a fi achiziționate [MWh]
1	2	4	5	7	8	9	10	11	12 = 7 + 8			
Luna 1												
Luna 2												
Luna 3												
(...)												
Total an 2022												

NOTE:

1. Macheta se transmite până cel târziu la data de 31 ianuarie a anului 2023.
2. Operatorul de distribuție și operatorul de transport care alimentează prin autofurnizare locurile proprii de consum, altele decât cele aferente acoperirii consumului propriu tehnologic al rețelelor electrice de distribuție/transport, completează doar coloana 2 a tabelului. În situația în care operatorul de distribuție și operatorul de transport alimentează locurile proprii de consum prin intermediul unui furnizor de energie electrică, atunci pentru consumul respectiv raportarea se face de către furnizorul de energie electrică, prin completarea coloanei 3 din tabel.
3. Coloanele 10 și 11 se completează de producătorii care dețin sub orice formă legală centrale electrice din surse regenerabile și sunt exceptați de la obligația de achiziție de certificate verzi, pentru consumul final al acestora, în conformitate cu prevederile art. 73¹ alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, astfel cum a fost introdus prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 248/2022, cu excepția celor care dețin sub orice formă legală exclusiv centrale electrice din surse regenerabile și nu au calitatea de furnizor de energie electrică.
4. Macheta nu se completează de producătorii care dețin sub orice formă legală exclusiv centrale electrice din surse regenerabile și care alimentează la locul de producere numai consumuri finale proprii de energie electrică din producția proprie de energie electrică din surse regenerabile și care nu au calitatea de furnizor de energie electrică.

*) Hotărârea Guvernului nr. 495/2014 pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare.

***) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

****) Legea nr. 248/2022 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind piața de energie electrică**

Având în vedere prevederile art. 6 alin. (3) din Regulamentul (UE) 2017/2.195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică și ale art. 4 alin. (7) din Regulamentul (UE) 2017/2.196 al Comisiei din 24 noiembrie 2017 de stabilire a unui cod de rețea privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic, în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. 1. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1196 din 17 decembrie 2021, se modifică după cum urmează:

1. La articolul 3, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 3. — (1) Pentru perioada 1 mai 2023—1 septembrie 2023, operatorul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea face lunar, începând cu luna mai 2023, simulări pentru calculul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea rezultate în urma aplicării prevederilor regulamentului prevăzut la art. 2.”

2. Articolul 7 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 7. — (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, intră în vigoare la data publicării și se aplică de la 1 octombrie 2023, cu excepția art. 3 și 4 care se aplică de la data intrării în vigoare.

(2) La data de 1 octombrie 2023 se abrogă:

a) articolele 1—3, 6, 9 și 15 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea — preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1201 și nr. 1201 bis din 9 decembrie 2020, cu modificările și completările ulterioare;

b) articolele 1—3 și 8 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 152/2020 pentru aprobarea regulilor de compensare financiară a resurselor dispecerizabile angajate în scopul redispecerizării sau comercializării în contrapartidă coordonată care nu se bazează pe piață și pentru modificarea unor reguli din domeniul energiei electrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 779 din 26 august 2020, cu modificările ulterioare;

c) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 61/2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 287 și nr. 287 bis din 6 aprilie 2020, cu modificările și completările ulterioare;

d) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 21/2007 privind aprobarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a serviciilor tehnologice de sistem între [furnizorul de servicii tehnologice de sistem] și operatorul de transport și de sistem, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 520 din 1 august 2007, cu modificările și completările ulterioare.”

3. Anexa nr. 1 se modifică după cum urmează:

a) **La articolul 2, literele k) și y) se abrogă.**

b) **La articolul 4, litera s) se abrogă.**

c) **Articolul 47 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 47. — Imediat ce o nouă ofertă de energie de echilibrare a intrat în sistemul PE, OTS confirmă respectivului FSE primirea acesteia. Această confirmare conține numărul de înregistrare și ora la care această ofertă a intrat în sistemul PE.”

d) La articolul 61, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) parametrii definiți din tabelul nr. 4:

Tabelul nr. 4 — Parametrii caracteristicilor variabile ale ofertei de energie de echilibrare pentru produsul standard de RRFm

Prețul	Pozitiv, zero sau negativ, în lei/MWh, când se utilizează platforma PE și €/MWh când se utilizează platformele europene
Durata maximă de livrare a cantității maxime cerute	15 minute pentru activare programată
	30 de minute pentru activare directă
Locație	România
Divizibilitate	Sunt permise oferte divizibile cu o granularitate la activare de 1 MW. Sunt permise oferte indivizibile care să reprezinte puterea minimă tehnică a unei/unui UFR/GFR.
Legături tehnice între oferte	FSE li se cere să transmită legăturile tehnice dintre ofertele transmise în același și/sau în ID consecutive.
Legături economice	Sunt permise legături între oferte, de tip multipart, și se permite ofertarea unor grupuri de oferte exclusive.”

e) Articolul 103 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 103. — OTS transmite către ODDPRE în termen de 10 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii de livrare o notă lunară de regularizare, care cuprinde defalcat volumele de energie de echilibrare contractate cu OTS pentru echilibrarea SEN și prețurile marginale stabilite din listele cu ordine de merit comune sau locale pentru fiecare tranzacție, volumele de energie de echilibrare contractate pentru echilibrarea altor sisteme europene, volumele de energie contractate pentru managementul congestiilor prin selectarea unor oferte din PE în acest scop, volumele activate de energie de echilibrare pentru procesul de stabilizare a frecvenței, volumele contractate pentru managementul congestiilor în afara PE, pentru fiecare ID al lunii de livrare, pe fiecare tip de produs, separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere; aceste date sunt folosite de ODDPRE în calculul dezechilibrelor cantitative ale PRE și ale costurilor, veniturilor și costurilor efective cu echilibrarea, conform prevederilor din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 127/2021.”

f) Articolul 233 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 233. — Activarea RSF se realizează în funcție de variația de frecvență a SEN și parametrii tehnici ai entităților furnizoare de RSF, racordate la SEN.”

g) Articolul 238 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 238. — Energia de echilibrare realizată de furnizorul de RSF se ia în calcul la stabilirea poziției nete contractuale a PRE, din care acesta face parte.”

h) La articolul 245, litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

„d) modificarea configurației platformei PE existente, conform cerințelor din prezentul regulament, în termen de 1 an și 6 luni de la publicarea acestuia în Monitorul Oficial al României, Partea I.”

4. Anexa nr. 2 se modifică după cum urmează:**a) La articolul 2, litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„c) *Clauze și condiții pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței* — Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței, aprobat prin ordin al președintelui ANRE;”

b) Articolul 111 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 111. — Structura și modul de transmitere a declarațiilor de disponibilitate și a NP fac obiectul prevederilor prezentului regulament și ale Clauzelor și condițiilor pentru FSE și furnizorilor de RSF.”

c) La articolul 115, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) cel târziu cu 50 de minute înaintea ID de livrare, pentru notificările privind producția/consumul, ținând seama inclusiv de tranzacțiile pe PI;”

Art. II. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2021 pentru aprobarea regulilor de suspendare și restabilire a activităților de piață și a regulilor de decontare aplicabile, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1187 din 15 decembrie 2021, se modifică după cum urmează:

1. Articolul 5 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și pe pagina de internet a Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice «Transelectrica» — S.A. și se aplică de la data de 1 octombrie 2023.”

2. Articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 6. — La data de 1 octombrie 2023 se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 23/2016 pentru aprobarea Regulamentului privind suspendarea funcționării pieței angro de energie electrică și regulile comerciale aplicabile, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 377 din 17 mai 2016, cu modificările ulterioare.”

Art. III. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” — S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. IV. — Direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. V. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 octombrie 2022.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 28 septembrie 2022.

Nr. 121.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329
C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, www.monitoruloficial.ro
Adresa Centrului pentru relații cu publicul este: șos. Panduri nr. 1, bloc P33, sectorul 5, București; 050651.
Tel. 021.401.00.73, 021.401.00.78, e-mail: concursurifp@ramo.ro, convocariaga@ramo.ro
Pentru publicări, încărcați actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro/brp/>

