



# MONITORUL OFICIAL

## AL

### ROMÂNIEI

Anul 183 (XXVII) — Nr. 382

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Marti, 2 iunie 2015

#### SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
<b>LEGI ȘI DECRETE</b>			
120.	— Lege privind stimularea investitorilor individuali-business angels.....	2-3	
494.	— Decret pentru promulgarea Legii privind stimularea investitorilor individuali-business angels .....	3	
*			
121.	— Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 79/2014 pentru modificarea și completarea Legii contabilității nr. 82/1991 .....	4	
495.	— Decret pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 79/2014 pentru modificarea și completarea Legii contabilității nr. 82/1991 .....	4	
<b>HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI</b>			
361.	— Hotărâre privind aprobarea realizării de către Ministerul Muncii, Familiei, Protecției Sociale și Persoanelor Vârstnice pentru Agenția Națională pentru Ocuparea Forței de Muncă, în colaborare cu Serviciul de Telecomunicații Speciale, a rețelei securizate de comunicații de arie extinsă .....	5	
373.	— Hotărâre privind alocarea temporară, pentru luna iunie a anului 2015, a unor sume din venituri din privatizare ordonatorilor principali de credite cu rol de autoritate de management și pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 239/2015 privind alocarea temporară, pentru luna aprilie a anului 2015, a unor sume din venituri din privatizare ordonatorului principal de credite cu rol de Autoritate de management pentru Programul operațional Creșterea competitivității economice (POS CCE) .....	6-7	
374.	— Hotărâre privind suplimentarea bugetului Ministerului Transporturilor din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului, prevăzut în bugetul de stat pe anul 2015, pentru finanțarea unor cheltuieli ale Școlii Superioare de Aviație Civilă .....		8
<b>ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE</b>			
M.50.	— Ordin al ministrului apărării naționale pentru abrogarea Ordinului ministrului apărării naționale nr. M.9/2006 pentru aprobarea „M.R.U.-1/7, Norme privind repartizarea în funcții a ofițerilor absolvenți ai Universității Naționale de Apărare și a absolvenților instituțiilor militare de învățământ pentru formarea ofițerilor, maștrilor militari și subofițerilor în activitate din Ministerul Apărării Naționale” .....		8
<b>ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI</b>			
61.	— Ordin privind aprobarea Metodologiei de calcul pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență în vederea certificării prin garanții de origine.....		9-15
<b>ACTE ALE PARTIDELOR POLITICE</b>			
	Cuantumul total al sumelor provenite din finanțările private ale partidelor politice în anul 2014, conform Legii nr. 334/2006 privind finanțarea activității partidelor politice și a campaniilor electorale — Uniunea Culturală a Rutenilor din România .....		16

# LEGI ȘI DECRETE

## PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

### LEGE

#### privind stimularea investitorilor individuali-business angels

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Art. 1. — (1) Prezenta lege reglementează condițiile în care persoanele fizice, denumite *investitori individuali-business angels*, pot beneficia de facilități fiscale, ca urmare a dobândirii de părți sociale prin investiții în microîntreprinderi și întreprinderi mici, astfel cum sunt definite de Legea nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare *societăți*, care întrunesc cumulativ următoarele condiții:

a) sunt constituite ca societăți cu răspundere limitată în condițiile art. 2 din Legea societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

b) sunt întreprinderi autonome în sensul Legii nr. 346/2004, cu modificările și completările ulterioare;

c) nu se află în incapacitate de plată sau în stare de insolvență ori în faliment și nu a fost deschisă procedura concordatului preventiv sau a lichidării societății.

(2) Nu intră sub incidența prezentei legi investițiile realizate în societăți care desfășoară activități în următoarele domenii:

a) bancar;

b) asigurări și reasigurări, al pieței de capital, intermediari financiare, orice alte activități în domeniul financiar;

c) tranzacții imobiliare, închiriere active imobiliare, intermediari în domeniul imobiliar, dezvoltare imobiliară;

d) jocuri de noroc și pariuri;

e) producție sau comercializare de oțel;

f) producție sau comercializare de cărbune;

g) construcții de nave maritime și fluviale;

h) producție sau comercializare de armament, muniții, explozibili, tutun, alcool, substanțe aflate sub control național, plante, substanțe și preparate stupefiante și psihotrope;

i) consultanță în orice domeniu.

Art. 2. — (1) Pentru a beneficia de facilitățile prevăzute la art. 3, orice persoană fizică poate deveni investitor individual-business angel la societățile prevăzute la art. 1, dacă îndeplinește cumulativ următoarele condiții:

a) este o persoană din afara societății și dobândește calitatea de asociat al acesteia prin aportul său în numerar la capitalul social al societății, rezultând emiterea de noi părți sociale în favoarea sa; investitorul individual-business angel va dobândi un număr de părți sociale la societate la valoarea nominală cu primă de emisiune aferentă aportului său, plătită la data majorării capitalului social;

b) investește o sumă cuprinsă între 3.000 de euro și 200.000 de euro, echivalent lei la cursul Băncii Naționale a României din ziua efectuării operațiunii în societatea al cărei asociat devine, prin dobândirea de părți sociale; dobândirea părților sociale are loc prin majorarea de capital social, în conformitate cu prevederile lit. a), iar suma investită va fi plătită prin intermediul sistemului bancar din România și va fi înregistrată în contabilitatea societății, conform legii; aceste limite de sume se aplică cumulat, indiferent de numărul investitorilor;

c) investiția este efectuată strict în vederea îndeplinirii obiectului principal de activitate al societății și planului de afaceri pentru care investitorul individual-business angel va investi;

d) nu are fapte înscrise în cazierul fiscal eliberat de autoritățile competente la data efectuării investiției;

e) nu poate deține, ca urmare a investiției, în nume propriu sau prin persoane interpușe, mai mult de 49% din capitalul social al societății în cauză;

f) nu este incapabilă ori nu a fost condamnată pentru infracțiuni contra patrimoniului prin nesocotirea încrederii, infracțiuni de corupție, delapidare, infracțiuni de fals în înscrisuri, evaziune fiscală, infracțiuni prevăzute de Legea nr. 656/2002 pentru prevenirea și sancționarea spălării banilor, precum și pentru instituirea unor măsuri de prevenire și combatere a finanțării terorismului, republicată, cu modificările ulterioare, sau pentru infracțiunile prevăzute de Legea nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Dacă mai multe persoane fizice devin investitori individuali-business angels în condițiile alin. (1), facilitățile fiscale pot fi acordate pentru maximum 49% din capitalul social al societății în cauză, proporțional cu procentul părților sociale deținute.

Art. 3. — (1) Prin derogare de la dispozițiile art. 67 alin. (1) din Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, investitorul individual-business angel este scutit de impozitul pe veniturile sub formă de dividende pentru o perioadă de 3 ani din momentul dobândirii părților sociale, pentru dividendele aferente părților sociale dobândite în condițiile art. 2 alin. (1) lit. a).

(2) Prin derogare de la dispozițiile art. 67 alin. (3) lit. b) din Legea nr. 571/2003, cu modificările și completările ulterioare, investitorul individual-business angel este scutit de impozitul pentru câștigul stabilit conform art. 66 alin. (3) din Legea nr. 571/2003, cu modificările și completările ulterioare, dacă transferul părților sociale are loc după trecerea unui termen de cel puțin 3 ani de la dobândire.

(3) Valoarea totală, cumulată a sumelor pentru care se aplică facilitățile acordate conform alin. (1) nu poate depăși valoarea investiției efectuate de către toți investitorii individuali-business angels.

(4) Investitorul individual-business angel poate cesiona părțile sociale într-o societate închisă împreună cu investiția acordată societății către un alt investitor individual, care la data dobândirii prin cesiune a drepturilor de participare, potrivit art. 2 alin. (1), nu avea calitatea de asociat, acesta din urmă beneficiind de toate facilitățile fiscale acordate de prezenta lege pentru investitorul individual-business angel. Termenele și condițiile stabilite de prezenta lege se vor aplica noului investitor individual-business angel pentru restul perioadei rămase.

Art. 4. — Facilitățile fiscale prevăzute la art. 3 se acordă dacă sunt îndeplinite, cumulativ, următoarele condiții:

a) investitorul individual-business angel nu înstrăinează părțile sociale înainte de expirarea termenului de 3 ani de la data dobândirii acestora în conformitate cu prevederile art. 2 alin. (1) lit. a); în caz contrar, acesta datorează impozitul pe veniturile sub formă de dividende conform art. 67 alin. (1) din Legea nr. 571/2003, cu modificările și completările ulterioare, aferent perioadei pentru care a fost acordată facilitatea fiscală prevăzută

la art. 3 alin. (1), la care se adaugă accesorii potrivit legii, precum și impozitul pe veniturile din investiții conform art. 67 alin. (3) lit. b) din Legea nr. 571/2003, cu modificările și completările ulterioare, aferent înstrăinării părților sociale;

b) actul constitutiv al societății, depus pentru susținerea cererii de înregistrare a majorării capitalului social prin emiterea de noi părți sociale în registrul comerțului, conține următoarele clauze:

(i) participarea la profit și pierderi a asociaților va deveni proporțională cu procentul părților sociale deținute de fiecare asociat;

(ii) deciziile privind planul de afaceri și renunțarea la împărțirea profitului, aferente investiției efectuate, se vor lua cu acordul tuturor asociaților;

c) societatea și asociații nu utilizează prima de emisiune la majorarea capitalului social și nu o repartizează către asociați, pe o durată de 3 ani de la data înregistrării investitorului individual-business angel la registrul comerțului;

d) societatea nu are datorii către bugetul general consolidat la data cesionării părților sociale de către investitorul individual-business angel.

Art. 5. — (1) Investitorul individual-business angel, asociații societății și societatea vor încheia un acord de contribuție în care se menționează obligatoriu majorarea de capital social prin emiterea de părți sociale și prima de emisiune urmând să îl înregistreze la registrul comerțului, conform legislației în vigoare.

(2) În registrul comerțului se face mențiunea despre statutul de investitor individual-business angel, pe baza acordului de contribuție, care va fi atașat la cererea de înregistrare a majorării de capital social și emiterea de noi părți sociale.

Art. 6. — (1) Societatea va lua măsurile necesare pentru obținerea și deținerea de informații complete, clare și actualizate, despre structura deținătorilor părților sociale, inclusiv a investitorului individual-business angel, și le va pune la dispoziția Oficiului Național al Registrului Comerțului sau a altor autorități competente, conform prevederilor legale.

(2) Reprezentantul legal desemnat al societății asigură păstrarea, potrivit prevederilor legii, într-o formă corespunzătoare a datelor de identitate ale deținătorilor părților sociale, inclusiv ale investitorului individual-business angel, și a înregistrărilor tuturor operațiunilor financiare desfășurate de societate pe o perioadă de minimum 5 ani de la data la care societatea și-a încetat activitatea.

Art. 7. — Măsurile de natura ajutorului de stat sau *de minimis* instituite de prezenta lege vor fi acordate în baza unei scheme de ajutor de stat sau *de minimis* elaborate de Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, cu respectarea prevederilor legislației naționale și ale Uniunii Europene în domeniul ajutorului de stat.

Art. 8. — Prezenta lege intră în vigoare la 45 de zile de la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I.

*Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (2) din Constituția României, republicată.*

p. PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,  
**FLORIN IORDACHE**

PREȘEDINTELE SENATULUI  
**CĂLIN-CONSTANTIN-ANTON POPESCU-TĂRICEANU**

București, 29 mai 2015.  
Nr. 120.

## PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

### DECRET

#### pentru promulgarea Legii privind stimularea investitorilor individuali-business angels

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 100 alin. (1) din Constituția României, republicată,

**Președintele României d e c r e t e a z ă :**

Articol unic. — Se promulgă Legea privind stimularea investitorilor individuali-business angels și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI  
**KLAUS-WERNER IOHANNIS**

București, 28 mai 2015.  
Nr. 494.

## PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

## L E G E

**privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 79/2014 pentru modificarea și completarea Legii contabilității nr. 82/1991**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

**Art. I.** — Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 79 din 10 decembrie 2014 pentru modificarea și completarea Legii contabilității nr. 82/1991, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 902 din 11 decembrie 2014, cu următoarele modificări:

**1. La articolul I punctul 1, alineatul (5) al articolului 1 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(5) Persoanele fizice care desfășoară activități producătoare de venit, definite de Codul fiscal, și ale căror venituri sunt determinate în sistem real au obligația să conducă evidența contabilă pe baza regulilor contabilității în partidă simplă sau, la opțiunea acestora, pe baza regulilor contabilității în partidă dublă, potrivit reglementărilor contabile emise în acest sens, cu excepția situației în care în legislația fiscală se prevede altfel.”

**2. La articolul I punctul 5, alineatul (2) al articolului 10 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) Contabilitatea se organizează și se conduce, de regulă, în compartimente distincte, conduse de către directorul economic, contabilul-șef sau altă persoană împuternicită să îndeplinească această funcție. Aceste persoane trebuie să aibă studii economice superioare. Prin *persoană împuternicită* să îndeplinească funcția de director economic sau contabil-șef se

înțelege o persoană angajată potrivit legii, care are studii economice superioare și care are atribuții privind conducerea contabilității entității.”

**3. La articolul I punctul 11, alineatul (3) al articolului 29 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) Dacă situațiile financiare anuale ale societății-mamă sunt prezentate în vederea aprobării odată cu situațiile financiare anuale consolidate, societatea-mamă poate prezenta un singur raport de audit asupra situațiilor financiare anuale depuse, în cazul în care societatea-mamă are obligația de auditare.”

**4. La articolul I punctul 14, alineatul (3) al articolului 33 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) Atunci când societatea-mamă are obligația să întocmească și să depună și situații financiare anuale consolidate, raportul administratorilor poate fi prezentat sub forma unui singur raport.”

**Art. II.** — Legea contabilității nr. 82/1991, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 454 din 18 iunie 2008, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu modificările aduse prin prezenta lege, va fi republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, dându-se textelor o nouă numerotare.

*Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (2) din Constituția României, republicată.*

p. PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,

**FLORIN IORDACHE**

București, 29 mai 2015.

Nr. 121.

PREȘEDINTELE SENATULUI

**CĂLIN-CONSTANTIN-ANTON POPESCU-TĂRICEANU**

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

## D E C R E T

**pentru promulgarea Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 79/2014 pentru modificarea și completarea Legii contabilității nr. 82/1991**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 100 alin. (1) din Constituția României, republicată,

**Președintele României d e c r e t e a z ă:**

Articol unic. — Se promulgă Legea privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 79/2014 pentru modificarea și completarea Legii contabilității nr. 82/1991 și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI  
**KLAUS-WERNER IOHANNIS**

București, 28 mai 2015.

Nr. 495.

# HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

## GUVERNUL ROMÂNIEI

### HOTĂRÂRE

#### privind aprobarea realizării de către Ministerul Muncii, Familiei, Protecției Sociale și Persoanelor Vârstnice pentru Agenția Națională pentru Ocuparea Forței de Muncă, în colaborare cu Serviciul de Telecomunicații Speciale, a rețelei securizate de comunicații de arie extinsă

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, al art. 11 lit. m) din Legea nr. 90/2001 privind organizarea și funcționarea Guvernului României și a ministerelor, cu modificările și completările ulterioare, și al art. 11 din Legea nr. 92/1996 privind organizarea și funcționarea Serviciului de Telecomunicații Speciale, cu modificările și completările ulterioare,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă realizarea de către Ministerul Muncii, Familiei, Protecției Sociale și Persoanelor Vârstnice pentru Agenția Națională pentru Ocuparea Forței de Muncă, în colaborare cu Serviciul de Telecomunicații Speciale, a rețelei securizate de comunicații de arie extinsă.

Art. 2. — Se autorizează Serviciul de Telecomunicații Speciale să achiziționeze de pe piața publică servicii de comunicații de buclă locală sau alte tipuri de servicii de comunicații pe care Serviciul de Telecomunicații Speciale nu le poate asigura cu resurse proprii, în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 34/2006 privind atribuirea contractelor de achiziție publică, a contractelor de concesiune de lucrări publice și a contractelor de concesiune de servicii, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 337/2006, cu modificările și completările ulterioare, și să gestioneze rețeaua constituită conform cerințelor beneficiarului.

Art. 3. — Modalitatea de recuperare a sumelor reprezentând costul serviciilor prevăzute la art. 2, precum și orice alte detalii

se stabilesc prin protocol comun, încheiat între Agenția Națională pentru Ocuparea Forței de Muncă și Serviciul de Telecomunicații Speciale.

Art. 4. — (1) Costurile pentru serviciile achiziționate potrivit art. 2 se recuperează de către Serviciul de Telecomunicații Speciale din sumele alocate cu această destinație în bugetul Agenției Naționale pentru Ocuparea Forței de Muncă, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

(2) Cu sumele rezultate în urma acestei activități, încasate în cadrul aceluiași exercițiu financiar, Serviciul de Telecomunicații Speciale reconstituie creditele bugetare utilizate în acest scop.

Art. 5. — În termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri, Ministerul Muncii, Familiei, Protecției Sociale și Persoanelor Vârstnice și Serviciul de Telecomunicații Speciale vor aproba prin ordin comun normele tehnice privind modul de utilizare a rețelei constituite potrivit prevederilor art. 1.

PRIM-MINISTRU  
**VICTOR-VIOREL PONTA**

Contrasemnează:

Ministrul muncii, familiei, protecției sociale  
și persoanelor vârstnice,

**Rovana Plumb**

Ministrul delegat pentru dialog social,

**Liviu-Marian Pop**

Președintele Agenției Naționale  
pentru Ocuparea Forței de Muncă,

**Cristiana Barbu**

Directorul Serviciului de Telecomunicații Speciale,

**Marcel Opreș**

Ministrul finanțelor publice,

**Eugen Orlando Teodorovici**

Ministrul pentru societatea informațională,

**Sorin Mihai Grindeanu**

## GUVERNUL ROMÂNIEI

## HOTĂRÂRE

**privind alocarea temporară, pentru luna iunie a anului 2015, a unor sume din venituri din privatizare ordonatorilor principali de credite cu rol de autoritate de management și pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 239/2015 privind alocarea temporară, pentru luna aprilie a anului 2015, a unor sume din venituri din privatizare ordonatorului principal de credite cu rol de Autoritate de management pentru Programul operațional Creșterea competitivității economice (POS CCE)**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 111 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 64/2009 privind gestionarea financiară a instrumentelor structurale și utilizarea acestora pentru obiectivul convergență, aprobată cu modificări prin Legea nr. 362/2009, cu modificările și completările ulterioare,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — (1) În scopul asigurării necesarului de finanțare al autorităților de management pentru programele operaționale finanțate din instrumente structurale în cadrul obiectivului convergență — Programul operațional sectorial Mediu (POS M), Programul operațional sectorial Creșterea competitivității economice (POS CCE), Programul operațional sectorial Dezvoltarea resurselor umane (POS DRU) și Programul operațional regional (POR), denumite în continuare *programe operaționale*, aferent lunii iunie a anului 2015, în vederea efectuării plăților pentru rambursarea cheltuielilor eligibile către beneficiari și pentru plata cheltuielilor eligibile rambursabile din cererile de plată aferente instrumentelor structurale, se aprobă alocarea temporară din venituri din privatizare de către Ministerul Finanțelor Publice a echivalentului în euro al sumei de 820.000,00 mii lei, potrivit anexei care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

(2) Ordonatorii principali de credite cu rol de autoritate de management pentru programele operaționale, care beneficiază de prevederile alin. (1), sunt prevăzuți în anexă.

(3) Sumele alocate autorităților de management din venituri din privatizare și utilizate potrivit alin. (1) vor fi rambursate Ministerului Finanțelor Publice, în euro, din sumele restituite cu această destinație de către Comisia Europeană, până la data de 30 septembrie 2015.

Art. 2. — (1) Ministerul Finanțelor Publice, prin Direcția generală de trezorerie și datorie publică, efectuează transferul integral, în euro, al sumei prevăzute la art. 1 alin. (1) în termen de două zile lucrătoare de la data solicitării de către Autoritatea de certificare și plată.

(2) Echivalentul în euro al sumei prevăzute la art. 1 alin. (1) se determină pe baza cursului Băncii Naționale a României valabil la data efectuării transferului sumelor în valută din contul 3216.800000EUR „Disponibil la vedere. Alte depozite atrase MFP/EURO”, deschis la Banca Națională a României pe numele Ministerului Finanțelor Publice, în contul analitic denominat în euro 3216.800100EUR „Disponibil din contribuția financiară a Uniunii Europene reprezentând fonduri externe nerambursabile postaderare”, deschis la Banca Națională a României și administrat de Autoritatea de certificare și plată.

(3) Autoritatea de certificare și plată efectuează schimbul valutar al întregii sume în euro transferate potrivit alin. (1) și virează echivalentul în lei al sumei rezultate în contul 54.01.03.00. „Disponibil de la bugetul de stat reprezentând prefinanțări și fonduri în cazul indisponibilității temporare aferente instrumentelor structurale”, deschis la Trezoreria

Operativă Centrală și gestionat de Autoritatea de certificare și plată.

(4) Autoritatea de certificare și plată efectuează transferul în conturile de disponibil deschise pe numele ordonatorilor principali de credite cu rol de autorități de management, integral sau în tranșe, în limita sumei rezultate în urma operațiunii de schimb valutar prevăzute la alin. (3), proporțional cu sumele prevăzute în anexă, pe baza solicitărilor de fonduri ale autorităților de management, cuprinzând cereri de rambursare ale beneficiarilor autorizate la plată și cereri de plată înregistrate la autoritățile de management.

(5) Autoritățile de management pentru programele operaționale au obligația efectuării plăților în conturile beneficiarilor, din sumele transferate de Autoritatea de certificare și plată conform alin. (4), în termen de 10 zile, dar nu mai târziu de data de 30 iunie 2015.

(6) Ordonatorii principali de credite cu rol de autorități de management pentru programele operaționale și Autoritatea de certificare și plată restituie Ministerului Finanțelor Publice contravaloarea în euro a sumelor neutilizate în lei din venituri din privatizare în contul prevăzut la alin. (2), până la data de 10 iulie 2015.

(7) Autoritățile de management notifică Autoritatea de certificare și plată cu privire la cheltuirea integrală a sumelor transferate potrivit alin. (4) sau cu privire la restituirea sumelor neutilizate, prevăzute la alin. (6), în termen de două zile lucrătoare de la efectuarea operațiunii.

Art. 3. — (1) Reconstituirea veniturilor din privatizare se realizează de ordonatorii principali de credite cu rol de autoritate de management prin intermediul Autorității de certificare și plată, din sumele primite de la Comisia Europeană, ca urmare a transmiterii către aceasta a aplicațiilor de plată aferente programelor operaționale. Autoritățile de management pentru programele operaționale au obligația transmiterii la Autoritatea de certificare și plată, în termen de 30 de zile calendaristice de la data primirii fondurilor, a declarațiilor lunare de cheltuieli eligibile, potrivit prevederilor cadrului legal național și al Uniunii Europene, a căror valoare totală aferentă finanțării din instrumente structurale să fie cel puțin egală cu valoarea sumei primite. Autoritatea de certificare și plată va asigura procesarea și transmiterea declarațiilor de cheltuieli către Comisia Europeană în termen de 20 de zile lucrătoare de la data primirii acestora de la autoritățile de management, în condițiile în care nu este necesară întreruperea termenului de procesare ca urmare a identificării unor deficiențe.

(2) Reconstituirea sumelor transferate potrivit art. 2 alin. (4) se va efectua prin transferarea echivalentului în euro din contul denominat în euro „Disponibil din contribuția financiară a Uniunii Europene reprezentând fonduri externe nerambursabile postaderare”, deschis la Banca Națională a României pe numele Autorității de certificare și plată din cadrul Ministerului Finanțelor Publice, în contul „Disponibil la vedere. Alte depozite atrase MFP/EURO”, deschis la Banca Națională a României pe numele Ministerului Finanțelor Publice, până la concurența sumei în euro prevăzute la art. 2 alin. (2), potrivit notificărilor autorităților de management prevăzute la art. 2 alin. (7).

(3) Sumele necesare pentru finanțarea eventualelor diferențe nefavorabile de curs valutar rezultate ca urmare a restituirii sumelor neutilizate din veniturile din privatizare, conform art. 2 alin. (6), se asigură din bugetul propriu al ordonatorilor principali de credite cu rol de autoritate de management.

(4) Sumele reprezentând diferențe favorabile de curs valutar rezultate ca urmare a restituirii sumelor neutilizate din veniturile din privatizare, conform art. 2 alin. (6), se fac venit la bugetul de stat.

Art. 4. — Sumele în euro încasate potrivit art. 2 alin. (6) și art. 3 alin. (2) și (3), până la concurența totală a sumei alocate de Ministerul Finanțelor Publice potrivit art. 2 alin. (2), se înregistrează ca venituri din privatizare în valută și se stinge obligația de restituire a sumelor alocate din venituri din privatizare în euro a ordonatorilor principali de credite prevăzuți în anexă.

Art. 5. — Hotărârea Guvernului nr. 239/2015 privind alocarea temporară, pentru luna aprilie a anului 2015, a unor sume din venituri din privatizare ordonatorului principal de credite cu rol de Autoritate de management pentru Programul operațional

Creșterea competitivității economice (POS CCE), publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 248 din 10 aprilie 2015, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

**1. Titlul va avea următorul cuprins:**

**„HOTĂRÂRE**

**privind alocarea temporară, pentru lunile aprilie—iunie ale anului 2015, a unor sume din venituri din privatizare ordonatorului principal de credite cu rol de Autoritate de management pentru Programul operațional sectorial «Creșterea competitivității economice» (POS CCE)»**

**2. La articolul 1, alineatul (1) va avea următorul cuprins:**

„Art. 1. — (1) În scopul asigurării necesarului de finanțare al Autorității de management pentru Programul operațional sectorial Creșterea competitivității economice (POS CCE), aferent lunilor aprilie—iunie 2015, în vederea efectuării plății către Fondul European de Investiții care administrează și implementează Fondul de participare JEREMIE, se aprobă alocarea temporară din venituri din privatizare de către Ministerul Finanțelor Publice a sumei de 50 milioane euro aferente Fondului de participare JEREMIE.”

**3. La articolul 2, alineatul (2) va avea următorul cuprins:**

„(2) Suma de 50 milioane euro, prevăzută la art. 1 alin. (1), se transferă de către Autoritatea de certificare și plată, în euro, în contul Fondului European de Investiții LU58 0019 0150 0580 9000 deschis la Banque et Caisse d'Epargne de l'Etat (BCEE), într-o singură tranșă, în maximum două zile lucrătoare de la încasarea sumei transferate de către Ministerul Finanțelor Publice, prin Direcția generală de trezorerie și datorie publică, conform alin. (1).”

PRIM-MINISTRU  
**VICTOR-VIOREL PONTA**

Contrasemnează:

Ministrul fondurilor europene,  
**Marius Nica**

Ministrul dezvoltării regionale și administrației publice,  
**Sevil Shhaideh**

Ministrul finanțelor publice,  
**Eugen Orlando Teodorovici**

București, 27 mai 2015.  
Nr. 373.

ANEXĂ

**Repartiția sumelor alocate temporar, pentru luna iunie a anului 2015, din venituri din privatizare, ordonatorilor principali de credite cu rol de autoritate de management**

— mii lei —

Ordonator principal de credite — AM	Total necesar fonduri iunie 2015 (FEN)
1	2
Ministrul fondurilor europene — POS Mediu	150.000,00
Ministrul fondurilor europene — POS CCE	200.000,00
Ministrul fondurilor europene — POS DRU	270.000,00
Ministrul dezvoltării regionale și administrației publice — POR	200.000,00
<b>TOTAL</b>	<b>820.000,00</b>

## GUVERNUL ROMÂNIEI

## HOTĂRÂRE

**privind suplimentarea bugetului Ministerului Transporturilor din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului, prevăzut în bugetul de stat pe anul 2015, pentru finanțarea unor cheltuieli ale Școlii Superioare de Aviație Civilă**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 3 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2014 pentru aprobarea unor măsuri privind operarea unei aeronave aflate în proprietatea Ministerului Afacerilor Interne, aprobată prin Legea nr. 92/2015,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă suplimentarea bugetului Ministerului Transporturilor la capitolul 84.01 „Transporturi”, titlul 51 „Transferuri între unități ale administrației publice”, alineatul 51.01.62 „Transferuri de la bugetul de stat pentru finanțarea cheltuielilor cu pregătirea personalului aeronautic și a celor aferente misiunilor de asistență medicală publică de urgență”, din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului pe anul 2015, cu suma de 1.465 mii lei, pentru Școala Superioară de Aviație Civilă, în vederea finanțării cheltuielilor cu aeronava Cessna Citation V seria 560—0200, prevăzute la art. 3 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2014 pentru

aprobarea unor măsuri privind operarea unei aeronave aflate în proprietatea Ministerului Afacerilor Interne, aprobată prin Legea nr. 92/2015.

Art. 2. — Ministerul Transporturilor va controla modul de utilizare, în conformitate cu prevederile legale, de către Școala Superioară de Aviație Civilă a sumei alocate potrivit prezentei hotărâri.

Art. 3. — Ministerul Finanțelor Publice este autorizat să introducă, la propunerea ordonatorului principal de credite, modificările corespunzătoare în structura bugetului de stat și în volumul și structura bugetului Ministerului Transporturilor pe anul 2015.

PRIM-MINISTRU  
**VICTOR-VIOREL PONTA**

Contrasemnează:  
Ministrul transporturilor,  
**Ioan Rus**  
Ministrul finanțelor publice,  
**Eugen Orlando Teodorovici**

București, 27 mai 2015.  
Nr. 374.

**ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE  
ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE**

MINISTERUL APĂRĂRII NAȚIONALE

**ORDIN**

**pentru abrogarea Ordinului ministrului apărării naționale nr. M.9/2006 pentru aprobarea „M.R.U.-1/7, Norme privind repartizarea în funcții a ofițerilor absolvenți ai Universității Naționale de Apărare și a absolvenților instituțiilor militare de învățământ pentru formarea ofițerilor, maiștrilor militari și subofițerilor în activitate din Ministerul Apărării Naționale”**

În vederea aplicării prevederilor art. 64 alin. (1) din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare, având în vedere dispozițiile art. 41, art. 176 alin. (4) și ale art. 339 alin. (1) și (2) din Legea educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 33 alin. (1) din Legea nr. 346/2006 privind organizarea și funcționarea Ministerului Apărării Naționale, cu modificările ulterioare,

**ministrul apărării naționale** emite prezentul ordin.

Art. 1. — (1) Ordinul ministrului apărării naționale nr. M.9/2006\* pentru aprobarea „M.R.U.-1/7, Norme privind repartizarea în funcții a ofițerilor absolvenți ai Universității Naționale de Apărare și a absolvenților instituțiilor militare de învățământ pentru formarea ofițerilor, maiștrilor militari și subofițerilor în activitate din Ministerul Apărării Naționale” se abrogă.

(2) Repartiția și numirea în funcții a absolvenților cursurilor de bază și ai cursurilor de formare pe filieră indirectă a ofițerilor și subofițerilor în activitate, aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentului ordin, se realizează în conformitate cu prevederile ordinului prevăzut la alin. (1).

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

Ministrul apărării naționale,  
**Mircea Dușa**

București, 27 mai 2015.  
Nr. M.50.

\* Ordinul ministrului apărării naționale nr. M.9/2006 nu a fost publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, deoarece are ca obiect reglementări din domeniul apărării naționale, ordinii publice și securității naționale.



# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### privind aprobarea Metodologiei de calcul pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență în vederea certificării prin garanții de origine

Având în vedere prevederile art. 5 alin. (1) lit. c) 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, prevederile art. 73 din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu prevederile art. 23 din Procedura privind emiterea garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1.461/2008,

în temeiul dispozițiilor art. 9 alin. (1) lit. x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de calcul pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență în vederea certificării prin garanții de origine, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici care dețin sau exploatează comercial unități de cogenerare duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 87/2009 privind aprobarea Metodologiei de calcul pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de eficiență înaltă în vederea certificării prin garanții de origine, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 831 din 3 decembrie 2009.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare  
în Domeniul Energiei,  
**Niculae Havrileț**

București, 1 aprilie 2015.  
Nr. 61.

ANEXĂ

## METODOLOGIE DE CALCUL

### pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență în vederea certificării prin garanții de origine

#### CAPITOLUL I Dispoziții generale

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește cerințele și procedura de autoevaluare pentru certificare a unei configurații de producție în cogenerare, aplicabile producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare în vederea obținerii, la cerere, a garanțiilor de origine pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, într-o anumită perioadă de timp.

Art. 2. — (1) Prezenta metodologie se aplică de către ANRE și producătorii de energie electrică și termică în cogenerare, care dețin sau exploatează comercial unități de cogenerare cu una dintre următoarele tehnologii:

- ciclu combinat cu turbină cu gaze, cu recuperare de energie termică;
- turbină cu abur de contrapresiune;
- turbină cu abur de condensare cu prize de termoficare;
- turbină cu gaze prevăzută cu recuperarea de energie termică;

- motor cu combustie internă;
- microturbine;
- motoare Stirling;
- pile de combustie;
- motoare cu abur;
- cicluri Rankine pentru fluide organice;
- orice alt tip de tehnologie de producere combinată a energiei electrice și termice sau combinații ale acestora.

(2) Prezenta metodologie creează cadrul procedural pentru certificarea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență, care pot beneficia de garanții de origine, la solicitarea producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare.

Art. 3. — (1) Termenii utilizați în prezenta metodologie sunt definiți în Hotărârea Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă, în Procedura privind emiterea garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1.461/2008, precum și în

Regulamentul de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013, denumit în continuare *Regulament*.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii specifici utilizați au următoarele semnificații:

a) *autoevaluare pentru certificare* — evaluarea făcută de responsabilul de configurație, pe baza procedurilor prevăzute de prezenta metodologie, a unei configurații de producție în cogenerare, în scopul stabilirii cantității de energie electrică produsă de aceasta în cogenerare de înaltă eficiență, într-o anumită perioadă de timp, pentru care pot fi emise garanții de origine;

b) *certificare* — atestare, conform prevederilor prezentei metodologii, în vederea obținerii garanțiilor de origine, a unei cantități de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență de o configurație de producție în cogenerare;

c) *cogenerare de înaltă eficiență* — procesul de cogenerare care realizează o producție de energie termică utilă și energie electrică și eventual mecanică ce îndeplinește condițiile de certificare referitoare la eficiența globală și economia de energie primară, conform prevederilor prezentei metodologii;

d) *economie de energie primară (EEP)* — economia de combustibil (MWh), calculată conform prevederilor prezentei metodologii, realizată de o configurație/unitate de producție în cogenerare față de producerea separată, cu tehnologii alternative, a acelorași cantități de energie termică utilă și energie electrică și/sau mecanică;

e) *eficiență globală* — suma producțiilor de energie termică utilă și de energie electrică și/sau mecanică, raportată la cantitatea de energie conținută în combustibilii utilizați pentru producerea acestor energii, pe perioada de calcul, într-un proces de cogenerare;

f) *înregistrare* — înscriere a unei/unor centrale/configurații/capacități de producere energie termică utilă și electrică și/sau mecanică pe lista configurațiilor/unităților de producție în cogenerare, conform prevederilor Regulamentului;

g) *solicitant* — producător de energie electrică și termică în cogenerare în numele căruia responsabilul de configurație solicită garanții de origine conform prevederilor prezentei metodologii.

(3) Abrevierile utilizate au următoarele semnificații:

a) *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) *CAF* — cazan de apă fierbinte;

c) *CAI* — cazan de abur industrial;

d) *CPTP* — consum propriu tehnologic din producția proprie;

e) *EEP* — economie de energie primară;

f) *GO* — garanții de origine;

g) *PIF* — punere în funcțiune;

h) *TA* — turbină cu abur.

## CAPITOLUL II

### Autoevaluarea pentru certificare a configurațiilor de producție în cogenerare

#### SECȚIUNEA 1

##### Condiții de certificare prin garanții de origine a unei cantități de energie electrică produsă de o configurație de producție în cogenerare

Art. 4. — (1) Stabilirea prin calcul de autoevaluare a cantității de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, care poate beneficia de garanții de origine, precum și a

economiei de energie primară la producerea energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență este obligatorie pentru obținerea garanțiilor de origine solicitate de producătorii de energie electrică și termică în cogenerare.

(2) Calculul de autoevaluare pentru certificare se face separat pentru fiecare unitate de cogenerare din configurația înregistrată de responsabilul de configurație conform prevederilor Regulamentului și separat pentru fiecare lună din perioada pentru care se solicită garanții de origine.

(3) Certificarea în vederea obținerii garanțiilor de origine a unei cantități de energie electrică produsă de o configurație de producție în cogenerare se poate realiza numai dacă sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții:

a) respectiva configurație a fost înregistrată conform prevederilor cap. II din Regulament; și

b) responsabilul de configurație demonstrează producerea respectivei cantități de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență, conform prevederilor prezentei metodologii; și

c) cantitatea de energie termică produsă în cogenerare a avut o întrebuintare utilă, iar cantitatea de energie electrică certificată în vederea obținerii garanțiilor de origine a fost livrată și vândută.

Art. 5. — Energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență de o unitate de cogenerare se determină pe baza datelor de exploatare realizate de respectiva unitate în perioada pentru care se solicită garanții de origine.

Art. 6. — Producția de energie electrică a unei unități de cogenerare se consideră ca fiind energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, care poate beneficia de garanții de origine, dacă îndeplinește cumulativ următoarele condiții:

a) eficiența globală a respectivei unități de cogenerare este de cel puțin 75% în cazul unităților de cogenerare care utilizează una dintre tehnologiile prevăzute la art. 2 alin. (1) lit. b), d), e), f), g) și h) și de cel puțin 80% în cazul unităților de cogenerare care utilizează una dintre tehnologiile prevăzute la art. 2 alin. (1) lit. a) și c); în cazul unităților de microcogenerare, comparația se poate face cu valorile certificate de furnizorii de echipamente pentru respectivele unități;

b) EEP realizată de respectiva unitate de cogenerare este mai mare sau egală cu 10%, cu excepția unităților de cogenerare de mică putere și/sau unităților de microcogenerare pentru care EEP realizată trebuie să fie mai mare ca 0%.

Art. 7. — În cazul în care, în perioada pentru care se solicită garanții de origine, o unitate de cogenerare nu îndeplinește condiția prevăzută la art. 6 lit. a) pentru stabilirea cantității de energie electrică ce poate fi certificată, consumurile/producțiile/livrările totale de energie se ajustează conform prevederilor cap. III.

#### SECȚIUNEA a 2-a

##### Principii, etape și documente necesare certificării

Art. 8. — (1) Perioada de timp pentru care se solicită GO poate fi:

a) cel puțin o lună calendaristică;

b) mai multe luni calendaristice succesive;

c) cel mult un an calendaristic.

(2) Producătorii de energie electrică și termică în cogenerare, prin responsabilii de configurație, pot solicita GO în termen de cel mult 90 de zile de la sfârșitul perioadei pentru care solicită aceste garanții, dar nu înainte de finalizarea proceselor de măsurare și, după caz, corectare/comunicare/convenire între părțile implicate a cantităților de energie intrate și/sau ieșite din configurațiile/unitățile de producție în cogenerare pe care aceștia le dețin sau exploatează comercial.

Art. 9. — (1) Certificarea unei cantități de energie electrică produsă de o configurație de producție în cogenerare se face în

baza documentației de certificare, transmisă la ANRE de responsabilul de configurație.

(2) Documentația de certificare a unei cantități de energie electrică produsă de o configurație de producție în cogenerare trebuie să cuprindă:

a) cererea de emitere a GO, întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 1 la Procedura privind emiterea garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1.461/2008;

b) informațiile necesare pentru emiterea GO pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, completate conform modelului prevăzut în anexa nr. 2 la Procedura privind emiterea garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1.461/2008;

c) declarația de conformitate, întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 2 cu menționarea responsabilului de configurație și a numerelor unice de înregistrare ale configurației/unităților de producție în cogenerare, așa cum au fost stabilite la înregistrarea respectivei configurații;

d) datele privind consumurile, producțiile și livrările lunare de energie ale fiecărei unități de cogenerare din configurație în perioada pentru care se solicită GO, care se completează conform machetelor prezentate în tabelele 1, 2, 3 și 4 prevăzute în anexa nr. 2 la Regulament; datele au aceeași semnificație cu cele prevăzute în Regulament și se vor prezenta defalcat pe fiecare unitate de cogenerare din configurație; se vor specifica valorile erorii globale de măsură și/sau calcul pentru consumurile de energie din combustibil, cantitățile de energie electrică produsă și cantitățile de energie termică utilă livrate;

e) producțiile de energie electrică și livrările de energie termică ale fiecărei unități de cogenerare din configurație, în orele de funcționare (din perioada pentru care se solicită GO) cu cele mai mari sarcini termice și debit minim de căldură evacuată la condensator/sisteme de răcire; datele se completează orar conform machetei prezentate în tabelul 5 din anexa nr. 1 la Regulament, pentru un număr de ore care reprezintă minimum 10% din totalul orelor de funcționare a fiecărei unități în perioada pentru care se solicită GO (în ordinea descrescătoare a sarcinii termice totale a unității);

f) datele de referință pentru certificare, care se completează conform machetelor prezentate în tabelele 1, 2 și 3 din anexa nr. 3 la Regulament; datele au aceeași semnificație cu cele prevăzute în Regulament, dar toate se vor prezenta defalcat pe fiecare unitate de cogenerare din configurație și pentru fiecare lună din perioada pentru care se solicită GO;

g) rezultatele calculului de autoevaluare pentru certificare, prezentate conform tabelului din anexa nr. 1, total și defalcat pe fiecare unitate de cogenerare din configurație și pentru fiecare lună din perioada pentru care se solicită GO.

(3) În cazul în care, datorită schemelor termomecanice de funcționare și dotării cu mijloace de măsurare a unităților de cogenerare din configurație, unele dintre datele prevăzute la alin. (2) lit. d) și e) nu pot fi rezultatul unor măsurători directe pe fiecare unitate, este obligatorie prezentarea într-un raport separat, în detaliu, a algoritmului de determinare indirectă a acestora, pornind de la valorile măsurate pe configurație/centrală, precum și a tuturor datelor de exploatare, care au rezultat din măsurători directe, utilizate în aplicarea acestui algoritm.

Art. 10. — (1) În cazul unei configurații/unități de producție în cogenerare la care au apărut modificări semnificative ale datelor de înregistrare transmise/actualizate conform prevederilor Regulamentului, la solicitarea de obținere a GO, odată cu documentația de certificare, responsabilul de configurație

trebuie să transmită și datele și informațiile modificate din documentația de înregistrare.

(2) Documentația de certificare se completează obligatoriu cu datele de înregistrare actualizate privind valoarea reală a Raportului energie electrică/energie termică, C, specific fiecărei unități de cogenerare din configurație în cazul în care sunt disponibile date mai recente de exploatare în regim de cogenerare maximă a unităților din respectiva configurație.

(3) Toate datele și informațiile din documentația de certificare se transmit pe suport hârtie și în format electronic — fișiere tip Microsoft Excel.

Art. 11. — ANRE verifică dacă documentația de certificare este corect întocmită, completă, corelată cu documentația de înregistrare a respectivei configurații/unități și dacă respectă toate condițiile prevăzute în prezenta metodologie. În termen de 15 zile lucrătoare de la primirea documentației de certificare, ANRE poate solicita responsabilului de configurație, dacă este cazul, corectarea acesteia sau completarea cu orice date/informații suplimentare sau care lipsesc, necesare pentru soluționarea cererii în condițiile prevăzute de prezenta metodologie.

Art. 12. — În cazul primirii unei solicitări de corectare/completare a documentației depuse, responsabilul de configurație trebuie să transmită ANRE datele/informațiile solicitate în termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii solicitării. La cererea motivată a responsabilului de configurație, ANRE poate prelungi acest termen.

Art. 13. — Documentația de certificare se consideră complet constituită după primirea tuturor datelor/informațiilor suplimentare sau care lipsesc, solicitate de ANRE.

#### SECȚIUNEA a 3-a

##### **Validarea autoevaluărilor pentru certificare și emiterea deciziilor de certificare**

Art. 14. — (1) Certificarea se face pe baza analizării și numai în condițiile validării de către ANRE a datelor și calculului din documentațiile de certificare transmise de responsabilii de configurație în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, prin emiterea de către președintele ANRE a deciziilor de certificare.

(2) În termen de maximum 30 de zile de la constituirea documentației complete de certificare, ANRE realizează validarea acesteia și emite decizia de certificare a cantității de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, care poate beneficia de garanții de origine, pe care o comunică solicitantului.

Art. 15. — Decizia de certificare a unei cantități de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență din una sau mai multe configurații amplasate într-o centrală poate conține următoarele tipuri de informații:

a) denumirea operatorului economic care deține sau exploatează comercial respectiva centrală și adresa amplasamentului centralei;

b) unitățile de cogenerare incluse în fiecare configurație și caracteristicile acestora: denumire/tip, capacitate electrică instalată, capacitate termică maxim simultană, an PIF, tipul de tehnologie de cogenerare utilizată, raportul energie electrică/energie termică;

c) cantitatea de energie electrică certificată care poate beneficia de GO;

d) cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență în perioada pentru care se solicită GO;

e) cantitatea de energie electrică total produsă de configurația/configurațiile de producție în cogenerare, în perioada pentru care se solicită GO;

f) cantitatea de energie electrică livrată din configurația/configurațiile de producție în cogenerare, în perioada pentru care se solicită GO;

g) cantitatea de energie termică utilă produsă de configurația/configurațiile de producție în cogenerare, în perioada pentru care se solicită GO;

h) tipul de utilizare a energiei termice utile produse de configurația/configurațiile de producție în cogenerare;

i) tipul și puterea calorifică inferioară a combustibililor utilizați de unitățile de cogenerare din fiecare configurație;

j) intervalul calendaristic în care s-a produs cantitatea de energie electrică certificată;

k) eficiența globală a producției de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență;

l) EEP, în valori procentuale și absolute, realizată de producția de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență;

m) perioada de valabilitate a certificării.

Art. 16. — (1) Dacă documentația de certificare nu este validată, ANRE transmite solicitantului motivele invalidării acesteia.

(2) În cazul în care documentația de certificare nu a fost validată, solicitantul poate transmite la ANRE corectările/completările necesare în termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii motivelor invalidării. Solicitarea de emitere a garanțiilor de origine se clasează dacă informațiile solicitate de ANRE nu sunt transmise în termen de 30 de zile calendaristice.

### CAPITOLUL III

#### Calcul de autoevaluare pentru certificare a unei configurații de producție în cogenerare

##### SECȚIUNEA 1

##### Determinarea energiei electrice produse în cogenerare

Art. 17. — Pentru fiecare unitate de cogenerare  $k$  inclusă în configurația de producție în cogenerare, eficiența globală se determină cu relația:

$$\eta_{gl,k} = (EE_k + ET_k) / B_k$$

unde:

$EE_k$  este energia electrică produsă de unitatea de cogenerare  $k$  din configurație în perioada pentru care se solicită GO [MWh];

$ET_k$  este energia termică utilă produsă de unitatea de cogenerare  $k$  din configurație în perioada pentru care se solicită GO [MWh];

$B_k$  este energia din combustibil, determinată pe baza puterii calorifice inferioare, consumată de unitatea de cogenerare  $k$  din configurație în perioada pentru care se solicită GO [MWh].

Art. 18. — Pentru fiecare unitate de cogenerare  $k$  inclusă în configurația de producție în cogenerare se determină eficiențele producției de energie electrică și termică,  $\eta_{e,k}$  respectiv  $\eta_{t,k}$ , astfel:

$$\eta_{e,k} = EE_k / B_k$$

$$\eta_{t,k} = ET_k / B_k .$$

Art. 19. — Producția de energie electrică a unei unități de cogenerare  $k$  inclusă în configurația de producție în cogenerare, care se evaluează ca energie electrică produsă în cogenerare,  $E_{cog,k}$ , se determină astfel:

a) în cazul unităților de cogenerare pentru care valoarea eficienței globale, determinată conform prevederilor art. 17, respectă condiția de la art. 6 lit. a):

$$E_{cog,k} = EE_k ;$$

b) în cazul unităților de cogenerare pentru care valoarea eficienței globale, determinată conform prevederilor art. 17, nu respectă condiția de la art. 6 lit. a):

$$E_{cog,k} = \min[EE_k, (C_k * ET_k)] ,$$

unde:

$C_k$  este valoarea reală a raportului energie electrică/energie termică corespunzătoare unității de cogenerare  $k$  din configurație, actualizată conform prevederilor de la art. 10 alin. (2). Valoarea reală  $C_k$ , declarată conform machetei prevăzute în tabelul 4 din anexa nr. 1 la Regulament, este determinată pe bază de măsurători/rezultate din exploatare la funcționarea unității în regim de cogenerare maximă. În cazuri justificate în care producătorul nu a putut realiza această determinare, temporar, până la remedierea acestei neconformități, pentru calculele de autoevaluare se va considera o valoare  $C_k$  egală cu minimumul dintre:

(i) valoarea medie a raportului  $C$  calculată pe baza datelor privind producțiile de energie electrică și livrările de energie termică din unitatea de cogenerare  $k$  în orele de funcționare cu cele mai mari sarcini termice și debit minim de căldură evacuată la condensator/sisteme de răcire, incluse în documentația de certificare conform prevederilor art. 9 alin. (2) lit. e); și

(ii) valoarea prestabilită a raportului  $C$  aleasă, după caz, dintre valorile prevăzute la art. 21 alin. (1), în funcție de tipul tehnologiei de cogenerare utilizată de unitatea  $k$ , sau conform prevederilor art. 21 alin. (2).

Art. 20. — În cazul unităților de cogenerare  $k$  incluse în configurația de producție în cogenerare, pentru care valoarea eficienței globale, determinată conform prevederilor art. 17, nu respectă condiția de la art. 6 lit. a), se determină eficiența producției de energie electrică ce nu poate fi evaluată ca fiind produsă în cogenerare,  $\eta_{e,non\_cog,k}$ , astfel:

a) pentru unitățile de cogenerare care nu includ TA cu condensator:

$$\eta_{e,non\_cog,k} = \eta_{e,k};$$

b) pentru unitățile de cogenerare care includ TA cu condensator:

$$\eta_{e,non\_cog,k} = \eta_{cd,k} ,$$

unde:

$\eta_{cd,k}$  este eficiența producerii în regim de condensatie corespunzătoare unității de cogenerare  $k$  din configurație, care include TA cu condensator. Valoarea  $\eta_{cd,k}$  declarată conform machetei prezentate în tabelul 4 din anexa nr. 1 la Regulament este determinată pe baza datelor de exploatare sau măsurătorilor de performanță la funcționarea unității în regim de condensatie maximă. În situația în care producătorul nu a putut realiza această determinare, temporar, până la remedierea acestei neconformități,  $\eta_{cd,k}$  se poate calcula pe baza caracteristicilor de consum incluse în documentația de înregistrare.

Art. 21. — (1) Valorile prestabilite ale raportului energie electrică/energie termică sunt următoarele:

a) pentru unități de cogenerare cu ciclul combinat cu turbină cu gaze, cu recuperare de energie termică,  $C = 0,95$ ;

b) pentru unități de cogenerare cu turbină cu abur de contrapresiune,  $C = 0,45$ ;

c) pentru unități de cogenerare cu turbină cu abur, de condensatie cu prize de termoficare,  $C = 0,45$ ;

d) pentru unități de cogenerare cu turbină cu gaze, prevăzută cu recuperare de energie termică,  $C = 0,55$ ;

e) pentru unități de cogenerare cu motor cu combustie internă,  $C = 0,75$ .

(2) Pentru unitățile de cogenerare aflate în primul an de exploatare comercială sau în etape intermediare de extindere/dezvoltare se pot considera valori prestabilite, valorile de proiect (determinate pe baza datelor de proiect) ale raportului energie electrică/energie termică.

Art. 22. — Pentru fiecare unitate de cogenerare k inclusă în configurația de producție în cogenerare se determină consumul de combustibil aferent producției de energie electrică și termică în cogenerare,  $B_{cog,k}$ , astfel:

$$B_{cog,k} = B_k - (EE_k - E_{cog,k}) / \eta_{e,non\_cog,k} \quad [MWh]$$

Art. 23. — (1) Pentru fiecare unitate de cogenerare k inclusă în configurația de producție în cogenerare se determină noile eficiențe ale producției de energie electrică și termică în cogenerare,  $\eta_{e,cog,k}$  respectiv  $\eta_{t,cog,k}$ , astfel:

$$\eta_{e,cog,k} = E_{cog,k} / B_{cog,k}$$

$$\eta_{t,cog,k} = ET_k / B_{cog,k}.$$

(2) Valoarea eficienței globale a producției de energie electrică și termică în cogenerare a unității k din Configurație este:

$$\eta_{gl,cog,k} = \eta_{e,cog,k} + \eta_{t,cog,k}.$$

#### SECȚIUNEA a 2-a

##### **Determinarea energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență și a economiilor de energie primară la producerea energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență**

Art. 24. — Pentru fiecare unitate de cogenerare k inclusă în configurația de producție în cogenerare se determină EEP a producției de energie electrică și termică în cogenerare cu formula:

$$EEP_k = \left( 1 - \frac{1}{\frac{\eta_{t,cog,k}}{\eta_{t,ref,k}} + \frac{\eta_{e,cog,k}}{(\eta_{e,ref,k} + 0,005) * p_{pierd.ev}}}} \right) * 100 \quad [\%],$$

unde:

$\eta_{e,ref,k}$  este valoarea de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei electrice corespunzătoare unității de cogenerare k din configurație; se stabilește în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 38/2012 pentru aprobarea valorilor de referință armonizate ale eficienței pentru producerea separată de energie electrică, respectiv energie termică și a factorilor de corecție aplicabili la nivel național, precum și ale Regulamentului;

$p_{pierd.ev}$  este factorul de corecție cu pierderile evitate prin rețelele electrice, corespunzător configurației de producție în cogenerare din care face parte unitatea de cogenerare k; se stabilește în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 38/2012, precum și ale Regulamentului;

$\eta_{t,ref,k}$  este valoarea de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei termice corespunzătoare unității de cogenerare k din configurație; se stabilește în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 38/2012, precum și ale Regulamentului;

0,005 reprezintă factorul de corecție cu abaterea temperaturii exterioare medii anuale din România față de condițiile ISO (15°C), conform prevederilor Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 38/2012.

Art. 25. — Cu valorile  $\eta_{gl,cog,k}$  și  $EEP_k$  stabilite conform prevederilor art. 23 și 24, pentru fiecare unitate de cogenerare k inclusă în configurația de producție în cogenerare se verifică îndeplinirea condițiilor de la art. 6. Pentru certificarea energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență se procedează astfel:

a) în cazul în care ambele condiții sunt îndeplinite, se certifică drept energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, cantitatea  $E_{cog,k}$ ;

b) în cazul în care una sau ambele condiții nu sunt îndeplinite, nu se certifică drept energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență nicio cantitate de energie electrică.

Art. 26. — Pentru unitățile de cogenerare incluse în configurația de producție în cogenerare, care au certificat cantitatea  $E_{cog,k}$  drept energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, conform prevederilor art. 25, se determină EEP în valori absolute astfel:

$$EEP_{abs,k} = B_{cog,k} * EEP_k / (100 - EEP_k) \quad [MWh].$$

#### SECȚIUNEA a 3-a

##### **Determinarea cantității de energie electrică certificată care poate beneficia de garanții de origine**

Art. 27. — Pentru toate unitățile de cogenerare incluse în configurația de producție în cogenerare, care au certificat cantitatea  $E_{cog,k}$  drept energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență conform prevederilor art. 25, se determină cantitatea de energie electrică certificată care poate beneficia de GO,  $E^{GO}$  astfel:

$$E^{GO} = \min(E_{livrat}, \sum E_{cog,k}) \quad [MWh]$$

unde:

$E_{livrat}$  este energia electrică livrată și vândută din configurația de producție în cogenerare în perioada pentru care se solicită GO;

$\sum$  reprezintă suma pentru toate unitățile de cogenerare incluse în configurația de producție în cogenerare, care au certificat cantitatea  $E_{cog,k}$  drept energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență conform prevederilor art. 25.

#### CAPITOLUL IV

##### **Dispoziții finale**

Art. 28. — Datele de exploatare și calculele de autoevaluare pentru certificare transmise la ANRE conform prevederilor prezentei metodologii trebuie să respecte condițiile pentru măsurători și calcule prevăzute în cap. VI din Regulament.

Art. 29. — (1) Responsabilul de configurație își asumă responsabilitatea pentru corectitudinea tuturor datelor și informațiilor transmise conform prevederilor prezentei metodologii, precum și pentru respectarea cerințelor prevăzute la art. 28.

(2) Responsabilul de configurație are obligația să pună la dispoziția ANRE toate informațiile cerute de aceasta și care sunt relevante pentru efectuarea analizei și validarea documentațiilor de certificare sau pentru soluționarea contestațiilor.

Art. 30. — (1) Toate datele transmise la ANRE în cursul procesului de certificare în vederea obținerii garanțiilor de origine, care au fost identificate de responsabilii de configurație

ca fiind confidențiale, vor fi tratate de ANRE ca informații confidențiale, dacă acest lucru nu contravine legii.

(2) Responsabilii de configurație vor asigura păstrarea tuturor valorilor măsurate, datelor și informațiilor transmise la ANRE pentru certificare, pe o perioadă de cel puțin 5 ani.

(3) ANRE poate efectua controale la sediile și în instalațiile operatorilor economici care au solicitat și obținut GO, pentru verificarea datelor și informațiilor transmise de responsabilii de configurație în cursul procesului de certificare.

Art. 31. —Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

*ANEXA Nr. 1  
la metodologie*

### Rezultatele calculelor de autoevaluare pentru certificare

Unitatea de cogenerare/rezultat calcul	Unitatea nr. ....	.....	Unitatea nr. ....	Total configurație
Energie electrică total produsă [MWh]				
Energie termică utilă produsă [MWh]				
Consum total de energie din combustibil [MWh]				
Autoconsum [MWh]				
CPTP [MWh]				
Eficiență electrică [%]				
Eficiență termică [%]				
Eficiență globală [%]				
Eficiența globală minimă [%]				
Eficiența electrică non-cogenerare [%]				
Raport energie electrică/energie termică				
Energie electrică în cogenerare				
Consum de combustibil în cogenerare				
Eficiența electrică în cogenerare [%]				
Eficiența termică în cogenerare [%]				
Eficiența globală în cogenerare [%]				
Eficiența electrică de referință [%]				
Eficiența termică de referință [%]				
Factor de corecție cu pierderile evitate prin rețelele electrice				
EEP [%]				
EEP minim [%]				
Energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență [MWh]				
Consum de combustibil în cogenerare de înaltă eficiență [MWh]				
EEP în valoare absolută [MWh]				
Energie electrică livrată [MWh]				
Energie electrică pentru care se pot emite GO [MWh]				

NOTĂ:

Calcululele se efectuează separat pentru fiecare lună din perioada pentru care se solicită GO.

— Model —

**DECLARAȚIE DE CONFORMITATE**

[ANTET SOCIETATE]

**Declarație de conformitate privind autoevaluarea pentru certificare  
a unei/unor configurații de producție în cogenerare**

Număr configurații: .....

1. Detalii privind amplasarea și componența configurației/configurațiilor [se completează un tabel pentru fiecare configurație]

Configurația de producție în cogenerare nr. .... [numărul de înregistrare al configurației]

Denumire amplasament				
Denumire operator economic				
Adresă				
Oraș				
Județ		Cod poștal .....		
Licența de producător de energie electrică	Nr. ....	Data .....		
Licența de producător de energie termică	Nr. ....	Data .....		
Licența de exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare	Nr. ....	Data .....		
Date de identificare ale operatorului de rețea la care sunt racordate unitățile de cogenerare ale configurației				
Numărul unităților de cogenerare incluse în configurație : .....				
	Capacitate electrică instalată: ..... [MW]	Capacitate termică maxim simultană: ..... [MW]	Tipul tehnologiei de cogenerare: .....	Tipul combustibililor utilizați: .....
Unitatea de cogenerare tip ..... nr. .... [numărul de înregistrare al unității]				
Unitatea de cogenerare tip ..... nr. .... [numărul de înregistrare al unității]				
[se completează datele pentru fiecare unitate de cogenerare inclusă în configurație]				

## 2. Responsabilul de configurație nominalizat

Detalii privind societatea nominalizată ca responsabil pentru managementul energetic al configurației/configurațiilor și  
detalii privind persoana fizică de contact.

Denumire operator economic			
Numele persoanei de contact		Poziție deținută	
Adresă			
Oraș			
Județ		Cod poștal: .....	
Nr. telefon	.....	Fax: .....	
E-mail			

Confirm că, din ceea ce știu, sunt singurul solicitant pentru certificarea în vederea emiterii garanțiilor de origine a energiei  
electrice produse de configurația/configurațiile sus-menționate și că detaliile conținute în autoevaluarea pentru certificare anexată  
sunt corecte.

Semnătura .....

Data .....

Numele și prenumele .....

Poziția deținută .....

**ACTE ALE PARTIDELOR POLITICE****CUANTUMUL TOTAL**

**al sumelor provenite din finanțările private ale partidelor politice în anul 2014,  
conform Legii nr. 334/2006 privind finanțarea activității partidelor politice și a campaniilor  
electorale — Uniunea Culturală a Rutenilor din România**

1. Centralizator donații anul 2014  
Date despre donații

Tip donație	Nr. donatori	Valoare donație
Donații persoane fizice	58	2.673,87 lei
Donații persoane juridice	—	—
Donații confidențiale	—	—
<b>TOTAL:</b>		2.673,87 lei

2. Situația centralizatoare a cotizațiilor încasate pentru anul 2014

Nr. crt.	Organizația	Nr. membri	Valoare
1	Uniunea Culturală a Rutenilor din Romania	310	—
<b>TOTAL:</b>			—

3. Situația anuală privind alte surse de venituri în anul 2014  
Date despre venituri

Venituri realizate conform art. 12 din Legea nr. 334/2006	Suma
Editarea, realizarea și difuzarea publicațiilor ori a altor materiale de propagandă și cultură politică proprii	4.000 lei
Organizarea de întruniri și seminare cu tematică politică, economică sau socială	3.278 lei
Acțiuni culturale, sportive și distractive	—
Servicii interne	—
Închirierea spațiilor aflate în patrimoniul propriu pentru conferințe sau acțiuni social-culturale și pentru organizarea birourilor parlamentare	—
Înstrăinarea terenurilor și clădirilor din patrimoniul, dar numai după cel puțin 10 ani de la înregistrarea în patrimoniul, cu excepția partidelor politice aflate în curs de dizolvare	—
Înstrăinarea bunurilor mobile din patrimoniul, numai dacă nu reprezintă acte de comerț	—
<b>TOTAL:</b>	7.278 lei

**EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI**



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,  
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București  
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București  
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)  
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro  
Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,  
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72  
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

