



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 181 (XXV) — Nr. 734

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Joi, 28 noiembrie 2013

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI	
915. — Hotărâre privind completarea anexelor nr. 1—5 și 7—9 la Hotărârea Guvernului nr. 1.282/2007 pentru aprobarea normelor privind recunoașterea diplomelor, certificatelor și titlurilor de medic, de medic dentist, de farmacist, de asistent medical generalist și de moașă, eliberate de un stat membru al Uniunii Europene, de un stat aparținând Spațiului Economic European sau de Confederația Elvețiană	2–3
918. — Hotărâre privind aprobarea Cadrului național al calificărilor	4–7
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE	
2.818. — Ordin al ministrului mediului și schimbărilor climatice pentru prorogarea unor termene din Ghidul de finanțare a Programului de stimulare a înnoirii Parcului auto național, aprobat prin Ordinul ministrului mediului și schimbărilor climatice nr. 1.239/2013	7
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DÔMENIUL ENERGIEI	
82. — Ordin pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate	8–31
ACTE ALE CONSILIULUI PENTRU SUPRAVEGHEREA ÎN INTERES PUBLIC A PROFESIEI CONTABILE	
45. — Decizie pentru modificarea și completarea Regulamentului privind limitarea răspunderii civile a auditorilor statutari și a firmelor de audit, aprobat prin Decizia Consiliului superior al Consiliului pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar nr. 17/2010	32

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI**GUVERNUL ROMÂNIEI****HOTĂRÂRE**

privind completarea anexelor nr. 1—5 și 7—9 la Hotărârea Guvernului nr. 1.282/2007 pentru aprobarea normelor privind recunoașterea diplomelor, certificatelor și titlurilor de medic, de medic dentist, de farmacist, de asistent medical generalist și de moașă, eliberate de un stat membru al Uniunii Europene, de un stat aparținând Spațiului Economic European sau de Confederația Elvețiană

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Anexele nr. 1—5 și 7—9 la Hotărârea Guvernului nr. 1.282/2007 pentru aprobarea normelor privind recunoașterea diplomelor, certificatelor și titlurilor de medic, de medic dentist, de farmacist, de asistent medical generalist și de moașă, eliberate de un stat membru al Uniunii Europene, de un stat aparținând Spațiului Economic European sau de Confederația Elvețiană, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 733 din 30 octombrie 2007, se completează după cum urmează:

1. La anexa nr. 1 „Titluri de calificare care atestă formarea de bază în medicină”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Diploma «doktor medicine/doktorica medicine» | Medicinski fakulteti sveučilišta u Republici Hrvatskoj | 1 iulie 2013”

2. La anexa nr. 2 „Titluri de calificare de medic specialist”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Diploma o specijalističkom usavršavanju | Ministarstvo nadležno za zdravstvo | 1 iulie 2013”

3. La anexa nr. 3 „Denumirile specializărilor medicale în statele membre ale Uniunii Europene”, în tabelele „Anestezie și terapie intensivă” și „Chirurgie generală”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Anesteziologija, reanimatologija i intenzivna medicina | Opća kirurgija”

4. La anexa nr. 3, în tabelele „Neurochirurgie” și „Obstetrică-ginecologie”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Neurokirurgija | Ginekologija i opstetricija”

5. La anexa nr. 3, în tabelele „Medicină internă” și „Oftalmologie”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Opća interna medicina | Oftalmologija i optometrija”

6. La anexa nr. 3, în tabelele „Otorinolaringologie” și „Pediatrie”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Otorinolaringologija | Pedijatrija”

7. La anexa nr. 3, în tabelele „Pneumologie” și „Urologie”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Pulmologija | Urologija”

8. La anexa nr. 3, în tabelele „Ortopedie” și „Anatomie patologică”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Ortopedija i traumatologija | Patologija”

9. La anexa nr. 3, în tabelele „Neurologie” și „Psihiatrie”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Neurologija | Psihijatrija”

10. La anexa nr. 3, în tabelele „Radiologie — imagistică medicală” și „Radioterapie”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Klinička radiologija | Onkologija i radioterapija”

11. La anexa nr. 3, în tabelele „Chirurgie plastică și microchirurgie” și „Medicină de laborator”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Plastična, rekonstrukcijska i estetska kirurgija”

12. La anexa nr. 3, în tabelele „Microbiologie-bacteriologie” și „Biochimie”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Klinička mikrobiologija”

13. La anexa nr. 3, în tabelele „Imunologie” și „Chirurgie toracică”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Alergologija i klinička imunologija”

14. La anexa nr. 3, în tabelele „Chirurgie pediatrică” și „Chirurgie vasculară”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Dječja kirurgija | Vaskularna kirurgija”

15. La anexa nr. 3, în tabelele „Cardiologie” și „Gastroenterologie”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Kardiologija | Gastroenterologija”

16. La anexa nr. 3 în tabelele „Reumatologie” și „Hematologie”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Reumatologija | Hematologija”

17. La anexa nr. 3, în tabelele „Endocrinologie” și „Recuperare Medicină Fizică și Balneologie”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Endokrinologija i dijabetologija | Fizikalna medicina i rehabilitacija”

18. La anexa nr. 3, în tabelele „Neurologie și psihiatrie” și „Dermatovenerologie”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | | Dermatologija i venerologija”

19. La anexa nr. 3, în tabelele „Radiologie” și „Psihiatrie pediatrică”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | Klinička radiologija | Dječja i adolescentna psihijatrija”

20. La anexa nr. 3, în tabelele „Geriatrică și gerontologie” și „Nefrologie”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:

„Hrvatska | | Nefrologija”

21. **La anexa nr. 3, în tabelele „Boli contagioase” și „Sănătate Publică și Management”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:**

„Hrvatska | Infektologija | Javnozdravstvena medicina”

22. **La anexa nr. 3, în tabelele „Farmacologie” și „Medicina muncii”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:**

„Hrvatska | Klinička farmakologija s toksikologijom | Medicina rada i športa”

23. **La anexa nr. 3, în tabelele „Alergologie” și „Medicină nucleară”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:**

„Hrvatska | Alergologija i klinička imunologija | Nuklearna medicina”

24. **La anexa 3, în tabelul „Chirurgie maxilo-facială (formare de bază în medicină)”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:**

„Hrvatska | Maksilofacijalna kirurgija”

25. **La anexa nr. 3, în tabelul „Hematologie”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:**

„Hrvatska”

26. **La anexa nr. 3, în tabelele „Stomatologie” și „Dermatologie”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:**

„Hrvatska”

27. **La anexa nr. 3, în tabelele „Venerologie” și „Medicină tropicală”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:**

„Hrvatska”

28. **La anexa nr. 3, în tabelele „Chirurgie gastrointestinală” și „Medicină de urgență”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:**

„Hrvatska | Abdominalna kirurgija | Hitna medicina”

29. **La anexa nr. 3, în tabelele „Neurofiziologie clinică” și „Chirurgie oro-dentară și maxilo-facială (formare de bază în medicină și formare în medicină dentară)”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:**

„Hrvatska”

30. **La anexa nr. 4 „Titluri de calificare care atestă formarea specifică în medicină generală”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:**

„Hrvatska | Diploma o specijalističkom usavršavanju | specijalist obiteljske medicine | 1 iulie 2013”

31. **La anexa nr. 5 „Titluri de calificare care atestă formarea de bază ca medic dentist”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:**

„Hrvatska | Diploma «doktor dentalne medicine/doktorica dentalne medicine» | Fakulteti sveučilišta u Republici Hrvatskoj | | doktor dentalne medicine/doktorica dentalne medicine | 1 iulie 2013”; |

32. **La anexa nr. 7 „Titluri de calificare ca farmacist”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:**

„Hrvatska | Diploma «magistar farmacije/magistra farmacije» | Farmaceutsko-biokemijski fakultet Sveučilišta u Zagrebu | Medicinski fakultet Sveučilišta u Splitu | Kemijsko-tehnološki fakultet Sveučilišta u Splitu | 1 iulie 2013”; |

33. **La anexa nr. 8 „Titluri de calificare de asistent medical generalist”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:**

„Hrvatska | 1. Svjedodžba «medicinska sestra opće njege/medicinski tehničar opće njege» 2. Svjedodžba «prvostupnik (baccalaureus) sestinstva/prvostupnica (baccalaurea) sestinstva» | 1. Srednje strukovne škole koje izvode program za stjecanje kvalifikacije «medicinska sestra opće njege/medicinski tehničar opće njege» 2. Medicinski fakulteti sveučilišta u Republici Hrvatskoj | Sveučilišta u Republici Hrvatskoj | Veleučilišta u Republici Hrvatskoj | 1. medicinska sestra opće njege/medicinski tehničar opće njege 2. prvostupnik (baccalaureus) sestinstva/prvostupnica (baccalaurea) sestinstva | 1 iulie 2013”

34. **La anexa nr. 9 „Titluri de calificare de moașă”, după rândul referitor la Franța se introduce un nou rând cu următorul cuprins:**

„Hrvatska | Svjedodžba «prvostupnik (baccalaureus) primaljstva/sveučilišna prvostupnica (baccalaurea) primaljstva» | Medicinski fakulteti sveučilišta u Republici Hrvatskoj | Sveučilišta u Republici Hrvatskoj | Veleučilišta i visoke škole u Republici Hrvatskoj | prvostupnik (baccalaureus) primaljstva/prvostupnica (baccalaurea) primaljstva | 1 iulie 2013”

★

Prezenta hotărâre transpune integral prevederile referitoare la recunoașterea titlurilor oficiale de calificare de medic, medic dentist, farmacist, asistent medical generalist și, respectiv, moașă, cuprinse în Directiva 2013/25/UE a Consiliului din 13 mai 2013 de adaptare a anumitor directive în domeniul dreptului la liberă stabilire și în cel al libertății de a presta servicii, având în vedere aderarea Republicii Croația, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, seria L, nr. 158 din 10 iunie 2013, de modificare și completare a Directivei 2005/36/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 7 septembrie 2005 privind recunoașterea calificărilor profesionale, rectificată, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, seria L, nr. 255 din 30 septembrie 2005.

PRIM-MINISTRU

VICTOR-VIOREL PONTA

Contrasemnează:

Ministrul sănătății,

Gheorghe-Eugen Nicolăescu

p. Ministrul educației naționale,

Gigel Paraschiv,

secretar de stat

Ministrul delegat pentru învățământ superior, cercetare științifică

și dezvoltare tehnologică,

Mihnea Cosmin Costoiu

Ministrul afacerilor externe,

Titus Corlățean

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind aprobarea Cadrului național al calificărilor

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și având în vedere prevederile art. 340 alin. (2) și art. 341 din Legea educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare, precum și cele ale Ordonanței Guvernului nr. 129/2000 privind formarea profesională a adulților, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — (1) Se aprobă Cadrul național al calificărilor, denumit în continuare *CNC*, prevăzut în anexa nr. 1.

(2) *CNC* stabilește 8 niveluri de calificare care pot fi dobândite prin sistemul formal de educație și formare profesională din România și prin recunoașterea rezultatelor învățării dobândite prin învățare în contexte nonformale și informale, din perspectiva învățării pe tot parcursul vieții.

Art. 2. — Se aprobă corespondența dintre nivelurile *CNC*, actele de studii ce se eliberează, tipul de programe de educație și formare profesională din România prin care pot fi dobândite nivelurile de calificare și nivelurile de referință ale Cadrului european al calificărilor, prevăzută în anexa nr. 2.

Art. 3. — (1) Detalierea pe forme de educație și formare profesională a *CNC* se face prin ordin al ministrului educației naționale.

(2) Se abrogă art. 3 și anexa nr. 1 din Normele metodologice de aplicare a prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 129/2000 privind formarea profesională a adulților, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 522/2003, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 346 din 21 mai 2003, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 4. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
VICTOR-VIOREL PONTA

Contrasemnează:

p. Ministrul educației naționale,
Gigel Paraschiv,
secretar de stat

Ministrul delegat pentru învățământ superior,
cercetare științifică și dezvoltare tehnologică,
Mihnea Cosmin Costoiu

Ministrul muncii, familiei, protecției sociale
și persoanelor vârstnice,
Mariana Câmpeanu

București, 20 noiembrie 2013.
Nr. 918.

ANEXA Nr. 1

CADRUL NAȚIONAL AL CALIFICĂRILOR (CNC)

Nivelurile de calificare	Descriptorii de definire ai nivelurilor Cadrului național al calificărilor		
	Cunoștințe*	Abilități**	Competențe***
Nivelul 1 Rezultatele învățării corespunzătoare nivelului 1 sunt	cunoștințe generale de bază	abilități de bază necesare pentru a executa sarcini simple	munca sau studiul sub supraveghere directă într-un context structurat
Nivelul 2 Rezultatele învățării corespunzătoare nivelului 2 sunt	cunoștințe factice de bază într-un domeniu de muncă sau de studiu	abilități cognitive și practice de bază necesare pentru utilizarea informațiilor relevante în scopul executării sarcinilor și rezolvării problemelor de rutină prin utilizarea unor reguli și instrumente simple	munca sau studiul sub supraveghere, cu un anumit grad de autonomie
Nivelul 3 Rezultatele învățării corespunzătoare nivelului 3 sunt	cunoștințe factice, cunoașterea unor principii, procese și concepte generale dintr-un domeniu de muncă sau de studiu	o gamă de abilități cognitive și practice necesare pentru executarea sarcinilor și rezolvarea problemelor prin selectarea și aplicarea de metode, instrumente, materiale și informații de bază	asumarea responsabilității pentru executarea sarcinilor într-un domeniu de muncă sau de studiu; adaptarea propriului comportament la circumstanțe pentru rezolvarea problemelor

Nivelurile de calificare	Descriptorii de definire ai nivelurilor Cadrelor naționale al calificărilor		
	Cunoștințe*	Abilități**	Competențe***
Nivelul 4 Rezultatele învățării corespunzătoare nivelului 4 sunt	cunoștințe factice și teoretice în contexte largi, în cadrul unui domeniu de muncă sau studiu	o gamă de abilități cognitive și practice necesare pentru găsirea de soluții la probleme specifice, într-un domeniu de muncă sau de studiu	autogestionare cu ajutorul unor indicații în general previzibile în cadrul situațiilor de muncă sau de studiu, dar care se pot schimba; supravegherea activității de rutină a altor persoane, preluând o anumită responsabilitate pentru evaluarea și îmbunătățirea activităților de muncă sau de studiu
Nivelul 5 Rezultatele învățării corespunzătoare nivelului 5 sunt	cunoștințe factice și teoretice cuprinzătoare, specializate într-un domeniu de muncă sau de studiu și conștientizarea limitelor cunoștințelor respective	o gamă amplă de abilități cognitive și practice necesare pentru conceperea de soluții creative la probleme abstracte	gestionare și supraveghere în situații de muncă sau de studiu, în care schimbările sunt imprevizibile; revizuirea și dezvoltarea performanțelor proprii și ale altora
Nivelul 6 Rezultatele învățării corespunzătoare nivelului 6 sunt	cunoștințe avansate într-un domeniu de muncă sau de studiu, care implică înțelegerea critică a teoriilor și principiilor	abilități avansate, care denotă control și inovație, necesare pentru a rezolva probleme complexe și imprevizibile într-un domeniu de muncă sau de studiu specializat	gestionarea de activități sau proiecte tehnice ori profesionale complexe, prin asumarea responsabilității pentru luarea deciziilor în situații de muncă sau de studiu imprevizibile; asumarea responsabilității pentru gestionarea dezvoltării profesionale a indivizilor și grupurilor
Nivelul 7 Rezultatele învățării corespunzătoare nivelului 7 sunt	cunoștințe foarte specializate, unele dintre ele situându-se în avangarda nivelului de cunoștințe dintr-un domeniu de muncă sau de studiu, ca bază a unei gândiri și/sau cercetări originale; conștientizare critică a cunoștințelor dintr-un domeniu și a cunoștințelor aflate la granița dintre diferite domenii	abilități specializate pentru rezolvarea problemelor în materie de cercetare și/sau inovație, pentru dezvoltarea de noi cunoștințe și proceduri și pentru integrarea cunoștințelor din diferite domenii	gestionarea și transformarea situațiilor de muncă sau de studiu care sunt complexe, imprevizibile și necesită noi abordări strategice; asumarea responsabilității pentru a contribui la cunoștințele și practicile profesionale și/sau pentru revizuirea performanței strategice a echipelor
Nivelul 8 Rezultatele învățării corespunzătoare nivelului 8 sunt	cunoștințe la cel mai avansat nivel dintr-un domeniu de muncă sau de studiu și cunoștințe aflate la granița dintre diferite domenii	abilitățile și tehnicile cele mai avansate și specializate, inclusiv abilitatea de sinteză și evaluare, necesară pentru rezolvarea problemelor critice de cercetare și/sau inovație și pentru extinderea și redefinirea cunoștințelor existente sau a practicilor profesionale	demonstrarea unui nivel ridicat de autoritate, inovație, autonomie, de integritate științifică și profesională și a unui angajament susținut pentru dezvoltarea de noi idei sau procese aflate în avangarda unei situații de muncă ori de studiu, inclusiv cercetarea

* În cadrul CNC, cunoștințele sunt descrise ca fiind teoretice și/sau factice.

** În cadrul CNC, abilitățile sunt descrise ca fiind cognitive (implicând utilizarea gândirii logice, intuitive și creative) sau practice (implicând dexteritate manuală și utilizarea de metode, materiale, unelte și instrumente).

*** În cadrul CNC, competența este descrisă din perspectiva responsabilității și autonomiei.

ANEXA Nr. 2

C O R E S P O N D E N Ț A

dintre nivelurile Cadrelor naționale al calificărilor, actele de studii care se eliberează, tipul de programe de educație și formare profesională din România prin care pot fi dobândite nivelurile de calificare și nivelurile de referință ale Cadrelor europene al calificărilor (CEC)

Nivelul de calificare CNC	Actele de studii care se eliberează	Emitent/program absolvit în sistem formal	Beneficiari	Nivelul de referință din CEC
1	Diplomă/Certificat de absolvire și foaia matricolă	Unitatea de învățământ/educație de bază	Absolvenții ai învățământului general obligatoriu conform art. 16 din Legea educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare	1

Nivelul de calificare CNC	Actele de studii care se eliberează	Emitent/program absolvit în sistem formal	Beneficiari	Nivelul de referință din CEC
2	Certificat de calificare și suplimentul descriptiv al certificatului	Unitatea de învățământ/Învățământ profesional cu durata de 6—12 luni	Absolvenții învățământului profesional cu durata de 6—12 luni finalizat cu examen de certificare a calificării profesionale conform art. 33 din Legea nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare	2
		Unitatea de învățământ/Program de pregătire profesională cu durata de 6—12 luni	Absolvenți ai învățământului general obligatoriu care nu își continuă sau își întrerup studiile și care finalizează până la vârsta de 18 ani un program de pregătire profesională cu durata de 6—12 luni cu examen de certificare a calificării profesionale conform art. 33 din Legea nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare	
	Certificat de absolvire/calificare și suplimentul descriptiv al certificatului	Furnizor autorizat de formare profesională a adulților/program de formare profesională	Absolvenți ai programelor de formare profesională ale căror rezultate ale învățării corespund acestui nivel, finalizate cu examen de certificare conform art. 33 din Legea nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare	
	Certificat de competențe profesionale/Certificat de calificare și suplimentul descriptiv al certificatului	Centrul de evaluare autorizat pentru validarea rezultatelor învățării dobândite în contexte nonformale și informale	Persoane care au dobândit competențe profesionale în contexte de învățare nonformale sau informale, corespunzătoare acestui nivel	
	Certificat de calificare și suplimentul descriptiv al certificatului	Furnizor autorizat/program de ucenicie la locul de muncă	Absolvenți ai programelor de ucenicie la locul de muncă conform art. 15 din Legea nr. 279/2005 privind ucenicia la locul de muncă, republicată	
3	Certificat de calificare și suplimentul descriptiv al certificatului	Unitatea de învățământ/învățământ profesional cu durata mai mare de 12 luni	Absolvenții învățământului profesional cu durata mai mare de 12 luni finalizat cu examen de certificare a calificării profesionale conform art. 33 din Legea nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare	3
		Unitatea de învățământ/pregătire prin liceu tehnologic, vocațional	Absolvenți ai primilor 2 ani de liceu, filiera tehnologică sau vocațională, care au finalizat stagiul de pregătire practică cu examen de certificare a calificării profesionale conform art. 32 alin. (3) din Legea nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare	
	Certificat de absolvire/calificare și suplimentul descriptiv al certificatului	Furnizor autorizat de formare profesională a adulților/program de formare profesională	Absolvenți ai programelor de formare profesională ale căror rezultate ale învățării corespund acestui nivel, finalizate cu examen de certificare conform art. 77 din Legea nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare	
	Certificat de competențe profesionale/Certificat de calificare și suplimentul descriptiv al certificatului	Centrul de evaluare autorizat pentru validarea rezultatelor învățării dobândite în contexte nonformale și informale	Persoane care au dobândit competențe profesionale în contexte de învățare nonformale sau informale, corespunzătoare acestui nivel conform art. 77 din Legea nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare	
	Certificat de calificare și suplimentul descriptiv al certificatului	Furnizor autorizat/programe de ucenicie la locul de muncă	Absolvenți ai programelor de ucenicie la locul de muncă conform art. 15 din Legea nr. 279/2005, republicată	
4	Diploma de bacalaureat	Unitatea de învățământ/ pregătire prin liceul teoretic, tehnologic, vocațional	Absolvenți ai învățământului liceal care au promovat examenul de bacalaureat conform art. 31 din Legea nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare	4
	Certificat de calificare și supliment descriptiv al certificatului	Unitatea de învățământ/pregătire prin liceul tehnologic sau liceul vocațional	Absolvenți ai învățământului liceal care au promovat examenul de certificare a calificării profesionale conform art. 44 și 77 din Legea nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare	
	Certificat de absolvire/calificare și supliment descriptiv al certificatului	Furnizor autorizat de formare profesională a adulților/program de formare profesională	Absolvenți ai programelor de formare profesională ale căror rezultate ale învățării corespund acestui nivel, finalizate cu examen de certificare conform art. 44 și 77 din Legea nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare	

Nivelul de calificare CNC	Actele de studii care se eliberează	Emitent/program absolvit în sistem formal	Beneficiari	Nivelul de referință din CEC
5	Diploma de absolvire/calificare și suplimentul descriptiv al certificatului	Instituție de învățământ superior singură sau în parteneriat cu furnizori de formare profesională, acreditați în acest scop, la care s-a susținut examenul	Absolvenți ai învățământului universitar de scurtă durată care au promovat examenul de certificare	5
6	Diplomă de licență, diplomă de inginer, diplomă de urbanist, suplimentul la diplomă	Instituția de învățământ superior acreditată la care s-a susținut examenul de finalizare a studiilor de licență	Absolvenți ai unui program de studii de licență care au promovat examenul de licență conform art. 143 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare	6
7	Diplomă de master și suplimentul la diplomă	Instituția de învățământ superior acreditată	Absolvenți ai unui program de studii de masterat care au promovat examenul de finalizare a studiilor (examen de dizertație) conform art. 143 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare	7
	Diplomă de licență, suplimentul la diplomă Diplomă de arhitect, suplimentul la diplomă	Instituția de învățământ superior acreditată	Absolvenți ai unui program unitar de studii (ciclul I și II) care oferă absolventului nivelul de master, care au promovat examenul de finalizare a studiilor, corespunzătoare profesiilor reglementate conform art. 143 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare	
8	Diplomă de doctor	IOSUD	Absolvenți ai unui program de studii universitare de doctorat, al căror titlu a fost atribuit prin ordin al ministrului conform art. 143 alin. (1) lit. c) din Legea nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare	8

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL MEDIULUI ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

ORDIN

pentru prorogarea unor termene din Ghidul de finanțare a Programului de stimulare a înnoirii Parcului auto național, aprobat prin Ordinul ministrului mediului și schimbărilor climatice nr. 1.239/2013

Luând în considerare Referatul de aprobare al Administrației Fondului pentru Mediu nr. 623 din 15 noiembrie 2013 privind prorogarea unor termene din Ghidul de finanțare a Programului de stimulare a înnoirii Parcului auto național, având în vedere prevederile art. 13 alin. (4) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 196/2005 privind Fondul pentru mediu, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 105/2006, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul art. 13 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 48/2013 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului și Schimbărilor Climatice și pentru modificarea unor acte normative în domeniul mediului și schimbărilor climatice, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul mediului și schimbărilor climatice emite prezentul ordin.

Art. I. — Termenele prevăzute la art. 8 alin. (62) și la art. 54 alin. (8) din Ghidul de finanțare a Programului de stimulare a înnoirii Parcului auto național, aprobat prin Ordinul ministrului mediului și schimbărilor climatice nr. 1.239/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 274 din 15 mai 2013,

cu modificările și completările ulterioare, se prorogă până la data de 20 decembrie, respectiv până la data de 23 decembrie 2013.

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

Ministrul mediului și schimbărilor climatice,
Rovana Plumb

București, 25 noiembrie 2013.
Nr. 2.818.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. c) și d), art. 76 alin. (1) și (3) și art. 79 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012,
în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și art. 9 alin. (1) lit. b) și d) 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,

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Furnizorii clienților finali de energie electrică care nu uzează de dreptul de eligibilitate și operatorii de distribuție vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Direcția generală piață de energie din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei va urmări aplicarea prezentului ordin.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 30/2012 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor și tarifelor la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 626 din 31 august 2012.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 decembrie 2013.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 20 noiembrie 2013.
Nr. 82.

ANEXĂ

Metodologie de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate

I. Scop

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește modul de determinare a:

a) tarifelor reglementate de energie electrică aplicate de furnizorii de ultimă instanță:

(i) până la data de 31 decembrie 2017, clienților casnici care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, pentru diferența între consumul total și componenta de consum aferentă procentului de dereglementare din calendarul de eliminare a tarifelor reglementate;

(ii) până la data de 31 decembrie 2013, clienților finali noncasnici care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, pentru diferența între consumul total și componenta de consum aferentă procentului de dereglementare din calendarul de eliminare a tarifelor reglementate;

b) tarifului de energie electrică, denumit „Componenta de piață concurențială”, aplicat de furnizorii de ultimă instanță:

(i) până la data de 31 decembrie 2013, clienților finali noncasnici care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, pentru componenta de consum aferentă procentului de dereglementare din calendarul de eliminare a tarifelor reglementate;

(ii) până la data de 31 decembrie 2017, clienților casnici care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, pentru componenta de consum aferentă procentului de dereglementare din calendarul de eliminare a tarifelor reglementate;

(iii) după data de 31 decembrie 2013, respectiv 31 decembrie 2017, clienților finali noncasnici, respectiv clienților casnici cu drept de serviciu

universal, care nu au uzat de dreptul de eligibilitate și care doresc să beneficieze de serviciul universal, pentru întregul consum de energie electrică realizat;

(iv) clienților finali care au dreptul la serviciu universal și care, după ce au uzat de dreptul de eligibilitate, revin la FUI solicitând să beneficieze de serviciu universal, pentru întregul consum de energie electrică realizat;

c) prețului energiei electrice aplicat de furnizorii de ultimă instanță, după data de 31 decembrie 2013, clienților finali noncasnici care:

(i) nu au uzat de dreptul de eligibilitate și nu au dreptul sau nu au solicitat să beneficieze de serviciul universal;

(ii) au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor sau pentru că împotriva furnizorului locului de consum respectiv s-au declanșat procedurile legale de suspendare sau retragere a licenței și nu au dreptul să beneficieze de serviciul universal.

II. Domeniu de aplicare

Art. 2. — Metodologia este utilizată de:

a) autoritatea competentă pentru stabilirea tarifelor de energie electrică pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate;

b) furnizorii de ultimă instanță, pentru fundamentarea și aplicarea tarifelor de energie electrică pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate;

c) operatorii de distribuție, pentru transmiterea datelor conform prevederilor prezentei metodologii.

III. Definiții și abrevieri

Art. 3. — În prezenta metodologie termenii și abrevierile au următoarele semnificații:

<i>Autoritate competentă</i>	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei — ANRE
<i>Calendar</i>	Document care face parte din Memorandumul aprobat de Guvernul României, transmis la ANRE cu Scrisoarea nr. 4.876 din 14 martie 2012, înregistrată la ANRE cu nr. 13.277 din 15 martie 2012, unde se specifică etapele de eliminare ale tarifelor reglementate și măsurile specifice care trebuie întreprinse
<i>Client angro</i>	Persoana fizică sau juridică care cumpără energie electrică în vederea revânzării în interiorul sau în exteriorul sistemului în cadrul căruia este stabilită
<i>Client casnic</i>	Clientul care cumpără energie electrică pentru propriul consum casnic, excluzând consumul pentru activități comerciale sau profesionale
<i>Client eligibil</i>	Clientul care este liber să își aleagă furnizorul de energie electrică de la care cumpără energie electrică, în sensul art. 33 din Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE
<i>Client final</i>	Orice persoană fizică sau juridică care cumpără energie electrică pentru consum propriu; în cuprinsul metodologiei noțiunile de „client final” și „consumator” sunt echivalente;
<i>Client noncasnic</i>	Orice persoană fizică sau juridică care cumpără energie electrică ce nu este pentru propriul consum casnic; această categorie include și producători de energie electrică, operatori de rețea și clienți angro
<i>Coeficientul k_1</i>	Coeficient subunitar a cărui valoare este corelată cu etapa de eliminare a tarifelor reglementate la clienții noncasnici, care se aplică cantităților de energie electrică prognozate, în vederea determinării cantităților de energie electrică facturate cu tariful Componenta de piață concurențială (CPC)
<i>Coeficientul k_2</i>	Coeficient subunitar a cărui valoare este corelată cu etapa de eliminare a tarifelor reglementate la consumatorii casnici, care se aplică cantităților de energie electrică prognozate, în vederea determinării cantităților de energie electrică facturate cu tariful Componenta de piață concurențială (CPC)
<i>Componenta de piață concurențială (CPC)</i>	Tarif de energie electrică activă aplicat de furnizorii de ultimă instanță în factura: (i) până la data de 31 decembrie 2013, clienților finali noncasnici care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, pentru componenta de consum aferentă procentului de dereglementare din calendarul de eliminare a tarifelor reglementate; (ii) până la data de 31 decembrie 2017, clienților casnici care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, pentru componenta de consum aferentă procentului de dereglementare din calendarul de eliminare a tarifelor reglementate; (iii) după data de 31 decembrie 2013, respectiv 31 decembrie 2017, clienților finali noncasnici care beneficiază de serviciu universal, respectiv clienților casnici, pentru întregul consum de energie electrică realizat
<i>Contract de procesare</i>	Contract prin care o cantitate de combustibil aparținând unui operator economic este procesată într-o capacitate energetică de producere aparținând unui producător, în schimbul unei cantități de energie electrică și cu plata unui tarif de procesare către producător; încheierea unui contract de procesare reprezintă o situație de excepție de la celelalte tipuri de contracte și se realizează în condiții de transparență și nediscriminatorii, în baza reglementărilor ANRE
<i>Contur comercial al furnizorului de ultimă instanță</i>	Consumul orar agregat al tuturor clienților finali ai FUI determinat ca diferență între conturul orar măsurat al OD și suma dintre consumul orar al clienților eligibili, înregistrat în conturul OD, și consumul propriu tehnologic al OD, determinat conform procedurii specifice aprobate de ANRE
<i>Cost minim garantat</i>	Costul unitar propriu de furnizare justificat, aprobat de ANRE pe baza costurilor transmise de FUI, determinat prin divizarea costurilor justificate de furnizare la numărul de clienți deserviți în regim reglementat
<i>Coș de achiziție a cantităților reglementate de energie electrică</i>	Structura de achiziție alocată furnizorilor de ultimă instanță prin intermediul contractelor reglementate de vânzare/cumpărare de energie electrică ale acestora
<i>Distribuție de energie electrică</i>	Transportul energiei electrice prin rețele de distribuție de înaltă tensiune, medie tensiune și joasă tensiune, cu tensiune de linie nominală până la 110 kV inclusiv, în vederea livrării acestora către clienți, fără a include furnizarea

<i>Energie electrică destinată clienților</i>	Energia electrică achiziționată exclusiv în scopul revânzării către clienți (energia electrică corespunzătoare consumului propriu tehnologic nu este cuprinsă în aceste cantități)
<i>Furnizare de energie electrică</i>	Activitatea de vânzare, inclusiv revânzare de energie electrică către clienți, precum și alimentarea cu energie electrică a locurilor de consum aflate în proprietatea furnizorului
<i>Furnizor</i>	Persoană fizică și/sau juridică ce desfășoară activitatea de furnizare de energie
<i>Furnizor de ultimă instanță (FUI)</i>	Furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul universal de furnizare în condiții specifice reglementate
<i>Grile tarifare reglementate de energie electrică</i>	Tabele cu tarife reglementate de energie electrică care se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I. Se consideră ca grilele de referință grilele din Ordinele președintelui ANRE nr. 40/2013 pentru aprobarea tarifelor reglementate la energia electrică livrată de furnizorii de ultimă instanță consumatorilor casnici și asimilați consumatorilor casnici, care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate și, respectiv, nr. 41/2013 pentru aprobarea tarifelor reglementate la energia electrică livrată de furnizorii de ultimă instanță consumatorilor finali care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, precum și a prețurilor pentru energia reactivă, publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 378 din 26 iunie 2013. La aceste grile se aplică indicii calculați conform acestei metodologii.
<i>Operator de distribuție (OD)</i>	Orice persoană fizică sau juridică ce deține, sub orice titlu, o rețea electrică de distribuție și care răspunde de exploatarea, de întreținerea și, dacă este necesar, de dezvoltarea rețelei de distribuție într-o anumită zonă și, după caz, a interconexiunilor acesteia cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a rețelei de a satisface un nivel rezonabil al cererii de distribuție de energie electrică.
<i>Piața de energie electrică</i>	Cadrul de organizare în care se tranzacționează energia electrică și serviciile asociate
<i>Piața centralizată a contractelor bilaterale + alte forme de piețe centralizate organizate de operatorul pieței de energie electrică și gaze naturale (OPCOM)</i>	Cadrul organizat de desfășurare, în mod transparent, prin licitație publică, a tranzacțiilor cu contracte cu livrare fizică de energie electrică, pe baza unor reguli specifice aprobate de autoritatea competentă
<i>Piața de echilibrare (PE)</i>	Piață centralizată de energie electrică, organizată și administrată de operatorul de transport și de sistem de desfășurare a tranzacțiilor cu energie electrică între acesta, pe de o parte, și producătorii de energie electrică ce exploatează unități de producție dispecerizabile, respectiv clienții finali dispecerizabili, pe de altă parte, în vederea asigurării echilibrului în timp real între producție și consum
<i>Piața intrazilnică de energie electrică</i>	Piața centralizată de energie electrică, organizată și administrată de operatorul pieței de energie electrică, care oferă participanților la piață posibilitatea de a-și îmbunătăți echilibrarea portofoliului pentru o zi de livrare prin tranzacții efectuate în sesiuni desfășurate după încheierea tranzacțiilor pe piață pentru ziua următoare și înainte cu un anumit interval de timp de începere a livrării
<i>Piața pentru ziua următoare (PZU)</i>	Piață centralizată de energie electrică, organizată și administrată de operatorul pieței de energie electrică, pentru vânzarea și cumpărarea energiei electrice în ziua de livrare care urmează imediat după ziua de tranzacționare
<i>Preț mediu de revenire</i>	Raportul dintre venitul obținut din vânzarea unei cantități de energie electrică activă prin aplicarea unui tarif sau pachet de tarife și cantitatea respectivă de energie electrică activă
<i>Producător de energie electrică</i>	Persoana fizică sau juridică având ca specific activitatea de producere a energiei electrice, inclusiv în cogenerare
<i>Tarif reglementat pentru energie electrică</i>	Ansamblu de prețuri (denumite componente ale tarifului) pentru energia electrică, rezultate dintr-un proces complex de alocare a costurilor anuale cauzate de prestarea uneia sau a mai multor activități/servicii reglementate
<i>Tarif de tip binom</i>	Tarif pentru energia electrică compus din preț/prețuri pentru energie electrică activă și preț/prețuri pentru putere activă
<i>Înaltă tensiune (IT)</i>	Tensiune mai mare sau egală cu 110 kV. Tarifele se calculează distinct pentru tensiuni de 110 kV și tensiuni mai mari de 110 kV.
<i>Medie tensiune (MT)</i>	Tensiune cuprinsă în intervalul 1—110 kV exclusiv, respectiv 6 kV, 10 kV, 20 kV, 30 kV, 35 kV
<i>Joasă tensiune (JT)</i>	Tensiune mai mică sau egală cu 1 kV; valoarea standardizată pentru rețelele trifazate este de 0,4 kV (inclusiv instalațiile din punctele de conexiune cu rețeaua de iluminat public).

IV. Prevederi generale

Art. 4. — (1) Energia electrică pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate se poate achiziționa astfel:

- a) prin contracte reglementate;
- b) prin tranzacții pe piețele centralizate de energie electrică;
- c) pe bază de contracte de procesare, conform cadrului legislativ și de reglementare în vigoare;
- d) prin alte contracte prevăzute de legislația în vigoare.

(2) Furnizorii de ultimă instanță transmit lunar autorității competente cantitățile de energie electrică achiziționate potrivit alin. (1), conform anexei nr. 4.

(3) Cu cel puțin 3 luni înaintea începerii unei noi etape de eliminare a tarifelor reglementate, furnizorii de ultimă instanță transmit autorității competente conturul comercial aferent unei perioade de 12 luni calendaristice de la începerea noii etape, defalcat cel puțin pe următoarele categorii de clienți:

- casnici;
- noncasnici care beneficiază de serviciu universal (SU);
- noncasnici care nu beneficiază de serviciu universal SU.

(4) Operatorii de distribuție au obligația să transmită furnizorilor de ultimă instanță datele de măsură aferente conturului comercial al FUI. Datele se vor transmite până în data de 12, respectiv 22 a lunii de consum și se vor referi la perioada 1—10, respectiv 11—20 a lunii de consum. FUI vor comunica ANRE, în vederea analizării, cazurile în care datele de măsură transmise de operatorii de distribuție diferă cu mai mult de 2,5% de datele transmise pentru decontarea finală.

(5) ANRE aplică coeficientul (1-k1) și/sau (1-k2) corespunzător fiecărei categorii de consum de la alin. (3), în vederea stabilirii cantităților reglementate de energie electrică pentru clienții care nu au uzat de dreptul de eligibilitate.

(6) Autoritatea competentă poate introduce un grad de subcontractare suplimentar față de prevederile calendarului propus de eliminare a tarifelor reglementate (prezentat în anexa nr. 1), prin stabilirea unor cantități de energie electrică în contractele reglementate mai mici decât prognoza de consum aferentă consumurilor rezultate după aplicarea prevederilor de la alin. (5).

Art. 5. — Autoritatea competentă stabilește un cost minim garantat pe client și lună aferent activității de furnizare a energiei electrice la clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate. Acest cost se fundamentează pe baza datelor transmise de către furnizorii de ultimă instanță.

Art. 6. — Stabilirea tarifelor reglementate pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate se realizează de către autoritatea competentă prin alocarea unor structuri de achiziție pentru furnizorii de ultimă instanță, prin intermediul contractelor reglementate de vânzare/cumpărare de energie electrică ale acestora.

Art. 7. — Pentru fiecare furnizor de ultimă instanță, autoritatea competentă poate aproba tarife și prețuri reglementate distincte pentru energia electrică furnizată clienților finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, atât pentru clienții noncasnici, cât și pentru cei casnici, în oricare dintre etapele de eliminare a tarifelor reglementate prevăzute în calendar, până la eliminarea completă a tarifelor reglementate la clienții finali.

Art. 8. — Autoritatea competentă avizează tarifele CPC, pe baza propunerilor și documentației de fundamentare transmise de fiecare dintre furnizorii de ultimă instanță, în funcție de valorile considerate justificate ale elementelor care intră în calculul tarifelor CPC.

V. Stabilirea costurilor aferente serviciului de furnizare

Art. 9. — Serviciul de furnizare generează costuri ce rezultă din următoarele activități specifice acestuia:

- a) facturarea consumului de energie electrică, implicare, distribuire;
- b) contractarea/recontractarea;
- c) informarea clienților (call center, mass-media);
- d) dezvoltarea, adaptarea și întreținerea sistemelor informatice de gestiunea clienților;
- e) salarii și alte cheltuieli cu personalul, chirii, impozite, credite, dobânzi;
- f) pierderi din creanțe și debitori diverși;
- g) recuperarea creanțelor;
- h) finanțare a deficitelor de flux de numerar și a investițiilor;
- i) costuri cu cheltuieli de judecată;
- j) implementarea modificărilor legislative.

Art. 10. — Categoriile de costuri ale furnizorului de ultimă instanță, recunoscute în tarifele aplicate clienților finali, dar numai până la nivelul considerat de ANRE justificat, sunt:

- a) costuri cu achiziția energiei electrice conform prevederilor art. 4 alin. (1);
- b) costuri aferente serviciului de transport al energiei electrice;
- c) costuri aferente serviciilor de sistem tehnologice și funcționale;
- d) costuri aferente serviciului prestat de operatorul pieței centralizate de energie electrică participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de acesta;
- e) costuri aferente serviciului de distribuție a energiei electrice;
- f) costuri aferente activității de furnizare a energiei electrice pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, conform prevederilor art. 9;
- g) costuri ocazionate de forță majoră (dacă este cazul).

VI. Tarife reglementate**VI. I. Stabilirea costurilor și a veniturilor previzionate**

Art. 11. — Pe baza datelor prognozate, transmise de furnizorii de ultimă instanță până la data de 15 a fiecărei luni premergătoare începerii unei noi etape de eliminare a tarifelor reglementate, autoritatea competentă poate stabili costurile și veniturile previzionate ce stau la baza emiterii tarifelor reglementate la clienții finali care nu au uzat de eligibilitate.

Art. 12. — (1) Pentru stabilirea tarifelor reglementate la clienții finali care nu au uzat de eligibilitate, autoritatea competentă stabilește costul previzionat al achiziției energiei electrice (C_{AP}), pe baza cantităților de energie electrică transmise de furnizori conform prevederilor art. 4 alin. (3), înmulțite cu coeficientul (1-k1), respectiv (1-k2), corelat cu etapa de eliminare a tarifelor reglementate.

C_{AP} — costul de achiziție previzionat al energiei electrice:

$$C_{AP} = \sum_i (p \times E_i) \quad (\text{lei}),$$

unde:

p — prețul de achiziție al furnizorului de ultimă instanță pentru fiecare din componentele prevăzute la art. 4 alin. (1) (lei/MWh);

E_i — energia electrică previzionată a fi achiziționată de către furnizorii de ultimă instanță, stabilită conform art. 4 alin. (1) și cu aplicarea prevederilor art. 23 (MWh).

(2) Se definește suma cantităților de energie electrică previzionată a fi achiziționată (E_{CP}) de către furnizorii de ultimă instanță, stabilită conform art. 4 alin. (1), astfel:

$$\sum_i E_i = E_{CP}$$

Art. 13. — Costul previzionat (C_P) al energiei electrice livrate clienților finali care nu au uzat de eligibilitate se compune din:

$$C_P = C_{AP} + C_{TP} + C_{SSP} + C_{OPP} + C_{DP} + C_{FP} \quad (\text{lei})$$

C_{AP} — costul de achiziție previzionat al energiei electrice;

C_{TP} — costul previzionat aferent serviciului de transport al energiei electrice;

C_{SSP} — costul previzionat aferent serviciilor de sistem al energiei electrice;

C_{OPP} — costul previzionat al serviciului prestat de operatorul pieței centralizate participanților la piețele administrate de acesta;

C_{DP} — costul previzionat aferent serviciului de distribuție al energiei electrice;

C_{FP} — costul previzionat, aferent serviciului de furnizare al energiei electrice.

Art. 14. — (1) Venitul previzionat (V_P) trebuie să acopere:

- (i) costurile previzionate (C_P);
- (ii) profitul reglementat (P_{RP}) al activității de furnizare a energiei electrice care nu poate să depășească valoarea maximă acceptată (P_{RPmax}), determinată astfel:

$$P_{RPmax} = P_{cant} \times Q_R,$$

unde:

P_{cant} — profitul pe unitatea de energie electrică vândută clienților (lei/MWh);

Q_R — energie electrică vândută la tarife reglementate clienților finali (MWh);

- (iii) ΔB_p — diferența de venit (corecția) care trebuie recuperată sau scăzută față de etapa anterioară. Are semn negativ dacă în etapa anterioară s-a înregistrat un profit mai mare decât cel reglementat și pozitiv în caz contrar:

$$V_P = C_P + P_{RP} \pm \Delta B_p$$

(2) Până la aplicarea criteriilor concurențiale de selectare a FUI, valoarea profitului pe unitatea de energie electrică vândută clienților va fi stabilită de către ANRE.

Art. 15. — Prețul mediu de revenire previzionat (p_{MP}) pentru energia electrică, determinat ca necesar pentru următoarea etapă de eliminare a tarifelor reglementate, se calculează cu formula generală:

$$p_{MP} = \frac{V_P}{E_{CP}} \quad (\text{lei/MWh})$$

VI. II. Stabilirea costurilor și a veniturilor realizate, recunoscute în tarifele reglementate ale clienților finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate

Art. 16. — (1) Energia electrică vândută clienților finali care nu au uzat de eligibilitate (E_{CR}) are următoarea componență:

$$E_{CR} = E_{C,IT} + E_{C,MT} + E_{C,JT} = \sum_{XT} E_{C,XT} \quad (\text{MWh})$$

unde:

$E_{C,IT}$ — energia electrică furnizată clienților finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, racordați la rețelele de înaltă tensiune (calculată distinct pentru tensiuni de 110 kV și pentru tensiuni mai mari de 110 kV), conform raportărilor de monitorizare lunare din anexa nr. 3;

$E_{C,MT}$ — energia electrică furnizată clienților finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, racordați la rețelele de medie

tensiune, conform raportărilor de monitorizare lunare din anexa nr. 3;

$E_{C,JT}$ — energia electrică furnizată clienților finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, racordați la rețelele de joasă tensiune, conform raportărilor de monitorizare lunare din anexa nr. 3.

(2) Pentru ultima lună aferentă etapei anterioare din calendar se consideră cantități vândute realizate cele estimate anterior de furnizori.

Art. 17. — Costul recunoscut realizat (C_R) al energiei electrice vândute în etapa aferentă calendarului de eliminare a tarifelor reglementate clienților finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate este:

$$C_R = C_{AR} + C_{TR} + C_{SSR} + C_{OPR} + C_{DR} + (k1, k2) * C_{FR} \quad (\text{lei}),$$

unde:

C_{AR} — costul de achiziție realizat recunoscut al energiei electrice pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate; în cazul ultimei luni se consideră cost realizat costul rezultat din înmulțirea costului mediu de achiziție realizat în lunile anterioare cu cantitățile estimate anterior a se furniza clienților finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate;

C_{TR} — costul realizat aferent serviciului de transport al energiei electrice vândute clienților finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate;

C_{SSR} — costul realizat aferent serviciilor de sistem al energiei electrice vândute clienților finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate;

C_{OPR} — costul realizat în urma serviciului prestat de operatorul pieței centralizate participanților la piețele administrate de acesta;

C_{DR} — costul realizat aferent serviciului de distribuție a energiei electrice vândute clienților finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate;

C_{FR} — costul realizat, aferent serviciului de furnizare a energiei electrice clienților finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate.

Art. 18. — Venitul recunoscut realizat (V_{CR}) este realizat de furnizorul de ultimă instanță din:

a) veniturile provenite din vânzarea energiei electrice la clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate;

Aceste venituri se determină ca sumă a veniturilor realizate aferente vânzării de energie electrică pe fiecare nivel de tensiune:

$$V_{CR} = V_{C,IT} + V_{C,MT} + V_{C,JT} = \sum_{XT} V_{C,XT} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$V_{C,IT}$ — venitul realizat din vânzarea energiei electrice la clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, racordați la rețelele de înaltă tensiune, conform raportărilor de monitorizare lunare din anexa nr. 3;

$V_{C,MT}$ — venitul realizat din vânzarea energiei electrice la clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, racordați la rețelele de medie tensiune, conform raportărilor de monitorizare lunare din anexa nr. 3;

$V_{C,JT}$ — venitul realizat din vânzarea energiei electrice la clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, racordați la rețelele de joasă tensiune, conform raportărilor de monitorizare lunare din anexa nr. 3.

b) veniturile obținute din tranzacționarea energiei electrice pe piețele centralizate;

c) veniturile obținute din penalități pentru depășirea puterii contractate, precum și veniturile obținute din calculul dezechilibrelor conform Ordinului președintelui ANRE nr. 73/2009

pentru aprobarea Procedurii privind prognoza consumului de energie electrică a consumatorilor cu putere aprobată mai mare sau egală cu 1 MVA.

Art. 19. — (1) Se compară venitul recunoscut realizat (V_{CR}) cu suma dintre costul recunoscut realizat (C_R), profitul reglementat realizat (P_{RR}) și diferența de venit care trebuie recuperată sau scăzută față de etapa anterioară (ΔB_P) calculată conform prevederilor art. 14 alin. (1).

$$V_{CR} = C_R + P_{RR} \pm \Delta B_P \quad (\text{lei})$$

(2) Dacă venitul recunoscut realizat (V_{CR}) este mai mare decât suma dintre costul recunoscut realizat (C_R), profitul reglementat realizat (P_{RR}) și $\pm \Delta B_P$, ΔB_R se va scădea din venitul previzionat pentru etapa următoare.

(3) Dacă venitul recunoscut realizat (V_{CR}) este mai mic decât suma dintre costul recunoscut realizat (C_R), profitul reglementat realizat (P_{RR}) și $\pm \Delta B_P$, ΔB_R se va adăuga la venitul previzionat pentru etapa următoare.

Art. 20. — Prețul mediu de revenire realizat (p_{MR}) pentru energia electrică furnizată se calculează cu formula generală:

$$p_{MR} = \frac{V_{CR}}{E_{CR}} \quad (\text{lei/MWh})$$

VI. III. Determinarea indicelui de indexare a tarifelor reglementate

Art. 21. — (1) Indicele de indexare (i) a grilelor tarifare reglementate se calculează ca raport între prețul mediu de revenire determinat ca necesar pentru următoarea etapă de eliminare a tarifelor reglementate și prețul mediu de revenire realizat în etapa precedentă:

$$i = \frac{P_{MP}}{P_{MR}}$$

(2) Indicele de indexare pentru grilele tarifare reglementate poate fi diferit pentru clienții casnici și noncasnici.

Art. 22. — Costurile determinate de serviciul de transport, serviciile de sistem, serviciul prestat de operatorul pieței centralizate participanților la piețele administrate de acesta, serviciul de distribuție se recunosc în calculul tarifelor reglementate, doar pentru cantitatea de energie electrică vândută clienților finali din piața reglementată.

Art. 23. — Costurile suplimentare generate furnizorului de ultimă instanță datorate gradului de subcontractare existent în contractele de achiziție reglementate vor fi recunoscute, conform regulilor stabilite în cadrul unei proceduri separate, aprobate prin decizie a președintelui ANRE. Furnizorii de ultimă instanță vor transmite propuneri privind procedura menționată mai sus în termen de 45 de zile de la data aprobării prezentei metodologii.

Art. 24. — (1) Dacă la calculul tarifelor reglementate se constată că în venitul recunoscut realizat a fost luat în calcul un cost nejustificat, acesta va fi scăzut și, de asemenea, dacă un cost a fost considerat de mai multe ori, va fi scăzut, astfel încât acesta să fie considerat o singură dată.

(2) În cazul în care se constată că un cost justificat nu a fost luat în calcul, acesta va fi recuperat prin adăugare la venitul recunoscut realizat.

VII. Componenta de piață concurențială

Art. 25. — Începând cu data de 1 septembrie 2012, corelat cu calendarul propus de eliminare a tarifelor reglementate, furnizorii de ultimă instanță aplică în factura clienților finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate câte un nou tarif de energie electrică activă denumit „Componenta de piață concurențială” — (CPC).

Art. 26. — (1) În factura clienților finali, tariful CPC se înmulțește cu o cantitate de energie electrică determinată prin aplicarea, după caz, a coeficientului k_1 sau k_2 la cantitatea de energie electrică consumată de client în perioada de facturare.

(2) Tariful CPC nu se aplică puterii facturate în cazul tarifelor de tip binom.

(3) Furnizorii de ultimă instanță transmit la ANRE, în vederea avizării, propunerile de tarife CPC și fundamentarea acestora, distinct, pe cele 3 niveluri de tensiune. Propunerile se transmit până la data de 15 a lunii în care expiră avizul emis de ANRE conform prevederilor prezentei metodologii.

(4) Tariful CPC se avizează de către ANRE și este compus din:

a) prețul mediu de achiziție (p_{ach}) realizat de FUI pentru energia electrică necesară acoperirii consumului clienților cărora li se aplică tariful CPC, considerat justificat, care nu poate să depășească valoarea maximă acceptată ($p_{ach} \leq p_{maxach}$), determinată astfel:

$$p_{maxach} = 1,1 * p_{med}$$

unde:

p_{med} — prețul mediu de achiziție din piețele centralizate a energiei electrice destinate clienților proprii furnizați în regim concurențial, pentru aceeași perioadă de timp (lei/MWh);

b) tarifele reglementate pentru:

- (i) serviciul de transport;
- (ii) serviciul de sistem;
- (iii) serviciile prestate de operatorul pieței centralizate;
- (iv) serviciul de distribuție;

c) costul serviciului de furnizare;

d) alte costuri justificate de către furnizor și acceptate de ANRE;

e) profitul aferent activității de furnizare a energiei electrice către clienții finali menționați la art. 1 lit. b).

Profitul pe unitatea de energie furnizată nu poate să depășească valoarea maximă acceptată, determinată astfel:

$$P_{maxCPC} = P_{cant} + 0,5 * (p_{maxach} - P_{ach}) \quad [\text{lei/MWh}],$$

unde:

P_{cant} — valoarea profitului pe unitatea de energie electrică vândută clienților finali. Până la aplicarea criteriilor concurențiale de selectare a FUI, valoarea profitului pe unitatea de energie electrică vândută clienților va fi stabilită de către ANRE;

f) o corecție, ΔCPC , calculată ca diferență între costurile și veniturile estimate, considerate la calculul tarifelor CPC avizate pentru etapele anterioare de eliminare a tarifelor reglementate și cele realizate (conform datelor finale de decontare) considerate justificate. Corecția ΔCPC se fundamentează conform machetei prevăzute în anexa nr. 2.

(5) Pentru fundamentarea propunerilor de tarife CPC aplicabile consumului clienților menționați la art. 1 lit. b), furnizorii vor transmite, separat, pe niveluri de tensiune și pe categorii de clienți, cantitățile de energie electrică consumate, costurile și veniturile realizate, precum și valorile prognozate ale acestora, conform anexei nr. 2.

(6) Eventualele clarificări/corecții/date suplimentare solicitate de ANRE în vederea avizării tarifelor CPC se vor transmite de către furnizori în termenul solicitat, de regulă până la data de 23 a lunii în care expiră avizul emis de ANRE în condițiile prezentei metodologii.

(7) Cantităților de energie electrică facturate de FUI ca urmare a:

a) defectării grupurilor de măsurare instalate la clienții finali;

b) necoincidenței dintre punctul de delimitare și punctul de măsurare;

c) consumului fraudulos din rețelele electrice;

d) pierderilor în rețelele electrice datorate menținerii instalațiilor sub tensiune la cererea clientului li se aplică tarifele

reglementate și/sau, după caz, componenta de piață concurențială, conform precizărilor de la art. 1 lit. a) și b), respectiv prețurile stabilite conform alin. (12) pentru clienții menționați la art. 1 lit. c).

(8) Cantitatea de energie electrică determinată conform alin. (1) se rotunjește la număr întreg de kWh, în limita a $\pm 0,5$ kWh.

(9) Avizarea și comunicarea tarifelor CPC de către ANRE se vor face, de regulă, până cel mai târziu la data de 27 a lunii în care expiră avizul emis de ANRE conform prevederilor prezentei metodologii.

(10) ANRE poate aviza tarifele CPC și pe fracțiuni din cadrul unei etape de eliminare a tarifelor reglementate, dar nu mai mici de o lună calendaristică, pentru ultima perioadă de eliminare a tarifelor reglementate, precum și în cazurile în care:

a) valorile propuse spre avizare reflectă situații conjuncturale din piețele centralizate caracterizate de deficit sau de exces de ofertă;

b) unul sau mai mulți participanți la piața de energie au declarat forță majoră și aceasta are efect semnificativ asupra nivelului prețurilor din piețele centralizate.

(11) În cazul în care documentația transmisă de un FUI pentru avizarea tarifelor CPC nu îndeplinește condițiile stabilite prin prezenta metodologie, ANRE poate aviza valori ale tarifelor CPC determinate pe baza datelor considerate de ANRE justificate.

(12) Pentru clienții finali menționați la art. 1 lit. c), FUI va factura energia electrică consumată la:

a) tariful CPC în cazul clienților casnici și noncascnici beneficiari ai SU;

b) un preț cu maximum 5 % mai mare decât tariful CPC, în cazul clienților finali noncascnici care nu beneficiază de SU, pentru locurile de consum alimentate la joasă tensiune;

c) un preț cu maximum 7,5 % mai mare decât tariful CPC, în cazul clienților finali noncascnici care nu beneficiază de SU, pentru locurile de consum alimentate la medie tensiune;

d) un preț cu maximum 10 % mai mare decât tariful CPC, în cazul clienților finali noncascnici care nu beneficiază de SU, pentru locurile de consum alimentate la înaltă tensiune.

(13) Pentru locurile de consum alimentate la medie/înaltă tensiune, cu o putere aprobată prin avizul tehnic de racordare de cel puțin 1 MVA în cazul clienților finali fără drept de serviciu universal, diferența dintre energia efectiv consumată și prognoza de consum transmisă de aceștia va fi facturată la preț de dezechilibru.

(14) Abaterile de la prognoză, pentru clienții finali noncascnici beneficiari ai SU, se facturează la tariful CPC, conform reglementărilor ANRE.

(15) Prețurile aplicate de FUI pentru clienții menționați la alin. (12) lit. b), c) și d) sunt unice pentru toate locurile de consum alimentate la același nivel de tensiune, se afișează de către acesta, cu minimum 5 zile înainte de aplicare și cu înștiințarea prealabilă a ANRE, pe pagina proprie de internet și la centrele de relații cu clienții.

VIII. Transmiterea datelor, monitorizare și penalizări

Art. 27. — Fiecare furnizor de ultimă instanță este obligat să desemneze și să transmită autorității competente numele și funcția unei persoane de contact, care să fie responsabilă de datele transmise pentru monitorizarea lunară a activității de furnizare a energiei electrice.

Art. 28. — Furnizorul de ultimă instanță are obligația de a transmite lunar autorității competente documentația, pe suport hârtie și electronic, privind prețurile medii de revenire, pe tipuri de tarife și niveluri de tensiune, precum și alte date de monitorizare solicitate de către acesta, conform anexelor nr. 2—6.

Art. 29. — Corecția datorată diferenței dintre valorile realizate și cele previzionate pentru ultima lună din etapa de eliminare a tarifelor reglementate se efectuează în etapa de eliminare a tarifelor reglementate următoare, prin intermediul componentei ΔB și, respectiv, ΔCPC sau în cadrul fracțiunii rămase din etapa de eliminare a tarifelor reglementate dacă au fost aplicate prevederile art. 26 alin. (10).

Art. 30. — Pentru prima etapă de eliminare a tarifelor reglementate, corecția ΔCPC este zero.

Art. 31. — (1) Transmiterea de date incorecte și/sau incomplete referitoare la activitatea de furnizare va fi sancționată conform art. 93 alin. (1) pct. 7 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.

(2) Costurile suplimentare determinate de sancțiuni nu sunt recunoscute de către autoritatea competentă la calculul și aprobarea tarifelor reglementate.

Art. 32. — ANRE postează pe pagina de internet (www.anre.ro) tarifele CPC pe care le avizează furnizorilor de ultimă instanță pentru fiecare din etapele de eliminare a tarifelor reglementate prevăzute în Calendar, inclusiv în cazurile în care au fost aplicate prevederile art. 26 alin. (10).

Art. 33. — Fiecare furnizor de ultimă instanță postează pe pagina proprie de internet tarifele CPC avizate de ANRE.

Art. 34. — Anexele nr. 1—6 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

*ANEXA Nr. 1
la metodologie*

Calendarul propus de eliminare a tarifelor reglementate

Data de implementare	Procentul de achiziție din piața concurențială (clienți noncascnici) (%)	Procentul de achiziție din piața concurențială (clienți casnici) (%)
1.09.2012	15	—
1.01.2013	30	0
1.04.2013	45	0
1.07.2013	65	10
1.09.2013	85	10
1.01.2014	100	20
1.07.2014	100	30
1.01.2015	100	40
1.07.2015	100	50
1.01.2016	100	60
1.07.2016	100	70
1.01.2017	100	80
1.07.2017		90
31.12.2017		100

Clienți beneficiari de serviciu universal	Perioada n														
	Propunere CPC perioada n			Realizat perioada n			Realizat luna 1			Realizat luna			Realizat luna 6		
	Energie (MWh)	Preț (lei/MWh)	Valoare (lei)	Energie (MWh)	Preț (lei/MWh)	Valoare (lei)	Energie (MWh)	Preț (lei/MWh)	Valoare (lei)	Energie (MWh)	Preț (lei/MWh)	Valoare (lei)	Energie (MWh)	Preț (lei/MWh)	Valoare (lei)
Total venituri cu PE estimat															
Total venituri cu PE final															
1 Vânzare clienți finali															
1.1 IT															
1.2 MT															
1.3 JT															
1.4 Noncasnici															
1.4.1 IT															
1.4.2 MT															
1.4.3 JT															
1.5 Casnici															
1.5.1 MT															
1.5.2 JT															
2 vânzare în PI + alte piețe															
3 vânzare în PZU															
4 vânzare în PE estimat															
5 vânzare în PE final (inclusiv venituri suplimentare din PE)															
Extra profit estimat															
Extra profit realizat															

Clienți finali beneficiari de serviciu universal	Număr locuri de consum					
	Luna 1	Luna 2	Luna 3	Luna 4	Luna 5	Luna 6
6 Total						
6.1 Noncasnici						
6.1.1 IT						
6.1.2 MT						
6.1.3 JT						
6.2 Casnici						
6.2.1 MT						
6.2.2 JT						

Tabelul 2

Macheta de raportare a datelor referitoare la clienții finali care nu beneficiază de serviciu universal și care rămân fără furnizor din motive neimputabile lor sau care, după data de 31 decembrie 2013, nu au uzat de dreptul de eligibilitate

Titular licență	
An	2014

		Realizat luna ...		
		Energie (MWh)	Preț (lei/MWh)	Valoare (lei)
Total costuri cu PE final				
1	Total achiziție (+ vânzări în PZU și PE)			
1.1	contracte bilaterale încheiate prin OPCOM			
1.2	cumpărare PI + alte piețe			
1.3	cumpărare PZU			
1.4	cumpărare PE final (inclusiv costuri suplimentare din PE)			
2	Transport (TI)			
3	Servicii sistem			
4	Administrare piață			
5	Distribuție			
5.1	IT			
5.2	MT			
5.3	JT			
6	Furnizare			
Total venituri cu PE final				
1	Vânzare clienți finali			
1.1	IT			
1.2	MT			
1.3	JT			
1.4	Noncasnici			
1.4.1	IT			
1.4.2	MT			
1.4.3	JT			
1.5	Casnici			
1.5.1	MT			
1.5.2	JT			
2	vânzare PI + alte piețe			
3	vânzare PZU			
4	vânzări PE final (inclusiv venituri suplimentare din PE)			

Clienți FUI		
5	Total	
5.1	Noncasnici	
5.1.1	IT	
5.1.2	MT	
5.1.3	JT	
5.2	Casnici	
5.2.1	MT	
5.2.2	JT	

Societatea

Luna/Anul

Vânzare pe niveluri de tensiune la clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate

Nr. crt.	Explicații	U.M.	Nr. rând	FIT	IT	MT	JT	TOTAL
				Foarte înaltă tensiune (220kV)	Înaltă tensiune (110 kV)	Medie tensiune (1—110 kV exclusiv)	Joasă tensiune (0,1—1 kV inclusiv)	
A	B	C	D	1	2	3	4	5
A.	Tarif binom diferențiat							
	Taxa pentru putere							
1	Ore de vârf	Valoare lei	1					
2	Rest ore	Valoare lei	2					
	Energie							
3	Ore de vârf	Cantitate MWh	3					
		Valoare lei	4					
		Preț mediu lei/MWh	5					
4	Rest ore	Cantitate MWh	6					
		Valoare lei	7					
		Preț mediu lei/MWh	8					
5	Total A	a.(3+4) MWh	9					
		b.(1+2+3+4) lei	10					
		b/a lei/MWh	11					
6	Tarif CPC	Cantitate MWh	12					
		Valoare lei	13					
		Preț mediu lei/MWh	14					
A33	Tarif binom diferențiat pe zone orare și durată mică de utilizare							
	Taxa pentru putere							
1	Ore de vârf	Valoare lei	15					
2	Rest ore	Valoare lei	16					
	Energie							
3	Ore de vârf	Cantitate MWh	17					
		Valoare lei	18					
		Preț mediu lei/MWh	19					
4	Ore normale	Cantitate MWh	20					
		Valoare lei	21					
		Preț mediu lei/MWh	22					
5	Ore de gol	Cantitate MWh	23					
		Valoare lei	24					
		Preț mediu lei/MWh	25					
6	Total A33 mic	a.(3+4+5) MWh	26					
		b.(1+2+3+4+5) lei	27					
		b/a lei/MWh	28					
7	Tarif CPC	Cantitate MWh	29					
		Valoare lei	30					
		Preț mediu lei/MWh	31					
A33	Tarif binom diferențiat pe zone orare și durată medie de utilizare							
	Taxa pentru putere							
1	Ore de vârf	Valoare lei	32					
2	Rest ore	Valoare lei	33					
	Energie							
3	Ore de vârf	Cantitate MWh	34					
		Valoare lei	35					
		Preț mediu lei/MWh	36					

A	B		C	D	1	2	3	4	5
4	Ore normale	Cantitate	MWh	37					
		Valoare	lei	38					
		Preț mediu	lei/MWh	39					
5	Ore de gol	Cantitate	MWh	40					
		Valoare	lei	41					
		Preț mediu	lei/MWh	42					
6	Total A33	a.(3+4+5)	MWh	43					
		b.(1+2+3+4+5)	lei	44					
		b/a	lei/MWh	45					
7	Tarif CPC	Cantitate	MWh	46					
		Valoare	lei	47					
		Preț mediu	lei/MWh	48					
A33	Tarif binom diferențiat pe zone orare și durată mare de utilizare								
	Taxa pentru putere								
1	Ore de vârf	Valoare	lei	49					
2	Rest ore	Valoare	lei	50					
	Energie								
3	Ore de vârf	Cantitate	MWh	51					
		Valoare	lei	52					
		Preț mediu	lei/MWh	53					
4	Ore normale	Cantitate	MWh	54					
		Valoare	lei	55					
		Preț mediu	lei/MWh	56					
5	Ore de gol	Cantitate	MWh	57					
		Valoare	lei	58					
		Preț mediu	lei/MWh	59					
6	Total A33	a.(3+4+5)	MWh	60					
		b.(1+2+3+4+5)	lei	61					
		b/a	lei/MWh	62					
7	Tarif CPC	Cantitate	MWh	63					
		Valoare	lei	64					
		Preț mediu	lei/MWh	65					
A33	Cumulat tarif binom diferențiat pe zone orare și pe durate de utilizare a puterii maxime								
	Taxa pentru putere								
1	Ore de vârf	Valoare	lei	66					
2	Rest ore	Valoare	lei	67					
	Energie								
3	Ore de vârf	Cantitate	MWh	68					
		Valoare	lei	69					
		Preț mediu	lei/MWh	70					
4	Ore normale	Cantitate	MWh	71					
		Valoare	lei	72					
		Preț mediu	lei/MWh	73					
5	Ore de gol	Cantitate	MWh	74					
		Valoare	lei	75					
		Preț mediu	lei/MWh	76					
6	Total A33	a.(3+4+5)	MWh	77					
		b.(1+2+3+4+5)	lei	78					
		b/a	lei/MWh	79					
7	Tarif CPC	Cantitate	MWh	80					
		Valoare	lei	81					
		Preț mediu	lei/MWh	82					

A	B		C	D	1	2	3	4	5
B.	Tarif monom diferențiat								
	Energie								
1	Ore de vârf	Cantitate	MWh	83					
		Valoare	lei	84					
		Preț mediu	lei/MWh	85					
2	Rest ore	Cantitate	MWh	86					
		Valoare	lei	87					
		Preț mediu	lei/MWh	88					
3	Total B	a.(1+2)	MWh	89					
		b.(1+2)	lei	90					
		b/a	lei/MWh	91					
4	Tarif CPC	Cantitate	MWh	92					
		Valoare	lei	93					
		Preț mediu	lei/MWh	94					
C.	Tarif binom simplu								
1	Taxa pentru putere	Valoare	lei	95					
2	Energie	Cantitate	MWh	96					
		Valoare	lei	97					
		Preț mediu	lei/MWh	98					
3	Total C	a.(1+2)	MWh	99					
		b.(1+2)	lei	100					
		b/a	lei/MWh	101					
4	Tarif CPC	Cantitate	MWh	102					
		Valoare	lei	103					
		Preț mediu	lei/MWh	104					
D.	Tarif monom simplu								
1	Energie	Cantitate	MWh	105					
		Valoare	lei	106					
		Preț mediu	lei/MWh	107					
2	Tarif CPC	Cantitate	MWh	108					
		Valoare	lei	109					
		Preț mediu	lei/MWh	110					
E.	Tarife zi—noapte								
E1.	Zi—noapte; inclusiv sâmbăta și duminica								
1	Ore de zi (06—22)	Cantitate	MWh	111					
		Valoare	lei	112					
2	Ore de noapte (22—06), inclusiv de vineri ora 22,00 până luni ora 06,00	Cantitate	MWh	113					
		Valoare	lei	114					
3	Total tarif E1	Cantitate E1	MWh	115					
		Valoare E1	lei	116					
		Preț mediu E1	lei/MWh	117					
4	Tarif CPC	Cantitate	MWh	118					
		Valoare	lei	119					
		Preț mediu	lei/MWh	120					
E2.	Ore de zi și de noapte								
1	Ore de zi (06—22)	Cantitate	MWh	121					
		Valoare	lei	122					
2	Ore de noapte (22—06)	Cantitate	MWh	123					
		Valoare	lei	124					
3	Total tarif E2	Cantitate	MWh	125					
		Valoare	lei	126					
		Preț mediu	lei/MWh	127					
4	Tarif CPC	Cantitate	MWh	128					
		Valoare	lei	129					
		Preț mediu	lei/MWh	130					

A	B		C	D	1	2	3	4	5
F.	Tarife clienți casnici								
	Tarif CS — tip social								
1	Tranșa 2 kWh/zi	Cantitate	MWh	131					
		Valoare	lei	132					
2	Tranșa 2—3 kWh/zi	Cantitate	MWh	133					
		Valoare	lei	134					
3	Tranșa peste 3 kWh/zi	Cantitate	MWh	135					
		Valoare	lei	136					
4	Total tarif CS — tip social	Cantitate	MWh	137					
		Valoare	lei	138					
		Preț mediu	lei/MWh	139					
5	Tarif CPC	Cantitate	MWh	140					
		Valoare	lei	141					
		Preț mediu	lei/MWh	142					
Tarif CD — tip monom fără abonament									
1	Tarif monom fără abonament	Cantitate	MWh	143					
		Valoare	lei	144					
		Preț mediu	lei/MWh	145					
2	Tarif CPC	Cantitate	MWh	146					
		Valoare	lei	147					
		Preț mediu	lei/MWh	148					
Tarif CTP1 < 3kW— tip monom									
1	Rezervare	Valoare	lei	149					
2	Tarif monom — putere contractată < 3 kW	Cantitate	MWh	150					
		Valoare	lei	151					
		Preț mediu	lei/MWh	152					
3	Tarif CPC	Cantitate	MWh	153					
		Valoare	lei	154					
		Preț mediu	lei/MWh	155					
Tarif CTP2—3—6 kW — tip monom									
1	Rezervare	Valoare	lei	156					
2	Tarif monom — putere contractată între 3—6 kW	Cantitate	MWh	157					
		Valoare	lei	158					
		Preț mediu	lei/MWh	159					
3	Tarif CPC	Cantitate	MWh	160					
		Valoare	lei	161					
		Preț mediu	lei/MWh	162					
Tarif CTP3 > 6 kW — tip monom									
1	Rezervare	Valoare	lei	163					
2	Tarif monom — putere contractată > 6 kW	Cantitate	MWh	164					
		Valoare	lei	165					
		Preț mediu	lei/MWh	166					
3	Tarif CPC	Cantitate	MWh	167					
		Valoare	lei	168					
		Preț mediu	lei/MWh	169					

A	B	C	D	1	2	3	4	5
Tarif CI — tip monom cu consum inclus								
1	Abonament	Valoare	lei	170				
2	Tarif monom simplu	Cantitate	MWh	171				
		Valoare	lei	172				
		Preț mediu	lei/MWh	173				
3	Tarif CPC	Cantitate	MWh	174				
		Valoare	lei	175				
		Preț mediu	lei/MWh	176				
Tarif CR — tip monom cu rezervare								
	Rezervare	Valoare	lei	177				
1	Tarif monom simplu	Cantitate	MWh	178				
		Valoare	lei	179				
		Preț mediu	lei/MWh	180				
2	Tarif CPC	Cantitate	MWh	181				
		Valoare	lei	182				
		Preț mediu	lei/MWh	183				
Tarif CR2 — tip monom cu rezervare, diferențiat pe două intervale orare								
1	Rezervare	Valoare	lei	184				
2	Între orele (07—22) din zilele lucrătoare de luni până vineri	Cantitate	MWh	185				
		Valoare	lei	186				
3	Între orele (07—22) de luni până vineri și weekend	Cantitate	MWh	187				
		Valoare	lei	188				
	Preț mediu monom diferențiat	Preț mediu	lei/MWh	189				
4	Tarif CPC	Cantitate	MWh	190				
		Valoare	lei	191				
		Preț mediu	lei/MWh	192				
Tarif CR3 — tip monom cu rezervare, diferențiat pe trei zone orare								
1	Rezervare	Valoare	lei	193				
2	Zona de vârf de sarcină	Cantitate	MWh	194				
		Valoare	lei	195				
3	Zona orelor normale	Cantitate	MWh	196				
		Valoare	lei	197				
4	Zona orelor de gol de sarcină	Cantitate	MWh	198				
		Valoare	lei	199				
5	Preț mediu monom diferențiat	Preț mediu	lei/MWh	200				
6	Tarif CPC	Cantitate	MWh	201				
		Valoare	lei	202				
		Preț mediu	lei/MWh	203				
Tarif CP — tip monom cu preplată								
1	Rezervare	Valoare	lei	204				
2	Tarif monom cu preplată	Cantitate	MWh	205				
		Valoare	lei	206				
		Preț mediu	lei/MWh	207				
3	Tarif CPC	Cantitate	MWh	208				
		Valoare	lei	209				
		Preț mediu	lei/MWh	210				
Tarif CP2 — tip monom cu rezervare, diferențiat pe două intervale orare								
1	Rezervare	Valoare	lei	211				
2	Între orele (7—22) din zilele lucrătoare de luni până vineri	Cantitate	MWh	212				
		Valoare	lei	213				
3	Între orele (7—22) de luni până vineri și weekend	Cantitate	MWh	214				
		Valoare	lei	215				
4	Preț mediu monom diferențiat	Preț mediu	lei/MWh	216				
5	Tarif CPC	Cantitate	MWh	217				
		Valoare	lei	218				
		Preț mediu	lei/MWh	219				

A	B		C	D	1	2	3	4	5
	Tarif CP3 — tip monom cu rezervare, diferențiat pe trei zone orare								
1	Rezervare	Valoare	lei	220					
2	Zona de vârf de sarcină	Cantitate	MWh	221					
		Valoare	lei	222					
3	Zona orelor normale	Cantitate	MWh	223					
		Valoare	lei	224					
4	Zona orelor de gol de sarcină	Cantitate	MWh	225					
		Valoare	lei	226					
5	Preț mediu monom diferențiat	Preț mediu	lei/MWh	227					
6	Tarif CPC	Cantitate	MWh	228					
		Valoare	lei	229					
		Preț mediu	lei/MWh	230					
G.	Total clienți casnici								
1	Total reglementat	Cantitate	MWh	231					
		Valoare	lei	232					
		Preț mediu	lei/MWh	233					
2	Total CPC	Cantitate	MWh	234					
		Valoare	lei	235					
		Preț mediu	lei/MWh	236					
3	Total reglementat+CPC	Cantitate	MWh	237					
		Valoare	lei	238					
		Preț mediu	lei/MWh	239					
H.	Total clienți noncasnici								
1	Total reglementat	Cantitate	MWh	240					
		Valoare	lei	241					
		Preț mediu	lei/MWh	242					
2	Total CPC	Cantitate	MWh	243					
		Valoare	lei	244					
		Preț mediu	lei/MWh	245					
3	Total reglementat+CPC	Cantitate	MWh	246					
		Valoare	lei	247					
		Preț mediu	lei/MWh	248					
I.	TOTAL General								
1	Total reglementat	Cantitate	MWh	249					
		Valoare	lei	250					
		Preț mediu	lei/MWh	251					
2	Total CPC	Cantitate	MWh	252					
		Valoare	lei	253					
		Preț mediu	lei/MWh	254					
3	Total reglementat+CPC	Cantitate	MWh	255					
		Valoare	lei	256					
		Preț mediu	lei/MWh	257					
J.	Energie reactivă facturată	Cantitate	MVarh	258					
		Valoare	lei	259					
		Preț mediu	lei/MVarh	260					
K.	Energie reactivă consumată	Cantitate	MVarh	261					
L.	Valoarea abateri de la prognoză (tarife reglementate)	Valoare	lei	262					
M.	Valoarea abateri de la prognoză (tarife CPC)	Valoare	lei	263					
N.	Valoare depășire putere contractată	Valoare	lei	264					
O.	Penalități pentru întârzierea achitării facturii	Valoare	lei	265					

Raportarea cantităților orare pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate

Societatea

Luna/Anul

		ZIUA							Total cantitate [MWh]	Total valoare [lei]	Preț mediu [lei/MWh]
		Interval orar	0—1	01—02	02—03	03—04			
Producător n	Conform deciziilor ANRE	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
Producător n+1	Conform deciziilor ANRE	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
Producător n+2	Conform deciziilor ANRE	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
Tranzacții pe PCCB+PCCB-NC + alte forme de piețe centralizate organizate de OPCOM	piața reglementată	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
	energie electrică pentru care se aplică CPC	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
PZU	total	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
PE	total	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
Piața intrazilnică de energie electrică	piața reglementată	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
	energie electrică pentru care se aplică CPC	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
Contracte de procesare	piața reglementată	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
	energie electrică pentru care se aplică CPC	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
Contracte bilateral negociate în derulare la data intrării în vigoare a Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012	piața reglementată	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
	energie electrică pentru care se aplică CPC	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
Alte contracte prevăzute de legislația în vigoare	piața reglementată	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
	energie electrică pentru care se aplică CPC	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									

NOTE

1. La rubrica „PZU”, pentru cantitățile de energie electrică se va trece semnul plus „+” când se cumpără pe intervalul orar respectiv și semnul minus „-” când se vinde pe intervalul orar respectiv.

2. La rubrica „PE”, pentru cantitatea de energie electrică se va trece semnul plus „+” pentru excedent (vânzare) pe intervalul orar respectiv și semnul minus „-” pentru deficit (cumpărare).

MT	Noncasnic	Casnic	Total	Servicii interne, consumuri tehnologice entități			Clienți finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate) și eligibili inactivi		
				E (MWh)	V (lei)	P (lei/MWh)	E (MWh)	V (lei)	P (lei/MWh)
JT	Noncasnic	Casnic							
	Noncasnic	Casnic							
Total noncasnic									
Total casnic									
E. Costuri aferente serviciului de distribuție pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)									
Sursa	Total			Servicii interne, consumuri tehnologice entități			Clienți finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate) și eligibili inactivi		
	E (MWh)	V (lei)	P (lei/MWh)	E (MWh)	V (lei)	P (lei/MWh)	E (MWh)	V (lei)	P (lei/MWh)
Total									
IT									
MT									
	Noncasnic	Casnic							
JT	Noncasnic	Casnic							
Total noncasnic									
Total casnic									
F. Venituri din furnizare (fără distribuție) pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)									
Sursa	Total			Servicii interne, consumuri tehnologice entități			Clienți finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate) și eligibili inactivi		
	E (MWh)	V (lei)	P (lei/MWh)	E (MWh)	V (lei)	P (lei/MWh)	E (MWh)	V (lei)	P (lei/MWh)
Total									
220 kV									
IT									
MT									
	Noncasnic	Casnic							
JT	Noncasnic	Casnic							
Total noncasnic									
Total casnic									

NOTE:

1. Valorile sunt exprimate în lei, iar prețurile în lei/MWh.
2. Pentru evitarea unor posibile greșeli de calcul, unde nu există date se va trece cifra zero.

6. Bilanț valoric pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)

A. Costuri activități pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)			
SURSA	Total		
	E (MWh)	p (lei/MWh)	C (lei)
Total			
Achiziție energie			
Transport			
Servicii de sistem			
Servicii de sistem funcționale			
Organizare piață			
Distribuție			
Furnizare			
Achiziție certificate verzi			
Profit realizat			
B. Total venituri — clienți finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)			
SURSA	Total		
	E (MWh/MVArh)	P (lei/MWh)	V (lei)
Total energie activă			
Total energie reactivă			
Venituri din vânzarea certificatelor verzi			
Venituri din PZU			
Venituri din PE			
Alte venituri			
C. Venituri din distribuție pură pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)			
SURSA	Total		
	E (MWh)	p (lei/MWh)	V (lei)
Total			
IT			
MT			
JT			
D. Venituri din vânzarea de energie la clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)			
SURSA	Total		
	E (MWh)	p (lei/MWh)	V (lei)
Total			
220 kV			
IT			
MT			
	Noncasnic		
	Casnic		
JT			
	Noncasnic		
	Casnic		
Total noncasnic			
Total casnic			

E. Costuri aferente serviciului de distribuție pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)

SURSA		Total		
		E (MWh)	P (lei/MWh)	V (lei)
Total				
IT				
MT				
	Noncasnic			
	Casnic			
JT				
	Noncasnic			
	Casnic			
Total noncasnic				
Total casnic				

F. Venituri din furnizare (fără distribuție) pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)

SURSA		Total		
		E (MWh)	P (lei/MWh)	V (lei)
Total				
220 kV				
IT				
MT				
	Noncasnic			
	Casnic			
JT				
	Noncasnic			
	Casnic			
Total noncasnic				
Total casnic				

NOTE:

1. Valorile sunt exprimate în lei, iar prețurile în lei/MWh.
2. Pentru evitarea unor posibile greșeli de calcul, unde nu există date se va trece cifra zero.

7. Costuri de furnizare a energiei electrice pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate) și clienții finali care au uzat de dreptul de eligibilitate

Societatea

Luna/Anul

(Lei)

	Defalcare costuri	Realizat total/lună	Realizat clienți finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)/lună	Realizat clienți care au uzat de dreptul de eligibilitate/lună
	Costuri de furnizare, din care:			
	— furnizare la 220 kV			
	— furnizare la IT			
	— furnizare la MT			
	— furnizare la JT			
	Costuri de furnizare (A+B)			
A	Costuri de exploatare (1+2)			
1	Costuri materiale			
1.1.	Costuri materiale variabile			
	Energie termică			
	Apă			
	Alte cheltuieli variabile*			

	Defalcarea costuri	Realizat total/lună	Realizat clienți finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)/lună	Realizat clienți care au uzat de dreptul de eligibilitate/lună
1.2.	Costuri materiale constante			
	Materii prime materiale			
	Combustibil netehnologic			
	Amortizare			
	Reparații curente			
	Reparații executate cu terți			
	Studii și cercetări			
	Alte servicii executate cu terți**			
	Colaborări			
	Comisioane, onorarii			
	Protocol, reclame, publicitate			
	Poșta și telecomunicații			
	Alte cheltuieli fixe***			
2	Costuri cu muncă vie			
	salarii			
	CAS			
	fond de șomaj			
	fond de sănătate			
	Alte cheltuieli cu muncă vie			
B	Costuri financiare			

*, **, ***)

NOTĂ:

1. Se vor trece în tabelul de mai jos cheltuielile ce au fost incluse la rubrica „Alte cheltuieli variabile”, „Alte servicii executate cu terți” și „Alte cheltuieli fixe”.

2. Pentru evitarea unor posibile greșeli de calcul, unde nu există date se va trece cifra zero.

*Alte cheltuieli variabile total, din care:			
**Alte servicii executate cu terți total, din care:			
servicii management			
servicii suport			
servicii de asistență			
servicii curățenie și pază			
cheltuieli de transport			
servicii pentru personal			
consultanță			
comisioane bănci			
cheltuieli audit și alte			
cheltuieli încasare facturi			
cheltuieli cu imprimare facturi			
chirii			
cheltuieli reprezentare			
întreținere software			
asigurări			
servicii eligibile			
***Alte cheltuieli fixe total, din care:			
taxe locale și impozite			
taxă timbru judiciar			
contribuții			
alte cheltuieli de exploatare			

ACTE ALE CONSILIULUI PENTRU SUPRAVEGHEREA ÎN INTERES PUBLIC A PROFESIEI CONTABILE

CONSILIUL PENTRU SUPRAVEGHEREA ÎN INTERES PUBLIC A PROFESIEI CONTABILE

DECIZIE

pentru modificarea și completarea Regulamentului privind limitarea răspunderii civile a auditorilor statutar și a firmelor de audit, aprobat prin Decizia Consiliului superior al Consiliului pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar nr. 17/2010

În temeiul prevederilor:

— art. 37 alin. (4), art. 61 lit. i), art. 70 alin. (5) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 90/2008 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și supravegherea în interes public a profesiei contabile, aprobată cu modificări prin Legea nr. 278/2008, cu modificările și completările ulterioare;

— pct. 2.3 din Regulamentul de organizare și funcționare a Consiliului pentru Supravegherea în Interes Public a Profesiei Contabile, adoptat prin Decizia Consiliului superior al Consiliului pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar nr. 7/2009*),

Consiliul superior al Consiliului pentru Supravegherea în Interes Public a Profesiei Contabile, întrunit în ședința din 31 octombrie 2013, d e c i d e:

Art. I. — Regulamentul privind limitarea răspunderii civile a auditorilor statutar și a firmelor de audit, aprobat prin Decizia Consiliului superior al Consiliului pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar nr. 17/2010, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 176 din 14 martie 2011, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 1, ultimele trei linii se modifică și vor avea următorul cuprins:

„— *intenție* — o faptă este considerată a fi săvârșită cu intenție atunci când autorul prevede rezultatul faptei sale și fie urmărește producerea lui prin intermediul faptei, fie, deși nu îl urmărește, acceptă posibilitatea producerii acestui rezultat;

— *culpă* — o faptă este considerată a fi săvârșită din culpă atunci când autorul fie prevede rezultatul faptei sale, dar nu îl acceptă, socotind fără temei că nu se va produce, fie nu prevede rezultatul faptei, deși trebuia să îl prevadă;

— *culpă gravă* — o faptă este considerată a fi săvârșită din culpă gravă atunci când autorul a acționat cu o neglijență sau imprudență pe care nici persoana cea mai lipsită de dibăcie nu ar fi manifestat-o față de propriile interese.”

2. Articolul 4 se modifică și va avea următorul cuprins:
„Art. 4. — Auditorii statutar și firmele de audit răspund conform legii pentru prejudiciile cauzate cu intenție.”

3. La articolul 5 alineatul (1), partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins:

„(1) Răspunderea civilă a auditorului statutar sau a firmei de audit pentru prejudiciile provocate din culpă în executarea contractului de audit sau în legătură cu acesta este limitată la:”

4. La articolul 5, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:

„(4) Limitarea răspunderii auditorului statutar sau a firmei de audit, menționată la alin. (1), nu se aplică în situațiile în care se dovedește că prejudiciul material cauzat altuia prin încălcarea îndatoririlor profesionale de către auditorii statutar sau de către firmele de audit s-a produs din culpa gravă a acestora.”

5. Articolul 8 se abrogă.

Art. II. — Prezenta decizie se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Consiliului superior al Consiliului pentru Supravegherea în Interes Public a Profesiei Contabile,

Lazăr Balaj

București, 31 octombrie 2013.

Nr. 45.

*) Decizia Consiliului superior al Consiliului pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar nr. 7/2009 nu a fost publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I.

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: RO12TREZ70050699XXX000531 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.

