



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 186 (XXX) — Nr. 810

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 21 septembrie 2018

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE	
1.016. — Ordin al directorului general al Agenției Naționale de Cadastru și Publicitate Imobiliară privind finalizarea lucrărilor de înregistrare sistematică la nivelul unității administrativ-teritoriale Văcăreni din județul Tulcea	2
1.340. — Ordin al ministrului transporturilor privind modificarea și completarea Ordinului ministrului transporturilor și infrastructurii nr. 1.309/2012 pentru aprobarea Regulilor generale pentru efectuarea manevrei vehiculelor cu locomotiva telecomandată pe liniile ferate industriale.....	2–5
1.943/4.869. — Ordin al ministrului muncii și justiției sociale și al președintelui Institutului Național de Statistică privind modificarea și completarea Clasificării ocupațiilor din România — nivel de ocupație (șase caractere), aprobată prin Ordinul ministrului muncii, familiei și protecției sociale și al președintelui Institutului Național de Statistică nr. 1.832/856/2011	6
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI	
169. — Ordin privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice	7–24
ACTE ALE ÎNALTEI CURȚI DE CASAȚIE ȘI JUSTIȚIE	
Decizia nr. 35 din 4 iunie 2018 (Completul pentru dezlegarea unor chestiuni de drept).....	25–32

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AGENȚIA NAȚIONALĂ DE CADASTRU ȘI PUBLICITATE IMOBILIARĂ

ORDIN

privind finalizarea lucrărilor de înregistrare sistematică la nivelul unității administrativ-teritoriale Văcăreni din județul Tulcea

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

în temeiul art. 3 alin. (13) din Legea cadastrului și a publicității imobiliare nr. 7/1996, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

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

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

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

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

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

de proprietate, planuri și alte evidențe cadastrale și de publicitate imobiliară anterioare realizării cadastrului și deschiderii noilor cărți funciare, în unitatea administrativ-teritorială Văcăreni din județul Tulcea își pierd valabilitatea.

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

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

Directorul general al Agenției Naționale de Cadastru și Publicitate Imobiliară,

Radu-Codruț Ștefănescu

București, 6 septembrie 2018.

Nr. 1.016.

MINISTERUL TRANSPORTURILOR

ORDIN

privind modificarea și completarea Ordinului ministrului transporturilor și infrastructurii nr. 1.309/2012 pentru aprobarea Regulilor generale pentru efectuarea manevrei vehiculelor cu locomotiva telecomandată pe liniile ferate industriale

Având în vedere Referatul Direcției transport feroviar nr. 33.481 din 27 august 2018, prin care se solicită aprobarea prezentului ordin,

ținând seama de prevederile art. 3 alin. (2) lit. m) (ii) din anexa nr. 1 la Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Feroviare Române — AFER — „Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității de Siguranță Feroviară Română — ASFR”, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 626/1998 privind organizarea și funcționarea Autorității Feroviare Române — AFER, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 21/2015 privind organizarea și funcționarea Ministerului Transporturilor, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul transporturilor emite prezentul ordin.

Art. I. — Ordinul ministrului transporturilor și infrastructurii nr. 1.309/2012 pentru aprobarea Regulilor generale pentru efectuarea manevrei vehiculelor cu locomotiva telecomandată pe liniile ferate industriale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 603 din 22 august 2012, se modifică și se completează după cum urmează:

1. **Titlul ordinului se modifică și va avea următorul cuprins:**

„ORDIN

pentru aprobarea Regulilor generale pentru efectuarea manevrei vehiculelor cu o locomotivă telecomandată sau cu un utilaj de manevră, cu sau fără telecomandă, pe liniile ferate industriale”

2. **Articolul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 1. — Se aprobă Regulile generale pentru efectuarea manevrei vehiculelor cu o locomotivă telecomandată sau cu un

utilaj de manevră, cu sau fără telecomandă, pe liniile ferate industriale, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.”

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

„Art. 2. — (1) Operatorii economici care dețin/exploatează linii ferate industriale, locomotive telecomandate sau utilaje de manevră, cu sau fără telecomandă, au obligația să întocmească reglementări specifice proprii pentru efectuarea manevrei cu locomotiva telecomandată sau cu utilajul de manevră, cu sau fără telecomandă, pe liniile ferate industriale, cu respectarea prevederilor prezentului ordin.”

4. Articolul 3 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 3. — Prevederile prezentului ordin se aplică operatorilor economici prevăzuți la art. 2. alin. (1) și operatorilor de transport feroviar care efectuează manevra cu o locomotivă telecomandată sau cu un utilaj de manevră, cu sau fără telecomandă, pe liniile ferate industriale.”

5. Articolul 4 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 4. — Autoritatea de Siguranță Feroviară Română — ASFR și operatorii economici prevăzuți la art. 2. alin. (1) vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.”

6. Titlul anexei la ordin se modifică și va avea următorul cuprins:

**„REGULI GENERALE
pentru efectuarea manevrei vehiculelor
cu o locomotivă telecomandată sau cu un utilaj
de manevră, cu sau fără telecomandă, pe liniile ferate
industriale”**

7. După titlul anexei se introduce partea I, care va cuprinde art. 1—27, cu următorul titlu:

**„PARTEA I
Reguli generale pentru efectuarea manevrei
vehiculelor cu o locomotivă telecomandată
pe liniile ferate industriale”**

8. În anexă, la articolul 2, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) *locomotivă telecomandată* — locomotivă pentru care Organismul Notificat Feroviar Român — ONFR a eliberat un certificat de omologare tehnic feroviar și care poate fi acționată de la distanță de către personalul de locomotivă telecomandată, cu ajutorul unui echipament de comandă de la distanță, prin intermediul unei legături radio predefinite. Locomotiva dotată cu cabină de conducere poate fi condusă atât de la postul de conducere din cabină, cât și acționată din afara cabinei, în sistem telecomandat. Atunci când locomotiva este utilizată pentru remorcarea trenurilor, conducerea acesteia se face din cabina de conducere, fiind interzisă conducerea locomotivei în sistem telecomandat;”

9. În anexă, la articolul 5 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 5. — Reglementările specifice proprii, aprobate de conducerea operatorului economic, vor fi transmise Autorității de Siguranță Feroviară Română — ASFR, ca parte integrantă a dosarului cu documentația pentru obținerea/modificarea autorizației de exploatare a LFI.”

10. În anexă, după articolul 27 se introduce partea a II-a, cu următorul cuprins:

**„PARTEA a II-a
Reguli generale pentru efectuarea manevrei
vehiculelor cu un utilaj de manevră,
cu sau fără telecomandă, pe liniile ferate industriale**

**CAPITOLUL I
Dispoziții generale**

Art. 28. — (1) Prezentele reguli generale stabilesc cerințe de natură tehnico-organizatorică, de personal și de exploatare pentru efectuarea manevrei vehiculelor cu utilaje de manevră, cu sau fără telecomandă, pe LFI, în vederea asigurării condițiilor de siguranță feroviară.

(2) În cazul dotării utilajului de manevră cu telecomandă, acesta poate fi acționat de la distanță de către personalul care îl conduce/deservește, prin intermediul unei legături radio predefinite.

Art. 29. — (1) În înțelesul prezentelor reguli generale, prin utilaj de manevră, cu sau fără telecomandă, denumit în continuare *utilaj de manevră*, se înțelege un vehicul motor care din punct de vedere constructiv este destinat efectuării manevrei feroviare pe LFI și este certificat/omologat din punct de vedere tehnic în acest sens.

(2) Utilajele de manevră prevăzute la alin. (1) pot fi vehicule motoare autopropluate:

a) cu posibilitate de deplasare mixtă, pe infrastructura rutieră și pe infrastructura feroviară. Deplasarea pe infrastructura feroviară este realizată prin ghidarea pe șinele de cale ferată cu roți de ghidaj, antrenarea în vederea remorcării și frânării fiind asigurată prin roți tip auto, iar conducerea/deservirea utilajului de manevră se efectuează direct din postul de conducere sau prin telecomandă, conform specificațiilor/manualului de utilizare și întreținere elaborate de producător; exemple: utilaj de cale ferată — șosea pentru serviciul de manevră, locotractor pentru serviciul de manevră sau alte asemenea vehicule;

b) care se deplasează exclusiv pe roțile proprii pe șinele de cale ferată, tracțiunea, frânarea și menținerea pe loc fiind asigurate prin intermediul roților vehiculului.

CAPITOLUL II

**Cerințe tehnico-organizatorice și de personal
pentru efectuarea manevrei cu utilaje de manevră**

Art. 30. — Cerințele de natură tehnico-organizatorică aplicabile pentru efectuarea manevrei pe LFI cu utilaje de manevră sunt următoarele:

a) utilajul de manevră utilizat trebuie să fie destinat activității de manevră feroviară pe LFI și să fie certificat/omologat din punct de vedere tehnic;

b) definirea de către deținătorul LFI a zonelor de lucru/manevră în cadrul dispozitivului LFI și, dacă este cazul, a LFI de tranzit;

c) efectuarea manevrei cu un utilaj de manevră se face de către deținătorul LFI care are în dotare un utilaj de manevră sau de către un operator de transport feroviar, caz în care acesta trebuie să dețină utilajul și să utilizeze personal propriu încadrat într-o funcție cu responsabilități în siguranța circulației;

d) operațiunile pentru manevrarea vehiculelor cu un utilaj de manevră comandat de la distanță pot fi executate de către personalul cu responsabilități în siguranța circulației care exercită cumulativ atribuții specifice conducătorului manevrei și atribuții privind conducerea/deservirea utilajului de manevră, atât în remorcarea și frânarea convoiului de manevră, cât și în cazul circulației izolate, fără participarea partidei de manevră, dacă manualul de utilizare al producătorului specifică astfel;

e) elaborarea de reglementări specifice proprii de către deținătorul LFI cu prevederi specifice utilizării utilajului de manevră la manevra vehiculelor și aplicarea acestora cumulativ cu prevederile specifice prevăzute în regulamentul tehnic de exploatare a LFI și în autorizația de exploatare a acesteia;

f) elaborarea de reglementări specifice proprii de către un operator de transport feroviar ce deține un utilaj de manevră și

urmează să efectueze manevra pe LFI cu prevederi specifice utilizării utilajului și modul de aplicare a acestora, cumulativ cu prevederile specifice prevăzute în regulamentul tehnic de exploatare a LFI și în autorizația de exploatare a acesteia;

g) după elaborarea reglementărilor specifice proprii prevăzute la lit. e) sau, după caz, la lit. f), deținătorul LFI/operatorul de transport feroviar care va manevra pe LFI solicită Autorității de Siguranță Feroviară Română — ASFR, anterior începerii efectuării activității de manevră feroviară, analizarea acestora și anexarea acestora la dosarul pentru obținerea/modificarea autorizației de exploatare a LFI sau anexarea la documentația privind sistemul de management al siguranței al operatorului de transport feroviar;

h) reglementările specifice proprii prevăzute la lit. e) și f) trebuie să cuprindă, în detaliu:

— modul de lucru, în funcție de tipul utilajului de manevră, al instalației de telecomandă atunci când aceasta există, al dispozitivului de linii pe care se efectuează manevra vehiculelor, precum și alte particularități menționate de instrucțiunile pentru funcționarea/utilizarea utilajului, întocmite de către producător;

— aplicarea principiilor și respectarea cerințelor prevăzute în normele naționale de siguranță și în regulamentul de exploatare tehnică a LFI referitoare la zonele de lucru/manevră, efectuarea manevrei feroviare, viteze maxime, tonaje, legarea — dezlegarea vehiculelor, frânarea de urgență în caz de pericol, menținerea pe loc/asigurarea convoiului de manevră, semnalizarea, inclusiv în caz de vreme nefavorabilă, cu excepția cazurilor în care, datorită specificității utilajului de manevră, trebuie introduse limitări sau restricții de natură tehnică și de exploatare cu caracter obligatoriu, care să asigure manevrarea în condiții de siguranță;

i) introducerea de limitări sau restricții de natură tehnică și de exploatare astfel cum se prevede la lit. h) se admite în cazuri bine fundamentate și consemnate în reglementările specifice proprii;

j) componența partidei de manevră, precum și funcția în care este încadrat personalul care conduce/deservește utilajul de manevră pot fi cele prevăzute în normele naționale de siguranță sau, atunci când este cazul, în manualul de utilizare a utilajului de manevră furnizat de producător. Personalul care conduce/deservește utilajul de manevră coroborat cu efectuarea activității de manevră feroviară trebuie să fie încadrat într-o funcție cu responsabilități în siguranța circulației, respectiv mecanic de locomotivă sau șef de manevră;

k) responsabilitatea obținerii de competențe profesionale suplimentare pentru personalul propriu utilizat pentru efectuarea manevrei și conducerea/deservirea utilajului de manevră, a instruirii periodice, a verificării menținerii competențelor profesionale, a examinării medicale și psihologice, a autorizărilor necesare revine operatorului economic care deține utilajul și efectuează manevra pe LFI;

l) lista dotărilor necesare pentru utilajul de manevră și pentru personalul implicat în conducerea/deservirea utilajului și efectuarea manevrei, de exemplu: stație radio portabilă, dispozitiv de comandă la distanță a utilajului, rechizite de semnalizare, echipament de lucru, de protecție și altele asemenea.

Art. 31. — Cerințele pentru personalul propriu al operatorului economic care efectuează manevra feroviară pe LFI cu utilaje de manevră sunt următoarele:

a) aplicarea prevederilor din normele naționale de siguranță în cazul efectuării manevrei feroviare cu utilajul de manevră cu partida de manevră completă;

b) în cazurile în care producătorul utilajului de manevră prevede utilizarea unei singure persoane pentru conducerea/deservirea acestuia coroborat cu efectuarea activității de manevră feroviară, angajatorul trebuie să solicite pentru personalul propriu desemnat Centrului Național de Calificare și Instruire Feroviară — CENAFER analizarea oportunității suplimentării competențelor profesionale, astfel încât personalul să facă dovada deținerii cumulative atât a competențelor profesionale necesare exercitării atribuțiilor pentru efectuarea operațiunilor de manevră, cât și a competențelor profesionale necesare conducerii/deservirii utilajului de manevră;

c) dacă Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară — CENAFER, ca urmare a analizării documentelor specifice privind utilajul de manevră puse la dispoziție — manualul de utilizare eliberat de producător și reglementările specifice proprii, decide faptul că nu este necesară suplimentarea competențelor profesionale, angajatorul trebuie să asigure acestui personal instruirea corespunzătoare privind conducerea/deservirea utilajului de manevră coroborat cu efectuarea activității de manevră feroviară, respectiv verificarea periodică a cunoștințelor, fapt care trebuie consemnat într-un document specific;

d) autorizarea personalului care conduce/deservește utilaje de manevră, instruirea, verificarea competențelor profesionale, examinarea medicală și psihologică, precum și periodicitatea efectuării acestora sunt stabilite în reglementările specifice în vigoare, aplicabile sistemului feroviar;

e) în perioada exercitării atribuțiilor de serviciu, personalul care conduce/deservește utilajul de manevră trebuie să poarte obligatoriu echipament de lucru și de protecție și să aibă asupra sa dotările prevăzute în lista prevăzută la art. 30 lit. l), necesare pentru îndeplinirea tuturor atribuțiilor și responsabilităților conform reglementărilor specifice proprii.

CAPITOLUL III

Efectuarea manevrei cu utilaje de manevră

Art. 32. — Cerințe specifice la efectuarea manevrei cu utilaje de manevră:

a) manevra vehiculelor cu utilajul de manevră trebuie să se execute conform procesului tehnologic stabilit și să asigure securitatea personalului, siguranța circulației, integritatea vehiculelor, instalațiilor, liniilor și construcțiilor feroviare, precum și a bunurilor încredințate la transport;

b) într-o zonă de lucru sau zonă de manevră a LFI este admisă acționarea unui singur utilaj de manevră telecomandat;

c) nu se admite utilizarea a două sau mai multe utilaje de manevră ca o singură unitate de tracțiune decât dacă producătorul prevede în mod expres acest caz în manualul de utilizare specific utilajului;

d) cunoașterea LFI de către personalul care execută manevrarea vehiculelor. Cunoașterea constă în observarea și memorarea particularităților LFI unde își desfășoară activitatea, a instalațiilor aferente acesteia, precum și fixarea reperelor necesare efectuării manevrei în condiții de siguranță a circulației;

e) manevra vehiculelor cu utilaje de manevră se execută după un plan de manevră care trebuie să cuprindă pe lângă operațiile de manevră ce urmează a fi executate și eventualele condiții speciale pentru executarea lor; planul de manevră este stabilit, după caz, de către impieगतul de mișcare sau responsabilul de siguranța feroviară al LFI;

f) în cazul acționării de la sol a utilajului de manevră, personalul care conduce/deservește utilajul de manevră se va

deplasa în afara gabaritudinii de liberă trecere, respectiv înaintea, pe lângă sau în urma convoiului de manevră. Pe perioada în care convoiul de manevră este în mișcare, personalul care conduce/deservește utilajul de manevră se va posta, de regulă, într-un loc fix cu vizibilitate suficientă pentru a supraveghea întreaga zonă de manevră și se va deplasa cu deosebită atenție, numai după ce convoiul de manevră este oprit;

g) acționarea prin telecomandă a utilajului de manevră se face numai atunci când deplasarea în siguranță a personalului care conduce/deservește utilajul nu este afectată de condiții meteorologice nefavorabile — frig extrem, precipitații deosebit de intense, ploi cu fulgere, grindină, furtună puternică, căderi de zăpadă cu viscol puternic, ceață. Manevra vehiculelor cu utilajul de manevră se face prin tragere sau împingere, în funcție de dotările specifice — aparat de ciocnire și legare, sistem de frânare, declivitatea liniei, tonajul remorcat, conform manualului de utilizare elaborat de producător și reglementărilor specifice proprii;

h) se admite efectuarea manevrei vehiculelor cu utilaje de manevră telecomandate prin triere pe plan înclinat sau cocoșă de triere numai prin acționarea comenzilor directe din postul de conducere, fără a se utiliza telecomanda și cu partidă de manevră completă;

i) se interzice efectuarea manevrei prin îmbrâncire cu utilajul de manevră deoarece nu se poate asigura frânarea în caz de urgență a vehiculului/convoiuului manevrat;

j) viteza maxim admisă la manevra vehiculelor cu utilaje de manevră telecomandate este cea stabilită de producător, dar nu mai mare decât cea stabilită prin regulamentul tehnic de exploatare a LFI și/sau eventualele restricții de viteză impuse de starea tehnică a căii de rulare;

k) oprirea utilajului de manevră și a vehiculelor remorcate la locul stabilit se efectuează, de regulă, cu frâna utilajului de manevră și, atunci când este necesar, cu frâna automată a vehiculelor din compunerea convoiului de manevră;

l) în cazul în care se folosește frânarea automată a convoiului de manevră, înainte de începerea operațiunilor de manevră, personalul care conduce/deservește utilajul de manevră trebuie să verifice funcționarea frânelor automate ale vagoanelor cu care se realizează procentul de masă frânată, aspecte ce trebuie stabilite în reglementările specifice proprii;

m) la executarea manevrei vehiculelor cu utilaje de manevră peste trecerile la nivel semnalizate numai cu indicatoare rutiere — tip IR, personalul care conduce/deservește utilajul de manevră este obligat să oprească convoiul de manevră înaintea fiecărei treceri la nivel, să ia măsuri de oprire a circulației rutiere și numai după ce s-a convins că circulația rutieră este oprită poate pune în mișcare convoiul de manevră;

n) responsabilul de siguranța circulației a LFI supraveghează activitatea de manevră feroviară efectuată cu utilajul de manevră atunci când aceasta se efectuează numai cu personalul care conduce/deservește utilajul, respectiv respectarea planului de manevră și a reglementărilor specifice proprii. În situații de pericol/incident/accident dispune oprirea manevrei și avizarea factorilor decizionali/organelor competente.

CAPITOLUL IV

Condiții tehnice pentru echipamentul de comandă la distanță ce echipează utilajele de manevră

Art. 33. — (1) Condițiile tehnice pentru echipamentul de comandă la distanță ce echipează utilajele de manevră — telecomandă radio sunt, în principal, următoarele:

a) să fie prevăzut cu protecție corespunzătoare pentru a împiedica utilizarea neautorizată;

b) să nu permită producerea interferenței între două sau mai multe emițătoare radio care funcționează simultan;

c) să comande automat frânarea de urgență a utilajului de manevră/convoiuului remorcat în cazul în care personalul de conducere/deservire intră în incapacitate de a acționa utilajul sau în situația întreruperii accidentale a comunicării radio;

d) să îndeplinească cerințele de compatibilitate electromagnetică, iar nivelul emisiei radiației electromagnetice de la emițătoarele de telecomandă radio să corespundă standardelor și normativelor tehnice în vigoare;

e) să fie conceput ergonomic, astfel încât să nu creeze disconfort după o utilizare îndelungată;

f) să monitorizeze starea de vigilență a operatorului;

g) să asigure oprirea manevrei în cazul defectării echipamentelor radio sau în cazul absenței semnalului radio.

(2) Condițiile tehnice în detaliu pentru echipamentul de comandă la distanță ce echipează utilajele de manevră cu telecomandă radio și modul de lucru sunt stabilite de producător în manualul de utilizare a sistemului de comandă radio de la distanță.

(3) Echipamentul de comandă la distanță trebuie inspectat/testat/verificat la intervalele prevăzute în manualul de utilizare a sistemului de comandă radio de la distanță elaborat de către producător, pentru a asigura menținerea siguranței în funcționare a acestuia.”

Art. II. — Până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, operatorii economici care dețin linii ferate industriale (LFI) și utilizează utilaje de manevră vor actualiza reglementările specifice proprii existente sau vor elabora noi reglementări specifice proprii conform prevederilor art. 2 alin. (1) din Ordinul ministrului transporturilor și infrastructurii nr. 1.309/2012 pentru aprobarea Regulilor generale pentru efectuarea manevrei vehiculelor cu locomotiva telecomandată pe liniile ferate industriale, vor asigura instruirea și verificarea personalului propriu, vor efectua demersurile necesare către Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară — CENAFER pentru a se constata dacă este necesară sau nu suplimentarea competențelor profesionale pentru personalul implicat în conducerea utilajelor de manevră, astfel încât să facă dovada deținerii cumulative a competențelor profesionale necesare exercitării atribuțiilor pentru efectuarea operațiunilor de manevră și pentru conducerea/deservirea utilajului de manevră, și vor solicita Autorității de Siguranță Feroviară Română — ASFRR completarea dosarului aferent obținerii autorizației de exploatare a LFI, în vederea aplicării noului mod de lucru reglementat.

Art. III. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare în termen de 60 de zile de la data publicării.

Ministrul transporturilor,
Lucian Șova

MINISTERUL MUNCII ȘI JUSTIȚIEI SOCIALE
Nr. 1.943 din 25 iulie 2018

INSTITUTUL NAȚIONAL DE STATISTICĂ
Nr. 4.869 din 31 iulie 2018

O R D I N

privind modificarea și completarea Clasificării ocupațiilor din România — nivel de ocupație (șase caractere), aprobată prin Ordinul ministrului muncii, familiei și protecției sociale și al președintelui Institutului Național de Statistică nr. 1.832/856/2011

În baza:

- art. 14 alin. (2) din Legea nr. 76/2002 privind sistemul asigurărilor pentru șomaj și stimularea ocupării forței de muncă, cu modificările și completările ulterioare;
- Hotărârii Guvernului nr. 575 bis/1992 cu privire la realizarea unor nomenclatoare unitare de interes general prevăzute în concepția generală a informatizării în România;
- art. 9 și 10 din Hotărârea Guvernului nr. 1.352/2010 privind aprobarea structurii Clasificării ocupațiilor din România — nivel grupă de bază, conform Clasificării Internaționale Standard a Ocupațiilor — ISCO 08, republicată, cu modificările ulterioare;
- Ordinului ministrului muncii și solidarității sociale și al președintelui Institutului Național de Statistică nr. 270/273/2002 privind aprobarea Procedurii de actualizare a nomenclatorului Clasificarea ocupațiilor din România,
- în temeiul art. 17 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 12/2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Muncii și Justiției Sociale, cu modificările și completările ulterioare, și al art. 7 alin. (1) din Hotărârea Guvernului nr. 957/2005 privind organizarea și funcționarea Institutului Național de Statistică, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul muncii și justiției sociale și președintele Institutului Național de Statistică emit următorul ordin:

Art. I. — Clasificarea ocupațiilor din România — nivel de ocupație (șase caractere), aprobată prin Ordinul ministrului muncii, familiei și protecției sociale și al președintelui Institutului Național de Statistică nr. 1.832/856/2011, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 561 din 8 august 2011, cu modificările și

completările ulterioare, se modifică și se completează cu noile ocupații practicate în cadrul economiei naționale, prevăzute în lista din anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

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

p. Ministrul muncii și justiției sociale,
Elena Solomonesc,
secretar de stat

Președintele Institutului Național de Statistică,
Tudorel Andrei

ANEXĂ

L I S T A

ocupațiilor practicate în cadrul economiei naționale care modifică și completează Clasificarea ocupațiilor din România — nivel de ocupație (șase caractere)

Nr. crt.	Denumire ocupație	Cod COR
1.	expert dezvoltare durabilă	242232
2.	inginer auditor/evaluator sisteme de management de mediu	214311
3.	inginer de cercetare în protecția mediului	214309
4.	inginer în gestiunea integrată a deșeurilor municipale/industriale	214307
5.	inginer mecatronist	214491
6.	inginer pentru controlul poluării mediului	214306
7.	inginer sisteme de transport operațional	214493
8.	inginer sisteme informatice pentru instalații și procese de depoluare	214310
9.	inginer tehnologii informatice în protecția mediului	214308
10.	inginer tehnolog în protecția mediului	214305

Nr. crt.	Denumire ocupație	Cod COR
11.	inginer utilaje gospodărie comunală și ecologizare/salubritate	214492
12.	instructor în poligonul de tragere	342309
13.	logistician în transporturi	214955
14.	manager sisteme de transport	132454
15.	recepționar-distribuitor	432113
15.	specialist operare sisteme de poziționare dinamică	214945
16.	surveyor maritim	311538
17.	surveyor fluvial	311539
18.	tehnician mentenanță a sistemelor de poziționare dinamică	311537

— Se mută ocupația „clasificator carcase” din grupa de bază 2132 „Consultanți în agricultură, silvicultură și pescuit” în grupa de bază 3142 „Tehnicienii în domeniul agriculturii” și va avea codul 314206.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. b), ale art. 76 alin (3) și ale art. 79 alin (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

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

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestuia.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de

Reglementare în Domeniul Energiei nr. 72/2013 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 623 din 8 octombrie 2013, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 21 septembrie 2018.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 18 septembrie 2018.
Nr. 169.

ANEXĂ

METODOLOGIE de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

1. Scopul și obiectivele metodologiei

Art. 1. — (1) Prezenta metodologie stabilește modul de determinare a tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuție prestat de operatorii de distribuție.

(2) Metoda de reglementare adoptată este de tip „coș de tarife plafon”.

Art. 2. — Aplicarea acestui tip de reglementare stimulativă asigură:

- un mediu de reglementare eficient;
- o alocare echitabilă a câștigurilor rezultate prin creșterea eficienței peste țintele stabilite de ANRE, între operatorul de distribuție și beneficiarii serviciului de distribuție;
- viabilitatea financiară a societăților de distribuție;
- funcționarea efectivă și eficientă a societăților de distribuție;
- prevenirea abuzului de poziție dominantă a operatorului de distribuție;
- promovarea investițiilor eficiente în rețeaua de distribuție a energiei electrice;

- promovarea unor practici eficiente de exploatare și mentenanță a rețelei de distribuție a energiei electrice;
- folosirea eficientă a infrastructurii existente;
- operarea în condiții de siguranță a rețelei de distribuție;
- îmbunătățirea calității serviciului de distribuție;
- o abordare transparentă privind procesul de reglementare.

2. Domeniu de aplicare

Art. 3. — Metodologia este utilizată de către:

- operatorii de distribuție a energiei electrice, pentru fundamentarea, stabilirea și aplicarea tarifelor de distribuție din cadrul fiecărei perioade de reglementare;
- ANRE, în procesul de analiză a datelor și informațiilor transmise de operatorii de distribuție, în vederea aprobării tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.

Art. 4. — Tarifele de distribuție se aplică în baza contractelor de distribuție tuturor utilizatorilor racordați la rețeaua electrică de distribuție a operatorului de distribuție, în concordanță cu nivelul de tensiune la care este introdusă/extrasă energia electrică.

3. Definiții și abrevieri

Art. 5. — În înțelesul prezentei metodologii, termenii și abrevierile utilizate au următoarele semnificații:

<i>Activitate reglementată</i>	Activitate desfășurată de o persoană fizică/juridică, ce constituie obiectul unor reglementări emise de ANRE
<i>Amortizare reglementată</i>	Amortizare recunoscută de ANRE, aferentă mijloacelor fixe ce contribuie la prestarea serviciului de distribuție, considerată în calculul tarifelor de distribuție
<i>An de referință</i>	An anterior începerii unei perioade de reglementare
<i>Anul t</i>	Anul <i>t</i> este anul curent, pe parcursul căruia se efectuează analizele pentru stabilirea veniturilor reglementate și aprobarea tarifelor de distribuție pentru anul <i>t + 1</i>
<i>ANRE</i>	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
<i>Baza reglementată a activelor (BAR)</i>	Valoare netă a mijloacelor fixe ce contribuie la prestarea serviciului de distribuție, recunoscută de ANRE
<i>BAR inițial</i>	BAR la data de 1.01.2005 sau considerat la data privatizării, din care se scade valoarea rămasă neamortizată a mijloacelor fixe existente la data de 1.01.2005 și care au fost scoase din gestiune prin operațiuni de vânzare, casare etc., calculată cu luarea în considerare a amortizării stabilite prin metoda liniară pentru o durată normală de viață de 25 de ani
<i>Categorie de utilizatori</i>	Grup de utilizatori cu caracteristici comune ale cererii de energie electrică
<i>Contribuție financiară</i>	Aport în numerar al beneficiarilor serviciului de distribuție sau al unei terțe părți (de exemplu, fonduri de la organismele interne sau internaționale, subvenții, taxa de dezvoltare, tariful de racordare etc.) dat cu titlu gratuit operatorilor de distribuție
<i>Cost reglementat al serviciului de distribuție</i>	Totalul costurilor justificate și recunoscute de ANRE, repartizate serviciului de distribuție a energiei electrice, din totalul costurilor operatorului de distribuție, pe baza cărora se stabilesc tarifele reglementate de distribuție
<i>Cost mediu ponderat al capitalului</i>	Medie ponderată a costurilor capitalurilor utilizate Notă: Structura capitalului este formată din împrumuturi bancare pe termen lung și capitaluri proprii. Costul mediu ponderat al capitalului se calculează ca o însumare ponderată a costurilor capitalurilor utilizate, ținându-se cont de ponderea acestora. Costul capitalului propriu reflectă câștigurile nete care sunt obținute de către acționari după acoperirea tuturor costurilor aferente. ANRE poate utiliza diferite metode pentru determinarea unui cost adecvat al capitalului propriu.
<i>Costuri reglementate reprezentând cheltuieli speciale</i>	Costuri datorate unor evenimente unice sau foarte rare, unor cauze extraordinare sau apariției unor prevederi legislative noi, care au implicații în creșterea costurilor de operare și mentenanță inițial aprobate. Notă: Aceste costuri pot fi amânate și amortizate pe perioada în care își produc efectele. În astfel de cazuri, perioada de amortizare trebuie să corespundă cu perioada de realizare a beneficiilor.
<i>Coș de tarife plafon (Tariffs Basket Cap)</i>	Limită superioară impusă asupra mediei ponderate a structurii tarifelor operatorului de distribuție. Ponderarea se realizează prin cantitățile de energie electrică distribuite de operatorul de distribuție pe categorii de utilizatori și niveluri de tensiune.
<i>CPT reglementat</i>	Consum propriu tehnologic considerat de ANRE la calculul tarifelor de distribuție
<i>Energie electrică distribuită</i>	Energie electrică activă pentru care se asigură serviciul de distribuție, măsurată și/sau determinată în punctele de ieșire/intrare din/in rețelele de distribuție și pentru care se aplică tariful de distribuție sau o componentă a acestuia.
<i>Indicatori de performanță pentru serviciul de distribuție</i>	Indicatori stabiliți prin standardul de performanță a serviciului de distribuție pentru menținerea unui nivel minim al calității serviciului de distribuție
<i>Înaltă tensiune — IT</i>	Tensiune egală cu 110 kV
<i>Joasă tensiune — JT</i>	Tensiune mai mică sau egală cu 1 kV; valoarea standardizată pentru rețelele trifazate este 0,4 kV
<i>Lege</i>	Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare
<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>Mijloc fix</i>	Orice imobilizare corporală sau necorporală deținută de operatorul de distribuție, utilizată la prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, care are o durată normală de utilizare mai mare de un an și care se înregistrează în contabilitate cu respectarea legislației specifice în vigoare; contoarele se includ în lista mijloacelor fixe cu respectarea legislației specifice în vigoare
<i>Operator de distribuție (OD)</i>	Persoană juridică, titulară a licenței de distribuție a energiei electrice, care deține o rețea electrică de distribuție pe care o exploatează, întreține, modernizează, dezvoltă și care deține concesiunea serviciului de distribuție a energiei electrice. Operatorul de distribuție concesionar distribuie energie electrică la mai mult de 100.000 de clienți finali.

OTS	Operator de transport și de sistem
Perioadă de reglementare (p)	Perioadă determinată de timp de 5 ani, în care se aplică metoda de reglementare de tip coș de tarife plafon. Perioada de reglementare p reprezintă perioada curentă în cadrul căreia se efectuează analizele pentru stabilirea veniturilor reglementate și a tarifelor de distribuție pentru perioada de reglementare p + 1.
Rata inflației (RI)	Rată reglementată a inflației, exprimată în procente, determinată conform prevederilor prezentei metodologii, pe baza indicelui de creștere a prețurilor de consum
Rata titlurilor de stat (RTS)	Rata dobânzii titlurilor de stat, în termeni reali, cu scadență la un an, exprimată în procente. Pentru rata dobânzii titlurilor de stat în termeni nominali, referința este media valorilor zilnice din primele nouă luni ale anului t, publicate de Banca Națională a României, sub denumirea „Titluri de stat — rate de referință (fixing) 12 luni”.
Rentabilitatea bazei reglementate a activelor (RBAR)	Valoare recunoscută de ANRE a randamentului reglementat al BAR, exprimată în unități monetare
RRR	Rată reglementată a rentabilității, exprimată în procente
Serviciu de distribuție	Serviciu asigurat de operatorul de distribuție, care constă în asigurarea transmiterii în condiții de eficiență și siguranță a energiei electrice între două sau mai multe puncte ale rețelei de distribuție, cu respectarea standardelor de performanță în vigoare
Tarif de distribuție a energiei electrice	Tarif aferent serviciului de distribuție a energiei electrice, ce poate avea una sau mai multe componente aferente fiecărui nivel de tensiune
Tarif specific de distribuție	Tarif aprobat de ANRE, aferent serviciului de distribuție a energiei electrice pe un anumit nivel de tensiune
Utilizator de rețea electrică	Orice persoană fizică sau juridică ale cărei instalații sunt racordate la rețeaua de distribuție a energiei electrice în scopul livrării de energie electrică în sau din rețeaua respectivă; utilizatori de rețea electrică sunt: producătorul, operatorul de transport și de sistem, operatorul de distribuție, furnizorul, clientul final de energie electrică
Venit reglementat	Venit liniarizat în termeni nominali, la care se adaugă corecțiile anuale, considerat de ANRE la stabilirea tarifelor de distribuție pentru anul t + 1
Venit țintă inițial	Venit anual în termeni reali, calculat pe baza costurilor prognozate reglementate ale serviciului de distribuție aferente fiecărui an al perioadei de reglementare, obținut după aplicarea factorului de eficiență $X_{inițial}$ asupra costurilor de operare și mentenanță controlabile ale anului precedent
Venituri liniarizate	Venituri care conduc la valoarea netă prezentă echivalentă a veniturilor țintă inițiale, prin aplicarea factorului de liniarizare X_{final} asupra tarifelor în vigoare în ultimul an înainte de începutul perioadei de reglementare și a cantităților de energie electrică distribuită prognozate
X_{final}	Procent de variație, fără inflație, de la un an la altul, a tarifului de distribuție, înainte de aplicarea corecțiilor
$X_{inițial}$	Procent de reducere de la un an la altul a costurilor de operare și mentenanță controlabile, stabilit pentru creșterea eficienței serviciului de distribuție a energiei electrice

4. Principii

Art. 6. — (1) La stabilirea tarifelor de distribuție se consideră costurile și veniturile asociate serviciului de distribuție.

(2) Serviciul de distribuție constă în asigurarea distribuției de energie electrică, inclusiv a energiei reactive, precum și a activității de măsurare a energiei electrice distribuite conform condițiilor asociate licenței de distribuție.

(3) La fundamentarea tarifelor de distribuție se au în vedere costurile și veniturile asociate altor activități, după cum urmează:

a) activități reglementate, prevăzute în condițiile asociate licenței de distribuție:

— emiterea de avize de amplasament și de avize tehnice de racordare;

— realizarea lucrărilor de racordare la rețelele electrice de distribuție;

— emiterea de studii de soluție în vederea racordării utilizatorilor la rețelele electrice de distribuție;

— alte activități reglementate;

b) activități nereglementate:

— închirieri (stâlpi, transformatoare, spații administrative etc.);

— valorificarea deșeurilor;

— cedări/vânzări de active;

— servicii de IT prestate de operatorul de distribuție;

— servicii de telecomunicații prestate de operatorul de distribuție;

— alte servicii prestate de operatorul de distribuție.

Art. 7. — Operatorii de distribuție au obligația de a transmite ANRE, la termenele și în formatele stabilite, datele și informațiile necesare acestuia pentru stabilirea veniturilor reglementate, respectiv a tarifelor de distribuție.

Art. 8. — La calculul tarifelor de distribuție, orice cost și venit justificat asociat activității de distribuție este luat în considerare o singură dată.

Art. 9. — Tarifele de distribuție sunt aprobate de ANRE pentru fiecare operator de distribuție în parte.

Art. 10. — Tarifele de distribuție aprobate pentru fiecare operator de distribuție sunt unice pentru rețeaua de distribuție deținută de acesta.

Art. 11. — Pentru fiecare an al perioadei de reglementare, venitul reglementat pentru serviciul de distribuție trebuie să respecte condiția prevăzută la art. 109.

Art. 12. — (1) Toate datele necesare determinării veniturilor care sunt transmise de operatorul de distribuție sunt exprimate în termeni reali, respectiv în valori monetare aferente anului de referință al fiecărei perioade de reglementare.

(2) Efectul inflației asupra costurilor este acoperit prin intermediul RI aplicată anual tarifelor.

Art. 13. — ANRE verifică fundamentarea tarifelor de distribuție pentru fiecare an al perioadei de reglementare.

Art. 14. — În procesul de verificare, ANRE ia în considerare solicitarea transmisă de operatorul de distribuție pentru perioada de reglementare $p + 1$ ținând cont, în principal, de:

a) cantitatea justificată de energie electrică prognozată a fi distribuită, cu luarea în considerare a indicelui de creștere economică prognozat de Comisia Națională de Prognoză pentru perioada respectivă;

b) standardele de performanță și alte cerințe impuse operatorului de distribuție conform legislației în vigoare;

c) stabilitatea tarifelor;

d) CPT reglementat pe niveluri de tensiune conform planului de reducere aprobat de ANRE;

e) dezvoltarea optimă a rețelelor electrice de distribuție;

f) rata reglementată a rentabilității aplicată bazei reglementate a activelor rețelei de distribuție;

g) taxele stabilite de autoritățile centrale sau locale aferente serviciului de distribuție;

h) viabilitatea financiară a operatorului de distribuție.

Art. 15. — ANRE are dreptul să corecteze proiecția tarifelor de distribuție pentru o perioadă de reglementare sau pentru un an, cu anunțarea prealabilă a operatorului de distribuție asupra motivelor și cu respectarea principiilor prezentei metodologii, în cazul în care constată că:

a) stabilirea tarifelor s-a efectuat pe baza unor informații dovedite a fi incorecte sau incomplete, furnizate de operatorul de distribuție;

b) există greșeli de calcul în stabilirea tarifelor de distribuție sau erori/omisiuni în stabilirea veniturilor reglementate, inclusiv erori de prognoză în stabilirea veniturilor reglementate;

c) un cost justificat, asociat serviciului de distribuție, a fost inclus de mai multe ori;

d) au intervenit schimbări legislative importante care conduc la modificarea costurilor aferente serviciului de distribuție.

Art. 16. — Situația prevăzută la art. 15 necesită corectarea veniturilor reglementate prin corectarea informațiilor eronate, recalcularea și aprobarea noilor tarife aplicate de operatorul de distribuție în cauză.

Art. 17. — Operatorul de distribuție este obligat să organizeze și să țină situații contabile separate în conformitate cu condițiile asociate licenței de distribuție.

Art. 18. — (1) Situațiile contabile menționate la art. 17 trebuie să permită ANRE cunoașterea fiecărui element de venit și cost pentru activitățile reglementate și pentru activitățile nereglementate.

(2) ANRE are dreptul să solicite detalierea oricărui element de cost sau venit cuprins în situațiile contabile transmise de operatorul de distribuție.

Art. 19. — (1) Pentru a fi considerate costuri justificate economic, costurile efectuate de operatorii de distribuție trebuie să fie necesare, oportune, eficiente și să reflecte condițiile pieței, astfel:

a) necesar — nevoia obiectivă a operatorului de a realiza acel cost;

b) oportun — amânarea costului este de natură a produce prejudicii operatorului de distribuție și/sau utilizatorului;

c) eficient — realizarea costului este de natură a aduce beneficii viitoare operatorului de distribuție și utilizatorului;

d) să reflecte condițiile pieței — costul realizat de către operatorul de distribuție reflectă cele mai bune condiții ale pieței,

existente la data realizării și în conformitate cu legislația în vigoare.

(2) Operatorii de distribuție au obligația să transmită, la solicitarea ANRE, în termenul stabilit prin solicitare, documentele care justifică îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (1).

(3) ANRE are dreptul să refuze motivat recunoașterea integrală sau parțială a unor costuri pentru care nu au fost transmise documentele solicitate conform alin. (2) sau cele pentru care prin documentele transmise de operatorul de distribuție conform alin. (2) nu se confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (1).

Art. 20. — (1) Fiecărei activități desfășurate de operatorul de distribuție i se atribuie costurile directe și i se alocă o cotă parte aferentă din costurile comune, respectiv costurile indirecte și cele generale ale societății.

(2) Operatorul de distribuție alocă costurile comune activităților de distribuție reglementate/nereglementate folosind o metodă de alocare care respectă următoarele principii:

a) cauzalitatea economică — atribuirea costurilor acelor activități care le determină;

b) obiectivitatea — atribuirea costurilor fără urmărirea unui interes ori obținerii unui beneficiu nemeritat al societății;

c) transparența — atribuirea pe bază de reguli definite și care să permită identificarea costurilor atribuite fiecărei activități;

d) continuitatea — atribuirea pe baza unor reguli care se păstrează în timp; regulile pot fi modificate numai în cazuri necesare și justificate, cu aprobarea prealabilă a ANRE.

(3) Pentru alocarea costurilor comune, operatorul de distribuție identifică activitățile reglementate/nereglementate cărora le revin costurile comune aferente fiecărei categorii și aplică pentru fiecare categorie de costuri comune o cheie de alocare a acestora între activitățile identificate, egală cu raportul dintre veniturile aferente unei activități în total venituri realizate.

(4) Operatorul de distribuție furnizează în cadrul documentației de fundamentare a tarifelor de distribuție explicații detaliate și justificări cu privire la identificarea categoriilor de costuri pe fiecare activitate conform alin. (3).

Art. 21. — În scopul aprobării tarifelor de distribuție, pentru fiecare an al perioadei de reglementare, operatorul de distribuție clasifică și alocă pe tipuri de activități veniturile și costurile, conform prezentei metodologii.

Art. 22. — (1) ANRE verifică alocarea costurilor și veniturilor în vederea evitării subvențiilor încrucișate între serviciul de distribuție și alte activități reglementate/nereglementate.

(2) În cazul în care constată că alocarea costurilor pe activități nu respectă prevederile prezentei metodologii, ANRE solicită operatorului și acesta are obligația să efectueze corecțiile necesare în termenul din solicitare.

Art. 23. — În determinarea venitului reglementat nu se includ următoarele costuri:

a) cheltuieli aferente altor activități, desfășurate de operatorul de distribuție, pentru care sunt utilizate active incluse în BAR sau salariații implicați în prestarea serviciului de distribuție;

b) cheltuieli aferente racordării noilor utilizatori, care se suportă de către terți prin aplicarea tarifelor de racordare;

c) cheltuieli cu despăgubiri plătite utilizatorilor pentru nerespectarea prevederilor standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice sau pentru deteriorarea receptoarelor electrice din culpa operatorului de distribuție;

d) cheltuieli cu despăgubiri plătite pentru pagubele sau accidentele cauzate persoanelor fizice sau juridice, în situațiile în care instanța de judecată stabilește că au fost produse din vina operatorului de distribuție;

e) cheltuieli cu amenzi și penalități aplicate operatorului de distribuție;

- f) cheltuieli cu donații și sponsorizări acordate de operatorul de distribuție;
- g) cheltuieli cu pierderi din creanțe și debitori diverși;
- h) cheltuieli nedeductibile fiscal;
- i) cheltuieli cu impozit pe monopolul natural;
- j) cheltuieli financiare;
- k) cheltuieli privind amortizarea contabilă. Se includ în venitul reglementat costurile cu amortizarea reglementată aferentă activelor, stabilite conform prevederilor din subcapitolul 5.6;
- l) cheltuieli privind activele cedate și din alte operațiuni de capital;
- m) cheltuieli cu provizioane și ajustări de orice natură;
- n) cheltuieli realizate și capitalizate, care la determinarea venitului-țintă inițial au fost considerate în cadrul costurilor de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile;
- o) cheltuieli de exploatare aferente bunurilor pentru care operatorul de distribuție a cedat folosința unui terț;
- p) cheltuieli de judecată și alte cheltuieli asociate (taxă timbru, onorariu expert, onorariu avocațial etc.);
- q) cheltuieli privind materialele recuperate;
- r) cheltuieli reprezentând salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate cu ocazia încetării contractului individual de muncă, raportului de serviciu sau mandatului angajaților cu funcții de conducere și persoanelor care au calitate de membru în consiliile de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere, cu excepția salariilor/indemnizațiilor/sumelor compensatorii acordate angajaților în baza unui program de restructurare a societății, aprobat conform prevederilor legale în vigoare;
- s) cheltuieli de personal reprezentând sume acordate directorilor generali și membrilor consiliilor de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere ca bonus, prime etc. pentru îndeplinirea indicatorilor de performanță individuală, precum și alte facilități rezultate din derularea contractelor de mandat, care depășesc 20% din valoarea retribuției acestora;
- t) contribuții aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limita valorilor/procentelor stabilite prin legislația primară în vigoare, aferente cheltuielilor salariale prevăzute la lit. r) și s);

- u) cheltuieli de exploatare finanțate din fonduri și împrumuturi nerambursabile, din ajutoare primite, subvenții, plusuri la inventar ori alte surse nerambursabile;
- v) cheltuieli de exploatare aferente mijloacelor fixe obținute de operatorul de distribuție prin realizarea unor investiții care nu au fost recunoscute de ANRE din motive de prudență.

Art. 24. — Se consideră costuri nejustificate la recunoașterea în tarifele de distribuție:

- a) cheltuieli pentru care se constată că nu sunt îndeplinite condițiile prevăzute la art. 19;
- b) costurile prevăzute la art. 23 care nu se includ în venitul reglementat;
- c) costurile realizate care nu respectă prevederile reglementărilor în vigoare;
- d) cheltuieli pentru care se constată necorelarea datelor din machetele de monitorizare transmise la ANRE cu datele din balanța anuală contabilă sau situațiile financiare anuale ale operatorului de distribuție depuse la direcțiile teritoriale ale ministerului de resort.

Art. 25. — Costurile de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile sunt analizate de ANRE în vederea evitării recunoașterii costurilor nejustificate.

Art. 26. — (1) Documentația anuală de fundamentare a solicitării tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice transmise la ANRE va fi însoțită de o Procedură internă privind achiziția de lucrări, produse, servicii de la persoane afiliate.

(2) Procedura internă privind achiziția de lucrări, produse, servicii de la persoane afiliate va cuprinde modul de acțiune al operatorului de distribuție în vederea asigurării respectării principiului valorii de piață în cazul achizițiilor de lucrări, produse, servicii de la persoane afiliate.

5. Stabilirea veniturilor reglementate pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

5.1. Venitul-țintă inițial al activității de distribuție

Art. 27. — Venitul-țintă inițial aferent unui an t al unei perioade de reglementare p se determină cu formula următoare:

$$V_{\text{țintă, inițial, } t} = CC_{\text{referință}} \times (1 - X_{\text{inițial}})^t + C_{\text{PERS } t} + C_{\text{SSM } t} + C_{\text{NC } t} + C_{\text{PT } t} + AM_{rt} + RBAR_t - V_t(ER) \quad (\text{lei}) \quad (1),$$

unde:

- a) $CC_{\text{referință}} \times (1 - X_{\text{inițial}})^t$ — costurile de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele legate de personal și cele aferente securității muncii, stabilite conform prevederilor din subcapitolul 5.2 și obținute după aplicarea factorului de eficiență $X_{\text{inițial}}$, costurilor de operare și mentenanță controlabile de referință ale perioadei de reglementare p , altele decât cele legate de personal și cele aferente securității muncii;
- b) $C_{\text{PERS } t}$ — costurile cu personalul;
- c) $C_{\text{SSM } t}$ — costurile aferente securității muncii;
- d) $C_{\text{NC } t}$ — costurile de operare și mentenanță necontrolabile stabilite conform prevederilor din subcapitolul 5.4;
- e) $C_{\text{PT } t}$ — costul cu energia electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic aprobat de ANRE, conform prevederilor din subcapitolul 5.5;
- f) AM_{rt} — amortizarea reglementată aferentă activelor existente și noilor investiții prudente, aprobată de ANRE conform prevederilor din subcapitolul 5.6;
- g) $RBAR_t$ — rentabilitatea activelor existente și a noilor investiții prudente aprobată de ANRE conform prevederilor din subcapitolul 5.7;
- h) $V_t(ER)$ — veniturile din aplicarea tarifului reglementat de energie reactivă.

5.2. Costurile de operare și mentenanță controlabile

Art. 28. — Costurile de operare și mentenanță recunoscute de ANRE cuprind următoarele elemente:

- a) costurile de operare și mentenanță controlabile;
- b) costurile de operare și mentenanță necontrolabile.

Art. 29. — Costurile controlabile reprezintă cheltuieli de exploatare deductibile fiscal în limita prevederilor legale în vigoare, ale căror nivel și oportunitate pot fi controlate prin decizii de management sau asupra cărora operatorul de distribuție poate acționa direct pentru creșterea eficienței activității privind prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice.

Art. 30. — Costurile de operare și mentenanță controlabile cuprind în principal, fără a fi limitate la, următoarele:

- a) costuri cu materii prime și materiale consumabile;
- b) costuri cu apa, energia electrică (regia) și alte utilități;
- c) alte costuri cu materiale, inclusiv aparatele de măsurare înregistrate ca obiecte de inventar;
- d) costuri cu lucrări de întreținere și reparații executate de terți;
- e) costuri cu locații de gestiune și chirii;
- f) costuri cu prime de asigurare;
- g) costuri cu studii și cercetări, prevăzute de legislație sau de reglementările în vigoare;

h) costuri cu alte servicii executate de terți (inclusiv cursuri pentru perfecționarea personalului, colaboratori, comisioane și onorarii, publicitate, deplasări, detașări și transferări, cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații);

i) costuri legate de personal [salarii, prime, alte drepturi acordate conform prevederilor legale în vigoare cu respectarea prevederilor art. 23 lit. s)];

j) cheltuieli privind asigurările, protecția socială și alte acțiuni sociale (FASC);

k) salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate angajaților la încetarea contractelor individuale de muncă conform unui program de restructurare a societății aprobat conform prevederilor legale în vigoare;

l) contribuții aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limita valorilor/procentelor stabilite prin legislația în vigoare;

m) cheltuieli cu despăgubiri plătite de operatorul de distribuție către terți conform prevederilor legale în vigoare, pentru efectuarea lucrărilor de mentenanță.

Art. 31. — Costurile de operare și mentenanță controlabile nu includ cheltuielile care au fost capitalizate, aferente realizării imobilizărilor corporale și necorporale finalizate sau aflate în curs de execuție și nici orice valoare care la fundamentarea tarifelor de distribuție a fost recunoscută în investiții, dar în contabilitatea financiară a operatorului de distribuție a fost înregistrată drept cheltuială de exploatare.

Art. 32. — (1) La stabilirea costurilor de operare și mentenanță controlabile prognozate, ANRE are în vedere, individual și comparativ între operatorii de distribuție, costurile cu personalul angajat, fundamentate de operatorul de distribuție pe baza numărului de personal angajat cu contract individual de muncă utilizat de operatorul de distribuție, a nivelului salarial mediu și a celorlalte costuri de personal prevăzute la art. 30. În cadrul fundamentării costurilor de personal pentru următoarea perioadă de reglementare operatorul de distribuție trebuie să prezinte detaliat, pentru fiecare an al următoarei perioade de reglementare și pentru anul de referință, modalitatea de calcul al elementelor utilizate și justificări privind valorile luate în considerare și evoluția acestora de la an la an.

(2) Costurile cu securitatea muncii fundamentate de operatorul de distribuție sunt luate în considerare la stabilirea costurilor de operare și mentenanță controlabile prognozate. În cadrul fundamentării costurilor cu securitatea muncii pentru următoarea perioadă de reglementare operatorul de distribuție trebuie să prezinte detaliat, pentru fiecare an al următoarei perioade de reglementare și pentru anul de referință, modalitatea de calcul și justificări privind valorile luate în considerare și evoluția acestora de la an la an.

Art. 33. — (1) Pentru costurile efectuate de operatorul de distribuție în relația cu societățile afiliate, ANRE are dreptul să verifice prin sondaj îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 19 alin. (1).

(2) Operatorii de distribuție au obligația să transmită, la solicitarea ANRE, în vederea efectuării verificărilor prevăzute la alin. (1), în termenul stabilit prin solicitare, documentele care justifică îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 19 alin. (1), precum și date și informații privind costurile și veniturile societăților afiliate care prestează serviciile/lucrările pentru care s-au realizat costurile.

(3) ANRE are dreptul să refuze motivat recunoașterea integrală sau parțială a unor costuri pentru care nu au fost transmise documentele solicitate conform prevederilor alin. (2) sau cele pentru care prin documentele transmise de operatorul de distribuție conform alin. (2) nu se confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 19 alin. (1).

(4) În cursul celei de-a IV-a perioade de reglementare, operatorii de distribuție trebuie să răspundă solicitărilor ANRE în scopul identificării tipurilor de activități comune desfășurate de operatorii de distribuție cu societățile afiliate astfel încât să fie posibilă utilizarea de analize comparative pentru stabilirea/recunoașterea acestor costuri.

Art. 34. — (1) În anul de referință aferent perioadei p + 1, ANRE analizează nivelul costurilor de operare și mentenanță controlabile realizate în fiecare an al perioadei de reglementare p.

(2) Costurile de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la stabilirea punctului de referință la începutul celei de-a IV-a perioade de reglementare sunt stabilite având în vedere analiza comparativă a costurilor anuale realizate de operatorii de distribuție în cadrul perioadei a III-a, corectate conform prevederilor prezentei metodologii aplicabile începând cu cea de-a IV-a perioadă de reglementare și ajustate conform unei analize individuale care ține cont de fundamentarea costurilor pe perioada a IV-a de reglementare transmisă de operator, precum și valoarea costurilor de operare și mentenanță controlabile aprobate pentru ultimul an al perioadei a III-a de reglementare diminuată cu jumătate din media aritmetică a câștigurilor de eficiență realizate de operator. Valorile sunt exprimate în termeni reali ai anului de referință al perioadei a IV-a de reglementare.

(3) Analiza comparativă prevăzută la alin. (2) ia în calcul variabile rezultate ca având un impact semnificativ asupra costurilor controlabile, cum ar fi: lungimea liniilor electrice, numărul de utilizatori ai rețelei electrice de distribuție, puterea transformatoarelor aflate în funcțiune etc.

(4) La stabilirea nivelului costurilor controlabile luate în calcul pentru anul de referință aferent perioadei a IV-a de reglementare, costurile rezultate conform alin. (2) se suplimentează cu valoarea contribuțiilor aferente fondului de salarii, prevăzute la art. 30 lit. I).

(5) La calculul venitului-țintă inițial pentru primul an al celei de-a IV-a perioade de reglementare, ANRE determină suma aferentă câștigurilor de eficiență peste valorile aprobate pentru perioada a III-a de reglementare și alocă 50% din aceasta utilizatorilor.

(6) În cel de-al doilea an al celei de-a IV-a perioade de reglementare se reface calculul prevăzut la alin. (2)–(5), cu luarea în considerare a realizărilor aferente anului de referință al celei de-a IV-a perioade de reglementare, precum și a rezultatelor analizelor efectuate în primul an al perioadei de reglementare.

5.3. Factorul de eficiență reglementat $X_{inițial}$

Art. 35. — Factorul $X_{inițial}$ de creștere anuală a eficienței, stabilit de ANRE, este aplicat costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele legate de personal și cele aferente securității muncii, ale operatorului de distribuție, față de anul precedent, începând cu primul an al perioadei de reglementare.

Art. 36. — ANRE impune reducerea treptată a costurilor prevăzute la art. 35 și absorbția constantă a ineficienței prin creșterea anuală a țintelor de eficiență.

Art. 37. — (1) Ținta de îmbunătățire a eficienței, factorul $X_{inițial}$, se stabilește pe baza rezultatelor analizei comparative a costurilor realizate în perioada de reglementare anterioară de fiecare operator de distribuție și a nivelului lucrărilor de investiții realizat în perioada anterioară de reglementare și cel prognozat pentru următoarea perioadă.

(2) Analiza comparativă prevăzută la alin. (1) se realizează cu luarea în considerare a lungimii liniilor electrice, numărului de utilizatori ai rețelei electrice de distribuție și puterii transformatoarelor aflate în funcțiune.

(3) Valoarea factorului de eficiență pentru perioada a IV-a de reglementare se consideră cel mult egală cu 2%.

5.4. Costurile de operare și mentenanță necontrolabile

Art. 38. — Costurile necontrolabile reprezintă cheltuieli de exploatare deductibile fiscal în limita prevederilor legale în vigoare, ce nu pot fi controlate de operatorul de distribuție și asupra cărora operatorul de distribuție nu poate acționa direct în scopul creșterii eficienței activității privind prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice.

Art. 39. — Următoarele costuri de operare și mentenanță sunt considerate necontrolabile:

a) costuri rezultate din plata impozitelor, redevențelor, taxelor și vărsămintelor asimilate, stabilite conform reglementărilor legale în vigoare sau de către autoritățile centrale și locale;

b) costuri reglementate privind cheltuieli speciale;

c) contribuții aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limita valorilor/procentelor stabilite prin acte normative intrate în vigoare în timpul perioadei de reglementare, suplimentar față de cele stabilite prin legislația primară în vigoare la începutul perioadei de reglementare;

d) costurile de distribuție reglementate generate de utilizarea rețelei de distribuție proprietate a altor operatori economici;

e) costurile extraordinare apărute în cazuri excepționale (de exemplu: război, cutremur, acte teroriste) sau în condiții meteorologice deosebite;

f) costurile generate de imposibilitatea întreruperii alimentării cu energie electrică a unor societăți comerciale, în baza unui act de legislație primară; se recunoaște numai acea parte aferentă serviciului de distribuție neacoperită prin garanții bancare.

Art. 40. — Costurile de operare și mentenanță necontrolabile nu includ cheltuielile care au fost capitalizate, aferente realizării imobilizărilor corporale și necorporale finalizate sau aflate în curs de execuție, și nici orice valoare care la fundamentarea tarifelor de distribuție a fost inclusă în investiții, dar în contabilitatea financiară a operatorului de distribuție a fost înregistrată drept cheltuielă de exploatare.

5.5. Costul cu energia electrică pentru acoperirea CPT

Art. 41. — (1) În anul de referință al perioadei de reglementare $p + 1$, până la data de 1 iulie, operatorii de distribuție transmit la ANRE programul de reducere anuală a CPT pe niveluri de tensiune.

(2) Programul prevăzut la alin. (1) conține, pentru fiecare an al perioadei de reglementare $p + 1$ și fiecare nivel de tensiune, procentele de CPT pe care OD se obligă să le atingă, denumite *ținte CPT propuse*.

Art. 42. — Programul de reducere a CPT propus de operatorii de distribuție se fundamentează pe baza următoarelor elemente: structura rețelelor electrice de distribuție, volumul de instalații, structura energiei electrice distribuite pe niveluri de tensiune, tranzitul de energie electrică prin rețelele de distribuție, costul și volumul investițiilor realizate în perioadele anterioare și al celor prognozate pentru perioada $p + 1$, alte date relevante.

Art. 43. — (1) În programul de reducere anuală a CPT, operatorii de distribuție au în vedere că ținta CPT propusă pe fiecare nivel de tensiune pentru primul an al oricărei perioade de reglementare $p + 1$ trebuie să fie mai mică decât procentul de CPT minim realizat pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al perioadei de reglementare p .

(2) În programul de reducere anuală a CPT, operatorii de distribuție au în vedere că ținta CPT propusă pe niveluri de tensiune pentru fiecare an al oricărei perioade de reglementare, începând cu al doilea an, trebuie să fie mai mică decât cea stabilită pentru anul anterior.

(3) Ținta de CPT propusă pentru nivelul de joasă tensiune se stabilește conform prevederilor art. 44 alin. (5).

(4) Țintele CPT propuse în programul de reducere anuală a CPT, stabilite cu respectarea prevederilor alin. (1) și (2), trebuie defalcate în cele două componente CPT tehnic și CPT

comercial, după o metodă precizată în cadrul programului de reducere a CPT.

Art. 44. — (1) La stabilirea țăntelor CPT reglementat pentru fiecare operator de distribuție, ANRE poate avea în vedere următoarele:

a) programele de reducere anuală a CPT prevăzute la art. 41 întocmite conform prevederilor prezentei metodologii, individual și comparativ între operatorii de distribuție;

b) valorile CPT realizate și țăntele anterior stabilite, precum și evoluția acestora în timp, individual și comparativ între operatorii de distribuție;

c) valorile CPT și gradul de reducere a acestuia, în vederea diminuării decalajului față de nivelul mediu din țările membre UE;

d) nivelul investițiilor realizate de fiecare operator de distribuție;

e) volumul de instalații al operatorilor de distribuție;

f) cantitățile de energie distribuită;

g) alte date relevante.

(2) Țintele CPT stabilite se utilizează atât la prognoza costurilor cu CPT, reglementat cât și la efectuarea corecțiilor anuale ale veniturilor datorate modificării cantităților de energie electrică aferente CPT reglementat.

(3) La aprobarea programului de reducere a CPT pe niveluri de tensiune, ANRE are în vedere reducerea cu prioritate a CPT pe nivelul de joasă tensiune.

(4) Ținta de CPT reglementat pentru un operator de distribuție, pentru nivelul de joasă tensiune, luat în calcul ca punct de referință la începutul perioadei de reglementare $p + 1$, este egală cu minimul dintre:

a) ținta stabilită de ANRE pentru nivelul de joasă tensiune pentru anul de referință al perioadei $p + 1$;

b) valorile anuale ale procentului de CPT pentru nivelul de joasă tensiune realizate de operatorul de distribuție pentru fiecare an al perioadei de reglementare p .

(5) Pentru cea de-a IV-a perioadă de reglementare, procentul de reducere anuală a țăntelor de CPT reglementat pentru nivelul de joasă tensiune stabilit de ANRE trebuie să asigure:

a) o diminuare liniară a acestuia până la sfârșitul perioadei de reglementare cu cel puțin 25% față de punctul de referință, pentru operatorii de distribuție care au punctul de referință la începutul perioadei de reglementare mai mare de 15%;

b) o diminuare liniară a acestuia până la sfârșitul perioadei de reglementare cu cel puțin 20% față de punctul de referință, pentru operatorii de distribuție care au punctul de referință la începutul perioadei de reglementare situat între 14% și 15%;

c) o diminuare liniară a acestuia până la sfârșitul perioadei de reglementare cu cel puțin 15% față de punctul de referință, pentru operatorii de distribuție care au punctul de referință la începutul perioadei de reglementare situat între 13% și 14%.

(6) Procentul de reducere anuală a țăntelor de CPT reglementat pentru nivelul de joasă tensiune stabilit conform prevederilor alin. (5) se aplică inclusiv pentru primul an al perioadei de reglementare.

Art. 45. — Câștigul de eficiență obținut de operatorul de distribuție pe fiecare nivel de tensiune din realizarea unui CPT mai mic decât ținta aprobată este lăsat la dispoziția operatorului de distribuție la sfârșitul perioadei de reglementare în proporție de 25% pentru nivelurile de înaltă și medie tensiune, respectiv de 50% pentru nivelul de joasă tensiune, dacă CPT realizat este mai mic decât ținta de CPT pentru fiecare nivel de tensiune și pentru fiecare an al perioadei de reglementare.

Art. 46. — La stabilirea costului prognozat al energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat al serviciului de distribuție pentru perioada $p + 1$ se utilizează același preț de referință pentru toți operatorii de distribuție, stabilit pentru o perioadă de 12 luni, la care se adaugă o componentă specifică

fiecărui operator de distribuție aferentă costului cu serviciul de transport, serviciile de sistem, administrare piață (OPCOM) și de redistribuire, realizat în aceeași perioadă.

Art. 47. — Prețul de referință prevăzut la art. 46 se determină în anul de referință al perioadei de reglementare ca medie a prețurilor de achiziție realizate de operatorii de rețea (operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem) pe o perioadă de 12 luni care include primele 6 luni ale anului de referință al perioadei $p + 1$ și ultimele 6 luni din anul anterior anului de referință, recalculate prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT, medie stabilită după eliminarea celor două valori extreme.

5.6. Costurile cu amortizarea

Art. 48. — (1) Amortizarea reglementată anuală se calculează numai prin utilizarea metodei liniare, pe baza duratelor reglementate de funcționare a mijloacelor fixe, prevăzute în anexa nr. 2 la prezenta metodologie.

(2) Pentru alte categorii de mijloace fixe, neincluse în anexa nr. 2, se folosesc duratele maxime de funcționare stabilite prin Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, aprobat prin hotărâre a Guvernului.

Art. 49. — (1) Costul cu amortizarea reglementată prognozată/realizată se determină ca sumă a amortizării BAR inițial și a amortizării mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate în fiecare an și recunoscute de ANRE, ulterior datei de 1 ianuarie 2005/data privatizării care sunt utilizate pentru serviciul de distribuție, conform formulei următoare:

$$AM_{rt} = AM_{BAR \text{ inițial}} + AM_{\text{existente}} + AM_{\text{inv}} \text{ (lei)} \quad (3)$$

unde:

AM_{rt} — amortizarea reglementată aferentă unui an generic t ;

$AM_{BAR \text{ inițial}}$ — amortizarea BAR inițial stabilită prin metoda liniară pentru o durată normală de viață de 25 de ani;

$AM_{\text{existente}}$ — amortizarea anuală totală a mijloacelor fixe aferente fiecărui an, înregistrate în lista de mijloace fixe a societății între data de 1 ianuarie 2005/data privatizării și data de 31 decembrie a anului $t - 1$, recunoscute de ANRE;

AM_{inv} — amortizarea mijloacelor fixe prognozate a fi puse în funcțiune/puse în funcțiune în cursul anului t .

(2) În cadrul costurilor prognozate cu amortizarea reglementată avute în vedere pentru determinarea venitului-țintă aferent unui an t al perioadei de reglementare $p + 1$, pentru mijloacele fixe puse în funcțiune în cursul anului t se consideră, în mod convențional, că luna punerii în funcțiune a mijloacelor fixe este luna decembrie.

(3) În cadrul costurilor realizate cu amortizarea reglementată, pentru mijloacele fixe puse în funcțiune/preluate în folosință în cursul anului t , valoarea amortizării se determină având în vedere luna punerii în funcțiune.

Art. 50. — La întocmirea programelor de investiții, operatorii de distribuție au în vedere ca durata medie de amortizare aferentă mijloacelor fixe prognozate în anul respectiv să fie mai mare de 18 ani. Durata medie de amortizare se calculează ca medie ponderată a duratelor de funcționare în raport cu valorile prognozate ale categoriilor respective de mijloace fixe din totalul valorii prognozate din anul analizat.

Art. 51. — Amortizarea aferentă mijloacelor fixe realizate din contribuții financiare, primite cu titlu gratuit, din donații sau achiziționate din alte fonduri nerambursabile, inclusiv cele obținute din aplicarea tarifelor de racordare a noilor utilizatori ai rețelei electrice de distribuție, nu se include în costurile justificate cu amortizarea reglementată.

Art. 52. — Costurile cu amortizarea reglementată determinate potrivit prevederilor prezentului capitol sunt folosite pentru calculul BAR conform prevederilor prezentei metodologii.

5.7. Rentabilitatea bazei reglementate a activelor (RBAR)

Art. 53. — (1) Pentru determinarea RBAR prognozată se utilizează formula:

$$RBAR_t = RRR \times \frac{BAR_{t1ian} + BAR_{t31dec}}{2} \quad \text{(lei)} \quad (4),$$

unde:

RRR — rata reglementată a rentabilității;

BAR_{t1ian} — BAR la 1 ianuarie în anul t ;

BAR_{t31dec} — BAR la 31 decembrie în anul t ;

t — un an generic al perioadei de reglementare.

(2) Pentru determinarea RBAR realizată se ține cont de intrările/ieșirile de mijloace fixe efectiv realizate în anul respectiv:

$$RBAR_t = RRR \times (BAR_{t1ian} - AM_{INVt} + IA_t - \frac{EA_t}{2} - \frac{AM_{\text{existente}}}{2}) \quad \text{(lei)} \quad (5),$$

unde:

RRR — rata reglementată a rentabilității;

BAR_{t1ian} — BAR la 1 ianuarie în anul t ;

t — un an generic al perioadei de reglementare;

AM_{INVt} — amortizarea mijloacelor fixe puse în funcțiune în cursul anului t ;

IA_t — intrările de mijloace fixe în cursul anului t , recunoscute de ANRE, pentru care se înregistrează amortizare (ponderate cu luna punerii în funcțiune);

EA_t — ieșirile de mijloace fixe în cursul anului t prin operațiuni de vânzare, casare, cedare etc.; valoric, sunt egale cu valoarea reglementată rămasă de amortizat a acestora, calculată cu luarea în considerare a valorii recunoscute de ANRE a mijloacelor fixe respective și a duratelor reglementate de funcționare;

$AM_{\text{existente}}$ — amortizarea mijloacelor fixe existente (BAR inițial și mijloace fixe puse în funcțiune după 1 ianuarie 2005 sau după data privatizării, recunoscute de ANRE).

5.8. Baza reglementată a activelor (BAR)

Art. 54. — (1) BAR pentru perioada de reglementare $p + 1$ include:

a) valoarea netă reglementată a BAR inițial, calculată la data de 31 decembrie a anului de referință al perioadei de reglementare $p + 1$;

b) valoarea netă reglementată a mijloacelor fixe rezultate în urma investițiilor prudente recunoscute de ANRE, puse în funcțiune după data de 1 ianuarie 2005 sau data privatizării, incluse în lista de mijloace fixe a societății până la data de 31 decembrie a anului de referință al perioadei de reglementare $p + 1$;

c) investițiile prognozate a se include în lista de mijloace fixe a societății și aprobate de ANRE, pentru perioada de reglementare $p + 1$.

(2) Baza reglementată a activelor prognozată pentru perioada de reglementare $p + 1$ se exprimă în termeni reali ai anului de referință al perioadei de reglementare $p + 1$.

Art. 55. — (1) Valoarea netă reglementată a BAR inițial este egală cu valoarea BAR la data de 01.01.2005 sau considerat la data privatizării, din care se scade valoarea rămasă neamortizată a mijloacelor fixe existente la data de 01.01.2005 și care au fost scoase din gestiune prin operațiuni de vânzare, casare etc., după cum urmează:

a) pentru mijloacele fixe scoase din gestiune în perioada 2005—2018, se scade valoarea rămasă neamortizată a acestora la data de 31.12.2018, calculată cu luarea în considerare a amortizării stabilite prin metoda liniară pentru o durată normală de viață de 25 de ani, aferente valorii inițiale a mijloacelor fixe, valoare egală cu valoarea rămasă neamortizată la data de 01.01.2005/data privatizării, comunicată de operatorul de distribuție;

b) pentru mijloacele fixe scoase din gestiune începând cu anul 2019, se scade valoarea rămasă neamortizată aferentă lunii în care are loc ieșirea, calculată conform prevederilor lit. a).

(2) Operatorul de distribuție este obligat să includă mijloacele fixe ieșite din gestiune cu data PIF anterioară anului 2005, cu valoarea rămasă neamortizată calculată conform alin. (1), în lista ieșirilor de mijloace fixe din BAR, care se transmite anual la ANRE.

$$BAR_{t31dec} = BAR_{t1ian} + IA_t - EA_t - AM_{rt}$$

unde:

BAR_{t31dec} — baza reglementată a activelor la data de 31 decembrie a anului t ;

BAR_{t1ian} — baza reglementată a activelor existente la data de 1 ianuarie a anului t ;

AM_{rt} — amortizarea reglementată aferentă anului t , calculată conform prevederilor art. 49;

IA_t — intrările de mijloace fixe în cursul anului t , recunoscute și aprobate de ANRE, pentru care se înregistrează amortizare;

EA_t — ieșirile de mijloace fixe în cursul anului t prin operațiuni de vânzare, casare, cedare, conservare etc.; valoric, sunt egale cu valoarea reglementată rămasă de amortizat a acestora;

$$BAR_{t1ian} = BAR_{t-131dec}$$

(2) Valoarea BAR prognozată/realizată este adusă în termeni nominali ai anului în care se efectuează calculele de corecții sau de BAR, cu inflațiile corectate, utilizate în calculul tarifelor de distribuție.

Art. 59. — Obiectivele de investiții complexe, care se derulează pe o perioadă mai mare de un an, se includ etapizat în valoarea BAR, în măsura în care mijloacele fixe rezultate sunt

Art. 56. — (1) În BAR se includ numai mijloacele fixe utilizate de operatorul de distribuție pentru prestarea serviciului de distribuție, care sunt înregistrate în contabilitatea operatorului de distribuție ca mijloace fixe în baza proceselor-verbale de punere în funcțiune sau, după caz, de dare în folosință și sunt identificabile fizic în mod individual.

(2) Nu se includ în BAR mijloacele fixe a căror folosință este obținută prin contract de închiriere/comodat de la terți sau rezultă din lucrări de investiții care vizează mijloace fixe obținute în acest fel, precum și mijloacele fixe a căror folosință este cedată terților prin contract de închiriere/comodat, fie și parțial, cu excepția stâlpilor liniilor electrice aeriene.

(3) Nu se includ în BAR terenurile, activele circulante (cu excepția licențelor și brevetelor), activele puse în conservare sau stocurile, inclusiv mijloacele fixe aflate în depozit, și nici imobilizările finanțate din contribuții financiare, indiferent care este sursa acestora.

(4) Nu se includ în BAR cheltuielile efectuate pe parcursul realizării unui mijloc fix recepționat, pus în funcțiune sau dat în folosință, dar care nu au fost incluse de operatorul de distribuție în valoarea mijlocului fix la data recepției.

(5) Operatorul de distribuție ține evidența separată a tuturor contribuțiilor financiare primite anual. Valoarea acestor contribuții este transmisă la ANRE, conform machetelor de monitorizare prevăzute în reglementările în vigoare.

Art. 57. — (1) În termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, operatorii de distribuție vor raporta la ANRE lista ieșirilor de mijloace fixe din BAR corespunzătoare mijloacelor fixe existente care îndeplinesc condițiile prevăzute la art. 56 alin. (2), în vederea eliminării acestora din BAR.

(2) Operatorul de distribuție este obligat să transmită anual, odată cu documentația de solicitare de tarife, o situație a imobilizărilor pentru care au fost încheiate contracte de cedare a folosinței, precum și a celor care au intrat în conservare și să le includă în lista ieșirilor de mijloace fixe din BAR.

Art. 58. — (1) Pentru calculul tarifelor de distribuție, BAR prognozată și realizată în oricare an al perioadei de reglementare se calculează cu formula:

$$(lei) \quad (6),$$

incluse în lista de mijloace fixe a societății și se înregistrează în contabilitate amortizarea aferentă acestora. Valoarea anuală a mijloacelor fixe cuprinse în BAR este justificată la ANRE pe baza documentelor de includere în lista de mijloace fixe a societății.

Art. 60. — (1) În primul an al perioadei de reglementare $p + 1$ operatorul de distribuție transmite, până la data de 31 mai, valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe incluse în BAR la data de 31 decembrie a anului de referință pentru perioada de reglementare $p + 1$, reevaluate conform legislației specifice.

(2) Pentru reevaluarea mijloacelor fixe din BAR la sfârșitul perioadei de reglementare, inflația este considerată automat de către ANRE, până când diferența dintre BAR actualizat cu rata inflației și valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe incluse în BAR este mai mică de 5%.

(3) Reevaluarea mijloacelor fixe din BAR la sfârșitul perioadei de reglementare conform prevederilor alin. (2) se efectuează în cursul primului an al perioadei de reglementare, urmând ca rezultatele să fie luate în considerare la reproiectarea tarifelor care intră în vigoare începând cu cel de-al doilea an al perioadei de reglementare.

Art. 61. — (1) Valoarea BAR realizat la data de 31 decembrie a anului de referință al perioadei $p + 1$, (BAR_p), în termeni reali, se calculează luând în considerare intrările/ieșirile de mijloace fixe efectiv realizate și recunoscute de ANRE și RI

$$\text{BAR}_p = \text{BAR}_{p-1} \times \prod_{i=1}^k (1 + \text{RI}_i) + \sum_{t=1}^{k-1} [(\text{IA}_t - \text{EA}_t - \text{AM}_t) \times \prod_{i=t+1}^k (1 + \text{RI}_i)] + \text{IA}_k - \text{EA}_k - \text{AM}_k \quad (\text{lei}) \quad (7),$$

(2) Începând cu cea de a IV-a perioadă de reglementare, în calculul prevăzut la alin. (1), pentru ultimul an al perioadei de reglementare p valoarea intrărilor/ieșirilor de mijloace fixe și amortizarea aferentă se consideră la nivelul prognozat.

(3) Corecția de venituri aferentă intrărilor/ieșirilor de mijloace fixe realizate și recunoscute de ANRE în anul de referință al perioadei de reglementare p față de cele considerate conform alin. (2) se realizează în primul an al perioadei de reglementare $p + 1$, odată cu efectuarea corecțiilor anuale.

5.9. Noile investiții

Art. 62. — În accepțiunea prezentei metodologii, prin *investiții realizate* se înțeleg acele investiții care sunt finalizate și pentru care a fost întocmit procesul-verbal de punere în funcțiune sau, după caz, de dare în folosință, iar mijloacele fixe rezultate sunt incluse în lista de mijloace fixe a societății și se înregistrează amortizare pentru acestea.

Art. 63. — (1) În categoria investițiilor se includ cheltuielile efectuate pentru realizarea de noi mijloace fixe, precum și pentru reconstruirea, modernizarea și re tehnologizarea celor existente, care se execută pe bază de documentație specifică: studii de fezabilitate, proiecte tehnice etc.

(2) Nu se includ în valoarea investițiilor dobânzile, comisioanele bancare și diferențele de curs valutar aferente creditelor furnizor pentru finanțarea imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune.

Art. 64. — (1) Operatorul de distribuție are obligația de a transmite spre aprobare ANRE programul de investiții pentru perioada de reglementare $p + 1$, precum și programele de investiții anuale în conformitate cu prevederile procedurii privind elaborarea și aprobarea programelor de investiții ale operatorilor economici concesionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice, aprobate de ANRE (*procedura privind investițiile*).

(2) Valoarea programului de investiții pentru fiecare an t din perioada de reglementare $p + 1$, prevăzut la alin. (1), trebuie să fie cel puțin egală cu valoarea costului cu amortizarea totală anuală prognozată aferentă aceluiași an t al perioadei de reglementare.

(3) Până la data de 1 februarie a fiecărui an, operatorii de distribuție transmit programul de investiții aferent anului în curs, detaliat pe obiective/lucrări de investiții/mijloace fixe și niveluri de tensiune, cu încadrarea în valoarea anuală aprobată de ANRE.

(4) În condițiile în care operatorul de distribuție a transmis programul de investiții conform prevederilor prezentei metodologii, dacă autoritatea competentă nu solicită în termen de 30 de zile revizuirea acestuia, programul se aprobă de ANRE conform procedurii privind investițiile. În caz contrar, operatorul de distribuție este obligat să revizuiască programul de investiții în conformitate cu prevederile procedurii privind investițiile.

(5) Până la data de 1 octombrie a fiecărui an, operatorii de distribuție pot solicita modificarea programului de investiții pentru anul în curs, cu respectarea valorii totale aprobate anterior pentru anul respectiv.

(6) Investițiile efectuate ca urmare a apariției unor cazuri excepționale (de exemplu: război, cutremur, acte teroriste) sau a unor condiții meteorologice deosebite, acceptate în urma analizei efectuate de către ANRE, sunt recunoscute în realizările de investiții ale unui an, cu posibilitatea depășirii valorii anuale de plan aprobate anterior.

corectată utilizată la calculul tarifelor de distribuție atât timp cât se respectă prevederile art. 60, conform formulei (în care k reprezintă numărul de ani ai perioadei de reglementare):

(7) Valoarea programului anual de investiții și a fiecărui obiectiv/mijloc fix este exprimată în unități monetare considerate în termeni nominali ai anului de referință al perioadei de reglementare.

(8) Elaborarea, fundamentarea și modificarea programului de investiții se realizează de operatorul de distribuție în conformitate cu prevederile procedurii privind investițiile.

(9) Aprobarea programului de investiții transmis de operatorul de distribuție se realizează de ANRE în conformitate cu prevederile procedurii privind investițiile.

Art. 65. — (1) ANRE poate respinge programul de investiții dacă investițiile propuse nu sunt prudente conform documentelor de fundamentare prevăzute de procedura privind investițiile.

(2) Investițiile prudente sunt cele în acord cu buna practică a societăților de distribuție de energie electrică similare din Europa.

(3) Se consideră investiții prudente acele investiții care se demonstrează a fi necesare, oportune, eficiente și care reflectă condițiile pieței, astfel:

a) necesare — determinate de garantarea siguranței în funcționare a sistemului de distribuție și asigurarea continuității serviciului;

b) oportune — amânarea acestora produce prejudicii operatorului de distribuție și/sau utilizatorului;

c) eficiente — realizarea investiției aduce beneficii operatorului de distribuție și utilizatorului;

d) reflectă condițiile pieței — costurile realizate cu investiția reflectă cele mai bune condiții ale pieței existente la data realizării.

(4) Valoarea programului de investiții prognozat aferent întregii perioade de reglementare, transmis conform prevederilor art. 64 alin. (1) și (2), odată aprobată, se include în întregime în BAR.

Art. 66. — (1) Programul de investiții în rețeaua de distribuție este defalcat pe trei tipuri de categorii, cu demonstrarea câștigului de eficiență rezultat, astfel:

a) investiții esențiale;

b) investiții necesare;

c) investiții justificabile.

(2) *Investiții esențiale* sunt acele investiții care au ca scop asigurarea siguranței în exploatarea a rețelei de distribuție și a continuității în alimentarea cu energie electrică. Acestea includ, fără a se limita la, următoarele:

a) re tehnologizarea și modernizarea liniilor/stațiilor și posturilor de transformare existente care sunt supraîncărcate, considerate locuri de muncă cu condiții deosebite din punctul de vedere al securității muncii sau care au parametri tehnici necorespunzători în conformitate cu normele în vigoare (de exemplu: întrerupătoare care au puteri de scurtcircuit depășite datorită dezvoltării rețelei de distribuție);

b) înlocuirea echipamentelor existente uzate fizic și moral pentru care nu există piese de schimb și pentru care nu mai pot fi executate lucrări de mentenanță corespunzătoare, înlocuirea echipamentelor pentru a se respecta condițiile de mediu;

c) instalații pentru compensarea factorului de putere.

(3) *Investiții necesare* sunt acele investiții care au ca scop dezvoltarea, modernizarea și creșterea eficienței rețelei de distribuție pentru asigurarea unui serviciu de distribuție la indicatorii de calitate prevăzuți în standardele de performanță în vigoare. Acestea includ, fără a se limita la, următoarele:

a) înlocuirea echipamentelor existente amortizate, ai căror parametri tehnici nu mai corespund cu normativele în vigoare și care nu mai asigură respectarea parametrilor de performanță și calitate prevăzuți în legislație;

b) înlocuirea de echipamente, lucrări de rețehnologizare și modernizare pentru reducerea CPT;

c) îmbunătățirea calității serviciului de distribuție (de exemplu, lucrări pentru creșterea nivelului de tensiune);

d) realizarea de capacități noi, extinderea rețelei existente pentru alimentarea noilor utilizatori;

e) implementarea sistemelor de măsurare inteligentă, precum și a celor pentru asigurarea securității cibernetice;

f) noi racordări, inclusiv cele impuse de legislația primară, întărirea rețelei pentru noile racordări, precum și cota-parte neacoperită de tariful de racordare.

(4) *Investiții justificabile* sunt acele investiții pentru care cheltuielile aferente trebuie analizate în raport cu beneficiul pe care îl aduc utilizatorilor. Acestea includ, fără a se limita la, următoarele:

a) achiziția de echipamente pentru asigurarea securității muncii și achiziția de echipamente de lucru (truse și scule);

b) îmbunătățirea condițiilor de muncă (modernizarea clădirilor administrative, dotarea sediilor administrative, achiziția de autoutilitare și alte mijloace de transport necesare desfășurării activității de distribuție etc.);

c) preluări de capacități energetice de distribuție a energiei electrice de la terți;

d) înlocuirea grupurilor de măsurare și înlocuiri ale unor părți componente ale mijloacelor fixe, care au ca rezultat îmbunătățirea parametrilor tehnici sau sunt indispensabile la intervale regulate, pentru a asigura continuarea exploatarea mijloacelor fixe respective la parametrii normali.

Art. 67. — (1) ANRE are dreptul de a analiza în orice moment orice investiție realizată, anterior aprobată, din punctul de vedere al: necesității și oportunității investiției, documentației aferente promovării și realizării investiției, eficienței obținute,

respectării standardelor de performanță, a reglementărilor și legislației specifice și a costurilor asociate.

(2) Pe baza analizei prevăzute la alin. (1), ANRE poate să nu recunoască investițiile care nu îndeplinesc condițiile prevăzute la art. 65.

Art. 68. — Valoarea de realizare a unei investiții recunoscută de ANRE nu depășește cu mai mult de 10% valoarea acesteia prevăzută în programul de investiții menționat la art. 64 alin. (4).

Art. 69. — (1) La sfârșitul fiecărei perioade de reglementare, ANRE stabilește valoarea BAR necesară calculului tarifelor pentru următoarea perioadă de reglementare, pe baza investițiilor realizate în perioadele anterioare și recunoscute de ANRE, și efectuează corecțiile necesare.

(2) Pentru investițiile în rețelele electrice de distribuție puse în funcțiune în perioada a IV-a de reglementare se stabilește un stimulent în valoare de 1 punct procentual peste rata reglementată a rentabilității aprobată conform art. 74.

Art. 70. — (1) Investițiile prevăzute într-un program anual care se pun în funcțiune în anul următor se introduc în BAR în anul de punere în funcțiune, cu posibilitatea depășirii valorii programului anual respectiv.

(2) La solicitarea operatorului de distribuție, pentru stabilirea corecției anuale determinate conform prevederilor art. 104, valoarea investițiilor de la alin. (1), realizate până la data de 1 octombrie a anului t și recunoscute în conformitate cu prevederile procedurii privind investițiile, se adaugă la valoarea investițiilor realizate în anul $t - 1$.

Art. 71. — Investițiile realizate suplimentar, cu excepția celor prevăzute la art. 64 alin. (6), față de programul aprobat aferent unei anumite perioade de reglementare pot fi introduse în BAR la începutul perioadei de reglementare $p+1$, la valoarea rămasă de amortizat, numai dacă au fost aprobate de către ANRE înainte de realizarea acestora.

Art. 72. — (1) Veniturile ΔV_1 rezultate din nerealizarea/depășirea în oricare an al perioadei de reglementare p a investițiilor aprobate de ANRE sunt reduse din/adăugate la veniturile aferente perioadei de reglementare $p+1$.

(2) Valoarea ΔV_1 se calculează cu formula:

$$\Delta V_1 = \sum_{t=1}^n RRR \times (BAR_{realiz,t} - BAR_{prognoz,t}) \times \prod_{i=t}^n (1 + RTS_i) + \sum_{t=1}^n (AM_{realiz,t} - AM_{prognoz,t}) \times \prod_{i=t}^n (1 + RTS_i) - \sum_{t=1}^n \Delta V_{1,t} \times \prod_{i=t}^n (1 + RTS_i) \quad (\text{lei}) \quad (8),$$

unde:

$(BAR_{realiz,t} - BAR_{prognoz,t})$ — diferența valorică dintre baza reglementată a activelor realizată ce conține investițiile realizate în anul t și baza reglementată a activelor prognozată ce conține investițiile prognozate a fi realizate în anul t , exprimată în termeni nominali ai anului t ;

$(AM_{realiz,t} - AM_{prognoz,t})$ — diferența dintre valoarea reglementată a amortizării realizate în anul t și valoarea reglementată a amortizării prognozate pentru anul t , exprimată în termeni nominali ai anului t ;

RTS_t — rata dobânzii titlurilor de stat considerată pentru anul t , în termeni reali;

$\Delta V_{1,t}$ — corecția de venit datorată nerealizării investițiilor aferente anului t , aplicată în timpul perioadei de reglementare, exprimată în termeni nominali ai anului t .

5.10. Rata reglementată a rentabilității

Art. 73. — RRR se calculează în termeni reali pe baza costului mediu ponderat al capitalului înainte de impozitare.

Art. 74. — (1) RRR este aceeași pentru toți operatorii de distribuție.

(2) RRR se stabilește de ANRE în conformitate cu prevederile prezentei metodologii și se aprobă prin ordin al președintelui ANRE cu cel puțin 3 luni înainte de începerea unei noi perioade de reglementare.

(3) Pentru evitarea recunoașterii în cadrul structurii tarifelor reglementate de distribuție a unor costuri de capital excesive, ANRE are dreptul să revizuiască anual, în anul t , valoarea RRR aplicată la stabilirea tarifelor de distribuție pentru anul $t + 1$, în funcție de evoluția valorilor parametrilor luați în considerare la determinarea acesteia.

5.11. Costul mediu ponderat al capitalului

Art. 75. — Costul capitalului, în termeni reali, poate fi stabilit pe baza costului mediu ponderat al capitalului înainte de impozitare, conform următoarei formule:

$$RRR = CCP \times K_p / (1 - T) + CCI \times K_i \quad (\%) \quad (9),$$

unde:

CCP — costul capitalului propriu în termeni reali, calculat după impozitare, recunoscut de ANRE (%);

CCI — costul capitalului împrumutat în termeni reali, calculat înainte de impozitare, recunoscut de ANRE (%);

K_p — ponderea capitalului propriu în total capital, stabilită de ANRE;

K_i — ponderea capitalului împrumutat în total capital, stabilită de ANRE. $K_i = (1 - K_p)$;

T — rata impozitului pe profit.

5.11.1. Model de determinare a valorii capitalului (CAPM)

Art. 76. — ANRE utilizează CAPM — Capital Asset Pricing Model pentru a cuantifica rata rentabilității activelor pentru operatorii de distribuție reglementați.

Art. 77. — Costul capitalului propriu este exprimat prin formula:

$$CCP = R_{fR} + (R_m - R_{fR}) * \beta, \quad (10),$$

unde:

CCP — costul capitalului propriu în termeni reali, calculat după impozitare, recunoscut de ANRE (%);

R_{fR} — rata reală a rentabilității investițiilor fără risc calculată astfel:

$$R_{fR} = (1 + R_f) / (1 + R_{IP}) - 1,$$

unde R_f este dobânda la titlurile de stat cu o scadență de cel puțin zece ani și R_{IP} este rata medie a inflației anuale determinată pe baza ratelor anuale ale inflației prognozate și publicate de Comisia Națională de Prognoză pentru perioada de reglementare următoare;

R_m — rata rentabilității pe piața acțiunilor (venitul așteptat din portofoliul de piață);

$(R_m - R_{fR})$ — prima riscului de piață;

β — coeficient care exprimă corelația dintre venitul rezultat din portofoliul de piață și venitul individual al societății reprezentând o comparație a riscului de piață;

$(R_m - R_{fR}) * \beta$ — exprimarea primei de risc în valoare procentuală.

$$\sum_{t=1}^n \left[\frac{1}{(1 + RRR)^t} \times (1 - X_{final})^t \times \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m p_{0ij} q_{ij} \right] = \sum_{t=1}^n \left[\frac{1}{(1 + RRR)^t} \times V_{t,t,int}^{initial} \right] \quad (\text{lei}) \quad (11),$$

unde:

$(1 + RRR)^t$ — factorul de actualizare utilizat pentru calculul veniturilor nete actualizate aferente anului generic t ;

V_t tinta initial — venitul-țintă inițial aferent anului generic t ;

$$(1 - X_{final})^t * \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m p_{0ij} q_{ij} \quad \text{— veniturile anuale calculate}$$

cu tarifele anului de referință și cantitățile aferente anului t ;

i — nivelul de tensiune;

j — categoria de utilizatori racordați la nivelul de tensiune i ;

n — numărul de niveluri de tensiune;

m — numărul de categorii de utilizatori.

Art. 84. — (1) Veniturile anuale liniarizate sunt cele care conduc la valoarea netă prezentă echivalentă a veniturilor-țintă inițiale, prin aplicarea factorului de liniarizare X_{final} asupra tarifelor în vigoare în anul de referință al perioadei de reglementare $p + 1$ și a cantităților prognozate.

(2) În primul an al perioadei de reglementare are loc reproiectarea tarifelor pentru perioada de reglementare în curs, ca rezultat al reluării procedurii de liniarizare a veniturilor, ca

5.11.2. Costul capitalului împrumutat

Art. 78. — Costul capitalului împrumutat se calculează pe baza dobânzii curente la un împrumut eficient și bine gestionat de pe o piață de capital națională sau internațională relevantă, cu caracteristici asemănătoare cu piața financiară internă.

Art. 79. — În cazul în care costul real al capitalului împrumutat depășește nivelul dobânzii curente pe o piață internă sau externă de capital, ANRE solicită informații suplimentare asupra motivelor apariției acestei diferențe. Dacă operatorul de distribuție nu furnizează documentele solicitate de ANRE sau furnizează documente incomplete, ANRE stabilește valoarea costului capitalului împrumutat fără consultarea operatorilor de distribuție.

Art. 80. — ANRE poate decide să calculeze costul capitalului împrumutat însumând rata investițiilor fără risc cu prima de risc reprezentând randamentul adițional care remunerează riscul suplimentar asumat de creditorii.

Art. 81. — Pe parcursul ultimului an al unei perioade de reglementare, ANRE inițiază un proces de consultare pentru stabilirea structurii capitalului ce este luată în calcul la stabilirea ratei reglementate a rentabilității. Operatorii de distribuție pot să propună, iar ANRE poate să decidă o structură a capitalului, ținând cont atât de structura standard a unor societăți internaționale cu activități similare, cât și de condițiile și riscul pieței interne de electricitate.

6. Stabilirea factorului X_{final}

Art. 82. — La determinarea factorului X_{final} ANRE ia în considerare:

a) îmbunătățirea prognozată a productivității realizate de operatorul de distribuție;

b) modificările prognozate ale costurilor;

c) programul de investiții și baza reglementată a activelor;

d) cantitățile prognozate de energie electrică distribuită;

e) orice cerință de liniarizare a veniturilor aprobat.

Art. 83. — Factorul X_{final} se determină pe baza ecuației:

urmăre a actualizării veniturii-țintă inițial prin reconsiderarea următoarelor elemente:

a) costurile de operare și mentenanță controlabile luate în calcul ca punct de referință, ca rezultat al definitivării analizei, al luării în considerare a datelor aferente anului de referință și stabilirii nivelului costurilor controlabile acceptate pentru perioada de reglementare anterioară;

b) costurile de operare și mentenanță necontrolabile luate în calcul pentru următoarea perioadă de reglementare, numai dacă apar modificări de legislație față de anul de referință;

c) costul cu energia electrică pentru acoperirea CPT ca urmare a luării în considerare a datelor aferente anului de referință;

d) reevaluarea mijloacelor fixe din BAR la sfârșitul perioadei de reglementare conform prevederilor art. 60 alin. (3), efectuată în cursul primului an al perioadei de reglementare;

e) cantitatea de energie electrică distribuită prognozată, în condițiile art. 93.

(3) Diferența de venituri pentru primul an al perioadei de reglementare, rezultată în condițiile alin. (2), reprezintă o corecție care se eșalonează pe perioada de reglementare în curs prin considerarea acesteia la stabilirea veniturilor liniarizate.

7. Formula de reglementare a coșului de tarife plafon

7.1. Definierea formulei de reglementare

Art. 85. — Determinarea tarifelor anuale, a venitului reglementat anual care conține corecțiile aferente anului anterior, în fiecare an al unei perioade de reglementare, se efectuează cu respectarea formulei coșului de tarife plafon:

$$1 + RI_{t+1} - X_{final} \pm S \geq \frac{\sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m P_{ij}^{t+1} q_{ij}^t}{\sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m P_{ij}^t q_{ij}^t} \quad (12),$$

unde:

P_{ij}^t — prețurile utilizate în anul t pentru componenta j a tarifului i;

P_{ij}^{t+1} — prețul propus pentru componenta j a tarifului i în anul t + 1;

q_{ij}^t — cantitățile de energie electrică aferente componentei j a tarifului i, înregistrate în anul t, determinate conform prevederilor art. 88;

RI_{t+1} — rata reglementată a inflației considerată de ANRE la stabilirea tarifelor de distribuție;

S — factorul de stimulare corelat cu nivelul de calitate a serviciului de distribuție.

7.2. Rata inflației

Art. 86. — Pentru aprobarea tarifelor de distribuție, ANRE utilizează RI stabilită pe baza datelor publicate de instituțiile abilitate.

Art. 87. — (1) Valoarea RI corectată pentru anul t + 1 se determină pe baza valorii RI prognozate în anul t de Comisia Națională de Prognoză pentru anul t + 1, la care se adună algebric diferența dintre RI realizată (și comunicată de Institutul Național de Statistică) în anul t - 1 și RI prognozată inițial pentru anul t - 1.

(2) Rata inflației corectate cumulate se utilizează atât la calculul corecțiilor, cât și la determinarea venitului anual reglementat.

7.3. Corecții anuale

Art. 88. — (1) Anual, ANRE efectuează corecția veniturilor datorată:

a) modificării cantităților de energie electrică distribuite față de cele prognozate;

b) modificării cantităților și prețului de achiziție pentru CPT reglementat față de cele prognozate;

c) modificării anuale a costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele prevăzute la lit. i)—k), realizate și acceptate față de cele prognozate;

d) modificării anuale a costurilor de operare și mentenanță necontrolabile realizate față de cele prognozate;

e) modificărilor veniturilor din energia reactivă față de cele prognozate;

f) nerealizării/depășirii programului de investiții aprobat;

g) veniturilor din alte activități desfășurate de operatorul de distribuție;

h) cantității de energie electrică recuperate din recalculări;

i) modificării anuale a costurilor controlabile cu lucrările de mentenanță, altele decât cele prevăzute la lit. k);

j) modificării anuale a costurilor controlabile cu securitatea muncii;

k) modificării anuale a costurilor controlabile cu personalul prevăzute la art. 30. lit. i)—l).

(2) ANRE stabilește venitul reglementat și tarifele pentru anul următor ținând seama de corecțiile justificate, cu respectarea limitării de la art. 116.

Art. 89. — (1) Corecțiile prevăzute la art. 88 alin. (1) lit. d), e), i)—k) se calculează ca diferență între valoarea realizată și acceptată de ANRE ca urmare a analizei în raport cu prevederile prezentei metodologii și valoarea prognozată, în termenii nominali ai anului pentru care se calculează corecția, și se adună algebric la venitul aferent anului următor.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), pentru fiecare din categoriile de costuri controlabile:

a) costuri de mentenanță, altele decât cele de personal;

b) costuri legate de personal;

c) costuri aferente securității muncii; și

d) alte costuri,

în cazul în care valoarea realizată și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozată, valoarea recunoscută este limitată la valoarea prognozată.

(3) Corecțiile prevăzute la art. 88 alin. (1) sunt actualizate cu RTS și, după caz, cu RI corectată, în termenii nominali ai anului de efectuare a corecțiilor.

Art. 90. — (1) Începând cu cea de-a IV-a perioadă de reglementare, operatorii de distribuție transmit, până la data de 1 iulie (dată de înregistrare la ANRE) a fiecărui an t din cadrul unei perioade de reglementare p, cantitățile de energie electrică distribuite, realizate pentru anul t - 1, conform modelului prevăzut în anexa nr. 8.

(2) Cantitățile de energie electrică distribuite realizate pentru anul t - 1, defalcate pe niveluri de tensiune, trebuie să corespundă cu cantitățile de energie electrică distribuite pentru care au fost emise facturi pentru prestarea serviciului de distribuție către furnizori sau utilizatorii racordați la nivelul respectiv de tensiune.

(3) Corecția cantităților de energie electrică distribuite în anul t - 1 se calculează în anul t prin comparare cu cantitățile prognozate pentru anul t - 1.

Art. 91. — ANRE verifică datele și documentele transmise de operatorii de distribuție pentru justificarea corecțiilor solicitate.

Art. 92. — (1) Variația cantităților anuale de energie electrică distribuite aferente anului t - 1 este luată în considerare la calculul corecției veniturilor reglementate aferente anului t + 1.

(2) Diferențele cantitative sunt transformate în diferențe de venituri luând în calcul tarifele corespunzătoare anului în care s-a distribuit energia electrică.

(3) În cazul în care cantitatea de energie electrică distribuită realizată este mai mare decât cantitatea de energie electrică distribuită prognozată, se determină o diferență de venituri negativă, ceea ce generează o ajustare în minus a venitului reglementat aferent anului t + 1.

(4) În cazul în care cantitatea de energie electrică distribuită realizată este mai mică decât cantitatea de energie electrică distribuită prognozată, se determină o diferență de venituri pozitivă, ceea ce generează o ajustare în plus a venitului reglementat aferent anului t + 1.

Art. 93. — Pentru evitarea înregistrării ulterioare a unui nivel semnificativ al corecțiilor prevăzute la art. 88 alin. (1) lit. a), în cazul în care ANRE constată în anul t o creștere mai mare de 3% față de cantitatea anuală de energie electrică distribuită prognozată, se modifică prognoza de cantitate pentru anul $t + 1$ în funcție de nivelul realizat în anul $t - 1$ și cel estimat pentru anul t .

Art. 94. — (1) În cadrul corecției anuale aferente CPT reglementat se au în vedere:

a) diferențele de cantități de CPT reglementat prognozate față de cele realizate datorită modificării cantităților de energie electrică distribuite, considerate ca procent de CPT reglementat aplicat la energia electrică intrată în rețeaua de distribuție, pentru fiecare nivel de tensiune;

b) diferențele dintre prețul mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat prognozat și cel realizat (inclusiv costurile aferente cu serviciile de transport, sistem, administrare piață și din redistribuire).

(2) Prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat recunoscut de ANRE pentru anul t este minimul dintre prețul de achiziție realizat de operatorul de distribuție și un preț de referință determinat ca medie a prețurilor de achiziție realizate de operatorii de rețea (operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem) și recalculat prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT, medie stabilită după eliminarea celor două valori extreme.

Art. 95. — (1) În cazul în care operatorul de distribuție asigură pentru OTS tranzitarea energiei electrice la nivelul de tensiune de 110 kV, OD poate solicita considerarea în cadrul corecției anuale a CPT reglementat a unui alt procent de reducere a CPT pentru nivelul de tensiune de 110 kV față de cel asumat prin programul de reducere a CPT reglementat.

(2) Solicitarea operatorului de distribuție trebuie să fie însoțită de o analiză de tranzit efectuată de OD prin care să se indice modificarea tranzitului OD față de situația dinainte de asigurarea tranzitării energiei pentru OTS, precum și documente din care să rezulte că tranzitul s-a realizat și s-a datorat capacității insuficiente a rețelei de transport din zona respectivă.

Art. 96. — (1) Începând cu cea de-a IV-a perioadă de reglementare, operatorii de distribuție transmit, până la data de 1 iulie (dată de înregistrare la ANRE) a fiecărui an t din cadrul unei perioade de reglementare, costurile de operare și mentenanță necontrolabile aferente serviciului de distribuție, realizate în anul $t - 1$, conform modelului prevăzut în anexa nr. 9.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), corecția aferentă costurilor de operare și mentenanță necontrolabile realizate și acceptate în anul $t - 1$ se calculează în anul t prin comparare cu costurile corespunzătoare prognozate pentru anul $t - 1$ și este luată în considerare la calculul corecției veniturilor reglementate aferente anului $t + 1$.

Art. 97. — Începând cu cea de-a IV-a perioadă de reglementare, operatorii de distribuție transmit, până la data de 1 iulie (dată de înregistrare la ANRE) a fiecărui an t din cadrul unei perioade de reglementare, costurile de operare și mentenanță controlabile aferente serviciului de distribuție realizate în anul $t - 1$ și distinct, în cadrul acestei categorii de costuri, pe cele de mentenanță, executate de terți sau cu forțe proprii, pe cele legate de personal și pe cele aferente securității muncii, conform modelului prevăzut în anexa nr. 11.

Art. 98. — (1) În condițiile prevăzute la art. 97, în cazul în care valoarea costurilor cu lucrările de mentenanță în rețelele electrice, altele decât cele de personal, realizate în anul $t - 1$ este mai mică decât valoarea prognozată, valori exprimate în

termenii nominali ai anului $t - 1$, operatorul de distribuție are obligația să transmită împreună cu machetele completate justificări și explicații cu privire la nerealizarea costurilor, însoțite de documente justificative.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), la solicitarea operatorului de distribuție, ANRE amână pentru anul $t + 1$ efectuarea corecției aferente nerealizării costurilor de mentenanță, altele decât cele de personal, aferente anului $t - 1$, cu suplimentarea valorii prognozate aferente anului t cu diferența dintre valoarea prognozată și valoarea realizată în anul $t - 1$.

(3) În situația prevăzută la alin. (2), operatorul de distribuție are obligația să realizeze în anul t costurile amânate din anul $t - 1$.

(4) În situația prevăzută la alin. (1), corecția aferentă costurilor de mentenanță în rețelele electrice realizate în anul $t - 1$ se efectuează în anul t , cu excepția cazului prevăzut la alin. (2).

Art. 99. — În cazul în care ANRE constată în anul t că valoarea aferentă costurilor controlabile legate de personal și celor aferente securității muncii, realizate și acceptate în anul $t - 1$, este mai mică decât valoarea prognozată, valori exprimate în termenii nominali ai anului $t - 1$, ANRE stabilește și aplică în anul t o corecție.

Art. 100. — (1) Începând cu cea de-a IV-a perioadă de reglementare, pentru costurile de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele aferente lucrărilor de mentenanță, cele legate de personal și cele aferente securității muncii, ANRE determină suma aferentă câștigului de eficiență peste valoarea aprobată pentru fiecare an al perioadei de reglementare p și alocă 60% din aceasta utilizatorilor (mecanism de împărțire a câștigurilor). Câștigul de eficiență luat în considerare este de maximum 5%.

(2) La calculul câștigului de eficiență prevăzut la alin. (1) se iau în considerare valorile costurilor realizate și acceptate de ANRE ca urmare a analizei în raport cu prevederile prezentei metodologii.

Art. 101. — Valoarea totală a corecției anuale se repartizează pe niveluri de tensiune prin determinarea unei chei de alocare compuse din:

a) cheia de alocare pe niveluri de tensiune a costurilor variabile (costurile cu energia electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic); și

b) cheia de alocare pe niveluri de tensiune a costurilor totale fără costuri variabile.

Art. 102. — Venitul reglementat se corectează anual cu:

a) valoarea veniturilor obținute din penalități aferente contractelor de distribuție încheiate;

b) valoarea veniturilor realizate din energia electrică distribuită care depășește valoarea obținută prin aplicarea tarifelor de distribuție la cantitatea de energie electrică distribuită realizată.

Art. 103. — (1) În fiecare an t ANRE verifică realizarea programului de investiții aprobat anterior pentru anul $t - 1$, inclusiv a celor realizate suplimentar, și comunică operatorilor de distribuție valoarea recunoscută a investițiilor, precum și amortizarea aferentă.

(2) Corespunzător investițiilor realizate și verificate conform prevederilor alin. (1), ANRE aplică în anul $t + 1$ corecțiile de amortizare și rentabilitate aferente investițiilor recunoscute, determinate cu formula prevăzută la art. 104.

(3) Investițiile realizate recunoscute în cursul unei perioade de reglementare sunt incluse în calculul BAR, conform formulei prevăzute la art. 61.

Art. 104. — Corecția $\Delta V_{I_{t+1}}$ a venitului reglementat al anului $t + 1$ cu valoarea investițiilor recunoscute în anul $t - 1$ se calculează cu formula:

$$\Delta V_{I_{t+1}} = RRR \times (I_{realiz,t-1} - I_{prognoz,t-1}) \times \prod_{i=t-1}^t (1 + RTS_i) + (AM_{realiz,t-1} - AM_{prognoz,t-1}) \times \prod_{i=t-1}^t (1 + RTS_i) \quad (\text{lei}) \quad (13),$$

unde:

$\Delta V_{I_{t+1}}$ — corecția de venit aplicată în anul $t + 1$ datorată investițiilor aferente anului $t - 1$;

$I_{realiz,t-1}$ — valoarea investițiilor realizate și recunoscute de ANRE aferente anului $t - 1$, în termeni nominali ai anului $t - 1$;

$I_{prog,t-1}$ — valoarea investițiilor prognozate a se realiza în anul $t - 1$, în termeni nominali ai anului $t - 1$;

$AM_{realiz,t-1}$ — amortizarea investițiilor realizate și recunoscute de ANRE aferente anului $t - 1$, în termeni nominali ai anului $t - 1$;

$AM_{prog,t-1}$ — amortizarea tuturor investițiilor prognozată a se realiza în anul $t - 1$, în termeni nominali ai anului $t - 1$;

RTS_t — rata dobânzii titlurilor de stat considerată pentru anul t , în termeni reali;

RRR — rata reglementată a rentabilității.

Art. 105. — Corecția de venituri $\Delta V_{I_{t+1}}$ prevăzută la art. 104 este aplicată la venitul reglementat al anului $t + 1$, în termeni nominali ai anului $t + 1$.

Art. 106. — (1) Începând cu cea de-a IV-a perioadă de reglementare, operatorii de distribuție transmit, până la data de 1 iulie (dată de înregistrare la ANRE) a fiecărui an t din cadrul perioadei de reglementare, veniturile din energia reactivă realizate în anul $t - 1$, conform modelului prevăzut în anexa nr. 9.

$$(1 + RI_{t+1} - X_{final} \pm S) \times \left(\sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m p_{ij}^t q_{ij}^t \right) + \Delta V_t = \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m p_{ij}^{t+1} q_{ij}^t \quad (\text{lei}) \quad (14),$$

unde:

ΔV_t reprezintă diferența de venit determinată conform prevederilor art. 88.

7.4. Calitatea serviciului de distribuție

Art. 110. — Indicatorii de performanță ai serviciului de distribuție sunt stabiliți și monitorizați conform standardului de performanță.

Art. 111. — (1) După ce operatorii de distribuție aplică o procedură unică de colectare, prelucrare a datelor și calcul al indicatorilor de performanță ai serviciului de distribuție, ANRE poate introduce în calculul tarifelor de distribuție un factor de corecție S privind respectarea nivelului minim de calitate impus prin standardul de performanță al serviciului de distribuție a energiei electrice. Prin factorul S se aplică premiarea/penalizarea operatorilor de distribuție pentru depășirea/nerespectarea calității serviciului de distribuție prestat față de cea stabilită prin standardul de performanță.

(2) Factorul S se determină conform unei metodologii de calcul elaborate de ANRE.

Art. 112. — Nivelul anual al volumului de venituri asociat premierii/penalizării pentru depășirea/nerespectarea indicatorilor de calitate nu depășește 4% din venitul reglementat și este stabilit printr-un proces consultativ.

8. Tarifele de distribuție

Art. 113. — Tarifele activității de distribuție acoperă costurile justificate ale operatorului de distribuție asociate realizării serviciului de distribuție a energiei electrice.

Art. 114. — (1) Tarifele pentru serviciul de distribuție pot fi de tip monom sau binom și sunt diferențiate pe operatori de distribuție și pe niveluri de tensiune.

(2) Începând cu anul 2020, la cererea utilizatorilor sau a furnizorilor acestora, OD este obligat să ofere tarife de distribuție dinamice.

(2) Corecția veniturilor din energie electrică reactivă realizate în anul $t - 1$ se efectuează în anul t prin comparare cu veniturile corespunzătoare prognozate pentru anul $t - 1$.

Art. 107. — Anual, ANRE efectuează o corecție aferentă profitului brut din alte activități, astfel încât acesta să nu depășească 5%.

Art. 108. — (1) Veniturile obținute de operatorul de distribuție în anul $t - 1$ din recuperarea contravalorii energiei electrice consumate înregistrate eronat, respectiv neînregistrate sunt reduce din venitul reglementat al anului $t + 1$.

(2) Pentru nivelurile de tensiune la care nivelul de CPT realizat de operatorul de distribuție în anul $t - 1$ se situează peste ținta de CPT reglementat, veniturile din recalculări prevăzute la alin. (1) sunt diminuate cu valoarea cheltuielilor cu achiziția de energie electrică pentru CPT aferente cantităților facturate.

(3) Pentru determinarea cheltuielilor cu achiziția de energie electrică pentru CPT prevăzute la alin. (2) aferente se utilizează prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea CPT aprobat de ANRE pentru anul $t - 2$.

Art. 109. — Venitul reglementat se limitează utilizând următoarea formulă:

Art. 115. — Tariful specific de distribuție se calculează pentru fiecare nivel de tensiune ca raport între venitul reglementat și cantitatea de energie electrică distribuită la acest nivel de tensiune, pe perioada de calcul.

Art. 116. — (1) Tarifele de distribuție nu cresc de la un an la altul în termeni reali cu mai mult de 10% pentru fiecare dintre tarifele specifice de distribuție și cu mai mult de 7% pentru tariful mediu ponderat.

(2) ANRE poate impune și limitări valorice ale nivelurilor prețurilor/tarifelor ce compun coșul de tarife plafon.

(3) În cazul limitării tarifelor conform prevederilor alin. (1) și (2), diferența de venituri se regularizează în anul/anii următor/următori în limita plafonului stabilit de creștere a tarifelor.

Art. 117. — ANRE poate impune plafonări suplimentare ale prețurilor/tarifelor reglementate pentru evitarea subvențiilor între diverse niveluri de tensiune.

8.1. Alocarea costurilor și aplicarea tarifelor pentru serviciul de distribuție

Art. 118. — Alocarea costurilor și stabilirea tarifelor pentru serviciul de distribuție se efectuează conform prevederilor anexei nr. 1.

9. Transmiterea datelor și informațiilor la ANRE pentru aprobarea tarifelor pentru serviciul de distribuție

Art. 119. — (1) Informațiile transmise de operatorul de distribuție la ANRE se bazează pe proceduri interne pentru înregistrarea și păstrarea datelor și sunt însoțite de explicarea ipotezelor ce stau la baza obținerii datelor transmise.

(2) Aceste informații sunt în conformitate cu:

- legislația contabilă în vigoare în România;
- reglementările emise de ANRE.

(3) Datele transmise de operatorul de distribuție pentru stabilirea/fundamentarea tarifelor aferente unui an t sau unei perioade de reglementare care nu respectă prevederile prezentei metodologii nu sunt luate în considerare de ANRE.

(4) Operatorul de distribuție este obligat să desemneze cel puțin o persoană angajată în cadrul societății care să asigure transmiterea datelor și informațiilor solicitate de ANRE cu privire la fundamentarea tarifelor de distribuție și la monitorizarea activității.

Art. 120. — Operatorul de distribuție transmite la ANRE, până la data de 1 iulie a ultimului an al unei perioade de reglementare p (dată de înregistrare la ANRE), următoarele documente și informații:

a) solicitarea de aprobare a tarifelor, cu specificarea exactă a valorilor solicitate, cu respectarea limitării impuse coșului de tarife;

b) date generale, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3;

c) costurile și veniturile, conform modelului prevăzut în anexa nr. 4;

d) programul de investiții, cu detalieră costului estimat, a surselor de finanțare și amortizării aferente noilor investiții, conform modelului prevăzut în anexa nr. 5;

e) bilanțul de energie, conform modelului prevăzut în anexa nr. 6;

f) considerentele care au stat la baza fundamentării prognozei de energie electrică distribuită și metoda de prognoză utilizată;

g) alte date, conform modelului prevăzut în anexa nr. 7;

h) programul de investiții detaliat, conform modelului prevăzut în anexa nr. 10;

i) metoda de alocare a costurilor pe nivelurile de tensiune;

j) descrierea și justificarea metodelor folosite pentru alocarea costurilor, în funcție de tipul de tarif de distribuție aplicat, respectiv structura coșului de tarife, inclusiv documente-suport;

k) structura organizatorică a operatorului de distribuție;

l) structura de personal a operatorului de distribuție;

m) copia politicilor contabile;

n) copia contractului colectiv de muncă;

o) raportul cu privire la tranzacțiile efectuate între operatorul de distribuție și societățile afiliate, care cuprinde: contractele în derulare, obiectul acestora, justificarea încheierii contractelor cu persoane afiliate, proceduri de achiziție utilizate pentru fiecare contract, modul de stabilire a prețului de contract, prețul de contract, alte costuri suplimentare prețului de contract;

p) copia dosarelor prețurilor de transfer întocmite cu privire la tranzacțiile derulate cu societățile afiliate în perioada de reglementare p ;

q) o scrisoare de consimțământ semnată de conducătorul societății privind posibila publicare a datelor transmise, cu specificarea, după caz, a acelor date care au caracter confidențial sau de secret de serviciu, conform legislației în vigoare.

Art. 121. — (1) Pentru aprobarea anuală a tarifelor, operatorul de distribuție transmite ANRE, până cel mai târziu la data de 1 iulie (dată de înregistrare la ANRE) a anului curent t , solicitarea de tarife, care va include cel puțin următoarele:

a) propunerea privind corecția cantităților de energie electrică distribuite, a CPT reglementat (cantitate și preț), conform modelului prevăzut în anexa nr. 8;

b) propunerea privind corecția costurilor de operare și mentenanță controlabile, conform modelului prevăzut în anexa nr. 11;

c) propunerea privind corecția costurilor de operare și mentenanță necontrolabile, a veniturilor din energie reactivă și a profitului din alte activități, conform modelului prevăzut în anexa nr. 9;

d) propunerea privind corecția de venituri aferente nerealizării planului de investiții;

e) propunerea privind corecția venitului din recalculări;

f) calculul detaliat al corecțiilor anuale care au stat la baza tarifelor propuse spre aprobare;

g) tarifele propuse spre aprobare;

h) documentele enumerate la art. 120 lit. i)–p), dacă acestea au suferit modificări;

i) copia dosarelor prețurilor de transfer întocmite cu privire la tranzacțiile derulate cu societățile afiliate în anul $t - 1$;

j) situațiile financiare depuse de operatorul de distribuție la ministerul de resort privind activitatea desfășurată în anul $t - 1$;

k) balanța contabilă întocmită la data de 31 decembrie pentru anul $t - 1$;

l) raportul auditorului cu privire la activitatea operatorului de distribuție în anul $t - 1$;

m) toate rapoartele întocmite în decurs de 12 luni anterioare de orice organ de control.

(2) Scrisoarea conținând solicitarea de tarife, însoțită de anexe, va fi transmisă atât în format hârtie, cât și în format .pdf, iar fișierele de calcul privind corecțiile și tarifele propuse vor fi transmise în format .xls.

Art. 122. — ANRE poate solicita sau efectua independent verificări și/sau auditare pentru oricare din informațiile pe care le-a solicitat sau care i-au fost furnizate conform prevederilor prezentei metodologii.

Art. 123. — (1) Documentația aferentă solicitărilor de tarife transmisă de operatorul de distribuție anual sau pentru o perioadă de reglementare va fi considerată acceptată în cazul în care ANRE nu solicită în scris, inclusiv prin e-mail, completări sau modificări în termen de 60 de zile de la data înregistrării acesteia la ANRE.

(2) La solicitarea ANRE, formulată în scris ori prin e-mail, operatorul de distribuție are obligația să transmită toate informațiile și documentele suplimentare pe care ANRE le consideră necesare pentru aprobarea tarifelor de distribuție sau pentru monitorizarea activității.

(3) Termenele stabilite de ANRE (ca dată de intrare ANRE) pentru transmiterea datelor și informațiilor sunt obligatorii; orice informații sau documente transmise ulterior termenului precizat de ANRE, fără aprobarea expresă a autorității pentru prelungirea termenului de răspuns, nu sunt luate în considerare.

(4) ANRE monitorizează costurile și veniturile operatorului de distribuție conform reglementărilor în vigoare.

(5) Operatorul de distribuție are obligația de a asigura păstrarea datelor, informațiilor și documentelor ce au stat la baza fundamentării/aprobării anuale a tarifelor de distribuție pe durata a două perioade de reglementare anterioare perioadei de reglementare curente, dar nu mai puțin decât durata de amortizare a mijloacelor fixe ce fac parte din BAR inițial.

10. Procesul de consultare în stabilirea tarifelor pentru serviciul de distribuție

Art. 124. — În anul de referință al unei perioade de reglementare $p + 1$, ANRE inițiază un proces de consultare cu operatorii de distribuție privind nivelul costurilor și veniturilor realizate în perioada de reglementare p , precum și propunerile pentru perioada următoare.

Art. 125. — (1) Anual, ANRE informează în scris fiecare operator de distribuție asupra rezultatelor analizei efectuate pentru stabilirea tarifelor de distribuție pentru anul $t + 1$.

(2) Operatorii de distribuție au posibilitatea de a comunica ANRE obiecții și propuneri în scris cu privire la rezultatele prevăzute la alin. (1), în termen de 10 zile de la data informării.

(3) Punctul de vedere al OD este prezentat Comitetului de reglementare al ANRE în cadrul referatului de aprobare a tarifelor.

Art. 126. — Proiectele de ordine pentru aprobarea tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice pentru anul $t + 1$ se publică spre informare pe site-ul ANRE și se supun dezbaterii Consiliului consultativ, înaintea prezentării acestora spre aprobare Comitetului de reglementare al ANRE.

Art. 127. — În anul de referință al perioadei de reglementare $p + 1$, ANRE publică pe site, spre informare, elementele care intră în calculul venitului liniarizat pentru această perioadă:

- a) costuri variabile;
- b) costuri de operare și mentenanță controlabile;
- c) costuri de operare și mentenanță necontrolabile;
- d) costuri cu amortizarea;
- e) rentabilitate;
- f) valoare RRR aprobată;
- g) valoarea investițiilor anuale prognozate;
- h) procentele de CPT recunoscute pe nivelurile de tensiune;
- i) cantitățile prognozate de energie distribuită.

11. Dispoziții finale și tranzitorii

Art. 128. — (1) Operatorii de distribuție transmit la ANRE documentele și informațiile prevăzute la art. 120 cu privire la fundamentarea tarifelor de distribuție pentru perioada a IV-a de reglementare, precum și programul de reducere anuală a CPT pe niveluri de tensiune pentru perioada a IV-a de reglementare, în anul de referință al perioadei a IV-a de reglementare, în termen de cel mult 30 de zile calendaristice de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii.

(2) Pentru anul de referință al celei de a IV-a perioade de reglementare, documentele prevăzute la art. 121 alin. (1) se transmit în termen de cel mult 30 de zile calendaristice de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii.

(3) Pentru anul de referință al celei de a IV-a perioade de reglementare, termenul prevăzut la art. 125 alin. (2) este de

5 zile lucrătoare de la data informării prevăzute la art. 125 alin. (1).

Art. 129. — Corecțiile anuale aferente anului de referință al perioadei a IV-a de reglementare se efectuează conform prevederilor prezentei metodologii, în primul an al acestei perioade.

Art. 130. — (1) În cadrul corecției anuale aferente CPT reglementat pentru anul de referință al perioadei a IV-a de reglementare, prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat recunoscut de ANRE pentru acest an este cel realizat, dacă prețul realizat nu depășește un preț de referință determinat cu luarea în considerare a prețului mediu stabilit pe piața centralizată a contractelor bilaterale în proporție de 80% și a celui stabilit pe piața pentru ziua următoare în proporție de 20%, pentru anul de referință al perioadei a IV-a de reglementare.

(2) Dacă prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat realizat depășește prețul de referință prevăzut la alin. (1), prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT recunoscut se determină pe baza prețului de referință și a unui cost al dezechilibrelor recunoscut, de $\pm 10\%$ din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT, în limita unei creșteri cu 2% a prețului de referință, precum și o componentă specifică fiecărui operator de distribuție aferentă costului cu serviciul de transport, serviciile de sistem, serviciile OPCOM și de redistribuire.

Art. 131. — Pentru anul de referință al perioadei a IV-a de reglementare, ANRE aloca utilizatorilor 50% din profitul brut obținut de operatorii de distribuție din alte activități reglementate și nereglementate pentru care se utilizează active care sunt incluse în BAR.

Art. 132. — Anexele nr. 1—11*) fac parte integrantă din prezenta metodologie.

*) Anexele nr. 3—11 nu se pot publica în Monitorul Oficial al României, Partea I, din motive tehnico-redacționale și se vor publica pe site-ul ANRE, www.anre.ro, la data intrării în vigoare a prezentei metodologii.

*ANEXA Nr. 1
la metodologie*

Alocarea costurilor și stabilirea tarifelor pentru serviciul de distribuție

1. a) Operatorul de distribuție realizează structura și nivelul tarifelor ce formează coșul de tarife plafon.

b) ANRE are responsabilitatea controlului alocării costurilor și a calculului tarifelor, transmise de operatorul de distribuție, în conformitate cu prevederile metodologiei.

2. În stabilirea structurii și nivelului tarifelor de distribuție, operatorul de distribuție are în vedere condițiile tehnico-economice ale rețelei de distribuție și gradul de suportabilitate a consumatorilor, conform prevederilor art. 85 și art. 116 — din metodologie.

3. Costurile justificate se aloca de către operatorii de distribuție conform structurii stabilite a tarifelor de distribuție.

4. a) Împărțirea mijloacelor fixe aferente rețelei de distribuție, diferențiat pe nivelul de tensiune, se face astfel:

- (i) la nivelul de înaltă tensiune se include categoria 110 kV;
- (ii) la nivelul de medie tensiune se includ integral categoria stații de transformare IT/MT și categoria MT;
- (iii) la nivelul de joasă tensiune se includ integral categoria puncte de transformare MT/JT și categoria JT.

b) Valoarea mijloacelor fixe care prin natura lor nu pot fi alocate direct unui nivel de tensiune se repartizează pe niveluri de tensiune folosindu-se drept cheie de alocare ponderea

categoriei de instalații pe nivel de tensiune, din total categorii de instalații de distribuție.

c) ANRE are dreptul să analizeze și să verifice dacă se respectă prevederile legale privind evitarea subvenției încrucișate.

5. La determinarea CPT pe niveluri de tensiune, pierderile în transformatoarele de putere se atribuie CPT aferent nivelului de tensiune inferior.

6. Pentru fiecare nivel de tensiune (precizat prin indicele „J”) se determină energia electrică distribuită prin acesta E_J , pentru serviciul de distribuție prestat destinat utilizatorilor cu care operatorul de distribuție are încheiat contract de distribuție direct ($E_{U,J}$) sau prin intermediul furnizorilor ($E_{F,J}$), precum și altor operatori de distribuție ($E_{A,J}$), exceptând energia tranzitată spre ceilalți operatori de distribuție și/sau OTS.

$$E_J = E_{U,J} + E_{F,J} + E_{A,J} \quad (\text{MWh}) \quad (15)$$

7. a) În anul de referință al oricărei perioade de reglementare, operatorii de distribuție sunt obligați să propună ANRE o metodă de alocare a costurilor de operare și mentenanță, a amortizării recunoscute de ANRE și a rentabilității bazei reglementate a activelor pe niveluri de tensiune.

b) În lipsa propunerii, ANRE poate impune o metodă fără consultarea societăților de distribuție sau poate aloca costurile de operare și mentenanță, amortizarea recunoscută de ANRE și rentabilitatea bazei reglementate a activelor conform prevederilor pct. 4.

8. Costul energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic reglementat se alocă pe niveluri de tensiune utilizându-se drept cheie de defalcare ponderea CPT (MWh) pe nivelul de tensiune respectiv în total CPT (MWh).

9. a) Tarifele de distribuție aferente anului $t + 1$ se obțin din venitul reglementat aferent anului $t + 1$, care include corecțiile aferente anului t și diferența de venituri din anul t rezultată ca urmare a aplicării limitării în anul t a tarifelor de distribuție, cu respectarea formulei următoare:

$$TD_{t+1} = TD_t * (1 + RI_{t+1} - X_{\text{final}} \pm S) \quad (\text{lei}) \quad (16),$$

unde:

TD_{t+1} — tarif mediu ponderat aferent anului $t + 1$;

TD_t — tarif mediu ponderat în vigoare în anul t .

b) Creșterea tarifului mediu ponderat (exprimat în termeni reali) nu poate depăși de la un an la altul limitele impuse de ANRE, conform prevederilor metodologiei.

10. Tariful de distribuție se aplică corespunzător nivelului de tensiune aferent punctului de delimitare dintre operatorul de distribuție și utilizator, prin însumarea tarifului specific aferent nivelului de tensiune respectiv cu tarifele specifice aferente nivelurilor de tensiune superioare, cu respectarea prevederilor reglementărilor în vigoare.

11. Tarifele de distribuție pot fi de tip binom, având în componență un termen exprimat în lei/MW și un termen exprimat în lei/MWh.

ANEXA Nr. 2
la metodologie

Clasificarea și duratele de funcționare reglementate minime ale mijloacelor fixe

Cod mijloc fix	Denumire mijloc fix	DNF reglementată [ani]
	Construcții	
1.1.3.	Centrale hidroelectrice, stații și posturi de transformare, stații de conexiuni, în afară de:	50
1.1.3.1.	construcții speciale metalice	40
1.1.3.2.	construcții speciale din beton	30
	Construcții pentru transportul energiei electrice	
1.7.1.1.	aeriene pe stâlpi din lemn	15
1.7.1.2.	aeriene pe stâlpi metalici sau din beton armat	40
1.7.1.3.	subterane	30
	Instalații electrice de forță	
1.7.2.1.	aeriene sau aparente	12
1.7.2.2.	îngropate	12
1.7.2.3.	în tub, canal sau tunel de protecție	30
	Mașini și utilaje energetice	
2.1.16.3.1.	Transformatoare și autotransformatoare	24
2.1.16.3.3.	Baterii de acumulare; instalații de compensare a puterii reactive	12
2.1.16.5.	Aparataje pentru stații electrice și posturi de transformare Echipamente pentru centrale termice, electrice și nucleare	15
	Aparate și instalații pentru măsurarea mărimilor electrice	
2.2.3.2.	Alte aparate și instalații pentru măsurarea mărimilor electrice, electromagnetice și radiometrice neregăsite în cadrul clasei 2.2.3.	15
2.2.3.1.	Elemente Waston; aparate portabile	6
	Echipe electronice	
2.2.9.	Calculatoare electronice și echipamente periferice. Mașini și aparate de casă, control și facturat	6
	Mijloace de transport	
2.3.2.1.1.	autoturisme, în afară de:	8
2.3.2.2.9.3.	alte autovehicule cu destinație specială	10
3.1.1.	Mobilier (inclusiv mobilierul comercial și hotelier)	15
3.2.2.	Aparate de telecomunicații pentru birou: aparate telefonice, aparate telefax, aparate telex, instalații de comandă prin radio, aparate de căutat persoane etc.	8
3.3.5.	Sisteme pentru identificarea și controlul accesului, supraveghere și alarmă la efracție	12
2.1.17.3.1.	Aparate de climatizare	10
2.1.17.3.	Ventilatoare, aeroterme și microcentrale termice murale sau de pardoseli	10
	Licențe și sisteme informatice	6

ACTE ALE ÎNALTEI CURȚI DE CASAȚIE ȘI JUSTIȚIE

ÎNALTA CURTE DE CASAȚIE ȘI JUSTIȚIE

COMPLETUL PENTRU DEZLEGAREA UNOR CHESTIUNI DE DREPT

DECIZIA Nr. 35**din 4 iunie 2018**

Dosar nr. 425/1/2018

Gabriela Elena Bogasiu	— vicepreședintele Înaltei Curți de Casație și Justiție — președintele completului
Lavinia Curelea	— președintele delegat al Secției I civile
Rodica Dorin	— pentru președintele Secției a II-a civile
Ionel Barbă	— președintele Secției de contencios administrativ și fiscal
Carmen Georgeta Negrilă	— judecător la Secția I civilă
Paula C. Pantea	— judecător la Secția I civilă
Mirela Vișan	— judecător la Secția I civilă
Andreea Liana Constanda	— judecător la Secția I civilă
Mihaela Tăbârcă	— judecător la Secția I civilă
Ianina Blandiana Grădinaru	— judecător la Secția a II-a civilă
Mirela Polițeanu	— judecător la Secția a II-a civilă
Marian Budă	— judecător la Secția a II-a civilă
Paulina Lucia Brehar	— judecător la Secția a II-a civilă
Minodora Condoiu	— judecător la Secția a II-a civilă
Mădălina Elena Grecu	— judecător la Secția de contencios administrativ și fiscal
Daniel Gheorghe Severin	— judecător la Secția de contencios administrativ și fiscal
Adriana Florina Secrețeanu	— judecător la Secția de contencios administrativ și fiscal
Florentina Dinu	— judecător la Secția de contencios administrativ și fiscal
Eugenia Marin	— judecător la Secția de contencios administrativ și fiscal

Completul pentru dezlegarea unor chestiuni de drept, învestit cu soluționarea Dosarului nr. 425/1/2018, a fost constituit conform dispozițiilor art. 520 alin. (8) din Codul de procedură civilă și ale art. 27⁵ alin. (1) din Regulamentul privind organizarea și funcționarea administrativă a Înaltei Curți de Casație și Justiție, republicat, cu modificările și completările ulterioare (*Regulamentul*).

Ședința este prezidată de doamna judecător Gabriela Elena Bogasiu, vicepreședintele Înaltei Curți de Casație și Justiție.

La ședința de judecată participă doamna Elena Adriana Stamatescu, magistrat-asistent, desemnată în conformitate cu dispozițiile art. 27⁶ din Regulament.

Înalta Curte de Casație și Justiție — Completul pentru dezlegarea unor chestiuni de drept a luat în examinare sesizarea formulată de Curtea de Apel Suceava — Secția I civilă, în Dosarul nr. 1.077/86/2017*, în vederea pronunțării unei hotărâri prealabile cu privire la următoarea chestiune de drept:

„dacă art. 8 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015 privind salarizarea personalului plătit din fonduri publice în anul 2016, prorogarea unor termene, precum și unele măsuri fiscal-bugetare, cu modificările și completările ulterioare (Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015)¹, se interpretează în sensul că se aplică și la stabilirea cuantumului ajutoarelor prevăzute de art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 privind salarizarea unitară a personalului plătit din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare (Legea-cadru nr. 284/2010) și dacă noțiunea «limită de vârstă de pensionare prevăzută de lege», reglementată de art. 20 alin. (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010, reprezintă «vârsta standard de pensionare pentru limită de vârstă» prevăzută de art. 16 alin. (2) din Legea nr. 223/2015 privind pensiile militare de stat, cu modificările și completările ulterioare (Legea nr. 223/2015), care se atinge prin creșterea vârstelor standard de pensionare, conform eșalonării prevăzute în anexa la lege, sau reprezintă vârsta de pensionare stabilită în raport cu situația concretă a fiecărui reclamant”.

Magistratul-asistent prezintă referatul cauzei, arătând că la dosar a fost depus raportul întocmit de judecătorii-raportori, ce a fost comunicat părților, conform dispozițiilor art. 520 alin. (10) din Codul de procedură civilă; apelanții-reclamanți și intimații-pârâți Inspectoratul General al Poliției Române și Inspectoratul de Poliție Județean Suceava au depus, prin avocat, respectiv consilier juridic, puncte de vedere asupra chestiunii de drept.

În urma deliberărilor, Înalta Curte de Casație și Justiție — Completul pentru dezlegarea unor chestiuni de drept rămâne în pronunțare asupra sesizării privind pronunțarea unei hotărâri prealabile.

ÎNALTA CURTE,

deliberând asupra chestiunii de drept cu care a fost sesizată, constată următoarele:

I. Titularul și obiectul sesizării

1. Curtea de Apel Suceava — Secția I civilă a dispus, prin Încheierea din 11 ianuarie 2018, în Dosarul nr. 1.077/86/2017*, aflat pe rolul acestei instanțe, sesizarea Înaltei Curți de Casație și Justiție, în temeiul dispozițiilor art. 519 din Codul de procedură civilă, în vederea pronunțării unei hotărâri prealabile cu privire la chestiunea de drept menționată.

2. Sesizarea a fost înregistrată pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție la data de 15 februarie 2018, cu nr. 425/1/2018, termenul pentru soluționarea dosarului fiind stabilit la 4 iunie 2018.

II. Norma de drept intern ce formează obiectul sesizării Înaltei Curți de Casație și Justiție cu privire la pronunțarea unei hotărâri prealabile

3. Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015 privind salarizarea personalului plătit din fonduri publice în anul 2016, prorogarea unor termene, precum și unele măsuri fiscal-bugetare, cu modificările și completările ulterioare

¹ În cuprinsul prezentei decizii, toate referirile la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015 vor avea în vedere forma anterioară modificărilor aduse prin Legea-cadru nr. 153/2017 privind salarizarea personalului plătit din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 492 din 28.06.2017, în vigoare de la 1 iulie 2017.

„Art. 8. — (...) (2) În anul 2016, pentru personalul militar, polițiștii și funcționarii publici cu statut special din sistemul administrației penitenciare, indemnizațiile, compensațiile, primele, ajutoarele, plățile compensatorii, despăgubirile, compensațiile lunare pentru chirie și alte drepturi acordate potrivit actelor normative în vigoare, care nu fac parte din solda lunară brută/salariul lunar brut, se stabilesc în raport cu nivelul bazei de calcul al acestora utilizat pentru luna decembrie 2009. (...)”

4. *Legea-cadru nr. 284/2010 privind salarizarea unitară a personalului plătit din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare*

Anexa nr. VII Familia ocupațională de funcții bugetare „apărare, ordine publică și siguranță națională”

„Art. 20. — (1) La trecerea în rezervă sau direct în retragere, respectiv la încetarea raporturilor de serviciu, cu drept la pensie, personalul militar, polițiștii și funcționarii publici cu statut special din sistemul administrației penitenciare, pentru activitatea depusă, în funcție de vechimea efectivă ca militar, polițist, funcționar public cu statut special din sistemul administrației penitenciare și personal civil în instituțiile publice de apărare, ordine publică și siguranță națională, beneficiază de un ajutor stabilit în raport cu solda funcției de bază, respectiv salariul funcției de bază avută/avut în luna schimbării poziției de activitate, astfel:

Vechime efectivă:

— până la 5 ani — un ajutor egal cu 3 solde ale funcției de bază/salarii ale funcției de bază;

— între 5—10 ani — un ajutor egal cu 6 solde ale funcției de bază/salarii ale funcției de bază;

— între 10—15 ani — un ajutor egal cu 8 solde ale funcției de bază/salarii ale funcției de bază;

— între 15—20 ani — un ajutor egal cu 10 solde ale funcției de bază/salarii ale funcției de bază;

— între 20—25 ani — un ajutor egal cu 12 solde ale funcției de bază/salarii ale funcției de bază;

— între 25—30 ani — un ajutor egal cu 15 solde ale funcției de bază/salarii ale funcției de bază;

— peste 30 ani — un ajutor egal cu 20 solde ale funcției de bază/salarii ale funcției de bază.

(2) Personalul militar, polițiștii și funcționarii publici cu statut special din sistemul administrației penitenciare, trecuți în rezervă sau direct în retragere, respectiv ale căror raporturi de serviciu au încetat, cu drept la pensie de serviciu, înainte de împlinirea limitei de vârstă de pensionare prevăzute de lege, mai beneficiază, pentru fiecare an întreg rămas până la limita de vârstă de pensionare sau, în situația în care pot desfășura activitate peste această limită, până la limitele de vârstă în grad la care pot fi menținute în activitate categoriile respective de personal, de un ajutor egal cu două solde ale funcției de bază, respectiv cu două salarii ale funcției de bază. (...)”

5. *Legea nr. 223/2015 privind pensiile militare de stat, cu modificările și completările ulterioare*

„Art. 16. — (...) (2) Vârsta standard de pensionare pentru limită de vârstă, prevăzută la alin. (1) lit. a), este de 60 de ani. Atingerea acestei vârste se realizează prin creșterea vârstelor standard de pensionare, conform eșalonării prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta lege.”

III. Expunerea succintă a procesului

6. Prin Cererea înregistrată pe rolul Tribunalului Suceava — Secția contencios administrativ și fiscal, cu nr. 1.077/86/2017, reclamantii A, B, C, D și E, în contradictoriu cu pârâții Inspectoratul de Poliție Județean Suceava, Direcția poliției transporturi — Secția Regională de Poliție Transporturi Iași și Inspectoratul General al Poliției Române, au solicitat obligarea acestora la plata ajutoarelor salariale suplimentare, așa cum sunt prevăzute în art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-

cadru nr. 284/2010, actualizate cu indicele de inflație la data efectuării plății.

7. În motivare, au arătat că au fost salariații pârâților până în anul 2016, când raporturile de serviciu au încetat ca urmare a pensionării. Cu privire la natura drepturilor acordate cu prilejul ieșirii la pensie, au invocat cele statuate prin Decizia nr. 16 din 8 iunie 2015 a Înaltei Curți de Casație și Justiție — Completul pentru dezlegarea unor chestiuni de drept, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 525 din 15 iulie 2015 (*Decizia nr. 16/2015*).

8. La data încetării raporturilor de muncă erau în vigoare dispozițiile art. 11 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015, cu privire la care au apreciat că și-au produs efectele până la 31 decembrie 2016.

9. În urma pronunțării unui regulator de competență, cauza a fost trimisă spre competență soluționare Secției civile din cadrul Tribunalului Suceava, complet specializat pentru soluționarea litigiilor de muncă.

10. Dosarul a fost reînregistrat la Tribunalul Suceava — Secția I civilă sub nr. 1.077/86/2017*.

11. Prin întâmpinare, pârâțul Inspectoratul de Poliție Județean Suceava a invocat excepția lipsei calității sale procesuale pasive față de reclamantii B și E, care, la data pensionării, erau angajații Inspectoratului General al Poliției Române, precum și pe cea a prematurității acțiunii, arătând că, față de dispozițiile legale în vigoare, în perioada anilor 2011—2017 este suspendată plata acestor drepturi.

12. Prin cererile de la data de 24 aprilie 2017 și 8 mai 2017, acțiunea a fost modificată, în sensul că reclamantii B și E au arătat că solicită obligarea pârâțului Inspectoratul General al Poliției Române la plata ajutoarelor salariale suplimentare, actualizate cu indicele de inflație la data plății, și a cheltuielilor de judecată.

13. Prin întâmpinare, pârâțul Inspectoratul General al Poliției Române a solicitat respingerea acțiunii ca neîntemeiată, arătând că, întrucât reclamantilor le-au încetat raporturile de serviciu la împlinirea vârstei și a vechimii în serviciu, în cazul lor s-a făcut aplicarea art. 13 alin. (1) din Legea nr. 285/2010 privind salarizarea în anul 2011 a personalului plătit din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare (*Legea nr. 285/2010*), fără a se aplica și alin. (2), polițiștii nefiind sub incidența acestor prevederi.

14. A învederat că ajutorul prevăzut la art. 20 alin. (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 se acordă în situația persoanelor trecute în rezervă sau direct în retragere, respectiv ale căror raporturi de serviciu au încetat, cu drept la pensie de serviciu, înainte de împlinirea limitei de vârstă de pensionare prevăzute de lege. Acordarea unor sume de bani reprezentând ajutor egal cu două solde ale funcției de bază pentru fiecare an întreg rămas până la limita de vârstă de pensionare este injustă, întrucât reclamantii și-au încetat raporturile de serviciu cu drept la pensie, la împlinirea vârstei și a vechimii, și nu cu drept la pensie de serviciu, înainte de împlinirea limitei de vârstă de pensionare prevăzute de lege, așa cum a stabilit în mod limitativ legiuitorul.

15. Prin Sentința nr. xxx din 26 iunie 2017, Tribunalul Suceava — Secția I civilă a admis excepția prematurității formulării cererii și a respins acțiunea ca prematur formulată.

16. Pentru a hotărî astfel, prima instanță a reținut că drepturile ce fac obiectul litigiului au fost prevăzute inițial la pct. 2 alin. (1) și (2) din anexa nr. IV/2 la Legea-cadru nr. 330/2009 privind salarizarea unitară a personalului plătit din fonduri publice, cu modificările ulterioare (*Legea-cadru nr. 330/2009*), în raport cu care a reținut intenția constantă a legiuitorului de a acorda aceste drepturi, pe care le-a recunoscut prin legile succesive în domeniu.

17. Atât Legea-cadru nr. 330/2009, cât și Legea-cadru nr. 284/2010 fac vorbire despre faptul că dreptul la acordarea ajutoarelor în limita unui anumit număr de solde/indemnizații se deschide la data încetării raporturilor de serviciu cu drept la pensie, adică cu prilejul ieșirii la pensie.

18. Față de dispozițiile art. 9 din Legea nr. 118/2010 privind unele măsuri necesare în vederea restabilirii echilibrului bugetar, cu modificările și completările ulterioare (*Legea nr. 118/2010*), s-a pus problema aplicării sau neaplicării art. 20 din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010, sens în care s-au avut în vedere chestiunile dezlegate prin Decizia nr. 16/2015.

19. Față de dispozițiile cu caracter imperativ ale actelor normative incidente, tribunalul a constatat că dreptul solicitat nu este activ până la data de 1 ianuarie 2018.

20. Această inactivitate este regula, excepția fiind prevăzută de legiuitor la art. 11 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015, art. 10 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2016 privind unele măsuri pentru salarizarea personalului plătit din fonduri publice, prorogarea unor termene, precum și unele măsuri fiscal-bugetare, aprobată prin Legea nr. 152/2017, cu completările ulterioare (*Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2016*) și art. 1 alin. (3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 9/2017 privind unele măsuri bugetare în anul 2017, prorogarea unor termene, precum și modificarea și completarea unor acte normative, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 115/2017 (*Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 9/2017*), care vizează neaplicarea textelor de lege privind neplata ajutoarelor în anul 2016 și în anul 2017 doar în situația în care raporturile de serviciu încetează ca urmare a decesului angajatului.

21. Așadar, prima instanță a reținut că, în speță, este vorba despre un drept subiectiv civil afectat de un termen suspensiv, care atrage admiterea excepției prematurității.

22. Împotriva acestei sentințe au declarat apel reclamanții, care au arătat că la data pensionării lor, în anul 2016, era în vigoare Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015, care și-a produs efectele până la 31 decembrie 2016, iar Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2017 nu retroactivează, nefiind aplicabilă pentru anul 2016, când s-a născut dreptul reclamanților la plata ajutoarelor prevăzute de Legea-cadru nr. 284/2010.

23. Prin noua lege a salarizării (Legea-cadru nr. 153/2017, cu modificările și completările ulterioare), în vigoare din 1 iulie 2017, Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015, Legea-cadru nr. 284/2010 și Legea nr. 285/2010 au fost abrogate, dispărând cauza prohibitivă pentru acordarea drepturilor.

24. Prin Decizia nr. xxx din 9 noiembrie 2017, Curtea de Apel Suceava — Secția I civilă a admis apelul declarat de reclamanți și a anulat în tot sentința atacată, în sensul că a respins ca nefondată excepția prematurității acțiunii și a reținut cauza spre rejudecare.

25. Pentru a pronunța această soluție, instanța de apel a reținut că reclamanții-apelanți s-au pensionat în anul 2016, când au fost în vigoare prevederile art. 11 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015.

26. Aceleași dispoziții au fost preluate și de actele normative ulterioare, care au reglementat asupra salarizării personalului plătit din fonduri publice la nivelul anului 2017, respectiv: Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2016 — art. 10 alin. (1), pentru perioada 1 ianuarie—28 februarie 2017 și Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 9/2017 — art. 1 alin. (3), pentru perioada 1 martie—31 decembrie 2017.

27. Prin dispozițiile pe care le-au reglementat, aceste acte normative au suspendat succesiv aplicarea prevederilor art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010, concluzie care se desprinde și din dispozitivul și considerentele Deciziei nr. 16/2015, în care s-a reținut că dispozițiile legale prin

care se prevedea plata ajutoarelor pentru trecerea în rezervă nu se aplică în anii 2011—2015.

28. Instanța de apel a constatat că situația se menține și ulterior anului 2015, respectiv până la data de 1 iulie 2017, față de succesiunea actelor normative enunțate.

29. Fiecare suspendare dispusă prin actele normative enumerate de prima instanță a vizat o perioadă limitată de timp, însă nu a putut fi ignorat faptul că nu a existat nici măcar o singură zi, de la data pensionării apelanților și până la data de 1 iulie 2017, care să nu fi fost cuprinsă în perioadele de suspendare.

30. Suspendarea dispusă prin art. 11 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015 a existat doar pe parcursul anului 2016, însă de la 1 ianuarie 2017 au fost în vigoare noi interdicții de aplicare a dispozițiilor legale prin care se prevedea plata ajutoarelor la trecerea în rezervă.

31. Începând cu data de 1 iulie 2017 a intrat în vigoare Legea-cadru nr. 153/2017, act normativ care nu mai reglementează nicio dispoziție cu privire la plata ajutoarelor sub forma salariilor compensatorii acordate cu ocazia pensionării, așa cum erau acestea prevăzute de Legea-cadru nr. 284/2010.

32. Potrivit art. 44 alin. (1) pct. 9 și pct. 20 din același act normativ, la data intrării în vigoare a legii au fost abrogate Legea-cadru nr. 284/2010 și capitolul I, cuprinzând art. 1—12¹, art. 13 și art. 16 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015.

33. Art. 44 alin. (1) pct. 36 din Legea-cadru nr. 153/2017 dispune că, la data intrării în vigoare a acestui act normativ, se abrogă și orice alte dispoziții contrare acestei legi.

34. Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2016 și Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 9/2017 nu au primit o reglementare expresă de abrogare prin art. 44 din Legea-cadru nr. 153/2017, însă s-a pus problema dacă mai poate supraviețui norma de suspendare, ulterior abrogării normei care este suspendată.

35. Pentru a clarifica această problemă s-au avut în vedere prevederile din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare (*Legea nr. 24/2000*).

36. În raport cu dispozițiile art. 58 alin. (1) și art. 66 alin. (2) din Legea nr. 24/2000, efectul produs de actele normative succesive, de suspendare a punerii în aplicare a dispoziției legale referitoare la dreptul la plata ajutoarelor sub forma salariilor compensatorii acordate cu ocazia pensionării, trebuie limitat numai la perioada cât a fost în vigoare actul normativ care a prevăzut dreptul respectiv.

37. A considera altfel ar însemna să se prelungească valabilitatea dispoziției de suspendare a aplicării unui text de lege și după abrogarea lui, ceea ce ar fi de neconceput și inadmisibil.

38. Că aceasta este interpretarea și aplicarea corectă a întregului context legislativ care a reglementat asupra dreptului supus controlului judecătoresc în această cauză a rezultat și din Decizia nr. XXIII din 12 decembrie 2005 a Înaltei Curți de Casație și Justiție — Secțiile Unite. Decizia vizează interpretarea unitară a altor prevederi legale, dar în cuprinsul ei a fost de asemenea analizată posibilitatea ca o normă care suspenda aplicarea unei dispoziții legale să mai rămână în vigoare și după abrogarea normei legale pe care o suspenda, instanța supremă stabilind că acest lucru este inadmisibil.

39. S-a mai reținut că art. 67 alin. (1) din Legea nr. 24/2000 dispune că, în cazuri deosebite, în care la elaborarea și adoptarea unei reglementări nu a fost posibilă identificarea tuturor normelor contrare, se poate prezuma că acestea au făcut obiectul modificării, completării ori abrogării lor implicite.

40. Așa cum s-a subliniat anterior, art. 44 alin. (1) pct. 36 din Legea-cadru nr. 153/2017 prevede că, la data intrării în vigoare

a acestui act normativ, se abrogă și orice alte dispoziții contrare acestei legi.

41. Or, o asemenea dispoziție contrară ar fi tocmai cea din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 9/2017, care prevedea suspendarea aplicării art. 20 alin. (1) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 și după data intrării în vigoare a Legii-cadru nr. 153/2017, respectiv după data de 1 iulie 2017, în condițiile în care Legea-cadru nr. 153/2017 a abrogat actul normativ principal care reglementa asupra normei pe care Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 9/2017 o suspendase.

42. În condițiile în care suspendarea nu poate supraviețui abrogării normei pe care o suspendă, a rezultat că dreptul la acțiune pentru plata ajutoarelor sub forma salariilor compensatorii acordate cu ocazia pensionării, în baza art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010, s-a născut la data de 1 iulie 2017, data intrării în vigoare a Legii-cadru nr. 153/2017, când a încetat orice cauză de suspendare ori de neaplicare a prevederilor mai sus indicate.

43. Instanța de apel a reținut că deși excepția prematurității acțiunii era întemeiată la momentul pronunțării sentinței de către prima instanță, dreptul la acțiune al reclamantilor a devenit actual la data de 1 iulie 2017, până la data pronunțării de către instanța de apel. Ar fi excesiv de formal ca o acțiune să fie respinsă ca prematură după momentul în care dreptul a devenit actual, doar pentru că la data învestirii instanței această cerință nu era îndeplinită.

44. Or, având în vedere că ulterior datei de 1 iulie 2017 dreptul a devenit actual, în baza art. 480 alin. (3) din Codul de procedură civilă, apelul a fost admis, sentința civilă apelată a fost anulată în tot, iar excepția prematurității acțiunii a fost respinsă ca nefondată. Având în vedere că niciuna dintre părți nu a solicitat trimiterea cauzei spre rejudecare primei instanțe, Curtea a reținut cauza în vederea judecării fondului.

45. La termenul de judecată din 11 ianuarie 2018, Curtea de Apel Suceava — Secția I civilă a pus în discuție admisibilitatea sesizării instanței supreme cu pronunțarea unei hotărâri prin care să dea o rezolvare de principiu chestiunii de drept arătate.

46. Prin încheierea pronunțată la aceeași dată, sesizarea a fost considerată admisibilă și, în temeiul dispozițiilor art. 520 alin. (2) din Codul de procedură civilă, s-a dispus și suspendarea judecării.

IV. Motivele de admisibilitate reținute de titularul sesizării

47. Prin încheierea pronunțată la 11 ianuarie 2018, Curtea de Apel Suceava — Secția I civilă a constatat admisibilitatea sesizării Înaltei Curți de Casație și Justiție, în temeiul dispozițiilor art. 519 din Codul de procedură civilă, pentru următoarele argumente:

— Dosarul nr. 1.077/86/2017* al Curții de Apel Suceava este în curs de judecată, fiind în faza apelului;

— instanța care sesizează Înalta Curte de Casație și Justiție judecă în ultimă instanță;

— cauza care face obiectul judecării se află în competența legală a unui complet de judecată al curții de apel investit să soluționeze cauza;

— soluționarea pe fond a apelului depinde de chestiunea de drept a cărei lămurire se cere;

În cauză se pune în discuție modul de calcul al ajutoarelor prevăzute de art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 pentru polițiștii pensionați în anul 2016, respectiv dacă acestea se stabilesc în raport cu salariul funcției de bază avut în luna schimbării poziției de activitate sau în raport cu nivelul bazei de calcul al acestuia utilizat pentru luna decembrie 2009.

Distincția prezintă importanță, având în vedere că în acest interval de timp (decembrie 2009—2016) au intervenit modificări ale celor două sume, situație de natură a influența cuantumul

ajutorului acordat conform art. 20 alin. (1) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010.

Art. 20 alin. (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 prevede acordarea unui ajutor egal cu două salarii ale funcției de bază pentru fiecare an întreg rămas până la limita de vârstă de pensionare și în favoarea polițiștilor ale căror raporturi de serviciu au încetat, cu drept la pensie de serviciu, înainte de împlinirea limitei de vârstă de pensionare prevăzute de lege.

Art. 16 alin. (2) din Legea nr. 223/2015 reglementează „vârsta standard de pensionare pentru limită de vârstă” ca fiind de 60 de ani, iar atingerea ei se realizează prin creșterea vârstelor standard de pensionare, conform eșalonării prevăzute în anexa care face parte integrantă din acest act normativ.

Art. 21 alin. (1) lit. a) și b) din Legea nr. 223/2015 instituie posibilitatea reducerii vârstei standard de pensionare prevăzute de art. 16 alin. (2) pentru activitatea realizată în condiții de muncă deosebite/în condiții de muncă speciale și în alte condiții.

În cauză, se pune în discuție înțelesul noțiunii de „limită de vârstă de pensionare prevăzută de lege”, reglementată de art. 20 alin. (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010, respectiv dacă aceasta reprezintă „vârsta standard de pensionare pentru limită de vârstă” prevăzută de art. 16 alin. (2) din Legea nr. 223/2015 (aceasta fiind de 60 de ani și se atinge prin creșterea vârstelor standard de pensionare conform eșalonării prevăzute în anexa ce face parte integrantă din lege) sau reprezintă vârsta de pensionare stabilită în raport cu situația concretă a fiecărui reclamant, care poate fi redusă conform art. 21 alin. (1) lit. a) și b) din Legea nr. 223/2015.

În raport cu înțelesul acestei noțiuni urmează a se calcula de către instanța de apel numărul de solde cuvenit în baza art. 20 alin. (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010.

— problema de drept este nouă;

Deși dispozițiile legale cu privire la care se solicită pronunțarea de către Înalta Curte de Casație și Justiție a unei hotărâri prealabile nu sunt noi, problemele de drept a căror dezlegare se solicită îndeplinesc cerința noutății, având în vedere că dispozițiile art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 au fost suspendate de legiuitor în perioada 2011—1 iulie 2017, prin acte normative succesive.

Față de intrarea în vigoare, la data de 1 iulie 2017, a Legii-cadru nr. 153/2017, care a abrogat Legea-cadru nr. 284/2010, văzând și interpretarea dată de Înalta Curte de Casație și Justiție — Secțiile Unite, prin Decizia nr. XXIII/2005, prin Decizia nr. xxx din 9 noiembrie 2017, instanța de apel a respins ca nefondată excepția prematurității acțiunii, reținând cauza spre rejudecare pe fond.

În concluzie, după data de 1 iulie 2017 dispozițiile art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 sunt actuale, urmând a fi aplicate de instanța de apel, contextul legislativ fiind diferit de cel în vigoare la data pronunțării de către Înalta Curte de Casație și Justiție — Completul pentru dezlegarea unor chestiuni de drept a Deciziei nr. 16/2015 și a Deciziei nr. 11 din 20 februarie 2017, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 204 din 24 martie 2017 (*Decizia nr. 11/2017*).

Sesizarea din Dosarul nr. 2.632/1/2017 al Înaltei Curți de Casație și Justiție — Completul pentru dezlegarea unor chestiuni de drept este, de asemenea, distinctă de problema de drept pendinte, în care nu se mai pune în discuție problema suspendării dispozițiilor legale enunțate, ci cea a modalității de calcul al ajutoarelor pecuniare.

— nu a fost identificată jurisprudență a Înaltei Curți de Casație și Justiție prin care să se dezlege problema de drept, iar aceasta nu face obiectul unui recurs în interesul legii;

Sesizarea din Dosarul nr. 2.833/1/2017 al Înaltei Curți de Casație și Justiție — Completul competent să judece recursul în interesul legii este diferită de sesizarea din cauza de față,

întrucât vizează prematuritatea/admisibilitatea acțiunilor având ca obiect acordarea acestor ajutoare, formulate în perioada de suspendare a exercițiului dreptului la acordarea de ajutoare/indemnizații.

V. Punctele de vedere ale părților cu privire la dezlegarea chestiunii de drept

48. Reclamanții-apelanți au arătat că lasă la aprecierea instanței sesizarea Înaltei Curți de Casație și Justiție și au opinat că dispozițiile legale sunt clare, fără a exprima un punct de vedere scris cu privire la problema de drept.

49. Intimatul-pârât Inspectoratul de Poliție Județean Suceava a arătat că modalitatea de calcul al ajutoarelor în litigiu rezultă din coroborarea art. 3 alin. (3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 9/2017, art. 7 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2016, art. 8 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015, art. 27 alin. (1) din Ordonanța Guvernului nr. 38/2003 privind salarizarea și alte drepturi ale polițiștilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 353/2003, cu modificările și completările ulterioare (*Ordonanța Guvernului nr. 38/2003*), iar numărul de ajutoare convenit conform art. 20 alin. (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 se determină prin scăderea din vârsta de pensionare prevăzută de Legea nr. 223/2015 [din tabel sau de la art. 16 alin. (2) în funcție de anul nașterii] a vârstei avute la data trecerii în rezervă, anii întregi înmulțindu-se cu 2.

50. Intimatul-pârât Inspectoratul General al Poliției Române a apreciat că nu este oportună sesizarea Înaltei Curți de Casație și Justiție, având în vedere că, prin Încheierea din data de 19 septembrie 2017, pronunțată în Dosarul nr. 3.406/104/2016, Curtea de Apel Craiova a admis cererea de sesizare a Înaltei Curți de Casație și Justiție în vederea pronunțării unei hotărâri prealabile, că dispozițiile art. 8 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015 sunt suficient de clare și nu necesită interpretare, atât acest text de lege, cât și art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 referindu-se la noțiunea de „ajutoare”, iar ajutoarele prevăzute de art. 20 alin. (2) s-ar calcula prin raportare la vârsta standard de pensionare pentru fiecare caz în parte, așa cum este prevăzută de art. 16 alin. (2) din Legea nr. 223/2015.

51. După comunicarea raportului întocmit de judecătorii-raportori, potrivit dispozițiilor art. 520 alin. (10) din Codul de procedură civilă, apelanții-reclamanți și intimații-pârâți Inspectoratul General al Poliției Române și Inspectoratul de Poliție Județean Suceava au depus, prin avocat, respectiv consilier juridic, puncte de vedere asupra chestiunii de drept.

52. Astfel, apelanții-reclamanți au susținut că Decizia nr. 5 din 5 martie 2018 pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție — Completul competent să judece recursul în interesul legii, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 448 din 30 mai 2018 (*Decizia nr. 5/2018*), care, în opinia judecătorilor-raportori, înlătură premisele apariției unei practici neunitare, se referă numai la interpretarea dispozițiilor Legii-cadru nr. 284/2010 și la actele speciale anuale, succesive, de aplicare a acesteia, stabilind că acțiunile introduse în perioada suspendării sunt premature. Această interpretare însă nu poate fi extinsă și la Legea-cadru nr. 153/2017, care nu mai prevede un drept de natura celui din Legea-cadru nr. 284/2010.

53. Intimații-pârâți Inspectoratul de Poliție Județean Suceava și Inspectoratul General al Poliției Române au apreciat că nu sunt întrunite cumulativ cerințele de admisibilitate a sesizării prevăzute de art. 519 din Codul de procedură civilă și au achiesat la opinia judecătorilor-raportori.

VI. Punctul de vedere al completului de judecată care a formulat sesizarea cu privire la dezlegarea chestiunii de drept

54. Completul de judecată investit cu soluționarea apelului în Dosarul nr. 1.077/86/2017* a apreciat că art. 8 alin. (2) din

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015 nu este aplicabil pentru stabilirea cuantumului ajutoarelor prevăzute de art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010, acestea calculându-se în raport cu solda funcției de bază, respectiv salariul funcției de bază avute/avut în luna schimbării poziției de activitate.

55. Reclamanții-apelanți au avut calitatea de polițiști, fiind îndreptățiți la plata unui salariu lunar, conform art. 4 alin. (1) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 (la fel ca funcționarii publici cu statut special din sistemul administrației penitenciare), art. 3 alin. (1) stabilind doar pentru personalul militar dreptul la soldă.

56. Opinia instanței are în vedere faptul că prin art. 11 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015 s-a stabilit că „în anul 2016, dispozițiile legale privind acordarea ajutoarelor sau, după caz, a indemnizațiilor la ieșirea la pensie, retragere, încetarea raporturilor de serviciu ori la trecerea în rezervă nu se aplică”.

57. Or, atât timp cât legiuitorul a reglementat neaplicarea (suspendarea) dispozițiilor legale care priveau acordarea ajutoarelor la încetarea raporturilor de serviciu, este lipsită de coerență stabilirea, prin același act normativ, a unei modalități de calcul al acestor ajutoare.

58. În plus, art. 8 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015 vizează ajutoarele acordate potrivit actelor normative în vigoare, situație care nu este incidentă în cauză, atât timp cât în anul 2016 dispozițiile legale care prevedeau acordarea ajutoarelor deduse judecății — art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 — erau suspendate.

59. Art. 20 alin. (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 reglementează în favoarea polițiștilor care au încetat raporturile de serviciu, cu drept la pensie de serviciu, înainte de împlinirea limitei de vârstă pentru pensionare prevăzute de lege acordarea, pentru fiecare an întreg rămas până la limita de vârstă pentru pensionare, a unui ajutor egal cu două salarii ale funcției de bază.

60. Având în vedere formularea diferită din cele două prevederi legale [art. 20 alin. (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 face trimitere la „limita de vârstă pentru pensionare prevăzută de lege”, în timp ce art. 16 alin. (2) din Legea nr. 223/2015 reglementează „vârsta standard de pensionare pentru limită de vârstă”], instanța de apel a constatat că există dificultăți în lămurirea primei noțiuni, care pare a avea o formulare mai cuprinzătoare decât cea de-a doua.

61. Pe de altă parte, art. 21 alin. (1) și (2) din Legea nr. 223/2015 reglementează posibilitatea reducerii vârstei standard de pensionare prevăzute de art. 16 alin. (2) pentru activitatea realizată în condiții de muncă deosebite/în condiții de muncă speciale și în alte condiții, situație în care, în concret, vârsta prevăzută de lege pentru a beneficia de pensie de serviciu pentru limită de vârstă este diferită, în raport cu vechimea desfășurată în aceste condiții.

62. Față de această posibilitate reglementată de legiuitor, opinia instanței de apel este în sensul că pentru a stabili „limita de vârstă de pensionare prevăzută de lege”, conform art. 20 alin. (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010, trebuie avute în vedere și reducerile prevăzute de art. 21 alin. (1) și (2) din Legea nr. 223/2015, cu alte cuvinte această limită de vârstă urmează a se stabili în raport cu situația concretă a fiecărui reclamant, nu doar în raport cu eșalonarea prevăzută în anexa legii.

VII. Jurisprudența instanțelor naționale în materie

63. Jurisprudența Curții de Apel Suceava — instanța de trimitere nu a identificat alte dosare în care să se fi analizat această problemă de drept.

Jurisprudența celorlalte instanțe din țară

64. Curtea de Apel Brașov a comunicat punctul de vedere unanim al magistraților Secției I civile, care, cu privire la prima chestiune de drept, au achiesat la punctul de vedere al instanței de trimitere. Cu privire la noțiunea de „limită de pensionare prevăzută de lege” au apreciat că aceasta reprezintă, în principiu, vârsta de 60 ani prevăzută de art. 16 alin. (2) din Legea nr. 223/2015, însă nu trebuie omise dispozițiile tezei a doua, care fac trimitere la anexa la lege care eșalonează atingerea acestei vârste și, în consecință, trebuie observată situația concretă a fiecărui reclamant, cu luarea în considerare, dacă este cazul, și a perioadelor în care a lucrat în grupele de muncă ce atrag reducerea vârstei de pensionare.

65. Curtea de Apel București a comunicat următoarele puncte de vedere:

Judecătorii Secției civile a Tribunalului Giurgiu au un punct de vedere unitar, în sensul că art. 8 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015 nu este aplicabil pentru stabilirea cuantumului ajutoarelor prevăzute de art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010, această operațiune urmând a se realiza în raport cu solda funcției de bază, respectiv salariul funcției de bază avute/avut în luna formulării cererii de pensionare.

Tribunalul Ialomița a opinat că dispozițiile legale în discuție sunt clare și nu necesită interpretarea Înaltei Curți de Casație și Justiție. Prevederile art. 8 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015 nu se aplică la stabilirea cuantumului ajutoarelor prevăzute de art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010, algoritmul de calcul al celor două ajutoare fiind diferit și clar precizat de legiuitor.

Cu privire la noțiunea „limită de vârstă de pensionare prevăzută de lege”, reglementată de art. 20 alin. (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010, se are în vedere definiția generală a vârstei standard de pensionare din art. 3 alin. (1) lit. v) din Legea nr. 263/2010, iar cu privire la „vârsta standard de pensionare pentru limită de vârstă” prevăzută de art. 16 alin. (2) din Legea nr. 223/2015 s-a opinat că dispozițiile legale sunt fără echivoc, explicitând clar noțiunea.

Tribunalul Ilfov a apreciat că dispozițiile art. 8 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015 nu se aplică și la stabilirea cuantumului ajutoarelor prevăzute de art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010, iar referitor la noțiunea „limită de vârstă de pensionare prevăzută de lege”, se consideră că nu reprezintă „vârsta standard de pensionare pentru limită de vârstă” prevăzută de art. 16 alin. (2) din Legea nr. 223/2015.

Nu s-au identificat hotărâri judecătorești relevante.

66. Curtea de Apel Galați a comunicat că, la Secția contencios administrativ și fiscal a Curții, cauzele având ca obiect plata ajutoarelor prevăzute de art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 sunt soluționate în sensul respingerii ca nefondate sau prematur formulate.

Punctul de vedere al judecătorilor Secției contencios administrativ și fiscal a Curții și al judecătorilor Secției a II-a civilă, de contencios administrativ și fiscal a Tribunalului Vrancea este în sensul că dispozițiile art. 8 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015 nu se aplică pentru ajutoarele prevăzute de art. 20 alin. (1) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010. La stabilirea acestor ajutoare se are în vedere salariul funcției de bază avute în luna schimbării poziției de activitate. Față de specificul raporturilor de serviciu ale personalului militar, polițiștilor și funcționarilor publici cu statut special din sistemul penitenciar, ajutoarele la încetarea raporturilor de serviciu cu drept la pensie se acordă în cazul tuturor tipurilor de pensii, în funcție de vechimea efectivă în sistem și de timpul rămas până la limita de vârstă de pensionare, care este stabilită, în concret, pentru fiecare

persoană, iar nu vârsta standard prevăzută de Legea nr. 223/2015.

În același sens s-au atașat sentințe de la Tribunalul Galați — Secția contencios administrativ și fiscal nr. 1.005 din 27 decembrie 2016, definitivă prin respingerea recursului (Decizia nr. 1.090 din 25 mai 2017 a Curții de Apel Galați — Secția contencios administrativ și fiscal); nr. 476 din 31 mai 2017, casată prin Decizia nr. 1.046 din 8 mai 2018 a Curții de Apel Galați — Secția contencios administrativ și fiscal prin care, în rejudecare, s-a respins acțiunea ca fiind prematur formulată; nr. 764 din 17 octombrie 2016, definitivă prin Decizia nr. 221 din 16 februarie 2017 a Curții de Apel Galați — Secția contencios administrativ și fiscal; nr. 807 din 19 octombrie 2017, casată prin Decizia nr. 963 din 26 aprilie 2018 a Curții de Apel Galați — Secția contencios administrativ și fiscal prin care, în rejudecare, s-a respins acțiunea ca fiind prematur formulată.

Curtea de Apel Ploiești a comunicat că nu a identificat cauze cu privire la problema de drept semnalată.

Opinia exprimată de judecătorii secțiilor civile ale tribunalelor Prahova și Dâmbovița este în sensul că art. 8 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015 nu se aplică pentru ajutoarele prevăzute de art. 20 alin. (1) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010, acestea urmând a fi calculate în funcție de solda funcției de bază, respectiv salariul funcției de bază avute/avut în luna schimbării poziției de activitate.

Noțiunea de „limită de vârstă de pensionare prevăzută de lege”, reglementată de art. 20 alin. (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 se referă la „vârsta standard de pensionare pentru limită de vârstă” prevăzută de art. 16 alin. (2) din Legea nr. 223/2015, act normativ cu caracter special, care se atinge prin creșterea vârstelor standard de pensionare conform eșalonării prevăzute în anexa la lege.

67. Celelalte curți de apel nu au identificat practică judiciară în materie și nici nu au exprimat opinii teoretice.

68. Ministerul Public — Parchetul de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție a comunicat că la nivelul Secției Judiciare — Serviciul judiciar civil nu s-a verificat și nici nu se verifică, în prezent, practica judiciară în vederea promovării unui eventual recurs în interesul legii în problema de drept ce formează obiectul sesizării.

VIII. Jurisprudența Curții Constituționale

69. În urma verificărilor efectuate se constată că instanța de contencios constituțional nu s-a pronunțat asupra constituționalității dispozițiilor art. 8 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015 și art. 16 alin. (2) din Legea nr. 223/2015.

70. Pronunțându-se asupra constituționalității dispozițiilor Legii-cadru nr. 284/2010 în ansamblul său, prin Decizia nr. 1.658 din 28 decembrie 2010, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 44 din 18 ianuarie 2011, Curtea Constituțională a reținut că statul are deplina legitimitate constituțională de a acorda sporuri, stimulente, premii, adaosuri la salariul de bază al personalului plătit din fonduri publice, în funcție de veniturile bugetare pe care le realizează. Acestea nu sunt drepturi fundamentale, ci drepturi salariale suplimentare. Legiuitorul este în drept, totodată, să instituie anumite sporuri la indemnizațiile și salariile de bază, premii periodice și alte stimulente, pe care le poate diferenția în funcție de categoriile de personal cărora li se acordă, le poate modifica în diferite perioade de timp, le poate suspenda sau chiar anula.

IX. Raportul asupra chestiunii de drept

71. Prin raportul întocmit, conform art. 520 alin. (8) din Codul de procedură civilă, judecătorii-raportori au apreciat că sesizarea este inadmisibilă, deoarece, în raport cu jurisprudența constantă a Înaltei Curți de Casație și Justiție — Completul pentru dezlegarea unor chestiuni de drept și Completul competent să soluționeze recursul în interesul legii, problema

de drept supusă dezbaterii de titularul sesizării nu este susceptibilă de a da naștere unei practici neunitare.

X. Înalta Curte de Casație și Justiție

72. Examinând sesizarea în vederea pronunțării unei hotărâri prealabile, raportul întocmit de judecătorii-raportori și chestiunea de drept ce se solicită a fi dezlegată, constată următoarele:

Asupra admisibilității sesizării

73. În privința obiectului și a condițiilor sesizării Înaltei Curți de Casație și Justiție în vederea pronunțării unei hotărâri prealabile, legiuitorul, în cuprinsul articolului 519 din Codul de procedură civilă, instituie o serie de condiții de admisibilitate pentru declanșarea acestei proceduri, condiții care se impun a fi întrunite în mod cumulativ, respectiv: existența unei cauze aflate în curs de judecată; cauza să fie soluționată în ultimă instanță; cauza care face obiectul judecății să se afle în competența legală a unui complet de judecată al Înaltei Curți de Casație și Justiție, al curții de apel sau al tribunalului investit să soluționeze cauza; ivirea unei chestiuni de drept de a cărei lămurire depinde soluționarea pe fond a cauzei în curs de judecată; chestiunea de drept identificată să prezinte caracter de noutate și, asupra acesteia, Înalta Curte de Casație și Justiție să nu fi statuat și nici să nu facă obiectul unui recurs în interesul legii în curs de soluționare.

74. Verificarea circumstanțelor sub care Înalta Curte de Casație și Justiție a fost sesizată denotă îndeplinirea exigențelor referitoare la cerințele de admisibilitate legate de necesitatea ca titularul sesizării să fie legal investit cu judecarea unei cauze în ultimă instanță, prin sesizare să fie identificată o chestiune de drept nouă, de a cărei lămurire să depindă soluționarea pe fond a cauzei în curs de judecată și asupra căreia Înalta Curte de Casație și Justiție să nu fi statuat și nici să nu facă obiectul unui recurs în interesul legii în curs de soluționare.

75. Din datele prezentate în motivarea încheierii de sesizare rezultă că litigiul în care s-a formulat sesizarea este în curs de judecată, la Curtea de Apel Suceava, iar obiectul său constă în apelul exercitat împotriva unei sentințe date în materia dreptului muncii. Prin urmare, Curtea de Apel Suceava urmează să soluționeze cauza în ultimă instanță, prin pronunțarea unei decizii care, potrivit art. 634 alin. (1) pct. 4 din Codul de procedură civilă, este definitivă.

76. Problema de drept supusă dezbaterii de titularul sesizării este nouă, întrucât dispozițiile art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 au fost suspendate în mod succesiv începând cu anul 2011 și până în anul 2017, inclusiv, aspect recunoscut de jurisprudența constantă a Înaltei Curți de Casație și Justiție (deciziile Completului pentru dezlegarea unor chestiuni de drept nr. 16/2015; nr. 11 din 20 februarie 2017, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 204 din 24 martie 2017; nr. 79 din 6 noiembrie 2017, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 67 din 23 ianuarie 2018; nr. 9 din 19 februarie 2018, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 469 din 7 iunie 2018, precum și Decizia nr. 5/2018 pronunțată de Completul competent să judece recursul în interesul legii).

77. Se constată însă că, în raport cu dezlegările date prin aceste decizii, problema de drept supusă dezbaterii de titularul sesizării nu este susceptibilă de a da naștere unei practici neunitare. Astfel, în cauză se solicită interpretarea unor texte de lege vizând modul concret de calcul al cuantumului ajutoarelor prevăzute de art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010, în condițiile în care prin Decizia nr. 5/2018 s-a stabilit că acțiunile având ca obiect acordarea ajutoarelor salariale, formulate în temeiul art. 20 alin. (1) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 și introduse în perioada de suspendare a exercițiului dreptului la acordarea de ajutoare/indemnizații, sunt premature formulate.

78. În considerentele acestei decizii (punctele 94, 95 și 96) s-a reținut că, în urma analizei circumstanțelor specifice ale instituirii acestor drepturi, „pe fondul suspendării repetate prin acte normative reținute ca fiind constituționale, acestea nu au intrat în patrimoniul beneficiarilor avuți în vedere de Legea-cadru nr. 284/2010, ele având în continuare un conținut abstract, fiind condiționate în recunoașterea lor concretă de o nouă manifestare a legiuitorului, motiv pentru care nu pot fi considerate «bunuri» din această perspectivă”.

79. De subliniat este și faptul că, prin art. 11 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 90/2017 privind unele măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 80/2018, cu modificările și completările ulterioare (*Ordonanța de urgență nr. 90/2017*), intrată în vigoare la data de 7 decembrie 2017, s-a prevăzut în mod expres că în anul 2018 nu se acordă ajutoarele sau, după caz, indemnizațiile la ieșirea la pensie, retragere, încetarea raporturilor de serviciu ori la trecerea în rezervă.

80. În consecință, așa cum s-a reținut și în Decizia nr. 5/2018, dreptul a cărui valorificare s-a solicitat de către reclamantii, respectiv plata ajutoarelor prevăzute de art. 20 din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010, nu este actual.

81. Este adevărat că, în speță, instanța titulară a sesizării a admis apelul, a anulat în tot sentința apelată și, respingând excepția prematurității acțiunii ca nefondată, a reținut cauza în vederea evocării fondului, apreciind că „după data de 1 iulie 2017 dispozițiile art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 sunt actuale”, însă rolul mecanismului de unificare a practicii reglementat de art. 519 din Codul de procedură civilă este de a da o interpretare unui text de lege neclar și de a preîntâmpina o jurisprudență neunitară, iar nu de a rezolva o situație particulară, dedusă judecății instanței de trimitere.

82. În condițiile în care exercițiul dreptului la acordarea ajutoarelor prevăzute de art. 20 din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 a fost suspendat prin prevederi legale succesive, speciale și derogatorii, începând cu anul 2011 și până în anul 2017, inclusiv, așa cum s-a constatat în mod constant de către Înalta Curte de Casație și Justiție, se apreciază că nu poate fi vorba nici de o speranță legitimă de valorificare efectivă a acestor drepturi.

83. Potrivit celor statuate în considerentele Deciziei nr. 5/2018 (punctele 95, 96), această concluzie se consolidează în contextul abrogării Legii-cadru nr. 284/2010 prin Legea-cadru nr. 153/2017, care nu mai stabilește asemenea drepturi, art. 66 din Legea nr. 24/2000 recunoscând posibilitatea abrogării chiar și în cazul normelor suspendate.

84. În acest context, față de soluția impusă de Decizia nr. 5/2018, obligatorie potrivit dispozițiilor art. 517 alin. (4) din Codul de procedură civilă, Înalta Curte de Casație și Justiție — Completul pentru dezlegarea unor chestiuni de drept observă că soluția pe fond a chestiunii de drept supuse mecanismului de unificare reglementat de art. 519 din Codul de procedură civilă nu ar putea fi extinsă litigiilor având același obiect cu cauza ce a determinat prezenta sesizare. În aceste condiții, nu sunt create premisele apariției unei practici neunitare, care să poată fi preîntâmpinată pe calea unei hotărâri prealabile pentru dezlegarea unei chestiuni de drept, iar o opinie jurisprudențială izolată nu poate să constituie temei declanșator al mecanismului procedurii reglementate de art. 519 din Codul de procedură civilă, sesizarea privită din această perspectivă fiind inadmisibilă.

85. Pentru toate aceste considerente,

ÎNALTA CURTE DE CASAȚIE ȘI JUSTIȚIE

În numele legii

DECIDE:

Respinge, ca inadmisibilă, sesizarea formulată de Curtea de Apel Suceava — Secția I civilă, în Dosarul nr. 1.077/86/2017*, privind pronunțarea unei hotărâri prealabile referitoare la următoarea chestiune de drept: „dacă art. 8 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2015 privind salarizarea personalului plătit din fonduri publice în anul 2016, prorogarea unor termene, precum și unele măsuri fiscal-bugetare, cu modificările și completările ulterioare, se interpretează în sensul că se aplică și la stabilirea cuantumului ajutoarelor prevăzute de art. 20 alin. (1) și (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010 privind salarizarea unitară a personalului plătit din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare, și dacă noțiunea «limită de vârstă de pensionare prevăzută de lege», reglementată de art. 20 alin. (2) din anexa nr. VII la Legea-cadru nr. 284/2010, reprezintă «vârsta standard de pensionare pentru limită de vârstă» prevăzută de art. 16 alin. (2) din Legea nr. 223/2015 privind pensiile militare de stat, cu modificările și completările ulterioare, care se atinge prin creșterea vârstelor standard de pensionare, conform eșalonării prevăzute în anexa la lege sau reprezintă vârsta de pensionare stabilită în raport cu situația concretă a fiecărui reclamant”.

Obligatorie, potrivit dispozițiilor art. 521 alin. (3) din Codul de procedură civilă.

Pronunțată în ședință publică, astăzi, 4 iunie 2018.

VICEPREȘEDINTELE ÎNALTEI CURȚI DE CASAȚIE ȘI JUSTIȚIE

GABRIELA ELENA BOGASIU

Magistrat-asistent,
Elena Adriana Stamatescu

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.



5 948493 096757