



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 184 (XXVIII) — Nr. 279

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Miercuri, 13 aprilie 2016

SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
	HOTĂRĂRI ALE SENATULUI	
55.	— Hotărâre privind modificarea și completarea Regulamentului Senatului	2
	ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI	
12.	— Ordin privind aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem	3–12
	ACTE ALE CURȚII EUROPENE A DREPTURILOR OMULUI	
	Hotărârea din 16 septembrie 2014 în Cauza Uniunea Județeană a Cooperativelor de Consum Ilfov împotriva României	13–16

HOTĂRĂRI ALE SENATULUI

PARLAMENTUL ROMÂNIEI

SENATUL

HOTĂRÂRE

privind modificarea și completarea Regulamentului Senatului

În temeiul prevederilor art. 64 alin. (1) și ale art. 67 din Constituția României, republicată,

Senatul adoptă prezenta hotărâre.

Art. I. — Regulamentul Senatului, aprobat prin Hotărârea Senatului nr. 28/2005, republicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 152 din 29 februarie 2016, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 133, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (6), cu următorul cuprins:

„(6) Votul prin bile se desfășoară astfel: în sala de ședință se așază două urne, una albă și una neagră. Înainte de a începe votarea, președintele Senatului explică procedura și semnificația votului. După citirea numelui de către un secretar al Senatului, fiecare senator primește de la chestori două bile, una albă și una neagră, pe care le introduce în cele două urne. Bila albă introdusă în urna albă și bila neagră introdusă în urna neagră înseamnă vot «pentru», iar bila albă introdusă în urna neagră și bila neagră introdusă în urna albă înseamnă vot «contra». Ambele bile introduse în urna neagră înseamnă «abținere».”

2. Articolul 150 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 150. — Senatul are dreptul să ceară doar urmărirea penală a senatorilor care sunt sau au fost membri ai Guvernului.”

3. Articolul 151 va avea următorul cuprins:

„Art. 151. — (1) Dezbaterea cererii prevăzute la art. 150 se poate face pe baza raportului întocmit de o comisie de anchetă sau pe baza unui raport întocmit de o comisie permanentă, în condițiile art. 76.

(2) În cazul în care președintele Senatului primește o solicitare a procurorului general al Parchetului de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție de a aproba o cerere de urmărire penală a unui senator care este membru al Guvernului, respectiva solicitare este adusă la cunoștința Biroului permanent al Senatului, de îndată. Biroul permanent al Senatului are obligația să ceară Comisiei juridice, de numiri, disciplină, imunități și validări să prezinte, în cel mult 5 zile, o primă evaluare a respectivei solicitări și o estimare a timpului necesar pentru a realiza audierea senatorului și pentru a studia documentele înaintate de procurorul general. Pe baza evaluării preliminare, Biroul permanent al Senatului va fixa un termen de depunere a raportului de către Comisia juridică, de numiri, disciplină, imunități și validări, termen care nu poate fi mai mare de 14 zile.

(3) Audierea senatorului care este membru al Guvernului este obligatorie, iar în cazul în care acesta refuză sau se află în

imposibilitate obiectivă de a se prezenta în fața comisiei, acest fapt trebuie consemnat în raportul Comisiei juridice, de numiri, disciplină, imunități și validări. În situația în care senatorul în cauză se află în imposibilitate obiectivă de a se prezenta la audiere, se va fixa un nou termen.

(4) Raportul comisiei se aprobă prin votul secret al majorității membrilor prezenți.

(5) Rapoartele cu privire la cererea de începere a urmăririi penale se dezbate în plenul Senatului în cel mult 5 zile de la depunerea lor la Biroul permanent.

(6) La dezbaterile asupra cererii de începere a urmăririi penale vor lua cuvântul președintele comisiei care a întocmit raportul, senatorul la care se referă cererea respectivă și, după caz, câte un reprezentant al fiecărui grup parlamentar, după care se trece la vot.

(7) Hotărârea privind cererea de urmărire penală, al cărei proiect este întocmit de Comisia juridică, de numiri, disciplină, imunități și validări, se adoptă cu votul majorității senatorilor prezenți, cu respectarea prevederilor art. 67 din Constituția României, republicată. Votul este secret și se exprimă prin bile. Hotărârea prin care Senatul cere sau nu cere urmărirea penală se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(8) În condițiile în care Senatul nu este în sesiune, președintele Senatului convoacă o sesiune extraordinară și ia măsurile necesare respectării termenelor prevăzute în prezentul articol.”

4. Articolul 152 va avea următorul cuprins:

„Art. 152. — (1) În cazul în care Senatul decide să ceară urmărirea penală, președintele Senatului va comunica acest lucru procurorului general al Parchetului de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție. Hotărârea Senatului va fi transmisă și Președintelui României, pentru eventuala suspendare din funcție a membrului Guvernului a cărui urmărire penală a fost cerută.

(2) Prevederile alin. (1) și ale art. 150 și 151 sunt aplicabile, după caz, și senatorilor care au fost membri ai Guvernului.”

Art. II. — Regulamentul Senatului, republicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 152 din 29 februarie 2016, cu modificările aduse prin prezenta hotărâre, se va republica în Monitorul Oficial al României, Partea I, dându-se textelor o nouă numerotare.

Această hotărâre a fost adoptată de Senat, în ședința din 4 aprilie 2016, cu respectarea prevederilor art. 76 alin. (1) din Constituția României, republicată.

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,
IOAN CHELARU

București, 4 aprilie 2016.
Nr. 55.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem

Având în vedere prevederile art. 3 pct. 71 și 79 și ale art. 36 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

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

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

Art. 1. — Se aprobă Standardul de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și 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 prevederilor prezentului ordin.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2007 privind aprobarea Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 500 din 26 iulie 2007.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 30 martie 2016.

Nr. 12.

ANEXĂ

STANDARD DE PERFORMANȚĂ pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem

CAPITOLUL I Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1

Scop și domeniu de aplicare

Art. 1. — Prezentul standard de performanță, denumit în continuare *standard*, reglementează calitatea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem.

Art. 2. — Standardul stabilește indicatorii de performanță ai serviciului de transport al energiei electrice și ai serviciului de sistem, precum și modul de monitorizare și raportare a acestora.

Art. 3. — Prevederile prezentului standard se aplică în relația dintre OTS și utilizatorii care dețin instalații de utilizare racordate la RET sau care solicită racordarea la RET.

Art. 4. — Standardul stabilește indicatorii de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem prestate de OTS, referitori la:

- utilizarea RET;
- serviciul de sistem și coordonarea funcționării SEN;
- continuitatea serviciului de transport al energiei electrice;
- calitatea tehnică a energiei electrice;
- calitatea comercială a serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem.

Art. 5. — Prevederile prezentului standard nu se aplică, după caz, în situații de:

- forță majoră;
- lipsă a puterii generate și avarii extinse pe liniile electrice de interconexiune în condițiile în care OTS a luat toate măsurile pentru funcționarea normală a SEN;
- aplicare a măsurilor de salvagardare, în condițiile legii;
- deconectare a utilizatorilor pentru nerespectarea prevederilor contractuale sau a cerințelor tehnice din certificatul de racordare, stabilite conform reglementărilor în vigoare.

SECȚIUNEA a 2-a

Definiții și abrevieri

Art. 6. — (1) Termenii utilizați în prezentul standard au semnificația prevăzută în următoarele acte normative:

- legea energiei electrice și a gazelor naturale;
- legea privind eficiența energetică;
- codul tehnic al rețelei electrice de transport;
- regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public;
- regulamentul de conducere și organizare a activității de mentenanță;
- normele tehnice referitoare la condițiile tehnice de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public;

g) normativ pentru analiza și evidența evenimentelor accidentale din instalațiile de producere, transport și distribuție a energiei electrice și termice.

(2) În înțelesul prezentului standard, următorii termeni au următoarele semnificații:

a) *compensație* — sumă de bani pe care OTS o plătește utilizatorului RET, cu excepția OD, în cazul în care nivelul unui indicator de performanță specific nu este îndeplinit conform prevederilor prezentului standard;

b) *condiții meteorologice deosebite* — situații speciale, care pot fi demonstrate prin comunicate ale Inspectoratului General pentru Situații de Urgență, ale Administrației Naționale Apele Române, ale Administrației Naționale de Meteorologie și Hidrologie sau ale altor instituții abilitate, în urma cărora au rezultat deteriorări de echipamente în instalațiile electrice ale OTS sau abateri de la schema normală de funcționare într-o anumită zonă a RET. Cauzele deteriorărilor de echipamente și/sau abaterile de la schema normală de funcționare într-o anumită zonă a RET se demonstrează de OTS prin emiterea unor documente, în care se specifică echipamentele afectate din instalațiile electrice. Aceste documente se vizează de către autoritățile administrației publice locale din zona în care s-a înregistrat o astfel de situație. Situațiile care pot conduce la depășirea cu mult a condițiilor de proiectare a echipamentelor electrice pot fi, de exemplu: temperaturi extreme, polei, grosimi foarte mari ale stratului de chiciură, rafale de vânt puternic etc.;

c) *forță majoră* — orice eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil, conform art. 1.351 alin. (2) din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările ulterioare, care exonerează de orice răspundere părțile contractuale; pot fi considerate evenimente de forță majoră: războaie, revoluții, cutremure, incendii, inundații sau orice alte catastrofe naturale, restricții apărute ca urmare a unei carantine, embargo etc.;

d) *indicator de performanță general* — indicator de performanță determinat la nivelul tuturor utilizatorilor RET, care caracterizează o componentă a calității serviciului de transport al energiei electrice și/sau a serviciului de sistem și pentru care prezentul standard impune, după caz, un nivel garantat care trebuie respectat de OTS și monitorizare anuală;

e) *indicator de performanță specific* — indicator de performanță măsurat în punctul de delimitare față de RET a instalației de utilizare a unui utilizator, pentru care prezentul standard impune un nivel garantat, care trebuie respectat de OTS; în cazul în care nivelul garantat nu este asigurat de către OTS, utilizatorul RET, cu excepția OD, este îndreptățit să primească compensații;

f) *indicator statistic* — indicator care caracterizează serviciul de transport și serviciul de sistem, fără să constituie un criteriu de evaluare a calității serviciului prestat de OTS și pentru care prezentul standard impune monitorizarea anuală;

g) *întrerupere* — situație în care valoarea efectivă a tensiunii de linie/fază a căii de alimentare cu energie electrică sau de evacuare a energiei electrice în punctul de delimitare a instalațiilor unui utilizator față de RET este sub 5% din valoarea nominală;

h) *întrerupere tranzitorie* — întrerupere cu durata t de maximum o secundă ($t \leq 1$ s);

i) *întrerupere de scurtă durată* — întrerupere cu durata t cuprinsă între 1 s și 3 min. ($1 \text{ s} < t \leq 3 \text{ min.}$);

j) *întrerupere de lungă durată* — întrerupere cu durata t mai mare de 3 min. ($t > 3 \text{ min.}$);

k) *întrerupere planificată* — întrerupere necesară pentru lucrările de dezvoltare, re tehnologizare, operare sau mentenanță a RET, anunțată înainte de a se interveni în RET, conform prevederilor prezentului standard;

l) *întrerupere neplanificată* — întrerupere despre care utilizatorii afectați nu au fost anunțați în prealabil, conform prevederilor prezentului standard;

m) *sold SEN* — sold al schimburilor fizice de energie electrică pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine.

Art. 7. — În cuprinsul prezentului standard se utilizează următoarele abrevieri:

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

b) *Codul RET* — codul tehnic al rețelei electrice de transport;

c) *ENTSO-E* — rețeaua europeană a operatorilor de transport și de sistem în domeniul energiei electrice;

d) *LEA* — linie electrică aeriană;

e) *OD* — operator de distribuție;

f) *OTS* — operatorul de transport și de sistem;

g) *Pst* — indicator de flicker pe termen scurt;

h) *Plt* — indicator de flicker pe termen lung;

i) *RET* — rețeaua electrică de transport din cadrul SEN;

j) *RED* — rețeaua electrică de distribuție;

k) *SEN* — sistemul electroenergetic național.

CAPITOLUL II

Indicatori de performanță

SECȚIUNEA 1

Indicatori de performanță privind utilizarea RET

Art. 8. — (1) Indicatorii de performanță generali privind utilizarea RET sunt:

a) capacitatea de transport prin secțiunile caracteristice ale RET, exprimată în MW, determinată pentru fiecare secțiune și fiecare element de rețea aferent acesteia. Pentru fiecare dintre secțiunile caracteristice, OTS stabilește puterea admisibilă prognozată pentru schema cu N elemente în funcțiune și puterea medie pentru schema reală de funcționare în anul de analiză;

b) consumul propriu tehnologic în RET, determinat ca fiind diferența dintre energia electrică introdusă în RET și energia electrică extrasă din RET, raportată la energia electrică introdusă în RET, raport exprimat în procente;

c) indisponibilitatea medie a LEA (INDLIN) și indisponibilitatea medie a transformatoarelor și autotransformatoarelor (INDTRA), determinate de evenimentele planificate sau neplanificate, exprimată în ore/an, care se determină cu relațiile următoare:

$$INDLIN = \frac{\sum_{i=1}^n (L_i \times D_i)}{L_t} \text{ [ore/an]}$$

$$INDTRA = \frac{\sum_{i=1}^n (S_i \times D_i)}{S_t} \text{ [ore/an]},$$

unde:

n — numărul total de evenimente;

L_i — lungimea LEA indisponibile la evenimentul i , exprimată în km;

L_t — lungimea totală a LEA din RET, exprimată în km;

S_i — puterea aparentă nominală a transformatorului sau autotransformatorului din stația RET indisponibil la evenimentul i , exprimată în MVA;

S_t — puterea aparentă nominală totală a transformatoarelor și autotransformatoarelor din stațiile RET, exprimată în MVA;

D_i — durata de indisponibilitate a elementului RET la evenimentul i , exprimată în ore.

(2) Indicatorii de performanță generali privind utilizarea RET sunt prevăzuți în anexa nr. 1.

SECȚIUNEA a 2-a

Indicatori de performanță privind serviciul de sistem și coordonarea funcționării SEN

Art. 9. — Indicatorii de performanță generali privind serviciul de sistem prestat de OTS sunt:

a) ajutorul de avarie solicitat/acordat, exprimat în ore și în MWh;
b) abaterea soldului SEN cu corecția de frecvență, exprimată în MWh/h; OTS stabilește valoarea medie, maximă, minimă și deviația standard a acestui indicator.

Art. 10. — Indicatorii de performanță generali privind coordonarea funcționării SEN sunt:

a) cantitatea de energie electrică utilizată pentru managementul congestiilor, exprimată în MWh, defalcată pe trei componente:

- (i) restricții de rețea apărute în schema cu N elemente în funcțiune în RET și în rețeaua de 110 kV a RED;
- (ii) restricții de rețea apărute ca urmare a retragerii din exploatare a unui element al RET;
- (iii) restricții de rețea apărute ca urmare a retragerii din exploatare a unui element al rețelei de 110 kV a RED;

b) costul congestiilor, exprimat în lei, defalcat pe cele trei componente prevăzute la lit. a).

Art. 11. — Indicatorii de performanță generali privind serviciul de sistem și coordonarea funcționării SEN sunt prevăzuți în anexa nr. 2.

SECȚIUNEA a 3-a

Indicatori de performanță privind continuitatea serviciului de transport al energiei electrice

Art. 12. — (1) OTS are obligația de a asigura continuitatea în alimentarea cu energie electrică a utilizatorilor în conformitate cu prevederile prezentului standard.

(2) OTS este obligat să ia toate măsurile pentru reducerea duratei întreruperilor și pentru programarea acestora de comun acord cu utilizatorul.

(3) OTS este obligat să aplice soluții tehnice cu caracter provizoriu pentru limitarea întreruperilor utilizatorilor.

Art. 13. — (1) OTS are obligația reluării serviciului de transport al energiei electrice în cel mai scurt timp posibil pentru utilizatorii RET afectați de întreruperile neplanificate și/sau planificate din RET.

(2) Reluarea serviciului de transport al energiei electrice se realizează în cel mai scurt timp posibil, dar nu mai mult de 12 ore în cazul întreruperilor neplanificate, respectiv 24 de ore în cazul întreruperilor planificate.

(3) În cazul depășirii indicatorilor de performanță specifici privind continuitatea serviciului, prevăzuți la alin. (2), OTS plătește compensațiile prevăzute în anexa nr. 5.

Art. 14. — OTS înregistrează și calculează anual următorii indicatori de performanță generali privind continuitatea serviciului de transport al energiei electrice:

a) numărul de întreruperi de lungă durată;
b) durata totală a întreruperilor de lungă durată, exprimată în minute;

c) energia nelivrată utilizatorilor/neprodusă în centrale din cauza întreruperilor de lungă durată — ENS (Energy Not Supplied), exprimată în MWh, care se determină conform formulei următoare:

$$ENS = \sum_{i=1}^n \left(P_i \times \frac{D_i}{60} \right) \quad [\text{MWh}];$$

d) timpul mediu de întrerupere — AIT (Average Interruption Time), care reprezintă perioada medie echivalentă a întreruperilor de lungă durată, exprimată în minute pe an și care se determină cu relația următoare:

$$AIT = 8760 \times 60 \times \frac{ENS}{AD} \quad [\text{min/an}],$$

unde, în ambele formule:

n — numărul total de întreruperi de lungă durată;
 P_i — puterea electrică întreruptă la întreruperea i (ultima putere măsurată înainte de întreruperea i), exprimată în MW;
 D_i — durata întreruperii i , exprimată în minute;
 AD — consumul anual de energie electrică (Annual Demand), exclusiv pierderile de energie electrică activă din RET și RED, inclusiv exportul, exprimat în MWh.

Art. 15. — Întreruperile se clasifică după cum urmează:

- a) întreruperi planificate;
- b) întreruperi neplanificate

Art. 16. — (1) Indicatorii prevăzuți la art. 14 lit. c) și d) se calculează separat pentru întreruperile planificate și pentru cele neplanificate.

(2) Pentru întreruperile neplanificate, indicatorii prevăzuți la art. 14 lit. c) și d) se diferențiază în funcție de următoarele cauze: forță majoră, condiții meteorologice deosebite, evenimente determinate de alți operatori și utilizatori, respectiv determinate de OTS, conform anexei nr. 3.

Art. 17. — (1) OTS este obligat să înregistreze toate întreruperile de lungă durată.

(2) Pentru fiecare întrerupere de lungă durată se înregistrează cel puțin:

- a) tensiunea la care s-a produs întreruperea;
- b) caracterul planificat sau neplanificat al întreruperii pentru calculul indicatorilor de continuitate, respectiv anunțat sau neanunțat al întreruperii pentru modul de înregistrare a acesteia;
- c) cauza întreruperii;
- d) data, ora și minutul de început, respectiv de sfârșit al întreruperii;
- e) durata totală a întreruperii;
- f) puterea electrică întreruptă (ultima putere măsurată înainte de întrerupere), respectiv energia electrică estimată prin calcul ca fiind nelivrată utilizatorilor/neprodusă în centrale din cauza întreruperii.

(3) Datele prevăzute la art. 17 alin. (2) lit. d), e) și f) se solicită de OTS, după caz, de la OD ale cărui instalații sunt racordate la elementele RET întrerupte, de la clienții finali (direct sau prin furnizori) a căror alimentare cu energie electrică a fost întreruptă sau de la producătorii ale căror centralele electrice nu au produs ca urmare a întreruperii.

Art. 18. — (1) Întreruperile se consideră planificate, dacă sunt necesare pentru lucrări de dezvoltare, re tehnologizare, operare și mentenanță a RET și dacă utilizatorii sunt anunțați cu minimum 15 zile lucrătoare înainte de începerea acestora.

(2) În situații deosebite, după aplicarea soluțiilor tehnice prevăzute la art. 12 alin. (3), întreruperile se consideră planificate dacă sunt anunțate cu minimum 24 de ore înainte.

Art. 19. — (1) OTS este obligat să anunțe utilizatorii cu privire la întreruperile planificate, indicând data, intervalul de întrerupere și zona sau instalațiile electrice afectate, prin intermediul paginii proprii de internet, prin anunțuri media și prin comunicări directe prin telefon, poștă, fax, e-mail, conform termenelor prevăzute la art. 18 alin. (1) sau (2), după caz.

(2) OTS stabilește cu utilizatorii o programare a întreruperilor planificate convenabilă pentru ambele părți.

(3) În cazul în care părțile nu convin asupra programării întreruperilor planificate, OTS are dreptul de a reprograma întreruperile și obligația de a anunța utilizatorii cu minimum 5 zile lucrătoare înainte de începerea acestora.

Art. 20. — (1) Programul anual de retrageri din exploatare a elementelor RET, care pot conduce la întreruperi planificate, precum și modificările programului se publică pe pagina de internet a OTS, cu menționarea duratei de retragere din exploatare programate a elementelor RET.

(2) Utilizatorii care pot fi întreruși ca urmare a retragerilor din exploatare programate a elementelor RET sunt anunțați de OTS conform prevederilor art. 18.

Art. 21. — Întreruperile se consideră neplanificate, dacă sunt cauzate de evenimente accidentale care determină defecte permanente sau temporare și utilizatorii RET nu au fost anunțați în prealabil privitor la întreruperi.

Art. 22. — (1) Pentru remedierea elementelor RET afectate de evenimente accidentale care necesită o intervenție imediată, OTS efectuează toate demersurile pentru a anunța utilizatorii pe orice cale și în timpul cel mai scurt, indicând data, intervalul de întrerupere și zona sau instalațiile electrice afectate.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), la calculul indicatorilor de continuitate, această întrerupere se consideră ca fiind neplanificată.

Art. 23. — (1) Dacă remedierea elementelor RET afectate de evenimente accidentale nu necesită o intervenție imediată, OTS anunță utilizatorii cu minimum 24 de ore înainte de întrerupere.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), la calculul indicatorilor de continuitate întreruperea se consideră planificată.

Art. 24. — Întreruperile neplanificate se clasifică, după durată, în:

- a) întreruperi tranzitorii;
- b) întreruperi de scurtă durată;
- c) întreruperi de lungă durată.

Art. 25. — Durata unei întreruperi reprezintă intervalul de timp dintre momentul în care intervine întreruperea tensiunii și momentul în care tensiunea revine în instalația de utilizare, la parametrii prevăzuți în codul RET și în prezentul standard.

Art. 26. — (1) În cazul întreruperilor planificate prevăzute la art. 18 aferente aceleiași lucrări, se consideră o singură întrerupere chiar dacă în perioada lucrării utilizatorul a suferit mai multe întreruperi urmate de repuneri provizorii sub tensiune.

(2) Durata întreruperii prevăzute la alin. (1) este egală cu suma tuturor duratelor întreruperilor de lungă durată produse de la începutul până la sfârșitul lucrării.

Art. 27. — (1) În cazul întreruperilor neplanificate, se consideră o singură întrerupere dacă la un interval de timp de maximum 3 minute se succed două sau mai multe întreruperi de lungă durată având aceeași cauză.

(2) Durata întreruperii de la alin. (1) este egală cu suma duratelor întreruperilor produse separat.

(3) Întreruperile neplanificate de scurtă durată produse cu maximum 3 minute înainte sau după o întrerupere de lungă durată nu se înregistrează.

Art. 28. — Fiecare eveniment accidental din RET, care are ca efect întreruperea de lungă durată a utilizatorilor, este prezentat individual în cadrul raportului anual prevăzut la art. 53.

SECȚIUNEA a 4-a

Indicatori de performanță privind calitatea tehnică a energiei electrice

Art. 29. — (1) OTS asigură calitatea tehnică a energiei electrice potrivit prevederilor din Codul RET referitoare la frecvența SEN, tensiunea în RET și în rețeaua de 110 kV a RED, calitatea curbelor de tensiune, siguranța în funcționare și respectarea criteriului N-1 în conducerea prin dispecer a RET și a rețelei de 110 kV a RED.

(2) Indicatorii de performanță generali de calitate tehnică a energiei electrice sunt garantați în relația cu utilizatorii RET și monitorizați de OTS în punctele de delimitare a RET cu instalațiile de utilizare ale acestora, precum și cu RED.

(3) Utilizatorii RET sunt obligați ca, prin regimul lor de funcționare, să nu introducă perturbații care să afecteze funcționarea RET sau a celorlalți utilizatori ai RET, conform normativelor în vigoare.

Art. 30. — (1) Frecvența nominală a SEN este de 50 Hz.

(2) Limitele normate de variație a frecvenței SEN sunt:

- a) 47,00—52,00 Hz timp de 100% din an;
- b) 49,50—50,50 Hz timp de 99,5% din an;
- c) 49,75—50,25 Hz timp de 95% din săptămână;
- d) 49,90—50,10 Hz timp de 90% din săptămână.

(3) Limitele normate de variație a frecvenței SEN se vor modifica în urma aprobării codurilor de rețea europene privind cerințele pentru racordare la rețea a utilizatorilor și vor avea valoarea prevăzută în codurile de rețea europene aprobate.

(4) Monitorizarea frecvenței SEN se realizează prin înregistrări permanente, pe baza cărora se determină procentele de timp din săptămână și din an în care frecvența SEN s-a încadrat în limitele normate.

Art. 31. — (1) Valorile nominale ale tensiunii de linie în RET și în rețelele de înaltă tensiune ale RED sunt de 750 kV, 400 kV, 220 kV și 110 kV.

(2) Limitele normate de variație a tensiunii de linie, în condiții normale de funcționare, sunt:

- a) 735—765 kV, în orice punct al rețelei electrice de 750 kV;
- b) 380—420 kV, în orice punct al rețelei electrice de 400 kV;
- c) 198—242 kV, în orice punct al rețelei electrice de 220 kV;
- d) 99—121 kV, în orice punct al rețelei electrice de 110 kV.

(3) Limitele normate de variație a tensiunii de linie se vor modifica în urma aprobării codurilor de rețea europene privind cerințele de racordare la rețea a utilizatorilor și vor avea limitele prevăzute în codurile de rețea europene aprobate.

Art. 32. — Calitatea curbelor de tensiune (la tensiune ≥ 110 kV) este caracterizată prin:

- a) factorul total de distorsiune armonică, care trebuie să fie de maximum 3% pentru 95% din săptămână;
- b) factorul de nesimetrie de secvență negativă, care trebuie să fie de maximum 1% pentru 95% din săptămână;
- c) indicatorul de flicker pe termen scurt, Pst, care trebuie să fie de maximum 0,8 pentru 95% din săptămână;
- d) indicatorul de flicker pe termen lung, Plt, care trebuie să fie de maximum 0,6 pentru 95% din săptămână.

Art. 33. — Indicatorii de performanță generali de calitate tehnică a energiei electrice se monitorizează și se raportează conform prevederilor art. 51.

Art. 34. — (1) OTS stabilește, împreună cu utilizatorii perturbatori, un termen pentru limitarea perturbațiilor la valorile normate, conform reglementărilor în vigoare.

(2) OTS are dreptul să deconecteze utilizatorii perturbatori care nu asigură limitarea perturbațiilor la valorile normate după expirarea termenului stabilit conform alin. (1), cu un preaviz de 10 zile lucrătoare.

SECȚIUNEA a 5-a

Indicatori de performanță privind calitatea comercială a serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem

Art. 35. — Indicatorii de performanță generali de calitate comercială a serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem sunt prevăzuți în anexa nr. 4.

SECȚIUNEA 5.1

Racordarea utilizatorilor la RET

Art. 36. — OTS asigură accesul la RET, în condițiile și la termenele prevăzute de reglementările în vigoare.

Art. 37. — (1) Indicatorii de performanță generali referitori la racordarea utilizatorilor la RET sunt:

- a) timpul mediu de emiterie a avizului tehnic de racordare;
- b) numărul de solicitări pentru care nu s-a emis aviz tehnic de racordare;
- c) timpul mediu de emiterie a ofertelor de contracte de racordare;
- d) numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate prin încheierea unui contract de racordare;
- e) timpul mediu de emiterie a certificatului de racordare.

(2) În cazul depășirii termenelor maxime prevăzute în reglementările în vigoare, privitoare la emiterea avizului tehnic de racordare, a ofertei pentru contract de racordare, respectiv a certificatului de racordare, care reprezintă indicatorii de performanță specifici privind racordarea utilizatorilor la RET, OTS plătește utilizatorului compensația corespunzătoare prevăzută în anexa nr. 5.

SECȚIUNEA 5.2

Contractarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem

Art. 38. — Pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, OTS încheie contracte cu utilizatorii RET, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

Art. 39. — Indicatorul de performanță general referitor la contractarea serviciilor prestate de OTS este timpul mediu de emiterie a ofertei de contractare a serviciului de transport și a serviciului de sistem.

Art. 40. — (1) Termenul maxim de emiterie a ofertei de contractare a serviciului de transport și a serviciului de sistem, care constituie indicatorul de performanță specific privind contractarea serviciului, este de 10 zile calendaristice de la data depunerii documentației complete.

(2) În cazul depășirii termenului stabilit la alin. (1), OTS plătește utilizatorului compensația corespunzătoare, prevăzută în anexa nr. 5.

SECȚIUNEA 5.3

Schimburi de date și informații, reclamații, informarea utilizatorilor

Art. 41. — (1) OTS publică pe pagina de internet proprie și actualizează datele și informațiile de interes public, conform prevederilor reglementărilor în vigoare.

(2) În situația în care reglementările în vigoare nu precizează alt termen, actualizarea datelor și informațiilor publicate pe pagina de internet a OTS se realizează cel puțin o dată pe lună.

Art. 42. — OTS realizează schimburi de date și informații cu utilizatorii RET, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, respectând termenele și procedurile cuprinse în respectivele reglementări.

Art. 43. — OTS înregistrează toate sesizările, reclamațiile și solicitările (cererile) utilizatorilor RET, comunicând acestora numărul de înregistrare și termenul legal de răspuns; orice corespondență ulterioară se referă la numărul inițial de înregistrare.

Art. 44. — Indicatorii de performanță generali privind soluționarea reclamațiilor și informarea utilizatorilor sunt:

- a) numărul sesizărilor/reclamațiilor/solicitărilor, pe categorii;
- b) timpul mediu de răspuns la sesizări/reclamații/solicitări, pe categorii;
- c) numărul de sesizări/reclamații/solicitări nerezolvate, pe categorii.

Art. 45. — (1) În răspunsul la reclamațiile cu privire la întreruperi ale serviciului de transport al energiei electrice, OTS furnizează informații privitoare la momentul estimat al reluării serviciului.

(2) Indicatorul de performanță specific pentru răspunsul la reclamații scrise cu privire la întreruperile serviciului de transport al energiei electrice, depuse de utilizatori la OTS sau transmise prin poștă, fax sau e-mail, este termenul maxim de răspuns la reclamație, care nu poate depăși 10 zile calendaristice de la data înregistrării reclamației.

Art. 46. — (1) În cazul reclamațiilor cu privire la calitatea tehnică a energiei electrice, OTS are obligația de a efectua verificări în punctul de delimitare cu instalațiile de utilizare ale utilizatorilor RET, de a analiza și a comunica acestora rezultatele analizei efectuate și măsurile aplicate pentru asigurarea parametrilor garantați privind calitatea tehnică a energiei electrice.

(2) Indicatorul de performanță specific pentru răspunsul la reclamații scrise cu privire la calitatea tehnică a energiei electrice, depuse de utilizatori la OTS sau transmise prin poștă, fax sau e-mail, este termenul maxim de răspuns la reclamație, care nu poate depăși 15 zile calendaristice de la data înregistrării reclamației, pentru reclamații privind nivelul tensiunii în punctul de delimitare, respectiv 30 de zile calendaristice de la data înregistrării pentru reclamații privind alți parametri de calitate a energiei electrice.

Art. 47. — Indicatorul de performanță specific pentru răspunsul la orice altă sesizare, reclamație sau solicitare scrisă, depusă de utilizatori la OTS sau transmisă prin poștă, fax sau e-mail, este termenul maxim de răspuns, care nu poate depăși 30 de zile calendaristice de la data înregistrării acesteia la OTS.

Art. 48. — În cazul depășirii de către OTS a termenelor maxime prevăzute la art. 45—47, utilizatorul are dreptul de a primi compensația corespunzătoare, prevăzută în anexa nr. 5.

Art. 49. — În cazul depășirii de către OTS a termenelor privind reconectarea utilizatorului după deconectarea pentru neplată, a termenului de transmitere a invitației de soluționare a disputei/divergenței privind accesul la RET, respectiv a termenului de organizare a ședinței comune pentru soluționarea disputei/divergenței privind accesul la RET, care reprezintă indicatorii de performanță specifici privind calitatea comercială a serviciului, utilizatorul are dreptul de a primi compensația corespunzătoare, prevăzută în anexa nr. 5.

Art. 50. — Compensațiile pentru nerespectarea indicatorilor de performanță specifici prevăzute în anexa nr. 5 se acordă de OTS fără a fi necesară o solicitare din partea utilizatorului, în termen de maximum 15 zile calendaristice de la data depășirii termenului pentru realizarea serviciului.

CAPITOLUL III

Monitorizarea continuității serviciului de transport al energiei electrice și a calității tehnice a energiei electrice

Art. 51. — (1) Continuitatea serviciului de transport al energiei electrice și calitatea tehnică a energiei electrice se monitorizează permanent cu analizoare de calitate a energiei electrice de clasă A.

(2) Stațiile electrice în care se monitorizează continuitatea serviciului de transport al energiei electrice și calitatea tehnică a energiei electrice se stabilesc de către OTS.

(3) Monitorizarea se realizează conform unei proceduri elaborate de OTS, care stabilește stațiile RET, echipamentele utilizate la monitorizare, gestionarea echipamentelor și a sistemului de monitorizare, modul de monitorizare și punctele de monitorizare la interfața dintre RET și RED și dintre RET și utilizatorii racordați la RET.

(4) Monitorizarea continuității serviciului de transport al energiei electrice și a calității tehnice a energiei electrice se realizează în conformitate cu normele tehnice și reglementările în vigoare.

(5) Monitorizarea frecvenței se realizează permanent prin înregistrarea valorilor acesteia la intervale de minimum 2 secunde, cu exactitate de 1 mHz, conform modului de monitorizare stabilit la nivelul ENTSO-E.

(6) Monitorizarea valorii tensiunii de linie în RET se realizează în toate stațiile RET prin înregistrarea acesteia la intervale de maximum 60 de secunde.

Art. 52. — Indicatorii de performanță generali privind calitatea tehnică a energiei electrice din RET care se monitorizează sunt prezentați în tabelele nr. 1—4, prevăzute în anexa nr. 6.

CAPITOLUL IV

Dispoziții tranzitorii și finale

Art. 53. — (1) OTS are obligația de a transmite la ANRE, până la data de 30 martie a fiecărui an, raportul conținând indicatorii de performanță privind calitatea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem realizați în anul precedent (anul de analiză), prevăzuți în prezentul standard.

(2) În raportul prevăzut la alin. (1), OTS prezintă și rezultatele monitorizării continuității serviciului de transport al energiei electrice și a calității tehnice a energiei electrice prevăzute la capitolul III, însoțite de comentarii cu privire la performanțele obținute, precum și detalii referitoare la acțiunile de remediere întreprinse pentru asigurarea parametrilor garantați privind calitatea tehnică a energiei electrice.

(3) OTS are obligația să transmită în cadrul raportului prevăzut la alin. (1), indicatorii statistici prevăzuți în anexele nr. 1, 2 și 4.

Art. 54. — (1) Indicatorii de performanță privind calitatea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem determinați conform prevederilor prezentului standard reprezintă informații publice.

(2) OTS are obligația de a publica pe pagina proprie de internet indicatorii de performanță prevăzuți la alin. (1) și de a asigura accesul pentru consultarea acestora pe o perioadă de minimum 5 ani.

(3) OTS asigură păstrarea datelor necesare calculării indicatorilor de performanță pe o durată de minimum 10 ani.

Art. 55. — OTS asigură în fiecare unitate teritorială structuri specializate în relația cu utilizatorii RET în vederea înregistrării sesizărilor, reclamațiilor și solicitărilor acestora în legătură cu calitatea serviciilor prestate și alte aspecte legate de activitatea sa.

Art. 56. — (1) OTS asigură monitorizarea indicatorilor de performanță privind calitatea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem prevăzuți în prezentul standard, pe baza unor proceduri interne.

(2) În termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului standard, OTS transmite ANRE spre informare procedura privitoare la monitorizarea continuității serviciului de transport al energiei electrice și a calității tehnice a energiei electrice, prevăzută la art. 51 alin. (3).

Art. 57. — Anexele nr. 1—6 fac parte integrantă din prezentul standard.

*ANEXA Nr. 1
la standard*

Indicatori de performanță generali privind utilizarea RET

Tabelul nr. 1. Capacitatea de transport prin secțiunile caracteristice ale RET*)

Secțiunea	Elementele de rețea care formează secțiunea	Puterea admisibilă pentru schema cu N elemente în funcțiune	Puterea medie pentru schema reală de funcționare
		MW	MW

*) Acest indicator este un indicator statistic.

Tabelul nr. 2. Consumul propriu tehnologic în RET

		Total an de analiză
Energia electrică introdusă în RET	MWh	
Energia electrică extrasă din RET	MWh	
Consumul propriu tehnologic în RET	%	

Tabelul nr. 3. Indisponibilitatea medie a elementelor RET

Anul de analiză	Indisponibilitate totală	Indisponibilitate determinată de evenimente planificate	Indisponibilitate determinată de evenimente neplanificate
	ore	ore	ore
INDLIN			
INDTRA			

ANEXA Nr. 2
la standard**Indicatori de performanță generali privind serviciul de sistem
și coordonarea funcționării SEN**

Tabelul nr. 1. Ajutorul de avarie solicitat/acordat*)

Ajutor de avarie	Durata	Cantitate
	ore	MWh
Solicitat		
Acordat		

*) Acest indicator este un indicator statistic.

Tabelul nr. 2. Abaterea soldului SEN cu corecția de frecvență

Abaterea soldului SEN cu corecția de frecvență		
Valoare medie	MWh/h	
Valoare maximă	MWh/h	
Valoare minimă	MWh/h	
Deviația standard	MWh/h	

Tabelul nr. 3. Indicatori de performanță privind coordonarea funcționării SEN

		Congestii determinate de restricții de rețea apărute în schema cu N elemente în funcțiune în RET și în rețeaua de 110 kV a RED	Congestii determinate de restricții de rețea apărute ca urmare a retragerii din exploatare a elementelor RET	Congestii determinate de restricții de rețea apărute ca urmare a retragerii din exploatare a elementelor RED
Cantitatea de energie electrică utilizată pentru managementul congestiilor de rețea	MWh			
Costul congestiilor*)	lei			

*) Acest indicator este un indicator statistic.

ANEXA Nr. 3
la standard**Indicatori de performanță generali de continuitate
a serviciului de transport al energiei electrice**

Nr. crt.	Indicator		Cauza întreruperii	Categoria clientului
1	ENS	MWh	a) întreruperi planificate	toate
2	ENS	MWh	b) întreruperi neplanificate determinate de forța majoră	toate
3	ENS	MWh	c) întreruperi neplanificate determinate de condiții meteorologice deosebite	toate
4	ENS	MWh	d) întreruperi neplanificate determinate de alți operatori, utilizatori, producători	toate
5	ENS	MWh	e) întreruperi neplanificate datorate OTS	toate
6	AIT	min./an	a) întreruperi planificate	toate

Nr. crt.	Indicator		Cauza întreruperii	Categoria clientului
7	AIT	min./an	b) întreruperi neplanificate determinate de forța majoră	toate
8	AIT	min./an	c) întreruperi neplanificate determinate de condiții meteorologice deosebite	toate
9	AIT	min./an	d) întreruperi neplanificate determinate de alți operatori, utilizatori, producători	toate
10	AIT	min./an	e) întreruperi neplanificate datorate OTS	toate

NOTĂ:

ENS — energia nelivrată utilizatorilor/neprodusă în centrale din cauza întreruperilor de lungă durată

AIT — timpul mediu de întrerupere

*ANEXA Nr. 4
la standard*

Indicatori de performanță generali

de calitate comercială a serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem

Nr.	Indicator	Anual
1	Numărul de avize tehnice de racordare emise*)	
2	Timpul mediu de emiteră a avizului tehnic de racordare	
3	Numărul de solicitări la care nu s-a emis aviz de racordare	
4	Numărul de cereri de contracte de racordare*)	
5	Timpul mediu de emiteră a ofertelor de contracte de racordare	
6	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate prin încheierea unui contract de racordare	
7	Numărul de racordări realizate*)	
8	Numărul de certificate de racordare emise*)	
9	Timpul mediu de emiteră a certificatului de racordare	
10	Numărul de cereri de contractare a serviciului de transport și de sistem*)	
11	Timpul mediu de emiteră a ofertei de contractare a serviciului de transport și de sistem	
12	Numărul de reclamații referitoare la racordare	
13	Timpul mediu de rezolvare a reclamațiilor referitoare la racordare	
14	Numărul de reclamații referitoare la racordare care nu s-au putut rezolva	
15	Numărul de reclamații referitoare la nivelul de tensiune	
16	Timpul mediu de rezolvare a reclamațiilor referitoare la nivelul de tensiune	
17	Numărul de reclamații referitoare la nivelul de tensiune care nu s-au putut rezolva	
18	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune	
19	Timpul mediu de rezolvare a reclamațiilor referitoare la calitatea curbei de tensiune	
20	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	
21	Numărul de reclamații referitoare la facturare sau încasare	
22	Numărul de reclamații nejustificate referitoare la facturare sau încasare	
23	Timpul mediu de rezolvare a reclamațiilor justificate (îndreptățite) referitoare la facturare sau încasare	
24	Numărul de reclamații justificate referitoare la facturare sau încasare care nu s-au putut rezolva	
25	Numărul de reclamații pe alte teme	
26	Timpul mediu de răspuns la reclamațiile, justificate, pe alte teme	

*) Acești indicatori reprezintă indicatori statistici.

Compensații acordate de OTS utilizatorilor RET pentru depășirea indicatorilor de performanță specifici

Nr.	Indicator de performanță specific	Termenul maxim stabilit pentru realizarea serviciului*)	Compensații acordate/ eveniment/utilizator (lei)
1	Termenul de restabilire a alimentării cu energie electrică, după o întrerupere neplanificată	12 ore	2000
2	Termenul de restabilirea alimentării cu energie electrică, după o întrerupere planificată	24 de ore	2500
3	Termenul de emitere a avizului tehnic de racordare (de la data înregistrării documentației complete, inclusiv comunicarea în scris de către utilizator a opțiunii pentru una din soluțiile avizate)	10 zile calendaristice	500
4.	Termen de emitere a certificatului de racordare (de la data înregistrării documentației complete)	10 zile calendaristice	500
5	Termen de emitere a ofertei de contract de racordare (de la data înregistrării cererii pentru încheierea contractului de racordare însoțită de documentația completă)	10 zile calendaristice	500
6	Termen de emitere a ofertei de contractare a serviciului de transport și de sistem (de la data înregistrării cererii însoțită de documentația completă)	10 zile calendaristice	500
7	Termen de răspuns la reclamațiile scrise privind întreruperile serviciului de transport al energiei electrice	10 zile calendaristice	1000
8	Termen de răspuns la reclamațiile scrise privind calitatea tehnică a energiei electrice — nivelul tensiunii	15 zile calendaristice	1000
9	Termen de răspuns la reclamațiile scrise privind calitatea tehnică a energiei electrice — alți parametri de calitate a energiei electrice	30 de zile calendaristice	1000
10	Termen de răspuns la alte reclamații scrise, cu excepția celor de la pct. 7, 8 și 9	30 de zile calendaristice	500
11	Reconectarea unui utilizator deconectat pentru neplată, din momentul anunțării OTS de către utilizator/furnizor despre efectuarea plății facturii	2 zile lucrătoare	500
12	Termen de transmitere a invitației de soluționare a disputei/divergenței privind accesul la rețelele electrice de interes public (de la data transmiterii cererii de către utilizator)	7 zile calendaristice	500
13	Termen de organizare a ședinței comune pentru soluționarea disputei/divergenței privind accesul la rețelele electrice de interes public (de la data transmiterii invitației de soluționare a disputei/divergenței)	15 zile calendaristice	500

*) În situația în care termenele se modifică prin reglementări sau alte acte normative, se vor considera noile termene.

Indicatori de performanță generali privind calitatea tehnică a energiei electrice din RET care se monitorizează

Tabelul nr. 1 — Valori ale frecvenței înregistrate în anul de analiză

Frecvența	Valoarea	Comentarii
Valoarea medie anuală	Hz	
Valoarea maximă anuală	Hz	
Valoarea minimă anuală	Hz	
Deviația standard	mHz	
Abaterea medie pătratică a timpului sincron	s	

Tabelul nr. 2 — Încadrarea frecvenței în limitele normate de variație în anul de analiză

Domeniul de frecvență	47,00 ÷ 52,00 Hz		49,50 ÷ 50,50 Hz		49,75 ÷ 50,25 Hz		49,90 ÷ 50,10 Hz	
	% din timp	Încadrare 100% an	% din timp	Încadrare 99,5% an	% din timp	Încadrare 95% săptămână	% din timp	Încadrare 90% săptămână
		da/nu		da/nu		da/nu		da/nu
Coeficient cumulativ								

NOTĂ:

Limitele normate de variație a frecvenței SEN se vor modifica în urma aprobării codurilor de rețea europene privind cerințele pentru racordare la rețea a utilizatorilor și vor avea valoarea prevăzută în codurile de rețea europene aprobate.

Tabelul nr. 3 — Încadrarea tensiunii de linie în limitele normate de variație

Tensiunea nominală	Stații de monitorizare	Limite normate	Durata de neîncadrare în limitele normate	Grad de încadrare în limitele normate	Încadrare în limitele normate
kV		kV	min.	%	da/nu
400					
220					
110					

NOTĂ:

Limitele normate de variație a tensiunii de linie se vor modifica în urma aprobării codurilor de rețea europene privind cerințele de racordare la rețea a utilizatorilor și va avea limitele prevăzute în codurile de rețea europene aprobate.

Tabelul nr. 4 a) — Calitatea curbelor de tensiune (pentru niveluri de tensiune ≥ 110 kV):

An de analiză	Locația	% din timp	Factorul total de distorsiune armonică, de maximum 3% pentru 95% din săptămână	Factorul de nesimetrie negativă, de maximum 1% pentru 95% din săptămână	Indicatorul de flicker pe termen scurt, de maximum 0,8% pentru 95% din săptămână	Indicatorul de flicker pe termen lung, de maximum 0,6% pentru 95% din săptămână
			Respectă da/nu	Respectă da/nu	Respectă da/nu	Respectă da/nu

Tabelul nr. 4 b) — Durata de încadrare în parametrii normați de calitate a curbelor de tensiune, în perioada de monitorizare (pentru niveluri de tensiune ≥ 110 kV)

Locația	Încadrarea factorului de nesimetrie negativă $\leq 1\%$, pentru 95% din săptămână	Încadrarea factorului total de distorsiune armonică $\leq 3\%$, pentru 95% din săptămână	Încadrarea indicatorului de flicker pe termen scurt $\leq 0,8\%$, pentru 95% din săptămână	Încadrarea indicatorului de flicker pe termen lung $\leq 0,6\%$, pentru 95% din săptămână
	Număr de săptămâni de încadrare/Număr de săptămâni de monitorizare	Număr de săptămâni de încadrare/Număr de săptămâni de monitorizare	Număr de săptămâni de încadrare/Număr de săptămâni de monitorizare	Număr de săptămâni de încadrare/Număr de săptămâni de monitorizare

ACTE ALE CURȚII EUROPENE A DREPTURILOR OMULUI

CURTEA EUROPEANĂ A DREPTURILOR OMULUI
SECȚIA A TREIA

HOTĂRÂREA

(fond)

din 16 septembrie 2014

definitivă la 16 decembrie 2014

În Cauza Uniunea Județeană a Cooperativelor de Consum Ilfov împotriva României

(Cererea nr. 16.554/06)

Strasbourg

Hotărârea a devenit definitivă în condițiile prevăzute la art. 44 § 2 din Convenție. Aceasta poate suferi modificări de formă. În Cauza Uniunea Județeană a Cooperativelor de Consum Ilfov împotriva României, Curtea Europeană a Drepturilor Omului (Secția a treia), reunită într-o cameră compusă din Josep Casadevall, președinte, Alvina Gyulumyan, Ján Šikuta, Dragoljub Popović, Luis López Guerra, Valeriu Grițco, Iulia Antoanella Motoc, judecători, și Fatos Araci, grefier adjunct de secție, după ce a deliberat în camera de consiliu, la 26 august 2014, pronunță prezenta hotărâre, adoptată la aceeași dată:

PROCEDURA

1. La originea cauzei se află Cererea nr. 16.554/06 îndreptată împotriva României, prin care o societate cooperativă de drept român, Uniunea Județeană a Cooperativelor de Consum Ilfov (*reclamanta*), a sesizat Curtea la 18 aprilie 2006, în temeiul art. 34 din Convenția pentru apărarea drepturilor omului și a libertăților fundamentale (*Convenția*).

2. Reclamanta a fost reprezentată de președintele său, domnul S. Istrate. Guvernul român (*Guvernul*) a fost reprezentat de agentul guvernamental, doamna C. Brumar, din cadrul Ministerului Afacerilor Externe.

3. Reclamanta se plânge de o atingere adusă dreptului său de proprietate ca urmare a transferării în domeniul public local a mai multor imobile care îi aparțineau.

4. La 26 iunie 2012, cererea a fost comunicată Guvernului.

ÎN FAPT**I. Circumstanțele cauzei**

5. Reclamanta este o societate cooperativă de drept român, cu sediul în comuna Voluntari.

6. În timpul regimului comunist, societățile cooperative, constituite prin asocierea locuitorilor unei comune, funcționau în domeniile comerțului și serviciilor. Acestea dispuneau de un patrimoniu mobilier și imobiliar propriu, iar statul le susținea activitatea, inclusiv prin punerea la dispoziție a terenurilor care aparțineau domeniului public în vederea construirii, în mediul rural, a imobilelor necesare activității lor.

7. Societățile cooperative au fost menținute după schimbarea regimului politic. Cadrul legislativ pentru funcționarea lor a fost stabilit prin Decretul-lege nr. 67/1990 și prin Legea nr. 109/1996 privind organizarea și funcționarea cooperației de consum și a cooperației de credit, dispoziții în temeiul cărora în societățile cooperative au dobândit statutul de persoane juridice de drept privat și au ieșit de sub tutela statului.

8. În județul Ilfov, societățile cooperative erau grupate în cadrul Uniunii Cooperativelor de Producție, Achiziții și Desfacerea Mărfurilor (*Uniunea*), devenită după 1990 Federalcoop Ilfov (*Federalcoop*), iar începând cu 13 octombrie 2005,

Uniunea Județeană a Cooperativelor de Consum Ilfov (*reclamanta*).

9. La 29 iunie 1987 și la 27 aprilie 1988, Uniunea a încheiat cu Direcția Generală de Dezvoltare a Teritoriului (*Direcția Generală*) două convenții care aveau ca obiect construirea, pe terenuri aparținând domeniului public, a unor imobile cu destinația de locuințe care aveau la parterul lor unități comerciale. Imobilele trebuiau să fie edificate în mai multe comune din jurul municipiului București, în special în Cornetu, Bragadiru și Otopeni.

10. Potrivit termenilor convențiilor, Uniunea finanța construirea spațiilor comerciale, iar Direcția Generală pe cea a spațiilor cu destinația de locuințe. Convențiile prevedeau de asemenea că, după finalizarea lucrărilor, spațiile comerciale intrau în patrimoniul beneficiarului, respectiv Uniunea.

11. Autorizațiile de construire au fost eliberate între 1987 și 1989, iar lucrările au fost finalizate între 1989 și 1992.

12. Uniunea și, ulterior, Federalcoop au acționat ca proprietari ai acestor spații și au achitat taxele și impozitele corespunzătoare. Federalcoop a vândut unor terți spații comerciale situate în Otopeni.

13. Legea nr. 109/1996 prevedea că terenurile transmise în folosință cu titlu gratuit societăților cooperative în vederea realizării de construcții destinate activității lor rămâneau în posesia acestora atât timp cât dreptul de proprietate asupra imobilelor se menținea în patrimoniul societăților cooperative.

14. În 1998, în temeiul Legii nr. 213 privind proprietatea publică și regimul juridic al acestora, comunele din județul Ilfov au întocmit inventarul bunurilor pe care le considerau că aparțin domeniului public local. Acestea au inclus unele spații comerciale pe care Uniunea le construise în comunele Cornetu, Bragadiru și Otopeni în temeiul convențiilor din 1987 și 1988.

15. Prin Hotărârea nr. 930 din 29 august 2002, Guvernul a aprobat inventarul și a publicat în Monitorul Oficial lista bunurilor aparținând domeniului public local în care figurau și imobilele sus-menționate.

16. Federalcoop a introdus o acțiune în contencios administrativ în anularea hotărârii de Guvern. Aceasta a arătat că, în temeiul convențiilor din 1987 și din 1988, era proprietarul

spațiilor comerciale și că dreptul de folosință asupra terenului îi fusese confirmat prin Legea nr. 109/1996. Uniunea a apreciat că transferul lor în domeniul public local era lipsit de temei legal și că reprezenta o gravă atingere adusă dreptului său la respectarea bunurilor sale.

17. În ceea ce privește imobilele situate în comunele Cornetu și Bragadiru, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis cererea prin două hotărâri definitive din 30 septembrie 2005 și a anulat în parte hotărârea Guvernului, cu privire la respectivele imobile. Înalta Curte a constatat că Uniunea, și ulterior, Federalcoop erau proprietarii acestor bunuri în temeiul convențiilor încheiate în mod valabil cu autoritățile de la acea vreme. Aceasta a considerat de asemenea că Uniunea și Federalcoop au administrat aceste spații în calitate de proprietari, încă de la edificarea lor, cu respectarea obligațiilor prevăzute de lege și cu achitarea tuturor taxelor și a impozitelor. În consecință, a considerat că bunurile respective au fost incluse în mod nelegal în domeniul public local.

18. În privința imobilelor situate în comuna Otopeni, Înalta Curte, prin decizia definitivă din 28 noiembrie 2005, a respins cererea în care interveniseră și terții cumpărători ai unora dintre spațiile comerciale. Aceasta a constata că de bună-credință s-a pronunțat că Uniunea construise spațiile comerciale pe terenul aparținând domeniului public. În temeiul art. 494 din Codul civil privind accesiunea imobiliară, Înalta Curte a apreciat că autoritățile locale, proprietari ai terenului, erau de asemenea proprietari ai spațiilor comerciale și că Federalcoop putea eventual să revindică un drept de creanță în fața instanțelor de drept comun.

II. Dreptul și practica interne relevante

19. Legea nr. 109/1996 a stabilit cadrul legislativ pentru funcționarea societăților cooperative. Cu privire la patrimoniul acestora, art. 187 din lege prevede:

„Terenurile transmise în folosință, pe durată nedeterminată și fără plată, în vederea realizării de construcții pentru activitatea organizațiilor cooperative de consum și ale cooperativei de credit își mențin acest regim juridic pe toată durata existenței construcțiilor respective în proprietatea organizațiilor cooperatiste.”

20. Legea nr. 1/2005, care a înlocuit Legea nr. 109/1996, a menținut statutul societăților cooperatiste, precum și dreptul lor de folosință gratuită a terenurilor ocupate de construcțiile care le aparțineau.

21. Art. 494 din Codul civil în vigoare la momentul faptelor, ale cărui dispoziții au fost reluate în art. 581 din noul Cod civil, prevede că în cazul în care construcțiile au fost edificate de către o a treia persoană de bună-credință cu materialele ei, proprietarul pământului devine proprietarul construcțiilor și poate rambursa terțului, la alegere, fie o sumă de bani egală cu aceea a creșterii valorii fondului, fie valoarea materialelor și prețul muncii.

22. Doctrina și jurisprudența stabilesc că alegerea este lăsată la libera apreciere a proprietarului fondului, care poate opta pentru suma cea mai redusă (a se vedea, de exemplu, Liviu Pop, *Drept civil. Drepturile reale principale*, Editura Lumina Lex, București, 1996, p. 250).

23. Art. 861 din Codul civil prevede că bunurile care fac parte din domeniul public sunt imprescriptibile și inalienabile. Dreptul de proprietate asupra acestor bunuri nu se pierde ca urmare a lipsei folosinței, iar terții nu îl pot dobândi prin uzucapiune.

ÎN DREPT

I. Cu privire la pretinsa încălcare a art. 1 din Protocolul nr. 1 la Convenție

24. Reclamanta se plânge de transferul în domeniul public local al spațiilor sale comerciale situate în comuna Otopeni. Aceasta consideră ca a fost privată de bunurile sale într-un mod

nelegal și în absența oricărei despăgubiri. Aceasta invocă art. 1 din Protocolul nr. 1 la Convenție, redactat după cum urmează:

„Orice persoană fizică sau juridică are dreptul la respectarea bunurilor sale. Nimeni nu poate fi privat de proprietatea sa, decăt pentru o cauză de utilitate publică, în condițiile prevăzute de lege și conform principiilor generale de drept internațional.

Dispozițiile precedente nu aduc atingere dreptului statelor de a adopta legile pe care le consideră necesare pentru a reglementa folosința bunurilor conform interesului general sau pentru a asigura plata impozitelor ori a altor contribuții sau a amenzilor.”

A. Cu privire la admisibilitate

25. Guvernul susține că reclamanta nu a epuizat căile de atac interne de care dispunea pentru a obține remedierea pretinsei atingeri aduse dreptului său de proprietate. Guvernul afirmă în această privință că reclamanta a omis să introducă în fața instanțelor naționale o acțiune pe baza dispozițiilor art. 494 din vechiul Cod civil care, conform acestuia, putea compensa pretinsa încălcare.

26. Reclamanta contestă argumentul Guvernului. Aceasta arată că, solicitând anularea hotărârii Guvernului și restituirea bunurilor, a utilizat căile de atac interne disponibile și apte a pune capăt încălcării dreptului său de proprietate de care se plângea.

27. Curtea reamintește că examinarea modalităților de despăgubire pentru atingerea adusă dreptului de proprietate pune în lumină aprecierea „justului echilibru” între cerințele interesului general al comunității și imperativele garantării drepturilor fundamentale ale persoanei [*Kozacyódlu împotriva Turciei* (MC), nr. 2.334/03, pct. 64, 19 februarie 2009]. Această chestiune fiind strâns legată de fondul acestui capăt de cerere se conexează cu excepția Guvernului pe fond (a se vedea, *mutatis mutandis*, *Burghilea împotriva României*, nr. 26.985/03, pct. 31, 27 ianuarie 2009, și *Vergu împotriva României*, nr. 8.209/06, pct. 29, 11 ianuarie 2011).

28. Constatând în plus că prezenta cerere nu este în mod vădit nefondată în sensul art. 35 § 3 din Convenție și că nu prezintă niciun alt motiv de inadmisibilitate, Curtea o declară admisibilă.

B. Cu privire la fond

1. Argumentele părților

29. Reclamanta susține că a existat o ingerință în exercițiul dreptului său la respectarea bunurilor și că aceasta nu este compatibilă cu exigențele art. 1 din Protocolul nr. 1 la Convenție.

30. Aceasta a arătat în special că transferul bunurilor sale în domeniul public local a încălcat principiul legalității deoarece comuna Otopeni și-a însușit spațiile comerciale fără a proceda la o expropriere conform prevederilor legale și fără a plăti o despăgubire.

31. Reclamanta arată de asemenea că, în situații identice, respectiv cele referitoare la spațiile comerciale din Cornetu și Bragadiru care fuseseră construite în temeiul aceluiași convenții, Înalta Curte a considerat că transferul proprietății la care s-a procedat era lipsit de temei legal și că reclamanta era proprietarul acestor bunuri.

32. Guvernul invită Curtea să constate că, în prezenta cauză, nu există o ingerință în exercitarea dreptului de proprietate al reclamantei.

33. Acesta arată că reclamanta vânduse o parte dintre spațiile comerciale situate în comuna Otopeni înainte de introducerea acțiunii în contencios administrativ. În ceea ce privește unitățile comerciale rămase în patrimoniul reclamantei, Guvernul susține că dreptul de proprietate al acesteia este și în prezent înscris în cartea funciară și că autoritățile locale nu au întreprins niciun demers pentru a obține executarea hotărârii Înaltei Curți și a o depozeda de aceste bunuri.

34. În orice caz, Guvernul apreciază că ingerința era „prevăzută de lege”, respectiv de art. 494 din vechiul Cod civil. Acesta a adăugat că, în temeiul acestui articol, reclamanta avea numai o simplă creanță în raport cu proprietarul terenului, comuna Otopeni, pe care o putea recupera, conform acestuia, adresându-se instanțelor civile.

35. În ceea ce privește diferența de abordare a instanțelor interne în situații similare, consideră că aceasta era consecința unei mai bune apărări a Guvernului în fața Înaltei Curți.

36. Reclamanta a răspuns că nu putea utiliza spațiile comerciale al căror proprietar era încă conform cărții funciare ca urmare a opoziției pe care comuna Otopeni o manifesta invocând hotărârea Înaltei Curți.

2. Motivarea Curții

a) Cu privire la existența unei ingerințe

37. Curtea reamintește că, pentru a stabili dacă a existat o privare de bunuri, este necesar nu numai să se verifice dacă a existat o lipsire de posesie sau o expropriere formală, ci și să se privească dincolo de aparențe și să se analizeze aspectele reale ale situației în litigiu. Cum Convenția are ca obiect protecția drepturilor „concrete și efective”, este important să se cerceteze dacă situația menționată echivala cu o expropriere de fapt (*Sporrong și Lönnroth împotriva Suediei*, 23 septembrie 1982, pct. 63, seria A nr. 52).

38. În prezenta cauză, Curtea observă că spațiile comerciale situate în comuna Otopeni, asupra cărora reclamanta era proprietar începând din 1992, au fost înscrise printr-o hotărâre a Guvernului pe lista bunurilor aparținând domeniului public local. Evident, anterior acestei înscrieri, reclamanta vânduse unor terți mai multe unități comerciale, însă trebuie să se constate — de altfel, părțile sunt de acord asupra acestui aspect — că aceasta a rămas proprietar al altor unități comerciale situate în Otopeni.

39. În consecință, Curtea consideră că existența în patrimoniul reclamantei a unui „bun” în sensul art. 1 din Protocolul nr. 1 la momentul publicării Hotărârii Guvernului nr. 930 din 29 august 2002 nu face obiectul niciunei îndoieli.

40. Curtea constată că dreptul de proprietate recunoscut în beneficiul comunei Otopeni a adus atingere posibilității reclamantei de a dispune de aceste bunuri. Chiar dacă inacțiunea autorităților locale a putut permite persoanei în cauză să continue să se bucure de acele bunuri, acestea folosind nu putea fi decât precară, din moment ce bunurile din domeniul public sunt imprescriptibile și inalienabile și că oricând comuna Otopeni are dreptul de a pretinde restituirea.

41. În consecință, a existat o ingerință în dreptul reclamantei la respectarea bunurilor sale.

b) Cu privire la respectarea principiilor generale care decurg din jurisprudența Curții

42. Curtea reamintește că art. 1 din Protocolul nr. 1 la Convenție impune, înainte de toate și mai ales, ca o ingerință a autorității publice în exercitarea dreptului la respectarea bunurilor să fie legală. În special, principiul legalității presupune existența unor norme de drept intern suficient de accesibile, precise și previzibile în aplicarea lor [*Hutten-Czapska împotriva Poloniei* (MC), nr. 35.014/97, pct. 163, CEDO 2006-VIII].

43. Curtea reamintește că o ingerință în exercitarea dreptului de proprietate trebuie să vizeze, atât în practică, cât și în teorie, nu numai un „scop legitim” în conformitate cu „interesul general”, ci și că trebuie să existe un raport rezonabil de proporționalitate între mijloacele folosite și scopul urmărit prin orice măsură aplicată de stat. Este ceea ce exprimă noțiunea de „just echilibru” care trebuie păstrat între imperatiile interesului general ale comunității și imperatiile apărării drepturilor fundamentale ale individului (*Hutten-Czapska*, citată anterior, pct. 167).

44. În prezenta cauză, Curtea arată că, pentru Guvern, art. 494 din vechiul Cod civil constituia temeiul legal pentru ingerința în litigiu.

45. Curtea observă că, în hotărârea din 28 noiembrie 2005, care face obiectul prezentei cereri, Înalta Curte a considerat că, în temeiul art. 494 din vechiul Cod civil, autoritățile locale, proprietare ale terenului, erau de asemenea și proprietare ale unităților construite de reclamantă (a se vedea *supra* pct. 18).

46. Cu toate acestea, Curtea constată că, într-o hotărâre pronunțată în aceeași perioadă, Înalta Curte a adoptat o poziție diferită, considerând că reclamanta era proprietar al unităților construite în temeiul convențiilor încheiate cu autoritățile de la acea vreme și că, în consecință, apropierea lor de către stat era lipsită de temei legal (a se vedea *supra* pct. 17).

47. Curtea amintește în această privință că s-a pronunțat deja recunoscând că, într-adevăr, jurisprudența divergentă constituie, prin natura sa, consecința inerentă a oricărui sistem judiciar, însă a afirmat de asemenea că rolul unei instanțe supreme este chiar acela de a îndrepta aceste contradicții [*Zielinski și Pradal și Gonzalez ș.a. împotriva Franței* (MC), nr. 24.846/94 și 34.165/96 la 34.173/96, pct. 59, CEDO 1999-VII, și *Nejdet Sahin și Perihan Sahin împotriva Turciei* (MC), nr. 13.279/05, pct. 51 și 52, 20 octombrie 2011].

48. În prezenta cauză, Curtea arată că cele două acțiuni au avut același obiect și că cea care a interpretat într-o manieră diametral opusă aceleași convenții și legi care reglementau funcționarea societăților cooperative a fost cea mai înaltă autoritate judecătorească a țării. Curtea nu poate achiesa la argumentul Guvernului potrivit căruia diferența respectivă de abordare era consecința unor diferențe din apărarea realizată de autorități [a se vedea, *mutatis mutandis*, *Beian împotriva României* (nr. 1), nr. 30.658/05, pct. 34 și urm., CEDO 2007 V].

49. Pe de altă parte, Curtea constată că nimic nu indică că hotărârea din 28 noiembrie 2005 constituia un reviriment jurisprudențial. Presupunând că aceasta a fost situația, se impune să se constate că Înalta Curte nu a explicat de ce era necesar să intervină un astfel de reviriment (*mutatis mutandis*, *Atanasovski împotriva Fostei Republici Iugoslave a Macedoniei*, nr. 36.815/03, pct. 38, 14 ianuarie 2010).

50. Având în vedere aceste circumstanțe, Curtea se îndoiește că aplicarea art. 494 din Codul civil în cazul reclamantei poate fi considerată drept „previzibilă” și ca răspunzând imperativului de „securitate juridică” (a se vedea, *mutatis mutandis*, *Burghlelea*, citată anterior, pct. 39).

51. În continuare, Curtea constată că nici autoritățile locale, nici Guvernul nu au avansat cel mai mic motiv de interes general în măsură să justifice înscrierea unităților comerciale ale reclamantei pe lista bunurilor aparținând domeniului public local. Constatarea absenței „scopului legitim” în cazul acestei aproprieri este consolidată de lipsa de acțiune a autorităților locale, care nu au întreprins niciun demers pentru a utiliza aceste spații în conformitate cu „interesul general”.

52. În cele din urmă, Curtea constată că respectiva comună Otopeni nu a recurs la procedura de expropriere oficială și că și-a apropiat bunurile respective fără a plăti o despăgubire.

53. În ceea ce privește argumentul Guvernului potrivit căruia reclamanta ar fi putut solicita instanțelor naționale repararea prejudiciului suferit, Curtea observă că Guvernul nu a oferit exemple de jurisprudență referitoare la posibilitatea de a solicita repararea ca urmare a trecerii bunurilor în domeniul public în absența unei proceduri oficiale de expropriere. Pe de altă parte, suspoziția că o acțiune întemeiată pe art. 494 din vechiul Cod civil putea fi admisibilă în cazul reclamantei determină Curtea să constate că despăgubirea nu putea să fie raportată la valoarea bunurilor respective din moment ce autoritățile locale au libertatea de a opta pentru suma cea mai scăzută, rambursând numai costul materialelor și al mâinii de lucru.

54. În consecință, Curtea nu poate imputa reclamantei că nu a încercat, după introducerea primei acțiuni privind recuperarea bunurilor sale, să formuleze o nouă acțiune în despăgubire al cărei rezultat era incert (a se vedea, *mutatis mutandis*, *Belvedere Alberghiera S.R.L. împotriva Italiei*, nr. 31.524/96, pct. 68, CEDO 2000 VI, *Burghilea*, citată anterior, pct. 40, și *Vergu*, citată anterior, pct. 54 și 55).

55. Aceste elemente îi sunt suficiente Curții pentru a concluziona că, în speță, a fost încălcat art. 1 din Protocolul nr. 1 la Convenție.

II. Cu privire la aplicarea art. 41 din Convenție

56. Conform art. 41 din Convenție:

„Dacă Curtea declară că a avut loc o încălcare a Convenției sau a Protocoalelor sale și dacă dreptul intern al înaltei părți contractante nu permite decât o înlăturare incompletă a consecințelor acestei încălcări, Curtea acordă părții lezate, dacă este cazul, o reparație echitabilă.”

57. Reclamanta solicită 348.040 euro (EUR) cu titlu de despăgubire pentru prejudiciul material. Potrivit persoanei în cauză, această sumă reprezintă valoarea spațiilor comerciale transferate în domeniul public local, calculată conform prețului de vânzare la metru pătrat al spațiilor comerciale situate în comuna Otopeni, care se ridică la aproximativ 220 EUR. În plus, reclamanta pretinde 10.000 EUR pentru prejudiciul moral și 1.000 EUR pentru cheltuielile de judecată.

58. Guvernul contestă cererea reclamantei, reproșându-i acesteia că nu a furnizat niciun document justificativ pentru calcularea sumei pretinse.

59. Curtea constată că părțile nu au prezentat nicio expertiză referitoare la valoarea exactă a acestor spații.

60. Având în vedere aceste elemente, Curtea consideră că este necesar să nu se pronunțe asupra acestei chestiuni și să stabilească într-un termen de șase luni de la data prezentei hotărâri procedura ulterioară luând în considerare posibilitatea unui acord între statul pârât și reclamantă.

PENTRU ACESTE MOTIVE,

În unanimitate,

CURTEA:

1. unește cu fondul excepția de neapuzare a căilor de atac interne și o respinge;
2. declară cererea admisibilă;
3. hotărăște că a fost încălcat art. 1 din Protocolul nr. 1 la Convenție;
4. hotărăște că problema aplicării art. 41 din Convenție nu se află în stare de judecată.

În consecință,

a) amână pronunțarea asupra acestei probleme în întregime;

b) invită Guvernul și reclamanta să îi adreseze în scris, în termen de șase luni de la data rămânerii definitive a hotărârii, în conformitate cu art. 44 § 2 din Convenție, observațiile lor cu privire la această problemă și în special să o informeze despre orice acord la care ar putea ajunge;

c) amână procedura ulterioară și delegă președintelui camerei sarcina de a da un termen după caz.

Redactată în limba franceză, apoi comunicată în scris, la 16 septembrie 2014, în temeiul art. 77 § 2 și art. 77 § 3 din Regulament.

PREȘEDINTE
JOSEP CASADEVALL

Grefier adjunct,
Fatos Araci

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



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

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

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

