

**Proiect de Ordonanta de Urgenta propus de ANRE  
pentru preluarea Directivei CE nr. 72/2009**

**CAP. I**

**Dispozitii generale**

**ART. 1**

**Domeniul de reglementare**

(1) Prezenta Ordonanta de Urgenta stabileste cadrul de reglementare pentru desfasurarea activitatilor in sectorul energiei electrice si al energiei termice produse in cogenerare, in vederea utilizarii optime a resurselor primare de energie in conditiile de accesabilitate, disponibilitate si suportabilitate si cu respectarea normelor de siguranta, calitate si protectie a mediului.

(2) Nu se supun dispozitiilor prezentei legi:

- a) acumulatele electrice, grupurile electrogene mobile, instalatiile electrice amplasate pe vehicule de orice fel, daca nu sunt racordate direct sau indirect la SEN;
- b) sursele stationare de energie electrica in curent continuu, daca nu sunt racordate la SEN prin invertoare.

**ART. 2**

**Obiectivele Ordonantei de Urgenta**

Activitatile in domeniul energiei electrice si al energiei termice produse in cogenerare trebuie sa se desfasoare pentru realizarea urmatoarelor obiective de baza:

- a) asigurarea dezvoltarii durabile a economiei nationale;
- b) diversificarea bazei de resurse energetice primare;
- c) asigurarea functionarii eficiente a pietei de energie electrica;
- d) asigurarea accesului nediscriminatoriu si reglementat al tuturor participantilor la piata de energie electrica si la retelele electrice de interes public;
- e) transparenta tarifelor, preturilor si taxelor la energie electrica in cadrul unei politici de tarification, urmarind cresterea eficientei energetice pe ciclul de productie, transport, distributie si utilizare a energiei electrice;
- f) constituirea stocurilor de siguranta la combustibilii necesari pentru producerea energiei electrice, precum si a energiei termice produse in cogenerare;
- g) asigurarea functionarii interconectate a Sistemului electroenergetic national cu sistemele electroenergetice ale tarilor vecine si cu sistemele electroenergetice din Rețeaua Europeana a Operatorilor de Transport și Sistem de Energie - ENTSO-E;
- h) îmbunătățirea competitivității pietei interne de energie electrică și participarea activă la formarea atât a pietei regionale, cât și a pietei interne de energie a Uniunii Europene și la dezvoltarea schimburilor transfrontaliere;
- h) promovarea utilizarii surselor noi si regenerabile de energie si a productiei de energie electrica realizata in sisteme de cogenerare de inalta eficienta, asociata energiei termice livrate pentru acoperirea unui consum economic justificat.
- i) asigurarea protectiei mediului la nivel local si global, in concordanta cu reglementarile legale in vigoare;

j) asigurarea masurilor de securitate in vederea prevenirii si combaterii actelor de terorism si sabotaj asupra infrastructurii Sistemului electroenergetic national;

k) asigurarea sigurantei in functionare a Sistemului electroenergetic national si a sigurantei in alimentarea cu energie electrica a consumatorilor;

### ART. 3

#### **Intelesul unor termeni si expresii**

In intelesul prezentei legi, termenii folositi se definesc dupa cum urmeaza:

1. acces la reseaua electrica de interes public - dreptul unui terț de a se racorda si de a folosi, in conditiile legii, retelele electrice de transport si distributie;

2<sup>1</sup>. acces garantat la rețele al energiei electrice– ansamblu de reguli în baza cărora unele categorii de producători de energie electrică, respectiv producatorii care folosesc ca sursa primara de energie combustibilii indigeni in proportie de pana la 15% din totalul energiei primare necesare pentru producerea energiei electrice consumate pe teritoriul national, sursele regenerabile sau produc energia electrica in cogenerare de inalta eficienta si care participă la piața concurențială de energie electrică, li se acorda prioritate in dispecerizare si livreaza în rețele electrice întreaga cantitate de energie electrică produsa in din aceste surse si contractata pe piețele de energie electrică;

2. autoritate competenta - Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei - ANRE;

3. avarie - eveniment care se manifesta prin abateri periculoase de la parametrii functionali prevazuti de normele tehnice in vigoare;

4. capacitate de interconexiune - o linie de transport de energie electrica care traversează sau trece peste granița dintre doua state și care face legătura între sistemele de transport naționale ale acelor state;

5. capacitate energetica - instalatiile de productie a energiei electrice sau energiei termice in cogenerare, retele electrice si alte echipamente electroenergetice;

6. centrala electrica - ansamblu de instalatii, constructii si echipamente necesare pentru producerea de energie electrica; o centrala electrica cuprinde una sau mai multe unitati de productie;

7. centrala electrica de cogenerare (termoficare) - ansamblu de instalatii, constructii si echipamente necesare pentru producerea combinata de energie electrica si termica;

8. client - clientul angro sau final de energie electrică;

9. client angro - clientul care cumpără energie electrică în vederea revânzării în interiorul sau în exteriorul sistemului în cadrul căruia este stabilită;

10. client eligibil – clientul care este liber sa isi aleaga furnizorul de energie electrica în sensul art. 33 din Directiva 2009/72/CE;

11. client final - orice persoana fizica sau juridica ce cumpara energie electrica pentru consum propriu;

12. client noncasnic - orice persoana fizica sau juridica ce cumpara energie electrica ce nu este pentru propriul consum casnic; aceasta categorie include si producatori de energie electrică si clienti angro;

13. client casnic - clientul care cumpără energie electrică pentru propriul consum casnic, excluzand consumul pentru activități comerciale sau profesionale;

14. client vulnerabil – clienti casnici și clientii care furnizează servicii sociale esențiale, cum ar fi asistența medicală sau îngrijirea copiilor, activități educative și alte servicii sociale și de binefacere, precum și servicii indispensabile pentru funcționarea statului, definiți prin Hotărâre a Guvernului;

15. congestie - situatie în care, la programarea functionarii sau la functionarea în timp real, circulatia de puteri între doua noduri sau zone de sistem conduce la nerespectarea parametrilor de siguranta în functionarea unui sistem electroenergetic;

16. contract de furnizare a energiei electrice - un contract pentru furnizarea de energie electrică, dar care nu cuprinde un instrument derivat din domeniul energiei electrice;

17. contract de tolling- contract prin care o cantitate de combustibil aparținând unui operator economic este procesată într-o capacitate energetică de producere aparținând unui producător, în schimbul unei cantități de energie electrică și cu plata unui tarif de procesare către producător.

18. control asupra unui operator economic - drepturile, contractele sau orice alte modalități prin care, separat sau împreună și având în vedere considerentele de drept sau de fapt implicate, se conferă unui operator economic posibilitatea de a exercita o influență decisivă asupra unui alt operator economic, în special prin:

a) deținerea cu titlu de proprietate sau dreptul de a folosi toate sau o parte din activele unui operator economic;

b) drepturi sau contracte care conferă o influență decisivă asupra structurii, drepturilor de vot sau deciziilor luate de organele interne ale unui operator economic;

19. culoar de trecere a liniei electrice - suprafața terestră situată de-a lungul liniei electrice și spațiului aerian de deasupra sa în care se impun restricții din punctul de vedere al coexistenței liniei cu elementele naturale, obiectele, construcțiile, instalațiile etc.; culoarul de trecere include zona de protecție și zona de siguranță;

20. distribuție de energie electrică - transportul de energie electrică prin rețele de distribuție, în vederea transmiterii energiei electrice către clienți, dar fără a include furnizarea;

21. echilibru între producție și consum - acoperirea cererii previzibile de energie electrică, fără a fi necesară reducerea consumului sau a producției prioritare de energie electrică dacă nu este pusă în pericol siguranța SEN;

22. exploatare comercială a unei capacități energetice - ansamblul activităților desfășurate de un operator economic în sectorul energiei electrice în baza unei licențe acordate în condițiile prezentei legi;

23. furnizare de energie electrică - vânzarea sau revanzarea de energie electrică către clienți, precum și alimentarea cu energie electrică a locurilor de consum aflate în proprietatea vânzătorului sau revanzătorului;

24. furnizor - persoana juridică, care desfășoară activitatea de furnizare de energie electrică;

25. furnizor de ultimă instanță - furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul de furnizare în condiții specifice reglementate;

26. garanție de origine - documentul electronic emis de autoritatea competentă producătorilor de energie electrică care are funcția unică de a furniza unui consumator final dovada că o pondere sau o cantitate de energie dată a fost produsă din surse regenerabile sau în cogenerare de înaltă eficiență, în conformitate cu articolul 3 alineatul (9) din Directiva 2009/72/CE;

27. grup de măsurare - ansamblul format din contor și transformatoarele de măsurare aferente acestuia, precum și toate elementele intermediare care constituie circuitele de măsurare a energiei electrice, inclusiv elementele de securizare;

28. interconexiune - ansamblul de instalații și echipamente prin care se realizează conectarea a două sau mai multe sisteme electroenergetice

29. instrument derivat din domeniul energiei electrice – unul dintre instrumentele financiare menționate la punctele 5, 6 sau 7 din secțiunea C a anexei I la Directiva 2004/39/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 21 aprilie 2004 privind piețele instrumentelor financiare;

30. linie electrică directă - linia electrică ce leagă o capacitate energetică de producție izolată de un client izolat sau linia electrică ce leagă un producător de energie electrică și/sau un furnizor de energie electrică, în scopul alimentării directe a sediilor proprii, a sediilor secundare, a filialelor sau a clienților eligibili ai acestora;

31. management orientat catre eficienta energetica si satisfacerea cererii - abordarea, globala sau integrata, destinata influentarii volumului si programarii consumului de energie electrica in scopul scaderii consumului de energie primara si a vârfurilor de sarcină prin acordarea de prioritate investitiilor de eficienta energetica, contractelor de alimentare cu energie electrica intreruptibile, investitiilor noi pentru cresterea capacitatii de productie, daca acestea sunt optiunile cele mai eficiente si economice, avand in vedere impactul pozitiv pe care il are economia consumului de energie asupra mediului, asupra sigurantei alimentarii cu energie electrica, precum si asupra costurilor de distributie legate de acestea;

32. management al congestiilor - totalitatea activitatilor, programelor si actiunilor intreprinse de operatorul de transport si de sistem pentru a elimina congestiile ce apar la programarea functionarii sau la functionarea in timp real a Sistemului electroenergetic national;

33. monopol natural in domeniul energiei electrice - situatia de piata in care serviciul de transport si serviciul de distributie a energiei electrice se asigura, fiecare in parte, de catre un singur operator economic pentru utilizatorii de pe un teritoriu delimitat;

34. operator al pietei centralizate de energie electrica - operatorul economic care asigura organizarea si administrarea unei pietei centralizate de energie electrica;

35. operator de distributie - orice persoană fizică sau juridică care răspunde de exploatarea, de întreținerea și, dacă este necesar, de dezvoltarea rețelei de distribuție într-o anumită zonă și, după caz, a interconexiunilor acesteia cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a rețelei de a satisface un nivel rezonabil al cererii de distribuție de energie electrică;

36. operator de transport si de sistem - orice persoana fizica sau juridica care raspunde de operarea, asigurarea intretinerii si, daca este necesar, dezvoltarea rețelei de transport intr-o anumita zona si, acolo unde este aplicabila, interconectarea acesteia cu alte sisteme electroenergetice, precum si de asigurarea capacitatii pe termen lung a rețelei de transport de a acoperi cererile rezonabile pentru transportul energiei electrice;

37. operator economic afiliat - orice alt operator economic care, direct sau indirect, controleaza operatorul economic specificat, este controlat de acesta sau este sub controlul comun, impreuna cu acest operator economic;

38. operator economic din domeniul energiei electrice - orice persoană fizică sau juridică care realizează cel puțin una din următoarele activități: producere, transport, distribuție, furnizare sau cumpărare de energie electrică și care are atribuții comerciale, tehnice și/sau de întreținere legate de aceste activități, dar nu implică clienții finali;

39. operator economic integrat pe orizontala - operatorul economic care realizează doar una din activitățile de producere în scopul vânzării, de transport/distributi/furnizare a energiei electrice, precum si o altă activitate care nu este in domeniul energiei electrice;

40. operator economic integrat pe verticală – un operator economic sau un grup de operatori economici din domeniul energiei electrice în care aceeași persoană sau aceleași persoane este (sunt) îndreptățită (îndreptățite), direct sau indirect, să exercite controlul, iar acest operator economic sau acest grup de operatori desfășoară cel puțin una din activitățile de transport sau de distribuție și cel puțin una din activitățile de producere sau de furnizare de energie electrică;

41. ordine de merit - ordinea de prioritate economica în care un producator de energie electrica este luat în considerare pe baza pretului oferit pentru acoperirea necesarului de energie electrica in Sistemul electroenergetic national;

42.ordinea de prioritate economica - ierarhizarea surselor de alimentare cu energie electrică după criteriile economice;

43. piata angro de energie electrica - cadrul organizat de tranzactionare a energiei electrice si a serviciilor asociate la care participa producatorii de energie electrica, operatorul de transport si de sistem, operatorii de distributie sau clientii angro;

44. piata de energie electrica - cadrul de organizare prin care se tranzactioneaza energia electrica si serviciile asociate;

45. piata centralizata de energie electrică- cadrul organizat de desfasurare a tranzactiilor cu energie electrica intre diversi operatori economici, intermediare, de regula de o contraparte centrala, pe baza unor reguli specifice, aprobate de autoritatea competenta;

46. piata cu amanuntul de energie electrica - cadrul organizat in care energia electrica este cumparata de clientii finali in vederea satisfacerii consumului propriu de la furnizori sau producatori;

47. piata de echilibrare – piata prin care se asigura echilibrul în timp real între productie și consum la care participa in mod obligatoriu toti producatorii de energie electrica care detin unitati dispecerizabile;

48. plan de aparare a Sistemului electroenergetic national impotriva perturbatiilor majore documentul care contine masuri tehnice si organizatorice, cu rolul de a impiedica extinderea perturbatiilor in sistem si de a limita consecintele acestora;

49. plan de dezvoltare - document de planificare pe termen lung a necesarului de investitii in capacitati de productie, transport si distributie, in vederea acoperirii cererii de energie electrica a sistemului si a asigurarii livrarilor catre clienti, în condițiile legislației aplicabile;

50. producator de energie electrica - persoana fizica sau juridica, avand ca specific activitatea de productie a energiei electrice, inclusiv in cogenerare;

51. productie distribuita – centrale de productie a energiei electrice conectate la rețeaua de distribuție;

52. productie prioritara - productia de energie electrica realizata din surse regenerabile sau în cogenerare de înaltă eficiență, preluata cu prioritate în rețelele electrice;

53. reabilitare - ansamblul operatiunilor efectuate asupra unor echipamente si/sau instalatii energetice care, fara modificarea tehnologiei initiale, restabilesc starea tehnica si de eficienta a acestora la un nivel apropiat de cel avut la inceputul duratei de viata;

54. retehnologizare - ansamblul operatiunilor de inlocuire a unor tehnologii existente, uzate moral si/sau fizic, cu tehnologii moderne, in scopul cresterii eficientei activitatii, reducerii consumurilor specifice de energie, reducerii emisiilor poluante etc.;

55. retea electrica (sistem electric) - ansamblul de linii, inclusiv elementele de sustinere si de protectie a acestora, statiile electrice si alte echipamente electroenergetice conectate intre ele prin care se transmite energie electrica de la o capacitate energetica de productie a energiei electrice la un utilizator. Reteaua electrica poate fi retea de transport sau retea de distributie;

56. retea electrica de distributie - rețeaua electrica cu tensiunea de linie nominala pana la 110 kV inclusiv;

57. retea electrica de interes public - rețeaua electrica la care sunt racordati cel puțin 2 utilizatori;

58. retea electrica de transport - rețeaua electrica de interes national si strategic cu tensiunea de linie nominala mai mare de 110 kV;

59. sector al energiei electrice - ansamblul activitatilor de productie a energiei electrice si a energiei termice in cogenerare, de transport, de distributie si de furnizare a energiei electrice, de furnizare a serviciilor de sistem, importul si exportul energiei electrice, schimburile naturale si/sau de avarie cu sistemele electroenergetice ale tarilor vecine, precum si instalatiile aferente acestora;

60. serviciu de distributie - serviciul asigurat de operatorul de distributie care consta in asigurarea transmiterii, in conditii de eficienta si siguranta, a energiei electrice intre doua sau mai multe puncte ale rețelei de distributie, cu respectarea standardelor de performanta in vigoare;

61. serviciu de sistem - serviciul asigurat de operatorul de transport si de sistem pentru mentinerea nivelului de siguranta in functionare a sistemului electroenergetic, precum si a calitatii energiei electrice, conform reglementarilor in vigoare;

62. serviciu tehnologic de sistem – serviciu asigurat, de catre producatori sau clienti finali dispecerizabili, la cererea operatorului de transport si de sistem pentru mentinerea nivelului de siguranta in functionare a SEN precum si a calitatii energiei electrice transportate la parametrii prevazuti de normele in vigoare;

63. serviciu de transport - serviciul asigurat de operatorul de transport si de sistem, care consta in asigurarea transmiterii, in conditii de eficienta si siguranta, a energiei electrice intre doua sau mai multe puncte ale retelei de transport, cu respectarea standardelor de performanta in vigoare;

64. serviciu universal – dreptul unor clienti finali, stabiliti în condițiile prezentei legi, de a li se asigura pe teritoriul national, furnizarea de energie electrică la un nivel de calitate și la prețuri rezonabile, transparente, ușor comparabile și nediscriminatorii, definite conform reglementărilor ANRE;

65. siguranța alimentării cu energie electrică - asigurarea capacitatii tehnice a sistemului energetic național de a alimenta cu energie electrică utilizatorii acestui sistem, cu respectarea legislației în vigoare;

66. siguranța în funcționare a rețelei - funcționarea continuă a rețelei de transport și, după caz, a rețelei de distribuție în circumstanțe previzibile.

67 sistem electroenergetic - ansamblul instalatiilor electroenergetice interconectate prin care se realizeaza producerea, transportul, conducerea operativa, distributia si furnizarea energiei electrice;

68. sistem electroenergetic izolat - sistemul local de productie, distributie si furnizare a energiei electrice care nu este interconectat cu Sistemul electroenergetic national;

69. Sistem electroenergetic national (SEN) - sistemul electroenergetic situat pe teritoriul national. Sistemul electroenergetic national constituie infrastructura de baza utilizata in comun de participantii la piata de energie electrica;

70. sistem interconectat - sisteme de transport și de distribuție legate între ele prin intermediul uneia sau mai multor interconexiuni;

71. standard de performanta pentru serviciile de transport/distributie/furnizare a energiei electrice - reglementare emisa de autoritatea competenta pentru stabilirea indicatorilor de performanta în asigurarea serviciului de transport/distributie/furnizare a energiei electrice;

72. transport al energiei electrice - transportul de energie electrică prin rețeaua de transport de energie electrică, interconectată în scopul transmiterii energiei electrice către clienții finali sau către distribuitori, dar fără a include și furnizarea;

73. utilizator de retea electrica - orice persoană fizică sau juridică ale carui instalatii sunt racordate la un sistem electroenergetice care livreaza energie electrica in sistemul de transport sau de distribuție a energiei electrice sau caruia ii este livrata energie electrica din acest sistem;

74. zona de protectie - zona adiacenta capacitatii energetice, extinsa in spatiu, in care se introduc interdictii privind accesul persoanelor si regimul constructiilor;

75. zona de siguranta - zona adiacenta capacitatilor energetice, extinsa în spatiu, in care se instituie restrictii si interdictii in scopul asigurarii functionarii normale si pentru evitarea punerii in pericol a persoanelor, bunurilor si mediului; zona de siguranta cuprinde si zona de protectie.

## CAP. II

### **Autoritati si competente**

#### ART. 4

#### **Strategia si politica energetica**

(1) Strategia energetica nationala defineste obiectivele sectorului energiei electrice pe termen mediu si lung si modalitatile optime de realizare a acestora, in conditiile asigurarii unei dezvoltari durabile a economiei nationale. Strategia energetica se elaboreaza de ministerul de resort si se aproba de Guvern, cu consultarea organizatiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali si a reprezentantilor mediului de afaceri.

(2) Politica energetica, urmarind directiile stabilite prin strategia energetica, este elaborata de ministerul de resort pe baza Programului de guvernare, pentru un interval de timp mediu si cu considerarea evolutiilor probabile pe termen lung, cu consultarea organizatiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali si a reprezentantilor mediului de afaceri, avand in vedere, in principal:

a) constituirea cadrului institutional corespunzator, prin definirea organismelor si a autoritatilor competente pentru realizarea acestei politici;

b) asigurarea securitatii in aprovizionarea cu combustibili;

c) asigurarea importurilor si exporturilor de combustibili si energie electrica;

d) asigurarea protectiei mediului, reconstructia ecologica a siturilor afectate de activitati energetice;

e) transparenta preturilor si tarifelor la combustibili si energie;

f) cresterea eficientei in utilizarea combustibililor si energiei;

g) dezvoltarea utilizării surselor regenerabile de energie si cogenerarii de inalta eficienta, cu acordarea de prioritati energiei electrice pentru asezarile izolate;

h) dezvoltarea cooperarii energetice internationale.

(3) Sursele de finantare utilizate pentru aplicarea strategiei energetice nationale si politicii Guvernului in sectorul energetic se asigura din sursele proprii ale operatorilor economici in domeniu, bugetul de stat, bugetele locale, imprumuturi rambursabile si nerambursabile.

(4) Masurile de sprijin de natura ajutorului de stat, propuse pentru asigurarea aplicarii strategiei energetice nationale si politicii Guvernului in sectorul energiei electrice, precum si cele prevazute de prezenta Ordonanta de Urgenta vor fi aprobate si acordate numai in conditiile legii.

#### ART. 5

#### **Programul energetic**

(1) Politica energetica se concretizeaza intr-un program cuprinzand masuri de stimulare a activitatilor de investitii, cercetare-dezvoltare etc., aprobat prin hotarare a Guvernului.

(2) Guvernul, ministerul de resort, celelalte organe de specialitate ale administratiei publice centrale si locale iau masuri pentru realizarea obiectivelor inscrite in programul prevazut la alin. (1) si examineaza, anual sau ori de cate ori este necesar, stadiul indeplinirii prevederilor acestuia.

#### ART. 6

#### **Atributiile ministerului de resort**

Ministerul de resort elaboreaza strategia energetica nationala si politica energetica si asigura ducerea la indeplinire a acesteia, in conditiile prevederilor prezentei legi, avand urmatoarele atributii principale:

- a) elaboreaza programe si planuri de masuri pentru aplicarea politicii Guvernului in sectorul energiei electrice, inclusiv a programelor de eficienta energetica si de promovare a surselor regenerabile de energie;
- b) elaboreaza proiecte de acte normative pentru sectorul energiei electrice;
- c) asigura elaborarea de studii pe baza carora urmeaza a fi stabilite prioritatile privind investitiile de interes strategic din sectorul energiei electrice;
- d) elaboreaza programul de constituire a stocurilor de siguranta la combustibili si urmareste realizarea prevederilor acestuia de catre operatorii economici;
- e) urmareste permanent, prin institutiile si autoritatile abilitate in acest sens, performantele si calitatea tehnologiilor si instalatiilor din sistemul energetic si initiaza masuri in vederea cresterii nivelului acestora;
- f) are calitatea de autoritate contractanta privind concesionarea in sectorul energiei electrice;
- g) ia masuri pentru realizarea instalatiilor de productie a energiei electrice, care permit utilizarea, in conditiile eficientei economice, a combustibililor inferiori din resurse interne, precum si valorificarea unor cantitati prestabilite de resurse regenerabile de energie;
- h) supravegheaza aplicarea si respectarea masurilor stabilite pentru protectia mediului de catre toti participantii la activitatile din sectorul energiei electrice;
- i) elaboreaza programe privind diversificarea surselor primare de energie, propunand Guvernului masuri in acest sens;
- j) implementeaza politica energetica a Guvernului, referitoare la continuarea promovarii cogenerarii, ca solutie eficienta de acoperire a consumului national de energie termica, si la utilizarea surselor regenerabile de energie;
- k) coordoneaza actiunile de cooperare cu institutii similare din alte tari, precum si cu organisme internationale de profil;
- l) avizeaza, impreuna cu Ministerul Muncii, Solidaritatii Sociale si Familiei, normativele privind protectia muncii in sectorul energetic;
- m) elaboreaza si fundamenteaza, impreuna cu Ministerul Muncii, Solidaritatii Sociale si Familiei si cu organizatiile patronale si sindicale, propunerile de politica sociala specifice sectorului energetic, pe care le notifică Comisiei Europene, în condițiile legii, precum și programele de asistenta sociala si medicala, de asigurari de risc si accidente, in vederea evitarii riscurilor profesionale si a reabilitarii celor care au suferit accidente de munca si boli profesionale;
- n) asigura monitorizarea respectarii angajamentelor asumate prin Tratatul de aderare la Uniunea Europeana pentru sectorul energetic;
- o) defineste infrastructura critica a Sistemului electroenergetic national;
- p) monitorizeaza indeplinirea masurilor asumate pentru conformitatea instalatiilor din sectorul energetic, care au obtinut perioada de tranzitie in urma negocierilor cu Uniunea Europeana, la normele prevazute in legislatia de mediu;
- q) urmareste si propune Guvernului, impreuna cu alte institutii si autoritati ale statului competente in domeniu, masuri in legatura cu realizarea stocurilor de siguranta ale Sistemului electroenergetic national in ceea ce priveste combustibilii pentru perioada sezonului rece si volumul de apa din lacurile de acumulare.
- r) promovează și facilitează împreună cu ANRE cooperarea dintre operatorii de transport și de sistem la nivel regional, inclusiv în ceea ce privește aspectele transfrontaliere, cu scopul de a crea o piață internă competitivă a energiei electrice. Această cooperare acoperă zonele geografice definite în conformitate cu articolul 12 alineatul (3) din Regulamentul (CE) nr. 714/2009 precum și alte zone geografice;



## ART. 7

### **Autoritatea competentă**

(1) Autoritatea Natională de Reglementare în Domeniul Energiei - ANRE se organizează și funcționează ca **autoritate administrativă autonomă**, cu personalitate juridică și patrimoniu propriu, autofinanțată, de specialitate, independentă din punct de vedere decizional, organizatoric și funcțional având ca obiect de activitate elaborarea stabilirea și urmărirea aplicării ansamblului de reglementări obligatorii la nivel național, necesar funcționării sectorului și pieței energiei electrice, precum și a gazelor naturale, în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor.

(2) ANRE se află în coordonarea Primului Ministru își desfășoară activitatea în baza Regulamentului propriu de organizare și funcționare aprobat de Președintele ANRE, publicat în Monitorul Oficial al României Partea I;

(3) ANRE are dreptul să înființeze structuri teritoriale fără personalitate juridică necesare desfășurării obiectului de activitate.

(4) Finanțarea cheltuielilor curente și de capital ale ANRE se asigură integral din **venituri proprii** iar finanțarea proiectelor în domeniul eficienței energetice se asigură din alocații acordate de la bugetul de stat.

(5) Veniturile proprii ale ANRE provin din tarife percepute pentru acordarea de licențe, autorizații și atestări, pentru prestări de servicii, precum și din contribuții ale operatorilor economici din sectorul energiei și gazelor naturale, precum și din fonduri acordate de organisme interne și internaționale.

(6) Nivelul tarifelor și cel al contribuțiilor prevăzute la alin. (5) se stabilește anual de ANRE, în condițiile legii, și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(7) ANRE întocmește anual **bugetul propriu** de venituri și cheltuieli, în conformitate cu normele metodologice în vigoare, **care se aprobă prin ordin al președintelui ANRE.**

(8) În fiecare an bugetul aprobat și execuția bugetară pe anul anterior se publică pe pagina de internet a ANRE.

(9) Președintele ANRE este **ordonator principal** de credite.

(10) Soldurile anuale rezultate din execuția bugetului de venituri și cheltuieli al ANRE rămân la dispoziția acestuia și se folosesc în anul următor având aceeași destinație.

## ART. 8

### **Conducerea ANRE**

(1) ANRE este condusă de un **președinte** și un **vicepreședinte** numiți de primul-ministru, pe o perioadă de **6 ani**.

(2) Președintele are următoarele atribuții principale:

a) reprezintă ANRE în relațiile cu terții și face parte din Consiliul autorităților de reglementare al Agenției de Cooperare a Reglementatorilor în Domeniul Energiei - ACER, înființată conform Regulamentului (EC) nr. 713/2009 al Parlamentului European și al Consiliului European;

b) aprobă strategia de dezvoltare instituțională a ANRE, programele de activitate și programele de cooperare;

c) aprobă regulamentul intern de organizare și funcționare și structura organizatorică a ANRE;

d) aprobă regulamentul privind încadrarea, promovarea, suspendarea și încetarea raporturilor de muncă ale personalului ANRE, care include grila și criteriile de salarizare ale personalului ANRE

e) aprobă raportul anual de activitate al ANRE;

- f) coordonează procesul de elaborare și de implementare a reglementărilor din domeniile de competență ale ANRE și emite ordine și decizii;
- g) stabilește sediile structurilor teritoriale ale ANRE;
- h) aprobă încheierea, modificarea, suspendarea și încetarea contractelor individuale de muncă ale salariaților ANRE în condițiile legii;
- i) acordă împuternicirile de reprezentare vicepreședintelui și personalului ANRE;
- j) stabilește, prin decizie internă, atribuțiile și competențele vicepreședintelui, ale personalului, precum și atribuțiile specifice fiecărui compartiment din cadrul ANRE;
- k) aprobă statutul de funcții al ANRE;
- l) aprobă deplasările în țară și în străinătate ale personalului ANRE;
- m) aprobă regulamentul privind utilizarea, întreținerea și închirierea locuințelor de serviciu din patrimoniul propriu;
- n) orice alte atribuții care îi revin potrivit legii.

(2) În lipsa președintelui, atribuțiile președintelui se exercită de vicepreședinte.

(3) **Ordinele și deciziile** președintelui ANRE ce reglementează sectorul energiei electrice, inclusiv al energiei termice produse în cogenerare, precum și cel al gazelor naturale se referă la:

- a) acordarea /modificarea/ suspendarea/refuzul ori retragerea de licențe sau autorizații;
- b) aprobarea prețurilor și tarifelor reglementate și a metodologiilor de calcul ale acestora;
- c) aprobarea reglementărilor tehnice și comerciale pentru funcționarea sigură și eficientă a sectorului și pieței de energie electrică și gaze naturale;
- d) avizarea documentelor elaborate de operatorii economici reglementați conform prevederilor legale în vigoare;
- e) atestarea/autorizarea operatorilor economici și a persoanelor fizice care desfășoară activități specifice în sectorul energiei electrice și gazelor naturale;
- f) aprobarea altor reglementări prevăzute de legislația în vigoare.

(4) Ordinele și deciziile prevăzute la alin.(3) lit.a)-c) se dezbate în mod obligatoriu în Comitetul de Reglementare și se adoptă cu votul majorității membrilor acestuia.

(5) Reglementările de interes general se aprobă prin ordine ale ANRE și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(6) Ordinele și deciziile emise de președinte în exercitarea atribuțiilor sale pot fi atacate în contencios administrativ la Curtea de Apel București, în termen de 30 de zile de la data publicării lor în Monitorul Oficial al României, Partea I, respectiv de la data la care au fost notificate părților interesate.

(7) Ordinele și deciziile prevăzute la alin. (3) **sunt obligatorii pentru părți până la pronunțarea unei eventuale hotărâri judecătorești definitive și irevocabile contrare.**

(8) În cazul în care deciziile ANRE conțin informații sensibile comerciale, ANRE este obligată să păstreze confidențialitatea acestora la publicarea pe pagina proprie de internet a deciziilor respective.

## ART. 9

### **Comitetul de reglementare al ANRE și Consiliul Consultativ al ANRE**

(1) Pentru aprobarea reglementărilor elaborate de ANRE se constituie un **comitet de reglementare** format din președinte, vicepreședinte și 7 reglementatori.

(2) Comitetul de reglementare își desfășoară activitatea pe baza unui regulament de organizare și funcționare aprobat prin decizie a președintelui ANRE.

(3) Cei 7 reglementatori din Comitetul de reglementare, prevăzuți la alin. (1), sunt numiți de primul-ministru pe o perioadă de **7 ani**, din cadrul personalului ANRE, la propunerea președintelui ANRE.

(4) Mandatul membrilor Comitetului de reglementare poate fi **reînnoit o singură dată**.

(5) În exercitarea mandatului, membrii Comitetului de reglementare acționează în mod independent de orice interes public, **nu solicită și nu acceptă instrucțiuni directe din partea unei terțe părți** în îndeplinirea atribuțiilor de reglementare care le revin, **nu desfășoară activități cu caracter comercial** în domeniul energiei electrice și al gazelor naturale, cu excepția celei didactice din învățământul superior, în condițiile legii, **nu dețin acțiuni sau părți sociale și nu pot avea calitatea de membru în organele de conducere** la societăți comerciale cu obiect de activitate în sectorul energiei electrice și al gazelor naturale sau în orice alte domenii care se află în competența ANRE.

(6) Cerința prevăzută la alin.(5) nu aduce atingere unei cooperări strânse cu alte autorități naționale competente sau orientărilor de politică generală elaborate de Guvern care nu au legătură cu atribuțiile de reglementare prevăzute de legislația în vigoare.

(7) **Mandatul** unui membru al comitetului de reglementare **încetează** în următoarele situații:

a) la expirarea duratei;

b) prin demisie;

c) prin deces;

d) prin imposibilitate definitivă de exercitare a mandatului, constând într-o indisponibilitate mai lungă de 60 de zile consecutive;

e) **prin revocare de către primul-ministru ca urmare a încălcării prevederilor prezentului articol și pentru condamnare penală, prin hotărâre judecătorească rămasă definitivă.**

(8) Comitetul de reglementare al ANRE este asistat de un consiliu consultativ format din 11 membri, numiți prin decizie a primului-ministru, la propunerea președintelui ANRE, care sunt persoane cu experiență remarcabilă în unul dintre următoarele domenii: energie electrică, gaze naturale, economic, managementului afacerilor sau științe juridice;

(9) Consiliul consultativ își desfășoară activitatea pe baza unui regulament de organizare și funcționare aprobat prin decizie a președintelui ANRE și are rolul de a asigura sprijin de înaltă calificare la elaborarea și/sau evaluarea reglementărilor ANRE precum și de a face propuneri de îmbunătățire a acestora.

(10) Membrii Comitetului de Reglementare și ai Consiliului Consultativ au dreptul la o indemnizație de ședință egală cu 5% din salariul de bază al președintelui ANRE;

## ART. 10

### **Angajarea și salarizarea personalului ANRE**

(1) **Personalul** este angajat și eliberat din funcție în conformitate cu prevederile regulamentului intern de organizare și funcționare al ANRE, ale regulamentului privind încadrarea, promovarea, suspendarea și încetarea raporturilor de muncă ale personalului ANRE și cu reglementările legale în vigoare. Cerințele stabilite la art. 9 alin. (5) sunt aplicabile și personalului ANRE.

(2) **Prin excepție de la prevederile Legii cadru nr. 284/2010** privind salarizarea unitară a personalului plătit din fonduri publice **precum și de la legile anuale de salarizare a personalului plătit din fonduri publice, salarizarea** personalului ANRE și celelalte drepturi de personal, inclusiv drepturile bănești și cheltuielile de cazare, pentru perioada delegării și detasării în altă localitate în interesul serviciului, se stabilesc conform regulamentului privind încadrarea, promovarea, suspendarea și încetarea raporturilor de muncă ale personalului ANRE.

(3) Personalul ANRE precum și membrii Comitetului de reglementare păstrează confidențialitatea tuturor informațiilor obținute în cursul sau ca urmare a exercitării atribuțiilor de serviciu în cadrul ANRE

și beneficiază în acest sens de spor de confidențialitate conform prevederilor regulamentului privind încadrarea, promovarea, suspendarea și încetarea raporturilor de muncă ale personalului ANRE .

(4) Obligația de păstrare a confidențialității prevăzută la alin.(3) se aplică și membrilor Consiliului Consultativ.

## ART. 11

### **Obiectivele generale ale ANRE**

În îndeplinirea atribuțiilor și competențelor sale, ANRE contribuie la realizarea următoarelor **obiective generale**:

a) promovarea unei **piețe interne europene** de energie electrică sigură, competitivă și durabilă din punct de vedere al mediului, și a unei deschideri efective a acesteia în beneficiul tuturor clienților și furnizorilor din Comunitatea Europeană, precum și garantarea condițiilor adecvate pentru funcționarea eficientă și sigură a rețelelor de energie electrică, având în vedere obiectivele pe termen lung;

b) dezvoltarea **piețelor regionale** competitive și funcționale, integrate în piața internă europeană de energie electrică;

c) eliminarea **restricțiilor privind comerțul transfrontalier** pentru a satisface cererea de energie electrică și a îmbunătăți integrarea pieței naționale în piața internă europeană de energie electrică;

d) dezvoltarea unui **sistem energetic național** sigur, fiabil și eficient, orientat către consumator, care să permită promovarea eficienței energetice și integrarea surselor regenerabile de energie precum și a producției distribuite atât în rețeaua electrică de transport, cât și în rețeaua electrică de distribuție;

e) facilitarea **accesului la rețea** pentru capacitățile noi de producție, în special prin eliminarea obstacolelor care împiedică accesul noilor participanți la piață sau utilizarea surselor regenerabile de energie;

f) asigurarea acordării de **stimulente** operatorilor de rețea și celorlalți utilizatori ai rețelelor electrice pentru a crește eficiența funcționării sistemelor de transport și distribuție a energiei electrice și pentru a accelera integrarea în piață.

g) **protecția consumatorului**, prin asigurarea unei piețe concurențiale eficiente, prin sprijinirea clienților vulnerabili, prin impunerea unor standarde de calitate a serviciului de furnizare a energiei electrice, prin facilitarea accesului clienților finali la datele proprii de consum necesare în procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică precum și prin informarea cât mai corectă și completă a consumatorilor;

## ART. 12

### **Atribuțiile și competențele ANRE**

(1) ANRE este abilitată cu următoarele atribuții și competențe în sectorul energiei electrice:

a) acordă, modifică, suspendă sau retrage autorizațiile și licențele pentru operatorii economici din sectorul energiei electrice, inclusiv pentru producătorii de energie termică produsă în cogenerare;

b) elaborează și aprobă metodologiile de calcul a tarifelor și prețurilor reglementate;

c) aprobă tarifele reglementate pentru serviciile de transport și de distribuție a energiei electrice, pentru serviciul de sistem precum și tariful de racordare la rețelele de transport și distribuție;

d) stabilește prețurile reglementate aplicabile clienților prevăzuți la art. 57 alin.(1), precum și criteriile și regulile pentru stabilirea tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă opțiune și publică anual recomandări cu privire la conformitatea acestora cu obligațiile de serviciu public pe care le aduce la cunoștința Consiliului Concurenței, dacă este cazul;

e) aprobă prețurile reglementate de vânzare-cumpărare a energiei electrice și cantitățile de energie electrică din contractele încheiate între producători și furnizorii clienților prevăzuți la art. 57 alin.(1) care optează pentru prețurile reglementate prevăzute la lit. d).

f) aprobă prețurile reglementate de vânzare-cumpărare a energiei termice produse în cogenerare destinată consumului populației;

g) stabilește pe piața reglementată contractele-cadru de furnizare, pe cele dintre operatorii economici privind vânzarea-cumpărarea, transportul, serviciul de sistem și distribuția energiei electrice, precum și pe cele de vânzare-cumpărare a energiei termice produse în cogenerare dintre producători și distribuitori/furnizori de energie termică;

h) aprobă reglementări tehnice și comerciale pentru operatorii economici din sector, inclusiv standarde de performanță pentru serviciile de transport, distribuție și furnizare a energiei electrice.

i) aprobă condițiile privind accesul la capacitățile de interconexiune transfrontaliere, inclusiv procedurile de alocare a acestora și de management al congestiilor;

j) exercită controlul cu privire la respectarea de către operatorii economici din sectorul energiei electrice a reglementărilor emise, a obligațiilor prevăzute de legislația națională și comunitară în domeniu, a sistemului de prețuri și tarife în vigoare și aplică sancțiuni eficiente, proporționale și cu efect de descurajare în cazul nerespectării acestora;

k) stabilește procedura de soluționare a neînțelegerilor precontractuale și soluționează neînțelegerile legate de încheierea contractelor dintre operatorii economici din sectorul energiei electrice, a contractelor de furnizare a energiei electrice, a contractelor de racordare la rețea și a celor de vânzare-cumpărare a energiei termice produse în cogenerare;

l) soluționează plângerile împotriva operatorului de transport și de sistem și a operatorilor de distribuție referitoare la obligațiile care le revin în temeiul prezentei legi precum și litigiile dintre operatorul de transport și sistem și proprietarul rețelei de transport;

m) elaborează, în conformitate cu prevederile legale, regulamentul de constatare, notificare și sancționare a abaterilor de la reglementările emise în domeniu;

n) aprobă regulamentul pentru autorizarea electricienilor și regulamentul pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută, verifică și exploatează capacități energetice, respectiv instalații de utilizare;

o) sesizează ministerul de resort și Consiliul Concurenței cu privire la abuzul de poziție dominantă pe piață și la încălcarea prevederilor legale referitoare la concurență, ori de câte ori constată nerespectarea reglementărilor cu privire la concurență și transparență;

p) creează și gestionează o bază de date la nivel național, necesară desfășurării activității sale și pentru furnizarea de informații altor autorități în elaborarea strategiei de dezvoltare a sectorului energiei electrice, precum și în legătura cu activitatea comerțului transfrontalier cu energie electrică;

q) elaborează regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public;

r) publică rapoarte anuale asupra activității proprii și rezultatelor activității de monitorizare desfășurate conform legii;

s) acordă atestate operatorilor economici și acordă autorizații pentru electricienii care proiectează și execută lucrări în instalațiile electrice;

ș) monitorizează funcționarea pieței de energie electrică în vederea evaluării nivelului de eficiență, transparență și concurență al acesteia, a continuității în alimentare, pe bază de reglementări proprii, și elaborează rapoarte anuale privind activitatea desfășurată, problemele sesizate, soluțiile aplicate și rezultatele obținute;

t) aproba regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali si respectă libertatea contractuală în materie de contracte de furnizare întreruptibilă, precum și în materie de contracte pe termen lung, cu condiția ca acestea să fie compatibile cu dreptul și politicile comunitare;

ț) asigură accesul eficient și prompt al clienților la datele privind consumul acestora în vederea facilitării schimbării furnizorului de energie electrică;

u) ia măsuri prin care asigură că nu se realizează subvenții încrucișate între activitățile de transport, distribuție și furnizare a energiei electrice si respectiv între energia electrică și energia termică în cazul cogenerării;

v) aprobă planurile de investiții și planul multianual de dezvoltare a rețelei de transport, prezentate de către operatorul de transport și de sistem;

w) respectă și pune în aplicare toate deciziile relevante, cu forță juridică obligatorie ale Agenției de Cooperare a Reglementatorilor în Domeniul Energiei – ACER și Comisiei Europene; decizia Comisiei Europene prevazuta la art. 39 para. 8 din directiva 2009/72/CE se pune în aplicare în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a acesteia.

(2) Reglementările tehnice care stabilesc cerințele tehnice minime de proiectare și funcționare pentru racordarea la rețeaua de transport a instalațiilor de producere, a rețelelor de distribuție, a echipamentelor clienților conectate direct, a circuitelor interne și a liniilor directe se notifică Comisiei Europene în conformitate cu prevederile Directivei 98/34/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 22 iunie 1998 de stabilire a unei proceduri pentru furnizarea de informații în domeniul standardelor și reglementărilor tehnice și al normelor privind serviciile societății informaționale;

(3) Activitatea de monitorizare realizată de ANRE se referă în principal la:

a) respectarea regulilor de management și alocare a capacității de interconexiune de către participanții la piață, în cooperare cu autoritățile de reglementare din statele cu care Sistemul electroenergetic national este interconectat și cu Agenția de Cooperare a Reglementatorilor în Domeniul Energiei – ACER;

b) managementul congestiilor în Sistemul electroenergetic national, inclusiv pe capacitățile de interconexiune;

c) planul de dezvoltare al rețelei de transport pe 10 ani, precum și planurile de investiții ale operatorului de transport și sistem;

d) durata de realizare a racordarilor la rețeaua de transport si distributie de catre operatorul implicat si durata de reconectare dupa reparatii;

e) publicarea de catre operatorul de transport si de sistem si de catre operatorul de distributie a informatiilor adecvate privind capacitatile de interconexiune, utilizarea rețelei și capacitatea alocată, cu respectarea confidentialității informațiilor comerciale specifice;

f) separarea efectivă a situațiilor contabile, conform art. 17 alin. (2) lit. b), pentru a asigura evitarea subvențiilor încrucișate între activitățile de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei electrice;

g) termenii, condițiile și tarifele pentru conectarea unor noi producători de energie electrica, pentru a garanta că acestea sunt obiective, transparente și nediscriminatorii, în special având în vedere costurile și beneficiile diverselor tehnologii privind sursele regenerabile de energie, producția distribuția și producerea energiei termice în cogenerare;

h) modalitățile în care operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție își îndeplinesc obligațiile prevăzute în prezenta Ordonanța de Urgență, inclusiv modul în care operatorul de transport și de sistem cooperează cu proprietarul rețelei de transport precum și cu operatorii de transport si de sistem din Comunitate și din țările terțe;

i) modul de utilizare a veniturilor rezultate din gestionarea congestiilor percepute de către operatorul de transport și de sistem în conformitate cu articolul 16 alineatul (6) din Regulamentul (CE) nr. 714/2009.

- j) nivelul de transparență, inclusiv transparența prețurilor pe piața angro de energie electrică, precum și nivelul de concurență privind funcționarea pieței de energie electrică, inclusiv existența unor practici anticoncurențiale care limitează libertatea contractuală;
- k) aplicarea măsurilor de salvagardare prevăzute la art. 28;
- l) accesul eficient și prompt al clienților la datele privind consumul acestora în vederea facilitării schimbării furnizorului de energie electrică.
- (m) monitorizează investițiile în capacități de producere în raport cu siguranța în alimentare;

(4) Rapoartele prevăzute la alin.1 lit. ș) cuprind, în special, informații privind:

- a) nivelul de siguranța în funcționare a rețelelor electrice;
- b) prognoza balanței dintre resursele și consumul de energie electrică pentru următorii 5 ani;
- c) planificarea punerii în funcțiune de noi capacități de producție;
- d) starea tehnică și nivelul de mentenanță al rețelelor electrice;
- e) măsurile întreprinse pentru acoperirea vârfului de consum și pentru acoperirea deficitelor de energie;
- f) estimarea evoluției siguranței alimentării cu energie electrică pentru o perioadă cuprinsă între 5 și 15 ani de la data întocmirii raportului;
- g) planurile, proiectele sau intențiile de investiții, pe cel puțin 5 ani calendaristici, ale operatorului de transport și de sistem și cele ale oricăror altor operatori, despre care au cunoștință, privind punerea în funcțiune a unei capacități de interconexiune transfrontalieră;
- h) gradul și eficiența deschiderii piețelor și a concurenței la nivelul comerțului angro și cu amănuntul, inclusiv în ceea ce privește bursele de energie electrică,
- i) prețurile pentru clienții casnici, inclusiv sistemele de plată anticipată, costurile referitoare la schimbarea furnizorului, tarifele de conectare, executarea serviciilor de întreținere și tarifele percepute pentru acestea, plângerile înaintate de clienții casnici, precum și orice denaturare sau restricționare a concurenței;

(5) La elaborarea secțiunii din raport referitoare la proiectele de investiții în capacități de interconexiune prevăzute la alin. (4) lit. g) se iau în considerare următoarele elemente:

- a) principiile managementului congestiilor prevăzute în Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 iunie 2003 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică;
- b) capacitățile de transport al energiei electrice, existente și planificate, cu evaluarea planurilor de investiții raportat la planul comunitar de dezvoltare a rețelei menționat la art. 8 alin.(3) lit.b) din Regulamentul (CE) nr.714/2009, însoțită de recomandări de modificare a acestora, dacă este cazul;
- c) prognoza producției pe tipuri de resurse, a furnizării, a schimburilor transfrontaliere și a consumului intern de energie electrică cu luarea în considerare a măsurilor de gestionare a cererii;
- d) obiectivele regionale, naționale și europene de dezvoltare durabilă;

(6) Rapoartele prevăzute la alin. (1) lit. ș) se prezintă primului-ministru, Agenției de Cooperare a Reglementatorilor în Domeniul Energiei – ACER precum și Comisiei Europene și se publică pe site-ul propriu al ANRE cu respectarea confidențialității informațiilor sensibile comerciale. Informațiile cuprinse în alin.(4), lit a)-g) sunt raportate și publicate la fiecare doi ani, până la data de 31 iulie.

(7) Pentru informarea Comisiei Europene, ANRE elaborează și transmite primului-ministru și ministerului de resort un raport cu privire la măsurile adoptate pentru asigurarea serviciului universal și îndeplinirea obligațiilor de serviciu public, inclusiv cele privind protecția consumatorului și protecția mediului și efectul posibil al acestora asupra concurenței la nivel național și internațional, indiferent dacă acestea necesită sau nu o derogare de la prevederile Directivei 2009/72/CE a Parlamentului European și a

Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE.

(8) La fiecare 2 ani de la elaborarea primului raport prevăzut la alin.(7), acesta se reactualizează având în vedere schimbările intervenite indiferent dacă acestea necesită sau nu o derogare de la prevederile Directivei 2009/72/CE.

(9) În urma consultării cu Consiliul Concurenței, ANRE elaborează un raport privind poziția dominantă pe piață și comportamentul de speculă și anticoncurențial.

(10) Raportul prevăzut la alin.(9) se transmite la fiecare doi ani ministerului de resort, care îl transmite Comisiei Europene. Raportul cuprinde de asemenea o analiză a schimbărilor de proprietate și a măsurilor practice adoptate la nivel național pentru a asigura un număr suficient al actorilor pe piață sau măsurilor practice destinate creșterii interconectării și concurenței;

(11) Atribuțiile și competențele ANRE prevăzute la alin.(1) se completează cu atribuțiile și competențele prevăzute în Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, în Ordonanța Guvernului nr. 22/2008 privind eficiența energetică și promovarea utilizării la consumatorii finali a surselor regenerabile de energie sau în alte acte normative în vigoare.

## ART. 13

(1) În îndeplinirea atribuțiilor sale, ANRE se consultă cu operatorul de transport și de sistem și colaborează cu Consiliul Concurenței, cu Autoritatea Națională pentru Protecția Consumatorilor, Comisia Națională a Valorilor Mobiliare, cu ministerele și cu alte organe de specialitate ale administrației publice centrale sau locale interesate, cu asociațiile consumatorilor de energie electrică și gaze naturale, cu alți operatori economici specializați care prestează servicii pentru sectorul energiei electrice și gazelor naturale, cu asociațiile profesionale din domeniul energiei electrice și gazelor naturale, cu asociațiile patronale și sindicale, inclusiv prin schimburi reciproce de informații.

(2) În vederea exercitării atribuțiilor sale, ANRE are dreptul să solicite toate informațiile și documentele legate de domeniul de activitate al operatorilor economici, inclusiv evidențele contabile ale acestora, justificări pentru orice refuz de a acorda acces terților la rețea, precum și orice informații privind măsurile necesare pentru consolidarea rețelei sau în legătură cu soluționarea unor plângeri.

(3) ANRE colaborează cu autoritățile de reglementare ale statelor din regiune, inclusiv prin acorduri de cooperare, cu Agenția de Cooperare a Reglementatorilor în Domeniul Energiei – ACER și Comisia europeană pentru armonizarea cadrului de reglementare pentru dezvoltarea pieței regionale, a regulilor privind schimburile transfrontaliere de energie electrică și a celor privind gestionarea și alocarea capacităților de interconexiune, fără a aduce atingere atribuțiilor și competențelor acestora.

## CAP. III

### **Autorizatii, licente si concesiuni**

#### SECTIUNEA 1

### **Autorizatii si licente**

## ART. 14

### **Activitatile supuse regimului autorizarii**

(1) Realizarea de noi capacitati energetice, precum si retehnologizarea celor existente se desfasoara pe baza de autorizatii de infiintare, acordate cu respectarea prevederilor legale in vigoare.



(2) Producerea, transportul, serviciul de sistem, distribuția și furnizarea energiei electrice, precum și activitățile de administrare a pietelor centralizate de energie electrică se desfășoară pe baza de licențe acordate în condițiile prezentei legi.

(3) Exercițierea oricărei activități fără autorizație sau licență se sancționează potrivit legii.

(4) Procedura de acordare, modificare, suspendare și retragere a autorizațiilor și licențelor, termenii și condițiile de acordare, constând în: criteriile, limite de putere, atestări, avize, garanții și altele asemenea, diferențiate pe categorii de capacități și activități supuse autorizării, se stabilesc prin regulament elaborat de ANRE și aprobat prin hotărâre a Guvernului.

(5) La stabilirea condițiilor de acordare a licențelor și autorizațiilor pentru capacități de producere noi se iau în considerare următoarele elemente:

(a) siguranța și securitatea sistemelor electrice, a instalațiilor și a echipamentelor asociate;

(b) protecția sănătății și siguranței publice;

(c) protecția mediului;

(d) ocuparea terenurilor și alegerea amplasamentelor;

(e) utilizarea domeniului public;

(f) eficiența energetică;

(g) natura surselor primare;

(h) caracteristicile specifice solicitantului, cum ar fi capacitățile tehnice, economice și financiare;

(i) conformitatea cu măsurile adoptate în legătură cu obligațiile de serviciu public și protecția consumatorului;

(j) contribuția la crearea de capacități pentru realizarea obiectivului global comunitar, potrivit căruia energia din surse regenerabile să reprezinte cel puțin 20 % din consumul final brut de energie al Comunității în 2020, obiectiv menționat la articolul 3 alineatul (1) din Directiva 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind promovarea utilizării de energie din surse regenerabile

(k) contribuția la crearea de capacități energetice de producere pentru reducerea emisiilor.

(l) pentru capacitățile de producere distribuite și/sau pentru micii producători de energie electrică, criteriile de autorizare vor avea în vedere dimensiunile limitate ale capacităților de producere și impactul asupra funcționării rețelelor electrice de distribuție.

## ART. 15

### **Categoriile de autorizații și licențe**

(1) Autoritatea competentă emite:

1. autorizații de înființare pentru realizarea de noi capacități energetice de producere a energiei electrice, inclusiv de capacități de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, sau rețehnologizarea acestora, dacă puterea electrică instalată a capacităților respective depășește 1 MW;

2. licențe pentru:

a) exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice sau a energiei termice în cogenerare;

b) prestarea serviciului de transport al energiei electrice;

c) prestarea serviciului de sistem;

d) prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice;

e) activități de administrare a pietelor centralizate;

f) activitatea de furnizare a energiei electrice.

(2) Autorizațiile de înființare pentru realizarea de capacități noi, prevăzute la alin. (1) pct. 1, se acordă numai pe/in imobile proprietate publică sau privată a statului ori a unităților administrativ-teritoriale, proprietate privată a solicitantului autorizației de înființare ori detinute cu un alt titlu legal.

(3) Licențele pentru exploatarea comercială a capacităților energetice noi se acordă în cazul în care capacitățile energetice noi sunt amplasate pe/in imobile proprietate publică sau privată a statului ori a unităților administrativ-teritoriale, proprietate privată a solicitantului licenței ori proprietate privată a unor persoane fizice sau juridice, detinute cu un alt titlu legal.

(4) Activitatea unei persoane de revânzare a energiei electrice către utilizatorii rețelelor electrice aflate în exploatarea sa se desfășoară fără licența de furnizare prevăzută la alin. (1) pct. 2 lit. f), în condițiile respectării reglementărilor specifice, aprobate de autoritatea competentă.

(5) Capacitățile de interconexiune finanțate prin investiții comerciale private se realizează fără a aduce atingere prevederilor Regulamentului CE nr. 714/2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică.

(6) Deciziile privind investițiile aferente capacităților de interconexiune se iau în urma unei analize comune efectuate de către operatorii de transport și de sistem în cauză.

#### ART. 16

#### **Drepturile și obligațiile care decurg din autorizația de înființare și din licențe**

(1) Lucrarile de realizare și rețehnologizare ale capacităților energetice pentru care se acordă autorizații, precum și activitățile și serviciile pentru care se acordă licențe sunt de interes public, cu excepția celor care sunt destinate exclusiv satisfacerii consumului propriu al titularului autorizației sau licenței.

(2) Asupra terenurilor și bunurilor proprietate publică sau privată a altor persoane fizice ori juridice și asupra activităților desfășurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacității energetice, titularii autorizațiilor de înființare și titularii licențelor beneficiază, în condițiile legii, pe durata lucrărilor de realizare și rețehnologizare, respectiv de funcționare a capacității energetice, de următoarele drepturi:

a) dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării sau rețehnologizării capacității energetice, obiect al autorizației;

b) dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității, obiect al autorizației de înființare, pentru reviziile, reparațiile și intervențiile necesare;

c) servitutea de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea de rețele electrice sau alte echipamente aferente capacității energetice și pentru acces la locul de amplasare a acestora, în condițiile legii;

d) dreptul de a obține restrângerea sau încetarea unor activități care ar putea pune în pericol persoane și bunuri;

e) dreptul de acces la utilitățile publice.

(3) Drepturile de uz și de servitute au ca obiect utilitatea publică, au caracter legal, iar conținutul acestora este prevăzut la art. 19 și se exercită pe toată durata existenței capacității energetice sau, temporar, cu ocazia rețehnologizării unei capacități în funcțiune, reparației, reviziei, lucrărilor de intervenție în caz de avarie.

(4) Exercițarea drepturilor de uz și servitute asupra proprietăților statului și ale unităților administrativ-teritoriale afectate de capacitățile energetice se realizează cu titlu gratuit pe toată durata existenței acestora.

(5) Exercițarea drepturilor de uz și de servitute asupra proprietăților private afectate de capacitățile energetice, care se vor realiza după intrarea în vigoare a prezentei legi, se face în conformitate cu regulile procedurale privind condițiile și termenii referitori la durata, conținutul și limitele de exercitare a acestor drepturi, prevăzute într-o convenție-cadru, precum și pentru determinarea cuantumului indemnizațiilor și

a despagubirilor si a modului de plata a acestora, care se aproba, impreuna cu conventia-cadru, prin hotarare a Guvernului, la propunerea ministerului de resort, in termen de 6 luni de la intrarea in vigoare a prezentei legi.

(6) Proprietarii terenurilor afectate de exercitarea drepturilor de uz si de servitute de catre titularii de licente si autorizatii pot solicita incheierea de conventii, conform prevederilor alin. (5).

(7) Titularii de licente si autorizatii sunt obligati sa procedeze la incheierea conventiilor-cadru prevazute la alin. (5) in termen de maximum 30 de zile de la solicitarea proprietarilor afectati.

(8) Daca cu ocazia interventiei pentru retehnologizari, reparatii, revizii sau avarii se produc pagube proprietarilor din vecinatatea capacitatilor energetice, titularii de licenta au obligatia sa plateasca despagubiri in conditiile prezentei legi.

(9) Proprietarii terenurilor si titularii activitatilor afectati de exercitarea de catre titularii de licenta si autorizatii a drepturilor prevazute la alin. (2) vor fi despagubiti pentru prejudiciile cauzate acestora. La calculul despagubirilor vor fi avute in vedere urmatoarele criterii:

- suprafata de teren afectata cu ocazia efectuarii lucrarilor;
- tipurile de culturi si plantatii, precum si amenajarile afectate de lucrari;
- activitatile restranse cu ocazia lucrarilor.

Cuantumul despagubirii se stabileste prin acordul partilor sau, in cazul in care partile nu se inteleg, prin hotarare judecatoreasca.

(10) Dreptul de uz si de servitute asupra terenurilor proprietate privata, restrangerea sau incetarea unor activitati prevazute la alin. (2) se stabileste si se exercita cu respectarea principiului echitatii, a dreptului de proprietate si a minimeii afectari a acestuia.

(11) Titularii de autorizatii si licente sunt in drept sa efectueze lucrarile de defrisare a vegetatiei sau taierile de modelare pentru crearea si mentinerea distantei de apropiere fata de retelele electrice cu personal specializat, respectand prevederile legale in vigoare.

(12) Titularii de autorizatii si licente, beneficiari ai drepturilor de uz si de servitute asupra proprietatii publice sau private a statului si a unitatilor administrativ-teritoriale, sunt scutiti de plata de taxe, impozite si alte obligatii de plata, instituite de autoritatile publice centrale si locale.

## ART. 17

### **Obligatiile decurgand din autorizatiile de infiintare si din licente**

(1) Titularul autorizatiei de infiintare are urmatoarele obligatii:

a) sa stabileasca si sa aplice, pe intreaga durata a executarii lucrarilor, masurile de protectie a persoanelor, bunurilor si mediului;

b) sa obtina toate avizele, acordurile si atestatele prevazute de lege pentru realizarea obiectivului autorizat.

(2) Pe durata de valabilitate a licentelor, titularii de licente sunt obligati:

a) sa respecte conditiile care insotesc licenta;

b) sa tina situatii contabile separate pentru fiecare activitate care face obiectul licentei acordate de autoritatea competenta, in cazul operatorului economic in domeniul energiei electrice integrate, pe verticala sau pe orizontala, sa procedeze la fel ca in cazul in care activitatea respectiva ar fi efectuata de operatori economici separati si sa intocmeasca rapoarte financiare in formatul solicitat de autoritatea competenta;

c) sa constituie si sa mentina garantii financiare care sa le permita desfasurarea activitatii si asigurarea continuitatii serviciului;

d) sa puna la dispozitie autoritatii competente informatiile necesare pentru desfasurarea in bune conditii a activitatii acesteia;

e) să întocmească, să supună spre auditare și să publice evidențele lor contabile anuale la nivel de societate comercială, și nu cuprind în mod distinct sediile secundare fără personalitate juridică, conform legislației specifice, adoptate în conformitate cu cea de-a patra Directivă 78/660/CEE a Consiliului din 25 iulie 1978, în temeiul articolului 44 alineatul (2) litera (g).

(3) Operatorii economici care nu au obligația de a publica conturile anuale păstrează la sediul lor un exemplar din acestea la dispoziția publicului.

(4) Activitatea de audit prevăzută la alineatul (2) lit. e) constă, în special, în verificarea respectării obligației de a evita discriminările și subvențiile încrucișate între activitățile desfășurate de operatorul economic auditat.

## ART. 18

### **Obligațiile de serviciu public**

(1) Titularii de autorizații de înființare și de licențe au obligația de a-și desfășura activitățile cu respectarea obligațiilor referitoare la siguranța, calitatea, continuitatea aprovizionării, eficiența energetică, cu respectarea normelor de securitate și sănătate a muncii și de protecție a mediului, precum și a prevederilor din contractele directe cu clienții.

(2) Obligațiile de serviciu public se stabilesc de autoritatea competentă, pentru fiecare activitate din sectorul energiei electrice, prin licențe sau autorizații, precum și prin reglementări specifice.

## ART. 19

### **Drepturile și obligațiile titularilor de autorizații de înființare și de licență asupra proprietății terților**

(1) Dreptul de uz asupra terenului pentru executarea lucrărilor necesare realizării sau re tehnologizării de capacități energetice se întinde pe durata necesară executării lucrărilor. În exercitarea acestui drept de uz, titularul autorizației de înființare, cu respectarea prevederilor legale, poate:

- a) să depoziteze, pe terenurile necesare executării lucrărilor, materiale, echipamente, utilaje, instalații;
- b) să desființeze culturi sau plantații, construcții sau alte amenajări existente ori numai să le restrângă, în măsura strict necesară executării lucrărilor pentru capacitatea autorizată, în condițiile legii;
- c) să îndepărteze materiale, să capteze apă, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare;
- d) să instaleze utilaje și să lucreze cu acestea, să amplaseze birouri și locuințe de șantier, cu acordul prealabil al proprietarului;

e) să oprească ori să restrângă activități ale proprietarului, în măsura strict necesară executării lucrărilor pentru capacitatea autorizată, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

(2) Dreptul de uz prevăzut la alin. (1) încetează la data expirării duratei stabilite pentru executarea lucrărilor sau înaintea acestui termen, la data terminării anticipate a lucrărilor sau la data sistării acestora și renunțării la autorizații. Oricare dintre aceste situații trebuie notificată de îndată proprietarului.

(3) Dreptul de uz asupra terenului pentru asigurarea funcționării normale a capacității energetice se întinde pe toată durata funcționării capacității, iar exercitarea lui se face ori de câte ori este necesar pentru asigurarea funcționării normale a capacității. În exercitarea acestui drept, titularul licenței poate:

- a) să depoziteze materiale, echipamente, utilaje, instalații pentru întreținere, revizii, reparații și intervenții necesare pentru asigurarea funcționării normale a capacității;
- b) să instaleze utilaje și să lucreze cu acestea;

c) sa desfiinteze sau sa reduca culturi, plantatii ori alte amenajari existente si sa restranga activitati ale proprietarului, in masura si pe durata strict necesare executarii operatiilor de intretinere, reparatii, revizii sau interventii pentru asigurarea functionarii normale a capacitatii, cu respectarea legislatiei in vigoare.

(4) Titularul licentei este obligat sa instiinteze in scris proprietarul bunurilor, terenurilor sau activitatilor care vor fi afectate ca urmare a lucrarilor la capacitatile energetice, cu exceptia cazurilor de avarii, situatie in care proprietarii sunt instiintati in termenul cel mai scurt.

(5) Titularul licentei este obligat sa plateasca proprietarilor despagubirea convenita pentru pagubele produse, sa degajeze terenul si sa-l repuna in situatia anterioara, in cel mai scurt timp posibil.

(6) Servitutea de trecere subterana, de suprafata sau aeriana cuprinde dreptul de acces si de executare a lucrarilor la locul de amplasare a capacitatilor energetice cu ocazia interventiei pentru retehnologizari, reparatii, revizii si avarii.

(7) Pentru a evita punerea in pericol a persoanelor, a bunurilor sau a unor activitati desfasurate in zona de executare a lucrarilor de realizare ori retehnologizare de capacitati energetice, precum si a operatiilor de revizie sau reparatie la capacitatea in functiune, titularul autorizatiei sau al licentei are dreptul de a obtine restrangerea ori sistarea, pe toata durata lucrarilor, a activitatilor desfasurate in vecinatate de alte persoane. In acest caz persoanele afectate vor fi instiintate, in scris, despre data inceperii, respectiv a finalizarii lucrarilor.

(8) La incetarea exercitarii drepturilor prevazute la art. 16 alin. (2), titularul autorizatiei de infiintare, respectiv titularul licentei, este obligat sa asigure degajarea terenului si repunerea lui in situatia initiala.

(9) Dreptul de acces la utilitatile publice, prevazut la art. 16 alin. (2) lit. e), trebuie exercitat de titularul autorizatiei sau al licentei cu buna-credinta si in mod rezonabil, fara a prejudicia accesul altor persoane la respectivele utilitati publice.

## ART. 20

### **Zonele de protectie si zonele de siguranta**

(1) Pentru protectia si functionarea normala a capacitatilor energetice si a anexelor acestora, precum si pentru evitarea punerii in pericol a persoanelor, bunurilor si mediului, se instituie zone de protectie si de siguranta.

(2) Zonele de protectie si de siguranta se determina pentru fiecare capacitate, in conformitate cu normele tehnice elaborate de autoritatea competenta.

(3) Asupra terenurilor aflate in proprietatea tertilor, cuprinse in zonele de protectie si de siguranta, se stabileste drept de servitute legala.

## ART. 21

### **Exproprierea**

(1) Terenul necesar pentru infiintarea si functionarea capacitatii energetice este fie proprietate privata a unui tert, fie a titularului autorizatiei, fie proprietate publica.

(2) Daca terenul necesar pentru infiintarea si functionarea capacitatii energetice este proprietate privata a unui tert, solicitantul autorizatiei de infiintare are ca prima optiune cumpararea terenului de la proprietar sau sa initieze procedura legala de expropriere a terenului pentru cauza de utilitate publica, cu despagubirea proprietarului, in conditiile legii, si sa obtina concesiunea acestuia, pe durata existentei capacitatii energetice.

## SECTIUNEA a 2-a

### **Procedura de desfășurare a licitației pentru capacitati de producere noi**

#### ART. 22

##### **Procedura de licitatie si alte proceduri**

(1) In cazul in care, in urma procedurii de autorizare, capacitatile de productie care se construiesc sau masurile luate pe linia managementului orientat catre eficienta energetica si satisfacerea cererii nu sunt suficiente pentru a garanta siguranta alimentarii pentru consumul intern, ministerul de resort poate initia o procedura de licitatie sau orice alta procedura similara pentru atribuirea unui contract, in conditii de transparenta si nediscriminare, pe baza unor criterii publicate, prin care sa invite noi operatori economici sau titulari de licenta de producere preexistenti sa oferteze pentru realizarea de noi capacitati de producere a energiei electrice.

(2) In conditiile alin. (1) si in scopul asigurarii protectiei mediului si al promovarii noilor tehnologii, ministerul de resort poate initia o procedura de licitatie privind realizarea de noi capacitati de producere a energiei electrice. Aceasta procedura se poate referi la noi capacitati sau la resursele de management orientat catre eficienta energetica si satisfacerea cererii.

(3) Ofertantului declarat castigator i se va acorda autorizatie de infiintare si licente, potrivit dispozitiilor sectiunii 1.

(4) Procedura de desfășurare a licitației pentru capacități de producere noi, precum si lista de criterii care stau la baza selectiei ofertelor si atribuirea contractului se aprobă prin hotarâre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort.

(5) Procedura prevazută la alin. (4) va ține cont de cel puțin următoarele principii:

a) informațiile privind procedura de ofertare pentru capacitățile de producere și măsurile de eficiență energetică și satisfacerea cererii se publică în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene cu cel puțin șase luni înainte de termenul final pentru depunerea ofertelor.

b) caietul de sarcini se pune la dispoziția oricărui operator economic interesat din alt stat membru, la solicitarea acestuia.

c) caietul de sarcini conține descrierea detaliată a specificațiilor contractului și a procedurii care trebuie urmată de către toți ofertanții, precum și lista completă a criteriilor care determină selecția ofertanților și atribuirea contractului, inclusiv stimulentele, cum ar fi subvențiile, care sunt acoperite de ofertă.

d) în cazul în care invitațiile de participare la procedura de ofertare se referă la capacitatea de producere necesară, trebuie luate în considerare și ofertele de furnizare de energie electrică cu garanții pe termen lung, propuse de unitățile de producție existente, cu condiția ca acestea să permită acoperirea nevoilor suplimentare.

(6) Organizarea, monitorizarea și controlul procedurii de ofertare se realizeaza de Operatorul de transport și de sistem.

## SECTIUNEA a 3-a

### **Concesionarea**

#### ART. 23

##### **Obiectul concesiunii si autoritatea contractanta**

(1) Pot face obiectul unei concesiuni energetice bunurile proprietate publica sau privata a statului, activitatile si serviciile publice de interes national din domeniul energiei electrice.

(2) Calitatea de autoritate contractanta o are ministerul de resort, pentru bunurile proprietate publica sau privata a statului ori pentru activitatile sau serviciile publice de interes national.

(3) Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum si continutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de autoritatea contractanta, in conformitate cu prevederile legii, si se aproba prin hotarare a Guvernului.

(4) Contractul de concesiune intra in vigoare la data publicarii acestuia in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I.

(5) Conditiiile de acordare, mentinere, suspendare si retragere a concesiunii se stabilesc prin contractul de concesiune incheiat de autoritatea contractanta si aprobat in conditiile prezentei legi.

#### CAP. IV

### **Piața de energie electrică**

#### ART. 24

##### **Piata de energie electrica**

(1) Piata de energie electrica este compusa din piata reglementata si piata concurentiala, iar tranzactiile cu energie se fac angro sau cu amanuntul.

(2) Cresterea ponderii pietei concurentiale se realizeaza gradat prin asigurarea accesului pe aceasta piata pentru cat mai multi participanti, producatori, furnizori si clienti finali, in conformitate cu prevederile art.27.

(3) Se înființează Comitetul de arbitraj, ca organism de arbitraj care soluționează diferendele de pe piața de energie electrică și care se organizează și funcționează în baza reglementărilor emise de autoritatea competentă.

(4) Finanțarea activității Comitetului de arbitraj se realizează din taxa de arbitraj percepută la inițierea procedurii de arbitraj, conform reglementărilor emise de ANRE.

(5) Comitetul de arbitraj este format din 5 membri care sunt numiti prin ordin al presedintelui ANRE pe o perioada de 3 ani.

#### ART. 25

##### **Participantii la piata de energie electrica**

(1) Participantii la piata de energie electrica trebuie sa respecte regulile de functionare a acesteia, stabilite de autoritatea competenta, si sa efectueze platile pentru energia electrica si serviciile de care beneficiaza, rezultate din tranzactiile efectuate in conformitate cu aceste reguli.

(2) Participantii la piata de energie electrica si structurile operationale asociate sunt: producatorul, operatorul de transport si sistem, operatorul pietei centralizate de energie electrica, operatorul de distributie, furnizorul si clientul final.

(3) Participantii la piata sunt obligati sa-si asume responsabilitatea financiara pentru plata dezechilibrelor pe care genereaza pe piata de energie electrica.

ART. 26

### **Functionarea pietei reglementate de energie electrica**

(1) Piata reglementata de energie electrica functioneaza in principal pentru asigurarea alimentarii cu energie electrica a clienților prevazuti la art. 57 alin.(1) .

(2) Pe piata reglementata de energie electrica, autoritatea competenta poate sa:

a) impuna obligatii de serviciu public producatorilor, operatorului de transport si sistem, operatorilor de distributie si furnizorilor de ultima instanta pentru asigurarea alimentarii cu energie electrica a clienților prevazuti la art. 57 alin.(1) conform art. 18;

b) impuna furnizorilor de ultima instanta asigurarea serviciului universal pentru clientii prevazuti la art. 57 alin.(1) lit.b).

c) impuna furnizorilor de ultima instanță proceduri transparente de achizitie a energiei electrice de pe piata concurentiala destinata clientilor prevazuti la art. 57 alin.(1);

d) aprobe preturile si cantitatile din contractatele incheiate intre producatori si furnizorii clientilor prevazuti la art. 57 alin.(1);

e) aprobe tarifele aplicate de furnizorii de energie electrica clientilor prevazuti la art.57 alin.(1);

f) aprobe metodologii de monitorizare a cheltuielilor cu achizitia energiei electrice conform literei c).

g) avizeze preturile propuse de furnizorii de ultima instanta pentru energia electrica furnizata clientilor prevazuti la art.57 alin.(1).

(3) Pentru asigurarea sigurantei in functionare a SEN, autoritatea competenta poate sa aprobe preturile si cantitatile din contractele de achizitie si livrare a serviciilor tehnologice de sistem;

(4) Furnizarea energiei electrice clientilor prevazuti la art.57 alin.(1) se face pe baza de contracte reglementate.

(5) ANRE va urmari impactul pietei reglementate asupra pietei concurentiale de energie electrica si va lua masurile necesare pentru evitarea eventualelor distorsioni si pentru cresterea gradului de transparenta a tranzactiilor comerciale.

ART. 27

### **Functionarea pietei concurentiale de energie electrica**

(1) Pe piata concurentiala, tranzactiile comerciale cu energie electrica se fac angro sau cu amanuntul, conform reglementărilor ANRE.

(2) Piata concurentiala angro functioneaza pe baza de:

a) contracte bilaterale incheiate in urma desfasurarii licitatiilor pe piata centralizata;

b) contracte bilaterale negociate ale furnizorilor cu producatorii/furnizorii de energie electrica;

c) contracte de tolling;

d) contracte de import si de export al energiei electrice;

e) tranzactii prin licitatie pe piata spot, respectiv pe piata pentru ziua urmatoare, pe piete intraday sau pe piata de echilibrare;

f) alte tipuri de contracte, conform reglementărilor ANRE.

(4) Pe piata concurentiala de energie operatorul de transport si de sistem poate achizitiona servicii tehnologice de sistem.



(5) Pe piața concurențială cu amănuntul, furnizorii vând energie electrică clienților finali prin contracte bilaterale la prețuri negociate sau stabilite prin oferte-tip.

(6) Datele relevante cum ar fi durata, regulile privind livrarea și decontarea, cantitatea, termenele de executare, prețurile tranzacției, mijloacele de identificare ale clientului angro, cu privire la toate tranzacțiile din cadrul contractelor de furnizare de energie electrică și al instrumentelor derivate din domeniul energiei electrice încheiate cu clienți angro și cu operatori de transport și de sistem, se păstrează de furnizori cel puțin 5 ani și se pun la dispoziția ANRE, Comisiei Europene și a celorlalte autorități naționale competente, la cererea acestora.

(7) Obligația de păstrare a datelor privitoare la tranzacțiile din cadrul instrumentelor derivate se aplică numai după publicarea liniilor directoare de către Comisia Europeană.

(8) Datele prevăzute la alin. (7) pot fi publicate de ANRE cu respectarea art. 8 alin.(9).

## ART. 28

(1) În cazul unor situații neașteptate de criză pe piața de energie și în cazul în care este amenințată siguranța fizică sau securitatea persoanelor, a aparatelor sau a instalațiilor ori integritatea sistemului, operatorul de transport și de sistem propune ministerului de resort adoptarea unor măsuri de siguranță.

(2) Măsurile menționate la alin.(1) trebuie să afecteze cât mai puțin buna funcționare a pieței interne europene și să se rezume strict la remedierea situației de criză care le-a generat.

(3) Punerea în aplicare a măsurilor prevăzute la alin. (1) se face prin hotărâre a Guvernului inițiată de ministerul de resort.

(4) Ministerul de resort notifică, în regim de urgență, celorlalte state membre ale Uniunii Europene, precum și Comisiei Europene măsurile de siguranță adoptate în fiecare caz.

## ART. 29

### **Accesul la rețeaua electrică**

(1) Detinatorul de licență și clientul final au acces reglementat la rețelele electrice de interes public. Accesul la rețelele electrice de interes public reprezintă un serviciu obligatoriu, în condiții reglementate, pe care trebuie să-l îndeplinească operatorul de transport și de sistem, precum și operatorul de distribuție.

(2) Accesul la rețea poate fi restricționat numai dacă racordarea afectează siguranța Sistemului electroenergetic național prin nerespectarea normelor tehnice și a standardelor de performanță prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

(3) Disputele privind accesul la rețeaua electrică se soluționează de autoritatea competentă.

(4) Realizarea de linii electrice directe și accesul la acestea se reglementează de autoritatea competentă.

(5) Tariful pentru accesul la rețeaua electrică de interes public este reglementat.

## ART. 30

### **Contractul de racordare**

(1) La cererea scrisă a unui utilizator de rețea, nou sau preexistent, operatorul de transport și de sistem sau operatorul de distribuție, după caz, este obligat să comunice, în scris, în termen de 30 de zile, condițiile tehnico-economice de racordare la rețea și să colaboreze cu solicitantul pentru alegerea celei mai avantajoase soluții de racordare.

(2) Contractul de racordare se încheie conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.

## ART. 31

### **Producerea de energie electrica**

(1) Producerea de energie electrica si de energie termica in cogenerare se realizeaza de catre operatorii economici care dețin unități de producere a energiei electrice, in conditiile prezentei legi.

(2) Producătorii de energie electrică pot beneficia de accesul garantat la rețea pentru energia electrică produsă, conform reglementărilor în vigoare.

## ART. 32

### **Obligatiile producatorilor**

Producatorii au, in principal, urmatoarele obligatii:

a) să asigure livrarile de energie electrica, respectiv energia termica produsa in cogenerare, si serviciile tehnologice de sistem, cu respectarea conditiilor impuse prin licente, clauze contractuale si reglementari in vigoare;

b) în cazul unitatilor dispecerizabile sa oferteze intreaga putere electrica disponibilă pe piața de echilibrare;

c) să oferteze nediscriminatoriu energia electrică pe piata, conform unor proceduri proprii transparente,

d) să oferteze nediscriminatoriu serviciile tehnologice de sistem;

e) să mentina o rezerva de combustibil la un nivel suficient sau, dupa caz, o rezerva suficienta de apa, pentru indeplinirea obligatiilor de productie si furnizare continua a energiei electrice, prevazute de reglementarile in vigoare;

f) sa se conformeze, din punct de vedere operativ, cerintelor operatorului de transport si de sistem si sa infiinteze, dupa caz, trepte proprii de conducere operativa.

## ART. 33

### **Drepturile producatorilor**

Producatorii de energie electrica au, in principal, urmatoarele drepturi:

a) sa aiba acces la retelele electrice de interes public, in conditiile prezentei legi;

b) sa obtina, in conditiile legii, culoar de trecere pentru liniile electrice proprii;

c) sa tranzactioneze energia electrica si serviciile tehnologice de sistem pe piata reglementata si concurentiala;

d) sa infiinteze si sa mentina un sistem propriu de telecomunicatii pentru legatura cu capacitatile sale de productie, cu clientii sau cu treptele de conducere operativa;

e) sa comercializeze energia termica produsa in cogenerare.

## ART. 34

### **Transportul energiei electrice**

(1) Transportul energiei electrice se realizează de către operatorul de transport și de sistem, persoană juridică certificată de autoritatea competentă în ceea ce privește îndeplinirea condițiilor de independență prevăzute la art. 38.

(2) Guvernul României adoptă măsurile pentru îndeplinirea cerințelor de independență de către operatorul de transport și sistem prevăzute la art. 38 în termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi, la propunerea ministerului de resort.

(3) În termen de 15 zile de la adoptarea măsurilor prevăzute la alin.(2), operatorul de transport și de sistem va înainta la ANRE, cu avizul ministerului de resort, cererea de certificare însoțită de documentația justificativă privind îndeplinirea cerințelor prevăzute la art.38.

(4) ANRE emite o decizie de certificare preliminară în termen de patru luni de la data înregistrării cererii operatorului de transport și de sistem sau de la data solicitării din partea Comisiei Europene.

(5) Autoritatea competentă este obligată să notifice Comisiei Europene următoarele informații:

a) decizia de certificare prevăzută la alin. (4) însoțită de documentația aferentă;

b) solicitarea de certificare a proprietarului rețelei de transport sau a operatorului de transport și de sistem, care este controlat de o persoană sau de persoane dintr-una sau mai multe țări terțe, dacă este cazul;

c) orice circumstanțe în urma cărora o persoană sau persoane dintr-una sau mai multe țări terțe ar dobândi controlul asupra sistemului de transport sau asupra operatorului de transport și de sistem, dacă este cazul.

(6) Procedura de certificare a operatorului de transport și sistem se finalizează conform prevederilor articolul 3 din Regulamentul (CE)nr. 714/2009.

(7) Rețeaua electrică de transport al energiei electrice este proprietatea publică a statului.

(8) Terenurile pe care se situează rețelele electrice de transport existente la intrarea în vigoare a prezentei legi sunt și rămân în proprietatea publică a statului pe durata de existență a rețelei.

(9) Fac excepție de la prevederile alin. (7) și (8) terenurile și componentele de rețea electrică de transport pentru care operatorul de transport și de sistem a dobândit dreptul de proprietate, în condițiile legii.

## ART. 35

(1) ANRE poate refuza certificarea unui operator de transport și de sistem, care este controlat de o persoană sau de persoane dintr-una sau mai multe țări terțe, în următoarele situații:

a) entitatea în cauză nu îndeplinește cerințele de la articolul 38;

b) acordarea certificării poate pune în pericol siguranța alimentării cu energie pe teritoriul național și a Comunității. La examinarea acestui aspect, ANRE ține seama de:

(i) drepturile și obligațiile Comunității Europene față de țara terță respectivă în temeiul dreptului internațional, inclusiv al oricărui acord încheiat cu una sau mai multe țări terțe la care Comunitatea Europeană este parte și în care sunt abordate aspecte legate de siguranța alimentării cu energie;

(ii) drepturile și obligațiile României față de țara terță respectivă în temeiul acordurilor încheiate cu țara terță respectivă, în măsura în care acestea respectă dreptul comunitar; precum și

(iii) alte elemente specifice ale cazului și de țara terță implicată.

(2) Înainte de certificarea unui operator de transport și de sistem care este controlat de o persoană sau de persoane dintr-una sau mai multe țări terțe, ANRE solicită un aviz Comisiei Europene cu privire la faptul că:

a) entitatea respectivă respectă cerințele articolului 38 și

b) acordarea certificării nu pune în pericol siguranța alimentării cu energie a Comunității.

(3) În termen de două luni de la emiterea avizului de către Comisie, ANRE adoptă decizia finală cu privire la certificare, pe care o publică împreună cu avizul Comisiei Europene.

(4) În cazul în care decizia finală a ANRE diferă de avizul Comisiei, se publică motivele acestei decizii.

(5) ANRE poate, în orice situație, să refuze certificarea prevăzută la alin.(1) dacă acordarea acesteia ar pune în pericol siguranța alimentării cu energie electrică pe teritoriul național sau pe teritoriul altui stat membru.

ART. 36

### **Planul de dezvoltare**

(1) Operatorul de transport și de sistem are obligația de a elabora planuri de dezvoltare a rețelei de transport pe 10 ani, în concordanță cu stadiul actual și evoluția viitoare a consumului de energie și a surselor, inclusiv importurile și exporturile de energie. Planurile vor conține modalitățile de finanțare și realizare a investițiilor privind instalațiile de transport, cu luarea în considerare și a planurilor de amenajare și sistematizare a teritoriului străbătut de acestea, în condițiile respectării normelor de protecție a mediului.

(2) Planurile prevăzute la alin. (1) sunt supuse spre aprobare ANRE .

ART. 37

### **Operatorul de transport și de sistem**

(1) Operatorul de transport și de sistem prestează serviciul public de transport pentru toți utilizatorii rețelelor electrice de transport, în condiții nediscriminatorii, asigurând accesul la acestea oricărui solicitant care îndeplinește cerințele prezentei legi, cu respectarea normelor și performanțelor prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

(2) Operatorului de transport și de sistem poate să participe la tranzacționarea energiei electrice numai în următoarele situații:

a) pentru acoperirea consumului în rețelele electrice proprii și în locurile de consum care îi aparțin;

b) pentru menținerea echilibrului producție-consum, prin operațiuni de vânzare-cumpărare în piața de echilibrare sau prin operațiuni de vânzare-cumpărare cu alți operatori de transport din țările vecine, conform reglementărilor în vigoare și normelor ENTSO-E.

(3) Operatorul de transport și de sistem poate efectua operațiuni de vânzare-cumpărare de servicii tehnologice de sistem cu operatorii de transport și de sistem ai țărilor cu care România a încheiat acorduri care facilitează crearea și dezvoltarea pietelor regionale, cu producătorii sau clienții, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.

(4) Tranzacțiile cu energie electrică și servicii tehnologice de sistem se realizează pe baza unor proceduri transparente și nediscriminatorii, prin mecanisme concurențiale, conform reglementărilor autorității competente.

(5) Operatorul de transport și de sistem prestează serviciul de sistem asigurând conducerea operativă, în scopul realizării siguranței funcționării, stabilității frecvenței și tensiunii, continuității în alimentarea clienților și coordonării schimburilor de energie electrică cu alte sisteme electroenergetice.

(6) Operatorul de transport și de sistem poate deține acțiuni la societăți comerciale înființate pe teritoriul național sau al altor state, având ca obiect principal de activitate alocarea capacităților de interconexiune și verificarea siguranței rețelei la nivel regional, acoperind teritoriul a două sau mai multe state.

(7) Operatorul de transport și de sistem desfășoară, în principal, următoarele activități:

a) exploateaza, re tehnologizeaza, reabiliteaza si dezvolta: instalatiile din retelele electrice de transport si din statiile proprii, instalatiile de masurare si contorizare a transferului de energie electrica prin retelele electrice de transport si la interfata cu utilizatorii retelelor electrice de transport care ii apartin, instalatiile de informatica si telecomunicatii din retelele electrice de transport aferente Sistemului electroenergetic national;

b) asigura serviciul public de transport și tranzitul de energie electrica pe teritoriul României, in conformitate cu contractele incheiate;

c) analizează și avizează îndeplinirea condițiilor tehnice de racordare de catre utilizatorii retelelor electrice de transport, in conformitate cu prevederile reglementarilor tehnice in vigoare;

d) asigura transmiterea rezultatelor masurarilor de energie electrica la operatorul pietei centralizate corespunzatoare si accesul beneficiarilor serviciului de transport pentru verificarea grupurilor de masurare;

e) realizeaza planificarea operationala si conducerea operativa a Sistemului electroenergetic national la nivel central si teritorial pe baza prognozei proprii, conform reglementarilor legale in vigoare, acordând prioritate instalațiilor de producere care utilizează surse regenerabile de energie sau care produc energie electrică în cogenerare de înalta eficiență, în măsura în care funcționarea sigură a rețelei naționale de energie electrică permite acest lucru;

f) autorizeaza personalul care realizeaza conducerea operativa conform reglementarilor in vigoare;

g) culege, inregistreaza si arhiveaza datele statistice privind functionarea Sistemului electroenergetic national;

h) realizeaza schimbul de informatii cu partenerii de functionare interconectati si cu alti colaboratori in domeniul energetic, cu respectarea reglementarilor ENTSO-E privind protocoalele de schimb de informatii, rapoartele, structura si procedurile de acces la bazele de date;

i) achiziționează serviciile tehnologice de sistem și califică producătorii și clienții dispecerizabili care furnizeaza servicii tehnologice de sistem, pe baza procedurii proprii, aprobată de autoritatea competentă;

j) elaboreaza si supune aprobării autorității competente normele tehnice si reglementarile specifice necesare pentru realizarea activității de conducere operativa, cu consultarea participantilor la piata de energie electrica;

k) elaboreaza, in conditiile legii, planul de aparare a Sistemului electroenergetic national impotriva perturbatiilor majore;

l) elaboreaza studiile, programele si lucrarile privind dezvoltarea Sistemului electroenergetic national.

m) asigura alocarea capacităților de interconexiune, colectează venituri rezultate din gestionarea congestiilor și efectuează plăți în temeiul mecanismului de compensare între operatorii de transport și de sistem în conformitate cu articolul 13 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009.

n) elaborează și supune aprobării autorității competente regulile privind managementul congestiilor inclusiv pe capacitățile de interconexiune precum și normele de atribuire a capacităților de interconexiune.

(8) In caz de avarie majora care pericliteaza siguranta functionarii Sistemului electroenergetic national, operatorul de transport si de sistem poate dispune folosirea rezervei de apa in afara programelor de exploatare a acumularilor, cu obligatia anuntarii autoritatilor competente in gospodarirea apelor.

(9) Restricțiile în aprovizionarea cu energie electrică în situații de urgență trebuie să respecte criterii predefinite în ceea ce privește gestionarea dezechilibrelor de către operatorul de transport și de sistem. Orice măsură de siguranță trebuie luată în strânsă colaborare și cu consultarea altor operatori ai rețelelor de transport implicați, cu respectarea contractelor bilaterale aplicabile, inclusiv a acordurilor privind schimbul de informații.

(10) Operatorul de transport și de sistem și proprietarul rețelei de transport publică informațiile referitoare la propriile activități, necesare utilizatorilor de rețea conform reglementărilor ANRE, în

vederea asigurării unei concurențe efective și funcționării eficiente a pieței de energie, nefiindu-le permisă divulgarea informațiilor comerciale cu caracter confidențial obținute pe parcursul activităților acestora, inclusiv cele obținute de la terți în contextul acordării sau al negocierii accesului la rețea.

(11) Cheltuielile pentru modificarea instalațiilor de transport al energiei electrice, ca urmare a racordării de noi utilizatori sau a schimbării caracteristicilor energetice inițiale ale utilizatorilor existenți, inclusiv pentru eliberarea unor amplasamente, sunt suportate conform reglementărilor în vigoare.

ART. 38

### **Independența operatorului de transport și de sistem**

(1) Operatorul de transport și de sistem este independent cel puțin în ceea ce privește forma juridică, organizarea și procesul decizional, în raport cu celelalte activități care nu au legătură cu transportul energiei electrice.

(2) Certificarea operatorului de transport și de sistem se realizează dacă sunt îndeplinite următoarele cerințe:

a) aceeași persoană sau aceleași persoane nu au dreptul:

(i) să exercite, direct sau indirect, controlul asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producere sau de furnizare și în același timp să exercite, direct sau indirect, controlul sau să exercite vreun drept asupra operatorului de transport și de sistem; sau

(ii) să exercite, direct sau indirect, controlul asupra operatorului de transport și de sistem și să exercite, direct sau indirect, controlul sau să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producere sau de furnizare;

b) aceeași persoană nu este abilitată să fie membru sau să numească membri în consiliul de supraveghere, în consiliul de administrație sau în alte organisme care reprezintă operatorul de transport și de sistem din punct de vedere juridic și, de asemenea, să exercite, direct sau indirect, controlul sau să exercite vreun drept asupra unui operator de transport și de sistem care desfășoară oricare dintre activitățile de producere sau de furnizare.

c) operatorul de transport și de sistem dispune de resursele financiare, tehnice, fizice și umane pentru îndeplinirea propriilor atribuții;

d) operatorul de transport și de sistem își asumă angajamentul de a respecta un plan de dezvoltare a rețelei de transport pe 10 ani;

e) operatorul de transport și de sistem are capacitatea de a respecta obligațiile care îi revin în temeiul Regulamentului (CE) nr.714/2009, inclusiv în ceea ce privește cooperarea cu alți operatori de transport și de sistem la nivel european și regional;

f) proprietarul rețelei de transport și de sistem, îndeplinește cerințele prevăzute la art. 40 și prezintă ANRE contractele încheiate în acest sens cu operatorul de transport și de sistem și cu orice entitate.

(3) Drepturile menționate la alin. (2) lit.a) și b) cuprind, în special:

(i) competența de a exercita drepturi de vot;

(ii) competența de a numi membri în consiliul de supraveghere, consiliul de administrație sau alte organe care reprezintă operatorul economic din punct de vedere juridic; sau

(iii) deținerea unei cote majoritare.

(4) Cerințele prevăzute la alin. (2) lit.a) și b) se aplică atât participanților la piața de energie electrică cât și în relația dintre aceștia cu participanții la piața de gaze naturale care realizează activități de producere, transport și furnizare de gaze naturale.

## ART. 39

(1) Operatorul de transport și de sistem notifică ANRE orice tranzacție planificată care poate necesita o reevaluare a conformității acesteia cu cerințele articolului 38, precum și orice circumstanțe în baza cărora o persoană sau persoane dintr-una sau mai multe țări terțe ar dobândi controlul asupra sistemului de transport sau asupra operatorului de transport și de sistem.

(2) ANRE poate decide o reevaluare a îndeplinirii de către operatorul de transport și de sistem a cerințelor prevăzute la art. 38:

- a) din oficiu;
- b) în urma notificării de către operatorul de transport și de sistem în condițiile alin.(1);
- c) la cererea motivată a Comisiei

## ART. 40

(1) - Proprietarul rețelei de transport:

a) cooperează cu operatorul de transport și sistem în vederea îndeplinirii atribuțiilor acestuia, furnizându-i toate informațiile relevante;

b) cooperează cu ANRE și cu operatorul de transport și sistem la stabilirea investițiilor în rețeaua de transport și a modalității de finanțare a acestora;

c) deține răspunderea privind activele rețelei de transport, cu excepția răspunderii privind atribuțiile operatorului de transport și sistem

d) oferă garanții pentru facilitarea finanțării eventualelor extinderi ale rețelei, cu excepția investițiilor pentru care și-a dat acordul să fie finanțate de către orice parte interesată, inclusiv de către operatorul de transport și de sistem, în temeiul literei b).

## ART. 41

(1) Proprietarul rețelei de transport este independent în raport cu celelalte activități care nu au legătură cu transportul energiei electrice.

(2) Pentru a asigura independența în condițiile alin.(1), proprietarul rețelei de transport are următoarele obligații:

(a) persoanele cu funcție de conducere ale proprietarului rețelei de transport nu pot face parte din structurile operatorului economic din domeniul energiei electrice care răspunde, direct sau indirect, de gestionarea zilnică a activităților de producere, distribuție și furnizare a energiei electrice;

(b) persoanele cu funcție de conducere din cadrul proprietarului rețelei de transport acționează independent de orice interes de piață în îndeplinirea atribuțiilor de serviciu;

(c) stabilește un program de conformare, care conține măsurile luate pentru a garanta excluderea practicilor discriminatorii, și asigură monitorizarea adecvată a respectării acestui program. Programul de conformitate stabilește și obligațiile specifice impuse angajaților pentru realizarea obiectivului de independență. Persoana sau organismul care răspunde de monitorizarea programului de conformitate depune la ANRE în luna decembrie a fiecărui an un raport cu privire la măsurile luate. Acest raport anual trebuie publicat.

(3) Operatorul de transport și de sistem, transmite spre aprobare la ANRE contractele încheiate cu proprietarul rețelei de transport referitoare la utilizarea bunurilor ce compun sistemul de transport.

#### ART. 42

Operatorilor economici care desfășoară oricare dintre activitățile de producere sau de furnizare de energie electrică le este interzis ca, direct sau indirect, să exercite controlul sau să exercite vreun drept cu privire la operatorii de transport și de sistem separați din alte state ale Uniunii Europene care aplică dispozițiile art.9 alin.(1) din Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE.

#### ART. 43

Operatorul de transport și de sistem este obligat, conform reglementărilor ANRE, să întocmească din 3 în 3 luni un raport cu privire la fluxurile fizice de energie electrică care s-au derulat în cadrul importurilor de energie electrică din țări terțe Uniunii Europene în cursul ultimelor 3 luni anterioare datei raportării, care se transmite ANRE și ministerului de resort în vederea informării Comisiei Europene.

#### ART. 44

##### **Interdicții**

Pentru protecția instalațiilor de transport se interzice persoanelor fizice sau juridice:

- a) să efectueze construcții de orice fel în zona de siguranță a instalațiilor, fără avizul de amplasament al operatorului de transport și de sistem;
- b) să efectueze săpături de orice fel sau să înființeze plantații în zona de siguranță a rețelelor electrice de transport, fără acordul operatorului de transport și de sistem;
- c) să depoziteze materiale pe culoarele de trecere și în zonele de protecție și de siguranță a instalațiilor, fără acordul operatorului de transport și de sistem;
- d) să arunce obiecte de orice fel pe rețelele electrice de transport sau să intervină în orice alt mod asupra acestora;
- e) să deterioreze construcțiile, îngradirile sau inscripțiile de identificare și de avertizare aferente instalațiilor de transport;
- f) să limiteze sau să îngreueze prin executia de împrejmuire, prin construcții ori prin orice alt mod accesul la instalații al operatorului de transport și de sistem.

#### ART. 45

Operatorul unei piețe centralizate de energie electrică

(1) Operatorul pieței centralizate de energie electrică este persoana juridică titulară de licență care asigură organizarea și administrarea unei piețe centralizate de energie electrică, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.

(2) Operatorului pieței centralizate de energie electrică nu îi este permisă divulgarea informațiilor legate de tranzacțiile de energie electrică pe care le deține, obținute pe parcursul activității sale, altfel decât în condițiile legii.

(3) Preturile stabilite pe piețele centralizate de energie electrică se fac publice conform reglementărilor ANRE.



## ART. 46

### **Distributia energiei electrice**

- (1) Distributia energiei electrice se realizeaza de catre operatorul de distributie.
- (2) Operatorul de distributie presteaza serviciul de distribuție pentru toti utilizatorii retelelor electrice de distributie, in conditii nediscriminatorii, asigurand accesul la acestea oricarui solicitant care indeplineste cerintele prezentei legi, cu respectarea normelor si standardelor de performanta prevazute in reglementarile tehnice in vigoare.
- (3) Operatorul de distributie este obligat să garanteze racordarea la rețea a tuturor solicitanților si să comunice condițiile de racordare conform reglementărilor în vigoare .
- (4) Rețelele electrice de distributie se delimiteaza fata de instalatiile de productie sau de rețelele electrice de transport si de cele ale clienților finali in punctele de delimitare patrimoniala.
- (5) Terenurile pe care se situeaza rețelele electrice de distributie existente la intrarea in vigoare a prezentei legi sunt si raman in proprietatea publica a statului si nu pot fi trecute in proprietatea privata a altor persoane fizice sau juridice, cu exceptia operatorului de distribuție, in conditiile legii.
- (6) Fac exceptie de la prevederile alin. (4) terenurile pentru care operatorul de distributie, titular de licenta, a dobandit dreptul de proprietate, in conditiile legii.
- (7) Rețelele electrice de distributie se dezvolta pe baza principiilor de eficienta economica, cu respectarea planurilor de urbanism, a dreptului de proprietate, a protectiei mediului, a sanatatii si vietii persoanelor si cu economisirea energiei, conform reglementărilor în vigoare.
- (8) Cheltuielile pentru modificarea instalatiilor de distributie a energiei electrice, ca urmare a racordarii de noi utilizatori sau a schimbarii caracteristicilor energetice initiale ale utilizatorilor existenti, inclusiv pentru eliberarea unor amplasamente, sunt suportate conform reglementarilor in vigoare.

## ART. 47

### **Operatorul de distributie**

- (1) Operatorul de distributie are urmatoarele atributii principale:
  - a) exploateaza, re tehnologizeaza, reabiliteaza si dezvolta rețelele electrice de distributie, cu respectarea reglementarilor tehnice in vigoare;
  - b) asigura tranzitarea energiei electrice prin rețelele electrice de distributie, la cererea si cu informarea operatorului de transport si de sistem, pentru acele zone ale tarii in care nu exista capacitate suficienta prin rețelele de transport, pentru evacuarea puterii din centrale electrice, inclusiv centrale electrice de cogenerare, pentru conectarea la sistemul electroenergetic al unei tari vecine, in conditiile existentei unui acord bilateral in acest sens, in cazul incidentelor in Sistemul electroenergetic national si al executarii lucrarilor de exploatare si mentenanta sau al lucrarilor noi in rețelele de transport, care pun in indisponibilitate temporara rețelele de transport din zona;
  - c) realizeaza lucrari de dezvoltare a rețelelor electrice de distributie prin programe de dezvoltare optima a acestora, pe baza studiilor de perspectiva, prin consultare, dupa caz, cu operatorul de transport si de sistem si prin programe specifice de modernizare pentru instalatii;
  - d) asigura conducerea operativa in conformitate cu licenta de distributie, acordând prioritate în dispecerizare instalațiilor de productie care folosesc surse de energie regenerabilă sau celor care produc energie electrică în cogenerare de înalta eficiență, în măsura în care funcționarea sigură a rețelei naționale de energie electrică permite acest lucru;

e) difuzeaza, in mod nediscriminatoriu, informatiile referitoare la propriile sale activitati, necesare utilizatorilor de retea, nefiindu-i permisa divulgarea informatiilor comerciale cu caracter confidential obtinute pe parcursul activitatii sale;

f) supune aprobarii operatorului de transport si de sistem programul reparatiilor si lucrarilor de intretinere planificate in instalatiile cu tensiunea nominala de linie de 110 kV;

g) monitorizeaza siguranta in functionare a retelelor electrice de distributie, precum si indicatorii de performanta ai serviciului de distributie.

(2) Operatorul de distribuție poate participa la piața angro de energie electrică numai pentru tranzacții necesare acoperirii consumului propriu tehnologic aferent rețelelor electrice de distribuție pe baza unor proceduri transparente și nediscriminatorii cu respectarea mecanismelor aprobate de autoritatea competentă.

(3) In scopul indeplinirii atributiilor prevazute la alin. (1), operatorul de distributie poate intrerupe functionarea instalatiilor pentru timpul strict necesar lucrarilor de intretinere si reparatii planificate, cu anuntarea prealabila a utilizatorilor rețelei electrice de distributie.

ART. 48

### **Retransmiterea energiei**

(1) Orice persoana care detine o retea electrica de distributie proprie la data intrarii in vigoare a prezentei legi este obligata sa asigure accesul la retea conform reglementarilor autoritatii competente.

(2) În cazul în care deținătorul rețelei de distribuție a energiei electrice se află în imposibilitatea de a asigura serviciul universal pentru utilizatorii racordați la acea rețea, ANRE poate impune acestuia transferarea cu justă despăgubire a rețelei de distribuție operatorului de distribuție concesionar, titular de licență în zona în care se află rețeaua, conform reglementărilor proprii.

ART. 49

### **Limitarea sau intreruperea alimentarii**

(1) Operatorul de distributie este indreptatit sa intrerupa alimentarea cu energie electrica in urmatoarele situatii:

a) cand se pericliteaza viata, sanatatea oamenilor ori integritatea bunurilor materiale;

b) pentru prevenirea sau limitarea extinderii avariilor in echipamentele energetice, in zone de retea electrica sau la nivelul intregului Sistem electroenergetic national;

c) pentru executarea unor manevre sau lucrari care nu se pot efectua fara intreruperi.

(2) Operatorul de distributie este obligat sa anunte utilizatorii afectati de intreruperile planificate, respectiv pe furnizorii acestora, in modul stabilit prin contracte si sa comunice durata planificata pentru intreruperile necesare executarii unor lucrari de intretinere si reparatii.

(3) Operatorul de distributie raspunde pentru daunele cauzate utilizatorilor din culpa sa.

ART. 50

### **Separarea activitatilor de distributie si furnizare**

(1) În cazul în care operatorul de distribuție face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală, acesta trebuie să fie independent cel puțin în ceea ce privește forma sa juridică, organizarea sa și procesul decizional, în raport cu celelalte activități care nu au legătură cu distribuția. Această regulă nu creează

obligatia separării proprietății asupra activelor aparținând operatorului de distribuție față de operatorul economic integrat pe verticală.

(2) Suplimentar fata de cerintele alin. (1), in cazul in care operatorul de distributie face parte dintr-un operator economic integrat pe verticala, acesta trebuie sa fie independent in ceea ce priveste organizarea sa si procesul decizional, in raport cu celelalte activitati care nu au legatura cu distributia. In acest scop, trebuie aplicate urmatoarele criterii minimale:

a) persoanele responsabile pentru managementul operatorului de distributie nu pot participa in structurile operatorului economic integrat pe verticala responsabile direct sau indirect pentru operarea zilnica a activitatilor de productie, transport sau furnizare de energie electrica;

b) trebuie luate masuri corespunzatoare pentru a se asigura ca interesele profesionale ale persoanelor responsabile pentru managementul operatorului de distributie sunt luate in considerare, intr-o maniera de natura sa asigure independenta de actiune a acestora;

c) operatorul de distributie are dreptul de a lua decizii, in mod efectiv, independent de operatorul economic integrat pe verticala, cu privire la activele necesare pentru operarea, mentinerea sau dezvoltarea retelei. Aceasta nu trebuie sa afecteze existenta unor mecanisme de coordonare corespunzatoare care trebuie sa asigure ca sunt protejate drepturile de supervizare economica si manageriala ale societatii-mama cu privire la profitul obtinut din active de catre filiala. Aceste mecanisme vor permite in mod special societatii-mama sa aprobe situatiile financiare anuale sau orice alte instrumente echivalente ale operatorului de distributie si sa stabileasca limitele globale de indatorare ale filialei. Nu se va permite insa societatii-mama sa dea instructiuni privind operatiunile zilnice si nici privind decizii individuale ce au in vedere construirea ori reabilitarea unor capacitati energetice de distributie care nu depasesc termenii situatiilor financiare aprobate sau ai oricarui instrument echivalent;

d) operatorul de distributie trebuie sa stabileasca un program de conformare, in care sa prezinte masurile asumate ce asigura excluderea oricarui comportament discriminatoriu si garanteaza ca respectarea acestuia este monitorizata in mod adecvat. Acest program trebuie sa prezinte si obligatiile specifice ale angajatilor pentru realizarea acestui obiectiv. Persoana sau organismul responsabil pentru monitorizarea programului de conformare, numită agent de conformitate, depune la ANRE și publică în luna decembrie a fiecărui an un raport cuprinzând măsurile luate. Agentul de conformitate al operatorului de distribuție este complet independent și are acces la toate informațiile operatorului de distribuție sau ale oricărei întreprinderi afiliate, care sunt necesare în vederea îndeplinirii atribuției sale.

e) operatorul de distribuție, în activitățile de comunicare și publicitate este obligat să nu creeze confuzie cu privirea la identitatea separata a operatorului economic care realizează serviciul de furnizare a energiei electrice din cadrul operatorului economic integrat pe verticală.

(3) Separarea activităților și obligațiile aferente acestora, definite la alin. (1) si (2) nu se aplică operatorilor economici integrati pe verticală, ce furnizează servicii pentru mai puțin de 100.000 de clienți conectați sau care deservesc sisteme mici, izolate.

(4) Operatorul de distributie este obligat sa pastreze confidentialitatea informatiilor comerciale obtinute in cursul desfasurarii activitatii sale.

(5) Operatorul de distributie este obligat sa impiedice divulgarea discriminatorie a informatiilor privind propria activitate, care pot fi avantajoase din punct de vedere comercial.

## ART. 51

### **Interdictii**

Pentru protejarea retelelor electrice de distributie se interzice persoanelor fizice si juridice:

- a) sa efectueze constructii de orice fel in zona de siguranta a retelelor electrice de distributie, fara avizul de amplasament al operatorului de distributie;
- b) sa efectueze sapturi de orice fel sau sa infiinteze plantatii in zona de siguranta a retelelor electrice de distributie, fara acordul operatorului de distributie;
- c) sa depoziteze materiale pe culoarul de trecere si in zonele de protectie si de siguranta ale instalatiilor, fara acordul operatorului de distributie;
- d) sa arunce obiecte de orice fel pe retelele electrice de distributie sau sa intervina in oricare alt mod asupra acestora;
- e) sa deterioreze constructiile, ingradirile sau inscriptiile de identificare si avertizare aferente retelelor electrice de distributie;
- f) sa limiteze sau sa ingradeasca prin executia de imprejmuire, prin constructii sau prin orice alt mod accesul la instalatii al operatorului de distributie.

## ART. 52

### **Electrificarea localitatilor**

- (1) Electrificarea localitatilor se poate realiza cu fonduri din bugetele locale, din bugetul de stat, din fonduri structurale, din fonduri private sau prin parteneriat public-privat.
- (2) Autoritatile administratiei publice locale si ministerele implicate asigură finantarea proiectelor si a programelor de electrificare cu exceptia proiectelor si programelor finantate integral din surse private si pot finanta extinderea retelelor de distributie a energiei electrice.
- (3) Localitatile care, din considerente tehnice sau economice, nu sunt conectate la Sistemul electroenergetic national pot fi alimentate cu energie electrica prin sisteme electroenergetice izolate.
- (4) Autoritatea competenta va stabili pretul local si conditiile minime privind continuitatea si calitatea serviciului de furnizare.
- (5) Clienții alimentati din sistemele electroenergetice izolate vor plati pentru energia consumata acelasi pret ca si clienții din aceeași categorie alimentati din Sistemul electroenergetic national sau pretul local stabilit conform prevederilor alin. (4).

## ART. 53

### **Sistemul de distributie închis**

- (1) Sistemul de distribuție închis este acel sistem prin care se distribuie energie electrică într-o zonă industrială, comercială sau de servicii comune, limitată din punct de vedere geografic și care, fără a aduce atingere alineatului (4), nu alimentează clienții casnici, dacă:
  - a) din motive tehnice sau de securitate specifice, activitățile sau procesul de producție desfășurate de utilizatorii sistemului respectiv sunt integrate sau
  - b) sistemul respectiv distribuie energie electrică în proporție de minimum 50 % proprietarului sistemului de distribuție, operatorului acestuia sau întreprinderilor lor conexe.
- (2) Operatorului unui sistem de distribuție închis nu i se aplică :
  - a) obligația de a cumpăra energia electrica necesară acoperirii consumului propriu tehnologic pe baza unor proceduri transparente, nediscriminatorii în condițiile art. 47 alineatul (2);
  - b) obligația ca tarifele de racordare la retea sau metodologiile care stau la baza calculării acestora să fie aprobate înainte de intrarea în vigoare a acestora.

(3) Tarifele pentru serviciul de distribuție dintr-un sistem de distribuție închis sau metodologiile care stau la baza calculării acestora pot fi și aprobate și revizuite de ANRE, la cererea unui utilizator al sistemului de distribuție închis.

(4) Derogarea prevăzută la alineatul (2) se aplică și în cazul în care în zona deservită de un sistem de distribuție închis sunt amplasați clienți casnici numai dacă consumul anual al acestora este mai mic de 10 % din consumul anual al sistemului închis și dacă aceștia se află într-un raport de muncă sau într-o formă de asociere cu proprietarul sistemului de distribuție.

ART. 54

#### **Furnizarea energiei electrice**

(1) Pentru furnizarea energiei electrice la clienții finali se încheie un contract, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

(2) Energia electrică furnizată clientului final se facturează de către furnizor conform reglementărilor ANRE.

(3) Sunt interzise consumul și furnizarea de energie electrică fără încheierea contractului de furnizare, cu excepția situațiilor reglementate în mod distinct de către autoritatea competentă.

ART. 55

#### **Obligațiile furnizorului de ultima instanță**

(1) Furnizorul de ultimă instanță are obligația de a asigura serviciul universal clienților prevăzuți la art. 57 alin.(1).

(2) Furnizorul de ultimă instanță are obligația de a furniza energie electrică clienților finali al căror furnizor se afla în situația de a-și pierde licența de furnizare în cursul desfășurării activității sau în orice altă situație în care clienții finali nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nici o altă sursă.

ART. 56

#### **Trecerea clienților finali la furnizorul de ultima instanță.**

(1) Trecerea unui client aflat în una din situațiile prevăzute la Art.55 alin. (2) la furnizorul de ultimă instanță se face conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.

(2) În cazul schimbării furnizorului ca urmare a trecerii la furnizorul de ultimă instanță, operatorul rețelei la care este racordat locul de consum va asigura continuitatea în alimentarea cu energie electrică a acestuia, iar energia electrică și serviciile aferente furnizării în aceste condiții vor fi suportate prin intermediul furnizorului de ultimă instanță.

(3) Furnizarea de energie electrică de către furnizorul de ultimă instanță se face la tarife stabilite conform reglementărilor autorității competente.

ART. 57

Furnizorii de ultimă instanță sunt obligați să asigure alimentarea cu energie electrică, conform reglementărilor emise de ANRE, a:

- a) clienților finali care la data intrării în vigoare a prezentei legi nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate;

- b) clienților casnici și clienții necasnici cu un număr mediu scriptic de salariați mai mic de 50 și o cifră de afaceri anuală sau o valoare totală a activelor din bilanțul contabil conform raportărilor fiscale anuale care nu depășește 10 milioane de euro, în condiții de calitate și la prețuri rezonabile, transparente, ușor comparabile și nediscriminatorii, conform reglementărilor ANRE.

(2) Furnizorii de ultimă instanță sunt obligați să identifice consumatorii prevăzuți alin.(1) lit.b ) până la data de 01.07.2012.

ART. 58

### **Obligația de contractare**

(1) La cererea scrisă a unui client de energie electrică, furnizorul este obligat să comunice în scris, într-un interval de cel mult 15 zile lucrătoare, o ofertă privind condițiile de furnizare a energiei electrice, care conține, obligatoriu, prețul de furnizare, termenii de plată și data limită de încheiere a contractului de furnizare elaborat în conformitate cu contractul-cadru aprobat de autoritatea competentă.

(2) Contractul de furnizare încheiat în baza prevederilor alin. (1) este valabil o perioadă nedeterminată sau convenită de părți.

(3) Clientul final de energie electrică are dreptul de a denunța unilateral contractul de furnizare cu un preaviz de 21 de zile.

(4) Furnizorul este îndreptățit să rezilieze contractul numai în caz de sustragere de energie electrică constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, neplata repetată a facturilor sau în alte situații prevăzute de legislația în vigoare.

ART. 59

### **Plata energiei furnizate**

În conformitate cu prevederile contractului, clientul final este obligat să plătească contravaloarea energiei electrice consumate.

ART. 60

### **Răspunderile furnizorului**

(1) Furnizorul răspunde pentru toate daunele provocate clientului final din culpa sa, în condițiile stabilite prin contractul de furnizare.

(2) Furnizorul este îndreptățit să recupereze daunele produse clienților finali, de la operatorul de distribuție, operatorul de transport și de sistem sau de la producător, dovedite a fi cauzate din culpa oricărui dintre aceștia.

ART. 61

### **Obligațiile clientului final de energie electrică**

(1) Clientul final de energie electrică răspunde pentru daunele cauzate furnizorului din culpa sa, în condițiile stabilite prin contractul de furnizare.

(2) Nerespectarea de către clientul final de energie electrică a contractului de furnizare a energiei electrice poate atrage suportarea următoarelor consecințe, după caz:

- a) penalizări;

- b) sistarea temporara a furnizarii energiei electrice;
- c) rezilierea contractului de furnizare a energiei electrice.

(3) In cazul consumului fraudulos, clientul final de energie electrica va fi deconectat de la rețeaua electrica, fiind obligat totodata la plata contravalorii energiei electrice consumate si a costurilor aferente deconectării, evaluate conform normelor tehnice în vigoare.

(4) Clientul final de energie electrica cu o putere instalata de cel puțin 1.000 kVA este obligat sa prezinte prognoze orare de consum furnizorului cu care are relatii contractuale, conform reglementarilor emise de autoritatea competenta.

## ART. 62

### **Drepturile clientului final de energie electrică**

(1) Clienții finali de energie electrică au următoarele drepturi:

a) sa aiba acces la rețelele electrice de interes public si sa consume energie electrica in conformitate cu prevederile contractului de furnizare;

b) sa solicite furnizorului modificarea si completarea contractului de furnizare si a anexelor la acesta sau sa initieze acte aditionale la contracte, atunci cand apar elemente noi ori cand considera necesara detalierea sau completarea unor clauze contractuale;

c) sa aiba acces la grupurile de masurare pentru decontare;

d) sa solicite furnizorului sa ia masuri pentru remedierea defectiunilor si a deranjamentelor survenite in rețelele electrice;

e) sa primeasca despagubiri de la furnizor, operator de rețea sau alt consumator, conform prevederilor contractuale, cand i se produc daune din vina acestora sau în cazul nerespectării indicatorilor de calitate a energiei;

f) de asociere voluntară în vederea reprezentării intereselor clienților conform reglementarilor ANRE;

g) de a-și procura energie electrică pe baza de contract bilateral de la un furnizor de energie, indiferent de statul membru în care este înregistrat furnizorul, cu condiția să respecte normele aplicabile de comercializare și de echilibrare stabilite pe teritoriul României;

h) de a schimba furnizorul, conform unei proceduri aprobată de ANRE;

i) de a incheia contracte cu mai multi furnizori de energie in acelasi timp, drept ce le revine exclusiv clientilor necasnici de mari dimensiuni, a caror putere maxima aprobata prin avizul tehnic de racordare este stabilita prin reglementarile ANRE.

j) sa beneficieze de serviciile unui mediator în condițiile Legii nr. 192/2006 privind medierea și organizarea profesiei de mediator în vederea solutionării extrajudiciare a litigiilor apărute pe piața de energie electrică.

(2) Procedura prevăzută la alin.(1) lit.h) stabilește în principal etapele procesului de schimbare a furnizorului, modalitatea de stingere a obligațiilor de plată datorate de clientul final furnizorului ce urmează a fi schimbat, datele ce pot fi solicitate de clientul final sau de noul furnizor în procesul de schimbare precum și operatorii economici care sunt obligați să le furnizeze

## ART. 63

### **Dreptul clientilor finali de alegere a tarifelor.**

Clienții finali prevazuti la art. 57 alin. (1) au dreptul sa opteze, pentru oricare dintre tarifele reglementate aplicabile categoriei din care fac parte sau sa beneficieze de servicii universale sau servicii publice, in conditiile stabilite prin reglementarile ANRE.

ART. 64

### **Protectia clientilor vulnerabili**

(1) Categoriile de clienți considerati vulnerabili pot primi compensatii de la bugetul de stat/bugetele locale, care sa le permita plata consumului minim necesar.

(2) Categoriile de clienților vulnerabili, cuantumul consumului minim al acestora, cuantumul compensatiilor prevazute la alin.(1) precum si modul in care acestia sunt protejati impotriva intreruperilor/limitarilor in alimentarea cu energie electrica se stabilesc prin hotarare a Guvernului.

ART. 65

### **Masurarea energiei electrice**

(1) Energia electrica tranzactionata pe piata de energie electrica se masoara de catre operatorii de masurare, prin grupuri de masurare, conform codului de masurare elaborat de autoritatea competenta.

(2) Transformatoarele de masura aferente grupurilor de masurare a energiei electrice in vederea decontarii se asigura, dupa caz, de:

- a) operatorul de transport si de sistem;
- b) producatori;
- c) operatorii de distributie;
- d) clienții de energie electrică.

(3) Operatorii de masurare pot fi:

- a) operatorul de transport si de sistem;
- b) producatorii;
- c) operatorul de distributie;

(4) Operatorul de transport si de sistem, respectiv operatorul de distributie, are obligatia de a presta serviciul de masurare a energiei electrice pentru utilizatorii retelelor electrice repective.

(5) Operatorul de transport și de sistem, respectiv operatorul de distributie, poate cesiona gestiunea datelor măsurate unui operator economic, cu condiția încadrării în costurile recunoscute de autoritatea competentă și cu respectarea reglementărilor aplicabile emise de aceasta.

ART. 66

### **Sisteme de masurare inteligenta**

(1) Până la data de 3 septembrie 2012, ANRE evaluează implementarea sistemelor de măsurare inteligente din punct de vedere al costurilor și beneficiilor pe termen lung pentru piață, al rentabilității precum și al termenelor fezabile de implementare.

(2) In condițiile în care prin evaluarea prevazuta la alin.(1) se constata ca implemetarea sistemelor de masurare inteligente este avantajoasa pentru functionarea pietei de energie, ANRE aproba un calendar de implementare pe o perioadă de maximum 10 ani a sistemelor de masurare inteligente, astfel încât cel puțin 80 % dintre clienți să dispună de sisteme de măsurare inteligente până în 2020.



## CAP. V

### **Promovarea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie si in cogenerare de inalta eficienta.**

#### ART. 67

##### **Definirea surselor regenerabile de energie**

În condițiile prezentei legi, se definesc ca surse regenerabile de energie, sursele de energie nefosile, respectiv: eoliana, solara, aerotermala, geotermala, hidrotermala și energia oceanelor, energie hidroenergetică, biomasa, gaz de fermentare a deșeurilor, denumit și gaz de depozit, și gaz de fermentare a namolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate și biogaz.

#### ART. 68

##### **Reguli de preluare și comercializare a energiei electrice produse din surse regenerabile**

Autoritatea competentă stabilește, prin reguli de funcționare a pieței de energie electrică, accesul garantat la rețelele electrice ale energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în SEN, în măsura în care nu este afectat nivelul de siguranță a Sistemului electroenergetic național.

#### ART. 69

##### **Scheme de sprijin pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile**

Pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie se instituie scheme de sprijin care se aplică în condițiile legii.

#### ART. 70

##### **Cogenerarea de înaltă eficiență**

În scopul promovării producerii energiei electrice în cogenerare, se definește cogenerarea de înaltă eficiență ca fiind procesul de producere combinată a energiei electrice și termice care îndeplinește următoarele criterii:

- a) în cazul unităților de cogenerare cu puteri instalate de peste 25 MW:
  - i) realizarea unui randament global anual de minim 70%; și
  - ii) realizarea de economie de energie primară la producerea energiei electrice în cogenerare de cel puțin 10% față de valorile de referință stabilite prin reglementări specifice pentru producerea separată a energiei electrice și termice
- b) în cazul unităților de cogenerare cu puteri instalate între 1 MW și 25 MW, realizarea de economie de energie primară la producerea energiei electrice în cogenerare de cel puțin 10% față de valorile de referință stabilite prin reglementări specifice pentru producerea separată a energiei electrice și termice;
- c) în cazul unităților de cogenerare cu puteri instalate sub 1 MW, realizarea de economie de energie primară la producerea energiei electrice în cogenerare față de producerea separată a energiei electrice și termice.

ART. 71

### **Reguli de preluare a energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență**

Autoritatea competentă prevede, prin reguli de funcționare a pieței de energie electrică, accesul garantat la rețelele electrice al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, în măsura în care nu este deteriorat nivelul de siguranță a Sistemului electroenergetic național.

ART. 72

### **Criterii de promovare a energiei electrice produse în cogenerarea de înaltă eficiență**

Criteriile de promovare a energiei electrice produse în cogenerarea de înaltă eficiență au în vedere următoarele:

- a) asigurarea accesului concurențial al energiei electrice produse în cogenerare, în condițiile acoperirii tuturor costurilor justificate aferente cogenerării de înaltă eficiență;
- b) caracteristicile diferitelor tehnologii de producere a energiei electrice în cogenerare;
- c) promovarea utilizării eficiente a combustibililor;
- d) asigurarea protecției mediului prin reducerea emisiilor poluante față de producerea separată a energiei electrice și termice.

ART. 73

### **Scheme de sprijin pentru promovarea producerii energiei electrice în cogenerarea de înaltă eficiență**

- (1) Pentru promovarea producerii energiei electrice în cogenerarea de înaltă eficiență se aplică scheme de sprijin.
- (2) Schemele de sprijin se stabilesc prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort.

ART. 74

### **Garanțiile de origine**

Certificarea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie sau în cogenerare de înaltă eficiență se atestă prin intermediul garanțiilor de origine emise de autoritatea competentă.

CAP. VI

## **Preturi și tarife**

ART. 75

### **Tipurile de preturi și tarife. Fundamentarea acestora**

Pentru activitățile desfășurate în sectorul energiei electrice se aplică următoarele preturi și tarife:

- a) preturi rezultate din mecanismele concurențiale ale pieței de energie electrică;
- b) tarife reglementate pentru serviciile de transport, de sistem și de distribuție a energiei electrice;
- c) tarife/prețuri reglementate pentru furnizarea de energie electrică clienților prevăzuți la art. 57 alin. (1), în condițiile art. 26;
- d) preturi/tarife practicate de furnizorii de ultimă instanță;

- e) tarife reglementate pentru achizitia serviciilor tehnologice de sistem, pana la crearea unei pieti concurențiale de servicii tehnologice de sistem;
- f) tarife reglementate de racordare la rețea;
- g) tarife reglementate practicate de operatorii pietelor centralizate;
- h) preturi reglementate practicate de producatorii/furnizorii de energie electrica, clienților prevazuti la art. 57 alin. (1), in conditiile art. 26;
- i) preturi reglementate pentru energia termica destinata consumului populatiei, produsa in instalatiile de cogenerare;

#### ART. 76

##### **Metodologiile de reglementare a preturilor si tarifelor**

(1) Preturile si tarifele reglementate se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate si publicate de autoritatea competenta. In calculul acestora vor fi luate in considerare costurile justificate ale activitatilor de productie, transport, distributie si furnizare a energiei electrice si de productie a energiei termice in cogenerare, cheltuielile pentru dezvoltare si protectia mediului, precum si o cota rezonabila de profit.

(2) Metodologiile de reglementare a preturilor si tarifelor se aproba de autoritatea competenta, dupa informarea si consultarea tuturor partilor interesate.

#### ART. 77

##### **Evidentierea costurilor si a veniturilor**

Operatorii economici, titulari de licenta din sectorul energiei electrice sunt obligati sa prezinte autoritatii competente:

- a) costurile si veniturile realizate separat din activitatile care fac obiectul licentelor acordate in structura stabilita de autoritatea competenta;
- b) modul de alocare a activelor, pasivelor, cheltuielilor si veniturilor, conform reglementarilor emise de autoritatea competenta.

#### ART. 78

##### **Stabilirea costurilor si veniturilor reglementate**

(1) In scopul controlului tarifelor la clienții prevăzuți la art. 57 alin.(1), autoritatea competenta aproba costurile/veniturile reglementate pentru cumpararea/vanzarea energiei electrice destinate acestor clienti.

(2) Depasirea costurilor reglementate pentru cumpararea/vanzarea energiei electrice destinate clienților prevăzuți la art. 57 alin.(1) si a costurilor reglementate pentru serviciile de transport si distributie se poate face cu aprobarea autoritatii competente, doar in situatii exceptionale, de forta majora, sau schimbari legislative.

#### ART. 79

##### **Principiile pentru fundamentarea propunerilor de preturi si tarife reglementate**

(1) Propunerile de preturi si tarife reglementate pentru energia electrica si termica produsa in cogenerare se elaboreaza de operatorii economici din sectorul energiei electrice, cu respectarea metodologiilor emise de autoritatea competenta, si se comunica autoritatii impreuna cu fundamentarea in formatul stabilit de aceasta.

(2) Operatorii economici din sectorul energiei electrice vor transmite autoritatii competente toate datele necesare folosite in procesul de fundamentare a solicitarii si vor asigura accesul la aceste date al reprezentantilor desemnati de autoritatea competenta.

(3) Ordinul de aprobare a preturilor si tarifelor reglementate pentru energia electrica, precum și cel de aprobare a metodologiilor de calcul al acestora, aplicabile clienților finali si activitatilor cu caracter de monopol natural, se publica in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I. Ordinul va contine si data intrarii lor in vigoare.

(4) Principiile care stau la baza stabilirii preturilor si tarifelor reglementate pentru energia electrica si termica produsa in cogenerare au in vedere urmatoarele:

a) preturile/tarifele trebuie sa fie nediscriminatorii, bazate pe criterii obiective si determinate intr-o maniera transparenta, pe baza metodologiilor aprobate si publicate de autoritatea competenta;

b) preturile/tarifele energiei electrice trebuie sa acopere costurile justificate economic;

c) preturile/tarifele trebuie sa asigure o rata rezonabila a rentabilitatii capitalului investit, stabilita conform reglementarilor emise de autoritatea competenta;

d) tarifele si preturile reglementate pentru clienții finali trebuie sa permita acestora alegerea tipului de pret/tarif care le este mai favorabil, dintre cele practicate de furnizor, in conditiile stabilite de autoritatea competenta;

e) tarifele de racordare trebuie sa contina numai costurile efective de realizare a lucrarilor de racordare a clientilor la rețeaua electrica.

f) metodologiile de calcul al tarifelor de transport și distribuție trebuie să conțină elemente stimulative pe termen scurt și pe termen lung privind creșterea eficienței energetice, a siguranței în alimentare, integrarea armonioasă în piață precum și sprijinirea activității de cercetare aferente domeniului de activitate.

g) tarifele de transport sau de racordare la rețea trebuie să acopere și cheltuielile cu redevența percepută de autoritatea contractantă.

(5) Este interzisa subventia incrucisata intre activitatile reglementate, precum si intre activitatile reglementate si cele nereglementate ale unui operator economic.

(6) Furnizorului de ultima instanta i se recunosc in tarife costurile justificate de achizitie a energiei electrice si costurile asociate, precum si o cota rezonabila de profit.

## ART. 80

### **Limitarea preturilor/tarifelor**

(1) Autoritatea competenta poate limita preturile/tarifele prin:

a) fixarea unei limite superioare a pretului/tarifului in sine;

b) limitarea venitului din activitatea reglementata, in scopul evitarii cresterii necontrolate a preturilor la clienti.

(2) Costurile nerecunoscute, potrivit alin. (1) lit. b), se recupereaza integral, in conformitate cu procedura emisa de autoritatea competenta.

## ART. 81

### **Recuperarea costurilor**

(1) In cazul in care este impusa respectarea unor condiții legate de îndeplinirea obligațiilor de serviciu public și de serviciu universal, participantii la piata de energie electrica au dreptul de a-si recupera costurile rezultate din aplicarea acestor conditii.

(2) Recuperarea acestor costuri se va face conform reglementarilor emise de autoritatea competenta.

ART. 82

### **Interdictia subventionarii in producerea combinata a energiei electrice si termice**

Operatorii economici care produc combinat energie electrica si termica si care comercializeaza cel putin una dintre acestea vor repartiza costurile intre cele doua forme de energie, potrivit reglementarilor aprobate de autoritatea competenta, fiind interzisa subventionarea incrucisata intre cele doua forme de energie.

ART. 83

### **Serviciile conexe**

Serviciile prestate tertilor de catre operatorii economici care produc energie hidroelectrica si care au in administrare, concesiune sau inchiriere baraje, diguri si lacuri de acumulare se realizeaza pe baza contractelor incheiate cu beneficiarii.

CAP. VII

## **Infractiuni si contraventii**

ART. 84

### **Raspunderi**

Incalcarea prevederilor prezentei legi atrage raspunderea disciplinara, civila, contraventionala sau penala, dupa caz, a persoanelor vinovate.

ART. 85

### **Infractiuni**

(1) Sustragerea de energie electrica constituie infractiunea de furt si se pedepseste conform prevederilor Codului penal.

(2) Deteriorarea, modificarea fara drept sau blocarea functionarii echipamentului de masurare a energiei electrice livrate constituie infractiune si se pedepseste cu inchisoare de la 6 luni la 4 ani.

(3) Deteriorarea, modificarea fara drept sau sustragerea componentelor instalatiilor energetice constituie infractiune si se pedepseste cu inchisoare, conform prevederilor Codului penal.

(4) Executarea sau folosirea de instalatii clandestine in scopul racordarii directe la rețeaua electrică sau pentru ocolirea echipamentelor de masurare, precum și racordarea la rețeaua electrică de interes public fără acordul scris al operatorului de rețea constituie infractiune si se pedepseste cu inchisoare de la unu la 5 ani.

(5) In cazul in care infractiunile prevazute la alin. (2)-(4) sunt savarsite de un salariat al unui titular de licenta, limita minima si maxima speciala a pedepsei se majoreaza cu cate un an.

(6) Tentativa la infractiunile prevazute de alin. (2)-(4) se pedepseste.

## ART. 86

### **Contravenții**

(1) Constituie contravenții următoarele fapte:

1. desfășurarea de către persoane fizice sau juridice de activități și/sau prestări de servicii în domeniul energiei electrice fără a deține licența sau autorizație de de înființare conform prevederilor prezentei legi și a regulamentului prevăzut la art.14 alin.(4);
2. proiectarea, executarea, verificarea sau exploatarea de capacități energetice sau instalații de utilizare fără atestat și/sau autorizație;
3. nerespectarea normelor tehnice emise de către ANRE, privind proiectarea, executarea, recepția, punerea în funcțiune sau exploatarea a instalațiilor de producere, a rețelelor de distribuție și transport a energiei electrice și a instalațiilor de utilizare a consumatorilor.
4. nerespectarea condițiilor de valabilitate asociate licențelor/atestatelor/autorizațiilor, emise de ANRE;
5. încălcarea de către participanții la piața a obligațiilor din reglementările tehnice și/sau comerciale emise de ANRE;
6. refuzul de a permite verificările și/sau inspecțiile dispuse de ANRE, precum și obstrucționarea acestora în îndeplinirea atribuțiilor sale;
7. nefurnizarea/neprezentarea datelor, documentelor și/sau informațiilor solicitate în termenele stabilite de ANRE sau furnizarea/prezentarea incompletă ori eronată a acestora, precum și nerealizarea măsurilor dispuse de aceasta
8. nerespectarea de producători a obligațiilor care le revin potrivit art. 32 din prezenta Ordonanță de Urgență;
9. nerespectarea de către producători a dispozițiilor operative ale operatorului de transport și sistem;
10. refuzul nejustificat de a acorda acces, oricărui solicitant, la rețelele electrice de interes public;
11. nefurnizarea, de către operatorul de transport și de sistem și de operatorul de distribuție a informațiilor necesare pentru accesul la rețea.
12. neasigurarea de către operatorul de transport și de sistem și de operatorul de distribuție a unui tratament nediscriminatoriu între utilizatorii rețelei electrice ;
13. întârzierea nejustificată în racordarea noilor clienți sau în realimentarea acestora după întrerupere, precum și propunerea unor soluții de racordare, altele decât cele optime din punct de vedere tehnic și cu costuri minime, conform actelor normative în vigoare și reglementărilor emise de ANRE;
14. nerespectarea cerințelor de independență a operatorului de transport și sistem, respectiv a operatorului de distribuție, conform prevederilor prezentei legi;
15. nerespectarea prevederilor art.50 alin. (2) lit.d) din prezenta Ordonanță de Urgență;
16. refuzul de a transmite oferta privind condițiile de furnizare a energiei electrice, conform prevederilor art. 58 alin. (1);
17. sistarea temporară nejustificată a alimentării cu energie electrică a consumatorilor;
18. nerespectarea prevederilor standardelor de performanță din domeniul energiei electrice;
19. nerespectarea clauzelor obligatorii din contractele cadru emise de ANRE;
20. nerespectarea prevederilor legale privind schimbarea furnizorului de energie electrică;
21. nerespectarea de către furnizorii de energie electrică a reglementărilor privind păstrarea datelor relevante cu privire la toate tranzacțiile din cadrul contractelor de furnizare de energie electrică și/sau al instrumentelor derivate din domeniul energiei electrice încheiate cu clienții angro și cu operatorul de transport și de sistem;

22. divulgarea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial privind operațiunile comerciale, de către operatorul de transport și de sistem, de operatorii de distribuție sau de operatorul unei piețe centralizate de energie electrică, altfel decât în condițiile legii;
23. adoptarea unui comportament anticoncurențial de către operatorii economici, titulari de licență din domeniul energiei electrice față de clienți;
24. punerea în funcțiune a instalațiilor electrice de utilizare, fără a exista încheiat contract de furnizare a energiei electrice, precum și fără a exista montat un grup de măsurare a energiei electrice;
25. orice acțiune a operatorului de transport și de sistem de alterare nejustificată a ordinii de merit în piața de echilibrare;
26. neprezentarea de către operatorul de transport și de sistem, în vederea aprobării de către ANRE, a planului dezvoltare a rețelei de transport, la termenele stabilite prin reglementările în vigoare;
27. practicarea de prețuri sau tarife neaprobate de către ANRE, pentru activitățile reglementate;
28. nerespectarea reglementărilor emise de ANRE, privind stabilirea prețurilor și tarifelor;
29. nerespectarea reglementărilor privind separarea contabilă a activităților desfășurate de către operatorii economici, titulari de licență în domeniul energiei electrice;
30. refuzul clienților finali de a permite accesul la grupurile de măsurare;
31. executarea de săpături sau lucrări de orice fel în zonele de protecție a instalațiilor, fără consimțământul prealabil al titularului acestora;
32. interzicerea/impiedicarea de către persoane fizice sau juridice a exercitării drepturilor prevăzute de prezenta Ordonanță de Urgență de acces, uz și servitute sau de restrângere a unor activități cu ocazia efectuării lucrărilor de rețehnologizare, reparații, revizii, intervenții la avarii, racordare de noi utilizatori și pentru defrișare sau a tăierilor de modelare, pentru crearea și menținerea distanței regulamentare față de rețelele electrice;
33. utilizarea de către un terț a componentelor rețelelor electrice de distribuție/transport în alte scopuri decât cele prevăzute de prezenta Ordonanță de Urgență, fără încheierea unui contract în acest sens cu deținătorul de drept al acestora;
34. nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem a obligațiilor prevăzute la art. 13 alin. (2), (3) și (6) din Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. 211, seria L din 14 august 2009;
35. nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem și de către ceilalți participanți la piața a obligațiilor prevăzute la art. 15 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009;
36. nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem și de către ceilalți participanți la piața a obligațiilor prevăzute la art. 16 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009;
37. nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem și de către ceilalți participanți la piața a obligațiilor prevăzute în Anexa 1–Linii directoare privind gestionarea și alocarea capacității de transfer disponibile a interconexiunilor dintre sistemele naționale, la Regulamentul (CE) nr. 714/2009.

(2) Contravențiile prevăzute la alin. (1) pct. 1-15 și 26-33 se sancționează cu amenda de la 1000 lei la 5.000 lei, în cazul persoanelor fizice, și cu amenda de la 250.000 lei la 1.000.000 lei, în cazul persoanelor juridice.

(3) Contravențiile prevăzute la alin. (1) pct. 16-25 se sancționează cu amenda de la 1000 lei la 5.000 lei, în cazul persoanelor fizice, și cu amenda de la 200.000 lei la 1.000.000 lei, în cazul persoanelor juridice.

(4) Contravențiile prevăzute la alin. (1) pct. 34 – 37 se sancționează după cum urmează:

- a) cu amendă de la 500.000 lei la 1.500.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 34 și 36;
- b) cu amendă de la 300.000 lei la 600.000 lei, pentru cea prevăzută la pct. 35;

c) cu amendă de la 100.000 lei la 400.000 lei, pentru cea prevăzută la pct.37.

(5) Operatorul de transport si sistem se sancționează cu 5% din cifra de afaceri anuală, in cazul in care se constata savarsirea repetata de catre acesta a faptelor contraventionale de la alin.(1) pct. 34-37.

(6) Constatarea contravențiilor si aplicarea sanctiunilor se fac de catre:

a) reprezentanții împuterniciți ai autorității competente, în cazul contravențiilor prevăzute la alin.(1) pct. 1-30 și 34-37.

b) reprezentantii imputerniciti ai consiliilor locale, in cazul contravențiilor prevazute la alin. (1) pct. 31, 32 si 33.

ART. 87

### **Regimul juridic al contravențiilor**

Contravențiilor prevazute la art. 86 le sunt aplicabile prevederile Ordonantei Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare.

ART. 88

### **Constatarea contravențiilor**

(1) In vederea constatarii contravențiilor prevazute la art. 86 alin. (1), agentii constatatori mentionati la art. 86 alin. (6) au acces, in conditiile legii, in cladiri, incaperi, la instalatii si in orice alt loc, pana la receptoarele de energie, si au dreptul sa verifice instalatia, precum si sa execute masuratori si determinari. Proprietarii si cei care exploateaza aceste cladiri, locuri sau instalatii sunt obligati sa puna la dispozitie agentilor constatatori documentele si actele specifice activitatii lor.

(2) Organele de politie sunt obligate sa acorde, la cerere, sprijin agentilor constatatori.

ART. 89

### **Aplicarea sanctiunii contraventionale**

Aplicarea sanctiunii contraventionale se face prin proces-verbal de constatare si sanctionare, in urma unei actiuni de control, intocmit de reprezentantul imputernicit al autoritatii care a dispus actiunea de control.

ART. 90

Prezenta Ordonanta de Urgenta reglementeaza sectorul si piata energiei electrice si se completeaza cu prevederile Legii gazelor nr. 351/2004, cu modificarile si completarile ulterioare, care reglementeaza sectorul si piata gazelor naturale si cu prevederile Ordonantei Guvernului nr. 22/2008 privind eficienta energetica și promovarea utilizării la consumatorii finali a surselor regenerabile de energie .

CAP. VIII

### **Dispozitii tranzitorii si finale**

ART. 91

La data intrării în vigoare a prezentului act normativ, art. 2 alin. (2) din Legea-Cadru nr. 284/2010 privind salarizarea unitară a personalului plătit din fonduri publice se modifică și va avea următorul conținut:



„(2) Dispozițiile prezentei legi nu se aplică Băncii Naționale a României, Comisiei Naționale a Valorilor Mobiliare, Comisiei de Supraveghere a Asigurărilor, Comisiei de Supraveghere a Sistemului de Pensii Private și Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei”

ART. 92

### **Intrarea în vigoare**

(1) Prezenta Ordonanța de Urgență intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial, cu excepția art. 35 care intră în vigoare la data de 3 martie 2013.

(2) La data intrării în vigoare a prezentei legi se abrogă :

a) Legea energiei electrice nr. 13/2007, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 51 din 23 ianuarie 2007, cu modificările și completările ulterioare;

b) art. 2 alin.(1) lit.i) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 25/2007 privind stabilirea unor măsuri pentru reorganizarea aparatului de lucru al Guvernului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 99/2008, cu modificările și completările ulterioare;

c) Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind modificarea și completarea Legii energiei electrice nr.13/2007 și a Legii nr. 351/2004 a gazelor naturale;

e) orice alte dispoziții legale contrare.

ART. 93

### **Dispoziții finale**

(1) În termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, ministerul de resort și autoritatea competentă vor elabora, vor modifica și vor completa regulamentele prevăzute de prezenta Ordonanță de Urgență.

(2) În termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi, președintele ANRE aprobă Regulamentul intern de organizare și funcționare și structura organizatorică ale ANRE.

(3) În actele normative în care apar sintagmele de furnizor implicit și furnizor de ultimă opțiune, acestea se înlocuiesc cu sintagma de furnizor de ultimă instanță.

(4) În termen de 9 luni de la data intrării în vigoare a prezentei legi, ANRE va analiza propriile reglementări și le va corela cu prezenta Ordonanță de Urgență.

(5) Ministerul de resort notifică Comisia Europeană cu privire la adoptarea acestei legi și a altor acte administrative necesare pentru punerea în aplicare a prevederilor Directivei 2009/72/CE, inclusiv prin transmiterea textelor acestor acte normative.

(6) Măsurile adoptate în temeiul prezentei legi pentru a asigura condiții de concurență echitabile trebuie să fie proporționale, nediscriminatorii și transparente și se aplică numai după notificarea Comisiei.

Prezenta Ordonanță de Urgență transpune Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene (JO) nr. L 211 din 14 august 2009, Directiva 2005/89/CE privind măsurile menite să garanteze siguranța aprovizionării cu energie electrică și investițiile în infrastructuri, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene (JO) nr. 33 din 4 februarie 2006, și prevederile art. 4 paragraful 3 din Directiva 2004/8/CE privind promovarea cogenerării pe baza cererii de energie termică utilă pe piața internă a energiei și de modificare a Directivei 92/42/CEE, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene (JO) nr. L 52 din 21 februarie 2004.