

-----  
Parlamentul României adoptă prezenta lege.

## Titlul I Energia electrică

### Capitolul I Dispoziții generale

#### Articolul 1

##### Domeniul de reglementare

(1) Prezentul titlu stabilește cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților în sectorul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare, în vederea utilizării optime a resurselor primare de energie în condițiile de accesibilitate, disponibilitate și suportabilitate și cu respectarea normelor de siguranță, calitate și protecție a mediului.

(2) Nu se supun dispozițiilor prezentului titlu:

- a) acumulatele electrice, grupurile electrogene mobile, instalațiile electrice amplasate pe vehicule de orice fel;
- b) sursele staționare de energie electrică în curent continuu, dacă nu sunt racordate prin invertoare la Sistemul electroenergetic național, denumit în continuare SEN.

#### Articolul 2

Obiectivele activităților din domeniul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare

Activitățile din domeniul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare trebuie să se desfășoare pentru realizarea următoarelor obiective de bază:

- a) asigurarea dezvoltării durabile a economiei naționale;
- b) diversificarea bazei de resurse energetice primare;
- c) crearea și asigurarea funcționării piețelor concurențiale de energie electrică;
- d) asigurarea accesului nediscriminatoriu și reglementat al tuturor participanților la piața de energie electrică și la rețelele electrice de interes public;
- e) transparența tarifelor, prețurilor și taxelor la energie electrică în cadrul unei politici de tarifare, urmând creșterea eficienței energetice pe ciclul de producere, transport, distribuție și utilizare a energiei electrice;
- f) constituirea stocurilor de siguranță la combustibilii necesari pentru producerea energiei electrice, precum și a energiei termice produse în cogenerare;
- g) asigurarea funcționării interconectate a SEN cu sistemele electroenergetice ale țărilor vecine și cu sistemele electroenergetice din Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și Sistem de Energie Electrică - ENTSO-E, denumit în continuare ENTSO-E;
- h) îmbunătățirea competitivității pieței interne de energie electrică și participarea activă la formarea atât a pieței regionale, cât și a pieței interne de energie a Uniunii Europene și la dezvoltarea schimburilor transfrontaliere;
- i) promovarea utilizării surselor noi și regenerabile de energie;
- j) asigurarea protecției mediului la nivel local și global, în concordanță cu reglementările legale în vigoare;
- k) asigurarea măsurilor de securitate în vederea prevenirii și combaterii actelor de terorism și sabotaj asupra infrastructurii SEN;
- l) asigurarea siguranței în funcționarea SEN;
- m) asigurarea siguranței în alimentarea cu energie electrică a clienților finali;
- n) promovarea producției de energie electrică realizată în sisteme de cogenerare de înaltă eficiență, asociată energiei termice livrate pentru acoperirea unui consum economic justificat.

#### Articolul 3

În alesul unor termeni și expresii

În înțelesul prezentului titlu, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

1. acces la rețeaua electrică de interes public - ansamblul de reguli prin care un terț își exercită dreptul de a se racorda și de a folosi, în condițiile legii, rețelele electrice de transport și distribuție;
2. autoritate competentă - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei,

denumit în continuare ANRE;

3. acces garantat la rețele electrice - ansamblul de reguli și condiții tehnice și comerciale prin care unor categorii de producători aflate sub incidența unei scheme de sprijin adoptate la nivelul național li se garantează preluarea în rețeaua electrică a unor cantități de energie electrică ce au fost contractate pe piața concurențială sau pe baza unor obligații de achiziție stabilite în baza prezentei legi;
4. acces prioritara la rețele electrice - ansamblul de reguli și condiții tehnice și comerciale prin care unor categorii de producători li se asigură posibilitatea preluării în orice moment și a vânzării întregii cantități de energie electrică livrată în rețea, în funcție de capacitatea racordului la rețea și de disponibilitatea unităților/resurselor eligibile;
5. avarie - evenimentul care se manifestă prin abateri periculoase de la parametrii funcționali prevăzuți de normele tehnice în vigoare;
6. capacitate de interconexiune - o linie de transport de energie electrică ce traversează sau trece peste granițe dintre două state și care face legătura între sistemele de transport naționale ale acelor state;
7. capacitate energetică - instalațiile de producere a energiei electrice și/sau energiei termice în cogenerare, rețele electrice și alte echipamente electroenergetice;
8. central electric - ansamblul de instalații, construcții și echipamente necesare pentru producerea de energie electrică; o centrală electrică cuprinde una sau mai multe unități (grupuri) de producere;
9. central electric de cogenerare (termoficare) - ansamblul de instalații, construcții și echipamente necesare pentru producerea combinată de energie electrică și termică;
10. client - clientul angros sau final de energie electrică;
11. client angros - persoana fizică sau juridică ce cumpără energie electrică în vederea revânzării în interiorul sau în exteriorul sistemului în cadrul căruia este stabilit;
12. client eligibil - clientul care este liber să își aleagă furnizorul de energie electrică de la care cumpără energie electrică, în sensul art. 33 din Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE;
13. client final - orice persoană fizică sau juridică ce cumpără energie electrică pentru consum propriu; în cuprinsul legii noțiunile de "client final" și "consumator" sunt echivalente;
14. client noncasnic - orice persoană fizică sau juridică ce cumpără energie electrică ce nu este pentru propriul consum casnic; această categorie include și producători de energie electrică, operatori de rețea și clienți angros;
15. client casnic - clientul care cumpără energie electrică pentru propriul consum casnic, excluzând consumul pentru activități comerciale sau profesionale;
16. client vulnerabil - clientul final aparținând unei categorii de clienți casnici care, din motive de vârstă, sănătate sau venituri reduse, se află în risc de marginalizare socială și care, pentru prevenirea acestui risc, beneficiază de măsuri de protecție socială, inclusiv de natură financiară. Măsurile de protecție socială, precum și criteriile de eligibilitate pentru acestea se stabilesc prin acte normative;
17. congestie - situația în care, la programarea funcționării sau la funcționarea în timp real, circulația de puteri între două noduri sau zone de sistem conduce la nerespectarea parametrilor de siguranță în funcționarea unui sistem electroenergetic;
18. contract de furnizare a energiei electrice - contractul în baza căruia furnizorul de energie electrică furnizează clientului său o cantitate de energie electrică pe o anumită perioadă de timp, dar care nu cuprinde un instrument derivat din domeniul energiei electrice;
19. contract de procesare - contract prin care o cantitate de combustibil aparținând unui operator economic este procesată într-o capacitate energetică de producere aparținând unui producător, în schimbul unei cantități de energie electrică și cu plata unui tarif de procesare către producător; încheierea unui contract de procesare reprezintă o situație de excepție de la celelalte tipuri de contracte și se realizează în condiții de transparență și nediscriminatorii, în baza reglementărilor ANRE;
20. control asupra unui operator economic - orice drepturi, contracte sau orice alte elemente care, fiecare în parte ori luate împreună și înănd seama de circumstanțele de fapt sau de drept, conferă posibilitatea de a exercita o influență determinantă asupra unui operator economic, în special prin:
  - a) drepturi de proprietate sau de folosință asupra totalității ori a unei părți din activele unui operator economic;
  - b) drepturi sau contracte care conferă o influență determinantă asupra structurii operatorului economic, votului sau deciziilor organelor de conducere ale unui operator economic;
21. 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 și instalațiile aferente acesteia; culoarul de trecere include zona de protecție și zona de siguranță;
22. distribuție de energie electrică - transportul energiei electrice prin rețele de distribuție de înaltă tensiune, medie tensiune și joasă tensiune, cu tensiune de linie nominală de până la 110 kV inclusiv, în vederea livrării acesteia către clienți, fără a include furnizarea;
23. echilibru între producție și consum - acoperirea cererii previzibile de energie electrică, fără a fi necesară reducerea consumului;
24. 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;

25. furnizare de energie electrică - activitatea de vânzare de energie electrică către clienți, precum și alimentarea cu energie electrică a locurilor de consum aflate în proprietatea furnizorului;

26. furnizor - persoană fizică și/sau juridică care desfășoară activitatea de furnizare de energie;

27. furnizor de ultim instanță - furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul universal de furnizare în condiții specifice reglementate;

28. garanție de origine - documentul electronic emis de autoritatea competentă producătorilor de energie electrică, care are funcția unică de a furniza unui client final dovada că o pondere sau o cantitate de energie dată a fost produsă din surse regenerabile ori în cogenerare de înaltă eficiență;

29. 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;

30. informație sensibilă comercială - informație a cărei divulgare ar putea restrânge, împiedica ori denatura concurența pe piața de energie electrică și/sau ar conduce la producerea de prejudicii participanților la piață;

31. interconexiune - ansamblul de instalații și echipamente prin care se realizează conectarea sistemelor electroenergetice;

32. instrument financiar derivat din domeniul energiei electrice - unul dintre instrumentele financiare prevăzute la art. 2 alin. (1) pct. 11 lit. d), g) și h) din Legea nr. 297/2004 privind piața de capital, cu modificările și completările ulterioare, combinații ale acestora, precum și alte instrumente calificate astfel prin reglementările ale Comisiei Naționale a Valoilor Mobiliare, denumit în continuare CNVM;

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

34. management orientat către eficiența energetică și satisfacerea cererii - abordarea, globală sau integrată, destinată influențării volumului și programării consumului de energie electrică în scopul scăderii consumului de energie primară și a vărfurilor de sarcină prin acordarea de prioritate investițiilor de eficiență energetică, contractelor de alimentare cu energie electrică întreruptibile, investițiilor noi pentru creșterea capacității de producere, dacă acestea sunt opțiunile cele mai eficiente și economice, având în vedere impactul pozitiv pe care îl are economia consumului de energie asupra mediului, asupra siguranței alimentării cu energie electrică, precum și asupra costurilor de distribuție legate de acestea;

35. management al congestiilor - totalitatea activităților, programelor și acțiunilor întreprinse de operatorul de transport și de sistem pentru a elimina congestiile ce apar la programarea funcționării sau la funcționarea în timp real a SEN; în vederea eliminării congestiilor pe liniile de interconexiune prin alocarea implicită a capacității, operatorul de transport și sistem cooperează cu operatorul pieței de energie electrică;

36. minister de resort - Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri;

-----

Pct. 36 al art. 3 a fost modificat de pct. 1 al art. 20 din ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 86 din 17 decembrie 2014, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 920 din 17 decembrie 2014.

37. monopol natural în domeniul energiei electrice - situația de piață în care serviciul de transport și serviciul de distribuție a energiei electrice se asigură, fiecare în parte, de către un singur operator economic pentru utilizatorii de pe un teritoriu delimitat;

38. operator al pieței de energie electrică - persoană juridică care asigură organizarea și administrarea piețelor centralizate, cu excepția pieței de echilibru, în vederea tranzacționării energiei electrice pe termen scurt, mediu și lung;

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

40. operator de transport și de sistem - orice persoană juridică de încredere, sub orice titlu, oarecând electrică de transport și care răspunde de operarea, asigurarea întreținerii și, dacă este necesar, de dezvoltarea rețelei de transport într-o anumită zonă și, acolo unde este aplicabil, interconectarea acesteia cu alte sisteme electroenergetice, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a rețelei de transport de a acoperi cererile rezonabile pentru transportul energiei electrice;

41. operator economic afiliat - orice alt operator economic care, direct sau indirect, controlează operatorul economic specificat, este controlat de acesta ori este sub controlul comun, împreună cu acest operator economic;

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

43. operator economic integrat pe orizontală - operatorul economic care realizează cel puțin

una dintre următoarele activități: de producere în scopul vânzării, de transport, de distribuție sau de furnizare a energiei electrice, precum și o altă activitate care nu este în domeniul energiei electrice;

44. 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 îndreptățiți/îndreptățite, direct ori indirect, să exercite controlul, iar acest operator economic sau acest grup de operatori desface doar cel puțin în una dintre activitățile de transport sau de distribuție și cel puțin în una dintre activitățile de producere sau de furnizare de energie electrică;

45. ordinea de prioritate economică - ierarhizarea surselor de alimentare cu energie electrică după criteriile economice;

46. parte responsabilă cu echilibrarea - titular de licență care își asumă responsabilitatea financiară pentru dezechilibrele dintre valorile notificate și valorile măsurate de energie electrică;

47. piața angro de energie electrică - cadrul organizat de tranzacționare a energiei electrice și a serviciilor asociate la care participă producătorii de energie electrică, operatorul de transport și de sistem, operatorii de distribuție, operatorii pieței de energie electrică și clienții angro;

48. piața de energie electrică - cadrul de organizare în care se tranzacționează energia electrică și serviciile asociate;

49. piața centralizată de energie electrică - cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu energie electrică între diverși operatori economici, intermediat de operatorii pieței de energie electrică sau de operatorul de transport și sistem, pe baza unor reguli specifice, aprobate de autoritatea competentă;

50. piața cu anunțul de energie electrică - cadrul organizat în care energia electrică este cumpărată de clienții finali, în vederea satisfacerii consumului propriu de la furnizori sau producători;

51. piața de echilibrare - piața centralizată de energie electrică, organizată și administrată de operatorul de transport și de sistem, de desfășurare a tranzacțiilor cu energie electrică între acesta, pe de o parte, și producătorii de energie electrică ce exploatează unități de producție dispecerizabile, respectiv clienții finali dispecerizabili, pe de altă parte, în vederea asigurării echilibrului în timp real dintre producție și consum;

52. piața intrazilnică de energie electrică - piața centralizată de energie electrică, organizată și administrată de operatorii pieței de energie electrică, care oferă participanților la piață posibilitatea de a-și îmbunătăți echilibrarea portofoliului pentru o zi de livrare prin tranzacții efectuate în sesiuni desfășurate după încheierea tranzacțiilor pe piață pentru ziua următoare și înainte cu un anumit interval de timp de începerea livrării;

53. piața pentru ziua următoare (PZU) - piața centralizată de energie electrică, organizată și administrată de operatorii pieței de energie electrică pentru vânzarea și cumpărarea energiei electrice în ziua de livrare care urmează imediat după ziua de tranzacționare;

54. piața centralizată a contractelor bilaterale - cadrul organizat de desfășurare, în mod transparent, prin licitație publică, a tranzacțiilor cu contracte cu livrare fizică de energie electrică, pe baza unor reguli specifice aprobate de autoritatea competentă;

55. piața pentru alocarea capacităților de interconexiune internațională - piața centralizată de alocare a capacităților de interconexiune ale SEN, organizată și administrată de operatorul de transport și sistem pe baza unor reguli specifice, în scopul realizării tranzacțiilor de import/export și tranzit de energie electrică;

56. plan de apărare a SEN împotriva perturbațiilor majore - documentul care conține măsurile tehnice și organizatorice, cu rolul de a împiedica extinderea perturbațiilor în sistem și de a limita consecințele acestora;

57. plan de dezvoltare - documentul de planificare pe termen lung a necesarului de investiții în capacități de producere, transport și distribuție, în vederea acoperirii cererii de energie electrică a sistemului și a asigurării livrărilor către clienți, în condițiile legislației aplicabile;

58. procedură de ofertare - procedura prin care cerințele suplimentare de consum, precum și capacitățile de producere planificate a fi înlocuite sunt acoperite prin realizarea de capacități de producere de energie electrică noi sau prin re tehnologizarea celor existente;

59. producător de energie electrică - persoana fizică sau juridică având ca specific activitatea de producere a energiei electrice, inclusiv în cogenerare;

60. producere distribuită - centralele de producere a energiei electrice conectate la rețeaua de distribuție;

61. reabilitare - ansamblul operațiunilor efectuate asupra unor echipamente și/sau instalații energetice care, fără modificarea tehnologiei inițiale, restabilesc starea tehnică și de eficiență a acestora la un nivel apropiat de cel avut la începutul duratei de viață;

62. re tehnologizare - ansamblul operațiunilor de înlocuire a unor tehnologii existente, uzate moral și/sau fizic, cu tehnologii moderne, în scopul creșterii eficienței activității, reducerii consumurilor specifice de energie, reducerii emisiilor poluante etc.;

63. rețea electrică - ansamblul de linii, inclusiv elementele de susținere și de protecție a acestora, stațiile electrice și alte echipamente electroenergetice conectate între ele prin care se transmite energie electrică de la o capacitate energetică de producere a energiei electrice la un utilizator; rețeaua electrică poate fi rețea de transport sau rețea de distribuție;

64. re ea electric de distribu ie - re ea electric cu tensiunea de linie nominal pân la 110 kV inclusiv;

65. re ea electric de interes public - re ea electric la care sunt racordate cel pu in 2 utilizatori;

66. re ea electric de transport - re ea electric de interes na ional și strategic cu tensiunea de linie nominal mai mare de 110 kv;

67. sector al energiei electrice - ansamblul activit ilor de producere a energiei electrice, inclusiv de producere a energiei termice și electrice în cogenerare, de transport, de distribu ie și de furnizare a energiei electrice, de furnizare a serviciilor de sistem, importul și exportul energiei electrice, schimburile naturale și/sau de avarie cu sistemele electroenergetice ale rilor vecine, precum și instala iile aferente acestora;

68. serviciu de distribu ie - serviciul asigurat de operatorul de distribu ie care const în asigurarea transmiterii, în condi ii de eficien și siguran , a energiei electrice între dou sau mai multe puncte ale re elei de distribu ie, cu respectarea standardelor de performan în vigoare;

69. serviciu de sistem - serviciul asigurat de operatorul de transport și de sistem pentru men inerea nivelului de siguran în func ionare a sistemului electroenergetic, precum și a calit ii energiei electrice, conform reglement rilor în vigoare;

69<sup>1</sup>. serviciu public - activitatea de interes general în domeniul energiei electrice, autorizat și monitorizat de o autoritate public ;

-----

Pct. 69<sup>1</sup> al art. 3 a fost introdus de pct. 1 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

70. serviciu tehnologic de sistem - serviciul asigurat, de c tre produc tori sau clien i finali dispecerizabili, la cererea operatorului de transport și de sistem pentru men inerea nivelului de siguran în func ionare a SEN, precum și a calit ii energiei electrice transportate la parametrii prev zu i de normele în vigoare;

71. serviciu de transport - serviciul asigurat de operatorul de transport și de sistem care const în asigurarea transmiterii, în condi ii de eficien și siguran , a energiei electrice între dou sau mai multe puncte ale re elei de transport, cu respectarea standardelor de performan în vigoare;

72. serviciu universal - serviciul de furnizare a energiei electrice garantat clien ilor casnici și clien ilor noncasnici cu un num r de salaria i mai mic de 50 și o cifr de afaceri anual sau o valoare total a activelor din bilan ul contabil conform raport rilor fiscal anuale care nu dep șește 10 milioane de euro, la un nivel de calitate și la pre uri rezonabile, transparente, ușor comparabile și nediscriminatorii;

73. siguran a aliment rii cu energie electric - asigurarea capacit ii tehnice a sistemului energetic na ional de a alimenta cu energie electric utilizatorii acestui sistem, cu respectarea legisla iei în vigoare;

74. siguran a în func ionare a re elei - func ionarea continu a re elei de transport și, dup caz, a re elei de distribu ie, în circumstan e previzibile;

75. sistem electroenergetic - ansamblul instala iilor electroenergetice interconectate prin care se realizeaz producerea, transportul, conducerea operativ , distribu ia, furnizarea și utilizarea energiei electrice;

76. sistem electroenergetic izolat - sistemul local de producere, distribu ie, furnizare și utilizare a energiei electrice în condi iile prev zute de lege, care nu este interconectat cu SEN;

77. sistem electroenergetic na ional (SEN) - sistemul electroenergetic situat pe teritoriul na ional; SEN constituie infrastructura de baz utilizat în comun de participan ii la pia a de energie electric ;

78. sistem interconectat - sistemele de transport și de distribu ie legate între ele prin intermediul uneia sau mai multor interconexiuni;

79. standard de performan pentru serviciile de transport/distribu ie/furnizare a energiei electrice - reglementarea emis de autoritatea competent pentru stabilirea indicatorilor de performan în asigurarea serviciului de transport/distribu ie/furnizare a energiei electrice;

79<sup>1</sup>. trader de energie electric - persoana fizic sau juridic ce cump r și vinde energie electric exclusiv pe pia a angro de energie electric sau la import/export;

-----

Pct. 79<sup>1</sup> al art. 3 a fost introdus de pct. 2 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

80. transport al energiei electrice - transportul de energie electric prin re ea interconectat de transport de energie electric , în scopul transmiterii energiei electrice c tre clien ii finali sau c tre distribu itori, dar f r a include și furnizarea;

81. utilizator de re ea electric - orice persoan fizic sau juridic ale c rei instala ii sunt racordate la un sistem electroenergetic în scopul livr rii de energie electric în ori din sistemul de transport, respectiv de distribu ie a energiei electrice;

82. zon de protec ie - zona adiacent capacit ii energetice, extins în spa iu, în care se introduc interdic ii privind accesul persoanelor și regimul construc iilor;

83. zon de siguran - zona adiacent capacit ilor energetice, extins în spa iu, în care se instituie restric ii și interdic ii în scopul asigur rii func ion rii normale și pentru evitarea punerii în pericol a persoanelor, bunurilor și mediului; zona de siguran cuprinde și zona de protec ie.

#### Articolul 4

##### Strategia și politica energetică

(1) Strategia energetică națională definește obiectivele sectorului energiei electrice pe termen mediu și lung și modalitățile de realizare a acestora, în condițiile asigurării unei dezvoltări durabile a economiei naționale. Strategia energetică se elaborează de ministerul de resort și se aprobă de Guvern, cu consultarea organizațiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali și a reprezentanților mediului de afaceri.

(2) Politica energetică, urmărind direcțiile stabilite prin strategia energetică, este elaborată de ministerul de resort, pe baza Programului de guvernare, pentru un interval de timp mediu și cu considerarea evoluțiilor probabile pe termen lung, cu consultarea organizațiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali și a reprezentanților mediului de afaceri, având în vedere, în principal:

- a) constituirea cadrului instituțional corespunzător, prin definirea organismelor și a autorităților competente pentru realizarea acestei politici;
- b) asigurarea securității în aprovizionarea cu combustibili și energie electrică;
- c) asigurarea protecției mediului, reconstrucția ecologică a siturilor afectate de activități energetice;
- d) transparența prețurilor și tarifelor la combustibili și energie;
- e) creșterea eficienței în utilizarea combustibililor și energiei;
- f) dezvoltarea surselor regenerabile de energie și cogenerării de înaltă eficiență, cu acordarea de prioritate alimentării cu energie electrică pentru așezările izolate;
- g) dezvoltarea cooperării energetice internaționale, participarea la piețele regionale și piața europeană de energie electrică.

(3) Sursele de finanțare sunt utilizate pentru aplicarea strategiei energetice naționale și a politicii Guvernului în sectorul energetic se asigură din sursele proprii ale operatorilor economici în domeniu, bugetul de stat, bugetele locale, împrumuturi rambursabile și nerambursabile.

(4) Măsurile de sprijin de natura ajutorului de stat, propuse pentru asigurarea aplicării strategiei energetice naționale și a politicii Guvernului în sectorul energiei electrice, precum și cele prevăzute de prezenta lege vor fi aprobate și acordate numai în condițiile legii.

#### Articolul 5

##### Programul energetic

(1) Politica energetică se concretizează într-un program cuprinzând măsuri de stimulare a activităților de investiții, cercetare-dezvoltare, dezvoltare durabilă, valorificare eficientă a resurselor energetice, a eficienței energetice și a altor activități în vederea asigurării siguranței și securității în funcționarea a SEN, aprobat prin hotărârea Guvernului.

(2) Guvernul, ministerul de resort, celelalte organe de specialitate ale administrației publice centrale și locale iau măsuri pentru realizarea obiectivelor înscrise în programul prevăzut la alin. (1) și examinează, anual sau ori de câte ori este necesar, stadiul îndeplinirii prevederilor acestuia.

(3) Prin hotărârea Guvernului, pentru rațiuni legate de siguranța alimentării cu energie electrică, se poate acorda acces garantat la rețelele electrice pentru energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează combustibili din producția internă, dar numai pentru cantități anuale corespunzătoare unei energii primare de maximum 15% din cantitatea totală de combustibil echivalent, necesar pentru a produce energia electrică aferentă consumului brut final al țării.

#### Articolul 6\*)

##### Atribuțiile ministerului de resort

Ministerul de resort elaborează strategia energetică națională și politica energetică și asigură ducerea la îndeplinire a acesteia, în condițiile prevederilor prezentei legi, având următoarele atribuții principale:

- a) stabilește cadrul instituțional corespunzător pentru desfășurarea, în condiții de eficiență și competitivitate, a activității societăților comerciale din subordinea sau coordonarea ministerului care își derulează activitatea în domeniul energiei electrice;
- b) elaborează programe și planuri de măsuri pentru aplicarea politicii Guvernului în sectorul energiei electrice, inclusiv a programelor de eficiență energetică și de promovare a surselor regenerabile de energie;
- c) elaborează proiecte de acte normative pentru sectorul energiei electrice;
- d) asigură elaborarea de studii pe baza cărora urmează să fie stabilite prioritățile privind investițiile de interes strategic din sectorul energiei electrice;
- e) elaborează programul de constituire a stocurilor de siguranță la combustibili și urmrește realizarea prevederilor acestuia de către operatorii economici;
- f) urmrește permanent, prin instituțiile și autoritățile abilitate în acest sens, performanțele și calitatea tehnologiilor și instalațiilor din sistemul energetic și inițiază

m suri în vederea creșterii nivelului acestora;

g) are calitatea de autoritate contractant privind concesionarea în sectorul energiei electrice\*\*);

-----

\*) Not CTCE:

Reproducem mai jos prevederile articolului III din LEGEA nr. 117 din 11 iulie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 527 din 16 iulie 2014:

"Art. III

(1) Prin derogare de la prevederile art. 6 lit. g) și ale art. 19 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, autoritatea contractant privind concesionarea activelor rețelei electrice de transport și a terenurilor pe care aceasta este amplasat este Ministerul Finanțelor Publice.

(2) În aplicarea prevederilor alin. (1), drepturile și obligațiile Ministerului Economiei decurgând din calitatea de concedent vor fi exercitate de Ministerul Finanțelor Publice prin încheierea unui contract de concesiune între acesta și Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A.

(3) Contractul de concesiune prevăzut la alin. (2) se încheie în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi, termen la care încetează contractul de concesiune încheiat între Ministerul Economiei și Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. având ca obiect concesionarea activelor rețelei electrice de transport și a terenurilor pe care aceasta este amplasat ."

Articolul 7

Autoritatea de reglementare

(1) ANRE este organizat și funcționează ca autoritate administrativă autonomă, cu personalitate juridică .

(2) Organizarea, funcționarea, competențele și atribuțiile ANRE sunt stabilite potrivit legii.

Articolul 7<sup>1</sup>

Conformare și relații

(1) ANRE monitorizează punerea în aplicare a normelor referitoare la rolurile și responsabilitățile operatorilor de transport și de sistem, ale operatorilor de distribuție, ale furnizorilor, ale clienților și ale altor participanți de pe piață, în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 714/2009.

(2) ANRE soluționează plângerile împotriva operatorului de transport și de sistem și împotriva operatorilor de distribuție referitoare la obligațiile ce le revin în temeiul prezentei legi, prin emiterea unei decizii în termen de 60 de zile de la data înregistrării plângerii, cu posibilitate de prelungire cu încă 60 de zile, dacă autoritatea are nevoie de date suplimentare. Acest termen extins poate fi prelungit în continuare cu maximum 60 de zile, cu acordul reclamantului. Demararea procesului de soluționare a plângerilor de către ANRE nu aduce atingere dreptului petenților de a se adresa instanțelor judecătorești pentru soluționarea aceluiași plângerii. Litigiile dintre operatorul de transport și de sistem și proprietarul rețelei de transport se supun aceluiași proceduri.

(3) Pentru soluționarea plângerilor prevăzute la alin. (2) este permis și procedura privind soluționarea alternativă, conform prevederilor Directivei 2013/11/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 21 mai 2013 privind soluționarea alternativă a litigiilor în materie de consum și de modificare a Regulamentului (CE) nr. 2006/2004 și a Directivei 2009/22/CE (Directiva privind SAL în materie de consum).

(4) Relațiile de cooperare și schimb de informații între ANRE și Agenția de Cooperare a Reglementatorilor în Domeniul Energiei, denumită în continuare ACER, și, respectiv, între ANRE și celelalte autorități de reglementare din cadrul Uniunii Europene se realizează cu respectarea aceluiași nivel de confidențialitate a informațiilor precum cel impus autorității emitente.

(5) ANRE are obligația de punere în aplicare a normelor referitoare la rolurile și responsabilitățile operatorilor de transport și de sistem, ale operatorilor de distribuție, ale furnizorilor, ale clienților și ale altor participanți de pe piață, în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 714/2009.

(6) ANRE poate solicita avizul ACER cu privire la conformitatea unei decizii luate de o autoritate de reglementare cu liniile directoare menționate în Directiva 2009/72/CE sau în Regulamentul (CE) nr. 714/2009.

(7) ANRE poate să informeze Comisia Europeană, în cazul în care consideră că o decizie relevantă pentru comerțul transfrontalier, luat de o altă autoritate de reglementare, nu este conformă cu liniile directoare emise de Comisia Europeană sau cu prevederile din Regulamentul (CE) nr. 714/2009, în termen de 60 de zile de la data deciziei respective, dacă există suficiente informații privind o astfel de situație.

(8) ANRE se conformează, în termen de 60 de zile, unei decizii a Comisiei Europene care impune retragerea/revocarea unei decizii a ANRE și informează Comisia Europeană în consecință .

(9) În activitatea de monitorizare a pierderii de energie electrică, ANRE publică pe site-ul propriu rapoarte trimestriale privind funcționarea acesteia.

-----

Art. 7<sup>1</sup> a fost introdus de pct. 4 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014

publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

### Capitolul III Autorizații, licențe și concesiuni

#### Secțiunea 1 Autorizații și licențe

##### Articolul 8

Activitățile supuse regimului autorizării

- (1) Realizarea de noi capacități energetice, precum și rețehnologizarea celor existente se desfășoară pe bază de autorizatii de înființare, acordate cu respectarea prevederilor legale în vigoare.
- (2) Producerea, transportul, serviciul de sistem, distribuția și furnizarea energiei electrice, precum și activitățile de administrare a piețelor centralizate de energie electrică se desfășoară pe bază de licențe acordate în condițiile prezentei legi.
- (3) Exercițierea oricărei activități fără autorizatie sau licență se sancționează potrivit prezentei legi.

##### Articolul 9

Regimul autorizării

- (1) Pentru autorizare, solicitantul va înregistra cererea la autoritatea competentă.
- (2) Solicitantul va atașa, la cerere, actele și documentele care probează îndeplinirea de către acesta a condițiilor economice, financiare, tehnice și profesionale stabilite pe categorii de capacități energetice și de activități în domeniu.
- (3) Nu pot fi autorizate solicitantii care au ca acționari de înțeles ai controlului sau ca administratori persoane care anterior au avut calitatea de acționar de înțeles al controlului ori administrator în cadrul unor operatori economici titulari de licență care nu și-au achitat obligațiile de plată rezultate din tranzacțiile realizate pe piața de energie electrică.
- (4) Procedura de acordare, modificare, suspendare și retragere a autorizațiilor și licențelor, termenele 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 aprobat prin ordin al președintelui ANRE.
- (5) Refuzul acordării unei autorizatii sau licențe, lipsa de răspuns în cadrul termenului și orice altă soluție a autorității competente, considerate de solicitant ilegale și prejudiciabile, pot fi atacate la Curtea de Apel București, Secția de contencios administrativ, în condițiile legii.
- (6) Pentru capacitățile de producere distribuite și/sau pentru micile 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.
- (7) 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 european, potrivit căruia energia din surse regenerabile să reprezinte 20% din consumul final brut de energie al Uniunii Europene în 2020, obiectivul național al României fiind de 24%, conform art. 5 alin. (1) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicat, cu modificările și completările ulterioare;
  - k) contribuția la crearea de capacități energetice de producere pentru reducerea emisiilor;
  - l) valorificarea eficientă și rațională a resurselor de materie primă energetică în conformitate cu interesul strategic de dezvoltare durabilă a României și de funcționare sigură și stabilă a SEN în vederea realizării independenței energetice naționale.

##### Articolul 10

Categoriile de autorizatii și licențe

- (1) Autoritatea competentă emite autorizatii 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, după cum urmează:



a) dac puterea electric instalat a capacit ilor respective dep şeste 1 MW, este necesar ob inerea unei autoriza ii de înfiin are;

b) dac puterea electric instalat a capacit ilor respective este între 500 kW inclusiv şi 1 MW inclusiv, nu este necesar ob inerea unei autoriza ii de înfiin are, dar sunt obligatorii notificarea autorit ii competente privind proiectul investi ional şi raportarea periodic a stadiului realiz rii acestuia, conform reglement rilor în vigoare;

c) dac puterea electric instalat a capacit ilor respective este mai mic de 500 kW, nu este necesar ob inerea unei autoriza ii de înfiin are, dar obliga ia de notificare a autorit ii competente privind proiectul investi ional şi raportarea periodic a stadiului realiz rii acestuia, conform reglement rilor în vigoare, revin operatorilor de distribu ie a energiei electrice.

(2) Autoritatea competent emite licen e pentru:

a) exploatarea comercial a capacit ilor de producere a energiei electrice;

b) exploatarea comercial a capacit ilor de producere a energiei termice în cogenerare;

c) prestarea serviciului de transport al energiei electrice;

d) prestarea serviciului de sistem;

e) prestarea serviciului de distribu ie a energiei electrice;

f) administrarea pie elor centralizate - se acord o singur licen pentru operatorul pie ei de energie electric şi una pentru operatorul pie ei de echilibrare;

g) activitatea de furnizare a energiei electrice.

h) activitatea traderului de energie electric .

-----

Lit. h) a alin. (2) al art. 10 a fost introdus de pct. 5 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(3) Autoriza iile de înfiin are pentru realizarea de capacit i noi, prev zute la alin. (1), se acord numai dac acele capacit i sunt amplasate pe/în imobile proprietate public /privat a statului ori a unit ilor administrativ-teritoriale pe proprietatea privat a solicitantului autorizatiei de înfiin are sau pe propriet i de inute cu un alt titlu legal.

(4) Licen ele pentru exploatarea comercial a capacit ilor energetice noi se acord în cazul în care capacit ile energetice noi sunt amplasate pe/în imobile proprietate public sau privat a statului ori a unit ilor administrativ-teritoriale, pe proprietatea privat a solicitantului licen ei, pe proprietatea privat a unor persoane fizice sau juridice sau pe/în imobile de inute cu un alt titlu legal decât cel de proprietate.

(5) Exploatarea comercial de capacit i energetice se poate desf şura f r a de ine licen a pentru activit ile prev zute la:

a) alin. (2) lit. a), de c tre de in torul unor capacit i de producere a energiei electrice care pot fi pornite f r tensiune din SEN, grupuri cu autopornire şi care sunt utilizate de c tre acesta în scopul aliment rii de siguran , cu energie electric , a echipamentelor sau instala iilor proprii;

b) alin. (2) lit. a) şi b), de c tre clientul casnic de in tor al unor capacit i de producere a energiei electrice, respectiv electrice şi termice în cogenerare, conectate la re ea, cu putere electric mai mic de 100 kW;

c) alin. (2) lit. b), de c tre un produc tor de energie electric şi termic în cogenerare, dac din totalul energiei produse anual energia termic produs în cogenerare, pe care acesta o comercializeaz , reprezint mai pu in de 20%;

d) alin. (2) lit. e), de c tre de in torul unei/unor re ele electrice de distribu ie, dac din avizele tehnice de racordare emise rezult c puterea aprobat pentru utilizatorii acestei/acestor re ele, al ii decât de in torul, totalizeaz sub 1 MW;

e) alin. (2) lit. e), de c tre de in torul unei/unor re ele electrice de distribu ie, dac utilizatorii acestei/acestor re ele de in locuri de consum exclusiv în interiorul unei/unor cl diri alimentate prin intermediul acelei/acelor re ele.

(6) Activitatea unei persoane fizice sau juridice de revânzare a energiei electrice c tre utilizatorii re elelor electrice aflate în exploatare se desf şoar f r licen a de furnizare prev zut la alin. (2) lit. g), în condi iile respect rii reglement rilor specifice, aprobate de autoritatea competent .

(7) Pentru a comercializa energia electric ob inut în urma unui contract de procesare, operatorul economic parte a unui astfel de contract trebuie s de in licen a de furnizare prev zut la alin. (2) lit. g).

(8) Autoriza iile şi licen ele se modific în cazul schimb rii circumstan elor sau condi iilor existente la data acord rii acestora.

## Articolul 11

Suspendarea şi retragerea autoriza iilor şi licen elor

(1) În caz de neîndeplinire de c tre titularul autorizatiei de înfiin are, respectiv al licen ei a obliga iilor sale legale, precum şi în caz de nerespectare a condi ion rilor, limit rilor, restric iilor, interdic iilor sau a sarcinilor stabilite prin autorizatie, respectiv prin licen , constatate de autoritatea competent din oficiu ori la sesizarea unor ter i sau la notificarea de c tre titular, autoritatea competent va proceda dup cum urmeaz :

a) în cazul în care neîndeplinirea sau nerespectarea obliga iilor nu este imputabil titularului, va dispune:

- un termen de conformare, dac situa ia creat este remediable ;

- retragerea autorizatiei, respectiv a licen ei, dac situa ia creat este iremediabil ;

b) în cazul în care neîndeplinirea sau nerespectarea obligațiilor este imputabil titularului, va dispune:

- suspendarea autorizației, respectiv a licenței, pe o perioadă fixată pentru remedierea situației create și pentru conformarea cu autorizația, respectiv cu licența, dacă situația creată este remedială;

- retragerea autorizației, respectiv a licenței, dacă situația creată este iremediabilă.

(2) Autoritatea competentă va retrage autorizația de înființare, respectiv licența, în cazul decderii, incapacității sau al falimentului titularului, precum și la încetarea concesiunii ori a locațiunii capacitatii energetice sau la vânzarea capacității de către titular.

## Articolul 12

Drepturile și obligațiile ce decurg din autorizația de înființare și din licențe

(1) Lucrările de realizare și rețehnologizare ale capacităților energetice pentru care se acordă autorizații, precum și activitățile și serviciile pentru care se acordă licențe, după caz, 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 se instituie limitări ale dreptului de proprietate în favoarea titularilor autorizațiilor de înființare și de licențe care beneficiază de:

a) dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării, relocării, rețehnologizării sau desființării 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/desființarea 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. 14 și se exercită fără înscriere în Cartea funciară 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 convenie-cadru, precum și pentru determinarea cuantumului indemnizațiilor, a despăgubirilor și a modului de plată a acestora, care se aprobă, împreună cu convenie-cadru, prin hotărârea a Guvernului, la propunerea ministerului de resort.

(6) Proprietarii terenurilor afectate de exercitarea drepturilor de uz și de servitute de către titularii de licențe și autorizații pot solicita încheierea de convenii, conform prevederilor alin. (5).

(7) Beneficiarii indemnizațiilor și, respectiv, despăgubiri și proprietarii de terenuri afectate de exercitarea drepturilor de uz și de servitute de către titularii de licențe și autorizații care la data intrării în vigoare a prezentei legi au în derulare convenii privind exercitarea acestor drepturi încheiate în condițiile legii.

(8) Titularii de licențe și autorizații sunt obligați să procedeze la încheierea conveniilor-cadru prevăzute la alin. (5), în termen de maximum 30 de zile de la solicitarea proprietarilor afectați.

(9) Dacă, cu ocazia intervenției pentru rețehnologizare, reparații, revizii sau avarii, se produc pagube proprietarilor din vecinătatea capacităților energetice, titularii de licențe au obligația să plătească despăgubiri, în condițiile prezentei legi.

(10) Proprietarii terenurilor și titularii activităților afectate de exercitarea de către titularii de licențe și autorizații a drepturilor prevăzute la alin. (2) vor fi despăgubiți pentru prejudiciile cauzate acestora. La calculul despăgubirilor vor fi avute în vedere următoarele criterii:

- suprafața de teren afectată cu ocazia efectuării lucrărilor;

- tipurile de culturi și plantații, precum și amenajările afectate de lucrări;

- activitățile restrânse cu ocazia lucrărilor.

Cuquantumul despăgubirii se stabilește prin acordul părților sau, în cazul în care părțile nu se înțeleg, prin hotărârea judecătorească.

(11) Dreptul de uz și de servitute asupra terenurilor proprietate privată, restrângerea sau încetarea unor activități prevăzute la alin. (2) se stabilesc și se exercită cu respectarea principiului echității, a dreptului de proprietate și a minimele afectări a acestuia.

(12) Titularii de autorizații și licențe sunt în drept să efectueze lucrările de defrișare a vegetației sau tăierile de modelare pentru crearea și menținerea distanței de apropiere față

de re elele electrice cu personal specializat, respectând prevederile legale în vigoare.

(13) Abrogat.

-----  
Alin. (13) al art. 12 a fost abrogat de pct. 6 al alin. (1) al art. 502 din LEGEA nr. 227 din 8 septembrie 2015, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 688 din 10 septembrie 2015.

#### Articolul 13

Obliga iile decurgând din autoriza iile de înfiin are și din licen e

(1) Titularul autoriza iei de înfiin are are urm toarele obliga ii:

a) s stabileasc și s aplice, pe întreaga durat a execut rii lucr rilor, m surile de protec ie a persoanelor, bunurilor și mediului;  
b) s ob in toate avizele, acordurile și atestatele prev zute de lege pentru realizarea obiectivului autorizat.

(2) Pe durata de valabilitate a licen elor, titularii de licen e sunt obliga i:

a) s respecte condi iile care înso esc licen a;  
b) în cazul operatorilor economici din domeniul energiei electrice, aceștia trebuie s organizeze eviden a contabil utilizând conturi separate pentru fiecare dintre activit ile de transport și distribu ie, așa cum li s-ar cere s fac dac respectivele activit i ar fi realizate de operatori economici separa i, astfel încât s permit reflectarea exact a veniturilor și cheltuielilor aferente fiec rei activit i, în scopul evit rii discrimin rii și subven iilor încrucișate și denatur rii concuren ei, precum și pentru încurajarea competi iei; de asemenea, aceștia in eviden e contabile separate, care pot fi consolidate, pentru alte activit i din sectorul energiei electrice, precum și pentru alte activit i din afara sectorului energiei electrice; veniturile rezultate din de inerea în proprietate a re elei de transport sau de distribu ie trebuie specificate separat în conturi analitice de venituri; eviden ele contabile interne cuprind un bilan și un cont de profit și de pierderi pentru fiecare activitate în parte;

-----  
Lit. b) a alin. (2) al art. 13 a fost modificat de pct. 6 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

c) s constituie și s men in garan ii financiare care s le permit desf șurarea activit ii și asigurarea continuit ii serviciului;

d) s pun la dispozi ia autorit ii competente informa iile necesare pentru desf șurarea în bune condi ii a activit ii acesteia;

e) s întocmeasc , s supun spre auditare și s publice eviden ele lor contabile anuale la nivel de societate comercial , f r a cuprinde în mod distinct sediile secundare f r personalitate juridic , conform legisla iei specifice, adoptate în conformitate cu cea de-a Patra Directiv 78/660/CEE a Consiliului din 25 iulie 1978.

(3) Operatorii economici care nu au obliga ia de a publica conturile anuale p streaz la sediul lor un exemplar din acestea la dispozi ia publicului.

(4) Activitatea de audit prev zut la alin. (2) lit. e) const , în special, în verificarea respect rii obliga iei de a evita discrimin rile și subven iile încrucișate între activit ile desf șurate de operatorul economic auditat.

#### Articolul 14

Drepturile și obliga iile titularilor de autoriza ii de înfiin are și de licen asupra propriet ii ter ilor

(1) Dreptul de uz asupra terenului pentru executarea lucr rilor necesare realiz rii/reloc rii /desfiin rii sau retehnologiz rii de capacit i energetice se întinde pe durata necesar execut rii lucr rilor. În exercitarea acestui drept de uz, titularul autoriza iei de înfiin are/relocare/desfiin are sau retehnologizare, dup caz, cu respectarea prevederilor legale, poate:

a) s depoziteze, pe terenurile necesare execut rii lucr rilor, materiale, echipamente, utilaje, instala ii;

b) s desfiin eze culturi sau planta ii, construc ii sau alte amenaj ri existente ori numai s le restrâng , în m sura strict necesar execut rii lucr rilor pentru capacitatea autorizat , în condi iile legii;

c) s îndeprteze materiale, s capteze ap , în condi iile prev zute de legisla ia în vigoare;

d) s instaleze utilaje și s lucreze cu acestea, s amplaseze birouri și locuin e de șantier, cu acordul prealabil al proprietarului;

e) s opreasc ori s restrâng activit i ale proprietarului, în m sura strict necesar execut rii lucr rilor pentru capacitatea autorizat , cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

(2) Dreptul de uz prev zut la alin. (1) înceteaz înaintea expir rii duratei stabilite pentru executarea lucr rilor sau înaintea acestui termen, la data termin rii anticipate a lucr rilor sau la data sist rii acestora și renun rii la autoriza ii. Oricare dintre aceste situa ii trebuie notificat de îndat proprietarului.

(3) Dreptul de uz asupra terenului pentru asigurarea func ion rii normale a capacit ii energetice se întinde pe toat durata func ion rii capacit ii, iar exercitarea lui se face ori de câte ori este necesar pentru asigurarea func ion rii normale a capacit ii. În exercitarea acestui drept titularul licen ei poate:

- a) s depoziteze materiale, echipamente, utilaje, instala ii pentru între inere, revizii, repara ii și interven ii necesare pentru asigurarea func ion rii normale a capacit ii;
- b) s instaleze utilaje și s lucreze cu acestea;
- c) s desfiin eze sau s reduc culturi, planta ii ori alte amenaj ri existente și s restrâng activit i ale proprietarului, în m sura și pe durata strict necesare execut rii opera iilor de între inere, repara ii, revizii sau interven ii pentru asigurarea func ion rii normale a capacit ii, cu respectarea legisla iei în vigoare.
- (4) Titularul licen ei este obligat s înștiin eze în scris proprietarul bunurilor sau prestatorul activit ilor care vor fi afectate ca urmare a lucr rilor la capacit ile energetice, cu excep ia cazurilor de avarii, situa ie în care proprietarii sunt înștiin a i în termenul cel mai scurt.
- (5) Titularul licen ei este obligat s pl teasc proprietarilor desp gubirea convenit pentru pagubele produse, s degajeze terenul și s -l repun în situa ia anterioar , în cel mai scurt timp posibil.
- (6) Servitutea de trecere subteran , de suprafa sau aerian cuprinde dreptul de acces și de executare a lucr rilor la locul de amplasare a capacit ilor energetice cu ocazia interven iei pentru retehnologiz ri, repara ii, revizii și avarii.
- (7) Pentru a evita punerea în pericol a persoanelor, a bunurilor sau a unor activit i desf șurate în zona de executare a lucr rilor de realizare ori retehnologizare de capacit i energetice, precum și a opera iilor de revizie sau repara ie la capacitatea în func iune, titularul autoriza iei sau al licen ei are dreptul de a ob ine restrângerea ori sistarea, pe toat durata lucr rilor, a activit ilor desf șurate în vecin tate de alte persoane. În acest caz, persoanele afectate vor fi înștiin ate, în scris, despre data începerii, respectiv a finaliz rii lucr rilor.
- (8) La încetarea exercit rii drepturilor prev zute la art. 12 alin. (2), titularul autoriza iei de înfiin are, respectiv titularul licen ei este obligat s asigure degajarea terenului și repunerea lui în situa ia ini ial .
- (9) Dreptul de acces la utilit ile publice, prev zut la art. 12 alin. (2) lit. e), trebuie exercitat de titularul autoriza iei sau al licen ei cu bun -credin și în mod rezonabil, f r a prejudicia accesul altor persoane la respectivele utilit i publice.

#### Articolul 15

##### Zonele de protec ie și zonele de siguran

- (1) Pentru protec ia și func ionarea normal a capacit ilor energetice și a anexelor acestora, precum și pentru evitarea punerii în pericol a persoanelor, bunurilor și mediului se instituie zone de protec ie și de siguran .
- (2) Zonele de protec ie și de siguran se determin pentru fiecare capacitate, în conformitate cu normele tehnice elaborate de autoritatea competent .
- (3) Asupra terenurilor aflate în proprietatea ter ilor, cuprinse în zonele de protec ie și de siguran , se stabilește drept de servitute legal .

#### Articolul 16

##### Obliga iile de serviciu public

- (1) Titularii de autoriza ii de înfiin are și de licen e au obliga ia de a-și desf șura activit ile cu respectarea obliga iilor de serviciu public referitoare la siguran , calitatea și pre ul energiei electrice furnizate, continuitatea aprovizion rii, eficien a energetic , cu respectarea normelor de securitate și s n tate a muncii și de protec ie a mediului, precum și a prevederilor din contractele directe cu consumatorii.
- (2) Obliga iile de serviciu public se pot stabili prin hot râre a Guvernului sau prin reglement ri ale ANRE, caz în care se notific Comisiei Europene de c tre ANRE, prin licen e sau autoriza ii de înfiin are, pentru fiecare activitate din sectorul energiei electrice.

#### Articolul 17

##### Exproprierea

- (1) Terenul necesar înfiin rii și func ion rii capacit ii energetice este fie proprietate privat a unui ter sau a titularului autoriza iei, fie proprietate public .
- (2) Dac terenul necesar pentru înfiin area și func ionarea capacit ii energetice este proprietate privat a unui ter , solicitantul autoriza iei de înfiin are are ca prim op iune cump rarea terenului de la proprietar sau s ini ieze procedura legal de expropriere a terenului pentru cauz de utilitate public , cu desp gubirea proprietarului, în condi iile legii, și s ob in concesiunea acestuia, pe durata existen ei capacit ii energetice.

#### Sec iunea a 2-a Proceduri pentru noi capacit i energetice de produc ie

#### Articolul 18

##### Procedura de licita ie și alte proceduri

- (1) În cazul în care, în urma procedurii de autorizare, capacit ile de produc ie care se construiesc sau m surile luate pe linia managementului orientat c tre eficien a energetic și

satisfacerea cererii nu sunt suficiente pentru a garanta siguranța alimentării pentru consumul intern, ministerul de resort poate iniția o procedură de licitație sau orice altă procedură similară pentru atribuirea unui contract, în condiții de transparență și nediscriminare, pe baza unor criterii publicate, prin care să invite noi operatori economici sau titulari de licențe de producere preexistenți să ofere soluții pentru realizarea de noi capacități de producere a energiei electrice.

(2) În condițiile alin. (1) și în scopul asigurării protecției mediului și al promovării noilor tehnologii, ministerul de resort poate iniția o procedură de licitație privind realizarea de noi capacități de producere a energiei electrice. Această procedură se poate referi la noi capacități sau la resursele de management orientate către eficiență energetică și satisfacerea cererii.

(3) Ofertantului declarat câștigător i se va acorda autorizație de înființare și licență, potrivit dispozițiilor secțiunii 1 din prezentul capitol.

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

(5) Procedura prevăzută la alin. (4) se va elabora cu respectarea următoarelor 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 6 luni înainte de termenul final pentru depunerea ofertelor;

b) caietul de sarcini se pune la dispoziția oricărui operator economic interesat, 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) pentru invitațiile de participare la procedura de ofertare care se referă la capacitatea de producere previzionată a fi 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 realizează de operatorul de transport și de sistem.

## Articolul 19

Concesionarea. Obiectul concesiunii și autoritatea contractantă

(1) Pot face obiectul unei concesiuni energetice bunurile proprietate publică sau privată a statului, activitățile și serviciile publice de interes național din domeniul energiei electrice.

(2) Calitatea de autoritate contractantă o are ministerul de resort pentru bunurile proprietate publică sau privată a statului ori pentru activitățile sau serviciile publice de interes național\*).

(3) Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum și conținutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de autoritatea contractantă, în conformitate cu prevederile legii, și se aprobă prin hotărârea Guvernului.

(4) Abrogat.

-----  
Alin. (4) al art. 19 a fost abrogat de lit. a) a art. VI din LEGEA nr. 117 din 11 iulie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 527 din 16 iulie 2014.

(5) Condițiile de acordare, menținere, suspendare și retragere a concesiunii se stabilesc prin contractul de concesiune încheiat de autoritatea contractantă și aprobat în conformitate cu prevederile prezentei legi.

## Capitolul IV Energia electrică

### Articolul 20

Piața de energie electrică

(1) Piața de energie electrică este compusă din piața reglementată și piața concurențială, iar tranzacțiile cu energie se fac angro sau cu amănuntul.

(2) Creșterea ponderii pieței concurențiale se realizează gradat, prin asigurarea accesului pe această piață pentru cât mai mulți participanți, producători, furnizori și clienți finali, în conformitate cu prevederile art. 23.

(3) Se înființează Comisia de soluționare a disputelor, ca organism care soluționează disputele pe piața angro și cu amănuntul apărute între participanții la piața de energie electrică.

(4) Comisia de soluționare a disputelor este formată din 5 membri, care sunt numiți prin decizie a președintelui ANRE pe o perioadă de 3 ani, dintre specialiștii ANRE cu vechime de cel puțin 8 ani în sectorul energiei electrice.

(5) Comisia de soluționare a disputelor își desfășoară activitatea pe baza unui regulament de organizare și funcționare, aprobat prin decizie a președintelui ANRE, după consultare publică.

## Articolul 21

### Participanții la piața de energie electrică

(1) Participanții la piața de energie electrică trebuie să respecte regulile de funcționare a acesteia, prevăzute prin ordine, decizii și avize favorabile emise de autoritatea competentă și să efectueze plățile pentru energia electrică și serviciile de care beneficiază, rezultate din tranzacțiile efectuate în conformitate cu aceste reguli, la termenele scadente prevăzute în contractele încheiate între părți.

(2) Participanții la piața de energie electrică și structurile operaționale asociate sunt: producătorul, operatorul de transport și de sistem, operatorul pieței de energie electrică, operatorul de distribuție, furnizorul, traderul de energie electrică și clientul final.

-----  
Alin. (2) al art. 21 a fost modificat de pct. 7 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(3) Participanții la piață sunt obligați să-și asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le generează pe piața de energie electrică, cu excepția dezechilibrelor pentru care se aplică reguli de socializare/redistribuire stabilite de autoritatea competentă sau prevăzute explicit de legislația în vigoare, să respecte prevederile licențelor și ale reglementărilor emise de autoritatea competentă. Obligațiile de plată vor fi achitate în termen de maximum o lună de la încheierea lunii de tranzacționare, pe baza cantităților de energie electrică tranzacționate măsurate.

(4) Clienții au obligația plății contravalorii facturilor pentru energia electrică și pentru serviciile de care beneficiază, la termenele scadente prevăzute în contractele încheiate între părți, precum și constituirea de garanții financiare în vederea evitării riscurilor de neplată pe piața de energie electrică.

(5) Participanții la piața de energie electrică trebuie să notifice operatorului de transport și de sistem importurile, exporturile și tranzitele pe intervale de tranzacționare, cu partenerii externi, pe fiecare graniță.

(6) Participanții la piața de energie electrică trebuie să notifice operatorului de transport și de sistem toate cantitățile contractate nete reciproce.

(7) Participanții la piața de energie electrică au obligația să transmit operatorului pieței de energie electrică și de echilibrare informații privind cantitățile de energie electrică tranzacționate aferente contractelor de vânzare-cumpărare de energie electrică încheiate.

## Articolul 22

### Funcționarea pieței reglementate de energie electrică

(1) Furnizarea de energie electrică în condițiile reglementate se realizează pentru asigurarea alimentării cu energie electrică a clienților prevăzuți la art. 55 alin. (1) până la data de 31 decembrie 2013 pentru clienții noncasnici, respectiv până la data de 31 decembrie 2017 pentru clienții casnici.

(2) Pe piața reglementată, autoritatea competentă are dreptul:

- a) să impună obligații de serviciu public producătorilor, operatorului de transport și de sistem, operatorilor de distribuție și furnizorilor de ultim instanță pentru asigurarea alimentării cu energie electrică a clienților prevăzuți la art. 55 alin. (1), conform art. 16;
- b) să impună furnizorilor de ultim instanță proceduri transparente de achiziție a energiei electrice de pe piața concurențială destinat clienților prevăzuți la art. 55 alin. (1);
- c) să aprobe și să publice prețurile și cantitățile din contractele încheiate între producători și furnizorii clienților prevăzuți la art. 55 alin. (1);
- d) să aprobe și să publice tarifele aplicate de furnizorii de ultim instanță de energie electrică clienților prevăzuți la art. 55 alin. (1) până la eliminarea tarifelor reglementate conform alin. (1);
- e) să aprobe metodologia de monitorizare a cheltuielilor cu achiziția energiei electrice conform lit. b);
- f) să avizeze și să publice prețurile propuse de furnizorii de ultim instanță pentru energia electrică furnizată clienților prevăzuți la art. 55 alin. (1), după eliminarea tarifelor reglementate.

(3) Pentru asigurarea siguranței în funcționarea SEN, autoritatea competentă poate să aprobe prețurile și cantitățile din contractele de achiziție și livrare a serviciilor tehnologice de sistem.

(4) Furnizarea energiei electrice clienților prevăzuți la art. 55 alin. (1) în condițiile alin. (1) se face pe bază de contracte reglementate.

(5) Autoritatea competentă va monitoriza continuu efectul pieței reglementate asupra pieței concurențiale de energie electrică și va lua măsurile necesare pentru evitarea eventualelor distorsiuni și pentru creșterea gradului de transparență a tranzacțiilor comerciale.

(6) Autoritatea competentă va organiza, în cadrul acțiunii de monitorizare, un proces de evaluare anual detaliat a funcționării pieței de energie electrică, în condițiile renunțării treptate la aplicarea tarifelor reglementate pentru clienții noncasnici prevăzuți la art. 55 alin. (1) lit. a), în care vor fi utilizați, cel puțin, următorii indicatori generali:

- a) numărul de furnizori activi în piața de energie electrică în fiecare an;
- b) cota de piață a fiecăruia dintre furnizorii activi;
- c) capacitatea economico-financiară a furnizorilor activi și comportamentul acestora în

pia ;

- d) evoluția numărului anual de schimbări ale furnizorului de energie pe categorii de clienți;
- e) nivelul și evoluția preurilor în piață ;
- f) gradul de informare a clienților finali privind piața de energie electrică ;
- g) facilitățile acordate clienților vulnerabili și numărul acestora;
- h) numărul clienților care beneficiază de serviciul universal în condițiile prezentei legi;
- i) gradul de transparență a informațiilor în piața de energie.

(7) În baza procesului de monitorizare prevăzut la alin. (5) și (6), ANRE întocmește un raport odată la 2 ani, referitor la preurile reglementate ca obligații de serviciu public și impactul acestora asupra pieței de energie electrică .

(8) Calendarul de eliminare treptată a preurilor reglementate pentru clienții finali, cu începere la data de 1 septembrie 2012 pentru clienții noncasnici, respectiv la data de 1 iulie 2013 pentru clienții casnici, se stabilește înănd seama de posibilele efecte negative ale eliminării preurilor reglementate, astfel încât acestea să fie cât mai puțin resimțite de clienți.

## Articolul 23

Funcționarea pieței concurențiale

(1) Tranzacțiile cu energie electrică se desfășoară pe piața concurențială, în mod transparent, public, centralizat și nediscriminatoriu.

(2) Pe piața concurențială, tranzacțiile comerciale se fac angro sau cu amănuntul, conform reglementărilor ANRE, iar preurile se formează în baza cererii și ofertei, ca rezultat al unor mecanisme concurențiale.

(3) Pe piața concurențială de energie electrică, operatorul de transport și de sistem poate achiziționa servicii tehnologice de sistem.

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

(5) Datele relevante cum sunt durata, regulile privind livrarea și decontarea, cantitatea, termenele de executare, preurile tranzacției, mijloacele de identificare a 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 pot streza de furnizori cel puțin în 5 ani și se pun la dispoziția ANRE, a Comisiei Europene și a celorlalte autorități naționale competente, la cererea acestora.

(6) Obligația de prestare a datelor privitoare la tranzacțiile din cadrul instrumentelor financiare derivate se aplică în conformitate cu prevederile liniilor directoare publicate de către Comisia Europeană .

(7) Datele prevăzute la alin. (6) pot fi publicate de ANRE, cu respectarea legii.

(8) Pe piața concurențială, ANRE are dreptul de a suspenda funcționarea pieței concurențiale, în cazul aplicării prevederilor art. 24.

(9) Prevederile alin. (8) se aplică pe baza unei reglementări aprobate prin ordin al președintelui ANRE, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, în termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi.

## Articolul 24

Măsuri de salvagardare

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

(5) În termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, operatorul de transport și de sistem elaborează și propune spre aprobare, prin ordin al conducătorului autorității competente, un set de reglementări tehnice și comerciale cu privire la măsurile prevăzute la alin. (1).

## Articolul 25

Accesul la rețeaua electrică

(1) De îndată ce este licențiat și clientul final are 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 SEN, prin nerespectarea normelor tehnice și a standardelor de performanță prevăzute în

reglementările tehnice în vigoare sau în cazul în care operatorul de transport ori de distribuție nu dispune de capacitățile necesare. Refuzul trebuie motivat și justificat în mod corespunzător pe criteriile obiective, din punct de vedere tehnic și economic, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.

(3) Disputele privind accesul la rețeaua electrică se soluționează de autoritatea competentă prin emiterea unei decizii obligatorii pentru părți, în termen de două luni de la primirea sesizării sau plângerii.

(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.

(6) Producătorii și furnizorii de energie electrică își pot alimenta sediile proprii, filialele sau clienții eligibili prin intermediul unor linii directe.

(7) Alimentarea prin intermediul unei linii directe conform alin. (6) este condiționată de absența unei oferte rezonabile economic și tehnic pentru accesul la rețeaua electrică de interes public.

(8) Realizarea liniilor electrice directe se face cu respectarea normelor tehnice și de siguranță cuprinse în reglementările tehnice în vigoare.

(9) Alimentarea printr-o linie directă trebuie să asigure îndeplinirea condițiilor privind protecția consumatorilor prevăzute de prezenta lege.

(10) De îndată ce este posibil, operatorul de transport are obligația să asigure accesul la linia directă, conform reglementărilor autorității competente.

(11) Capacitățile de interconexiune finanțate prin investiții comerciale private se realizează fără a aduce atingere prevederilor Regulamentului (CE) nr. 714/2009.

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

(13) Etapele și procedurile necesare pentru racordarea utilizatorilor la rețelele de transport și distribuție se stabilesc prin regulamentul de racordare a utilizatorilor la rețele de interes public, aprobat de ANRE.

## Articolul 26

### 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.

(3) Operatorul de transport și de sistem ori operatorul de distribuție are dreptul de a refuza unui solicitant actualizarea avizului de racordare și/sau încheierea unui nou contract de transport ori distribuție pentru un loc de consum preexistent, în situația în care pentru acel loc de consum există un contract de furnizare a energiei electrice în derulare încheiat cu un alt client final.

(4) La stabilirea punctului de delimitare patrimonială a instalațiilor operatorului de rețea și utilizatorul acesteia se vor avea în vedere:

a) tipul instalației: de transport, de distribuție sau de utilizare;

b) limita de proprietate asupra terenurilor, astfel încât rețelele electrice amplasate pe domeniul public să fie de înaltă calitate, de regulă, de operatorul de rețea și să se evite cât mai mult posibil amplasarea instalațiilor operatorului de rețea pe proprietatea utilizatorului;

c) racordarea, în perspectivă, de noi utilizatori la instalația de racordare.

## Articolul 27

### Producerea de energie electrică

(1) Producerea de energie electrică și producerea de energie electrică și termică în cogenerare se realizează de către operatorii economici care de îndată ce este posibil produc energie electrică, în condițiile prezentei legi.

(2) Producătorii de energie electrică pot beneficia de accesul garantat sau de accesul prioritar la rețelele electrice, conform reglementărilor ANRE în vigoare.

## Articolul 28

### Obligațiile producătorilor

Producătorii au, în principal, următoarele obligații:

a) să asigure livrările de energie electrică și serviciile tehnologice de sistem, cu respectarea condițiilor impuse prin licențe, clauze contractuale și reglementări în vigoare;

b) în cazul unităților dispecerizabile să ofere în întreaga putere electrică disponibilă pe piața de echilibrare, definită conform reglementărilor emise de autoritatea competentă;

c) să ofere public și nediscriminatoriu pe piața concurențială întreaga energie electrică disponibilă;

d) să ofere nediscriminatoriu serviciile tehnologice de sistem;

e) să nu transmită la operatorul de transport și de sistem notificări fizice în dezechilibru



negativ fa de contractele pe care le au încheiate, cu excep ia produc torilor care beneficiaz de scheme de sprijin, conform prevederilor prezentului titlu;

f) s men in o rezerv de combustibil la un nivel suficient sau, dup caz, o rezerv suficient de ap , pentru îndeplinirea obliga iilor de produc ie și furnizare continu a energiei electrice, prev zute de reglement rile în vigoare;

g) s se conformeze, din punct de vedere operativ, cerin elor operatorului de transport și de sistem și s înfiin eze, dup caz, trepte proprii de conducere operativ ;

h) s transmit autorit ii competente un raport anual de activitate, conform reglement rilor în vigoare, chiar în condi iile în care nu de ine licen a de producere sau capacit ile sunt transferate altui operator economic.

#### Articolul 29

##### Drepturile produc torilor

(1) Produc torii de energie electric au, în principal, urm toarele drepturi:

a) s aib acces la re elele electrice de interes public, în condi iile prezentului titlu;

b) s ob in , în condi iile legii, culoar de trecere pentru liniile electrice proprii;

c) s tranzac ioneze energia electric și serviciile tehnologice de sistem pe pia a reglementat și concuren ial în mod transparent și nediscriminatoriu;

d) s înfiin eze și s men in un sistem propriu de telecomunica ii pentru leg tura cu capacit ile sale de produc ie, cu clien ii sau cu treptele de conducere operativ ;

e) s comercializeze energia termic produs în cogenerare;

f) s acceseze schemele de sprijin instituite la nivel na ional.

(2) F r a periclita siguran a în func ionare a SEN, produc torii de energie electric pot oferta pe pia a intern european servicii tehnologice de sistem conform reglement rilor ANRE, cu avizul operatorului de transport și de sistem.

#### Articolul 30

##### Transportul energiei electrice

(1) Activitatea de transport al energiei electrice constituie serviciu public de interes na ional.

(2) Transportul energiei electrice se realizeaz de c tre operatori de transport și de sistem, persoane juridice certificate de autoritatea competent , în condi iile prezentei legi.

(3) Re eaua electric de transport al energiei electrice existent pe teritoriul României este proprietatea public a statului pentru activele concesionate c tre Compania Na ional de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A., precum și pentru bunurile de retur conform contractului de concesiune și dispozi iilor legale.

(4) Terenurile pe care se situeaz re eaua electric de transport prev zut la alin. (3) sunt și r mân în proprietatea public a statului pe durata de existen a re elei.

(5) Activele rezultate din investi iile efectuate din surse proprii sau din surse atrase ale operatorului de transport și de sistem, pe durata concesiunii, concretizate în dezvolt ri, moderniz ri și re tehnologiz ri ale re elei electrice de transport al energiei electrice prev zute la alin. (3), fac parte din proprietatea public a statului.

(6) Activele prev zute la alin. (5) sunt considerate active corporale supuse amortiz rii, dac prin lege nu se prevede altfel.

(7) Prin derogare de la prevederile pct. I subpct. 14 din anexa la Legea nr. 213/1998 privind bunurile proprietate public , cu modific rile și complet rile ulterioare, re elele electrice de transport al energiei electrice, realizate de c tre operatori economici care se pot certifica ca operatori de transport și de sistem conform prevederilor art. 34 alin. (2), au regimul juridic de proprietate privat și se pot conecta la re eaua electric de transport al energiei electrice prev zut la alin. (3), în condi iile de serviciu public reglementate de ANRE.\*)

-----  
Art. 30 a fost modificat de pct. 8 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 31

##### Certificarea operatorului de transport și de sistem

(1) În cazul în care re eaua electric de transport apar inea unui operator economic integrat vertical la 3 septembrie 2009, operatorul de transport și de sistem care gestioneaz această re ea electric se certific în calitate de operator de sistem independent astfel:

a) ANRE certific persoana juridic în ceea ce privește îndeplinirea condi iilor prev zute la art. 34 alin. (1);

b) pentru a respecta condi iile prev zute la art. 34 alin. (1), (3) și (4), prin hot râre a Guvernului, elaborat la propunerea ministerului de resort, se desemneaz entitatea public ce de ine, în numele statului, calitatea de ac ionar majoritar la operatorii economici care desf șoar activit i de producere și furnizare, pe de o parte, precum și entitatea public ce de ine, în numele statului, calitatea de ac ionar majoritar la operatorul de transport și de sistem, pe de alt parte;

c) în termen de 15 zile de la adoptarea m surilor prev zute la lit. b), operatorul de transport și de sistem transmite ANRE, cu avizul proprietarului re elei de transport, cererea

de certificare însoțit de documentația justificativă privind îndeplinirea cerințelor prevăzute la art. 34 alin. (1);

d) ANRE emite o decizie de certificare preliminară în termen de maximum 4 luni de la data înregistrării cererii operatorului de transport și de sistem care se notifică Comisiei Europene, însoțit de documentația aferentă;

e) procedura de certificare a operatorului de transport și de sistem se finalizează conform prevederilor art. 3 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009;

f) desemnarea operatorului de transport și de sistem în calitate de operator de sistem independent se aprobă de Comisia Europeană ca urmare a comunicării de către ANRE a operatorului economic certificat, după încheierea procedurii de certificare conform lit. e).

(2) În cazul în care un operator economic de energie electrică este în proprietate ori ea electric de transport energie electrică, acesta acționează ca operator de transport și de sistem. Procesul de certificare a acestuia, respectiv a celor care îndeplinesc prevederile art. 97 alin. (4) și se încadrează în definiția operatorului de transport și de sistem se realizează de către ANRE, cu respectarea etapelor prevăzute la alin. (1) lit. d) și e) și, respectiv, a prevederilor art. 34 alin. (2).

(3) Împreună cu decizia de certificare, autoritatea competentă este obligată să notifice Comisiei Europene orice solicitare de certificare a proprietarului rețelei de transport sau a operatorului de transport și de sistem, care este controlat de o persoană ori de persoane din una sau mai multe țări terțe, precum și orice circumstanțe în urma cărora o persoană sau persoane din una ori mai multe țări terțe ar dobândi controlul asupra rețelei de transport sau asupra operatorului de transport și de sistem, dacă este cazul.

(4) După expirarea termenului de 120 de zile de la transmiterea unei solicitări de certificare din partea unui operator de transport și de sistem, în lipsa unei decizii a ANRE, certificarea se consideră acordată. Certificarea explicită sau cea tacită devine efectivă numai după ce este notificată Comisiei Europene împreună cu toate informațiile pertinente aferente și este urmată procedura prevăzută la art. 3 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009.

(5) Deciziile de certificare a unui operator de transport și sistem emise de ANRE se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și se notifică Comisiei Europene.

(6) ANRE desemnează și notifică Comisiei Europene operatorul de transport și de sistem care deține în proprietate ori ea de transport, după încheierea procedurii de certificare conform alin. (2)-(5).

-----

Art. 31 a fost modificat de pct. 9 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

## Articolul 32

Certificarea unui operator de transport și de sistem care este controlat de țări terțe

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

a) entitatea respectivă respectă cerințele art. 34 alin. (1) și (2);

-----

Lit. a) a alin. (1) al art. 32 a fost modificat de pct. 10 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

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

(2) În termen de 60 de zile de la emiterea avizului de către Comisia Europeană, ANRE adoptă și publică decizia finală cu privire la certificare împreună cu avizul, înănd cont în cel mai înalt grad de acesta. În situația în care Comisia Europeană nu emite un aviz în termen de două luni de la primirea solicitării sau în termen de 120 de zile în cazul în care aceasta a solicitat o opinie suplimentară, se poate considera că nu există obiecții privind decizia ANRE.

-----

Alin. (2) al art. 32 a fost modificat de pct. 11 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

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

(4) ANRE refuză certificarea prevăzută la alin. (1) în următoarele situații:

a) entitatea în cauză nu îndeplinește cerințele prevăzute la art. 34;

b) acordarea certificării poate pune în pericol siguranța alimentării cu energie electrică pe teritoriul național sau al Uniunii Europene. La examinarea acestui aspect, ANRE ține seama de:

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

(ii) drepturile și obligațiile României față de țări terțe respectiv în temeiul acordurilor încheiate cu țări terțe respectiv, în măsura în care acestea respectă dreptul european; precum și

(iii) alte elemente specifice ale cazului și de țări terțe implicat.

## Articolul 33

Reevaluarea certificării operatorului de transport și de sistem

(1) Operatorul de transport și de sistem notifică ANRE orice tranzacție planificată care poate necesita o reevaluare a conformității acestuia cu cerințele art. 34, precum și orice circumstanțe în baza cărora o persoană sau persoane dintr-una ori din mai multe țări terestre ar putea 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. 34 alin. (1) - (3):

-----

Partea introdusă la alin. (2) al art. 33 a fost modificată de pct. 12 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

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 Europene.

#### Articolul 34

Condițiile de certificare a operatorului de transport și de sistem

(1) Certificarea operatorului de transport și de sistem care gestionează o rețea electrică de transport, în calitate de operator de sistem independent, se realizează dacă sunt îndeplinite următoarele cerințe:

a) aceeași persoană sau aceleași persoane nu are/nu au dreptul:

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

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

b) aceeași persoană sau aceleași persoane nu este/nu sunt abilitat /abilitate și numesc membri în consiliul de supraveghere, în consiliul de administrație ori în alte organisme care reprezintă operatorul de transport și de sistem din punct de vedere juridic în cazul unui operator de transport și de sistem sau în cazul unei rețele de transport și, de asemenea, să exercite, direct ori indirect, controlul sau să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producere ori de furnizare;

c) aceeași persoană nu este abilitat și fie membru în consiliul de supraveghere, în consiliul de administrație sau în alte organisme care reprezintă operatorul economic din punct de vedere juridic, atât în cazul unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producere sau de furnizare, cât și în cazul unui operator de transport și de sistem ori în cazul unei rețele de transport;

d) operatorul de transport și de sistem dispune de resursele financiare, tehnice, fizice și umane pentru îndeplinirea obligațiilor prevăzute la art. 36;

e) operatorul de transport și de sistem își asumă angajamentul de a respecta un plan de dezvoltare a rețelei de transport pe 10 ani, aprobat de autoritatea competentă;

f) operatorul de transport și de sistem are capacitatea de a respecta obligațiile ce 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;

g) proprietarul rețelei de transport îndeplinește cerințele prevăzute la art. 37.

(2) Certificarea operatorului de transport și de sistem care deține o rețea de transport în proprietate se realizează dacă sunt îndeplinite următoarele cerințe:

a) aceeași persoană sau aceleași persoane nu are/nu au dreptul:

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

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

b) aceeași persoană sau aceleași persoane nu este/nu sunt abilitat /abilitate și numesc membri în consiliul de supraveghere, în consiliul de administrație ori în alte organisme care reprezintă operatorul de transport și de sistem din punct de vedere juridic, în cazul unui operator de transport și de sistem sau în cazul unei rețele de transport, și, de asemenea, să exercite, direct ori indirect, controlul sau să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producere ori de furnizare;

c) aceeași persoană nu este abilitat și fie membru în consiliul de supraveghere, în consiliul de administrație sau în alte organisme care reprezintă operatorul economic din punct de vedere juridic, atât în cazul unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producere sau de furnizare, cât și în cazul unui operator de transport și de sistem ori în cazul unei rețele de transport.

(3) Drepturile prevăzute la alin. (1) lit. a) și b) și, respectiv, 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) de inerea unei cote majoritare.

(4) În sensul alin. (1) lit. a) și, respectiv, al alin. (2) lit. a), noțiunea "operator economic care desfășoară activitate de producere sau de furnizare de energie" include și activitățile de producere și furnizare de gaze naturale, iar termenii "operator de transport și sistem" și "rețea de transport" includ și termenii care se utilizează în același sens în sectorul gazelor naturale.

(5) Dacă două organisme publice diferite exercită controlul, pe de o parte, asupra unui operator de transport și de sistem ori asupra unei rețele de transport și, pe de altă parte, asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producere sau de furnizare, atunci se consideră că cele două organisme nu sunt aceeași persoană ori aceleași persoane dacă sunt îndeplinite criteriile de separare prevăzute la alin. (1) sau (2), după caz.

(6) Orice operator de transport și de sistem certificat pe teritoriul României în condițiile legii poate să facă parte dintr-o asociație în participativă, formată din 2 sau mai mulți operatori economici care dețin rețele de transport și care exercită rolul de operator de transport și de sistem în două sau mai multe state membre, pentru sistemele de transport în cauză.

-----  
Art. 34 a fost modificat de pct. 13 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 35

##### Planuri de dezvoltare

(1) Operatorul de transport și de sistem are obligația de a elabora planuri de investiții și 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.

(2) Planurile de dezvoltare prevăzute la alin. (1) conțin modalitățile de finanțare și realizare a investițiilor privind rețelele 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.

(3) Planurile prevăzute la alin. (1) se aprobă de către ANRE.

#### Articolul 36

##### Obligațiile operatorului 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 oricui solicitant în condițiile legii și evitând în special discriminarea în favoarea operatorilor economici afiliați, cu respectarea normelor și performanțelor prevăzute în regulamentele tehnice în vigoare.

(2) Operatorul 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 regulamentelor în vigoare și normelor ENTSO-E.

c) pentru asigurarea mecanismelor de cuplare a piețelor de energie electrică la care România este parte;

-----  
Lit. c) a art. 36 a fost introdus de pct. 14 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

d) pentru compensarea schimburilor neplanificate cu sistemele electroenergetice vecine.

-----  
Lit. d) a art. 36 a fost introdus de pct. 14 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(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 piețelor regionale, cu producătorii sau clienții, conform regulamentelor 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 regulamentelor autorității competente.

(5) Operatorul de transport și de sistem prestează serviciul de sistem în condiții nediscriminatorii pentru toți utilizatorii SEN, 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 de înființa 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) asigură capacitatea pe termen lung a rețelei de transport de a satisface cererile rezonabile de transport de energie electrică și exploatează, între altele, reabilitează și dezvoltă în condiții economice rețeaua de transport pentru a-i asigura siguranța, fiabilitatea și eficiența, cu respectarea normelor privind protecția mediului;
- b) garantează mijloacele adecvate pentru îndeplinirea obligațiilor de serviciu public;
- c) contribuie la realizarea siguranței în alimentarea cu energie electrică, prin asigurarea unor capacități de transport adecvate și prin menținerea fiabilității acestora;
- d) asigură gestionarea fluxurilor de energie în rețeaua de transport, înănd seama de schimburile de energie cu alte sisteme interconectate;
- e) achiziționează serviciile tehnologice de sistem și califică producătorii și clienții indispecerizabili care furnizează servicii tehnologice de sistem, pe baza unei proceduri proprii, aprobată de autoritatea competentă;
- f) realizează schimbul de informații cu alți operatori de transport și de sistem interconectați și cu alți operatori economici din sectorul energiei, cu respectarea reglementărilor ENTSO-E privind protocolurile de schimb de informații, rapoartele, structura și procedurile de acces la bazele de date;
- g) asigură 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 art. 13 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009, acordând și gestionând accesul terților și oferind explicații motivate atunci când refuză un astfel de acces, fără să abuzeze, în situația vânzării sau a cumpărării de energie electrică de către operatori economici afiliați, de informațiile sensibile din punct de vedere comercial obținute de la terți în contextul acordării accesului la rețea, sub supravegherea ANRE;

-----  
Lit. g) a alin. (7) al art. 36 a fost modificat de pct. 15 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

h) exploatează, între altele și dezvoltă instalațiile de măsurare și contorizare a transferului de energie electrică prin rețelele electrice de transport și la interfața cu utilizatorii rețelelor electrice de transport care îi aparțin, instalațiile de informatică și telecomunicații din rețelele electrice de transport aferente SEN;

i) analizează și avizează îndeplinirea condițiilor tehnice de racordare de către utilizatorii rețelelor electrice de transport, în conformitate cu prevederile reglementărilor tehnice în vigoare;

j) asigură transmiterea rezultatelor măsurărilor de energie electrică la operatorul pieței de energie electrică în vederea realizării decontării tranzacțiilor din piața de echilibrare și a dezechilibrărilor pentru responsabilii cu echilibrarea, precum și accesul beneficiarilor serviciului de transport pentru verificarea grupurilor de măsurare;

k) realizează planificarea operațională și conducerea operativă a SEN la nivel central și teritorial pe baza prognozei proprii, conform reglementărilor legale în vigoare, acordând prioritate instalațiilor de producere care utilizează surse regenerabile de energie sau care produc energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență, în măsura în care funcționarea sigură a rețelei naționale de energie electrică permite acest lucru;

l) autorizează personalul care realizează conducerea operativă, conform reglementărilor în vigoare;

m) culege, înregistrează și arhivează datele statistice privind funcționarea SEN;

n) elaborează și supune aprobării autorității competente normele tehnice și reglementările specifice necesare pentru realizarea activității de conducere operativă, cu consultarea participanților la piața de energie electrică;

o) elaborează, în condițiile legii, planul de apărare a SEN împotriva perturbațiilor majore;

p) elaborează studii, programe și lucrări privind dezvoltarea SEN;

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

r) organizează și administrează piața de echilibrare a energiei electrice.

s) previne transferarea discriminatorie a informațiilor sensibile comerciale.

-----  
Lit. s) a alin. (7) al art. 36 a fost introdus de pct. 16 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(7<sup>1</sup>) Operatorul de transport și de sistem certificat ca operator de sistem independent răspunde de operarea, întreținerea și dezvoltarea rețelei de transport și de garantarea capacității pe termen lung a acesteia de a soluționa cererile rezonabile prin planificarea investițiilor. În ceea ce privește dezvoltarea rețelei de transport, operatorul de sistem independent este responsabil de planificarea, inclusiv de procedura de autorizare, construirea și darea în exploatare a noii infrastructuri.

-----  
Alin. (7<sup>1</sup>) al art. 36 a fost introdus de pct. 17 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30

septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(8) În caz de avarie major care periclitează siguranța funcționării SEN, operatorul de transport și de sistem poate dispune, pe o perioadă limitată, folosirea rezervei de apă în afara programelor de exploatare a acumulatorilor, cu obligația anunțării autorităților competente în gospodărirea apelor.

(9) Restricțiile în aprovizionarea cu energie electrică în situații de urgență trebuie să respecte criteriile 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 de transport și de sistem implicați, cu respectarea contractelor bilaterale aplicabile, inclusiv a acordurilor privind schimbul de informații.

(10) Operatorul de transport și de sistem public informează referitoare la propriile activități, necesare utilizatorilor de rețea, conform reglementărilor ANRE, în vederea asigurării accesului eficient la rețea, a unei concurențe efective și a funcționării eficiente a pieței de energie, păstrează confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le-au obținut în cursul desfășurării activității, inclusiv a celor obținute de la terți în contextul acordării sau al negocierii accesului la rețea, și nu divulgă nicio informație sensibilă din punct de vedere comercial către celelalte părți ale operatorului economic, cu excepția cazului în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzacții comerciale.

-----  
Alin. (10) al art. 36 a fost modificat de pct. 18 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(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.

(12) Operatorul de transport și de sistem alocă capacități de interconexiune pe una sau mai multe granițe împreună cu alți operatori economici, inclusiv pentru cei înregistrați pe teritoriul unui stat membru al Uniunii Europene sau al Tratatului de instituire a Comunității Energetice, în condițiile semnării unui memorandum de înțelegere între părți, avizat de ANRE.

(13) Operatorul de transport și sistem desemnat elaborează și transmite ANRE, în vederea aprobării și publicării, specificațiile, caracteristicile și criteriile tehnice de siguranță, precum și normele tehnice care stabilesc cerințele minime de proiectare și exploatare a echipamentelor care se conectează la sistemul energetic, cu respectarea legislației europene aplicabile. Aceste norme asigură interoperabilitatea sistemelor și sunt obiective și nediscriminatorii. Înainte de a fi aprobate de ANRE, normele menționate sunt notificate Comisiei Europene, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 1.016/2004 privind măsurile pentru organizarea și realizarea schimbului de informații în domeniul standardelor și reglementărilor tehnice, precum și al regulilor referitoare la serviciile societății informaționale între România și statele membre ale Uniunii Europene, precum și Comisia Europeană, cu modificările și completările ulterioare.

-----  
Alin. (13) al art. 36 a fost introdus de pct. 19 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(14) Operatorul de transport și de sistem este obligat să publice toate costurile privind operarea, menținerea și dezvoltarea rețelelor, în conformitate cu reglementările ANRE.

-----  
Alin. (14) al art. 36 a fost introdus de pct. 19 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

## Articolul 37

Atribuțiile proprietarului rețelei de transport în cazul operatorilor de transport și de sistem care gestionează rețeaua electrică de transport

-----  
Denum. marginală a art. 37 a fost modificat de pct. 20 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(1) În cazul operatorilor de transport și de sistem care gestionează rețeaua electrică de transport, proprietarul rețelei de transport:

- a) cooperează cu operatorul de transport și de sistem în vederea îndeplinirii atribuțiilor acestuia, furnizând toate informațiile relevante atât acestuia, precum și către ANRE, care monitorizează schimbul de informații dintre operatorul de transport și sistem și proprietar;
- b) finanțează și/sau își dă acordul asupra modalității de finanțare a investițiilor în rețeaua electrică de transport, stabilite de operatorul de transport și de sistem și aprobate în prealabil de ANRE, care are obligația să efectueze consultări atât cu acesta, cât și cu celelalte părți interesate;
- c) deține răspunderea privind activele rețelei de transport, cu excepția răspunderii privind atribuțiile operatorului de transport și de sistem;
- d) oferă garanții privind 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, potrivit prevederilor lit. b).

-----  
Alin. (1) al art. 37 a fost modificat de pct. 20 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(2) Consiliul Concurenței, în strânsă cooperare cu ANRE, este abilitat cu competențele necesare pentru a monitoriza în mod eficient respectarea de către transportatorul rețelei de transport a obligațiilor acestuia, în temeiul alin. (1).

(3) Proprietarul rețelei de transport nu este responsabil de acordarea și gestionarea accesului terților și nici de planificarea investițiilor în rețeaua de transport.

-----  
Alin. (3) al art. 37 a fost introdus de pct. 21 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 38

Separarea proprietarului rețelei de transport

(1) În cazul în care proprietarul rețelei de transport face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală, proprietarul rețelei de transport este independent cel puțin în ceea ce privește statutul său juridic, organizarea și procesul decizional față de alte activități care nu au legătură cu transportul energiei electrice.

(2) Pentru a asigura independența proprietarului rețelei de transport în condițiile alin. (1), se aplică următoarele criterii minime:

a) persoanele cu funcție de conducere din cadrul proprietarului rețelei de transport nu pot face parte din structurile operatorului economic integrat 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) proprietarul rețelei de transport stabilește un program de conformitate, care conține măsurile luate pentru a garanta excluderea practicilor discriminatorii și stabilește și obligațiile specifice impuse angajaților pentru realizarea obiectivului de independență;

d) proprietarul rețelei de transport desemnează o persoană sau un organism, denumit / denumit agent de conformitate, care să asigure monitorizarea adecvată a respectării programului de conformitate și care depune la ANRE, în luna decembrie a fiecărui an, un raport cu privire la măsurile luate, ce se va publica pe site-ul operatorului de transport și de sistem.

e) proprietarul rețelei de transport și operatorul de transport și de sistem, respectiv partea rămasă din operatorul economic prevăzut la alin. (1) nu utilizează servicii comune, cu excepția serviciilor pur administrative sau a celor informatice;

-----  
Lit. e) a alin. (2) al art. 38 a fost introdus de pct. 22 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

f) proprietarul rețelei de transport păstrează confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le obține în cursul desfășurării activităților sale, previne transferarea discriminatorie a acestora și nu divulgă nicio informație sensibilă din punct de vedere comercial către celelalte părți ale operatorului economic, cu excepția cazului în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzacții comerciale.

-----  
Lit. f) a alin. (2) al art. 38 a fost introdus de pct. 22 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(3) Proprietarul rețelei de transport transmite spre aprobare, la ANRE, toate proiectele de contracte ce urmează a fi încheiate cu operatorul de transport și de sistem, inclusiv cele referitoare la utilizarea bunurilor existente, precum și a celor realizate ca urmare a investițiilor în rețeaua de transport.

#### Articolul 39

Raportarea fluxurilor fizice de energie electrică

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 ce s-au derulat în cadrul importurilor de energie electrică din rițterea Uniunii Europene în cursul ultimelor 3 luni anterioare datei raportării, care se transmite ANRE și ministerului de resort, în vederea informării Comisiei Europene.

#### Articolul 40

Interdicții privind deținerea controlului asupra operatorilor de transport și de sistem  
Operatorilor economici care desfășoară oricare dintre activitățile de producere sau de furnizare de energie electrică le este interzis ca, direct ori indirect, să exercite controlul ori 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.

#### Articolul 41

Interdic ii privind personalul Operatorului de transport și de sistem

(1) Operatorului de transport și de sistem care a făcut parte dintr-un operator economic integrat vertical, precum și personalului din cadrul său nu este interzis transferul informațiilor de înaltă, sensibile din punct de vedere comercial, către orice operatori economici din sectorul energiei electrice care desfășoară activități de producție sau furnizare.

(2) Persoanele care exercită în cadrul operatorului de transport și de sistem funcții relevante în temeiul cărora au avut acces la informații comerciale sensibile au obligația de a păstra confidențialitatea acestora și nu pot ocupa funcții similare în cadrul operatorilor economici din domeniul producerii și/sau furnizării de energie electrică, pe o perioadă de minimum 2 ani de la data încetării raporturilor contractuale cu operatorul de transport și de sistem, potrivit clauzelor prevăzute și reglementate în contractul individual de muncă.

-----  
Art. 41 a fost modificat de pct. 23 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 42

Interdic ii

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, îngrădirile sau inscripțiile de identificare și de avertizare aferente instalațiilor de transport;
- f) să limiteze sau să îngreundească, prin execuția de împrejmuire, prin construcții ori prin orice alt mod, accesul la instalații al operatorului de transport și de sistem.

#### Articolul 43

Operatorul pieței de energie electrică

(1) Operatorul pieței centralizate de energie electrică este persoana juridică titulară de licență care asigură organizarea și administrarea piețelor centralizate de energie electrică, cu excepția pieței de echilibrare, în vederea tranzacționării de energie electrică pe termen scurt, mediu și lung, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.

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

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

#### Articolul 44

Distribuția energiei electrice

(1) Distribuția energiei electrice se realizează de către operatorul de distribuție, persoană juridică, titulară de licență.

(2) Operatorii de distribuție prestează servicii pentru toți utilizatorii rețelelor electrice de distribuție, în condiții nediscriminatorii, asigurând accesul la acestea oricui solicitant care îndeplinește cerințele prezentei legi, cu respectarea normelor și standardelor de performanță prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

(3) Rețelele electrice de distribuție se delimitează față de instalațiile de producere sau de rețelele electrice de transport și de cele ale clienților finali în punctele de delimitare patrimonială.

(4) Terenurile pe care se situează rețelele electrice de distribuție existente la intrarea în vigoare a prezentei legi sunt și rămân în proprietatea publică a statului.

(5) Fac excepție de la prevederile alin. (4) terenurile pentru care operatorul de distribuție, titular de licență, a dobândit dreptul de proprietate, în condițiile legii.

(6) Rețelele electrice de distribuție se dezvoltă pe baza principiilor de eficiență economică, cu respectarea planurilor de urbanism, a dreptului de proprietate, a protecției mediului, a sănătății și vieții persoanelor și cu economisirea energiei, conform normelor tehnice și de siguranță cuprinse în reglementările tehnice în vigoare.

(7) Cheltuielile pentru modificarea instalațiilor de distribuție a 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 emise de autoritatea competentă, în baza unor criterii obiective.

(8) În cazul în care cheltuielile prevăzute la alin. (7) sunt suportate de către client, capacitățile energetice rezultate vor fi preluate de către operatorul de distribuție cu despăgubire, conform unei metodologii aprobate de ANRE, în 60 de zile de la data intrării în



vigoare a prezentei legi.

(9) Pân la data intrării în vigoare a reglementărilor emise de autoritatea competentă, suportarea cheltuielilor de modificare a instalațiilor se află în sarcina celui care a generat modificarea.

(10) Operatorul de distribuție este obligat să ofere o soluție de racordare la rețea a tuturor solicitanților și să comunice condițiile de racordare, conform reglementărilor în vigoare.

#### Articolul 44<sup>1</sup>

Caracterul activității de distribuție

Activitatea de distribuție a energiei electrice, cu excepția celei realizate prin sistemele de distribuție închise, constituie serviciu public de interes general.

-----  
Art. 44<sup>1</sup> a fost introdus de pct. 24 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 45

Operatorul de distribuție

(1) Operatorul de distribuție are următoarele atribuții principale:

a) exploatează, reține, reabilitează și dezvoltă rețelele electrice de distribuție, cu respectarea reglementărilor tehnice în vigoare, în condiții economice, precum și cu respectarea legislației privind protecția mediului și promovarea eficienței energetice, astfel încât să fie asigurată capacitatea pe termen lung de a satisface solicitări rezonabile de racordare la rețeaua de distribuție;

-----  
Lit. a) a alin. (1) al art. 45 a fost modificat de pct. 25 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

b) asigură transportul energiei electrice prin rețelele electrice de distribuție, la cererea și cu informarea operatorului de transport și de sistem, pentru acele zone ale rețelei în care nu există capacități suficiente prin rețelele de transport, pentru evacuarea puterii din centrale electrice, inclusiv centrale electrice de cogenerare, pentru conectarea la sistemul electroenergetic al unei rețele vecine, în condițiile existenței unui acord bilateral în acest sens, în cazul incidentelor în SEN și al executării lucrărilor de exploatare și mentenanță sau al lucrărilor noi în rețelele de transport, care pun în indisponibilitate temporară rețelele de transport din zonă;

c) realizează lucrări de dezvoltare a rețelelor electrice de distribuție, prin consultare, după caz, cu operatorul de transport și de sistem, prin programe de dezvoltare optimă din punct de vedere economic a acestora, pe baza studiilor de perspectivă și prin programe specifice de modernizare pentru instalații, avizate de ANRE, astfel încât rețeaua de distribuție să fie sigură, fiabilă și eficientă.

-----  
Lit. c) a alin. (1) al art. 45 a fost modificat de pct. 25 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

d) asigură conducerea operativă în conformitate cu licența de distribuție, acordând prioritate în dispacherizare instalațiilor de producere care folosesc surse de energie regenerabilă sau celor care produc energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență, în măsura în care funcționarea sigură a rețelei naționale de energie electrică permite acest lucru;

e) difuzează, în mod nediscriminatoriu, informațiile referitoare la propriile activități, necesare utilizatorilor de rețea, nefiindu-i permisă divulgarea informațiilor comerciale cu caracter confidențial obținute pe parcursul activității sale;

f) supune aprobării operatorului de transport și de sistem programul reparațiilor și lucrărilor de întreținere planificate în instalațiile cu tensiunea nominală de linie de 110 kV;

g) monitorizează siguranța în funcționare a rețelelor electrice de distribuție, precum și indicatorii de performanță a serviciului de distribuție.

(2) În scopul îndeplinirii atribuțiilor prevăzute la alin. (1), operatorul de distribuție poate întrerupe funcționarea instalațiilor pentru timpul strict necesar lucrărilor de întreținere și reparații planificate, cu anunțarea prealabilă a utilizatorilor rețelei electrice de distribuție.

(3) Operatorul de distribuție poate participa la piața energiei electrice numai pentru tranzacții necesare acoperirii consumului propriu tehnologic aferent rețelelor electrice de distribuție și pentru locurile de consum proprii pe baza unor proceduri transparente și nediscriminatorii, cu respectarea mecanismelor concurențiale aprobate de autoritatea competentă.

(4) Atribuțiile privind dezvoltarea sistemului de distribuție prevăzute la alin. (1) lit.

a)-c) nu sunt aplicabile operatorului unui sistem de distribuție închis.

(5) Operatorul de distribuție are obligația executării lucrărilor de realizare/reținere/reabilitare/modernizare a rețelelor electrice în vederea creșterii nivelului de calitate al serviciului de distribuție a energiei electrice. În acest scop și pentru adoptarea unor soluții tehnice cât mai eficiente, echipamentele tehnice pot fi amplasate pe domeniul public, în zone intravilane în variantele constructive subterană sau supraterană, fără afectarea circulației publice, cu respectarea reglementărilor tehnice aplicabile și a condițiilor

tehnice standardizate în vigoare privind amplasarea re elelor edilitare.

(6) Situa iile existente la data intr rii în vigoare a prezentei legi, contrare prevederilor alin. (5), sunt solu ionate de operatorul de distribu ie în termen de 60 de zile de la data primirii unei solicit ri în acest sens de la persoanele îndrept ite.

#### Articolul 46

Obliga iile proprietarului re elei de distribu ie

(1) Orice persoan care de ine în proprietate sau în folosin o re ea electric de distribu ie proprie la data intr rii în vigoare a prezentei legi este obligat s asigure accesul la re ea, conform reglement rilor autorit ii competente.

(2) În cazul în care de in torul re elei de distribu ie a energiei electrice se afl în imposibilitatea de a asigura serviciul universal pentru utilizatorii racordati la acea re ea, operatorul de distribu ie concesionar, titular de licen în zona în care se afl re eaua, va prelua această re ea dup plata unei juste desp gubiri, cu avizul ANRE.

(3) În cazul în care re eaua electric de distribu ie nu se afl în proprietatea operatorului de distribu ie, proprietarul re elei de distribu ie are urm toarele obliga ii:

- a) coopereaz cu operatorul de distribu ie în vederea îndeplinirii atribu iilor acestuia, furnizându-i toate informa iile relevante;
- b) coopereaz cu ANRE și cu operatorul de distribu ie la stabilirea investi iilor în re eaua de distribu ie, a modalit ii de finan are a acestora, precum și a transferului serviciului de distribu ie c tre alt operator de distribu ie titular de licen ;
- c) de ine r spunderea privind activele re elei de distribu ie, cu excep ia r spunderii privind atribu iile operatorului de distribu ie;
- d) faciliteaz finan area eventualelor extinderi ale re elei, cu excep ia investi iilor pentru care și-a dat acordul s fie finan ate de c tre orice parte interesat , inclusiv de c tre operatorul de distribu ie.

#### Articolul 47

Limitarea sau întreruperea aliment rii

(1) Operatorul de distribu ie este îndrept it s întrerup alimentarea cu energie electric în urm toarele situa ii:

- a) când se periclitizeaz via a, s n tatea oamenilor ori integritatea bunurilor materiale;
- b) pentru prevenirea sau limitarea extinderii avariilor în echipamentele energetice, în zone de re ea electric sau la nivelul întregului SEN;
- c) pentru executarea unor manevre sau lucr ri ce nu se pot efectua f r întreruperi.

(2) Operatorul de distribu ie este obligat s anun e utilizatorii afecta i de întreruperile planificate, respectiv pe furnizorii acestora, în modul stabilit prin contracte și s comunice durata planificat pentru întreruperile necesare execut rii unor lucr ri de între inere și repara ii.

(3) Operatorul de distribu ie r spunde pentru daunele cauzate utilizatorilor din culpa sa.

(4) Prin regulamentul de furnizare se stabilesc condi iile în care, în situa ii excep ionale, se poate limita sau întrerupe alimentarea cu energie electric a clien ilor finali.

#### Articolul 48

Separarea activit ilor de distribu ie și furnizare

(1) În cazul în care operatorul de distribu ie face parte dintr-un operator economic integrat pe vertical , acesta trebuie s fie independent cel pu in în ceea ce privește forma sa juridic , organizarea și procesul decizional, în raport cu celelalte activit i care nu au leg tur cu distribu ia. Aceast regul nu creeaz obliga ia separ rii propriet ii asupra activelor apar inând operatorului de distribu ie fa de operatorul economic integrat pe vertical .

(2) Suplimentar fa de cerin ele prev zute la alin. (1), în cazul în care operatorul de distribu ie face parte dintr-un operator economic integrat pe vertical , acesta trebuie s fie independent în ceea ce privește organizarea sa și procesul decizional, în raport cu celelalte activit i care nu au leg tur cu distribu ia. În acest scop, trebuie aplicate urm toarele criterii minimale:

- a) persoanele responsabile pentru managementul operatorului de distribu ie nu pot participa în structurile operatorului economic integrat pe vertical responsabile direct sau indirect pentru operarea zilnic a activit ilor de producere, transport sau furnizare de energie electric ;
- b) trebuie luate m suri corespunz toare pentru a se asigura c interesele profesionale ale persoanelor responsabile pentru managementul operatorului de distribu ie sunt luate în considerare, într-o manier de natur s asigure independen a de ac iune a acestora;
- c) operatorul de distribu ie are dreptul de a lua decizii, în mod efectiv, independent de operatorul economic integrat pe vertical , cu privire la activele necesare pentru operarea, men inerea sau dezvoltarea re elei. Se interzice societ ii-mam s dea orice fel de instruc iuni privind activitatea de distribu ie sau s ia decizii individuale ce au în vedere construirea ori reabilitarea unor capacit i energetice de distribu ie. Operatorul de distribu ie este obligat s nu dep șeasc condi iile stabilite în planul financiar aprobat și s nu aduc atingere drepturilor societ ii-mam de supraveghere economic și cele de

supraveghere a rentabilității activelor unei filiale, a dreptului de a aproba planul financiar anual sau al oricărui instrument echivalent acestuia, precum și a dreptului de stabilire a limitelor generale ale nivelului de îndatorare a filialei sale. Operatorul de distribuție este obligat să publice toate costurile privind operarea, menținerea și dezvoltarea rețelei, în conformitate cu regulamentele ANRE;

-----  
Lit. c) a alin. (2) al art. 48 a fost modificat de pct. 26 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

d) operatorul de distribuție stabilește un program de conformitate, care conține măsurile luate pentru a garanta excluderea practicilor discriminatorii și stabilește și obligățiile specifice impuse angajaților pentru realizarea obiectivului de independență;

e) operatorul de distribuție desemnează o persoană sau un organism, denumit /denumit agent de conformitate, care să asigure monitorizarea adecvată a respectării programului de conformitate și care depune la ANRE, în luna decembrie a fiecărui an, un raport cu privire la măsurile luate ce se va publica pe site-ul operatorului de distribuție. Agentul de conformitate al operatorului de distribuție este complet independent și are acces la toate informațiile operatorului de distribuție sau ale oricărui operator economic afiliat, care sunt necesare în vederea îndeplinirii atribuțiilor sale.

(3) Operatorii economici integrați pe verticală, care furnizează servicii pentru mai puțin de 100.000 de clienți conectați sau care deservește sisteme mici, izolate, nu au obligația de implementare a măsurilor prevăzute la alin. (1) și (2).

(4) Operatorul de distribuție este obligat să păstreze confidențialitatea informațiilor comerciale obținute în cursul desfășurării activității sale.

(5) Operatorul de distribuție este obligat să împiedice divulgarea discriminatorie a informațiilor privind propria activitate, care pot fi avantajoase din punct de vedere comercial.

(6) Pentru a îndeplini obligațiile prevăzute la alin. (2) lit. c), operatorul de distribuție trebuie să aibă la dispoziție resursele necesare, care includ resurse umane, tehnice și financiare.

(7) În desfășurarea activității economice, inclusiv de comunicare și publicitate, operatorul de distribuție este obligat să nu creeze confuzie cu privire la identitatea separată față de operatorul economic care realizează serviciul de furnizare a energiei electrice din cadrul operatorului economic integrat pe verticală.

(8) ANRE monitorizează activitatea operatorului de distribuție care face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală, luând măsurile pentru a evita sau elimina eventuale practici care denaturează concurența.

#### Articolul 49

##### Interdicții

Pentru protejarea rețelelor electrice de distribuție, se interzice persoanelor fizice și juridice:

a) să efectueze construcții de orice fel în zona de siguranță a rețelelor electrice de distribuție, fără avizul de amplasament al operatorului de distribuție;

b) să efectueze săpături de orice fel sau să înființeze plantații în zona de siguranță a rețelelor electrice de distribuție, fără acordul operatorului de distribuție;

c) să depoziteze materiale pe culoarul de trecere și în zonele de protecție și de siguranță ale instalațiilor, fără acordul operatorului de distribuție;

d) să arunce obiecte de orice fel pe rețelele electrice de distribuție sau să intervină în oricare alt mod asupra acestora;

e) să deterioreze construcțiile, îngrădirile sau inscripțiile de identificare și avertizare aferente rețelelor electrice de distribuție;

f) să limiteze sau să îngreuiască, prin execuția de împrejmuire, prin construcții ori prin orice alt mod, accesul la instalațiile al operatorului de distribuție.

#### Articolul 50

##### Sistemul de distribuție închis

(1) Sistemul de distribuție închis este acel sistem prin care se distribuie energie electrică într-o zonă industrială, comercială sau de servicii comune, limitat din punct de vedere geografic și care, fără a aduce atingere dispozițiilor alin. (4), nu alimentează clienții casnici, dacă:

a) din motive tehnice sau de securitate specifice, activitățile ori procesul de producție desfășurate de utilizatorii sistemului respectiv sunt integrate; sau

b) sistemul respectiv distribuie energie electrică, în principal proprietarului sistemului de distribuție, operatorului acestuia ori operatorilor economici afiliați acestora.

(2) Operatorului unui sistem de distribuție închis nu i se aplică:

a) obligația de a cumpăra energia electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic pe baza unor proceduri transparente, nediscriminatorii, în condițiile art. 36 alin. (4);

b) obligația ca tarifele de racordare la rețea 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) Dispozițiile alin. (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 5% 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.

#### Articolul 51

Electrificarea localităților și extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice

(1) În executarea contractului de concesiune, la solicitarea autorităților administrației publice locale sau centrale, în baza planurilor de dezvoltare regională și de urbanism, operatorul de distribuție este obligat să asigure dezvoltarea și finanțarea rețelei de distribuție pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție în zona acoperită de contractul de concesiune, respectiv de licență, pe care acesta o deține.

(2) În cazul în care realizarea investițiilor de la alin. (1) nu este justificat economic pentru operatorul de distribuție, acesta poate propune, după informarea ANRE, realizarea obiectivelor respective prin coparticiparea solicitantului la finanțare cu fonduri din bugetele locale și din bugetul de stat, în condițiile legii.

(3) Evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor prevăzute la alin. (1) și (2) se determină de operatorul de distribuție, în baza unui studiu de fezabilitate realizat în termen de maximum 60 de zile de la primirea solicitării, conform unei metodologii aprobate de ANRE.

(4) Pentru dezvoltarea programelor de electrificare a localităților și de extindere a rețelelor de distribuție a energiei electrice, autoritățile administrației publice locale și ministerele implicate vor răspunde, în termen de 60 de zile de la primirea solicitărilor operatorului de transport și sistem, precum și ale operatorilor de distribuție, pentru realizarea planurilor de dezvoltare a rețelei pe termen mediu și lung.

(5) Localitățile care, din considerente tehnice sau economice, nu sunt conectate la SEN pot fi alimentate cu energie electrică prin sisteme electroenergetice izolate.

(6) ANRE va stabili prețul local și condițiile minime privind continuitatea și calitatea serviciului de furnizare.

#### Articolul 52

##### Furnizarea energiei electrice

(1) Furnizarea energiei electrice este activitatea prin care persoana juridică titulară de licență comercializează energie electrică clienților. Pentru furnizarea energiei electrice la clienți se încheie un contract, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

(2) Energia electrică furnizată clientului se facturează de către furnizor, conform reglementărilor ANRE și prevederilor legale în vigoare.

(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.

#### Articolul 53

##### Obligațiile furnizorului de ultim instanță

(1) Furnizorul de ultim instanță are obligația de a asigura serviciul universal clienților prevăzută la art. 55 alin. (1) lit. b).

(2) Furnizorul de ultim instanță are obligația de a furniza energie electrică clienților finali al căror furnizor se află în situația de a își retrage licența de furnizare în cursul desfășurării activității sau în orice altă situație identificată de autoritatea competentă în care clienții finali nu au asigurat furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă, cu excepția clienților deconectați pentru sustragerea de energie electrică ori neplată, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.

#### Articolul 54

##### Desemnarea furnizorilor de ultim instanță

Furnizorii de ultim instanță se desemnează de către ANRE dintre furnizorii existenți pe piața de energie, prin mecanisme concurențiale, pe baza unui regulament care stabilește modalitățile și criteriile de selecție a acestora, pentru fiecare categorie de clienți finali pe care aceștia îi deservesc.

#### Articolul 55

##### Clienții furnizorilor de ultim instanță

(1) Furnizorii de ultim instanță sunt obligați să asigure furnizarea de energie electrică, în condiții de calitate și la prețuri rezonabile, transparente, ușor comparabile și nediscriminatorii, conform reglementărilor ANRE, cu respectarea prevederilor art. 22 alin. (1), următoarelor categorii de clienți:

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

b) clienții casnici și clienții noncasnici 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 raporturilor fiscale anuale, care nu depășește 10 milioane euro.

(2) Identificarea clienților finali noncasnici care îndeplinesc condițiile menționate la alin.

(1) lit. b) se va realiza de către furnizorii de ultim instanță, în baza documentelor prevăzute de legislația specifică, transmise de clienții furnizorilor de ultim instanță. Termenul pentru finalizarea identificării acestora este de maximum 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentei legi.

(3) După finalizarea procesului de identificare, clienții finali noncasnici prevăzuți la alin. (2) au obligația de a transmite, odată la 2 ani, documentele menționate la alin. (2) furnizorului de ultim instanță.

#### Articolul 56

Trecerea clienților finali la furnizorul de ultim instanță

(1) Trecerea unui client aflat în una dintre situațiile prevăzute la art. 53 alin. (2) la furnizorul de ultim instanță se face conform reglementărilor emise de autoritatea competentă, fără a fi necesar semnarea unui contract de furnizare.

(2) În cazul schimbării furnizorului ca urmare a trecerii la furnizorul de ultim instanță în condițiile art. 53 alin. (2), 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 ultim instanță.

(3) Furnizarea de energie electrică de către furnizorul de ultim instanță se face la tarife stabilite/prețuri avizate în condițiile reglementărilor emise de autoritatea competentă.

#### Articolul 57

Obligațiile furnizorului

(1) Furnizorul/operatorul de distribuție trebuie să informeze clienții finali, atât prin intermediul punctelor unice de contact și paginii de internet, conform reglementărilor ANRE, cât și prin intermediul facturii sau al documentelor anexate acesteia, precum și prin materiale promoționale, cu privire la drepturile acestora, la legislația în vigoare și la căile de soluționare a litigiilor în cazul unor cereri, plângeri, sesizări, reclamații sau contestații.

Alin. (1) al art. 57 a fost modificat de pct. 27 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(1<sup>1</sup>) Punctul unic de contact este constituit dintr-un punct central care coordonează punctele de informare regional / local, ce sunt ușor accesibile și situate la distanță de maximum 50 km de locurile de consum ale clienților finali care beneficiază de serviciu universal, și oferă acestora informații în mod gratuit.

Alin. (1<sup>1</sup>) al art. 57 a fost introdus de pct. 28 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(2) Furnizorul trebuie să pună la dispoziția clienților casnici mai multe modalități de plată a energiei furnizate și să permită acestora să opteze pentru oricare dintre acestea.

(3) Furnizorul este obligat să asigure etichetarea energiei electrice conform reglementărilor autorității competente și să informeze, periodic, clienții finali privind structura, proveniența, caracteristicile și impactul asupra mediului pentru energia electrică furnizată acestora.

(4) Furnizorul este obligat să participe la activități prin care se asigură siguranța și securitatea SEN.

(5) Furnizorul pune la dispoziția consumatorilor datele privind consumul într-un format de uz operațional, ușor de înțeles și armonizat la nivel național, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.

Alin. (5) al art. 57 a fost introdus de pct. 29 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 58

Obligația de contractare

(1) La cererea scrisă a unui client final, furnizorul este obligat să comunice, în scris, într-un interval de cel mult 15 zile lucrătoare, o ofertă privind condițiile echitabile 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 reglementările emise de autoritatea competentă.

Alin. (1) al art. 58 a fost modificat de pct. 30 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(2) Fără a aduce atingere Legii nr. 193/2000 privind clauzele abuzive din contractele încheiate între profesioniști și consumatori, republicată, cu modificările și completările ulterioare și Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 34/2014 privind drepturile consumatorilor

în cadrul contractelor încheiate cu profesioniștii, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, contractul de furnizare negociat și încheiat în baza prevederilor alin. (1) este valabil o perioadă nedeterminată sau pe o perioadă convenită de părți și trebuie să conțină în cel puțin următoarele elemente:

- a) identitatea și adresa furnizorului;
- b) prețurile/tarifelor și serviciile oferite, nivelul de calitate a serviciilor oferite, precum și termenul prevăzut pentru racordarea inițială, după caz;
- c) tipurile de servicii de mentenanță oferite, dacă este cazul;
- d) mijloacele prin care se pot obține informații actualizate privind toate prețurile/tarifelor aplicabile, inclusiv cele pentru mentenanță, după caz;
- e) durata contractului, condițiile de reînnoire și de întrerupere a serviciilor și a contractului și dacă există dreptul de reziliere fără costuri a contractului;
- f) eventualele compensații și modalitatea de rambursare aplicabilă în cazul în care nu sunt îndeplinite nivelurile de calitate a serviciilor prevăzute în contract, inclusiv în cazul facturării inexacte și realizate cu întârziere;
- g) modalitățile de inițiere a procedurilor de soluționare a litigiilor, în conformitate cu prevederile art. 57 alin. (1) și art. 62 alin. (1) lit. h<sup>6</sup>);
- h) informații privind drepturile clienților, inclusiv privind soluționarea plângerilor și toate informațiile prevăzute la lit. a)-g), comunicate în mod clar în facturi sau pe paginile de internet ale operatorilor din sectorul energiei electrice.

-----  
Alin. (2) al art. 58 a fost modificat de pct. 30 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(3) Clientul final are dreptul de a denunța unilateral contractul de furnizare, cu notificare transmisă furnizorului de energie electrică cu cel puțin în 21 de zile înainte, cu respectarea condițiilor contractuale.

(4) Furnizorul este îndreptățit să rezilieze contractul în următoarele cazuri:

- a) sustragerea de energie electrică constatată prin hotărâre judecătorească definitivă;
- b) neplata facturilor;
- c) alte situații prevăzute de legislația în vigoare.

(5) Furnizorul este îndreptățit să solicite unui client final constituirea de garanții financiare pentru o perioadă de consum echivalent de maximum un an în cazul constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acțiuni menite să denatureze în orice fel indicațiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă energia electrică prin ocolirea echipamentelor de măsurare din partea acestuia. Modalitatea de constituire a garanțiilor financiare este prevăzută în contractele-cadru de furnizare a energiei electrice și/sau în alte reglementări emise de ANRE.

(6) Refuzul constituirii garanțiilor prevăzute la alin. (5) dă dreptul furnizorului să solicite operatorului de distribuție deconectarea clientului final de la rețea. Plata energiei furnizate ART. 59. - În conformitate cu prevederile contractului, clientul final este obligat să plătească contravaloarea energiei electrice consumate la preț și în condițiile prevăzute în contractul de furnizare a energiei electrice.

## Articolul 60

### Răspunderea 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 și, respectiv, furnizorului însuși de la operatorul de distribuție, operatorul de transport și de sistem sau de la producător, dovedite a fi cauzate din culpa oricărui dintre aceștia.

## Articolul 61

### Obligațiile clientului final de energie electrică

(1) Clientul final de energie electrică răspunde pentru daunele dovedite cauzate furnizorului/operatorului de rețea din culpa sa.

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

- a) penalizări;
- b) sistarea temporară a furnizării energiei electrice;
- c) rezilierea contractului de furnizare a energiei electrice.

(3) În cazul intervențiilor asupra instalațiilor electrice de către persoane neautorizate, operatorul de rețea este îndreptățit să întrerupă alimentarea cu energie electrică, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE.

(4) În cazul constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acțiuni menite să denatureze în orice fel indicațiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă energia electrică prin ocolirea echipamentelor de măsurare, clientul final este obligat să constituie o garanție financiară, conform prevederilor art. 58 alin. (5).

(5) Clientul final de energie electrică cu o putere aprobată prin avizul tehnic de racordare de cel puțin 1.000 kVA este obligat să prezinte prognoze orare de consum furnizorului cu care are relații contractuale, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.

(6) Clienții finali au obligația plății contravaloării facturilor pentru energia electrică și

pentru serviciile de care beneficiaz la termenele scadente prev zute în contractele încheiate între p r i.

(7) Pentru garantarea pl ilor facturilor la energia electric , furnizorii de ultim instan pot solicita clien ilor constituirea de garan ii financiare, numai în condi iile stabilite de reglement rile emise de autoritatea competent .

## Articolul 62

Drepturile clientului final de energie electric

(1) Clieni finali de energie electric au urm toarele drepturi:

- a) s aib acces la re elele electrice de interes public și s consume energie electric în conformitate cu prevederile contractului de furnizare;
- b) s solicite furnizorului modificarea și completarea contractului de furnizare și a anexelor la acesta sau s ini ieze acte adi ionale la contracte, atunci când apar elemente noi ori când consider necesar detalierea sau completarea unor clauze contractuale;
- c) s aib acces pentru citire la grupurile de m surare pentru decontare;
- d) s solicite furnizorului sau operatorului de distribu ie s ia m suri pentru remedierea defec iunilor și a deranjamentelor survenite în re elele electrice;
- e) s primeasc desp gubiri de la furnizor, operator de re ea sau alt client final, conform prevederilor contractuale, când i se produc daune din vina acestora ori în cazul nerespect rii indicatorilor de calitate a energiei;
- f) s se asocieze voluntar în vederea reprezent rii intereselor clien ilor, conform reglement rilor ANRE;
- g) s achizi ioneze energia electric pe baz de contract bilateral de la un furnizor de energie, indiferent de statul membru în care este înregistrat furnizorul, cu condi ia s respecte normele aplicabile de comercializare și de echilibrare stabilite pe teritoriul României;
- h) s schimbe furnizorul în mod gratuit, conform unei proceduri aprobate prin ordin al ANRE;

-----  
Lit. h) a alin. (1) al art. 62 a fost modificat de pct. 31 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

h<sup>1</sup>) s li se notifice în mod corespunz tor orice inten ie de modificare a condi iilor/clauzelor contractuale și s fie informa i, în momentul notific rii, cu privire la dreptul de a rezilia contractul. Furnizorul și, dup caz, al i operatori economici care au dreptul s încheie contracte bilaterale cu clieni finali notific clien ilor orice majorare a tarifelor, în mod direct și în timp util, nu mai târziu de sfârșitul primei perioade normale de facturare care urmeaz într rii în vigoare a major rii, într-un mod transparent și ușor de în eles;

-----  
Lit. h<sup>1</sup>) a alin. (1) al art. 62 a fost introdus de pct. 32 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

h<sup>2</sup>) s denun e orice contract în cazul în care nu accept noile condi ii/clauze notificate de c tre furnizorul de energie electric ;

-----  
Lit. h<sup>2</sup>) a alin. (1) al art. 62 a fost introdus de pct. 32 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

h<sup>3</sup>) s primeasc informa ii transparente privind pre urile și tarifele practicate, precum și privind condi iile/clauzele contractuale referitoare la accesul la serviciile oferite și prestarea acestora de c tre operatorii economici din domeniul energiei electrice;

-----  
Lit. h<sup>3</sup>) a alin. (1) al art. 62 a fost introdus de pct. 32 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

h<sup>4</sup>) s primeasc toate datele pertinente privind consumul în mod nediscriminatoriu în ceea ce privește costurile, eforturile sau timpul necesare pentru furnizarea acestor date;

-----  
Lit. h<sup>4</sup>) a alin. (1) al art. 62 a fost introdus de pct. 32 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

h<sup>5</sup>) s beneficieze de mai multe modalit i de plat , care nu discrimineaz în mod nejustificat între clieni. Sistemele de plat anticipat trebuie s fie echitabile și s reflecte în mod adecvat consumul probabil. În cazul clientului casnic, dac în urma regulariz rii suma pl tit de acesta în plus este mai mare de 100 lei, atunci furnizorul este obligat s restituie suma pl tit de c tre client. Sumele sub această valoare vor fi compensate în contul facturilor urm toare. Orice diferen în ceea ce privește clauzele și condi iile trebuie s reflecte costurile pentru furnizor ale diferitelor sisteme de plat . Condi iile generale trebuie s fie echitabile și transparente, prezentate într-un limbaj clar și ușor de în eles și s nu includ bariere necontractuale în calea exercit rii drepturilor clien ilor ca de exemplu, dar f r a se limita la documenta ia contractual excesiv . Clieni sunt proteja i împotriva metodelor de vânzare incorecte sau înșel toare;

-----  
Lit. h<sup>5</sup>) a alin. (1) al art. 62 a fost introdus de pct. 32 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

h<sup>6</sup>) s beneficieze de proceduri transparente, simple și ieftine de solu ionare a plângerilor. Clieni au dreptul la un standard ridicat de furnizare a serviciilor și de solu ionare a

plângerilor de către furnizorul și, după caz, operatorii licențiați care încheie contracte cu clienții finali de energie electrică. Soluționarea extrajudiciară a litigiilor prevede rezolvarea corect și promptă a litigiilor în termen de 90 de zile și un sistem de rambursare și/sau compensare a sumelor reale datorate, în conformitate cu principiile enunțate în Recomandarea 98/257/CE a Comisiei din 30 martie 1998 privind principiile aplicabile organismelor responsabile pentru soluționarea extrajudiciară a diferendelor cu consumatorii; aceste proceduri se elaborează cu respectarea unei proceduri-cadru emise de ANRE;\*)

-----  
Lit. h<sup>6</sup>) a alin. (1) al art. 62 a fost introdus de pct. 32 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

h<sup>7</sup>) să fie informați cu privire la drepturile de care dispun în materie de servicii universale, atunci când au acces la aceste servicii, în temeiul dispozițiilor prezentei legi;

-----  
Lit. h<sup>7</sup>) a alin. (1) al art. 62 a fost introdus de pct. 32 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

h<sup>8</sup>) să dețină datele privind consumul propriu și să poată acorda acces la datele de măsurare, prin înțelegere explicită și în mod gratuit, oricărui furnizor licențiat. Partea responsabilă de gestionarea datelor este obligată să furnizeze aceste date furnizorului în cauză. Formatul de prezentare a datelor și procedura de acces al furnizorilor și al consumatorilor la aceste date sunt reglementate de ANRE. Nu se pot percepe costuri suplimentare în sarcina clienților pentru acest serviciu;

-----  
Lit. h<sup>8</sup>) a alin. (1) al art. 62 a fost introdus de pct. 32 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

h<sup>9</sup>) să fie informați corespunzător cu privire la consumul real de energie electrică și la costurile reale, suficient de frecvent, astfel încât aceștia să aibă posibilitatea să își regularizeze propriul consum de energie electrică. Informațiile respective sunt comunicate la intervale de timp corespunzătoare, înându-se seama de capacitatea echipamentelor de măsurare ale clientului și de produsul energetic în cauză. Furnizorul acordă astfel de facilități luând în considerare în mod corespunzător raportul eficiență-cost al acestor măsurători. Nu se pot percepe costuri suplimentare în sarcina consumatorilor pentru acest serviciu;

-----  
Lit. h<sup>9</sup>) a alin. (1) al art. 62 a fost introdus de pct. 32 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

h<sup>10</sup>) să primească un decont final de regularizare a tuturor obligațiilor de plată, în termen de maximum 42 de zile de la schimbarea furnizorului.

-----  
Lit. h<sup>10</sup>) a alin. (1) al art. 62 a fost introdus de pct. 32 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

i) să încheie contracte cu mai mulți furnizori de energie în același timp, pentru un singur loc de consum, drept ce le revine exclusiv clienților noncasnici de mari dimensiuni, a căror putere maximă aprobată prin avizul tehnic de racordare este stabilit prin reglementările ANRE;

j) să supună soluționării autorității competente divergențele rezultate din derularea contractelor încheiate în sectorul energiei electrice, în baza unor proceduri elaborate de autoritatea competentă;

k) să beneficieze de serviciile unui mediator, în condițiile Legii nr. 192/2006 privind medierea și organizarea profesiei de mediator, cu modificările și completările ulterioare, în vederea soluționării extrajudiciare a litigiilor apărute pe piața de energie electrică;

l) să denunțe unilateral contractul de furnizare, în condițiile art. 58 alin. (3).

(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 să fie 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.

(3) Procedura prevăzută la alin. (1) lit. h) trebuie să garanteze unui client care dorește să schimbe furnizorul, cu respectarea condițiilor contractuale, ca această schimbare să se poată realiza în termen de 3 săptămâni de la inițierea acesteia.

## Articolul 63

Dreptul clienților finali de alegere a tarifelor

(1) Clienții finali prevăzuți la art. 55 alin. (1) au dreptul să opteze pentru oricare dintre tarifele reglementate aplicabile categoriei din care fac parte sau să beneficieze de serviciul universal, în condițiile stabilite prin reglementările ANRE.

(2) Clienții casnici au dreptul de a opta pentru orice modalitate de plată pe care furnizorul o pune la dispoziție.

(3) Clienții finali nu mai pot reveni la tarife reglementate dacă și-au exercitat dreptul de eligibilitate.

## Articolul 64

Protecția clienților vulnerabili



(1) Clienii vulnerabili beneficiază de facilități privind asigurarea serviciului de furnizare a energiei electrice și de acces la rețea.

(2) Tipurile de facilități pentru fiecare dintre categoriile de clienți vulnerabili, cu excepția măsurilor de natură financiară, precum și modalitățile de implementare a acestora se stabilesc de către ANRE.

(3) Este interzisă deconectarea de la rețeaua electrică a clienților vulnerabili inclusiv în situații de criză de energie.

#### Articolul 65

##### Măsurarea energiei electrice

(1) Energia electrică furnizată clienților finali pe piața de energie electrică se măsoară de către operatorii de măsurare, prin grupuri de măsurare, conform codului de măsurare elaborat de autoritatea competentă.

(2) Transformatoarele de măsurare aferente grupurilor de măsurare a energiei electrice în vederea decontării se asigură, după caz, de:

a) operatorul de transport și de sistem;

b) producătorii;

c) operatorii de distribuție;

d) clienții finali de energie electrică.

(3) Operatorii de măsurare pot fi:

a) operatorul de transport și de sistem;

b) producătorii;

c) operatorul de distribuție.

(4) Operatorul de transport și de sistem, respectiv operatorul de distribuție au obligația de a presta serviciul de măsurare a energiei electrice pentru utilizatorii rețelelor electrice respective.

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

#### Articolul 66

##### Sisteme de măsurare inteligent

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

(2) În situația în care prin evaluarea prevăzută la alin. (1) se constată că implementarea sistemelor de măsurare inteligente este avantajoasă pentru funcționarea pieței de energie, ANRE aprobă un calendar de implementare a sistemelor de măsurare inteligente, astfel încât circa 80% dintre clienți să dispună de sisteme de măsurare inteligente până în 2020.

Implementarea acestor sisteme se va aproba în cadrul planurilor anuale de investiții ale operatorilor de distribuție.

#### Capitolul V Promovarea energiei electrice produse din resurse regenerabile de energie și în cogenerare de înaltă eficiență

#### Articolul 67

##### Definirea surselor regenerabile de energie

În condițiile prezentului titlu, se definesc ca surse regenerabile de energie:

a) energia eoliană;

b) energia solară;

c) energia valurilor și a mareelor;

d) energia geotermală;

e) energia hidroelectrică;

f) energia conținută în fracțiunea biodegradabilă a produselor, deșeurilor și reziduurilor din agricultură (inclusiv substanțe vegetale și reziduuri de origine animală), silvicultură și industriei conexe, precum și fracțiunea biodegradabilă a deșeurilor industriale și comunale, orașenești și municipale, denumită biomasă;

g) energia conținută în gazul de fermentare a deșeurilor, denumit și gaz de depozit;

h) energia conținută în gazul de fermentare a n-molurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate;

i) energia conținută în produse secundare gazoase, obținute prin fermentare din materii reziduale organice, formând categoria de combustibil gazos, denumit biogaz;

j) energia conținută în produse lichide obținute prin distilarea materiei organice fermentate, formând categoria de combustibil lichid, denumit alcool carburant;

k) energia obținută din alte surse regenerabile, neexploatate în prezent.

#### Articolul 68

## Tehnologii de cogenerare

În condițiile prezentului titlu, se definesc următoarele tehnologii de cogenerare cu:

- a) turbine cu gaze în ciclu combinat cu recuperare de căldură și turbine cu abur;
- b) turbina cu abur cu contrapresiune;
- c) turbina cu abur cu condensare și prize reglabile;
- d) turbine cu gaze și cazane recuperatoare;
- e) motoare cu ardere internă;
- f) microturbine;
- g) motoare Stirling;
- h) celule de combustie;
- i) motoare termice;
- j) cicluri organice Rankine;
- k) orice altă instalație sau combinație de instalații prin care se produce simultan energie termică și electrică.

## Articolul 69

### 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 electrice instalate de peste 25 MW:
  - (i) realizarea unui randament global anual de minimum 70%; și
  - (ii) realizarea unei economii de energie primară de cel puțin 10% față de valorile de referință ale producerii separate ale aceleiași cantități de energie electrică și termică;
- b) în cazul unităților de cogenerare cu puteri electrice instalate între 1 MW și 25 MW, realizarea de economie de energie primară de cel puțin 10% față de valorile de referință ale producerii separate a aceleiași cantități de energie electrică și termică;
- c) în cazul unităților de cogenerare cu puteri instalate sub 1 MW, realizarea de economie de energie primară față de producerea separată a aceleiași cantități de energie electrică și termică.

## Articolul 70

Reguli de acces la rețea pentru energia electrică produsă din surse regenerabile și în cogenerare de înaltă eficiență

Autoritatea competentă stabilește prin reguli tehnice și comerciale:

- a) accesul garantat la rețelele electrice și dispacherizarea prioritara a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie și în cogenerare de înaltă eficiență;
- b) accesul prioritara la rețelele electrice și dispacherizarea prioritara a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie și în cogenerare de înaltă eficiență în centrale cu puteri instalate mai mici sau egale cu 1 MW, în măsura în care nu este afectat nivelul de siguranță a SEN.

## Articolul 71

Criterii de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile și în cogenerare de înaltă eficiență

(1) Criteriile de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie au în vedere următoarele:

- a) atingerea întregii capacități privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie;
- b) compatibilitatea cu principiile concurențiale de piață;
- c) caracteristicile diferitelor surse regenerabile de energie și tehnologiile de producere a energiei electrice;
- d) promovarea utilizării surselor regenerabile de energie în cel mai eficient mod.

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

- a) asigurarea accesului la schemele de sprijin, în condițiile acoperirii 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.

## Articolul 72

Scheme de sprijin pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile și în cogenerare de înaltă eficiență

(1) Pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie și în cogenerare de înaltă eficiență se aplică scheme de sprijin, în conformitate cu prevederile legislației europene.

(2) Pentru accesul la schemele de sprijin pentru promovarea energiei electrice produse din

surse regenerabile de energie și în cogenerare de înalt eficiență se aplică regulile de acreditare și calificare stabilite de autoritatea competentă .

#### Articolul 73

Garanțiile de origine

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

#### Articolul 74

Aplicarea schemelor de sprijin

Aplicarea schemelor de sprijin pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie electrică și în cogenerare de înalt eficiență se face după autorizarea acestora de către Comisia Europeană , în condițiile legii.

Capitolul VI Prețuri și tarife Tipurile de prețuri și tarife.

#### Articolul 75

Fundamentarea acestora

(1) Pentru activitățile desfășurate în sectorul energiei electrice se aplică următoarele prețuri și tarife:

- a) prețuri 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. 55 alin. (1), cu respectarea prevederilor art. 22, până la eliminarea acestora;
- d) prețuri/tarife practicate de furnizorii de ultimă instanță clienților aflați în situația prevăzută la art. 53 alin. (2);
- e) tarife reglementate pentru achiziția serviciilor tehnologice de sistem, până la crearea unei piețe concurențiale de servicii tehnologice de sistem;
- f) tarife reglementate de racordare la rețea;
- g) tarif reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică ;
- h) prețuri reglementate practicate de producătorii/furnizorii de energie electrică clienților prevăzuți la art. 55 alin. (1), cu respectarea prevederilor art. 22;
- i) prețuri reglementate pentru energia termică produsă în centralele de cogenerare;

-----  
Lit. i) a alin. (1) al art. 75 a fost modificat de pct. 1 al art. unic din LEGEA nr. 174 din 16 decembrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 919 din 17 decembrie 2014, care introduce noul punct al art. I din ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 35 din 11 iunie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 459 din 24 iunie 2014.

j) prețuri rezultate din formule de stabilire/ajustare prevăzute în contractele de vânzare-cumpărare a energiei termice ori din contractele de concesiune sau de asociere ori de parteneriat.

(2) ANRE elaborează și aprobă regulile privind mecanismul de corelare a prețului orar de ofertă pe piața de echilibrare cu prețul de închidere a pieței PZU stabilit pentru ora respectivă .

#### Articolul 76

Metodologiile de reglementare a prețurilor și tarifelor

(1) Prețurile și tarifele reglementate pentru activitățile de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei electrice și a energiei termice produse în centrale de cogenerare, precum și pentru activitatea prestată de operatorul pieței de energie electrică se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate și publicate de autoritatea competentă . În calculul acestora vor fi luate în considerare costurile justificate ale activităților respective, cheltuielile pentru dezvoltare și protecția mediului, precum și o cota rezonabilă de profit.

(2) Metodele de formare a prețurilor reglementate pentru energia termică și a marcurilor de sprijin pentru energia electrică produsă în centrale de cogenerare de înalt eficiență care beneficiază de scheme de sprijin instituite la nivel național se stabilesc pe bază de hotărâre a Guvernului.

(3) Metodologiile de reglementare a prețurilor și tarifelor se aprobă de autoritatea competentă , după parcurgerea procedurii de consultare publică .

#### Articolul 77

Evidențierea costurilor și a veniturilor

Operatorii economici titulari de licență din sectorul energiei electrice, care practică prețuri și tarife reglementate, sunt obligați să prezinte autorității competente:

- a) costurile și veniturile realizate separat din activitățile care fac obiectul licențelor acordate în structura stabilită de autoritatea competentă ;

b) modul de alocare a activelor, pasivelor, cheltuielilor și veniturilor, conform reglement rilor emise de autoritatea competent .

#### Articolul 78

Stabilirea costurilor și veniturilor reglementate

(1) În scopul controlului tarifelor la clien ii prev zu i la art. 55 alin. (1), autoritatea competent aprob metodologia de stabilire a costurilor/veniturilor reglementate pentru cump rarea/vânzarea energiei electrice destinate acestor clien i.

(2) Dep șirea costurilor reglementate pentru cump rarea/vânzarea energiei electrice destinate clien ilor prev zu i la art. 55 alin. (1) și a costurilor reglementate pentru serviciile de transport și distribu ie se poate face, cu aprobarea autorit ii competente, doar în situa ii excep ionale, de for major sau determinat de schimb ri legislative.

#### Articolul 79

Principiile pentru fundamentarea propunerilor de pre uri și tarife reglementate

(1) Propunerile de pre uri și tarife reglementate se elaboreaz de operatorii economici din sectorul energiei electrice, cu respectarea metodologiilor emise de autoritatea competent , și se comunic autorit ii, împreun cu fundamentarea în formatul stabilit de aceasta.

(2) Operatorii economici din sectorul energiei electrice transmit autorit ii competente toate datele necesare folosite în procesul de fundamentare a solicit rii și vor asigura accesul la aceste date al reprezentan ilor desemna i de autoritatea competent .

(3) Ordinul de aprobare a pre urilor și tarifelor reglementate pentru energia electric , precum și cel de aprobare a metodologiilor de calcul al acestora, aplicabile clien ilor finali și activit ilor cu caracter de monopol natural, se public în Monitorul Oficial al României, Partea I. Ordinul va con ine și data intr rii lor în vigoare.

(4) Principiile ce stau la baza stabilirii pre urilor și tarifelor reglementate pentru activit ile desf șurate în sectorul energiei electrice, exclusiv pre urile pentru energia electric și termic produs în centrale de cogenerare de înalt eficien ce beneficiaz de scheme de sprijin, au în vedere urm toarele:

a) pre urile/tarifele trebuie s fie nediscriminatorii, bazate pe criterii obiective și determinate într-o manier transparent , pe baza metodologiilor aprobate și publicate de autoritatea competent ;

b) pre urile/tarifele energiei electrice trebuie s acopere costurile justificate economic;

c) pre urile/tarifele trebuie s asigure o rat rezonabil a rentabilit ii capitalului investit, stabilit conform reglement rilor emise de autoritatea competent ;

d) tarifele și pre urile reglementate pentru clien ii finali trebuie s permit acestora alegerea tipului de pre /tarif care le este mai favorabil, dintre cele practicate de furnizor, în condi iile stabilite de autoritatea competent ;

e) tarifele de racordare trebuie s con in numai costurile efective de realizare a lucr rilor de racordare a clien ilor la re eaua electric ;

f) metodologiile de calcul al tarifelor de transport și distribu ie trebuie s con in elemente stimulative pe termen scurt și lung privind creșterea eficien ei energetice, a siguran ei în alimentare, integrarea armonioas în pia , precum și sprijinirea activit ii de cercetare aferente domeniului de activitate;

g) tarifele de transport și de distribu ie sunt nediscriminatorii și reflect costurile justificate ale operatorilor, inând cont și de costurile de re ea marginale evitate pe termen lung, ca urmare a producerii distribuite și a m surilor de gestionare a cererii.

(5) Este interzis subven ia încrucișat între activit ile reglementate, precum și între activit ile reglementate și cele nereglementate ale unui operator economic. În cazul producerii de energie electric și termic în cogenerare de înalt eficien sau din surse regenerabile de energie care beneficiaz de scheme de sprijin instituite la nivel na ional, subven ia încrucișat se analizeaz între activitatea de producere în cogenerare sau din surse regenerabile de energie care beneficiaz de schema de sprijin și restul activit ilor desf șurate de operatorul economic.

(6) Furnizorului de ultim instan i se recunosc integral în tarife costurile de achizi ie a energiei electrice și costurile asociate, precum și o cot rezonabil de profit.

(7) Principiile care stau la baza stabilirii pre urilor reglementate pentru energia electric și termic produs în centrale de cogenerare de înalt eficien sau din surse regenerabile ce beneficiaz de scheme de sprijin au în vedere urm toarele:

a) pentru energia electric și termic produs în cogenerare de înalt eficien sau din surse regenerabile se aplic prevederile schemelor de sprijin, aprobate prin hot rârre a Guvernului;

b) pentru energia termic produs în capacit i de producere termice amplasate într-o central electric de cogenerare ce beneficiaz de scheme de sprijin, pre urile se stabilesc pe baza metodologiei aprobate de autoritatea competent .

#### Articolul 80

Limitarea pre urilor/tarifelor

(1) În situa ii de dezechilibre majore între cerere și ofert și disfunc ionalit i evidente ale pie ei de energie electric , Guvernul, la propunerea ANRE și cu avizul Consiliului Concuren ei, poate limita creșterea excesiv a pre urilor/tarifelor sau blocarea acestora

pentru o perioadă determinată de maximum 6 luni, perioadă ce poate fi prelungită succesiv pentru durate de câte cel mult 3 luni, cât timp persistă circumstanțele ce au determinat adoptarea respectivei decizii, prin:

- a) fixarea unei limite superioare a prețului pe o piață centralizată;
- b) limitarea venitului din activitatea reglementată.

(2) Costurile recunoscute și amânate, potrivit prevederilor alin. (1) lit. b), se recuperează integral, în conformitate cu procedura emisă de autoritatea competentă.

#### Articolul 81

##### Recuperarea costurilor

(1) În cazul în care este impusă respectarea unor condiții legale de îndeplinire a obligațiilor de serviciu public și de serviciu universal, participanții la piața de energie electrică au dreptul de a-și recupera costurile rezultate din aplicarea acestor condiții.

(2) Recuperarea acestor costuri se va face conform reglementărilor emise de autoritatea competentă sau prin hotărârea Guvernului, în funcție de modalitatea de impunere a obligațiilor de serviciu public, conform art. 16 alin. (2).

#### Articolul 82

Evidențierea costurilor în producerea combinată a energiei electrice și termice. Operatorii economici care produc combinată energie electrică și termică și care comercializează cel puțin una dintre acestea vor repartiza costurile între cele două forme de energie, potrivit reglementărilor aprobate de autoritatea competentă.

#### Articolul 83

##### Serviciile conexe

Serviciile prestate terților de către operatorii economici care produc energie hidroelectrică și care au în administrare, concesiune sau închiriere baraje, diguri și lacuri de acumulare se realizează pe baza contractelor încheiate cu beneficiarii.

#### Capitolul VII Procedura de desfășurare a investigațiilor

#### Articolul 84

##### Disponibilitatea efectuarii investigațiilor

Președintele autorității competente dispune, prin decizie, efectuarea de investigații, potrivit prevederilor art. 86, de către personalul propriu împuternicit în acest sens, din oficiu sau ca răspuns la o plângere înregistrată la autoritatea competentă, formulată de către o persoană fizică ori juridică afectată în mod real și direct de o potențială încălcare a prevederilor prezentului titlu, numai în domeniile în care ANRE are competența de investigare potrivit legii.

#### Articolul 85

##### Solicitarea informațiilor și documentelor

În realizarea investigațiilor, precum și a competențelor conferite în baza prezentului titlu, autoritatea competentă poate solicita operatorilor economici informațiile și documentele care sunt necesare, menținând baza legală și scopul solicitării, și poate stabili termene până la care aceste informații și documente să îi fie furnizate.

#### Articolul 86

##### Drepturi de investigare

(1) Pentru investigarea încălcării prevederilor prezentului titlu în condițiile art. 84, personalul ANRE împuternicit în acest sens are următoarele drepturi:

- a) să intre în spațiile, terenurile sau mijloacele de transport pe care operatorii economici le dețin legal;
- b) să examineze orice documente, registre, acte financiar-contabile și comerciale sau alte evidențe legate de activitatea operatorilor economici, indiferent de locul în care sunt depozitate;
- c) să ceară oricui reprezentant sau angajat al operatorului economic explicații cu privire la faptele ori documentele legate de obiectul și scopul investigației și să consemneze sau să înregistreze răspunsurile acestora;
- d) să ridice sau să obțină, în orice formă, copii ori extrase din orice documente, registre, acte financiar-contabile și comerciale sau din alte evidențe legate de activitatea operatorului economic;
- e) să sigileze orice amplasament destinat activităților operatorului economic și orice documente, registre, acte financiar-contabile și comerciale sau alte evidențe legate de activitatea operatorului economic, pe durata și în măsura necesară investigației.

(2) Autoritatea competentă va proceda la acțiunile prevăzute la alin. (1) numai dacă există

indicii c pot fi g site documente sau pot fi ob inute informa ii considerate necesare pentru îndeplinirea competen elor sale, iar rezultatul investiga iei va fi consemnat într-un proces-verbal de constatare și inventariere.

(3) Autoritatea competent poate face inspec ii inopinate și poate solicita orice fel de informa ii sau justific ri legate de îndeplinirea competen elor de investigare, atât la fa a locului, cât și prin convocare la sediul autorit ii competente.

#### Articolul 87

Autorizarea judiciar a investiga iilor

În baza autoriz rii judiciare date prin încheiere, conform art. 88, personalul ANRE, împuternicit în condi iile art. 84, poate efectua inspec ii în orice alte spa ii, inclusiv domiciliul, terenuri sau mijloace de transport apar inând conduc torilor, administratorilor, directorilor și altor angaja i ai operatorilor economici ori asocia iilor de operatori economici supuși investiga iei.

#### Articolul 88

Ob inerea autoriz rii judiciare

(1) Personalul ANRE efectueaz inspec ii, în conformitate cu prevederile art. 87, numai în baza deciziei de împuternicire emise de c tre președintele autorit ii competente și cu autorizarea judiciar dat prin încheiere de c tre președintele Cur ii de Apel București sau de c tre un judec tor delegat de acesta. O copie certificat a deciziei de împuternicire și a autoriza iei judiciare se comunic obligatoriu persoanei supuse inspec iei, înainte de începerea acesteia.

(2) Cererea de autorizare se judec în camera de consiliu, f r citarea p r ilor. Judec torul se pronun asupra cererii de autorizare în termen de cel mult 48 de ore de la data înregistr rii cererii. Încheierea se motiveaz și se comunic autorit ii competente, în termen de cel mult 48 de ore de la pronun are.

(3) În cazul în care inspec ia trebuie desf șurat simultan în mai multe spa ii dintre cele prev zute la art. 87, autoritatea competent va introduce o singur cerere, instan a pronunându-se printr-o încheiere în care se vor indica spa iile în care urmeaz s se desf șoare inspec ia.

(4) Cererea de autorizare trebuie s cuprind toate informa iile de natur s justifice inspec ia, iar judec torul sesizat este inut s verifice dac cererea este întemeiat .

(5) Oricare ar fi împrejur rile, inspec ia se desf șoar între orele 8,00 și 18,00 și trebuie efectuat în prezen a persoanei la care se efectueaz inspec ia sau a reprezentantului s u. Inspec ia poate continua și dup ora 18,00 numai cu acordul persoanei la care se efectueaz inspec ia sau a reprezentantului s u.

(6) Inventarele și punerile de sigilii se fac conform dispozi iilor Codului de procedur penal .

(7) Încheierea prev zut la alin. (1) poate fi atacat cu recurs la Înalta Curte de Casa ie și Justi ie, în termen de 48 de ore. Termenul de recurs pentru autoritatea competent curge de la momentul comunic rii încheierii, potrivit prevederilor alin. (2). În ceea ce privește persoana supus inspec iei, termenul de recurs curge de la momentul comunic rii încheierii, potrivit prevederilor alin. (1). Recursul nu este suspensiv de executare.

(8) Președintele Cur ii de Apel București sau judec torul delegat de acesta are competen a s emit autoriza ia judiciar în vederea efectu rii inspec iei, potrivit art. 87. Instan a de judecat verific dac decizia de împuternicire emis de c tre președintele ANRE este autentic și dac m surile coercitive preconizate nu sunt nici arbitrare și nici excesive, având în vedere, în special, gravitatea înc lc rii suspectate, importan a elementelor de prob c utate, implicarea întreprinderii în cauz și probabilitatea rezonabil ca registrele și documentele privind activitatea, care au leg tur cu obiectul inspec iei, s fie p strate în incintele pentru care se solicit autoriza ia. Instan a de judecat poate solicita ANRE explica ii detaliate privind elementele care îi sunt necesare pentru a-i permite s verifice propor ionalitatea m surilor coercitive preconizate.

#### Articolul 89

Accesul la documente și informa ii

(1) Organele administra iei publice centrale și locale, precum și orice alte institu ii și autorit i publice sunt obligate s permit autorit ii competente accesul la documentele, datele și informa iile de inute de acestea, cu respectarea dispozi iilor legale.

(2) Autoritatea competent , primind acces la documentele, datele și informa iile men ionate la alin. (1), are obliga ia de a respecta caracterul datelor și informa iilor clasificate atribuit legal respectivelor documente, date și informa ii.

#### Articolul 90

Procedura de investigare

Procedura de investigare se face în conformitate cu regulamentul privind organizarea și desf șurarea activit ii de investigare, aprobat prin ordin al președintelui ANRE.

## Capitolul VIII Infracțiuni și contravenții

### Articolul 91

#### Răspunderi

Încălcare a prevederilor prezentului titlu atrage răspunderea disciplinar, civil, contravențional sau penal, după caz, a persoanelor vinovate.

### Articolul 92

#### Infracțiuni

(1) Deteriorarea, modificarea fără drept sau blocarea funcționării echipamentului de măsurare a energiei electrice livrate ori modificarea fără drept a componentelor instalațiilor energetice constituie infracțiune și se pedepsește cu închisoare de la 3 luni la 2 ani sau cu amendă.

(2) Executarea sau folosirea de instalații clandestine în scopul racordării directe la rețea sau pentru ocolirea echipamentelor de măsurare constituie infracțiune și se pedepsește cu închisoare de la 6 luni la 3 ani sau cu amendă.

(3) În cazul în care infracțiunile prevăzute la alin. (1) și (2) sunt săvârșite de un salariat al unui titular de licență, limitele speciale se majorează cu jumătate.

(4) Tentativa la infracțiunile prevăzute la alin. (1) și (2) se pedepsește.

### Articolul 93

#### Contravenții

(1) Constituie contravenții următoarele fapte:

1. desfășurarea de către persoane fizice ori juridice de activități și/sau prestări de servicii în sectorul energiei electrice fără a deține licență ori autorizație de înființare conform prevederilor prezentei legi și ale regulamentului prevăzut la art. 9 alin. (4);
2. proiectarea, executarea și verificarea instalațiilor electrice fără atestat și/sau autorizație;
3. nerespectarea normelor tehnice emise de către ANRE;
4. nerespectarea condițiilor de valabilitate asociate licențelor/atestatelor/autorizațiilor emise de ANRE;
5. încălcarea de către participanții la piața de energie electrică a reglementărilor tehnice și/sau comerciale emise de ANRE;
6. refuzul de a permite efectuarea de acțiuni de control dispuse de ANRE, precum și obstrucționarea acestora în îndeplinirea atribuțiilor sale;
7. nefurnizarea/neprezentarea datelor, documentelor și/sau a informațiilor solicitate în termenele stabilite de ANRE sau furnizarea/prezentarea incompletă ori eronată a acestora, precum și/sau nerealizarea măsurilor dispuse de acestea;
8. refuzul nejustificat de a acorda acces oricărui solicitant la rețele de interes public;
9. furnizarea de către operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem a unor informații incomplete ori eronate necesare pentru accesul la rețea;
10. neasigurarea de către operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem a unui tratament nediscriminatoriu între utilizatorii rețelei electrice;
11. întârzierea nejustificată în racordarea/alimentarea cu energie electrică a clienților 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;
12. punerea sub tensiune a instalațiilor electrice fără a exista încheiat contract de furnizare a energiei electrice, precum și/sau fără a exista montat un grup de măsurare a energiei electrice, după caz;
13. necomunicarea unei oferte privind condițiile de furnizare a energiei electrice solicitanților, conform prevederilor art. 58 alin. (1);
14. sistarea nejustificată a alimentării cu energie electrică a clienților;
15. nerespectarea prevederilor standardelor de performanță referitoare la serviciile publice de transport și distribuție, precum și la serviciul universal din sectorul energiei electrice;
16. nerespectarea prevederilor clauzelor obligatorii din contractele-cadru emise de ANRE;
17. nerespectarea prevederilor legale privind schimbarea furnizorului de energie electrică;
18. 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 operatorii pieței de energie electrică, inclusiv a celor privind toate tranzacțiile din cadrul contractelor de furnizare de energie electrică și/sau al instrumentelor financiare derivate din sectorul energiei electrice, cu excepția cazului în care acestea sunt solicitate de autoritățile competente;
19. nerespectarea cerințelor de independență a operatorului de distribuție ori a operatorului de transport și de sistem și/sau a reglementărilor privind controlul direct ori indirect asupra unor întreprinderi din sectorul producerii, furnizării, distribuției sau transportului de energie electrică;
20. nerespectarea de către furnizorul de ultim instanță a obligației de a asigura serviciul universal clienților, conform dispozițiilor prezentului titlu;

21. nerespectarea de către producători a obligațiilor care le revin potrivit art. 6 lit. p) și art. 28;
22. nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem a reglementărilor privind ordinea de merit în piața de echilibrare, privind dispunerii instalațiilor de producere și/sau utilizarea interconexiunilor cu celelalte sisteme;
23. neprezentarea de către operatorul de transport și de sistem, în vederea aprobării de către ANRE, a planului de dezvoltare a rețelei de transport, la termenele stabilite prin reglementările în vigoare;
24. practicarea de prețuri sau tarife neaprobate de către ANRE, pentru activitățile reglementate;
25. nerespectarea reglementărilor emise de ANRE privind stabilirea prețurilor și tarifelor;
26. nerespectarea reglementărilor privind separarea contabilă a activităților desfășurate de către operatorii economici titulari de licență în sectorul energiei electrice;
27. nepublicarea și neactualizarea, pe pagina proprie de web, a datelor tehnice și comerciale prevăzute de reglementări de către participanții la piața de energie electrică;
28. refuzul clienților finali de a permite accesul la grupurile de măsurare, precum și la instalațiile aflate în patrimoniu și/sau în gestiunea operatorului de distribuție ori a operatorului de transport și de sistem;
29. executarea de servicii sau de lucrări de orice fel în zonele de protecție a instalațiilor fără consimțământul prealabil al titularului acestora;
30. interzicerea/împiedicarea de către persoane fizice sau juridice a exercitării drepturilor prevăzute de prezenta lege, de acces, uz și servitute ori de restrângere a unor activități, cu ocazia efectuării lucrărilor de rețehnologizare, reparații, revizii, intervenții la avarii, investiții, mentenanță și/sau racordare de noi utilizatori și pentru defrișare sau atingerilor de modelare, pentru crearea și menținerea distanței regulamentare față de rețelele electrice;
31. utilizarea de către un terț a componentelor rețelelor electrice de distribuție/transport în alte scopuri decât cele prevăzute de legislația din sectorul energiei electrice fără încheierea unui contract în acest sens cu deținătorul de drept al acestora;
32. 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;
33. nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem și de către ceilalți participanți la piața de obligațiilor prevăzute la art. 15 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009;
34. nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem și de către ceilalți participanți la piața de obligațiilor prevăzute la art. 16 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009;
35. nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem și de către ceilalți participanți la piața de obligațiilor prevăzute în anexa I la Regulamentul (CE) nr. 714/2009;
36. nerespectarea prevederilor art. 38 alin. (2) lit. c) și d) și ale art. 48 alin. (2) lit. d) și e) privind stabilirea programului de conformitate și a agentului de conformitate;
37. nerespectarea de către proprietarul rețelei de transport a obligațiilor ce îi revin în temeiul prezentului titlu;
38. nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem a obligațiilor prevăzute la art. 31 alin. (1) lit. c);

-----  
Pct. 38 al alin. (1) al art. 93 a fost modificat de pct. 33 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

39. nerespectarea de către furnizori sau operatori de distribuție, după caz, a obligațiilor prevăzute la art. 57 alin. (1) și la art. 58 alin. (2);

-----  
Pct. 39 al alin. (1) al art. 93 a fost introdus de pct. 34 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

40. nerespectarea de către furnizori/operatori de rețea a drepturilor clienților finali prevăzute la art. 62 alin. (1), cu excepția celor precizate la art. 62 alin. (1) lit. a), f), h), j), k) și l);

-----  
Pct. 40 al alin. (1) al art. 93 a fost introdus de pct. 34 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

41. nerespectarea de către participanții la piața de obligațiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 4 alin. (1)-(3), art. 8 alin. (1) și (5), art. 9 alin. (1) și (5) și art. 15 din Regulamentul (UE) nr. 1.227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie;

-----  
Pct. 41 al alin. (1) al art. 93 a fost introdus de pct. 34 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

42. nerespectarea de către participanții la piața de obligațiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 3 alin. (1)-(2) lit. e) și art. 5 din Regulamentul (UE) nr. 1.227/2011;

-----  
Pct. 42 al alin. (1) al art. 93 a fost introdus de pct. 34 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

43. nerespectarea de către furnizori sau operatori de rețea, după caz, a obligațiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 36 alin. (7) lit. s), art. 45 alin. (1) lit. a) și art. 57 alin. (11);

-----  
Pct. 43 al alin. (1) al art. 93 a fost introdus de pct. 34 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30



septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

44. nerespectarea de către operatorul pieței de energie electrică a reglementărilor comerciale emise de ANRE.

Pct. 44 al alin. (1) al art. 93 a fost introdus de pct. 34 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(2) Contravențiile prevăzute la alin. (1) se sancționează astfel:

1. în cazul persoanelor fizice, după cum urmează:

a) cu amendă de la 1.000 lei până la 2.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 2, 11, 13, pct. 26-31;

b) cu amendă de la 2.000 lei până la 4.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 3-7, 9, 12, pct. 14-17, 21, 24 și 25;

c) cu amendă de la 4.000 lei până la 8.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 8, 18 și 36;

d) cu amendă de la 20.000 lei până la 50.000 lei, pentru cele prevăzute la punctele 41 și 42.

Lit. d) a pct. 1 al alin. (2) al art. 93 a fost introdus de pct. 35 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

2. în cazul persoanelor juridice, după cum urmează:

a) cu amendă de la 8.000 lei până la 200.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 2, 6, 7, 9, 11-14, 16, 17, 23, 25, 27-31, 39, 40 și 44;

Lit. a) a pct. 2 al alin. (2) al art. 93 a fost modificat de pct. 36 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

b) cu amendă de la 8.000 lei până la 250.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 1, 3-5, 8, 10, 15, 18, 20-22, 26 și 36;

Lit. b) a pct. 2 al alin. (2) al art. 93 a fost modificat de pct. 36 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

c) cu amendă de la 200.000 lei până la 400.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 24, 32-35, 37, 38, 41 și 42;

Lit. c) a pct. 2 al alin. (2) al art. 93 a fost modificat de pct. 36 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

d) cu amendă cuprinsă între 5%-10% din cifra de afaceri anuală, pentru cea prevăzută la pct. 19 și 43.

Lit. d) a pct. 2 al alin. (2) al art. 93 a fost modificat de pct. 36 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(3) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se fac de către:

a) reprezentanții împuterniciți ai autorității competente în cazul contravențiilor prevăzute la alin. (1) pct. 1-27 și pct. 32-44;

Lit. a) a alin. (3) al art. 93 a fost modificat de pct. 37 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

b) reprezentanții împuterniciți ai consiliilor locale, în cazul contravențiilor prevăzute la alin. (1) pct. 29 și 31;

c) poliștii, jandarmii sau poliștii locali, împreună cu reprezentanții împuterniciți ai operatorilor de rețea, în cazul contravențiilor prevăzute la alin. (1) pct. 28-31.

(4) Pentru contravențiile prevăzute la alin. (1), săvârșite în mod repetat, participanții la piața de energie electrică, persoane juridice, pot fi sancționați cu amendă cuprinsă între 1%-5% din cifra de afaceri. Prin contravenție săvârșită în mod repetat se înțelege săvârșirea de cel puțin 3 ori a aceluiași fapt contravențional în decursul unui an.

(5) Prin cifra de afaceri anuală se înțelege cifra de afaceri rezultată din activitatea reglementată pentru care s-a aplicat contravenția persoanei contraveniente, realizată în anul financiar anterior sancționării faptei.

(6) Contravenientul poate achita, în termen de cel mult 48 de ore de la data încheierii procesului-verbal de constatare și sancționare a contravenției sau, după caz, de la data comunicării acesteia, jumătate din minimumul amenzii prevăzute la alin. (2) și (4), agentul constatator fiind când menționează despre această posibilitate în procesul-verbal.

(7) Aplicarea sancțiunii amenzii contravenționale se prescrie în termen de 2 ani de la data săvârșirii faptei.

#### Articolul 94

##### Regimul juridic al contravențiilor

Contravențiilor prevăzute la art. 93 alin. (1) le sunt aplicabile prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare.

#### Articolul 95

##### Constatarea contravențiilor

În vederea constatării contravențiilor prevăzute la art. 93 alin. (1), agenții constatatori

men iona i la art. 93 alin. (3) au acces, în condi iile legii, în cl diri, înc peri, la instala ii și în orice alt loc, pân la receptoarele de energie, și au dreptul s verifice instala ia, precum și s execute m sur tori și determin ri. Proprietarii și cei care exploateaz aceste cl diri, locuri sau instala ii sunt obliga i s pun la dispozi ia agen ilor constatatori documentele și actele specifice activit ii lor.

## Capitolul IX Dispozi ii tranzitorii și finale

### Articolul 96

#### Intrarea în vigoare

- (1) Dispozi iile art. 32 intr în vigoare la data de 3 martie 2013.
- (2) La data intr rii în vigoare a prezentei legi se abrog Legea energiei electrice nr. 13/2007, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 51 din 23 ianuarie 2007, cu modific rile și complet rile ulterioare, cu excep ia art. 7-11.
- (3) În termen de maximum 60 de zile de la data intr rii în vigoare a prezentei legi, autoritatea competent aprob regulamentul de furnizare a energiei electrice.
- (4) În termen de 6 luni de la data intr rii în vigoare a prezentei legi, ANRE va adapta cadrul de reglementare în concordan cu prezentul titlu.
- (5) Pân la adaptarea cadrului de reglementare, toate actele normative emise în temeiul Legii nr. 13/2007, cu modific rile și complet rile ulterioare, își p streaz valabilitatea, cu excep ia prevederilor contrare prezentului titlu.
- (6) În scopul simplific rii procedurilor birocratice de autorizare, autorizarea persoanelor fizice care desf șoar activit i de proiectare, verificare și execu ie a lucr rilor aferente instala iilor electrice apar inând SEN se realizeaz numai conform reglement rilor emise de ANRE, cu respectarea prevederilor prezentului titlu.
- (7) Orice alt form de autorizare realizat de alte entit i publice referitoare la activit ile prev zute la alin. (6) este interzis începând cu data intr rii în vigoare a prezentei legi.
- (8) Persoanele fizice autorizate pân la data intr rii în vigoare a prezentei legi își desf șoar activitatea pân la expirarea termenului de valabilitate a autoriza iilor.

### Articolul 97

#### Dispozi ii finale

- (1) În actele normative în care apar sintagmele "furnizor implicit" și "furnizor de ultim op iune", acestea se înlocuiesc cu sintagma "furnizor de ultim instan ".
- (2) Ministerul de resort notific Comisiei Europene cu privire la adoptarea prezentei legi și a altor acte administrative necesare pentru punerea în aplicare a prevederilor Directivei 2009/72/CE, inclusiv prin transmiterea textelor acestor acte normative.
- (3) În termen de 24 de luni de la data intr rii în vigoare a prezentei legi, ministerul de resort realizeaz o evaluare a func ion rii operatorului de transport și de sistem în baza modelului "operator independent de sistem" și, dac este cazul, propune Guvernului adoptarea modelului de separare a propriet ii, conform art. 9 alin. (1) din Directiva 2009/72/CE.
- (4) Un operator economic integrat pe vertical care de ine în proprietate o re ea de transport nu poate fi împiedicat s adopte m surile necesare implement rii modelului de separare a propriet ii prev zut la art. 9 alin. (1) din Directiva 2009/72/CE.

## Titlul II Gazele naturale

### Capitolul I Dispozi ii generale

### Articolul 98

#### Domeniul de reglementare

- (1) Prezentul titlu stabilește cadrul de reglementare pentru desf șurarea activit ilor privind produc ia, transportul, distribu ia, furnizarea și înmagazinarea gazelor naturale, modalit ile de organizare și func ionare a sectorului gazelor naturale, de acces pe pia , precum și criteriile și procedurile aplicabile pentru acordarea de autoriza ii și/sau licen e în sectorul gazelor naturale.
- (2) Prevederile prezentului titlu se aplic într-un mod nediscriminatoriu și pentru biogaz, gaz ob inut din biomas sau alte tipuri de gaze, în m sura în care este posibil din punct de vedere tehnic ca acestea s fie injectate ori transportate prin sistemele de transport/distribu ie al/a gazelor naturale și prin conductele de alimentare din amonte și/sau s fie utilizate în instala ii de utilizare, în deplin siguran .

### Articolul 99

#### Obiectivele activit ilor în sectorul gazelor naturale

Activit ile în sectorul gazelor naturale trebuie s se desf șoare pentru realizarea

urm toarelor obiective de baz :

- a) asigurarea dezvoltării durabile a economiei naționale;
- b) asigurarea continuității și a siguranței în alimentarea cu gaze naturale a clienților;
- c) protejarea intereselor legitime ale clienților finali de gaze naturale;
- d) promovarea, stimularea și asigurarea concurenței pe piața de gaze naturale;
- e) armonizarea legislației naționale cu legislația Uniunii Europene în domeniu, cu respectarea principiului subsidiarității;
- f) transparența prețurilor și a tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale;
- g) dezvoltarea sectorului gazelor naturale în condiții de eficiență economică și protecție a mediului;
- h) promovarea producerii și utilizării surselor noi și regenerabile de gaze;
- i) asigurarea accesului nediscriminatoriu la sursele de gaze naturale;
- j) asigurarea măsurilor de securitate în vederea prevenirii și combaterii actelor de terorism și sabotaj asupra infrastructurii sectorului gazelor naturale;
- k) dezvoltarea interconectărilor sistemelor de transport al gazelor naturale cu sistemele similare din țările vecine și cu alte infrastructuri de transport și integrarea Sistemului Național de transport al gazelor naturale în Rețeaua europeană de transport și sistem de gaze naturale - ENTSO-G, denumit în continuare ENTSO-G;
- l) asigurarea condițiilor necesare pentru bună funcționare a pieței gazelor naturale și pentru integrarea pieței naționale în piața internă europeană a gazelor naturale;
- m) asigurarea accesului nediscriminatoriu al terților la conductele de alimentare din amonte, depozitele de înmagazinare, sistemele de transport, sistemele de distribuție a gazelor naturale, precum și la instalațiile GNL;
- n) asigurarea funcționării instalațiilor tehnologice de suprafață din câmpurile de producție, a depozitelor de înmagazinare, a sistemelor de transport și de distribuție a gazelor naturale, în condiții de siguranță și eficiență;
- o) asigurarea capacității de înmagazinare a gazelor naturale pentru nevoile curente și pentru cele care contribuie la securitatea energetică a țării.

#### Articolul 100

Înelesul unor termeni și expresii

În sensul prezentului titlu, următorii termeni și expresii se definesc după cum urmează :

1. acces la conductele de alimentare din amonte - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client eligibil de a utiliza conductele de alimentare din amonte, mai puțin în partea utilizată în procesele de producție a gazelor naturale, respectiv în punctul în care gazele naturale îndeplinesc condițiile tehnice de calitate pentru a putea fi comercializate;
2. acces la sistemul de distribuție - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza sistemul de distribuție;
3. acces la sistemul de înmagazinare - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza sistemul de înmagazinare subteran;
4. acces la sistemul de transport - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza sistemul de transport;
5. acces la terminalul GNL - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza terminalul GNL;
6. activități conexe - activități complementare celor de producție, transport, distribuție, înmagazinare a gazelor naturale, ce sunt desfășurate de către operatorul licențiat, conform condițiilor de valabilitate ale licențelor de operare a sistemelor respective;
7. aparat de utilizare - parte componentă a instalației de utilizare a gazelor naturale, destinat să consume gaze naturale în calitate de combustibil sau de materie primă, cu îndeplinirea condițiilor legale pentru funcționare;
8. autorizație/licență - actul administrativ individual emis de ANRE, acordat unei persoane fizice sau juridice, pentru exercitarea unui drept și executarea unor obligații;
9. autoritate competentă - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei - ANRE, care este organizată și funcționează în conformitate cu prevederile legii;
10. aviz tehnic - documentul emis în urma analizei unei documentații tehnice, care atestă respectarea condițiilor impuse de legislația în vigoare;
11. biogaz - amestec de gaze de origine biogenă produs prin procese de fermentație, gazeificare sau piroliză a unor substanțe organice;
12. biometan - biogaz adus la parametrii de calitate pentru a putea fi utilizat în rețelele de transport și distribuție în amestec cu gazele naturale;
13. bunuri proprietate a terților - elemente componente ale sistemelor de transport sau ale sistemelor de distribuție, utilizate de către operatorii licențiați pentru realizarea serviciilor de transport sau de distribuție, bunuri neincluse în patrimoniul acestora;
14. capacitate - fluxul maxim, exprimat în unitate de volum pe unitate de timp sau în unitate de energie pe unitate de timp, la care are dreptul utilizatorul rețelei în conformitate cu prevederile contractuale;
15. capacitate contractată - capacitatea pe care operatorul sistemului a alocat-o unui utilizator printr-un contract;
16. capacitate disponibilă - partea din capacitatea tehnică care nu este alocată și este încă disponibilă pentru sistem în momentul respectiv;
17. capacitate fermă - capacitatea garantată contractual ca fiind neîntreruptibilă de către

operatorul sistemului;

18. capacitate întreruptibil - capacitatea care poate fi întrerupt de operatorul sistemului, în conformitate cu condițiile prevăzute în contractul cu utilizatorul rețelei;

Pct. 18 al art. 100 a fost modificat de pct. 38 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

19. capacitate neutilizat - capacitatea ferm pe care a achiziționat-o un utilizator al rețelei, în baza unui contract, dar pe care utilizatorul nu a nominalizat-o până la termenul-limit specificat în contract;

20. capacitate tehnic - capacitatea ferm maxim pe care o poate oferi operatorul sistemului unui utilizator, luând în considerare integritatea sistemului respectiv și cerințele de exploatare ale acestuia;

21. client - clientul angro, clientul final de gaze naturale sau un operator economic din sectorul gazelor naturale care cumpără gaze naturale;

22. client angro - persoană fizică sau juridică, altă decât un operator de transport și de sistem sau un operator de distribuție, care cumpără gaze naturale în scopul revânzării în interiorul sau în afara sistemului în care este stabilit;

23. client casnic - clientul care cumpără gaze naturale pentru consumul casnic propriu;

24. client eligibil - clientul care este liber să cumpere gaze naturale de la un furnizor ales de acesta;

25. client final - clientul care cumpără gaze naturale pentru uz propriu;

26. client industrial - clientul final noncasnic care utilizează gaze naturale în procese industriale prin intermediul unor instalații definite conform reglementării nediscriminatorii aprobate de ANRE;\*)

Pct. 26 al art. 100 a fost modificat de pct. 38 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

27. client industrial nou - clientul industrial care se racordează pentru prima oară la un sistem; nu se consideră clienți industriali noi acei clienți care sunt succesorii în drepturi - universali, cu titlu universal și/sau cu titlu particular - ai unor clienți finali care au sau care au avut o instalație de racordare la un sistem de distribuție ori de transport al gazelor naturale sau la o conductă de alimentare din amonte;

28. client noncasnic - clientul care cumpără gaze naturale ce nu sunt destinate consumului casnic propriu;

29. client vulnerabil - clientul final aparținând unei categorii de clienți casnici care, din motive de vârstă, sănătate sau venituri reduse, se află în risc de marginalizare socială și care, pentru prevenirea acestui risc, beneficiază de măsuri de protecție socială, inclusiv de natură financiară. Măsurile de protecție socială, precum și criteriile de eligibilitate pentru acestea se stabilesc prin acte normative;

30. client întreruptibil de siguranță - client final care prin reducerea consumului său până la oprire contribuie la menținerea securității în aprovizionarea cu gaze naturale în situație de urgență. Reglementarea regimului juridic aplicabil clientului întreruptibil de siguranță, precum și orice alte măsuri de realizare a implementării Regulamentului UE nr. 994/2010 al Parlamentului European și al Consiliului din 20 octombrie 2010 privind măsurile de garantare a securității aprovizionării cu gaze naturale și de abrogare a Directivei 2004/67/CE a Consiliului se realizează prin hotărârea Guvernului elaborată la propunerea ministerului de resort în calitate de autoritate competentă;

Pct. 30 al art. 100 a fost modificat de pct. 38 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

31. cod - colecție de reglementări cu caracter tehnic și/sau comercial, elaborate sau aprobate de către ANRE, prin care se stabilesc reguli și proceduri pentru operatorii economici din sectorul gazelor naturale;

32. conductă de alimentare din amonte - orice conductă ori rețea de conducte exploatată și/sau construită ca parte a unui proiect de producere de gaze naturale ori a ei sau utilizată pentru transportul gazelor naturale de la perimetrul/perimetrele în care se desfășoară proiectele de producere a gazelor naturale și a eiului către un sistem, o instalație, un terminal de prelucrare sau către un terminal de descărcare de coastă;

Pct. 32 al art. 100 a fost modificat de pct. 38 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

33. conductă de transport - ansamblul format din conducte, inclusiv instalațiile, echipamentele și dotările aferente, care funcționează în principal în regim de înaltă presiune, prin care se asigură transportul gazelor naturale între punctele de preluare din conductele de alimentare din amonte, din conductele de interconectare, punctele de preluare din import sau din terminalele GNL, până la punctele de predare la operatorii de distribuție, la clienții finali sau în conductele de interconectare;

34. conductă de interconectare - conductă de transport care traversează sau trece peste o frontieră dintre două state membre ale Uniunii Europene pentru unicul scop al conectării sistemelor de transport ale acestor state; conductele de interconectare cu statele ce nu sunt membre ale Uniunii Europene sunt supuse prevederilor acordurilor cu aceste state;

35. consum tehnologic - cantitatea de gaze naturale, certificată pe baza metodologiei elaborate de Agenția Națională pentru Resurse Minerale, necesară a fi consumată de către un

operator economic pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfășurării activității de producție și înmagazinare, respectiv cantitatea de gaze naturale certificat pe baza metodologiilor elaborate de ANRE, necesar a fi consumat de către un operator economic pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfășurării activității de distribuție, respectiv de transport al gazelor naturale;

-----  
Pct. 35 al art. 100 a fost modificat de pct. 38 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

36. contract de furnizare a gazelor naturale - un contract de vânzare-cumpărare a gazelor naturale, care exclude un instrument de finanțare din domeniul gazelor naturale;

37. contorizare inteligent - sistem avansat de contorizare care furnizează informații consumatorului final și operatorului privind consumul real de energie electrică sau de gaze naturale, precum și despre momentul efectiv al consumului și care oferă opțiuni consumatorului în vederea utilizării eficiente a energiei;

37<sup>1</sup>. contract de tip take or pay - contract de vânzare-cumpărare care obligă cumpărătorul să plătească o anumită cantitate negociată, chiar în absența preluării acesteia;

-----  
Pct. 37<sup>1</sup> al art. 100 a fost introdus de pct. 39 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

38. depozit de înmagazinare subteran - spațiul din scoarța terestră având calități naturale sau dobândite ca urmare a unor operațiuni petroliere sau activități miniere anterioare, proprii pentru injectarea, depozitarea și extragerea unor volume de gaze naturale, aflat în proprietatea publică a statului;

39. de înerea controlului - orice drepturi, contracte sau orice alte elemente care, fiecare în parte ori luate împreună și înănd seama de circumstanțele de fapt sau de drept, conferă posibilitatea de a exercita o influență determinantă asupra unei întreprinderi, în special prin:

a) drepturi de proprietate sau de folosință asupra totalității ori a unei părți din activele unei întreprinderi;

b) drepturi sau contracte care conferă o influență determinantă asupra structurii întreprinderii, votului sau deciziilor organelor de conducere ale unei întreprinderi;

40. dispacherizare - activitatea specifică de echilibrare permanentă și operativă, la nivelul sistemelor, a cantităților de gaze naturale intrate și, respectiv, ieșite, la parametrii rezultați din obligațiile de livrare, precum și luarea măsurilor de limitare a efectelor situațiilor excepționale, cum ar fi: temperaturi foarte scăzute, calamități naturale, avarii majore și altele asemenea, prin folosirea de mijloace specifice;

41. distribuția gazelor naturale - activitatea de vehiculare a gazelor naturale printr-un sistem de conducte de distribuție pentru a fi furnizate clienților, dar neincluzând furnizarea;

42. durata de funcționare - intervalul de timp în care un obiectiv din sectorul gazelor naturale realizează scopul pentru care a fost construit în condiții de siguranță și de eficiență economică, conform reglementărilor în vigoare;

43. furnizarea gazelor naturale - activitatea comercială de vânzare a gazelor naturale, inclusiv GNL, către clienți;

44. furnizor - persoană fizică sau juridică care realizează activitatea de furnizare a gazelor naturale;

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

45<sup>1</sup>. gaz natural comprimat (GNC) - gazul natural comprimat la presiuni cuprinse între 200-280 bari, stocat și comercializat în recipiente speciale în vederea utilizării drept combustibil;

-----  
Pct. 45<sup>1</sup> al art. 100 a fost introdus de pct. 40 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

46. gaz natural comprimat pentru vehicule (GNCV) - gazul natural stocat în recipiente sub presiune, prin comprimare, în scopul utilizării drept combustibil pentru vehicule cu motoare termice;

47. gaz natural lichefiat (GNL) - gazul natural care, în urma unor procese specifice, este adus în stare lichidă și stocat în recipiente speciale;

48. gaze naturale - gazele libere din zăcămintele de gaz metan, gazele dizolvate în ele, cele din câmpul de gaze asociat zăcămintelor de gaze, precum și gazele rezultate din extracția sau separarea hidrocarburilor lichide;

49. gaze petroliere lichefiate (GPL) - fracții de hidrocarburi ușoare derivate din procesele de rafinare, din instalațiile de stabilizare a presiunii și din procesarea gazelor naturale, care sunt în mod normal lichefiate, prin creșterea presiunii sau scăderea temperaturii, pentru a fi transportate ori depozitate, având o presiune de vapori care nu depășește pe cea admisă pentru propanul comercial, compuse predominant din următoarele hidrocarburi, singure sau în amestec: propan, propen (propilen), butan (n-butan și/sau izo-butan) și butene (butilene), inclusiv butadiene;

50. informație sensibilă comercială - informație a cărei divulgare ar putea restrânge, împiedica ori denatura concurența pe piața de gaze naturale și/sau ar conduce la producerea de prejudicii participanților la piață;

51. infrastructură nouă - infrastructură care nu a fost finalizată până la data de 4 august 2003;

52. instala ie tehnologic de suprafa aferent produc iei de gaze naturale - ansamblul format din aparatele, accesoriile și conductele, inclusiv cele din amonte, utilizate pentru produc ia și vehicularea gazelor naturale;

53. instala ie de înmagazinare - instala ia utilizat pentru înmagazinarea gazelor naturale și care este de inut și/sau exploatat de un operator de înmagazinare, inclusiv instala iile GNL utilizate pentru stocare, dar excluzând partea utilizat pentru activit ile de produc ie, precum și instala iile rezervate exclusiv pentru operatorii de transport și de sistem, în vederea îndeplinirii atribu iilor lor;

54. instala ie de utilizare - ansamblul de conducte, aparate și accesorii, inclusiv focarul și coșul de evacuare a gazelor arse, situat dup sta ia/postul de reglare a presiunii și m surare a debitului, dup caz, cu excep ia aparatului de m surare a debitului, care face parte din sistemul de distribu ie;

55. instrument financiar derivat pe gaze naturale - instrument financiar derivat pe m rfuri, astfel cum sunt aceste tipuri de instrumente financiare explicitate în reglement rile în vigoare privind pie ele de instrumente financiare;

56. înmagazinarea gazelor naturale - ansamblul de activit i și opera iuni desf șurate de operatorul de înmagazinare pentru sau în leg tur cu rezervarea capacit ii de înmagazinare în depozitele subterane și pentru injec ia, depozitarea și extrac ia din aceste capacit i a unor cantit i determinate de gaze naturale;

57. magistral direct - conducta de transport de gaze naturale complementar sistemului interconectat;

58. monopol natural în domeniul gazelor naturale - situa ie în care serviciile de transport, de înmagazinare/stocare sau de distribu ie a gazelor naturale se asigur de c tre un singur operator pentru o zon determinat ;

58<sup>1</sup>. Autoritate concedent pentru serviciul public de distribu ie gaze - Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, minister de resort;

-----  
Pct. 58<sup>1</sup> al art. 100 a fost modificat de pct. 2 al art. 20 din ORDONAN A DE URGEN nr. 86 din 17 decembrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 920 din 17 decembrie 2014.

59. obiectiv din sectorul gazelor naturale - conduct de alimentare din amonte aferent produc iei de gaze naturale, un sistem de transport, distribu ie sau înmagazinare a gazelor naturale ori o parte component a uneia dintre acestea;

60. operator al terminalului GNL - persoana fizic sau juridic ce realizeaz activitatea de lichefiere a gazelor naturale ori importul, desc rcarea și regazeificarea GNL și r spunde de exploatarea unei instala ii GNL;

61. operator al pie ei de gaze naturale - persoana juridic ce asigur organizarea și administrarea pie elor centralizate, cu excep ia pie ei de echilibrare, în vederea tranzac ion rii de gaze naturale pe termen scurt, mediu și lung;

-----  
Pct. 61 al art. 100 a fost modificat de pct. 41 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

62. operator conducte de alimentare din amonte - persoana fizic sau juridic ce realizeaz activitatea de produc ie a gazelor naturale și r spunde de exploatarea, între inerea și, dac este necesar, dezvoltarea conductelor de alimentare din amonte într-o anumit zon ;

63. operator de distribu ie - persoana fizic sau juridic ce realizeaz activitatea de distribu ie a gazelor naturale în una sau mai multe zone delimitate și r spunde de exploatarea, între inerea și dezvoltarea sistemului în respectiva zon și, dup caz, a interconect rilor sale cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacit ii pe termen lung a sistemului, în vederea satisfacerii la un nivel rezonabil a cererii pentru distribu ia gazelor naturale;

64. operator de înmagazinare - persoana fizic sau juridic ce realizeaz activitatea de înmagazinare și r spunde de exploatarea instala iei de înmagazinare a gazelor naturale;

65. operator de transport și de sistem - persoana fizic sau juridic ce realizeaz activitatea de transport al gazelor naturale și r spunde de exploatarea, între inerea și, dac este necesar, dezvoltarea sistemului de transport într-o anumit zon și, dup caz, a interconect rilor sale cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacit ii pe termen lung a sistemului, în vederea satisfacerii cererii pentru transportul gazelor naturale;

66. operator economic afiliat - orice alt operator economic care, direct sau indirect, controleaz operatorul economic specificat, este controlat de acesta ori este sub control comun împreun cu acest operator economic;

67. operator economic din sectorul gazelor naturale - persoana fizic sau juridic , cu excep ia clien ilor finali, care desf șoar cel pu in una dintre urm toarele activit i: produc ie, transport, distribu ie, furnizare, administrare de pia centralizat , cump rare sau înmagazinare de gaze naturale, inclusiv GNL, și care are atribu ii comerciale, tehnice și/sau de mentenan legate de respectivele activit i;

68. operator economic integrat din sectorul gazelor naturale - operator economic din sectorul gazelor naturale integrat vertical sau orizontal;

69. operator economic integrat pe orizontal - operator economic din sectorul gazelor naturale care desf șoar cel pu in una dintre activit ile de produc ie, transport, distribu ie, furnizare sau înmagazinare a gazelor naturale, precum și o activitate din afara sectorului gazelor naturale;

70. operator economic integrat pe vertical - operator economic sau un grup de operatori din sectorul gazelor naturale în care aceeași persoan ori aceleași persoane este (sunt)

îndrept it (îndrept ite), în mod direct sau indirect, s exercite controlul asupra acestuia și care desf șoar cel pu in una dintre activit ile de transport, distribu ie, înmagazinare a gazelor naturale, inclusiv pentru GNL, și cel pu in una dintre activit ile de produc ie sau de furnizare de gaze naturale;

71. pia a de gaze naturale - cadrul de organizare în care se tranzac ioneaz gaze naturale și serviciile asociate;

72. pia a centralizat de gaze naturale - cadrul organizat de desf șurare a tranzac iilor cu gaze naturale între diverși operatori economici, intermediare de un operator al pie ei de gaze naturale, pe baza unor reguli specifice aprobate de autoritatea competent ;

-----

Pct. 72 al art. 100 a fost modificat de pct. 41 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

73. pia a de echilibrare a gazelor naturale - cadrul organizat de desf șurare a tranzac iilor cu gaze naturale între diverși operatori economici, intermediare de operatorul sistemului de transport, pe baza unor reguli specifice aprobate de ANRE;

74. planificare pe termen lung - planificarea pe termen lung a capacit ii de alimentare și transport a operatorilor economici din sectorul gazelor naturale, în scopul satisfacerii cererii de gaze naturale a sistemului, al diversific rii surselor și al asigur rii aliment rii clien ilor;

75. pre reglementat - pre ul la care este realizat furnizarea gazelor naturale în baza unui contract-cadru, a unor standarde de calitate a serviciului și/sau a unor condi ii specifice stabilite de autoritatea competent ;

76. racord - conducta de leg tur între o ramur principal (conduct de alimentare din amonte, conduct de transport, conduct de distribu ie a gazelor naturale) și o sta ie de m surare sau o sta ie de reglare, m surare, predare a gazelor naturale, care alimenteaz un sistem de distribu ie, unul ori mai mul i clien i finali;

77. re ea de transport și/sau de distribu ie - ansamblul de conducte conectate între ele, inclusiv instala iile și echipamentele aferente pentru vehicularea gazelor naturale, conform reglement rilor tehnice specifice;

78. rezervare de capacitate - men inerea unei p r i din capacitatea disponibil de transport/distribu ie/înmagazinare la dispozi ia utilizatorilor în vederea transportului/distribu iei/înmagazin rii unei cantit i de gaze naturale determinate;

79. sectorul gazelor naturale - ansamblul activit ilor desf șurate de operatorii economici pentru produc ia, transportul, înmagazinarea, distribu ia și furnizarea de gaze naturale, biogaz, biometan, GPL, GNL și GNC/GNCV, precum și instala iile și echipamentele folosite pentru realizarea acestor activit i;

-----

Pct. 79 al art. 100 a fost modificat de pct. 41 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

80. serviciu de sistem - orice serviciu necesar pentru accesul și exploatarea re elor de transport, re elor de distribu ie, instala iilor GNL și/sau de înmagazinare, inclusiv dispozitive de echilibrare a sarcinilor, de amestecare și de injectare a gazelor inerte, dar excluzând instala iile rezervate exclusiv pentru operatorii de transport și de sistem, de distribu ie sau de înmagazinare în vederea îndeplinirii atribu iilor acestora;

80<sup>1</sup>. serviciu public - activitatea de interes general în domeniul gazelor naturale, autorizat , și monitorizat de o autoritate public ;

-----

Pct. 80<sup>1</sup> al art. 100 a fost introdus de pct. 42 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

81. siguran - siguran a aprovizion rii cu gaze naturale și securitatea tehnic a obiectivelor;

82. sistem - orice re ea de transport, distribu ie, terminal GNL și/sau instala ie de înmagazinare exploatat de un operator economic din sectorul gazelor naturale, inclusiv instala iile aferente acestora prin care se asigur servicii de sistem, inclusiv stocarea în conducte, precum și instala iile operatorilor economici afilia i, necesare pentru asigurarea accesului la sistemul de transport, de distribu ie, la depozitul de înmagazinare sau terminalul GNL;

83. sistem de transport - ansamblul de conducte conectate între ele, inclusiv instala iile și echipamentele aferente pentru vehicularea gazelor naturale, conform reglement rilor tehnice specifice, prin care se asigur preluarea gazelor naturale extrase din perimetrele de exploatare sau a celor provenite din import și livrarea c tre distribuitori, clien i direc i, la înmagazinare, și c tre beneficiarii din diverse ri;

84. sistemul na ional de transport (SNT) - sistemul de transport situat pe teritoriul României și care se afl în proprietatea public a statului;

85. sistem interconectat - un num r de sisteme legate între ele;

86. stocare în conduct - stocarea gazelor prin compresie în sistemele de transport și distribu ie a gazelor naturale, dar excluzând cantit ile de gaze naturale rezervate de operatorii sistemului de transport sau distribu ie în vederea îndeplinirii atribu iilor acestora;

87. terminal de coast - ansamblul de instala ii amplasat pe rmul M rii Negre unde se asigur preluarea gazelor naturale provenite din perimetrele de exploatare submarine, respectiv punctul în care gazele naturale îndeplinesc condi iile tehnice de calitate pentru a putea fi comercializate;

88. terminal GNL - totalitatea instalațiilor necesare pentru lichefierea gazelor naturale sau pentru importul, descarcarea și regazeificarea GNL și care include serviciile auxiliare și instalațiile de înmagazinare temporară necesare pentru procesul de regazeificare și livrarea ulterioară către sistemul de transport, dar care nu include nicio parte a terminalelor GNL utilizate pentru stocare;

89. transportul gazelor naturale - vehicularea gazelor naturale printr-o rețea care constă în principal din conducte de înaltă presiune, altă decât o rețea de conducte de alimentare din amonte și decât acea parte din conductele de înaltă presiune care este folosită în principal pentru distribuția de gaze naturale la nivel local, în scopul de a le livra clienților, dar fără a include furnizarea;

90. utilizator de sistem - persoana fizică sau juridică ce alimentează sistemul sau este deservit de sistem;

91. zonă de protecție - zonă adiacentă obiectivelor din sectorul gazelor naturale, extinsă în spațiu, în care se instituie interdicții privind accesul persoanelor, regimul activităților și al construcțiilor, stabilite prin norme tehnice;

92. zonă de siguranță - zonă adiacentă obiectivelor din sectorul gazelor naturale, extinsă în spațiu, în care se instituie restricții și interdicții, în scopul asigurării funcționării normale și pentru evitarea punerii în pericol a persoanelor, bunurilor și mediului, stabilite prin norme tehnice; zona de siguranță cuprinde și zona de protecție.

Capitolul II Autorități și competențe

## Articolul 101

Strategia și politica energetică în sectorul gazelor naturale

(1) Strategia energetică națională definește obiectivele sectorului gazelor naturale pe termen mediu și lung și modalitățile de realizare a acestora, în condițiile asigurării unei dezvoltări durabile a economiei naționale. Strategia energetică se elaborează de ministerul de resort și se aprobă de Guvern, cu consultarea organizațiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali și a reprezentanților mediului de afaceri.

(2) Politica energetică, urmărind direcțiile stabilite prin strategia energetică, este elaborată de ministerul de resort, pe baza programului de guvernare, pentru un interval de timp mediu și cu considerarea evoluțiilor probabile pe termen lung, cu consultarea organizațiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali și a reprezentanților mediului de afaceri, având în vedere, în principal:

- a) constituirea cadrului instituțional corespunzător, prin stabilirea organismelor și a autorităților competente pentru realizarea acestei politici;
- b) asigurarea securității în aprovizionarea cu gaze naturale;
- c) prognozarea importurilor și a exporturilor de gaze naturale;
- d) elaborarea programelor de dezvoltare în sectorul gazelor naturale;
- e) asigurarea protecției mediului;
- f) creșterea eficienței economice și/sau energetice în producția, înmagazinarea, transportul, distribuția și utilizarea gazelor naturale;
- g) stimularea dezvoltării capacităților de înmagazinare a gazelor naturale, a capacităților de injecție/extracție din depozite și a constituirii stocurilor strategice;
- h) precizarea liniilor directoare privind cercetarea și dezvoltarea specifice sectorului gazelor naturale și promovarea tehnologiilor avansate în domeniu;
- i) dezvoltarea cooperării internaționale.

(3) Guvernul, ministerul de resort și celelalte organe de specialitate ale administrației publice centrale iau măsurile necesare pentru realizarea obiectivelor politicii energetice prevăzute la alin. (2) și examinează, anual sau ori de câte ori este necesar, stadiul îndeplinirii prevederilor acestuia.

## Articolul 102

Atribuțiile ministerului de resort

Ministerul de resort elaborează politica în domeniul gazelor naturale și asigură ducerea la îndeplinire a acesteia, în condițiile prevederilor prezentului titlu, având următoarele atribuții principale:

- a) implementează politica energetică a Guvernului;
- b) elaborează programe și planuri de măsuri pentru aplicarea politicii Guvernului în sectorul gazelor naturale;
- c) asigură elaborarea de studii pe baza cărora urmează a fi stabilite prioritățile privind investițiile din sectorul gazelor naturale;
- d) elaborează proiecte de acte normative pentru sectorul gazelor naturale, cu consultarea părților interesate;
- e) exercită calitatea de concedent pentru serviciul public de distribuție a gazelor naturale;

-----

Lit. e) a art. 102 a fost modificat de pct. 43 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

f) supraveghează aplicarea și respectarea măsurilor stabilite pentru protecția mediului de către participanții la activitățile din sectorul gazelor naturale;



- g) asigură armonizarea cu standardele și reglementările Uniunii Europene în domeniul gazelor naturale și creează mecanismele necesare aplicării acestora;
- h) asigură monitorizarea respectării angajamentelor asumate prin Tratatul de aderare la Uniunea Europeană pentru sectorul gazelor naturale și coordonează transpunerea și implementarea acestor angajamente de către instituțiile implicate;
- i) elaborează și fundamentează, împreună cu Ministerul Muncii, Familiei și Protecției Sociale și cu organizațiile patronale și sindicale, propunerile de politică socială specifică sectorului gazelor naturale, programele de asistență socială și medicală, de asigurări de risc și accidente, în vederea evitării riscurilor profesionale și a reabilitării celor care au suferit accidente de muncă și boli profesionale;
- j) monitorizează aspectele privind siguranța alimentării, în special privind echilibrul cererii/ofertei de pe piața națională, la nivelul cererii viitoare prognozate și al rezervelor disponibile, la capacitatea suplimentară avută în vedere, planificată sau în construcție, la calitatea și nivelul de înținerire a rețelelor, precum și la măsurile necesare pentru a se face față vârfurilor de cerere și deficitului de alimentare a unui sau mai multor furnizori. În acest sens, publică la fiecare 2 ani, până la 31 iulie, un raport care să evidențieze constatările făcute în monitorizarea acestor aspecte, precum și orice măsuri luate sau preconizate în vederea abordării lor și înaintează imediat acest raport Comisiei Europene;
- k) promovează și facilitează, împreună cu ANRE, cooperarea dintre operatorii de transport și de sistem la nivelul regional, inclusiv în ceea ce privește aspectele transfrontaliere, cu scopul de a crea o piață internă competitivă a gazelor naturale; această cooperare acoperă zonele geografice definite în conformitate cu art. 12 alin. (3) din Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.775/2005, precum și alte zone geografice;
- l) asigură punerea în aplicare a măsurilor prevăzute în Regulamentul (UE) nr. 994/2010 al Parlamentului European și al Consiliului din 20 octombrie 2010 privind măsurile de garantare a securității aprovizionării cu gaze naturale și de abrogare a Directivei 2004/67/CE a Consiliului;
- m) avizează, împreună cu Ministerul Muncii, Familiei și Protecției Sociale, normativile de protecție a muncii în sectorul gazelor naturale;
- n) realizează planul național de acțiune în cazuri de securitate energetică, definește situațiile critice și clienții care nu pot fi deconectați în astfel de situații.

#### Articolul 102<sup>1</sup>

##### Autoritatea de reglementare

- (1) ANRE respectă și pune în aplicare toate deciziile relevante, cu forță juridică obligatorie, ale ACER și ale Comisiei Europene, iar Guvernul, ministerul de resort și celelalte organe de specialitate ale administrației publice centrale, după caz, vor întreprinde toate demersurile necesare în acest sens, conform atribuțiilor și competențelor acestora.
- (2) ANRE cooperează și se consultă cu celelalte autorități de reglementare din cadrul Uniunii Europene, furnizându-le acestora, precum și ACER informațiile necesare îndeplinirii atribuțiilor care le revin în temeiul Directivei 2009/73/CE a Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE. În ceea ce privește schimbul de informații, ANRE asigură respectarea aceluiași nivel de confidențialitate ca cel impus autorității emitente.
- (3) ANRE poate solicita avizul ACER cu privire la conformitatea unei decizii luate de o autoritate de reglementare cu liniile directoare menționate în Directiva 2009/73/CE sau în Regulamentul (CE) nr. 715/2009.
- (4) ANRE poate să informeze Comisia Europeană, în cazul în care consideră o decizie relevantă pentru comerțul transfrontalier, luată de o altă autoritate de reglementare, nu este conformă cu liniile directoare menționate în Directiva 2009/73/CE sau în Regulamentul (CE) nr. 715/2009, în termen de 60 de zile de la data deciziei respective.
- (5) ANRE se conformează, în termen de 60 de zile, unei decizii a Comisiei Europene care impune retragerea/revocarea unei decizii a ANRE și informează Comisia Europeană în consecință.
- (6) ANRE aprobă prin ordin al președintelui acesteia și publică norme tehnice care stabilesc criteriile de siguranță tehnică și cerințele tehnice minime de proiectare, execuție și exploatare pentru conectarea la sistem a instalațiilor GNL, a instalațiilor de înmagazinare, a altor sisteme de transport sau de distribuție, precum și a magistrelor directe. Aceste norme tehnice asigură interoperabilitatea sistemelor și sunt obiective și nediscriminatorii și se notifică Comisiei Europene în conformitate cu legislația națională în vigoare care transpune Directiva 98/34/CE a Parlamentului European și al 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, cu modificările ulterioare.
- (7) ANRE controlează, prin persoanele împuternicite, respectarea specificățiilor, caracteristicilor și criteriilor tehnice de siguranță ale instalațiilor și echipamentelor utilizate în rețelele de transport și distribuție a gazelor naturale, aprobate cu respectarea legislației europene în materie.

-----

Ar. 102<sup>1</sup> a fost introdus de pct. 44 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

### Capitolul III Concesionarea și regimul drepturilor asupra proprietății altuia

#### Articolul 103

##### Obiectul concesiunii

Bunurile proprietate publică aferente obiectivelor/sistemelor de transport și înmagazinare a gazelor naturale, precum și serviciile de transport, de înmagazinare și de distribuție a gazelor naturale fac obiectul concesiunii către trei persoane juridice române sau străine, în condițiile legii.

#### Articolul 104

##### Concesionarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale

(1) Serviciul public de distribuție a gazelor naturale se concesionează pentru una sau mai multe zone delimitate - unități administrativ-teritoriale; concesiunea este exclusiv pentru zonele delimitate în care s-a acordat.

(1<sup>1</sup>) Calitatea de autoritate contractantă o are ministerul de resort pentru serviciul public de interes național menționat la alin. (1).

-----  
Alin. (1<sup>1</sup>) al art. 104 a fost introdus de pct. 2 al alin. (1) al art. 24 din ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 20 din 23 aprilie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 325 din 5 mai 2014.

(1<sup>2</sup>) Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum și conținutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de autoritatea contractantă, în conformitate cu prevederile legii, și se aprobă prin hotărâre a Guvernului.

-----  
Alin. (1<sup>2</sup>) al art. 104 a fost introdus de pct. 2 al alin. (1) al art. 24 din ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 20 din 23 aprilie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 325 din 5 mai 2014.

(2) Ministerul de resort inițiază procesul de atribuire a concesiunii, în urma solicitării primite de la o persoană sau autoritate publică interesată, în condițiile legii; solicitarea este însoțită de un studiu de fezabilitate aprobat de către ANRE.

(3) Studiul de fezabilitate prevăzut la alin. (2) se întocmește, în conformitate cu prevederile metodologiei elaborate și aprobate de către ANRE, de un operator economic autorizat de ANRE, se avizează prin decizie a ANRE și este parte integrantă din documentația de atribuire a concesiunii.

(4) Decizia favorabilă a ANRE este obligatorie pentru inițierea procesului de atribuire a concesiunii serviciului public de distribuție a gazelor naturale.

(5) Concedentul, în colaborare cu ANRE, va lua măsurile ce se impun astfel încât să se asigure, după caz, concesionarea mai multor unități administrativ-teritoriale învecinate în cadrul unui singur contract; ministerul de resort și autoritatea competentă vor urmări ca soluția tehnică de alimentare a zonei concesionate să fie realizată, de regulă, prin intermediul unui singur racord.

(6) În condiții justificate, concedentul serviciului public de distribuție, cu avizul prealabil al ANRE, poate decide extinderea zonei concesionate pentru una sau mai multe localități aparținătoare unității administrativ-teritoriale, din cadrul creșterii, pentru cel puțin o localitate, serviciul de distribuție a fost deja concesionat; extinderea zonei concesionate se realizează prin act adițional la contractul de concesiune încheiat cu concesionarul din zona respectivă, definit conform prevederilor alin. (1).

(7) După adjudecarea concesiunii, în vederea desfășurării activității, concesionarul solicită autorizațiile/licențele specifice prevăzute de legislația în vigoare.

(8) Solicitanții de gaze naturale situați în zone delimitate care nu sunt concesionate pot fi alimentați în condițiile prevăzute la art. 152.

(9) Operatorii care dețin licențe de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale și au încheiate contracte pentru prestarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale cu autoritățile locale, asimilate contractelor de concesiune, beneficiază de toate drepturile și obligațiile concesionarului prevăzute în prezenta lege.

-----  
Alin. (9) al art. 104 a fost introdus de pct. 45 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(10) Operatorul de distribuție desemnat de către ANRE să preia operarea unui sistem de distribuție, în condițiile art. 138 alin. (1) lit. g), beneficiază de toate drepturile și obligațiile concesionarului prevăzute în prezenta lege.

-----  
Alin. (10) al art. 104 a fost introdus de pct. 45 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 105

Asigurarea urmării executării lucrărilor

Concesionarul serviciului public de distribuție a gazelor naturale trebuie să asigure urmărirea executării lucrărilor prevăzute în contractul de concesiune, prin personal propriu, autorizat conform reglementărilor ANRE, precum și prin personal contractual, autorizat conform legislației în vigoare.

#### Articolul 106

##### Retragerea concesiunii

(1) Dreptul de concesiune poate fi retras de concedent în situațiile în care titularul:

- a) nu efectuează volumul de lucrări în termenele prevăzute în contract;
- b) nu respectă clauzele esențiale definite ca atare de către părțile din contract, care includ obligatoriu clauzele privind plata redevențelor și protecția mediului;
- c) încalcă în mod sistematic condițiile de valabilitate ale licențelor de distribuție a gazelor naturale sau ale legislației privitoare la siguranța în funcționare a obiectivelor.

(2) Decizia de retragere a concesiunii emisă de concedent poate fi contestată, în termen de 60 de zile de la comunicare, la instanța de contencios administrativ competent. Decizia rămasă definitivă va fi publicată conform prevederilor legale.

(3) Licența corelativă concesiunii se retrage de ANRE, în condițiile încetării contractului de concesiune.

#### Articolul 107

##### Încetarea contractului de concesiune

(1) La încetarea din orice motiv a contractului de concesiune, bunurile aferente serviciului public de distribuție aflate în proprietatea concesionarului pot fi preluate, în tot sau în parte, de către concedent sau de către un alt concesionar, cu acordul concedentului, în schimbul plății unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată, stabilită de ANRE.

(2) În cazul în care contractul de concesiune încetează din vina exclusivă a concesionarului, acesta nu poate beneficia de compensații de la concedent sau alt concesionar, cu excepția unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată, stabilită de ANRE.

#### Articolul 108

##### Drepturile concesionarului

(1) Pentru realizarea serviciului de transport sau de distribuție, în cazul utilizării bunurilor proprietate a terților, concesionarul are următoarele drepturi:

- a) să folosească aceste bunuri prin efectul legii;
- b) fără a se aduce atingere dreptului prevăzut la lit. a), condițiile de exercitare a acestuia sunt cele prevăzute în procesul-verbal de predare în exploatare și/sau în contract;
- c) să includă costurile aferente lucrărilor de exploatare, întreținere, reparații și modernizare și altele, efectuate pentru bunuri, la stabilirea tarifului pentru serviciul prestat, în condițiile reglementărilor ANRE specifice;
- d) cu acordul proprietarului, să preia aceste bunuri în proprietatea sa, cu o justă despăgubire;
- e) să dezvolte sistemul;
- f) să utilizeze întreaga capacitate a bunului;
- g) să asigure accesul unor noi solicitanți, cu respectarea uneia dintre următoarele condiții:
  1. prezentarea acceptului proprietarului;
  2. prezentarea acordului solicitantului de acces privind despăgubirea proprietarului; acordul solicitantului se prezumă atunci când acesta consimte în scris, printr-un act autentic, să îl despăgubească pe proprietar pentru partea ce îi revine din investiția făcută;
- h) să solicite proprietarului bunului documente tehnico-economice care să facă dovada calității materialelor și lucrărilor efectuate, precum și a valorii investiției;
- i) să înlocuiască bunurile în urma unor necesități apărute în scopul modernizării, mării capacității sistemului sau ca urmare a creșterii gradului de uzură ori deteriorării acestora; concesionarul are obligația să înlocuiască aceste bunuri în conformitate cu reglementările aprobate de ANRE în acest scop; concesionarul este proprietarul bunurilor astfel înlocuite.

(2) Corelativ cu drepturile prevăzute la alin. (1), operatorii sistemelor de transport/distribuție se obligă:

- a) să finanțeze, la expirarea duratei de funcționare, investițiile aferente înlocuirii bunurilor;
- b) să opereze și să întrețină bunurile pentru funcționarea în condiții de siguranță a sistemului.

(3) În vederea asigurării continuității și a siguranței în alimentarea cu gaze naturale a clienților, în cazul în care prestarea serviciului public de transport/distribuție se realizează prin intermediul bunurilor proprietate a terților, se interzice schimbarea destinației pentru care aceste bunuri au fost construite.

#### Articolul 109

##### Dreptul de uz și dreptul de servitute

Asupra terenurilor și altor bunuri proprietate publică sau proprietate privată a persoanelor

fizice sau juridice, precum și asupra activităților desfășurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacităților, concesionarii din sectorul gazelor naturale beneficiază, în condițiile legii, pe durata lucrărilor de dezvoltare, reabilitare, modernizare, respectiv de exploatare și de întreținere a capacităților respective, de următoarele drepturi:

- a) dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare în vederea realizării, reabilitării sau modernizării obiectivelor/sistemelor;
- b) dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității prin efectuarea reviziilor, reparațiilor și a intervențiilor necesare;
- c) dreptul de servitute legal de trecere subteran, de suprafață sau aerian pentru instalarea de rețele, de conducte, de linii sau de alte echipamente aferente obiectivelor/sistemelor și pentru accesul la locul de amplasare a acestora;
- 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.

#### Articolul 110

Dreptul de uz pentru executarea lucrărilor

În exercitarea dreptului de uz pentru executarea lucrărilor necesare în vederea realizării, reabilitării sau modernizării obiectivelor/sistemelor, concesionarul poate:

- a) să depoziteze pe terenurile proprietate privată, în măsura strict necesară, materiale, echipamente, utilaje și instalații;
- b) să desfășoare culturi sau plantații ori alte amenajări existente ori numai să le restrângă, în măsura strict necesară, pentru executarea lucrărilor, în condițiile legii;
- c) să extragă 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;
- e) să oprească ori să restrângă activitățile ale proprietarului, în măsura strict necesară, pentru executarea lucrărilor pentru obiectivul/sistemul respectiv.

#### Articolul 111

Dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a obiectivului/sistemului

(1) Dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a obiectivului/sistemului se întinde pe toată durata de funcționare a acestuia, iar exercitarea lui se face ori de câte ori este necesar pentru asigurarea funcționării normale a obiectivului/sistemului.

(2) În exercitarea dreptului prevăzut la alin. (1) concesionarul poate:

- a) să depoziteze materiale, echipamente, utilaje, instalații pentru întreținere, revizii, reparații și intervenții;
- b) să instaleze utilaje și să lucreze cu acestea;
- c) să afecteze culturi, plantații sau alte amenajări existente și să restrângă activitățile ale proprietarului, în măsura și pe durata strict necesară, în vederea executării operațiunilor de întreținere, reparații, revizii sau intervenții.

#### Articolul 112

Dreptul de servitute legal de trecere subteran, de suprafață sau aerian

Servitutea legal de trecere subteran, de suprafață sau aerian cuprinde dreptul la instalare de rețele, de conducte, linii, stâlpi și de alte echipamente aferente capacității, precum și accesul la locul de amplasare a acestora pentru intervenții, întreținere, reparații, revizii, modificări și exploatare, conform prevederilor legale în vigoare.

#### Articolul 113

Exercitarea drepturilor de uz și de servitute

(1) Drepturile de uz și de servitute au ca obiect utilitatea publică, au caracter legal, iar conținutul acestora este prevăzut la art. 109 și se exercită fără înscriere în cartea funciară.

-----  
Alin. (1) al art. 113 a fost modificat de pct. 46 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(2) Exercitarea drepturilor de uz și de servitute se realizează cu titlu obligatoriu pe toată durata existenței obiectivului/sistemului de gaze naturale, atât cu ocazia realizării acestuia, cât și cu ocazia rețehnologizării unei capacități în funcțiune, reparației, reviziei, lucrărilor de intervenție, în caz de avarie, în baza legii, fără nicio altă formalitate prealabilă.

-----  
Alin. (2) al art. 113 a fost modificat de pct. 46 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(3) În scopul acordării de indemnizații și despăgubiri juste aferente exercitării drepturilor de uz și de servitute, titularii de licențe și autorizații încheie cu proprietarii terenurilor afectate de exercitarea drepturilor de uz și de servitute o convenție-cadru al cărei conținut este stabilit prin hotărârea a Guvernului.

-----

Alin. (3) al art. 113 a fost modificat de pct. 46 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(4) Titularii de licențe și autorizații sunt obligați să procedeze la încheierea convențiilor-cadru prevăzute la alin. (3), în termen de maximum 30 de zile de la solicitarea proprietarilor afectați.

-----

Alin. (4) al art. 113 a fost modificat de pct. 46 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(5) Dacă, cu ocazia intervențiilor pentru dezvoltare, modernizare, reparații, revizii, avarii, se produc pagube proprietarilor din vecinătatea obiectivelor/sistemelor din domeniul gazelor naturale, concesionarii au obligația să plătească despăgubiri în condițiile legii.

(6) Despăgubirile se stabilesc avându-se în vedere următoarele criterii:

a) suprafața de teren afectată cu ocazia lucrărilor;

b) valorile pentru producțiile estimate ale culturilor și plantațiile afectate, comunicate de organismele abilitate, precum și amenajările afectate de lucrări;

c) valoarea de circulație a bunurilor imobile afectate.

(7) Cuantumul despăgubirii se stabilește prin acordul părților sau, în cazul în care părțile nu se înțeleg, prin hotărârea judecătorească.

#### Articolul 114

Dreptul de a obține restrângerea sau sistarea activităților

(1) Pentru a evita punerea în pericol a persoanelor, a bunurilor sau a unor activități desfășurate în zona de executare a lucrărilor de dezvoltare, reabilitare, modernizare a obiectivelor/sistemelor, precum și a operațiunilor de revizie, de întreținere sau de reparație la obiectivul/sistemul aflat în funcțiune, concesionarul are dreptul de a obține restrângerea sau sistarea, în măsura necesară și pe durata lucrărilor sau a operațiunilor menționate, a activităților desfășurate în vecinătatea altor persoane.

(2) Operatorul sistemului de distribuție are dreptul să intervină în orice moment asupra rețelelor de distribuție a gazelor naturale în vederea realizării unor lucrări de reparație în regim de urgență, în conformitate cu regulamentele ANRE, fără a fi necesară obținerea în prealabil a avizelor și autorizațiilor prevăzute de prezentul titlu, în vederea remedierii acelor defecte care pun în pericol siguranța și securitatea consumatorilor.

#### Articolul 115

Dreptul de acces la utilitățile publice

Dreptul de acces la utilitățile publice trebuie exercitat de concesionar cu bună-credință, fără a prejudicia accesul altor persoane la respectivele utilități publice.

#### Articolul 116

Dreptul de a contracta furnizarea sau prestarea de servicii

Pentru consecințele secundare cauzate sau care pot fi produse prin dezvoltarea, reabilitarea sau modernizarea, respectiv prin funcționarea unor obiective/sisteme din sectorul gazelor naturale, concesionarul poate contracta cu persoanele interesate, în calitate de beneficiar, furnizarea sau prestarea de servicii corespunzătoare, în condițiile legii.

#### Articolul 117

Instituirea zonelor de protecție sau siguranță

Pentru protecția și funcționarea normală a obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, ANRE instituie, prin norme tehnice, zone de protecție și de siguranță a acestora.

#### Capitolul IV Autorizații și licențe

#### Articolul 118

Regimul de autorizare

(1) Înființarea de noi conducte de alimentare din amonte aferente producției de gaze naturale, precum și de noi obiective de producție de biogaz, biometan, GNL și GNC/GNCV sau de noi sisteme de transport, înmagazinare și distribuție a gazelor naturale de către persoane juridice române sau străine se desfășoară pe bază de autorizații de înființare.

-----

Alin. (1) al art. 118 a fost modificat de pct. 47 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(2) Desfășurarea activităților de furnizare a gazelor naturale, a biogazului/biometanului, GNL, GNC/GNCV, GPL, de operare a conductelor de alimentare din amonte aferente producției sau de înmagazinare a gazelor naturale, a sistemelor de transport, de distribuție, a terminalelor GNL, precum și administrarea piețelor centralizate de gaze naturale se realizează pe bază de licențe.

-----

Alin. (2) al art. 118 a fost modificat de pct. 47 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(3) Procedura de acordare, modificare, suspendare și retragere a autorizațiilor și licențelor, termenele și condițiile de acordare se stabilesc prin regulamente elaborate de ANRE.

#### Articolul 119

Categoriile de autorizații și licențe

Autoritatea competentă emite:

1. autorizații de proiectare/execuție/exploatare pentru:

- a) conducte de alimentare din amonte;
- b) sisteme de transport al gazelor naturale;
- c) sisteme de distribuție a gazelor naturale;
- d) instalații de utilizare a gazelor naturale;
- e) instalații aferente activității de producere/stocare a GNC/GNCV/biogaz/biometan;

-----

Lit. e) a pct. 1 al art. 119 a fost modificat de pct. 48 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

f) instalații tehnologice de suprafață aferente înmagazinării gazelor naturale;

g) instalații de utilizare a GPL, altele decât cele montate pe autovehicule.

-----

Lit. g) a pct. 1 al art. 119 a fost introdus de pct. 49 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

2. autorizații pentru înființarea:

- a) conductelor de alimentare din amonte;
- b) instalațiilor tehnologice de suprafață aferente înmagazinării, în cazul unor noi depozite;
- c) instalațiilor de producere a biogazului/biometanului;
- d) sistemelor de transport/distribuție a gazelor naturale, în cazul unor noi sisteme;
- e) instalațiilor GNL, GNC, GNCV;

-----

Lit. e) a pct. 2 al art. 119 a fost modificat de pct. 50 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

3. licențe pentru desfășurarea activităților de:

- a) furnizare de gaze naturale, biogaz/biometan, GNL, GNC/GNCV, GPL;

-----

Lit. a) a pct. 3 al art. 119 a fost modificat de pct. 51 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

- b) operare a sistemelor de transport, distribuție sau de înmagazinare subteran;
- c) operare a conductelor de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale;
- d) operare a terminalelor GNL;
- e) administrare a piețelor centralizate.

#### Articolul 120

Refuz de acordare a unei autorizații sau licențe

(1) ANRE poate refuza acordarea unei autorizații/licențe în următoarele cazuri:

- a) solicitantul nu îndeplinește condițiile prevăzute în regulamentele specifice;
- b) solicitantul se află în procedura de reorganizare judiciară sau de faliment;
- c) solicitantului i-a fost retras de către ANRE o autorizație/licență în ultimii 5 ani pentru motive imputabile acestuia;
- d) pentru construirea și exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale într-o zonă delimitată pentru care a fost emisă autorizație/licență unui alt agent economic.

(2) Motivele pentru care se refuză acordarea unei autorizații/licențe trebuie să fie obiective și nediscriminatorii, refuzul se dispune și se motivează prin decizie a președintelui ANRE, solicitantul putând ataca decizia la instanța judecătorească de contencios administrativ, în condițiile legii.

(3) Motivele pentru care se refuză acordarea unei autorizații de înființare se notifică Comisiei Europene.

#### Articolul 121

Proiectarea și execuția obiectivelor din sectorul gazelor naturale

(1) În vederea proiectării, execuției și exploatarei obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, persoanele juridice au obligația de a deține autorizații emise de ANRE în baza unui regulament specific.

(2) Obiectivele din sectorul gazelor naturale, precum și lucrările de modificare, modernizare sau extindere a acestora sunt proiectate și executate de persoane juridice autorizate.

(3) În vederea proiectării și execuției obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, persoanele fizice au obligația de a deține calitatea de instalator autorizat, acordat de ANRE în baza unui regulament specific.

Capitolul V Prevederi generale privind producția, transportul, distribuția, înmagazinarea

subteran , furnizarea și administrarea pie elor centralizate de gaze naturale

#### Articolul 122

Obliga ii comune ale titularilor de licen e

(1) Obliga iile comune ale titularilor de licen e din sectorul gazelor naturale, indiferent de forma de proprietate sau de regimul juridic al acestora, sunt urm toarele:

- a) s in , în sistemul de contabilitate intern , eviden e contabile separate pe tipuri de activit i desf șurate și pentru fiecare dintre activit ile reglementate, așa cum li s-ar cere s fac dac respectivele activit i ar fi realizate de operatori economici separa i, astfel încât s permit reflectarea exact a veniturilor și cheltuielilor aferente fiec rei activit i, în scopul evit rii discrimin rii și subven iilor încrucișate, precum și pentru încurajarea competi iei; de asemenea, aceștia în eviden e contabile separate, care pot fi consolidate, pentru alte activit i din sectorul gazelor naturale, precum și pentru alte activit i din afara sectorului gazelor naturale; veniturile rezultate din de inerea în proprietate a re elei de transport sau de distribu ie trebuie specificate separat în conturi analitice de venituri; eviden ele contabile interne cuprind un bilan și un cont de profit și de pierderi pentru fiecare activitate în parte;
- b) s întocmeasc , s supun spre auditare și s publice situa iile financiare anuale la nivel de operator economic, care nu cuprind în mod distinct sediile secundare f r personalitate juridic , conform legisla iei specifice, adoptate în conformitate cu cea de-a Patra Directiv 78/660/CEE a Consiliului din 25 iulie 1978;
- c) s p streze confiden ialitatea informa iilor comerciale ob inute de la ter i;
- d) s nu abuzeze de informa iile sensibile din punct de vedere comercial, ob inute de la ter i în procesul de asigurare a accesului la sistem;
- e) s furnizeze informa iile necesare pentru accesul ter ilor la sistem într-o manier clar , transparent , ușor accesibil și la intervale adecvate;
- f) s de in toate autoriza iile și licen ele prev zute de legisla ia în vigoare;
- g) s respecte condi iile de valabilitate asociate autoriza iilor și licen elor acordate de ANRE;
- h) s utilizeze gazele naturale cu respectarea prevederilor art. 181;
- i) s pun la dispozi ia ANRE, la cerere, copii de pe toate contractele de achizi ie/vânzare-cump rare/furnizare a gazelor naturale și de tranzit al gazelor naturale, dup caz.
- j) s nu abuzeze de sistemul clasific rii informa iilor și s permit asigurarea transparen ei informa iilor publice;

-----  
Lit. j) a alin. (1) al art. 122 a fost introdus de pct. 52 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

k) s furnizeze corect și complet datele și informa iile solicitate de ANRE, s îndeplineasc m surile dispuse de acesta și s dea curs convoc rilor adresate de c tre ANRE.

-----  
Lit. k) a alin. (1) al art. 122 a fost introdus de pct. 52 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(2) Operatorii economici care nu au obliga ia de a publica situa iile financiare anuale p streaz la sediul lor un exemplar din acestea, la dispozi ia publicului.

(3) Activitatea de audit prev zut la alin. (1) lit. b) const , în special, în verificarea respect rii obliga iei de a evita discrimin rile și subven iile încrucișate între activit ile desf șurate de operatorul economic auditat.

(4) În contabilitatea lor intern , operatorii economici sunt obliga i s stabileasc regulile de alocare a activului și pasivului, a cheltuielilor și veniturilor, precum și a pierderilor, pe care le vor aplica pentru a ine eviden ele separate prev zute la alin. (1) lit. a); aceste reguli pot fi modificate numai în cazuri excep ionale și trebuie s fie men ionate și justificate în mod corespunz tor, conform reglement rilor ANRE.

(5) Operatorii economici indic prin note explicative la eviden ele contabile reglementate orice tranzac ie realizat cu întreprinderile conexe, de o anumit importan , conform reglement rilor ANRE; prin întreprinderi conexe se în elege întreprinderi afiliate, în sensul art. 41 din a Șaptea Directiv 83/349/CEE a Consiliului din 13 iunie 1983 și/sau întreprinderi asociate în sensul art. 33 alin. (1) din același document, și/sau întreprinderi care apar în acelorași ac ionari.

#### Articolul 123

Produc torul de gaze naturale

Produc torul de gaze naturale este persoana fizic sau juridic ce are ca specific activitatea de produc ie a gazelor naturale, a biogazului/biometanului sau altor tipuri de gaze, în condi iile prezentului titlu.

#### Articolul 124

Obliga iile și drepturile produc torului de gaze naturale

(1) Obliga iile principale ale produc torului de gaze naturale sunt:

- a) s de in autoriza iile pentru înfiin area conductelor de alimentare din amonte aferente

activității de producție a gazelor naturale și licența de operare a acestora;

b) să asigure operarea conductelor de alimentare din amonte aferente producției de gaze naturale în condiții de siguranță, eficiență și de protecție a mediului;

c) să asigure accesul terților la conductele de alimentare din amonte în condiții nediscriminatorii, conform reglementărilor specifice;

d) să desfășoare activități conexe celei de operare a conductelor de alimentare din amonte, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE, în limitele drepturilor conferite prin condițiile de valabilitate asociate licenței;

e) să pună cu prioritate la dispoziția furnizorilor cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție, necesare acoperirii consumului clienților casnici, inclusiv cantitățile destinate producătorilor de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, în conformitate cu reglementările ANRE și cu respectarea graficului de liberalizare a prețurilor și de asigurare a gazelor naturale pentru aceștia; furnizorii și clienții noncasnici care beneficiază de aceste cantități au obligația respectării destinației acestor cantități de gaze naturale; restul producției proprii realizate de producători, mai puțin cantitatea de gaze naturale aferentă consumului tehnologic definit la art. 100 pct. 35, va fi pusă la dispoziția pieței concurențiale;

-----

Lit. e) a alin. (1) al art. 124 a fost modificat de pct. 1 al art. unic din LEGEA nr. 174 din 16 decembrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 919 din 17 decembrie 2014, care introduce noul punct al art. I din ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 35 din 11 iunie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 459 din 24 iunie 2014.

f) să asigure odorizarea gazelor naturale conform reglementărilor în vigoare, pentru gazele naturale predate în punctele de predare-preluare comercială a gazelor naturale către clienții racordați direct în conductele din amonte, precum și către sistemele de distribuție.

(2) Principalele drepturi ale producătorului de gaze naturale sunt:

- a) să elaboreze norme tehnice/comerciale specifice activității proprii și să le supună spre aprobare ANRE;
- b) să comercializeze gazele naturale rezultate ca urmare a procesului de extracție, în limitele licenței de furnizare;
- c) să întrerup funcționarea instalațiilor pe timpul strict necesar pentru executarea lucrărilor de întreținere și de reparații, precum și în alte situații prevăzute de lege, cu anunțarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate și, după caz, a clienților finali;
- d) să refuze accesul terților la conductele de alimentare din amonte:
  1. atunci când există, în ceea ce privește specificațiile tehnice, o incompatibilitate care nu poate fi rezolvată într-un mod acceptabil;
  2. pentru a evita dificultăți care nu pot fi depășite într-un mod acceptabil și care ar putea prejudicia producția eficientă, curentă și viitoare, de hidrocarburi, inclusiv din punct de vedere al costurilor economice este scutit;
  3. pentru a respecta nevoile rezonabile și justificate în mod corespunzător ale proprietarului sau ale operatorului rețelei de conducte de alimentare din amonte, cu privire la transportul și prelucrarea gazelor naturale, precum și interesele tuturor celorlalți utilizatori ai rețelei de conducte de alimentare din amonte sau ai principalelor instalații de prelucrare și manipulare care pot fi afectate;
  4. în situațiile prevăzute la art. 149;
- e) să refuze racordarea terților la conductele de alimentare din amonte, conform prevederilor art. 148.

## Articolul 125

### Transportul gazelor naturale

- (1) Activitatea de transport al gazelor naturale constituie serviciu public de interes național.
- (2) Transportul gazelor naturale se realizează de către operatorul de transport și de sistem, certificat de autoritatea competentă în condițiile legii.
- (3) Sistemul național de transport este proprietatea publică a statului.
- (4) Lucrările de dezvoltare, reabilitare, modernizare, exploatare și întreținere a obiectivelor/sistemelor de transport al gazelor naturale sunt lucrări de utilitate publică.
- (5) Punctele de delimitare ale sistemului de transport sunt de la robinetul de la intrarea în stația de reglare-surare-predare aparținând producătorilor sau operatorilor sistemelor de înmagazinare, respectiv punctul de trecere a frontierei, în cazul conductelor de interconectare la sistemele de transport din țările vecine, până la robinetul de la ieșirea din stația de reglare-surare-predare aparținând operatorului de transport, respectiv punctul de trecere a frontierei, în cazul conductelor de interconectare la sistemele de transport din țările vecine.
- (6) Operatorul de transport și de sistem are obligația de a elabora planuri de investiții și de dezvoltare a sistemului de transport pe 10 ani, în concordanță cu stadiul actual și evoluția viitoare a consumului de gaze naturale și a surselor, inclusiv importurile și exporturile de gaze naturale.
- (7) 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.

(8) Planurile prevăzute la alin. (6) se aprobă de ANRE.

(9) În cazul în care statul sau alt organism de drept public de nivel central deține controlul atât asupra operatorilor economici care desfășoară oricare dintre activitățile de producție sau de furnizare, cât și la operatorii de transport și de sistem sau asupra unui sistem de transport al gazelor naturale sau al energiei electrice, prin hotărârea Guvernului se stabilește, pe de o parte, entitatea publică ce reprezintă statul în deținerea controlului la operatorii economici care desfășoară activitățile de producție și furnizare în domeniul gazelor naturale și în domeniul energiei electrice și, pe de altă parte, entitatea publică ce reprezintă statul în deținerea controlului la operatorii de transport gaze naturale și energie electrică.

-----  
Alin. (9) al art. 125 a fost introdus de pct. 53 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(10) Orice entitate publică sau privată, inclusiv persoane fizice desemnate sau în nume propriu, care exercită controlul direct ori indirect asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producție sau furnizare în domeniul gazelor naturale ori în domeniul energiei electrice nu are dreptul de a exercita controlul, direct sau indirect, asupra unui operator de transport ori asupra unui sistem de transport din domeniul gazelor naturale sau din domeniul energiei electrice.

-----  
Alin. (10) al art. 125 a fost introdus de pct. 53 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(11) Orice entitate publică sau privată, inclusiv persoane fizice desemnate ori în nume propriu, care exercită controlul direct sau indirect asupra unui sistem de transport din domeniul gazelor naturale ori din domeniul energiei electrice nu are dreptul de a exercita controlul, direct sau indirect, asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producție ori furnizare în domeniul gazelor naturale sau în domeniul energiei electrice.

-----  
Alin. (11) al art. 125 a fost introdus de pct. 53 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(12) Dacă un operator de transport și de sistem a făcut parte dintr-un operator economic integrat vertical, organelor de conducere ale acestuia, precum și personalului din cadrul său, este interzis transferul informațiilor de încredere, sensibile din punct de vedere comercial, menționate la art. 130 alin. (1) lit. c), către orice operatori economici din sectorul gazelor naturale care desfășoară activitățile de producție sau furnizare.

-----  
Alin. (12) al art. 125 a fost introdus de pct. 53 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(13) Persoanele care exercită în cadrul operatorului de transport și de sistem funcții relevante în temeiul cărora au avut acces la informații sensibile din punct de vedere comercial au obligația de a păstra confidențialitatea acestora și nu pot ocupa funcții similare în cadrul operatorilor economici din domeniul producerii sau furnizării de gaze naturale, pe o perioadă de minimum 2 ani de la data încetării raporturilor contractuale cu operatorul de transport și de sistem, potrivit clauzelor prevăzute și reglementate în contractul individual de muncă.

-----  
Alin. (13) al art. 125 a fost introdus de pct. 53 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(14) ANRE monitorizează planurile de investiții ale operatorilor de transport și de sistem și de sistem și furnizează în raportul său anual o evaluare a acestor planuri de investiții din punctul de vedere al concordanței lor cu planul la nivel comunitar de dezvoltare a rețelei prevăzute la art. 8 alin. (3) lit. b) din Regulamentul (CE) nr. 715/2009; o astfel de evaluare poate include recomandări de modificare a acestor planuri de investiții.

-----  
Alin. (14) al art. 125 a fost introdus de pct. 53 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

## Articolul 126

### Operarea Sistemului Național de Transport

(1) Operatorul de transport și de sistem al Sistemului Național de Transport se organizează și funcționează ca operator de sistem independent și este persoana juridică certificată de ANRE în condițiile prevăzute la art. 128.

(2) În cazul certificării unui operator de transport și de sistem la care statul deține controlul simultan cu deținerea controlului la operatorii economici care desfășoară activitățile de producție și furnizare în domeniul gazelor naturale și în domeniul energiei electrice, cererea de certificare, însoțită de documentația justificativă privind îndeplinirea cerințelor prevăzute la art. 128, va fi depusă la ANRE de către operatorul de transport și de sistem, cu avizul proprietarului sistemului de transport, în termen de 15 zile de la data intrării în vigoare a hotărârii Guvernului prevăzute la art. 125 alin. (9).

(3) ANRE emite o decizie de certificare preliminară, în termen de 120 de zile de la data

înregistrării cererii operatorului de transport și de sistem, care se notifică Comisiei Europene, însoțit de documentația aferentă.

(4) După expirarea termenului prevăzut la alin. (3) certificarea se consideră acordată. Certificarea tacită cu privire la certificarea unui operator de transport și de sistem se notifică Comisiei Europene, însoțit de documentația aferentă.

(5) Procedura de certificare a operatorului de transport și de sistem se finalizează conform prevederilor art. 3 din Regulamentul (CE) nr. 715/2009.

(6) Desemnarea operatorului de transport și de sistem în calitate de operator de sistem independent se aprobă de Comisia Europeană ca urmare a comunicării de către ANRE a operatorului economic certificat, după încheierea procedurii de certificare conform alin. (5).

(7) Pe lângă decizia de certificare, autoritatea competentă este obligată să notifice Comisiei Europene orice solicitare de certificare a proprietarului sistemului de transport sau a operatorului de transport și de sistem, care este controlat de o persoană ori de persoane din una sau mai multe țări, precum și orice circumstanțe în urma cărora o persoană ori persoane din una sau mai multe țări ar dobândi controlul asupra sistemului de transport ori asupra operatorului de transport și de sistem, dacă este cazul.

(8) La încetarea din orice motiv a contractului de concesiune, bunurile aferente investițiilor realizate de operatorul de transport și de sistem al Sistemului Național de transport al gazelor naturale, în calitate de concesionar, sunt preluate de proprietarul Sistemului Național de transport al gazelor naturale, în calitate de concedent, sau de către un alt concesionar cu acordul concedentului, în schimbul plății unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată, stabilită de ANRE.

(9) Operatorul de sistem independent are obligația să planifice, să execute direct sau prin intermediul operatorilor economici autorizați de ANRE și să pună în funcțiune obiectivele noi.

-----  
Art. 126 a fost modificat de pct. 54 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 126<sup>1</sup>

Operarea sistemelor de transport, altele decât Sistemul Național de transport

(1) Un operator economic care deține în proprietate un sistem de transport al gazelor naturale acționează ca operator de transport și de sistem, în calitate de titular de acord petrolier pentru transportul gazelor naturale, în condițiile legii.

(2) Înainte de a fi aprobat și desemnat în calitate de operator de transport și de sistem, un operator economic care deține în proprietate un sistem de transport al gazelor naturale trebuie certificat conform art. 126<sup>2</sup>.

(3) Decizia ANRE de certificare se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și pe pagina de internet a ANRE.

-----  
Art. 126<sup>1</sup> a fost introdus de pct. 55 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 126<sup>2</sup>

Certificarea operatorilor de transport și de sistem care deține în proprietate un sistem de transport al gazelor naturale

(1) Operatorul economic care deține în proprietate un sistem de transport al gazelor naturale transmite ANRE o cerere pentru inițierea procedurii de certificare.

(2) Procedura de certificare cuprinde verificarea de către ANRE a îndeplinirii de către operatorul economic prevăzut la alin. (1) a următoarelor condiții:

a) aceeași persoană sau aceleași persoane nu are/nu au dreptul:

(i) să exercite, direct sau indirect, controlul asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producție ori de furnizare a energiei electrice sau a gazelor naturale și să exercite, direct ori indirect, controlul sau să exercite vreun drept asupra unui operator de transport și de sistem din domeniul energiei electrice ori al gazelor naturale sau asupra unui sistem de transport al energiei electrice ori al gazelor naturale; sau

(ii) să exercite, direct sau indirect, controlul asupra unui operator de transport și de sistem din domeniul energiei electrice ori al gazelor naturale sau asupra unui sistem de transport al energiei electrice ori al gazelor naturale și să exercite, direct sau indirect, controlul ori să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producție sau de furnizare a energiei electrice ori a gazelor naturale;

b) aceeași persoană sau aceleași persoane nu este/nu sunt abilitat /abilitate să numească membri în consiliul de supraveghere, în consiliul de administrație ori în alte organisme care reprezintă operatorul economic din punct de vedere juridic în cazul unui operator de transport și de sistem sau în cazul unui sistem de transport al gazelor naturale și, de asemenea, să exercite, direct ori indirect, controlul sau să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producție ori de furnizare a gazelor naturale; și

c) aceeași persoană nu poate fi membru în consiliul de supraveghere, în consiliul de administrație sau în alte organisme care reprezintă operatorul economic din punct de vedere juridic, atât în cazul unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de

producie ori de furnizare a gazelor naturale, cât și în cazul unui operator de transport și de sistem sau al unui sistem de transport.

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

a) competența de a exercita drepturi de vot;

b) competența de a numi membri în consiliul de administrație ori în alte organisme care reprezintă întreprinderea din punct de vedere juridic; sau

c) de înerea unei cote majoritare.

(4) ANRE emite o decizie de certificare, în termen de 120 de zile de la data înregistrării cererii operatorului de transport și de sistem, care se notifică Comisiei Europene, însoțit de documentația aferentă.

(5) După expirarea termenului prevăzut la alin. (4) certificarea se consideră acordată. Certificarea tacită cu privire la certificarea unui operator de transport și de sistem se notifică Comisiei Europene, însoțit de documentația aferentă.

(6) Procedura de certificare a operatorului de transport și de sistem se finalizează conform prevederilor art. 3 din Regulamentul (CE) nr. 715/2009.

(7) Un operator economic integrat pe verticală care deține în proprietate o rețea de transport nu poate fi împiedicat să adopte măsurile necesare implementării modelului de separare a proprietății în conformitate cu prevederile art. 126<sup>1</sup> alin. (1).

-----  
Art. 126<sup>2</sup> a fost introdus de pct. 55 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 127

Certificarea operatorilor de transport și de sistem controlați de terți

(1) 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 îndeplinește condițiile prevăzute la art. 126<sup>2</sup> sau la art. 128, după caz; și

-----  
Lit. a) a alin. (1) al art. 127 a fost modificat de pct. 56 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

b) acordarea certificării nu pune în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale a Uniunii Europene.

(2) ANRE refuză 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 respectivă nu îndeplinește condițiile prevăzute la art. 126<sup>2</sup> sau la art. 128, după caz;

-----  
Lit. a) a alin. (2) al art. 127 a fost modificat de pct. 57 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

b) acordarea certificării poate pune în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale pe teritoriul național și al Uniunii Europene; la examinarea acestui aspect, ANRE ține seama de:

(i) drepturile și obligațiile Uniunii Europene față de țară respectivă în temeiul dreptului internațional, inclusiv al oricărui acord încheiat cu una sau mai multe țări terțe la care Uniunea Europeană este parte și în care sunt abordate aspecte legate de siguranța alimentării cu gaze naturale;

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

(iii) alte elemente specifice legate de caz sau de țară implicat.

(3) În termen de două luni de la emiterea avizului de către Comisia Europeană, ANRE adoptă decizia finală cu privire la certificare, înănd cont, în cel mai înalt grad, de acest aviz. Decizia ANRE se publică împreună cu avizul Comisiei Europene în Monitorul Oficial al României, Partea I, și pe pagina de internet a ANRE. În situația în care Comisia Europeană nu emite un aviz în termenul de două luni de la primirea solicitării sau în termen de 120 de zile în cazul în care aceasta a solicitat o opinie suplimentară, se poate considera că aceasta nu a ridicat obiecții privind decizia ANRE.

-----  
Alin. (3) al art. 127 a fost modificat de pct. 58 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(4) În cazul în care decizia finală a ANRE diferă de avizul Comisiei Europene, 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 gaze naturale pe teritoriul național sau pe teritoriul altui stat membru al Uniunii Europene.

#### Articolul 127<sup>1</sup>

Asocierea în participație ca operator de transport și de sistem

Orice operator de transport și de sistem sau operator de sistem independent, care deține calitatea de titular de acord petrolier pentru transportul gazelor naturale, în condițiile

legii, și este certificat pe teritoriul României în condițiile art. 126<sup>2</sup> sau 128, după caz, poate să fac parte dintr-o asociație în participativă, formată din două sau mai mulți operatori economici care dețin rețele de transport și care exercită rolul de operator de transport și de sistem în două sau mai multe state membre, pentru sistemele de transport în cauză.

Art. 127<sup>1</sup> a fost introdus de pct. 59 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 128

Condițiile de certificare ale operatorului de transport și sistem al Sistemului Național de transport

Denumirea marginală a art. 128 a fost modificată de pct. 60 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(1) 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 asupra unui sistem de transport; sau

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

b) aceeași persoană sau aceleași persoane nu sunt abilitate 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 în cazul unui operator de transport și de sistem sau în cazul unei rețele de transport și, de asemenea, să exercite, direct sau indirect, controlul ori să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producere sau de furnizare a gazelor naturale;

c) aceeași persoană nu este abilitat să fie membru în consiliul de supraveghere, în consiliul de administrație sau în alte organisme care reprezintă operatorul economic din punct de vedere juridic atât în cazul unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producere sau de furnizare, cât și în cazul unui operator de transport și de sistem sau în cazul unei rețele de transport;

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

e) operatorul de transport și de sistem își asumă angajamentul de a respecta un plan de dezvoltare a rețelei de transport pe 10 ani, aprobat de ANRE;

f) operatorul de transport și de sistem are capacitatea de a respecta obligațiile care îi revin în temeiul Regulamentului (CE) nr. 715/2009, inclusiv în ceea ce privește cooperarea cu alți operatori de transport și de sistem la nivel european și regional;

g) proprietarul rețelei de transport și de sistem îndeplinește cerințele prevăzute la art. 131.

(2) Drepturile prevăzute la alin. (1) 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

Lit. (ii) a alin. (2) a fost modificată de RECTIFICAREA nr. 123 din 10 iulie 2012 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 665 din 21 septembrie 2012.

(iii) de înerea unei cote majoritare.

(3) În sensul alin. (1) lit. a), noțiunea de "operator economic care desfășoară activitatea de producere sau de furnizare gaze naturale" include și activitățile de producere și furnizare de energie electrică, iar termenii de "operator de transport și sistem" și "rețea de transport" includ și termenii care se utilizează în același sens în sectorul energiei electrice.

#### Articolul 129

Reevaluarea certificării operatorului de transport și de sistem

(1) Operatorul de transport și de sistem notifică ANRE orice tranzacție planificată care poate necesita o reevaluare a conformității acesteia cu cerințele art. 128, precum și orice circumstanțe în baza cărora o persoană sau persoane dintr-una sau mai multe țări terestre ar dobândi controlul asupra sistemului de transport ori 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. 128:

a) în urma notificării de către operatorul de transport și de sistem în condițiile alin. (1);

b) din oficiu;

c) la cererea motivată a Comisiei Europene.

Obligațiile și drepturile operatorului de transport și de sistem

(1) Operatorul de transport și de sistem are în principal următoarele obligații:

- a) să opereze sistemul de transport și să asigure echilibrul fizic rezidual al acestuia, respectiv programarea, dispacherizarea și funcționarea sistemului de transport în condiții de siguranță;
- b) să întrețină, să reabiliteze, să modernizeze și să dezvolte sistemul de transport în condiții de siguranță, de eficiență și de protecție a mediului;
- c) să realizeze, să întrețină și să dezvolte un sistem informatic de monitorizare, comandă și achiziție de date, care să permită monitorizarea și conducerea operativă a funcționării sistemului de transport al gazelor naturale;
- d) să asigure accesul terților la sistemul de transport, conform unor regulamente specifice, în condiții nediscriminatorii, în limitele capacităților de transport și cu respectarea regimurilor tehnologice;
- d<sup>1</sup>) să elaboreze și să transmită ANRE, în vederea aprobării și publicării acestora, metodologii utilizate pentru calcularea sau stabilirea clauzelor și a condițiilor privind accesul la infrastructurile transfrontaliere, inclusiv proceduri de alocare de capacități și de gestionare a congestiilor;

-----  
Lit. d<sup>1</sup>) a alin. (1) al art. 130 a fost introdus de pct. 61 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

- e) să asigure racordarea terților la sistemul de transport, conform unor regulamente specifice, în limitele capacităților de transport și cu respectarea regimurilor tehnologice;
- f) să desfășoare activități conexe celei de operare a sistemului, conform regulamentelor specifice aprobate de ANRE, în limitele drepturilor conferite prin condițiile de valabilitate asociate licenței;
- g) să elaboreze și să aplice regimurile optime de transport și de livrare pentru cantitățile de gaze naturale notificate de utilizatorii de rețea, pentru o anumită perioadă, conform contractelor încheiate;
- h) să elaboreze și să actualizeze acordurile tehnice de exploatare în zona de graniță și să le transmită spre avizare ANRE, anterior intrării în vigoare;
- i) să întocmească și să urmărească bilanșul de gaze naturale intrate în sistem și, respectiv, ieșite din sistem, conform regulamentelor ANRE;
- j) să dețină în depozitele subterane sau să asigure achiziția de gaze, inclusiv din import, pentru cantitățile necesare operării și asigurării echilibrului fizic al sistemului de transport, conform regulamentelor specifice aprobate de ANRE;
- k) să asigure odorizarea gazelor naturale la ieșirea din SNT, corespunzător regulamentelor propuse de operatorul de transport și de sistem și aprobate de ANRE;
- l) să elaboreze la solicitarea ANRE și să transmită spre aprobare ANRE metodologiile de tarifare aferente desfășurării activității de furnizare de servicii de echilibrare;
- m) să realizeze schimbul de informații cu alți operatori de transport și de sistem interconectați, cu operatori de înmagazinare GNL și de distribuție și cu alți colaboratori în domeniul energetic, cu respectarea reglementărilor ENTSO-G privind protocoalele de schimb de informații, rapoartele, structura și procedurile de acces la bazele de date;
- n) să realizeze servicii de sistem necesare pentru accesul și exploatarea rețelelor de transport;
- o) să elaboreze regulamente specifice necesare pentru realizarea activității de conducere operativă, cu consultarea participanților la piața de gaze naturale, pe care le supune spre aprobare ANRE;
- p) să elaboreze studii, programe și lucrări privind dezvoltarea sistemului de transport al gazelor naturale;
- q) să asigure alocarea capacităților pe conductele de interconectare cu respectarea Regulamentului (CE) nr. 715/2009;
- r) să asigure aplicarea regulilor privind managementul congestiilor, inclusiv pe conductele de interconectare, precum și a normelor de atribuire a capacităților de pe aceste conducte;
- s) să organizeze și să administreze piața de echilibrare a gazelor naturale;
- ș) să asigure exploatarea stațiilor de preluare a gazelor naturale din conductele din amonte sau din sistemele de înmagazinare în sistemul de transport, precum și a stațiilor de predare a gazelor naturale către sistemele de distribuție, clienții finali sau sistemele de înmagazinare.
- t) să asigure mijloacele adecvate pentru îndeplinirea obligațiilor privind serviciul public;

-----  
Lit. t) a alin. (1) al art. 130 a fost introdus de pct. 62 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

) să păstreze confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le-a obținut în cursul desfășurării activității sale și să împiedice dezvoltarea discriminatorie de informații referitoare la propriile activități care ar putea induce avantaje economice; în special, nu divulgă nicio informație sensibilă din punct de vedere comercial către celelalte părți ale operatorului economic decât în cazul în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzacții comerciale;

-----  
Lit. ) a alin. (1) al art. 130 a fost introdus de pct. 62 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30

septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

u) s achizi ioneze energia pe care o utilizeaz pentru realizarea activit ilor sale în conformitate cu proceduri transparente, nediscriminatorii și bazate pe reguli de pia .

-----  
Lit. u) a alin. (1) al art. 130 a fost introdus de pct. 62 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(2) Operatorul sistemului de transport și de sistem are, în principal, urm toarele drepturi:

- a) s perceap tarife nediscriminatorii, corespunz toare serviciilor prestate, s limiteze și/sau s întrerup prestarea serviciului, conform reglement rilor specifice;
- b) s refuze accesul ter ilor la sistemul de transport, în condi iile legii;
- c) s întrerup sau s limiteze transportul gazelor naturale în condi iile în care sunt periclitate siguran a și integritatea sistemului de transport, conform reglement rilor specifice;
- d) s întrerup func ionarea instala iilor pentru timpul strict necesar, în vederea execut rii lucr rilor de între inere și de repara ii, precum și în alte situa ii prev zute de lege, cu anun area prealabil a dispecerilor sistemelor afectate și, dup caz, a clien ilor;
- e) s elaboreze norme tehnice/comerciale/opera ionale specifice activit ii proprii și s le supun spre aprobare ANRE;
- f) s elaboreze proiecte de reglement ri obiective, transparente și nediscriminatorii pentru echilibrarea fizic a sistemului de transport al gazelor naturale, inclusiv propuneri pentru fundamentarea tarifelor care trebuie pl tite de utilizatorii de sistem în cazul dezechilibrului fizic, și s le supun spre aprobare ANRE;
- g) s stocheze gaze naturale în sistemul de transport, în condi iile unor reglement ri specifice aprobate de ANRE;
- h) s foloseasc , cu titlu gratuit, terenurile proprietate public ocupate de obiectivele aferente sistemului de transport, precum și terenurile proprietate public utilizate pentru lucr rile de execu ie, exploatare, între inere și repara ii, inclusiv terenurile care fac parte din fondul forestier na ional, prin derogare de la prevederile art. 42 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 46/2008 - Codul silvic, cu modific rile și complet rile ulterioare;

-----  
Lit. h) a alin. (2) al art. 130 a fost modificat de pct. 63 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

i) s administreze pia a de echilibrare în vederea asigur rii echilibrului fizic și men inerii în parametrii opera ionali a sistemului, cu efectuarea opera iunilor comerciale respective; eviden ele comerciale privind astfel de opera iuni se în distinct de cele privind activitatea de transport.

j) s participe la tranzac ionarea gazelor naturale numai pentru activitatea de echilibrare a sistemului, prin opera iuni de vânzare-cump rare în pia a de echilibrare sau în alte pie e, conform reglement rilor în vigoare și normelor ENTSO-G. Tranzac iile cu gaze naturale se realizeaz pe baza unor proceduri transparente și nediscriminatorii, prin mecanisme concuren iale, conform reglement rilor autorit ii competente.

-----  
Lit. j) a alin. (2) al art. 130 a fost introdus de pct. 64 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(3) Operarea conductelor prin care se realizeaz interconectarea cu statele ce nu sunt membre ale Uniunii Europene, precum și alocarea capacit ilor pe acestea se realizeaz conform prevederilor acordurilor cu aceste state.

(4) Operatorul de transport și de sistem și proprietarul sistemului de transport public informa iile referitoare la propriile activit i, necesare utilizatorilor de sistem, conform reglement rilor ANRE, în vederea asigur rii accesului eficient la sistem, a unei concuren e efective și func ion rii eficiente a pie ei de gaze naturale, nefiindu-le permis divulgarea informa iilor sensibile din punct de vedere comercial ob inute pe parcursul activit ilor acestora, inclusiv cele ob inute de la ter i, în contextul acord rii accesului la re ea.

(5) În calitate de operator al pie ei de echilibrare, operatorul de transport și de sistem deruleaz urm toarele activit i în vederea inform rii p r ilor interesate:

- a) gestionarea echipamentelor de m surare și prestarea serviciilor de m surare a gazelor naturale pentru utilizatorii sistemului de transport;
- b) colectarea, centralizarea și distribuirea datelor și informa iilor c tre operatorii economici din sectorul gazelor naturale care utilizeaz sistemul de transport pentru desf șurarea opera iunilor comerciale în vederea gestion rii dezechilibrelor înregistrate între cantit ile de gaze naturale contractate și cele livrate fizic;
- c) elaborarea de prognoze a consumurilor de gaze naturale ale clien ilor ce nu beneficiaz de m surare zilnic ;
- d) elaborarea de rapoarte și furnizarea de date statistice, în conformitate cu legisla ia în vigoare.

-----  
Alin. (5) al art. 130 a fost introdus de pct. 65 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

Articolul 131

Atribu iile proprietarului sistemului de transport

(1) Proprietarul sistemului de transport:

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

b) finanțează investițiile decise de către operatorul de sistem independent și aprobate de către ANRE sau își dă acordul ca acestea să fie finanțate de către orice parte interesată, inclusiv de către operatorul de sistem independent. Măsurile relevante cu privire la finanțare fac obiectul aprobării de către ANRE. Înaintea aprobării, ANRE se consultă atât cu proprietarul activelor, cât și cu alți părți interesate;

-----

Lit. b) a alin. (1) al art. 131 a fost modificat de pct. 66 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

c) de înregistrarea privind activele sistemului de transport, cu excepția înregistrării privind atribuțiile operatorului de transport și de sistem;

d) oferă garanții pentru facilitarea finanțării eventualelor extinderi ale sistemului, 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 lit. b).

e) nu este responsabil cu privire la activitatea de acordare sau de gestionare a accesului terților la sistemul de transport organizat de operatorul de sistem independent și cu privire la planificarea investițiilor;

-----

Lit. e) a alin. (1) al art. 131 a fost introdus de pct. 67 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

f) prestează confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le-a obținut în cursul desfășurării activităților sale și împiedică dezvoltarea discriminatorie de informații referitoare la propriile activități care ar putea induce avantaje economice. În special, nu divulgă nicio informație sensibilă din punct de vedere comercial către celelalte părți ale operatorului economic decât în cazul în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzacții comerciale.

-----

Lit. f) a alin. (1) al art. 131 a fost introdus de pct. 67 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(1<sup>1</sup>) Proprietarului sistemului de transport, inclusiv în cazul unui operator de sistem combinat, operatorului de distribuție și părții rase din operatorul economic le este interzis utilizarea serviciilor comune, de exemplu utilizarea unui serviciu juridic comun, cu excepția serviciilor pur administrative sau a celor informatice.

-----

Alin. (1<sup>1</sup>) al art. 131 a fost introdus de pct. 68 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(2) Consiliul Concurenței, în cooperare cu ANRE, este abilitat cu toate competențele necesare să monitorizeze în mod eficient respectarea de către proprietarul sistemului de transport a obligațiilor acestuia, în temeiul alin. (1).

(3) ANRE monitorizează relațiile și schimburile de informații dintre proprietarul sistemului de transport și operatorul de sistem independent, în vederea garantării respectării de către acesta din urmă a obligațiilor sale, și, în special, aprobă proiectele de contracte care urmează a fi încheiate între aceștia și acționează ca autoritate de soluționare a litigiilor între operatorul de sistem independent și proprietarul sistemului de transport cu privire la plângerile înaintate de oricare dintre aceștia, conform art. 174 alin. (11).

-----

Alin. (3) al art. 131 a fost introdus de pct. 69 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

## Articolul 132

### Separarea proprietarului sistemului de transport

(1) În cazul în care proprietarul sistemului de transport face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală, proprietarul sistemului de transport este independent cel puțin în ceea ce privește statutul său juridic, organizarea și procesul decizional față de alte activități care nu au legătură cu transportul gazelor naturale.

(2) Pentru a asigura independența proprietarului sistemului de transport în condițiile alin. (1), se aplică următoarele criterii:

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

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

c) proprietarul sistemului de transport stabilește un program de conformitate, care conține măsurile luate pentru a garanta excluderea practicilor discriminatorii și stabilește și obligațiile specifice impuse angajaților pentru realizarea obiectivului de independență;

d) proprietarul sistemului de transport desemnează o persoană sau un organism, denumit agent de conformitate, care să asigure monitorizarea adecvată a respectării programului de conformitate și care depune la ANRE în luna decembrie a fiecărui an un raport cu privire la măsurile luate, raport care se publică pe site-ul operatorului de transport și de sistem.

(3) Proprietarul rețelei de transport transmite spre aprobare ANRE toate proiectele de

contracte ce urmează să fie încheiate cu operatorul de transport și de sistem, inclusiv cele referitoare la utilizarea bunurilor existente, precum și a celor realizate ca urmare a investițiilor în rețeaua de transport.

(4) Persoanele care au exercitat în cadrul operatorului de transport și de sistem funcții de conducere sau alte funcții relevante în temeiul cărora au avut acces la informații comerciale sensibile, definite potrivit legii, nu pot ocupa funcții similare în cadrul operatorilor economici din domeniul producerii și/sau furnizării de gaze naturale, pe o perioadă de minimum 6 luni de la data încetării raporturilor contractuale cu operatorul de transport și de sistem.

#### Articolul 133

Interdicții privind de înerea controlului asupra operatorilor de transport și de sistem  
Operatorilor economici care desfășoară oricare dintre activitățile de producere sau de furnizare de gaze naturale 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 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE.

#### Articolul 134

Distribuția gazelor naturale

- (1) Distribuția gazelor naturale se realizează de către operatorul de distribuție.
- (2) Operatorul de distribuție prestează serviciul de distribuție pentru toți utilizatorii sistemului de distribuție, în condiții nediscriminatorii, asigurând accesul la acesta oricui solicitant care îndeplinește cerințele prezentului titlu, cu respectarea normelor și standardelor de performanță prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.
- (3) Delimitarea unui sistem de distribuție se realizează, după caz:
  - a) de obiectivele de producție de la robinetul aflat la ieșirea din stația de reglare-m surare-predare a producătorului;
  - b) de sistemul de transport de la ieșirea din stația de reglare-m surare-predare a operatorului de transport;
  - c) de alt sistem de distribuție de la ieșirea din stația de reglare/m surare dintre operatorii de distribuție;
  - d) de clienții finali de la ieșirea din stațiile/posturile de reglare/m surare sau, după caz, ieșirea din robinetul de bransament către instalațiile de utilizare ale acestora.

#### Articolul 135

Caracterul activității de distribuție

Activitatea de distribuție a gazelor naturale, cu excepția celei realizate prin sistemele de distribuție închise, constituie serviciu public de interes general.

#### Articolul 136

Independența operatorului de distribuție

- (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 și procesul decizional, în raport cu celelalte activități care nu au legătură cu distribuția; această regulă nu creează obligația separării proprietății asupra activelor aparținând operatorului de distribuție față de operatorul economic integrat pe verticală.
- (2) În vederea asigurării independenței operatorului de distribuție care face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală față de celelalte activități desfășurate de acesta din urmă, se aplică următoarele criterii:
  - a) persoanele care asigură conducerea operatorului de distribuție nu pot face parte din structurile operatorului integrat pe verticală care răspund, direct sau indirect, de gestionarea activităților de producție, transport și furnizare a gazelor naturale;
  - b) luarea măsurilor corespunzătoare pentru a se asigura că interesele profesionale ale persoanelor responsabile pentru managementul operatorului de distribuție sunt luate în considerare, într-o manieră de natură să asigure independența de acțiune a acestora;
  - c) operatorul de distribuție are dreptul de a lua decizii, în mod efectiv, independent de operatorul economic integrat pe verticală, cu privire la activitățile necesare pentru exploatarea, întreținerea sau dezvoltarea sistemului de distribuție; pentru a îndeplini aceste atribuții, operatorul de distribuție are la dispoziție resursele necesare, inclusiv resursele umane, tehnice, financiare și fizice; aceasta nu trebuie să afecteze existența unor mecanisme de coordonare corespunzătoare care trebuie să asigure că sunt protejate drepturile de supraveghere economică și managerială ale societății-mam cu privire la rentabilitatea activelor de către filiale; aceste mecanisme vor permite în mod special societății-mam să aprobe planul financiar anual sau orice instrument echivalent al operatorului de distribuție și să stabilească limitele globale de îndatorare ale filialei; nu se va permite însă societății-mam să dea instrucțiuni privind operațiunile curente și nici privind decizii individuale ce au în vedere construirea sau modernizarea obiectivelor aparținând sistemelor de



distribuie care nu depășesc termenii stabiliți în planul financiar aprobat sau în oricare alt instrument echivalent;

d) operatorul de distribuie trebuie să stabilească un program de conformitate, în care să prezinte măsurile asumate ce asigură excluderea oricărui comportament discriminatoriu și garantează respectarea acestuia este monitorizat în mod adecvat; acest program trebuie să prezinte și obligațiile specifice ale angajaților pentru realizarea acestui obiectiv; persoana sau organismul responsabil pentru monitorizarea programului de conformitate, denumit agent de conformitate, transmite ANRE și public, în luna decembrie a fiecărui an, un raport cuprinzând măsurile luate; agentul de conformitate al operatorului de distribuie este complet independent și are acces la toate informațiile operatorului de distribuie sau ale oricărui operator economic afiliat, care sunt necesare în vederea îndeplinirii atribuției sale.

(3) Operatorii de distribuie integrați vertical nu trebuie, în activitățile lor de comunicare și de publicitate, să creeze confuzie cu privire la identitatea separată a filialei de furnizare din cadrul operatorului economic integrat vertical.

(4) Fac excepție de la prevederile alin. (1)-(3) operatorii economici care desfășoară activități de distribuie a gazelor naturale și care deservește un număr de cel mult 100.000 de clienți finali.

#### Articolul 137

Obligația de păstrare a confidențialității

(1) Operatorul de distribuie este obligat să păstreze confidențialitatea asupra informațiilor sensibile din punct de vedere comercial obținute în cursul desfășurării activității sale.

(2) Operatorul de distribuie este obligat să împiedice divulgarea discriminatorie a informațiilor privind propria activitate, care pot fi avantajoase din punct de vedere comercial.

#### Articolul 138

Obligațiile și drepturile operatorului de distribuie

(1) Distribuitorul de gaze naturale are, în principal, următoarele obligații:

a) să opereze, să întrețină, să repare, să modernizeze și să dezvolte sistemul de distribuie în condiții de siguranță, eficiență economică și de protecție a mediului, activitățile urmând a fi desfășurate în baza autorizațiilor specifice pentru proiectare și execuție a sistemelor de distribuie a gazelor naturale, iar operarea urmând să se desfășoare în baza licenței de distribuie;

b) să asigure odorizarea gazelor naturale corespunzător reglementărilor aprobate de ANRE, în baza contractelor de prestări de servicii încheiate cu operatorul din amonte, și, acolo unde este cazul, prin odorizare suplimentară în sistemul de distribuie;

c) să realizeze interconectări cu alte sisteme, după caz, și să asigure capacitatea sistemului de distribuie pe termen lung;

d) să asigure accesul terților la sistemele de distribuie, în condiții nediscriminatorii, în limitele capacităților de distribuie, cu respectarea regimurilor tehnologice, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE;

d<sup>1</sup>) să asigure racordarea terților la sistemul de distribuie, conform unor reglementări specifice, în limitele capacităților de distribuie și cu respectarea regimurilor tehnologice;

-----

Lit. d<sup>1</sup>) a alin. (1) al art. 138 a fost introdus de pct. 70 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

e) să întocmească și să urmărească bilanșul de gaze naturale intrate și, respectiv, ieșite din sistemul propriu;

f) să evite subvenția încrucișată între categoriile de clienți finali cu privire la repartizarea costurilor;

g) să preia pentru o perioadă determinată, dar nu mai mult de 2 ani, la solicitarea și conform reglementărilor ANRE, operarea unui sistem de distribuie în cazul în care operatorului inițial i-a fost retras licența de distribuie sau a fost reziliat contractul de concesiune;

h) să asigure echilibrul permanent al sistemului operat;

i) să asigure condițiile de securitate în alimentarea cu gaze naturale;

j) să desfășoare activități conexe celei de operare a sistemului, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE, în limitele stabilite prin condițiile de valabilitate asociate licenței;

k) să elaboreze și să trimită ANRE planurile de investiții pe 5 ani ale sistemelor pe care le operează; aceste planuri se actualizează anual de către operator până la sfârșitul lunii decembrie și se aprobă de către ANRE.

(2) Operatorul de distribuie a gazelor naturale are, în principal, următoarele drepturi:

a) să desfășoare activități comerciale legate de serviciul de distribuie a gazelor naturale;

b) să încaseze contravaloarea tarifelor corespunzătoare serviciilor prestate, să limiteze și/sau să întrerupă prestarea serviciului, conform reglementărilor specifice;

c) să întrerupă funcționarea obiectivelor sistemului de distribuie și alimentarea cu gaze naturale a clienților pentru timpul strict necesar executării lucrărilor de întreținere și reparații, precum și în alte situații prevăzute de prezentul titlu sau în caz de forță majoră, cu anunțarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate și, după caz, a clienților;

d) să folosească, cu titlu gratuit, terenurile proprietate publică locală ocupate de

obiectivele sistemului de distribuție, precum și pentru realizarea lucrărilor de execuție, operare, întreținere și reparații, în condițiile legii;

e) abrogat ;

-----

Lit. e) a alin. (2) al art. 138 a fost abrogat de pct. 71 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

f) să sisteze alimentarea cu gaze naturale a instalațiilor de utilizare, în situația în care există pericol de explozie și este afectată siguranța în exploatare;

-----

Lit. f) a alin. (2) al art. 138 a fost modificat de pct. 72 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

g) să stocheze gaze naturale în sistemele de distribuție, conform reglementărilor aprobate de ANRE;

h) să refuze racordarea la sistemul de distribuție în condițiile art. 150;

i) să elaboreze norme tehnice/comerciale specifice activității proprii și să le supună spre aprobare ANRE;

j) în cazul intervențiilor de către persoane neautorizate asupra instalațiilor de reglementare aflate la limita de proprietate, care pun în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale, operatorul de distribuție este îndreptățit să întrerupă alimentarea, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE.

(3) Atunci când un operator de distribuție răspunde de echilibrarea sistemului de distribuție a gazelor naturale, acesta are obligația să elaboreze reguli obiective, transparente și nediscriminatorii pentru echilibrarea sistemului operat, inclusiv reguli de încadrare tarifară a utilizatorilor sistemului în cazul unui dezechilibru în sistem. Condițiile, inclusiv regulile și tarifele, aplicabile prestării serviciilor de echilibrare de către operatorul de distribuție se stabilesc în mod nediscriminatoriu și înăuntru seama de costuri, în conformitate cu o metodologie aprobată de ANRE, și sunt publicate.

-----

Alin. (3) al art. 138 a fost introdus de pct. 73 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 139

##### Sistemul de distribuție închis

(1) Sistemul de distribuție închis este acel sistem prin care se distribuie gaze naturale într-o zonă industrială, comercială sau de servicii comune, limitat din punct de vedere geografic și care, fără a aduce atingere prevederilor alin. (4), nu alimentează clienții casnici, dacă, din rațiuni de organizare tehnologică, activitățile derulate de utilizatorii sistemului respectiv sunt integrate sau sistemul respectiv asigură gazele naturale în principal către proprietarul sistemului, operatorul sistemului sau un operator economic afiliat acestora, după caz.

(2) Obligațiile privind dezvoltarea sistemului de distribuție, prevăzute la art. 138 alin. (1) lit. c), g) și k), nu sunt aplicabile operatorului unui sistem de distribuție închis.

(3) Tarifele pentru serviciul de distribuție dintr-un sistem de distribuție închis sau metodologiile care stau la baza calculului acestora sunt aprobate de ANRE, la cererea operatorului sistemului de distribuție închis.

(4) Excepția prevăzută la alin. (2) se aplică și în cazul în care în zona deservită de un sistem de distribuție închis sunt amplasați clienți casnici, numai dacă aceștia se află într-un raport de muncă sau într-o formă de asociere cu proprietarul sistemului de distribuție la momentul racordării.

(5) Înființarea, respectiv operarea unui sistem de distribuție închis se realizează prin autorizarea de înființare, respectiv pe bază de licență, acordate de ANRE.

#### Articolul 140

##### Înmagazinarea gazelor naturale

(1) Înmagazinarea gazelor naturale se realizează de către operatorul de înmagazinare.

(2) Gazele naturale se înmagazinează în scopul:

a) asigurării securității în alimentarea cu gaze naturale a clienților finali;

b) armonizării variațiilor sezoniere, zilnice și orare ale surselor de gaze disponibile;

c) asigurării permanente a echilibrului fizic al SNT;

d) realizării altor activități comerciale.

#### Articolul 141

##### Independența operatorului de înmagazinare

(1) Un operator de înmagazinare care face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală trebuie să fie independent cel puțin în ceea ce privește forma juridică, organizarea și procesul de luare a deciziilor față de alte activități care nu au legătură cu transportul, distribuția sau înmagazinarea.

(2) Prevederile alin. (1) se aplică numai cu privire la instalațiile de înmagazinare care sunt necesare din punct de vedere tehnic și/sau economic pentru asigurarea unui acces eficient la sistem în scopul alimentării clienților, în conformitate cu reglementările specifice.

(3) În vederea asigurării independenței operatorului de înmagazinare față de operatorul economic integrat pe verticală din care face parte și care desfășoară cel puțin una din activitățile de producție sau de furnizare, se aplică următoarele criterii minime:

- a) persoanele care asigură conducerea operatorului de înmagazinare nu pot face parte din structurile operatorului economic integrat pe verticală care răspund, direct sau indirect, de coordonarea activității de producție și furnizare a gazelor naturale;
- b) trebuie luate măsuri adecvate pentru a garanta că interesele profesionale ale persoanelor cu funcții de conducere din cadrul operatorului de înmagazinare sunt luate în considerare, astfel încât să se asigure faptul că acestea au posibilitatea de a acționa independent;
- c) operatorul de înmagazinare dispune de suficiente competențe de luare a deciziilor, independent de societatea-mam, cu privire la elementele de active necesare pentru exploatarea, întreținerea sau dezvoltarea instalațiilor de înmagazinare; aceasta nu împiedică existența unor mecanisme de coordonare adecvate care să garanteze protejarea drepturilor de supraveghere economică și a celor de supraveghere a gestiunii ale societății-mam asupra randamentului activelor unei filiale; societatea-mam are dreptul să aprobe planul financiar anual al operatorului de înmagazinare sau orice document echivalent și să stabilească limite globale ale nivelului de îndatorare a filialei sale; societatea-mam nu are dreptul să dea instrucțiuni privind gestionarea curentă, nici cu privire la deciziile individuale referitoare la construirea sau modernizarea instalațiilor de înmagazinare, care nu depășesc limitele din planul financiar aprobat sau orice document echivalent;
- d) operatorul de înmagazinare stabilește un program de conformitate, care conține măsurile luate pentru a garanta excluderea practicilor discriminatorii și stabilește și obligațiile specifice impuse angajaților pentru realizarea obiectivului de independență;
- e) operatorul de înmagazinare desemnează o persoană sau un organism, denumit agent de conformitate, care să asigure monitorizarea adecvată a respectării programului de conformitate și care transmite autorității competente în luna decembrie a fiecărui an un raport cu privire la măsurile luate, raport care se publică pe site-ul operatorului de înmagazinare.

#### Articolul 142

Obligațiile și drepturile operatorului de înmagazinare

(1) Operatorul de înmagazinare are, în principal, următoarele obligații:

- a) să opereze, să întrețină, să reabiliteze și să modernizeze instalațiile tehnologice de suprafață aferente depozitelor de înmagazinare, în condiții de siguranță, de eficiență și de protecție a mediului;
- b) să asigure accesul terților la depozitele de înmagazinare, pe baza unor criterii obiective, transparente și nediscriminatorii, conform reglementărilor ANRE;
- c) să publice lista instalațiilor de înmagazinare sau a unor părți dintre acestea care sunt oferite spre acces terților;
- d) să furnizeze informații utilizatorilor sistemului de înmagazinare, necesare pentru un acces eficient la sistem;
- e) să elaboreze și să trimită ANRE planurile de investiții pe 5 ani ale sistemelor pe care le operează; aceste planuri se actualizează anual de către operator până la sfârșitul lunii decembrie și se aprobă de către ANRE.
- f) să asigure mijloacele adecvate pentru îndeplinirea obligațiilor privind serviciul public.

-----  
Lit. f) a alin. (1) al art. 142 a fost introdus de pct. 74 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(2) Operatorul depozitului de înmagazinare are, în principal, următoarele drepturi:

- a) să încaseze tariful aferent prestării serviciului de înmagazinare subteran a gazelor naturale, să limiteze și/sau să întrerupă prestarea serviciului, conform reglementărilor specifice;
- b) să elaboreze norme tehnice/comerciale specifice activității proprii și să le supună spre aprobare ANRE;
- c) să întrerupă funcționarea instalațiilor pentru timpul strict necesar, în vederea executării lucrărilor de întreținere și de reparații, precum și în alte situații prevăzute de lege, cu anunțarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate și, după caz, a clienților;
- d) să refuze în mod justificat accesul terților la depozitele de înmagazinare, în condițiile legii.

(3) Operatorul de înmagazinare păstrează confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le obține în cursul desfășurării activității sale și împiedică dezvoltarea discriminatorie de informații referitoare la propriile activități care ar putea induce avantaje economice. În special, nu divulgă nicio informație sensibilă din punct de vedere comercial către celelalte părți ale operatorului economic decât în cazul în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzacții comerciale.

-----  
Alin. (3) al art. 142 a fost modificat de pct. 75 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 143

Obligațiile și drepturile furnizorului de gaze naturale

(1) Furnizorul de gaze naturale are, în principal, următoarele obligații:

- a) s ıncheie contracte de achizi ıe a gazelor naturale, astfel ınc ıt s asigure acoperirea consumului pentru clien ii s ı;
- b) s pl teasc contravaloarea gazelor naturale achizi ıonate, conform contractelor ıncheiate;
- c) s desf ıoare activitatea de furnizare a gazelor naturale pe baz de contracte comerciale ıncheiate conform reglement rilor ANRE;
- d) s respecte standardele de performan pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale;
- e) s pun prompt ıi ın mod gratuit la dispozi ıa clien ilor finali datele relevante privind consumul, utiliz ınd la cererea acestora formatul de prezentare uıor de ın eles, armonizat la nivel na ional, stabilit de c tre ANRE;
- f) s ınfiin eze puncte unice de contact pentru informarea clien ilor finali cu privire la drepturile acestora, la legisla ıa ın vigoare ıi la c ile de solu ıonare a litigiilor ın cazul unor cereri, pl ıngerı, sesiz rı, reclama ıi sau contesta ıi. Punctul unic de contact este constituit dintr-un punct central care coordoneaz punctele de informare regional /local , ce sunt uıor accesibile, iar ın cazul clien ilor casnici acestea s fie situate la distan de maximum 50 km de locul de consum ıi s ofere clien ilor finali informa ıi ın mod gratuit;
- g) s permit clien ilor, ın mod gratuit, schimbarea efectiv a furnizorului de gaze naturale ın termen de 21 de zile de la data solicit ıii ıi s transmit acestora un decont final de lichidare, ın termen de maximum 42 de zile de la schimbarea furnizorului;
- h) s ıncheie cu clien ii finali contracte care prev d condi ıi contractuale echitabile ıi cel pu ın informa ıile prev zute la art. 145 alin. (4) lit. b) ıi s transmit gratuit clientului final o copie a contractului ınainte de ıncheierea sau confirmarea ıncheierii acestuia. Atunci c ınd contractul este ıncheiat prin intermediari, informa ıile prev zute la art. 145 alin. (4) lit. b) sunt oferite, de asemenea, ınainte de ıncheierea contractului;
- i) s notifice clien ii finali ın mod corespunz tor cu privire la orice inten ıe de modificare a clauzelor contractuale, precum ıi cu privire la orice majorare a pre ului/tarifului practicat, dup caz, ın mod direct ıi ın timp util, dar nu mai t ırziu de sf ırıitul primei perioade normale de facturare care urmeaz intr ıii ın vigoare a major ıii, ıntr-un mod transparent ıi uıor de ın eles;
- j) s informeze clien ii finali, ın momentul notific ıii prev zute la lit. i), cu privire la dreptul de a denun a contractul, ın cazul ın care nu accept noile condi ıi notificate;
- k) s transmit clien ilor finali informa ıi transparente privind pre urile/tarifele practicate, dup caz, precum ıi privind condi ıile generale de acces ıi de utilizare a serviciilor oferite de c tre acesta;
- l) s pun la dispozi ıa clien ilor finali o gam larg de modalit ıi de plat , care nu creeaz discrimin rı nejustificate ıntre clien i. Sistemele de plat anticipat trebuie s fie echitabile ıi s reflecte ın mod adecvat consumul probabil. Orice diferen ın ceea ce priveıte clauzele ıi condi ıile sistemelor de plat trebuie s reflecte costurile suportate cu aceste sisteme de plat diferite. Condi ıile generale trebuie s fie echitabile ıi transparente, prezentate ıntr-un limbaj clar ıi uıor de ın eles, ıi nu includ bariere necontractuale ın calea exercit ıii drepturilor clien ilor, ca de exemplu documenta ıa contractual excesiv ;
- m) s nu utilizeze practici comerciale incorecte sau ınıel toare;
- n) s ofere clien ilor finali un standard ridicat de servicii ıi de solu ıonare a pl ıngerilor;
- o) s informeze clien ii racorda ı la obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale cu privire la drepturile lor de a fi alimenta ıi cu gaze naturale de o calitate specificat , la pre uri rezonabile, conform prevederilor legale ın vigoare;
- p) s informeze corespunz tor clien ii finali cu privire la consumul lor efectiv de gaze naturale ıi la costurile reale aferente, suficient de frecvent astfel ınc ıt aceıtia s aib posibilitatea s fısi ajusteze propriul consum de gaze naturale. Aceste informa ıi se comunic la intervale de timp corespunz toare, ın ındu-se cont de capacitatea echipamentelor de m surare ale clientului final ıi de raportul cost-beneficiu al acestor m suri, f r s se perceap clien ilor finali costuri suplimentare pentru acest serviciu;
- q) s ınmagazineze gaze naturale la nivelurile necesare pentru asigurarea continuit ıii ın alimentarea cu gaze naturale a clien ilor s ı, ın conformitate cu prevederile legale ın vigoare.

-----  
Alin. (1) al art. 143 a fost modificat de pct. 76 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat ın MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(2) Furnizorul de gaze naturale are, ın principal, urm toarele drepturi:

- a) s ıncaseze contravaloarea gazelor naturale furnizate, conform contractelor ıncheiate cu clien ii;
- b) s ıncaseze contravaloarea gazelor naturale furnizate ın regim de furnizare de ultim instan , conform reglement rilor ANRE;
- c) s limiteze ıi/sau s sisteze furnizarea gazelor naturale la clien i, ın condi ıile specificate ın contracte.

#### Articolul 144

Obliga ıile furnizorului de ultim instan

- (1) Furnizorul de ultim instan are obliga ıa de a asigura furnizarea gazelor naturale clien ilor finali, ın conformitate cu reglement rile ANRE, la pre uri reglementate de ANRE.
- (2) Furnizorul de ultim instan are obliga ıa de a furniza, conform reglement rilor emise de ANRE, gaze naturale clien ilor finali al c ror furnizor se afl ın situa ıa de a ı se retrage

licen a de furnizare în cursul desfășurării activității sau în orice altă situație identificată de ANRE în care clienții finali nu au asigurat furnizarea de gaze naturale din nicio altă sursă.

#### Articolul 145

Obligațiile și drepturile clientului final de gaze naturale

(1) Clienții finali au obligația să achite facturile reprezentând contravaloarea serviciilor prestate de către furnizorul/operatorul sistemului, în termenul și în condițiile prevăzute în contractul încheiat cu acesta.

(2) Pentru neîndeplinirea obligațiilor contractuale, altele decât obligația de plată a clientului final, partea în culpă plătește celelalte pierderi daune-interese până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, în conformitate cu prevederile stipulate în contract.

(3) În cazul intervenției asupra unui sistem din sectorul gazelor naturale, inclusiv asupra unei instalații de utilizare, care pune în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale, operatorul sistemului/installației este îndreptățit să întrerupă alimentarea, în conformitate cu regulamentele specifice ale ANRE. În cazul constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acțiuni menite să denatureze în orice fel indicațiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de măsurare, furnizorul este îndreptățit să solicite clientului final constituirea de garanții financiare pentru o perioadă de consum echivalent de maximum un an. Refuzul constituirii acestor garanții dă dreptul furnizorului să solicite operatorului de transport/distribuire întreruperea alimentării clientului final.

-----  
Alin. (3) al art. 145 a fost modificat de pct. 77 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(4) Clienții finali de gaze naturale au următoarele drepturi:

a) să aibă acces la obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale în condițiile legii și să fie informați, atunci când sunt racordați la acestea, cu privire la drepturile lor de a fi alimentați cu gaze naturale de o calitate specificată, la prețuri rezonabile, conform prevederilor legale în vigoare;

b) să poată aduce atingere Legii nr. 193/2000, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 34/2014, să încheie cu furnizorul de gaze naturale un contract care să prevadă condiții/clauze contractuale echitabile și care să conțină cel puțin următoarele informații:

(i) identitatea și adresa furnizorului;

(ii) serviciile oferite, calitatea serviciilor oferite, precum și termenul de începere a derulării contractului, respectiv termenul prevăzut pentru începerea alimentării inițiale cu gaze naturale, după caz;

(iii) tipurile serviciilor de mentenanță oferite, după caz, prin contract;

(iv) mijloacele prin care se pot obține informații actualizate privind toate prețurile/tarifele aplicabile, inclusiv cele pentru mentenanță, după caz;

(v) durata contractului, condițiile de reînnoire/prelungire și de întrerupere a serviciilor și a contractului și dacă este recunoscut dreptul de a denunța cu titlu gratuit contractul;

(vi) eventualele compensații/despăgubiri și modalitatea de rambursare aplicabilă în cazul nerespectării calității serviciilor prevăzute în contract, inclusiv în cazul facturării inexacte și realizate cu întârziere;

(vii) modalitățile de inițiere a procedurilor de soluționare a litigiilor în conformitate cu lit. j);

(viii) informații privind drepturile clienților, inclusiv privind soluționarea plângerilor și toate informațiile menționate la lit. b) comunicate în mod clar prin intermediul facturilor sau pe paginile de internet ale acestor operatori economici;

c) să primească gratuit de la furnizorul de gaze naturale o copie a contractului care să conțină cel puțin informațiile prevăzute la lit. b) înainte de încheierea sau confirmarea încheierii acestuia. Atunci când contractul este încheiat prin intermediari, informațiile prevăzute la lit. b) se primesc, de asemenea, înainte de încheierea contractului;

d) să solicite furnizorului/operatorului de sistem modificarea și completarea contractului încheiat cu acesta, atunci când apar elemente noi ori când consideră necesară detalierea sau completarea unor clauze contractuale, în conformitate cu prevederile legale în vigoare;

e) să fie notificat în mod corespunzător cu privire la orice intenție de modificare a contractului, precum și cu privire la orice majorare a prețului/tarifului, în mod direct și în timp util, dar nu mai târziu de sfârșitul primei perioade normale de facturare care urmează intrării în vigoare a majorării, într-un mod transparent și ușor de înțeles, precum și să fie informat, în momentul notificării, cu privire la dreptul de a denunța contractul, în cazul în care nu acceptă noile condiții;

f) să denunțe contractul în cazul în care nu acceptă noile condiții notificate de către furnizorul de gaze naturale;

g) să li se pună la dispoziție o gamă largă de modalități de plată, care să le permit să își îndeplinească obligațiile de plată a facturii, obligații de plată prevăzute în contract și care nu creează discriminări nejustificate între clienți. Sistemele de plată anticipat trebuie să fie echitabile și să reflecte în mod adecvat consumul probabil. Orice diferență în ceea ce privește clauzele și condițiile sistemelor de plată trebuie să reflecte costurile suportate de către furnizor pentru diferitele sisteme de plată. Condițiile generale trebuie să

fie echitabile și transparente, prezentate într-un limbaj clar și ușor de înțeles, și nu trebuie să includă bariere necontractuale în calea exercitării drepturilor clienților, ca de exemplu documentația contractuală excesivă. Clienții sunt protejați împotriva practicilor comerciale incorecte sau înșelătoare;

h) să își schimbe furnizorul în mod gratuit, cu respectarea condițiilor/clauzelor contractuale, în termen de 21 de zile de la data solicitării, conform unei proceduri aprobate de ANRE, care stabilește în principal etapele procesului de schimbare a furnizorului, modalitatea de stingere a obligațiilor de plată datorate de clientul final furnizorului ce urmează să fie schimbat, datele ce pot fi solicitate de clientul final sau de noul furnizor în procesul de schimbare, precum și operatorii de sistem care sunt obligați să le furnizeze;

i) să primească un decont final de lichidare, după schimbarea furnizorului de gaze naturale, în termen de maximum 42 de zile de la schimbarea furnizorului;

j) să beneficieze de proceduri transparente, simple și la cele mai mici costuri de soluționare a plângerilor. Toți clienții finali au dreptul la un standard ridicat de servicii și de soluționare a plângerilor de către furnizorul lor de gaze naturale. Astfel de proceduri de soluționare extrajudiciară a litigiilor trebuie să permit soluționarea corectă și promptă a acestora, în termen de maximum 90 de zile, și să prevadă, în toate cazurile justificate, un sistem de rambursare și/sau de compensare; aceste proceduri ar trebui să respecte, atunci când este posibil, principiile enunțate în Recomandarea 98/257/CE; aceste proceduri se elaborează cu respectarea unei proceduri-cadru emise de ANRE;

k) să primească informații transparente privind prețurile/tarifele aplicabile, precum și privind condițiile generale de acces și de utilizare a serviciilor oferite de către furnizorul de gaze naturale;

l) să solicite furnizorului întreruperea furnizării gazelor naturale, în cazul în care întreruperea este legată de funcționarea în condiții de siguranță a instalațiilor clientului final sau ale operatorului de sistem;

m) să solicite furnizorului/operatorului de sistem ca atunci când sunt constatate deficiențe tehnice să ia măsurile necesare pentru asigurarea parametrilor de siguranță în aprovizionarea cu gaze naturale;

n) să solicite și să primească penalitățile suportate de către furnizorul/operatorul de sistem pentru neîndeplinirea obligațiilor, în conformitate cu prevederile standardelor de performanță;

o) să solicite și să primească, fără să li se perceapă costuri suplimentare pentru acest serviciu, toate datele relevante privind propriul consum sau să împuternicească orice furnizor licențiat, pe baza unui acord explicit și gratuit, să aibă acces la datele de măsurare, operatorul de sistem responsabil de gestionarea acestor date având obligația să le furnizeze acestuia. ANRE asigură accesul la datele privind consumul clienților finali, stabilind, în vederea utilizării cu titlu opțional, un format de prezentare a acestor date, ușor de înțeles, armonizat la nivel național, precum și modalitatea de acces a clienților finali și a furnizorilor la acestea;

p) să fie informați corespunzător cu privire la consumul lor efectiv de gaze naturale și la costurile reale aferente, suficient de frecvent astfel încât să aibă posibilitatea să își ajusteze propriul consum de gaze naturale. Aceste informații sunt comunicate de furnizor la intervale de timp corespunzătoare, înându-se cont de capacitatea echipamentelor de măsurare ale clientului final și de raportul cost-beneficiu al acestor măsuri, fără ca acesta să perceapă clienților finali costuri suplimentare pentru acest serviciu.

-----  
Alin. (4) al art. 145 a fost modificat de pct. 78 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(5) Clienții finali nu au dreptul să vândă gazele naturale.

#### Articolul 146

Obligațiile și drepturile operatorului pieei de gaze naturale

(1) Operatorul pieei de gaze naturale este persoana juridică titulară de licență care asigură administrarea pieelor centralizate de gaze naturale, cu excepția pieei de echilibrare, în vederea tranzacționării de gaze naturale pe termen scurt, mediu și lung, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.

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

(3) Prețurile stabilite pe pieele centralizate de gaze naturale se fac publice conform reglementărilor ANRE.

#### Capitolul VI Accesul și racordarea la rețea

#### Articolul 147

Regimul accesului terților la rețea

Accesul terților la conductele de alimentare din amonte, la sistemele de transport, la depozitele de înmagazinare, la sistemele GNL și la sistemele de distribuție a gazelor naturale se realizează în regim reglementat.



acestea în seama de schimbările de pe piață ;  
f) diligențele depuse pentru a rezolva problema respectiv ;  
g) măsura în care, în cazul acceptării angajamentelor de plată în cauză asumate prin contracte de tip take or pay, operatorul economic ar fi putut să prevadă, într-o manieră rezonabilă, luând în considerare dispozițiile prezentei legi, posibilitatea apariției unor dificultăți serioase;  
h) gradul de conectare a sistemului cu alte sisteme și gradul de interoperabilitate al acestor sisteme;  
i) efectele pe care acordarea unei derogări le-ar avea asupra aplicării corecte a dispozițiilor prezentei legi cu privire la buna funcționare a pieței interne a gazelor naturale.

(7) În cazul în care nu există soluții rezonabile alternative și, având în vedere criteriile menționate la alin. (6), ANRE poate decide acordarea unei derogări.  
(8) ANRE notifică de îndată Comisia Europeană cu privire la decizia de acordare a derogării, oferind, într-o formă consolidată, toate informațiile relevante privind respectiva derogare.  
(9) În situația în care Comisia Europeană solicită ANRE să modifice sau să retragă decizia de acordare a derogării, aceasta se conformează în termen de 28 de zile.  
(10) Orice derogare acordată în temeiul dispozițiilor de mai sus va fi motivată în mod corespunzător și va fi publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene.  
(11) Operatorii economici din sectorul gazelor naturale cărora nu li s-a acordat o derogare, în sensul menționat în prezentul articol, nu refuză sau nu continuă să refuze accesul la sistem din cauza angajamentelor de plată asumate în cadrul contractelor de cumpărare de gaze naturale de tip take or pay.

-----  
Art. 149<sup>1</sup> a fost introdus de pct. 80 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 150

##### Refuzul de racordare

Refuzul de racordare la obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale se poate face în următoarele situații:

a) capacitatea obiectivului/sistemului este insuficientă ;

-----  
Lit. a) a art. 150 a fost modificat de pct. 81 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

b) nu există obiective/conducte pentru componente ale sistemelor la care urmează să fie realizată conectarea;

c) în cazul neîndeplinirii obligației de plată a tarifului de racordare.

#### Articolul 151

##### Finanțarea lucrărilor pentru realizarea obiectivelor/conductelor necesare racordării

(1) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem nu poate refuza racordarea la sistem și este obligat să finanțeze lucrările dacă realizarea obiectivelor/conductelor necesare racordării este economic justificată .

-----  
Alin. (1) al art. 151 a fost modificat de pct. 82 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(2) În cazul în care realizarea obiectivelor/conductelor, altele decât cele prevăzute la alin. (1), nu este economic justificată pentru operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem, solicitantul poate participa în cot -parte la finanțarea obiectivelor/conductelor.

(3) Activele care rezultă în condițiile alin. (2) se preiau în folosință de către operatorul de distribuție sau de către operatorul de transport și de sistem, pe baza unui contract în care se stipulează în mod explicit condițiile financiare, în baza procedurii aprobate de ANRE.

(4) Solicitantul are dreptul să recupereze contravaloarea sumei investite conform alin. (2), din momentul punerii în funcțiune a obiectivului/conductei, de la următorii utilizatori racordați la obiectivele/sistemele realizate în conformitate cu prevederile alin. (2); modalitatea de recuperare a cotei-parte din investiție se face în conformitate cu regulamentul ANRE.

(5) În aplicarea prevederilor alin. (1) și (2), operatorul are obligația de a realiza un studiu tehnico-economic, întocmit conform unei proceduri aprobate de către ANRE, în termen de 30 de zile de la data primirii solicitării.

-----  
Alin. (5) al art. 151 a fost modificat de pct. 82 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(6) La expirarea termenului prevăzut la alin. (5), studiul se transmite solicitanților, cu titlu gratuit.

(7) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem are obligația de a realiza și de a pune în funcțiune obiectivul/conducta realizată în termen de 270 de zile de la data emiterii avizului tehnic de racordare ori de la data semnării contractului, după caz, sau de cel mult 180 de zile de la data obținerii autorizației de construire.



-----  
Alin. (7) al art. 151 a fost modificat de pct. 82 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 152

##### Magistrale directe

(1) În vederea asigurării necesarului de gaze naturale, solicitanții care se află în alte zone decât cele prevăzute la art. 104 alin. (1) pot solicita ANRE aprobarea pentru construirea unei magistrale directe.

(1<sup>1</sup>) În situații justificate, ANRE poate aproba asigurarea necesarului de gaze naturale unor solicitanți de gaze naturale situați în zone delimitate pentru care serviciul public de distribuție a gazelor naturale a fost concesionat, prin intermediul unei magistrale directe dintr-un sistem de distribuție învecinat.

-----  
Alin. (1<sup>1</sup>) al art. 152 a fost introdus de pct. 83 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(2) ANRE emite autorizații pentru construirea unei magistrale directe numai în absența unei perspective de acces la sistem în următorii 2 ani.

(3) Magistrala directă este finanțată integral de către solicitanți și se află în proprietatea acestora.

-----  
Alin. (3) al art. 152 a fost modificat de pct. 84 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(4) Criteriile transparente și nediscriminatorii pentru acordarea autorizațiilor de înființare, precum și condițiile de operare a magistralei directe se aprobă de ANRE.

#### Articolul 153

##### Soluționarea divergențelor de acces la sistem

(1) Pentru soluționarea pe cale administrativ-jurisdicțională a divergențelor de acces la sistem se constituie în cadrul ANRE o comisie de specialitate.

(2) Organizarea și funcționarea comisiei prevăzute la alin. (1) se realizează în baza unui regulament aprobat de ANRE.

(3) Comisia prevăzută la alin. (1) adoptă o hotărâre în termen de 60 de zile de la primirea reclamației.

(4) Hotărârea comisiei prevăzută la alin. (3) are caracter definitiv, este obligatorie pentru părți și poate fi atacată în condițiile Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

#### Capitolul VII

Prevederi generale privind gazul petrolier lichefiat (GPL), gazul natural comprimat (GNC), gazul natural comprimat pentru vehicule (GNCV) și gazul natural lichefiat (GNL)

-----  
Titlul cap. VII a fost modificat de pct. 85 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 154

##### Reglementarea utilizării GPL

Reglementările tehnice și comerciale cu privire la stocarea, distribuția și utilizarea GPL sunt elaborate/aprobate de ANRE cu consultarea părților interesate.

#### Articolul 155

##### Reglementarea utilizării GNC/GNCV

(1) Reglementările tehnice și comerciale privind tratarea și comprimarea gazelor naturale pentru producerea GNC/GNCV, precum și cele privind stocarea acestora în recipientele din stațiile de umplere sunt aprobate de ANRE cu consultarea părților interesate.

(2) În scopul realizării cadrului general de reglementare pentru producerea, stocarea, livrarea și utilizarea GNC/GNCV, ANRE stabilește Codul tehnic al GNC.

-----  
Art. 155 a fost modificat de pct. 86 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 156

##### Reglementarea utilizării GNL

Cadrul general de reglementare privind GNL se stabilește de ANRE prin Codul tehnic al GNL.

#### Articolul 156<sup>1</sup>

#### Instalarea GNL

(1) Lichefierea gazelor naturale, descoperirea, stocarea și regazeificarea GNL se realizează de către operatorul terminalului/instalațiilor de stocare GNL.

(2) GNL se utilizează în scopul:

- a) realizării de activități comerciale;
- b) asigurării securității în alimentarea cu gaze naturale a clienților finali;
- c) armonizării variațiilor consumului sezonier, zilnic și orar cu alte surse de gaze disponibile.

-----  
Art. 156<sup>1</sup> a fost introdus de pct. 87 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 156<sup>2</sup>

##### Obligațiile și drepturile operatorului terminalului GNL

(1) Operatorul terminalului GNL are, în principal, următoarele obligații:

- a) să opereze, să întrețină, să reabiliteze și să modernizeze instalațiile tehnologice de suprafață aferente terminalului GNL, în condiții de siguranță, de eficiență și de protecție a mediului;
- b) să asigure accesul terților la terminalul GNL, pe baza unor criterii obiective, transparente și nediscriminatorii, conform reglementărilor ANRE;
- c) să publice lista instalațiilor GNL sau a unor pri dintr-acestea care sunt oferite spre acces terților;
- d) să furnizeze informații utilizatorilor terminalului GNL, necesare pentru un acces eficient la sistem;
- e) să elaboreze și să trimită la ANRE planurile de investiții pe 5 ani a sistemelor pe care le operează; aceste planuri se actualizează anual de către operator până la sfârșitul lunii decembrie și se aprobă de către ANRE;
- f) să asigure mijloacele adecvate pentru îndeplinirea obligațiilor privind serviciul public;
- g) să streaze confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le-a obținut în cursul desfășurării activităților sale și să împiedice dezvoltarea discriminatorie de informații referitoare la propriile activități care ar putea induce avantaje economice; nu divulgă nici informații sensibile din punct de vedere comercial către celelalte pri ale operatorului economic decât în cazul în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzacții comerciale.

(2) Operatorul terminalului GNL are, în principal, următoarele drepturi:

- a) să încaseze tariful aferent prestării serviciului de operare a terminalului GNL, să limiteze și/sau să întrerupă prestarea serviciului, conform reglementărilor specifice;
  - b) să elaboreze norme tehnice/comerciale specifice activității proprii și să le supună spre aprobare ANRE;
  - c) să întrerupă funcționarea instalațiilor GNL pentru timpul strict necesar, în vederea executării lucrurilor de întreținere și de reparații, precum și în alte situații prevăzute de lege, cu anunțarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate și, după caz, a clienților;
  - d) să refuze în mod justificat accesul terților la terminalul GNL, în condițiile legii.
- (3) Operatorul terminalului GNL publică informațiile referitoare la propriile activități, necesare utilizatorilor de sistem/solicitanților de acces, conform reglementărilor ANRE, în vederea asigurării accesului eficient la sistem, a unei concurențe efective și funcționării eficiente a pieței de gaze naturale, nefiindu-le permisă divulgarea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial obținute pe parcursul activităților acestora, inclusiv cele obținute de la terți în contextul acordării accesului la rețea.

-----  
Art. 156<sup>2</sup> a fost introdus de pct. 87 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 157

##### Regimul de autorizare în domeniul GNL, GNC/GNCV și GPL

Operatorii economici și/sau persoanele fizice care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în domeniul GNL, GNC/GNCV, GPL trebuie să dețină autorizații/licențe emise de ANRE în baza unor regulamente specifice.

-----  
Art. 157 a fost modificat de pct. 88 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

Capitolul VIII Asigurarea calității echipamentelor, instalațiilor, aparatelor, produselor și procedeele utilizate în sectorul gazelor naturale

#### Articolul 158

Utilizarea echipamentelor, instalațiilor, aparatelor, produselor și procedeele în sectorul gazelor naturale

- (1) Utilizarea echipamentelor, instalațiilor, aparatelor, produselor și procedeele în

sectorul gazelor naturale este permis după obținerea în prealabil a acceptului operatorului sistemului, în baza unor metodologii/proceduri elaborate de către acesta și avizate de ANRE.  
(2) ANRE asigură transparența acestui proces prin publicarea metodelor/procedurilor avizate pe site-ul propriu.

#### Articolul 159

##### Sisteme de măsurare inteligente

(1) Până la data de 3 septembrie 2012, ANRE evaluează implementarea sistemelor de măsurare inteligente care contribuie la participarea activă a consumatorilor pe piața furnizării de gaze naturale, din punctul de vedere al costurilor și beneficiilor pe termen lung pentru piață și pentru consumatorii individuali, al tipului de contorizare inteligent, precum și al termenelor fezabile de implementare.

(2) În condițiile în care, prin evaluarea prevăzută la alin. (1), se constată că implementarea sistemelor de măsurare inteligente este avantajoasă pentru funcționarea pieței gazelor naturale, ANRE elaborează, în consultare cu operatorii de distribuție și de transport, și aprobă un calendar de implementare, acordând atenție cuvenită utilizării de standarde adecvate și de bune practici, precum și importanței dezvoltării pieței gazelor naturale.

#### Articolul 160

##### Verificarea proiectelor

(1) Înainte de execuția lucrărilor pentru obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale, în vederea respectării cerințelor privind calitatea în construcții, operatorii economici care exploatează obiectivele/sistemele respective au obligația de a verifica proiectele de execuție prin intermediul verificatorilor de proiecte atestați de către ANRE.

(2) Proiectele aferente execuției/modificărilor instalațiilor de utilizare se verifică de către verificatorii atestați de către Ministerul Dezvoltării Regionale și Turismului.

(3) Proiectele aferente sistemelor și instalațiilor de utilizare din domeniul gazelor naturale se consideră a fi avizate dacă au fost declarate conforme de către verificatorul de proiect.

#### Articolul 161

##### Atestarea verificatorilor de proiecte

(1) Atestarea verificatorilor de proiecte prevăzută la art. 160 alin. (1) se face conform unui regulament aprobat de către ANRE.

(2) Verificatorii de proiecte care au fost atestați de alte instituții își păstrează competențele prin echivalarea atestatului, conform regulamentului prevăzută la alin. (1).

(3) Verificatorii de proiecte atestați răspund în mod solidar cu proiectanții pentru asigurarea prin proiect a tuturor cerințelor tehnice și de calitate prevăzute de legislația în vigoare, în vederea realizării și exploatarea în condiții de siguranță a obiectivului proiectat, precum și pentru eventualele modificări ale proiectului pe durata execuției.

#### Articolul 162

##### Recepția lucrărilor

(1) Recepția obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale se realizează de către specialiștii, instalatorii autorizați de ANRE, angajații ai operatorilor economici licențiați care au urmat execuția acestora, conform prevederilor normelor tehnice specifice.

(2) Recepția instalațiilor de utilizare a gazelor naturale aparținând consumatorilor finali se realizează de către beneficiarul lucrării și de către specialiștii operatorului economic autorizat de ANRE care a executat lucrarea respectivă, conform prevederilor normelor tehnice specifice.

#### Articolul 163

##### Expertiza lucrărilor

(1) Obiectivele/Sistemele din sectorul gazelor naturale se supun, după caz, expertizării tehnice de către experți autorizați, conform unui regulament aprobat de către ANRE.

(2) Experții care au fost atestați de alte instituții își păstrează competențele prin echivalarea atestatului, conform regulamentului prevăzută la alin. (1).

#### Capitolul IX Noua infrastructură

#### Articolul 164

##### Condițiile de derogare pentru noile infrastructuri

(1) Noile infrastructuri majore pentru gaze naturale, cum ar fi interconectările dintre statele membre, instalațiile GNL și instalațiile de înmagazinare, pot beneficia de o derogare, pe o perioadă determinată de timp, la cerere, de la prevederile legislației în vigoare, referitoare la accesul terților la sistemele de transport, înmagazinare și la conductele de alimentare din amonte, precum și de la metodologiile de tarifare, în următoarele condiții:

- a) investiția trebuie să întreprindă concurența în furnizarea de gaze naturale și să îmbunătățească siguranța alimentării;
  - b) nivelul de risc legat de investiție este de așa natură încât investiția să nu se realizeze decât dacă se acordă o derogare;
  - c) infrastructura trebuie să fie în proprietatea unei persoane juridice care este separat cel puțin în privința formei sale juridice de operatorii de sistem în ale căror sisteme se construiește infrastructura;
  - d) se percep tarife pentru utilizatorii infrastructurii respective;
  - e) derogarea nu influențează negativ concurența, funcționarea eficientă a pieței interne a gazelor naturale sau funcționarea eficientă a sistemului reglementat la care este conectată infrastructura.
- (2) Prevederile alin. (1) se aplică și creșterilor semnificative de capacitate a infrastructurilor existente, precum și modificărilor acestor infrastructuri care permit dezvoltarea unor noi surse de furnizare de gaze naturale.

#### Articolul 165

##### Acordarea derogărilor

ANRE hotărâște asupra acordării derogării prevăzute la art. 164, adoptând o decizie motivată corespunzător. Decizia ANRE se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

#### Articolul 166

##### Tipul derogării

Derogarea poate acoperi în întregime sau parțial noua infrastructură, infrastructura existentă cu capacitate semnificativ mărită sau modificarea infrastructurii existente.

#### Articolul 167

##### Condițiile de acordare a derogării

La luarea deciziei de acordare a unei derogări se ia în considerare, după caz, necesitatea de a impune condiții referitoare la durata derogării și accesul nediscriminatoriu la conducta de interconectare.

#### Articolul 168

##### Condițiile de acordare a derogării în cazul unei conduite de interconectare

La luarea deciziei privind condițiile prevăzute la art. 170 se vor avea în vedere, în principal, durata contractelor, capacitatea suplimentară ce va fi construită sau modificarea capacității existente, orizontul de timp al proiectului și condițiile naționale.

#### Articolul 169

##### Reguli și mecanisme pentru gestionarea și alocarea capacității

La acordarea unei derogări, ANRE poate decide asupra regulilor și mecanismelor pentru gestionarea și alocarea capacității, în cazul în care acestea nu împiedică punerea în aplicare a contractelor pe termen lung.

#### Articolul 170

##### Consultarea cu alte state membre sau autorități de reglementare

În cazul unei conduite de interconectare, orice decizie de derogare se ia după consultări cu celelalte state membre sau, după caz, cu autoritățile de reglementare ori cu Agenția de Cooperare a Reglementatorilor în Domeniul Energiei - ACER.

#### Articolul 171

##### Transmiterea cererilor de derogare

Autoritatea de reglementare transmite Comisiei Europene, fără întârziere, o copie a tuturor cererilor de derogare, imediat după primirea acestora. Decizia de derogare se comunică fără întârziere de ANRE Comisiei Europene, împreună cu toate informațiile relevante.

#### Articolul 172

##### Informații relevante

(1) Informațiile prevăzute la art. 171 trebuie să cuprindă, în principal:

- a) motivele detaliate pe baza cărora autoritatea de reglementare sau statul membru a acordat derogarea, inclusiv informațiile financiare care justifică necesitatea;
- b) analiza efectuată în privința efectului asupra concurenței și funcționării eficiente a pieței interne a gazelor naturale rezultând din acordarea derogării;
- c) motivele pentru perioada de timp și partea din capacitatea totală a infrastructurii gazelor naturale respective pentru care s-a acordat derogare;
- d) în cazul în care derogarea se referă la o conductă de interconectare, rezultatul

consultării cu statele membre respective sau cu autoritățile de reglementare;  
e) contribuția infrastructurii la diversificarea surselor de alimentare cu gaze naturale.  
(2) ANRE se conformează deciziei Comisiei Europene de modificare sau de retragere a deciziei de derogare în termen de 30 de zile și notifică Comisia Europeană în acest sens.

-----  
Alin. (2) al art. 171 a fost introdus de pct. 89 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

## Capitolul X Obligația de serviciu public

### Articolul 173

#### Obligația de serviciu public

(1) Titularii de licențe de înmagazinare, transport, distribuție și furnizare a gazelor naturale și titularul licenței de operare a terminalului GNL au obligația să își desfășoare activitățile cu respectarea obligațiilor stipulate în licențele, respectiv autorizațiile emise de ANRE, privind siguranța, calitatea, continuitatea aprovizionării, eficiența energetică, cu respectarea normelor de securitate și sănătatea muncii și de protecție a mediului, precum și a prevederilor din contractele directe cu clienții.

-----  
Alin. (1) al art. 173 a fost modificat de pct. 90 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(2) ANRE poate stabili prin reglementările specifice obligațiile de serviciu public pentru fiecare activitate din sectorul gazelor naturale, aplicabile tuturor titularilor de licențe, sau autorizații în mod transparent, echidistant și nediscriminatoriu.

(3) Obligațiile de serviciu public prevăzute la alin. (2) nu trebuie să împiedice liberalizarea pieței gazelor naturale, să constituie bariere pentru intrarea unor noi operatori pe piață sau să distorsioneze concurența și funcționarea transparentă a pieței.

(4) Obligațiile de serviciu public de natură a afecta piața gazelor naturale în sensul celorlalte prevăzute la alin. (3) se notifică Consiliului Concurenței.

(5) Costurile efectuate într-o manieră prudentă de operatorii economici pentru realizarea obligațiilor de serviciu public sunt costuri justificate și se acoperă prin prețurile sau tarifele practicate de aceștia, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE.

(6) ANRE reexaminează la fiecare 2 ani necesitatea și modalitatea de impunere a obligațiilor de serviciu public, înănd seama de evoluția sectorului de gaze naturale.

(7) ANRE elaborează și transmite primului-ministru și ministerului de resort un raport cu privire la măsurile adoptate pentru îndeplinirea obligațiilor de serviciu public, inclusiv protecția consumatorului și a mediului, și la posibilul lor efect asupra concurenței interne și internaționale, care va fi reactualizat, la fiecare 2 ani, având în vedere modificările aduse acestor măsuri. Acest raport se transmite comisiilor de specialitate din Parlamentul României și Comisiei Europene, pentru informare.

## Capitolul XI Piața gazelor naturale

### Articolul 174

#### Structura pieței de gaze naturale

(1) Piața de gaze naturale este compusă din piața reglementată și piața concurențială, iar tranzacțiile cu gaze naturale se fac angro sau cu amănuntul.

(2) Creșterea ponderii pieței concurențiale se realizează gradual, prin asigurarea accesului pe această piață pentru cât mai mulți participanți, furnizori și clienți finali, în conformitate cu prevederile art. 175.

(3) Participanții la piața de gaze naturale trebuie să respecte regulile de funcționare a acesteia, aprobate de ANRE.

(4) Participanții la piața de gaze naturale și structurile operaționale asociate sunt: producătorii, furnizorii, clienții finali, operatorul/operatorii de transport și de sistem, operatorii conductelor de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale, operatorii piețelor centralizate de gaze naturale, operatorii de distribuție, operatorii de înmagazinare/stocare și operatorul terminalului GNL.

-----  
Alin. (4) al art. 174 a fost modificat de pct. 91 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(5) Participanții la piața de gaze naturale sunt obligați să își asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le generează pe piața de gaze naturale, în conformitate cu reglementările aprobate de ANRE.

(6) Clienții finali de gaze naturale au dreptul să își aleagă furnizorul și să negocieze direct contracte de vânzare-cumpărare cu acesta.

(7) Dacă și-au exercitat dreptul de eligibilitate, clienții finali nu mai au dreptul să revină la furnizarea reglementată.

(8) Se înființează Comisia de soluționare a disputelor, ca organism care soluționează disputele pe piața angro și cu amănuntul apărute între participanții la piața de gaze

naturale.

(9) Comisia de soluționare a disputelor este formată din 5 membri care sunt numiți prin decizie a președintelui ANRE, pe o perioadă de 3 ani, dintre salariații ANRE având o vechime de cel puțin 5 ani în domeniul gazelor naturale.

(10) Comisia de soluționare a disputelor își desfășoară activitatea pe baza unui regulament de organizare și funcționare aprobat prin decizie a președintelui ANRE, după consultare publică.

(11) ANRE acționează ca o autoritate de soluționare a litigiilor pentru orice plângere întocmită de terți la adresa unui operator de transport și de sistem, operator al terminalului GNL, operator de înmagazinare sau de distribuție referitoare la obligațiile ce îi revin operatorului în temeiul prezentei legi și emite o decizie în termen de două luni de la data primirii plângerii. Acest termen poate fi prelungit cu două luni în cazul în care ANRE dorește să obțină informații suplimentare. În continuare, acest termen mai poate fi prelungit cu acordul reclamantului. Demararea procesului de soluționare a plângerilor de către ANRE nu aduce atingere dreptului petenților de a se adresa instanțelor judecătorești pentru soluționarea aceluiași plângerii.

-----  
Alin. (11) al art. 174 a fost introdus de pct. 92 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 175

Funcționarea pieei reglementate de gaze naturale

(1) Piața reglementată de gaze naturale funcționează în principal pentru asigurarea alimentării cu gaze naturale a clienților finali prevăzută la art. 179 alin. (2) lit. a)-c).

(2) Pe piața reglementată de gaze naturale autoritatea competentă are dreptul:

- a) să impună obligații de serviciu public, conform art. 173;
- b) să impună furnizorilor proceduri transparente de achiziție a gazelor naturale de pe piața concurențială destinate realizării activităților prevăzute la art. 179 alin. (2) lit. a)-c);
- c) să stabilească prețurile aplicate de furnizorii de gaze naturale de ultimă instanță clienților finali;
- d) să aprobe metodologia de verificare/control a cheltuielilor cu achiziția gazelor naturale.
- e) să solicite operatorilor de transport și de sistem, operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și operatorului terminalului GNL, în situația în care este necesar, să modifice clauzele și condițiile reglementărilor comerciale/tehnice, inclusiv tarifele și metodologiile, elaborate de către aceștia, în scopul de a asigura proporționalitatea, precum și aplicarea lor într-un mod nediscriminatoriu.

-----  
Lit. e) a alin. (2) al art. 175 a fost introdus de pct. 93 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(3) Furnizarea gazelor naturale pe piața reglementată se face pe bază de contracte-cadru aprobate de ANRE.

(4) ANRE monitorizează continuu efectul pieei reglementate asupra pieei concurențiale de gaze naturale și ia măsurile necesare pentru evitarea eventualelor distorsiuni ale concurenței și pentru creșterea gradului de transparență a tranzacțiilor comerciale.

(5) ANRE organizează, în cadrul acțiunii de monitorizare, un proces de evaluare a funcționării pieei de gaze naturale în condițiile renunțării la aplicarea prețurilor reglementate pentru clienții finali, în care vor fi utilizate cel puțin următoarele criterii generale:

- a) numărul de furnizori activi în piața de gaze naturale în fiecare an;
- b) cota de piață a fiecăruia dintre furnizorii activi;
- c) capacitatea economico-financiară a furnizorilor activi și comportamentul acestora în piață;
- d) evoluția numărului anual de schimburi ale furnizorului de gaze naturale;
- e) nivelul și evoluția prețurilor în piață;
- f) numărul și tipul consumatorilor vulnerabili.

#### Articolul 176

Măsuri de salvagardare

(1) În cazul unor situații de criză neașteptate pe piața de gaze naturale 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 pieei interne a Uniunii 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.

#### Articolul 177

Funcționarea pieei concurențiale de gaze naturale

(1) Pe pia a concuren ial , tranzac iile comerciale cu gaze naturale se fac angro sau cu am nuntul, cu respectarea reglement rilor ANRE, iar pre urile se formeaz pe baza cererii și a ofertei, ca rezultat al mecanismelor concuren iale.

(2) Pia a concuren ial angro func ioneaz pe baz de:

- a) contracte bilaterale între operatorii economici din domeniul gazelor naturale;
- b) tranzac ii pe pie e centralizate, administrate de c tre operatorul pie ei de gaze naturale sau operatorul pie ei de echilibrare, dup caz;
- c) alte tipuri de tranzac ii sau contracte.

(3) Pe pia a concuren ial cu am nuntul, furnizorii vând gaze naturale clien ilor finali prin contracte la pre uri negociate sau oferte-tip.

(3^1) Începând cu data de 15 iulie 2014 și pân la 31 decembrie 2018, produc torii de gaze naturale din România sau afilia ii acestora, dup caz, au obliga ia s încheie tranzac ii pe pie ele centralizate din România, transparent și nediscriminatoriu, pentru vânzarea unei cantit i minime de gaze naturale din produc ia proprie, destinat consumului intern, în conformitate cu reglement rile emise de Autoritatea Na ional de Reglementare în Domeniul Energiei.

-----  
Alin. (3^1) al art. 177 a fost introdus de pct. 1 al art. I din ORDONAN A DE URGEN nr. 35 din 11 iunie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 459 din 24 iunie 2014.

(3^2) Începând cu data de 1 ianuarie 2015 și pân la 31 decembrie 2016, furnizorii licen ia ii au obliga ia s încheie tranzac ii pe pie e centralizate, transparent și nediscriminatoriu, pentru vânzarea/cump rarea unei cantit i minime de gaze naturale, în conformitate cu reglement rile emise de Autoritatea Na ional de Reglementare în Domeniul Energiei.

-----  
Alin. (3^2) al art. 177 a fost modificat de pct. 2 al art. unic din LEGEA nr. 174 din 16 decembrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 919 din 17 decembrie 2014, care modific pct. 1 al art. I din ORDONAN A DE URGEN nr. 35 din 11 iunie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 459 din 24 iunie 2014.

(3^3) În vederea asigur rii nediscrimin rii între aceleași categorii de consumatori, pân la sfârșitul perioadei de reglementare, clien ii casnici și produc torii de energie termic , numai pentru cantit ile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termic în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului popula iei au același tratament din punctul de vedere al asigur rii cantit ilor și pre ului de vânzare al gazelor naturale consumate, indiferent dac au ales s fie eligibili sau reglementa i.

-----  
Alin. (3^3) al art. 177 a fost introdus de pct. 3 al art. unic din LEGEA nr. 174 din 16 decembrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 919 din 17 decembrie 2014, care introduce pct. 1^1 al art. I din ORDONAN A DE URGEN nr. 35 din 11 iunie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 459 din 24 iunie 2014.

(4) Datele relevante cum ar fi durata, regulile privind livrarea și decontarea, cantitatea, termenele de executare, pre urile tranzac iei, mijloacele de identificare ale clientului angro, cu privire la toate tranzac iile din cadrul contractelor de furnizare de gaze naturale și al instrumentelor derivate din domeniul gazelor naturale încheiate cu clien i angro și cu operatorii de transport și de sistem, precum și cu operatorii de înmagazinare și de GNL se p streaz de furnizori cel pu in 5 ani și se pun la dispozi ia ANRE, Consiliului Concuren ei, Comisiei Europene și a celorlalte autorit i na ionale competente, la cererea acestora.

(5) Obliga ia de p strare a datelor privitoare la tranzac iile din cadrul instrumentelor derivate se aplic numai dup publicarea liniilor directe de c tre Comisia European .

(6) Datele prev zute la alin. (5) pot fi publicate cu respectarea confiden ialit ii informa iilor sensibile comercial.

Articolul 177^1

Consumul tehnologic

(1) Agen ia Na ional pentru Resurse Minerale elaboreaz metodologia pe baza c reia calculeaz și certific cantit ile de gaze naturale necesar a fi consumate de c tre operatorii economici pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desf șur rii activit ii de produc ie și înmagazinare, reprezentând consumul tehnologic aferent acestei activit i.

(2) ANRE elaboreaz metodologiile pe baza c rora sunt calculate și certificate cantit ile de gaze naturale necesar a fi consumate de c tre operatorii economici pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desf șur rii activit ii de distribu ie, respectiv activit ii de transport, reprezentând consumul tehnologic aferent acestei activit i.

-----  
Art. 177^1 a fost introdus de pct. 94 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

Capitolul XII Pre uri și tarife

Articolul 178

Sistemul de pre uri și tarife. Principii

(1) Sistemul de pre uri și tarife pentru gazele naturale este conceput astfel încât s

asigure:

- a) apropierea de valoarea de pia a combustibililor alternativi, promovarea competiției pe pia a gazelor naturale, diversificarea surselor de alimentare cu gaze naturale și mărirea siguranței furnizării;
- b) recuperarea costurilor efectuate într-o manieră prudentă, aferente activităților reglementate, asigurarea unei rate rezonabile a rentabilității pentru capitalul investit în activitățile reglementate, stimularea dezvoltării capacităților de producție, transport, înmagazinare, distribuție a gazelor naturale și a terminalului GNL, atât pe termen scurt, cât și pe termen lung;

-----  
Lit. b) a alin. (1) al art. 178 a fost modificat de pct. 95 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

c) economisirea de energie la clienții finali;

d) îmbunătățirea calității gazelor naturale și a serviciilor prestate clienților.

(2) Principiile care stau la baza elaborării reglementărilor privind sistemele de preuri și tarife pentru activitățile reglementate sunt următoarele:

a) preurile și tarifele reglementate se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate și publicate de autoritatea competentă ;

-----  
Lit. a) a alin. (2) al art. 178 a fost modificat de pct. 96 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

a<sup>1</sup>) metodologiile de stabilire a preurilor și tarifelor reglementate se aplică nediscriminatoriu, au la bază criteriile obiective și transparente și sunt supuse procesului de consultare publică înainte de aprobarea lor;

-----  
Lit. a<sup>1</sup>) a alin. (2) al art. 178 a fost introdus de pct. 97 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

b) stimularea utilizării eficiente a gazelor naturale, asigurarea calității serviciilor, asigurarea puterii calorice a gazelor naturale, promovarea concurenței pe pia a gazelor naturale și protecția intereselor clienților;

c) prevenirea speculațiilor și a comportamentelor speculative pe pia a gazelor naturale;

d) încurajarea trecerii cererii din perioada de vârf de consum în perioadele de consum redus.

(3) Este interzisă recuperarea costurilor corespunzătoare serviciului asigurat pentru o anumită categorie de clienți finali prin tarifele practicate altor categorii de clienți finali.

(4) Este interzisă subvenția încrucișată între activitățile reglementate, precum și între activitățile reglementate și cele nereglementate ale unui operator economic.

#### Articolul 179

Activitățile aferente pieei reglementate

(1) Pe pia a reglementată care cuprinde activitățile cu caracter de monopol natural, activități aferente operării terminalului GNL, activitățile conexe acestora și furnizarea la pre reglementat și în baza contractelor-cadru, sistemele de preuri și tarife se stabilesc de ANRE.

-----  
Alin. (1) al art. 179 a fost modificat de pct. 98 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(2) Activitățile aferente pieei reglementate cuprind:

a) furnizarea gazelor naturale la pre reglementat și în baza contractelor-cadru până la 31 decembrie 2014 pentru clienții noncasnici, cu excepția cazului în care la această dată se constată existența unei diferențe semnificative între preul de comercializare a producției interne și preul european de import, care ar putea periclita stabilitatea pieei, situație în care termenul se prelungește până la 31 decembrie 2015;

b) furnizarea gazelor naturale la pre reglementat și în baza contractelor-cadru până la 30 iunie 2021 pentru clienții casnici;

-----  
Lit. b) a alin. (2) al art. 179 a fost modificat de pct. 3 al art. unic din LEGEA nr. 174 din 16 decembrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 919 din 17 decembrie 2014, care introduce pct. 1<sup>2</sup> al art. I din ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 35 din 11 iunie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 459 din 24 iunie 2014.

c) furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale;

-----  
Lit. c) a alin. (2) al art. 179 a fost modificat de pct. 100 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

d) abrogat ;

-----  
Lit. d) a alin. (2) al art. 179 a fost abrogat de pct. 101 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

e) transportul gazelor naturale;

f) transportul gazelor prin conductele de alimentare din amonte, conform prevederilor condițiilor de valabilitate a licenței;

g) înmagazinarea subterană a gazelor naturale;



- h) stocarea gazelor naturale în conduct ;
- i) distribu ia gazelor naturale și a biogazului/biometanului;
- j) activit ile conexe desf șurate de c tre operatorii licen ia i.
- k) activit ile aferente oper rii terminalului GNL.

-----  
Lit. k) a alin. (2) al art. 179 a fost introdus de pct. 102 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(3) Calendarul de eliminare treptat a pre urilor reglementate pentru clien ii finali cu începere de la 1 decembrie 2012 pentru clien ii noncasnici, respectiv din 1 iulie 2013 pentru clien ii casnici este stabilit de c tre Guvern, în conformitate cu graficul de eșalonare a pre urilor produc torilor, propus de ANRE și ANRM, inând seama de posibilele efecte negative ale elimin rii pre urilor reglementate, astfel încât acestea s fie cât mai pu in resim ite de clien ii.

(4) Pentru activit ile aferente pie ei reglementate, pre urile și tarifele se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate și publicate de c tre ANRE.

(5) Metodologiile de reglementare a pre urilor și tarifelor se aprob de ANRE, dup informarea și consultarea tuturor p r ilor interesate.

(6) Ordinul de aprobare a pre urilor și tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, precum și ordinul de aprobare a metodologiilor de reglementare a acestora se public în Monitorul Oficial al României, Partea I. Ordinul de aprobare a pre urilor și tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale va con ine inclusiv data intr rii în vigoare a acestora.

(7) ANRE monitorizeaz anual rezultatele calendarului de eliminare treptat a pre urilor reglementate pentru clien ii finali și propune Guvernului, dup caz, valorificarea produc iei interne a gazelor naturale pe pia a intern pân la finalizarea calendarului aprobat.

-----  
Alin. (7) al art. 179 a fost modificat de pct. 103 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

#### Articolul 180

##### Limitarea pre urilor/tarifelor

(1) În situa ia unui dezechilibru major între cerere și ofert și/sau a unei disfunc ionalit i evidente a pie ei de gaze naturale, Guvernul, la propunerea ANRE și cu avizul Consiliului Concuren ei, poate limita creșterea excesiv a pre urilor/tarifelor sau blocarea acestora pentru o perioad determinat de maximum 6 luni, care poate fi prelungit succesiv pentru durate de câte cel mult 3 luni, cât timp persist circumstan ele care au determinat adoptarea respectivei decizii, prin:

- a) fixarea unei limite superioare a pre ului;
- b) limitarea venitului din activitatea reglementat .

(2) Costurile recunoscute și amânate, potrivit alin. (1), se recupereaz integral, în conformitate cu procedura aprobat de autoritatea competent .

#### Articolul 181

##### Stabilirea structurilor de amestec

(1) Pentru acoperirea necesarului de consum, clien ii finali au dreptul s fie alimenta i cu gaze naturale în amestec intern/import, conform structurilor avizate/stabilite de c tre ANRE.

(2) Prevederile alin. (1) se aplic pân la convergen a pre ului gazelor naturale din produc ia intern cu cel al gazelor naturale din import.

(3) ANRE poate stabili:

a) pân la 31 decembrie 2014, respectiv pân la 31 decembrie 2015, în condi iile art. 179 alin. (2) lit. a), o structur specific de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinat consumului clien ilor casnici și produc torilor de energie termic , numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizat la producerea de energie termic în centralele de cogenerare și în centralele termice destinat consumului popula iei, și o structur specific de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinat consumului clien ilor noncasnici, cu excep ia produc torilor de energie termic , pentru cantitatea de gaze naturale utilizat la producerea de energie termic în centralele de cogenerare și în centralele termice destinat consumului popula iei;

b) începând cu 1 ianuarie 2015, respectiv cu 1 ianuarie 2016, în condi iile art. 179 alin. (2) lit. a), și pân la 30 iunie 2021, în condi iile art. 179 alin. (2) lit. b), o structur specific de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinat consumului clien ilor casnici și clien ilor noncasnici, produc tori de energie termic , numai pentru cantit ile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termic în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului popula iei.

-----  
Lit. b) a alin. (3) al art. 181 a fost modificat de pct. 3 al art. unic din LEGEA nr. 174 din 16 decembrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 919 din 17 decembrie 2014, care introduce pct. 1<sup>3</sup> al art. I din ORDONAN A DE URGEN nr. 35 din 11 iunie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 459 din 24 iunie 2014.

(4) În vederea asigur rii suportabilit ii costurilor legate de factura energetic , în special a celor legate de înc lizarea popula iei, stabilirea structurii de amestec import/intern și

aprobarea pre ului final reglementat pentru clien ii casnici vor avea în vedere și premisele considerate la stabilirea datelor pentru eliminarea pre urilor reglementate c tre această categorie de clien i.

(5) Pre ul de achizi ie a gazelor naturale din produc ia intern pentru clien ii casnici și produc torii de energie termic , numai pentru cantit ile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termic în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului popula iei se stabilește prin hot râre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort, în concordan cu prevederile Calendarului de eliminare treptat a pre urilor reglementate pentru clien ii finali.

-----  
Alin. (5) al art. 181 a fost modificat de pct. 3 al art. unic din LEGEA nr. 174 din 16 decembrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 919 din 17 decembrie 2014, care introduce pct. 1^4 al art. I din ORDONAN A DE URGEN nr. 35 din 11 iunie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 459 din 24 iunie 2014.

(6) Sunt exceptate de la respectarea structurilor amestecurilor de gaze naturale stabilite/avizate de ANRE:

a) cantit ile de gaze naturale reinjectate în z c minte, exceptate de la plata redeven ei, în condi iile legii;

b) cantit ile de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice opera iunilor petroliere desf șurate de titularii de acorduri petroliere;

c) cantit ile de gaze naturale destinate echilibr rii SNT.

(7) Excep iile de la respectarea structurilor amestecurilor de gaze naturale stabilite/avizate de ANRE se stabilesc prin hot râre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort, în termen de 45 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.

(8) În baza datelor prev zute la art. 179 alin. (2) și (3), ANRE va elimina treptat pre urile reglementate pentru furnizarea gazelor naturale pentru clien ii finali.

#### Articolul 182

##### Obliga ia de separare contabil

Persoanele juridice din sectorul gazelor naturale care practic activit i reglementate conform art. 179 alin. (2) sunt obligate s asigure separarea contabil , conform normelor legale și reglement rilor ANRE.

#### Capitolul XIII Procedura de desf șurare a investiga iilor

#### Articolul 183

##### Disponerea efectuarii investiga iilor

Președintele autorit ii competente dispune prin decizie efectuarea de investiga ii în condi iile art. 185 de c tre personalul propriu împuternicit în acest sens, din oficiu sau ca r spus la o plângere înregistrat la autoritatea competent , formulat de c tre o persoan fizic sau juridic afectat în mod real și direct de o poten ial înc lcare a prevederilor prezentului titlu, numai în domeniile în care ANRE are competen a de investigare, potrivit legii.

#### Articolul 184

##### Solicitarea informa iilor și documentelor

În realizarea investiga iilor, precum și a competen elor conferite în baza prezentului titlu, autoritatea competent poate solicita operatorilor economici informa iile și documentele care sunt necesare, men ionând baza legal și scopul solicit rii, și poate stabili termene pân la care aceste informa ii și documente s îi fie furnizate.

#### Articolul 185

##### Drepturi de investigare

(1) Pentru investigarea înc lc rii prevederilor prezentului titlu, în condi iile art. 183, personalul ANRE împuternicit în acest sens are urm toarele drepturi:

a) s intre în spa iile, terenurile sau mijloacele de transport pe care operatorii economici le de in legal;

b) s examineze orice documente, registre, acte financiar-contabile și comerciale sau alte eviden e legate de activitatea operatorilor economici, indiferent de locul în care sunt depozitate;

c) s cear oric rui reprezentant sau angajat al operatorului economic explica ii cu privire la faptele sau documentele legate de obiectul și scopul investiga iei și s consemneze sau s înregistreze r spusurile acestuia;

d) s ridice sau s ob in în orice form copii ori extrase din orice documente, registre, acte financiar-contabile și comerciale sau din alte eviden e legate de activitatea operatorului economic;

e) s sigileze orice amplasament destinat activit ilor operatorului economic și orice documente, registre, acte financiar-contabile și comerciale sau alte eviden e legate de

activitatea operatorului economic, pe durata și în măsura necesară investigațiilor.

(2) Autoritatea competentă va proceda la acțiunile prevăzute la alin. (1) numai dacă există indicii care pot fi găsite documente sau pot fi obținute informații considerate necesare pentru îndeplinirea competențelor sale, iar rezultatul investigației va fi consemnat într-un proces-verbal de constatare și inventariere.

(3) Autoritatea competentă poate face inspecții inopinate și poate solicita spre a-i fi prezentate într-un termen rezonabil orice fel de informații sau justificări legate de îndeplinirea competențelor de investigare, atât la fața locului, cât și prin convocare la sediul său.

#### Articolul 186

Autorizarea judiciară a investigațiilor

În baza autorizării judiciare date prin încheiere, conform art. 187, personalul ANRE împuternicit în condițiile art. 183 poate efectua inspecții în orice alte spații, inclusiv domiciliul, terenuri sau mijloace de transport aparținând conducătorilor, administratorilor, directorilor și altor angajați ai operatorilor economici sau asociațiilor operatorilor economici supuși investigației.

#### Articolul 187

Obținerea autorizării judiciare

(1) Personalul ANRE efectuează inspecții în conformitate cu prevederile art. 186 numai în baza deciziei de împuternicire emise de către președintele autorității competente și cu autorizarea judiciară dată prin încheiere de către președintele Curții de Apel București sau de către un judecător delegat de acesta. O copie certificată a deciziei de împuternicire și a autorizării judiciare se comunică obligatoriu persoanei supuse inspecției înainte de începerea acesteia.

(2) Cererea de autorizare se soluționează în camera de consiliu, fără citarea părților.

Judecătorul se pronunță asupra cererii de autorizare în termen de cel mult 48 de ore de la data înregistrării cererii prin încheiere definitivă. Încheierea se motivează și se comunică autorității competente în termen de cel mult 48 de ore de la pronunțare.

-----  
Alin. (2) al art. 187 a fost modificat de pct. 1 al art. 101 din LEGEA nr. 255 din 19 iulie 2013 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 515 din 14 august 2013.

(3) În cazul în care inspecția trebuie desfășurată simultan în mai multe spații dintre cele prevăzute la art. 186, autoritatea competentă va introduce o singură cerere, instanța pronunțându-se printr-o încheiere în care se vor indica spațiile în care urmează să se desfășoare inspecția.

(4) Cererea de autorizare trebuie să cuprindă toate informațiile de natură să justifice inspecția, iar judecătorul sesizat este înțeles să verifice dacă cererea este întemeiată.

(5) Oricare ar fi împrejurările, inspecția se desfășoară între orele 8,00 și 18,00 și trebuie efectuată în prezența persoanei la care se efectuează inspecția sau a reprezentantului său. Inspecția poate continua și după ora 18,00 numai cu acordul persoanei la care se efectuează inspecția sau a reprezentantului său.

(6) Inventarele și punerile de sigilii se fac conform dispozițiilor Codului de procedură penală.

(7) Abrogat.

-----  
Alin. (7) al art. 187 a fost abrogat de pct. 2 al art. 101 din LEGEA nr. 255 din 19 iulie 2013 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 515 din 14 august 2013.

(8) Președintele Curții de Apel București sau judecătorul delegat de acesta are competența să emită autorizarea judiciară în vederea efectuării inspecției potrivit art. 186. Instanța de judecată verifică dacă decizia de împuternicire emisă de către președintele ANRE este autentică și dacă măsurile coercitive preconizate nu sunt nici arbitrare și nici excesive, având în vedere, în special, gravitatea încălcării suspectate, importanța elementelor de probă cunoscute, implicarea întreprinderii în cauză și probabilitatea rezonabilă ca registrele și documentele privind activitatea care au legătură cu obiectul inspecției să fie păstrate în incintele pentru care se solicită autorizarea. Instanța de judecată poate solicita ANRE explicații detaliate privind elementele care îi sunt necesare pentru a-i permite să verifice proporționalitatea măsurilor coercitive preconizate.

#### Articolul 188

Accesul la documente și informații

(1) Organele administrației publice centrale și locale, precum și orice alte instituții și autorități publice sunt obligate să permită autorității competente accesul la documentele, datele și informațiile de înțeles de acestea, cu respectarea dispozițiilor legale.

(2) Autoritatea competentă, primind acces la documentele, datele și informațiile menționate la alin. (1), are obligația de a respecta caracterul de secret de stat sau secret de serviciu atribuit legal respectivelor documente, date și informații.

#### Articolul 189

## Procedura de investigare

Procedura de investigare se face în conformitate cu regulamentul privind organizarea și desfășurarea activității de investigare aprobat prin ordin al președintelui ANRE.

## Capitolul XIV Interdicții

### Articolul 190

#### Protecția obiectivelor/sistemelor

Pentru protecția obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale se interzice următoarele:

- să realizeze construcții de orice fel în zona de siguranță a obiectivelor de gaze naturale; în cazul în care, în mod excepțional, este necesar ca pe terenul pe care sunt amplasate acestea să se execute o construcție, solicitantul va suporta toate cheltuielile aferente modificărilor necesare, cu respectarea tuturor prevederilor referitoare la proiectarea și execuția lucrărilor în sectorul gazelor naturale și sub condiția cedării în patrimoniu operatorului a bunului rezultat;
- să efectueze spații sau lucrări de orice fel în zona de protecție a obiectivelor de gaze naturale, fără avizul prealabil al operatorului de sistem;
- să depoziteze materiale pe căile de acces și în zona de protecție a obiectivelor de gaze naturale;
- să intervină în orice mod asupra conductelor, echipamentelor și instalațiilor de gaze naturale.

### Articolul 191

#### Interdicții

În vederea exploatarea în condiții de siguranță a sistemului de transport a gazelor naturale, se interzice, cu excepția cazului de forță majoră, întreruperea alimentării cu energie electrică, a legăturilor telefonice sau de radiocomunicații și a transportului feroviar.

## Capitolul XV Infracțiuni și contravenții

### Articolul 192

#### Răspunderi

Încălcarea prevederilor prezentului titlu atrage răspunderea disciplinară, civilă, contravențională sau penală, după caz, a persoanelor vinovate.

### Articolul 193

#### Infracțiuni

- Deteriorarea, modificarea fără drept sau blocarea funcționării echipamentului de măsurare a consumului de gaze naturale furnizate constituie infracțiune și se pedepsește cu închisoare de la 3 luni la 2 ani sau cu amendă.
- Executarea sau folosirea de instalații clandestine în scopul racordării directe la sistemul de alimentare cu gaze naturale sau pentru ocolirea echipamentelor de măsurare constituie infracțiune și se pedepsește cu închisoare de la 3 luni la 2 ani sau cu amendă.
- În cazul în care infracțiunile prevăzute la alin. (1) și (2) sunt săvârșite de un salariat al unui titular de licență, limitele speciale se majorează cu jumătate.
- Tentativa la infracțiunile prevăzute la alin. (1) și (2) se pedepsește.

### Articolul 194

#### Contravenții

Constituie contravenții la normele privind desfășurarea activităților în sectorul gazelor naturale următoarele fapte:

- proiectarea, avizarea, execuția, recepția, punerea în funcțiune și/sau exploatarea de lucrări noi, modificări, extinderi sau revizii ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale de către persoane fizice sau juridice neautorizate;
- proiectarea și/sau execuția de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale fără obținerea acordurilor, avizelor și autorizațiilor necesare și/sau fără respectarea restricțiilor/condițiilor stabilite prin acestea;
- proiectarea și/sau execuția de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale, cu încălcarea reglementărilor tehnice emise în domeniu;
- avizarea documentațiilor tehnice pentru execuția, recepția și/sau punerea în funcțiune de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale, care nu corespund cerințelor reglementărilor tehnice în vigoare;
- execuția de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale, cu încălcarea prevederilor art. 104, 105 și 151;
- execuția de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale fără documentație tehnică de execuție verificată, conform prevederilor legale;

7. execuția de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale, excluzând instalațiile de utilizare de orice fel, fără urmărirea acestora de către un operator licențiat;
8. utilizarea de echipamente, instalații, aparate, produse și procedee neconforme cu reglementările tehnice în vigoare;
9. utilizarea/exploatarea de instalații, echipamente și aparate care nu au verificările metrologice și/sau verificările/reviziile tehnice în termen de valabilitate, conform reglementărilor în vigoare;
10. efectuarea, fără acordul operatorului licențiat, a oricărui lucru, operații, manevre sau intervenții, de orice natură, la conductele, aparatele, echipamentele, instalațiile de măsurare și accesoriile, aferente obiectivelor/sistemelor de producție, înmagazinare/stocare, transport sau distribuție a gazelor naturale;
11. recepția, punerea în funcțiune și/sau exploatarea obiectivelor/sistemelor/instalațiilor/echipamentelor din sectorul gazelor naturale pentru care nu au fost întocmite documentele prevăzute de reglementările în vigoare și/sau pentru care nu au fost obținute autorizațiile necesare;
12. neîndeplinirea și/sau îndeplinirea necorespunzătoare a condițiilor de valabilitate ale autorizațiilor prevăzute la art. 119 pct. 1, altele decât cele menționate în cuprinsul prezentului articol;
13. neîndeplinirea și/sau îndeplinirea necorespunzătoare a condițiilor de valabilitate ale autorizațiilor/licențelor precizate la art. 119 pct. 2 și 3, altele decât cele menționate în cuprinsul prezentului articol;
14. nerespectarea prevederilor regulamentelor privind accesul și/sau racordarea la depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, sistemele de transport/distribuție și/sau la conductele de alimentare din amonte;
15. nerespectarea contractelor-cadru aprobate de către ANRE;
16. nerespectarea prevederilor standardelor de performanță din sectorul gazelor naturale;
17. întreruperea sau întârzierea nejustificată a alimentării cu gaze naturale;
18. refuzul nejustificat al accesului/racordării solicitantilor la conductele de alimentare din amonte, la sistemul de transport, la sistemul de distribuție sau la depozitele de înmagazinare a gazelor naturale;
19. revânzarea gazelor naturale de către clienții finali;
20. refuzul sau obstrucționarea agenților constatați împuterniciți de către ANRE de a efectua verificări și/sau inspecții, conform prevederilor legale;
21. nefurnizarea sau furnizarea incomplet/eronată a datelor și informațiilor solicitate de ANRE, neîndeplinirea măsurilor dispuse și/sau refuzul de a da curs convocării adresate de către ANRE;
22. nerespectarea obligațiilor/cerințelor prevăzute în regulamentele pentru autorizarea și verificarea persoanelor fizice și operatorilor economici care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în domeniul gazelor naturale;
23. nerespectarea obligațiilor/cerințelor prevăzute în regulamentele privind acordarea autorizațiilor și licențelor în sectorul gazelor naturale;
24. nerespectarea programului de înmagazinare, stabilit conform reglementărilor în vigoare;
25. neconstituirea stocului minim de gaze naturale, pe care titularii licențelor de furnizare/transport au obligația să îl dețină în depozitele de înmagazinare subterană, stabilit conform reglementărilor în vigoare;
26. nerespectarea normelor privind zonele de protecție și siguranță, stabilite conform legii;
27. nerespectarea reglementărilor comerciale aprobate de ANRE, inclusiv a metodologiilor privind prețurile și tarifele;
28. nerespectarea reglementărilor privind separarea legală și/sau contabilă a activităților reglementate în sectorul gazelor naturale;
29. desfășurarea oricărui activitate comerciale și/sau prestări de servicii fără a deține licență/autorizația necesară, emisă conform prevederilor prezentului titlu și reglementărilor elaborate în temeiul acestuia;
30. nerespectarea prevederilor legale privind schimbarea furnizorului de gaze naturale;
31. nerespectarea prevederilor legale privind măsurarea gazelor naturale;
32. nerespectarea cerințelor de raportare a informațiilor prevăzute de reglementările în vigoare, inclusiv în regulamentele europene;
33. nerespectarea prevederilor privind informarea consumatorilor de gaze naturale;
34. nerespectarea prevederilor reglementărilor tehnice emise/aprobate de ANRE;
35. nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem a prevederilor privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale, prevăzute de regulamentele europene;
- 35<sup>1</sup>. neîndeplinirea și/sau îndeplinirea necorespunzătoare de către producătorii de gaze naturale din România, afiliații acestora, precum și furnizorii licențiați a obligațiilor prevăzute la art. 177 alin. (3<sup>1</sup>) și (3<sup>2</sup>);

-----  
Pct. 35<sup>1</sup> al art. 194 a fost introdus de pct. 2 al art. I din ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 35 din 11 iunie 2014, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 459 din 24 iunie 2014.

36. nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem a prevederilor referitoare la mecanismele de alocare a capacității și a procedurilor de gestionare a congestiilor, prevăzute de regulamentele europene;
- 36<sup>1</sup>. nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem a cerințelor prevăzute în

regulamentele europene, altele decât cele menționate la pct. 35 și 36;

Pct. 36<sup>1</sup> al art. 194 a fost introdus de pct. 105 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

37. nerespectarea cerințelor privind transparența prevăzute în regulamentele ANRE, precum și în regulamentele europene;

Pct. 37 al art. 194 a fost modificat de pct. 106 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

38. nefurnizarea sau furnizarea incompletă de către operatorul de transport și de sistem a informațiilor necesare utilizatorilor de rețea pentru luarea de măsuri corective oportune în vederea evitării dezechilibrelor;

39. nerespectarea ordinelor și deciziilor ANRE, altele decât cele prevăzute în cuprinsul prezentului articol;

40. nerespectarea prevederilor privind confidențialitatea.

41. nerespectarea de către furnizor a destinațiilor cantităților de gaze naturale achiziționate din producția internă, necesare acoperirii consumului pe piața reglementată, în condițiile prezentei legi.

Pct. 41 al art. 194 a fost introdus de pct. 107 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

## Articolul 195

### Sancțiuni

(1) Contravențiile prevăzute la art. 194 se sancționează astfel:

1. în cazul în care au fost săvârșite de către persoane fizice:

a) cu amendă de la 2.000 lei la 6.000 lei, cele de la pct. 9, 20 și 21;

b) cu amendă de la 4.500 lei la 10.000 lei, cele de la pct. 2, 3, 8, 22 și 34;

c) cu amendă de la 6.000 lei la 15.000 lei, cele de la pct. 4, 10, 26 și 40;

2. în cazul în care au fost săvârșite de către persoane juridice:

a) cu amendă de la 7.000 lei la 15.000 lei, cele de la pct. 1, 2, 9, 12, 20, 22 și 33;

b) cu amendă de la 15.000 lei la 25.000 lei, cele de la pct. 3, 6, 8, 15, 16, 19, 21, 23, 30, 34 și 41;

Lit. b) a pct. 2 al alin. (1) al art. 195 a fost modificat de pct. 108 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

c) cu amendă de la 50.000 lei la 100.000 lei, cele de la pct. 4, 5, 7, 10, 11, 13, 14, 17, 18, 24, 26, 27, 29, 31, 32, 39 și 40;

d) cu amendă de 500.000 lei, cele de la pct. 25, 28, 36, 37 și 38;

e) cu amendă cuprinsă între 5% și 10% din cifra de afaceri anuală, cele de la pct. 35 și 36<sup>1</sup>;

Lit. e) a pct. 2 al alin. (1) al art. 195 a fost modificat de pct. 109 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

f) cu amendă cuprinsă de la 50.000 lei la 100.000 lei, cea de la pct. 35<sup>1</sup>.

Lit. f) a pct. 2 al alin. (1) al art. 195 a fost introdus de pct. 3 al art. I din ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 35 din 11 iunie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 459 din 24 iunie 2014.

(2) Pentru contravențiile prevăzute la art. 194, săvârșite în mod repetat de către persoanele juridice, autoritatea de reglementare poate aplica o amendă de până la 5% din cifra de afaceri anuală a persoanei contraveniente.

(3) Prin contraveniție săvârșită în mod repetat se înțelege săvârșirea de cel puțin în 3 ori pe parcursul unui an calendaristic a uneia și aceleiași fapte contravenționale, în cadrul aceleiași structuri organizatorice, dintre cele prevăzute la art. 194 pct. 10, 11, 17, 21, 22, 28, 29, 36, 37, 38 și 39.

(4) Prin cifra de afaceri anuală se înțelege cifra de afaceri a persoanei juridice contraveniente realizată din activitatea reglementată pentru care s-a stabilit contraveniența, în anul financiar anterior sancționării faptei.

(5) Contravenientul poate achita, pe loc sau în termen de cel mult 48 de ore de la data încheierii procesului-verbal de constatare și sancționare ori, după caz, de la data comunicării acestuia, jumătate din minimumul amenzii prevăzute la alin. (1) și (2), agentul constator fiind când menționează despre această posibilitate în procesul-verbal.

(6) Aplicarea sancțiunii amenzii contravenționale se prescrie în termen de 2 ani de la data săvârșirii faptei.

## Articolul 196

Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor

Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se fac de către persoane împuternicite în acest scop de către președintele ANRE.

## Articolul 197

Actualizarea limitelor amenzilor

Actualizarea limitelor amenzilor prev zute la art. 195 se va face prin hot rre a Guvernului.

#### Articolul 198

Regimul juridic al contraven iilor

Contraven iilor prev zute la art. 194 le sunt aplicabile dispozi iile Ordonan ei Guvernului nr. 2/2001, aprobat cu modific ri și complet ri prin Legea nr. 180/2002, cu modific rile și complet rile ulterioare.

#### Articolul 199

Accesul în vederea constat rii contraven iilor

(1) În vederea constat rii contraven iilor, agen ii constatatori au acces, în condi iile legii, la obiectivele de produc ie, la sistemele din sectorul gazelor naturale, inclusiv la instala iile și echipamentele aferente acestora, precum și la instala iile de utilizare a gazelor naturale.

(2) Proprietarii instala iilor de utilizare sau cei care le exploateaz sunt obliga i s pun la dispozi ia agen iilor constatatori documente, date și/sau informa ii relevante.

(3) Organele de poli ie, precum și celelalte organe cu atribu ii în domeniu sunt obligate s acorde sprijin, la cerere, agen iilor constatatori.

#### Capitolul XVI Dispozi ii tranzitorii și finale

#### Articolul 200

Intrarea în vigoare

(1) Dispozi iile art. 127 intr în vigoare la data de 3 martie 2013.

(2) La data intr rii în vigoare a prezentei legi se abrog :

a) Legea gazelor nr. 351/2004, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 679 din 28 iulie 2004, cu modific rile și complet rile ulterioare, cu excep ia art. 6-10;

b) orice alte dispozi ii contrare.

(3) În termen de 9 luni de la data intr rii în vigoare a prezentei legi, ANRE va adapta, dup caz, cadrul de reglementare în concordan cu prezentul titlu.

(4) Pân la adaptarea, dup caz, a cadrului de reglementare, toate actele normative emise în temeiul Legii nr. 351/2004, cu modific rile și complet rile ulterioare, își p streaz valabilitatea, cu excep ia prevederilor care sunt contrare prezentei legi.

#### Articolul 201

Dispozi ii finale

(1) Ministerul de resort notific Comisiei Europene adoptarea acestei legi și a altor acte administrative necesare pentru punerea în aplicare a prevederilor Directivei 2009/73/CE, inclusiv prin transmiterea textelor acestor acte normative.

(2) Abrogat.

-----  
Alin. (2) al art. 201 a fost abrogat de pct. 110 al art. I din LEGEA nr. 127 din 30 septembrie 2014 publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014.

(3) Guvernul, cu avizul Consiliului Concuren ei, poate decide constituirea unui fond de solidaritate pentru sus inerea financiar a consumatorului vulnerabil, din contribu ia și/sau impozitarea suplimentar a profiturilor neașteptate ale produc torilor și furnizorilor de energie electric și gaze naturale, realizate ca urmare a unor situa ii favorabile ale pie ei și/sau a unor tranzac ii conjuncturale. Modul de constituire și utilizare a fondului se stabilește prin hot rre a Guvernului.

\*

Titlul I al prezentei legi transpune Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru pia a intern a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 211 din 14 august 2009, Directiva 2005/89/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 18 ianuarie 2006 privind m surile menite s garanteze siguran a aprovizion rii cu energie electric și investi iile în infrastructuri, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 33 din 4 februarie 2006, și prevederile art. 4 alin. (3) din Directiva 2004/8/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 11 februarie 2004 privind promovarea cogener rii pe baza cererii de energie termic util pe pia a intern a energiei și de modificare a Directivei 92/42/CEE, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 52 din 21 februarie 2004.

Titlul II al prezentei legi transpune Directiva 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru pia a intern în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 211 din 14 august 2009.

Aceast lege a fost adoptat de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (1) din Constitu ia României, republicat .

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTA ILOR

ROBERTA ALMA ANASTASE

PREȘEDINTELE SENATULUI

VASILE BLAGA

București, 10 iulie 2012.

Nr. 123

-----