LEGE nr. 123 din 10 iulie 2012 energiei electrice şi a gazelor naturale

Forma sintetică la data 30-iul-2020. Acest act a fost creat utilizand tehnologia SintAct®-Acte Sintetice. SintAct® şi tehnologia Acte Sintetice sunt mărci inregistrate ale Wolters Kluwer.

*(la data 01-ian-2015 actul a fost in legatura cu **Regulament din 2014**)*

*(la data 11-nov-2014 actul a fost in legatura cu **Regulament din 2014**)*

*(la data 16-iul-2012 actul a fost promulgata de **Decretul 477/2012**)*

Parlamentul României adoptă prezenta lege

TITLUL I: Energia electrică

CAPITOLUL I: Dispoziţii generale

Art. 1: Domeniul de reglementare

~~**(1)**Prezentul titlu stabileşte cadrul de reglementare pentru desfăşurarea activităţilor în sectorul energiei electrice şi al energiei termice produse în cogenerare, în vederea utilizării optime a resurselor primare de energie în condiţiile de accesibilitate, disponibilitate şi suportabilitate şi cu respectarea normelor de siguranţă, calitate şi protecţie a mediului.~~

(1) Prezentul titlu stabileşte cadrul de reglementare pentru desfăşurarea activităţilor în sectorul energiei electrice şi al energiei termice produse în cogenerare, în vederea utilizării optime a resurselor primare de energie şi a atingerii obiectivelor de securitate energetică, competitivitate şi dezvoltare durabilă în condiţii de accesibilitate, disponibilitate şi suportabilitate a preţurilor şi cu respectarea normelor de siguranţă, calitate şi protecţie a mediului.

*(la data 30-iul-2020 Art. 1, alin. (1) din titlul I, capitolul I modificat de Art. I, punctul 1. din **Legea 155/2020**)*

(2) Nu se supun dispoziţiilor prezentului titlu:

~~**a)**acumulatoarele electrice, grupurile electrogene mobile, instalaţiile electrice amplasate pe vehicule de orice fel;~~

~~**a)**acumulatoarele electrice, grupurile electrogene mobile, instalaţiile electrice amplasate pe vehicule de orice fel, cu excepţia unităţilor de tracţiune electrică constând în locomotive electrice, rame electrice tramvaie şi rame metrou;~~

~~*(la data 28-iul-2018 Art. 1, alin. (2), litera A. din titlul I, capitolul I modificat de Art. 1, punctul 1. din **Legea 202/2018**)*~~

a)grupurile electrogene mobile, instalaţiile electrice amplasate pe vehicule de orice fel, cu excepţia unităţilor de tracţiune electrică constând în locomotive electrice, rame electrice tramvaie şi rame metrou;

*(la data 30-iul-2020 Art. 1, alin. (2), litera A. din titlul I, capitolul I modificat de Art. I, punctul 1. din **Legea 155/2020**)*

b)sursele staţionare de energie electrică în curent continuu, dacă nu sunt racordate prin invertoare la Sistemul electroenergetic naţional, denumit în continuare SEN.

Art. 2: Obiectivele activităţilor din domeniul energiei electrice şi al energiei termice produse în cogenerare

Activităţile din domeniul energiei electrice şi al energiei termice produse în cogenerare trebuie să se desfăşoare pentru realizarea următoarelor obiective de bază:

a)asigurarea dezvoltării durabile a economiei naţionale;

b)diversificarea bazei de resurse energetice primare;

c)crearea şi asigurarea funcţionării pieţelor concurenţiale de energie electrică;

d)asigurarea accesului nediscriminatoriu şi reglementat al tuturor participanţilor la piaţa de energie electrică şi la reţelele electrice de interes public;

e)transparenţa tarifelor, preţurilor şi taxelor la energie electrică în cadrul unei politici de tarifare, urmărind creşterea eficienţei energetice pe ciclul de producere, transport, distribuţie şi utilizare a energiei electrice;
f)constituirea stocurilor de siguranţă la combustibilii necesari pentru producerea energiei electrice, precum şi a energiei termice produse în cogenerare;
g)asigurarea funcţionării interconectate a SEN cu sistemele electroenergetice ale ţărilor vecine şi cu sistemele electroenergetice din Reţeaua Europeană a Operatorilor de Transport şi Sistem de Energie Electrică - ENTSO-E, denumită în continuare ENTSO-E;
h)îmbunătăţirea competitivităţii pieţei interne de energie electrică şi participarea activă la formarea atât a pieţei regionale, cât şi a pieţei interne de energie a Uniunii Europene şi la dezvoltarea schimburilor transfrontaliere;
i)promovarea utilizării surselor noi şi regenerabile de energie;
j)asigurarea protecţiei mediului la nivel local şi global, în concordanţă cu reglementările legale în vigoare;
k)asigurarea măsurilor de securitate în vederea prevenirii şi combaterii actelor de terorism şi sabotaj asupra infrastructurii SEN;
l)asigurarea siguranţei în funcţionare a SEN;
m)asigurarea siguranţei în alimentarea cu energie electrică a clienţilor finali;
n)promovarea producţiei de energie electrică realizată în sisteme de cogenerare de înaltă eficienţă, asociată energiei termice livrate pentru acoperirea unui consum economic justificat.
o)promovarea cooperării regionale în vederea creşterii securităţii energetice;
p)respectarea drepturilor consumatorilor, privind, în principal: schimbarea efectivă şi cu uşurinţă a furnizorului, accesul la informaţii clare şi inteligibile, transparenţa condiţiilor contractuale, proceduri eficiente de gestionare a plângerilor;
q)asigurarea dezvoltării serviciilor care folosesc resurse de energie descentralizate, precum consumul dispecerizabil şi stocarea energiei.
*(la data 30-iul-2020 Art. 2, litera N. din titlul I, capitolul I completat de Art. I, punctul 2. din **Legea 155/2020**)*

Art. 3: Înţelesul unor termeni şi expresii

În înţelesul prezentului titlu, termenii şi expresiile de mai jos au următoarele semnificaţii:
1.acces la reţeaua electrică de interes public - ansamblul de reguli prin care un terţ îşi exercită dreptul de a se racorda şi de a folosi, în condiţiile legii, reţelele electrice de transport şi distribuţie;
1¹.*adecvanţa SEN* - capacitatea sistemului electroenergetic naţional de a satisface în permanenţă cererile de putere şi energie ale consumatorilor, luând în considerare ieşirile din funcţiune ale elementelor sistemului, atât cele programate, cât şi cele rezonabil de aşteptat a se produce neprogramat;
*(la data 30-iul-2020 Art. 3, punctul 1. din titlul I, capitolul I completat de Art. I, punctul 3. din **Legea 155/2020**)*
2.autoritate competentă - Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE;
3.acces garantat la reţele electrice-ansamblul de reguli şi condiţii tehnice şi comerciale prin care unor categorii de producători aflate sub incidenţa uriei scheme de sprijin adoptate la nivel naţional li se garantează preluarea în reţeaua electrică a unor cantităţi de energie electrică ce au fost contractate pe piaţa concurenţială sau pe baza unor obligaţii de achiziţie stabilite în baza prezentei legi;

~~**4.**acces prioritar la reţele electrice - ansamblul de reguli şi condiţii tehnice şi comerciale prin care unor categorii de producători li se asigură posibilitatea preluării în orice moment şi a vânzării întregii cantităţi de energie electrice livrată în reţea, în funcţie de capacitatea racordului la reţea şi de disponibilitatea unităţilor/resurselor eligibile;~~

4.*acces prioritar la reţele electrice* - ansamblul de reguli şi condiţii tehnice şi comerciale prin care unor categorii de producători li se asigură posibilitatea preluării în reţea, în orice moment, a energiei electrice produse, în funcţie de capacitatea racordului la reţea şi de disponibilitatea unităţilor/resurselor eligibile, fără a se pune în pericol siguranţa sistemului;

*(la data 11-nov-2016 Art. 3, punctul 4. din titlul I, capitolul I modificat de Art. 1, punctul 1. din **Legea 203/2016**)*

4¹.*agregare* - funcţie îndeplinită de o persoană fizică sau juridică care combină sarcinile mai multor clienţi sau energia electrică produsă de mai multe surse în vederea vânzării, a cumpărării sau a licitării pe orice piaţă de energie electrică;

4².*agregator independent* - participant la piaţă implicat în agregare şi care nu este afiliat furnizorului clientului său;

*(la data 30-iul-2020 Art. 3, punctul 4. din titlul I, capitolul I completat de Art. I, punctul 4. din **Legea 155/2020**)*

5.avarie - evenimentul care se manifestă prin abateri periculoase de la parametrii funcţionali prevăzuţi de normele tehnice în vigoare;

6.capacitate de interconexiune - o linie de transport de energie electrică ce traversează sau trece peste graniţa dintre două state şi care face legătura între sistemele de transport naţionale ale acelor state;

7.capacitate energetică - instalaţiile de producere a energiei electrice şi/sau energiei termice în cogenerare, reţele electrice şi alte echipamente electroenergetice;

8.centrală electrică - ansamblul de instalaţii, construcţii şi echipamente necesare pentru producerea de energie electrică; o centrală electrică cuprinde una sau mai multe unităţi (grupuri) de producere;

9.centrală electrică de cogenerare (termoficare) - ansamblul de instalaţii, construcţii şi echipamente necesare pentru producerea combinată de energie electrică şi termică;

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

11.client angro - persoana fizică sau juridică ce cumpără energie electrică în vederea revânzării în interiorul sau în exteriorul sistemului în cadrul căruia este stabilită;

12.client eligibil - clientul care este liber să îşi aleagă furnizorul de energie electrică de la care cumpără energie electrică, în sensul art. 33 din Directiva **2009/72/CE** a Parlamentului European şi a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piaţa internă a energiei electrice şi 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 noţiunile de "client final" şi "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 şi producători de energie electrică, operatori de reţea şi clienţi angro;

15.client casnic - clientul care cumpără energie electrică pentru propriul consum casnic, excluzând consumul pentru activităţi comerciale sau profesionale;

16.client vulnerabil - clientul final aparţinând unei categorii de clienţi casnici care, din motive de vârstă, sănătate sau venituri reduse, se află în risc de marginalizare

socială şi care, pentru prevenirea acestui risc, beneficiază de măsuri de protecţie socială, inclusiv de natură financiară. Măsurile de protecţie socială, precum şi criteriile de eligibilitate pentru acestea se stabilesc prin acte normative;
17.congestie - situaţia în care, la programarea funcţionării sau la funcţionarea în timp real, circulaţia de puteri între două noduri sau zone de sistem conduce la nerespectarea parametrilor de siguranţă în funcţionarea 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 aparţinând unui operator economic este procesată într-o capacitate energetică de producere aparţinând unui producător, în schimbul unei cantităţi de energie electrică şi cu plata unui tarif de procesare către producător; încheierea unui contract de procesare reprezintă o situaţie de excepţie de la celelalte tipuri de contracte şi se realizează în condiţii de transparenţă şi 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 şi ţinând seama de circumstanţele de fapt sau de drept, conferă posibilitatea de a exercita o influenţă determinantă asupra unui operator economic, în special prin:
a)drepturi de proprietate sau de folosinţă asupra totalităţii ori a unei părţi din activele unui operator economic;
b)drepturi sau contracte care conferă o influenţă determinantă asupra structurii operatorului economic, votului sau deciziilor organelor de conducere ale unui operator economic;
21.culoar de trecere a liniei electrice - suprafaţa terestră situată de-a lungul liniei electrice şi spaţiului aerian de deasupra sa, în care se impun restricţii din punctul de vedere al coexistenţei liniei cu elementele naturale, obiectele, construcţiile şi instalaţiile aferente acesteia; culoarul de trecere include zona de protecţie şi zona de siguranţă;
22.distribuţie de energie electrică - transportul energiei electrice prin reţele de distribuţie de înaltă tensiune, medie tensiune şi joasă tensiune, cu tensiune de linie nominală de până la 110 kV inclusiv, în vederea livrării acesteia către clienţi, fără a include furnizarea;
23.echilibru între producţie şi consum - acoperirea cererii previzibile de energie electrică, fără a fi necesară reducerea consumului;
24.exploatare comercială a unei capacităţi energetice - ansamblul activităţilor desfăşurate de un operator economic în sectorul energiei electrice în baza unei licenţe acordate în condiţiile prezentei legi;
25.furnizare de energie electrică - activitatea de vânzare de energie electrică către clienţi, precum şi alimentarea cu energie electrică a locurilor de consum aflate în proprietatea furnizorului;
26.furnizor - persoană fizică şi/sau juridică ce desfăşoară activitatea de furnizare de energie;
27.furnizor de ultimă instanţă - furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul universal de furnizare în condiţii specifice reglementate;
28.garanţie de origine - documentul electronic emis de autoritatea competentă producătorilor de energie electrică, care are funcţia 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 eficienţă;
29.grup de măsurare - ansamblul format din contor şi transformatoarele de măsurare aferente acestuia, precum şi toate elementele intermediare care constituie circuitele de măsurare a energiei electrice, inclusiv elementele de securizare;
30.informaţie sensibilă comercial - informaţie a cărei divulgare ar putea restrânge, împiedica ori denatura concurenţa pe piaţa de energie electrică şi/sau ar conduce la producerea de prejudicii participanţilor la piaţă;
31.interconexiune - ansamblul de instalaţii şi echipamente prin care se realizează conectarea sistemelor electroenergetice;
31¹.*instalaţie de stocare a energiei* - în sistemul de energie electrică, o instalaţie în care are loc stocarea energiei;
31².*instalaţie electrică tehnologică* - instalaţie electrică care este parte a unei capacităţi energetice, diferită de instalaţia electrică/reţeaua electrică aferentă unei construcţii în care sau pe care este amplasată capacitatea energetică;
*(la data 30-iul-2020 Art. 3, punctul 31. din titlul I, capitolul I completat de Art. I, punctul 5. din **Legea 155/2020**)*
32.instrument financiar derivat din domeniul energiei electrice - unul dintre instrumentele financiare prevăzute la art. 2 alin. (1) pct. 11 lit. d), g) şi h) din Legea nr. **297/2004** privind piaţa de capital, cu modificările şi completările ulterioare, combinaţii ale acestora, precum şi alte instrumente calificate astfel prin reglementări ale Comisiei Naţionale a Valorilor Mobiliare, denumită în continuare CNVM;
33.linie electrică directă - linia electrică ce leagă o capacitate energetică de producţie izolată de un client izolat sau linia electrică ce leagă un producător şi un furnizor de energie electrică, în scopul alimentării directe a sediilor proprii, a filialelor ori a clienţilor eligibili ai acestora;
34.management orientat către eficienţa energetică şi satisfacerea cererii - abordarea, globală sau integrată, destinată influenţării volumului şi programării consumului de energie electrică în scopul scăderii consumului de energie primară şi a vârfurilor de sarcina prin acordarea de prioritate investiţiilor de eficienţă energetică, contractelor de alimentare cu energie electrică întreruptibile, investiţiilor noi pentru creşterea capacităţii de producere, dacă acestea sunt opţiunile cele mai eficiente şi economice, având în vedere impactul pozitiv pe care îl are economia consumului de energie asupra mediului, asupra siguranţei alimentării cu energie electrică, precum şi asupra costurilor de distribuţie legate de acestea;
35.management al congestiilor - totalitatea activităţilor, programelor şi acţiunilor întreprinse de operatorul de transport şi de sistem pentru a elimina congestiile ce apar la programarea funcţionării sau la funcţionarea în timp real a SEN; în vederea eliminării congestiilor pe liniile de interconexiune prin alocarea implicită a capacităţii, operatorul de transport şi sistem cooperează cu operatorul pieţei de energie electrică;
~~**36.**minister de resort - Ministerul Economiei, Comerţului şi Mediului de Afaceri;~~
~~**36.**minister de resort - Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici şi Mijlocii şi Mediului de Afaceri;~~
~~*(la data 17-dec-2014 Art. 3, punctul 36. din titlul I, capitolul I modificat de Art. 20, punctul 1. din capitolul II din **Ordonanta urgenta 86/2014**)*~~
36.*minister de resort* - Ministerul Economiei, Energiei şi Mediului de Afaceri;
*(la data 30-iul-2020 Art. 3, punctul 36. din titlul I, capitolul I modificat de Art. I, punctul 6. din **Legea 155/2020**)*

37.monopol natural în domeniul energiei electrice - situaţia de piaţă în care serviciul de transport şi serviciul de distribuţie a energiei electrice se asigură, fiecare în parte, de către un singur operator economic pentru utilizatorii de pe un teritoriu delimitat;
38.operator ai pieţei de energie electrică - persoana juridică ce asigură organizarea şi administrarea pieţelor centralizate, cu excepţia pieţei de echilibrare, în vederea tranzacţionării angro de energie electrică pe termen scurt, mediu şi lung;
39.operator de distribuţie - orice persoană fizică sau juridică ce deţine, sub orice titlu, o reţea electrică de distribuţie şi care răspunde de exploatarea, de întreţinerea şi, dacă este necesar, de dezvoltarea reţelei de distribuţie într-o anumită zonă şi, după caz, a interconexiunilor acesteia cu alte sisteme, precum şi de asigurarea capacităţii pe termen lung a reţelei de a satisface un nivel rezonabil al cererii de distribuţie de energie electrică;
40.operator de transport şi de sistem - orice persoană juridică ce deţine, sub orice titlu, o reţea electrică de transport şi care răspunde de operarea, asigurarea întreţinerii şi, dacă este necesar, de dezvoltarea reţelei de transport într-o anumită zonă şi, acolo unde este aplicabilă, interconectarea acesteia cu alte sisteme electroenergetice, precum şi de asigurarea capacităţii pe termen lung a reţelei 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 ce desfăşoară cel puţin una dintre următoarele activităţi: producere, transport, distribuţie, furnizare ori cumpărare de energie electrică şi care are atribuţii comerciale, tehnice şi/sau de întreţinere legate de aceste activităţi, dar nu include clienţii finali;
43.operator economic integrat pe orizontală - operatorul economic care realizează cel puţin una dintre următoarele activităţi: de producere în scopul vânzării, de transport, de distribuţie sau de furnizare a energiei electrice, precum şi 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 aceeaşi persoană sau aceleaşi persoane este/sunt îndreptăţită/îndreptăţite, direct ori indirect, să exercite controlul, iar acest operator economic sau acest grup de operatori desfăşoară cel puţin una dintre activităţile de transport sau de distribuţie şi cel puţin una dintre activităţile de producere sau de furnizare de energie electrică;
45.ordinea de prioritate economică - ierarhizarea surselor de alimentare cu energie electrică după criterii economice;
46.parte responsabilă cu echilibrarea-titular de licenţă care îşi asumă responsabilitatea financiară pentru dezechilibrele dintre valorile notificate şi valorile măsurate de energie electrică;
47.piaţa angro de energie electrică - cadrul organizat de tranzacţionare a energiei electrice şi a serviciilor asociate la care participă producătorii de energie electrică, operatorul de transport şi de sistem, operatorii de distribuţie, operatorul pieţei de energie electrică şi clienţii angro;
~~**48.**piaţa de energie electrică - cadrul de organizare în care se tranzacţionează energia electrică şi serviciile asociate;~~

48.*piaţa de energie electrică* - cadrul în care se tranzacţionează energia electrică şi serviciile asociate;
*(la data 30-iul-2020 Art. 3, punctul 48. din titlul I, capitolul I modificat de Art. I, punctul 6. din **Legea 155/2020**)*
~~**49.**piaţa centralizată de energie electrică - cadrul organizat de desfăşurare a tranzacţiilor cu energie electrică între diverşi operatori economici, intermediat de operatorul pieţei de energie electrică sau de operatorul de transport şi sistem, pe baza unor reguli specifice, aprobate de autoritatea competentă;~~
49.*piaţa centralizată de energie electrică* - cadrul organizat de desfăşurare a tranzacţiilor cu energie electrică între diverşi operatori economici, intermediat de operatorul pieţei de energie electrică sau de operatorul de transport şi sistem, pe baza unor reguli specifice, aprobate de autoritatea competentă; în cuprinsul prezentului titlu noţiunile de piaţă centralizată de energie electrică şi piaţă organizată de energie electrică sunt echivalente;
*(la data 30-iul-2020 Art. 3, punctul 49. din titlul I, capitolul I modificat de Art. I, punctul 6. din **Legea 155/2020**)*
50.piaţa cu amănuntul de energie electrică - cadrul organizat în care energia electrică este cumpărată de clienţii finali, în vederea satisfacerii consumului propriu de la furnizori sau producători;
51.piaţa de echilibrare - piaţa centralizată de energie electrică, organizată şi administrată de operatorul de transport şi de sistem, de desfăşurare a tranzacţiilor cu energie electrică între acesta, pe de o parte, şi producătorii de energie electrică ce exploatează unităţi de producţie dispecerizabile, respectiv clienţi finali dispecerizabili, pe de altă parte, în vederea asigurării echilibrului în timp real dintre producţie şi consum;
52.piaţa intrazilnică de energie electrică - piaţa centralizată de energie electrică, organizată şi administrată de operatorul pieţei de energie electrică, care oferă participanţilor la piaţă posibilitatea de a-şi îmbunătăţi echilibrarea portofoliului pentru o zi de livrare prin tranzacţii efectuate în sesiuni desfăşurate după încheierea tranzacţiilor pe piaţă pentru ziua următoare şi înainte cu un anumit interval de timp de începere a livrării;
53.piaţa pentru ziua următoare (PZU) - piaţa centralizată de energie electrică, organizată şi administrată de operatorul pieţei de energie electrică pentru vânzarea şi cumpărarea energiei electrice în ziua de livrare care urmează imediat după ziua de tranzacţionare;
54.piaţa centralizată a contractelor bilaterale - cadrul organizat de desfăşurare, în mod transparent, prin licitaţie publică, a tranzacţiilor cu contracte cu livrare fizică de energie electrică, pe baza unor reguli specifice aprobate de autoritatea competentă;
55.piaţa pentru alocarea capacităţilor de interconexiune internaţională - piaţa centralizată de alocare a capacităţilor de interconexiune ale SEN, organizată şi administrată de operatorul de transport şi sistem pe baza unor reguli specifice, în scopul realizării tranzacţiilor de import/export şi tranzit de energie electrică;
56.plan de apărare a SEN împotriva perturbaţiilor majore - documentul care conţine măsuri tehnice şi organizatorice, cu rolul de a împiedica extinderea perturbaţiilor în sistem şi de a limita consecinţele acestora;
57.plan de dezvoltare - documentul de planificare pe termen lung a necesarului de investiţii în capacităţi de producere, transport şi distribuţie, în vederea acoperirii cererii de energie electrică a sistemului şi a asigurării livrărilor către clienţi, în condiţiile legislaţiei aplicabile;

57[1].*plângere* - sesizare, reclamaţie, petiţie, divergenţă, neînţelegere, dispută adresată ANRE, în domeniul energiei electrice şi/sau în domeniul energiei termice produse în cogenerare, formulată de o persoană fizică sau juridică, respectiv Ministerului Economiei, Energiei şi Mediului de Afaceri pentru domeniul eficienţei energetice;

*(la data 30-iul-2020 Art. 3, punctul 57. din titlul I, capitolul I completat de Art. I, punctul 7. din **Legea 155/2020**)*

58.procedură de ofertare - procedura prin care cerinţele suplimentare de consum, precum şi capacităţile de producere planificate a fi înlocuite sunt acoperite prin realizarea de capacităţi de producere de energie electrică noi sau prin retehnologizarea 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 reţeaua de distribuţie;

61.reabilitare - ansamblul operaţiunilor efectuate asupra unor echipamente şi/sau instalaţii energetice care, fără modificarea tehnologiei iniţiale, restabilesc starea tehnică şi de eficienţă a acestora la un nivel apropiat de cel avut la începutul duratei de viaţă;

62.retehnologizare - ansamblul operaţiunilor de înlocuire a unor tehnologii existente, uzate moral şi/sau fizic, cu tehnologii modeme, în scopul creşterii eficienţei activităţii, reducerii consumurilor specifice de energie, reducerii emisiilor poluante etc.;

63.reţea electrică - ansamblul de linii, inclusiv elementele de susţinere şi de protecţie a acestora, staţiile electrice şi 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; reţeaua electrică poate fi reţea de transport sau reţea de distribuţie;

64.reţea electrică de distribuţie - reţeaua electrică cu tensiunea de linie nominală până la 110 kV inclusiv;

65.reţea electrică de interes public - reţeaua electrică la care sunt racordaţi cel puţin 2 utilizatori;

66.reţea electrică de transport - reţeaua electrică de interes naţional şi strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kv;

67.sector al energiei electrice - ansamblul activităţilor de producere a energiei electrice, inclusiv de producere a energiei termice şi electrice în cogenerare, de transport, de distribuţie şi de furnizare a energiei electrice, de furnizare a serviciilor de sistem, importul şi exportul energiei electrice, schimburile naturale şi/sau de avarie cu sistemele electroenergetice ale ţărilor vecine, precum şi instalaţiile aferente acestora;

68.serviciu de distribuţie - serviciul asigurat de operatorul de distribuţie care constă în asigurarea transmiterii, în condiţii de eficienţă şi siguranţă, a energiei electrice între două sau mai multe puncte ale reţelei de distribuţie, cu respectarea standardelor de performanţă în vigoare;

69.serviciu de sistem - serviciul asigurat de operatorul de transport şi de sistem pentru menţinerea nivelului de siguranţă în funcţionare a sistemului electroenergetic, precum şi a calităţii energiei electrice, conform reglementărilor în vigoare;

69[1].serviciu public - activitatea de interes general în domeniul energiei electrice, autorizată şi monitorizată de o autoritate publică;

*(la data 04-oct-2014 Art. 3, punctul 69. din titlul I, capitolul I completat de Art. I, punctul 1. din **Legea 127/2014**)*

~~**70.**serviciu tehnologic de sistem - serviciul asigurat, de către producători sau clienţi finali dispecerizabili, la cererea operatorului de transport şi de sistem pentru menţinerea nivelului de siguranţă în funcţionare a SEN, precum şi a calităţii energiei electrice transportate la parametrii prevăzuţi de normele în vigoare;~~

70.serviciu de sistem - serviciul asigurat, de către producători sau clienţi finali dispecerizabili, la cererea operatorului de transport şi de sistem pentru menţinerea nivelului de siguranţă în funcţionare a SEN, precum şi a calităţii energiei electrice transportate la parametrii prevăzuţi de normele în vigoare;

*(la data 30-iul-2020 Art. 3, punctul 70. din titlul I, capitolul I modificat de Art. V din **Legea 155/2020**)*

71.serviciu de transport - serviciul asigurat de operatorul de transport şi de sistem care constă în asigurarea transmiterii, în condiţii de eficienţă şi siguranţă, a energiei electrice între două sau mai multe puncte ale reţelei de transport, cu respectarea standardelor de performanţă în vigoare;

72.serviciu universal - serviciul de furnizare a energiei electrice garantat clienţilor casnici şi clienţilor noncasnici cu un număr de salariaţi mai mic de 50 şi o cifră de afaceri anuală sau o valoare totală a activelor din bilanţul contabil conform raportărilor fiscal anuale care nu depăşeşte 10 milioane de euro, la un nivel de calitate şi la preţuri rezonabile, transparente, uşor comparabile şi nediscriminatorii;

73.siguranţa alimentării cu energie electrică - asigurarea capacităţii tehnice a sistemului energetic naţional de a alimenta cu energie electrică utilizatorii acestui sistem, cu respectarea legislaţiei în vigoare;

73¹.*siguranţa SEN* - asigurarea continuităţii în alimentare de către operatorul de transport şi de sistem a unui mixt de producere şi a serviciilor tehnologice de sistem, astfel încât să poată fi suplinită ieşirea din funcţie a oricărei capacităţi energetice, fără a se deconecta consumatori de la reţea;

*(la data 11-nov-2016 Art. 3, punctul 73. din titlul I, capitolul I completat de Art. 1, punctul 2. din **Legea 203/2016**)*

74.siguranţa în funcţionare a reţelei - funcţionarea continuă a reţelei de transport şi, după caz, a reţelei de distribuţie, în circumstanţe previzibile;

75.sistem electroenergetic - ansamblul instalaţiilor electroenergetice interconectate prin care se realizează producerea, transportul, conducerea operativă, distribuţia, furnizarea şi utilizarea energiei electrice;

76.sistem electroenergetic izolat - sistemul local de producere, distribuţie, furnizare şi utilizare a energiei electrice în condiţiile prevăzute de lege, care nu este interconectat cu SEN;

77.sistem electroenergetic naţional (SEN) - sistemul electroenergetic situat pe teritoriul naţional; SEN constituie infrastructura de bază utilizată în comun de participanţii la piaţa de energie electrică;

78.sistem interconectat - sistemele de transport şi de distribuţie legate între ele prin intermediul uneia sau mai multor interconexiuni;

79.standard de performanţă pentru serviciile de transport/distribuţie/furnizare a energiei electrice - reglementarea emisă de autoritatea competentă pentru stabilirea indicatorilor de performanţă în asigurarea serviciului de transport/distribuţie/furnizare a energiei electrice;

79¹.trader de energie electrică - persoana fizică sau juridică ce cumpără şi vinde energie electrică exclusiv pe piaţa angro de energie electrică sau la import/export.

*(la data 04-oct-2014 Art. 3, punctul 79. din titlul I, capitolul I completat de Art. I, punctul 2. din **Legea 127/2014**)*

79².*stocare de energie* - procesul de transformare a energiei electrice într-o formă de energie care poate fi stocată în scopul amânării utilizării acesteia pentru un moment ulterior momentului generării şi reconversia ulterioară a energiei respective în energie electrică sau utilizarea acesteia în alt vector energetic;

*(la data 30-iul-2020 Art. 3, punctul 79^1. din titlul I, capitolul I completat de Art. I, punctul 8. din **Legea 155/2020**)*

80.transport al energiei electrice - transportul de energie electrică prin reţeaua interconectată de transport de energie electrică, în scopul transmiterii energiei electrice către clienţii finali sau către distribuitori, dar fără a include şi furnizarea;

81.utilizator de reţea electrică-orice persoană fizică sau juridică ale cărei instalaţii sunt racordate la un sistem electroenergetic în scopul livrării de energie electrică în ori din sistemul de transport, respectiv de distribuţie a energiei electrice;

82.zonă de protecţie - zona adiacentă capacităţii energetice, extinsă în spaţiu, în care se introduc interdicţii privind accesul persoanelor şi regimul construcţiilor;

83.zonă de siguranţă - zona adiacentă capacităţilor energetice, extinsă în spaţiu, în care se instituie restricţii şi interdicţii în scopul asigurării funcţionării normale şi pentru evitarea punerii în pericol a persoanelor, bunurilor şi mediului; zona de siguranţă cuprinde şi zona de protecţie.

CAPITOLUL II: Strategia şi politica energetică, autorităţi şi competenţe

~~Art. 4: Strategia şi politica energetică~~

~~**(1)**Strategia energetică naţională defineşte obiectivele sectorului energiei electrice pe termen mediu şi lung şi modalităţile de realizare a acestora, în condiţiile asigurării unei dezvoltări durabile a economiei naţionale. Strategia energetică se elaborează de ministerul de resort şi se aprobă de Guvern, cu consultarea organizaţiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali şi a reprezentanţilor mediului de afaceri.~~

~~**(2)**Politica energetică, urmărind direcţiile stabilite prin strategia energetică, este elaborată de ministerul de resort, pe baza Programului de guvernare, pentru un interval de timp mediu şi cu considerarea evoluţiilor probabile pe termen lung, cu consultarea organizaţiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali şi a reprezentanţilor mediului de afaceri, având în vedere, în principal:~~

~~**a)**constituirea cadrului instituţional corespunzător, prin definirea organismelor şi a autorităţilor competente pentru realizarea acestei politici;~~

~~**b)**asigurarea securităţii în aprovizionarea cu combustibili şi energie electrică;~~

~~**c)**asigurarea protecţiei mediului, reconstrucţia ecologică a siturilor afectate de activităţi energetice;~~

~~**d)**transparenţa preţurilor şi tarifelor la combustibili şi energie;~~

~~**e)**creşterea eficienţei în utilizarea combustibililor şi energiei;~~

~~**f)**dezvoltarea surselor regenerabile de energie şi cogenerării de înaltă eficienţă, cu acordarea de priorităţi alimentării cu energie electrică pentru aşezările izolate;~~

~~**g)**dezvoltarea cooperării energetice internaţionale, participarea la pieţele regionale şi piaţa europeană de energie electrică.~~

~~**(3)**Sursele de finanţare utilizate pentru aplicarea strategiei energetice naţionale şi a politicii Guvernului în sectorul energetic se asigură din sursele proprii ale operatorilor economici în domeniu, bugetul de stat, bugetele locale, împrumuturi rambursabile şi nerambursabile.~~

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

Art. 4: Strategia şi politica energetică

(1) Strategia energetică naţională defineşte obiectivele sectorului energiei electrice pe termen mediu şi lung şi modalităţile cele mai eficiente de realizare a acestora, în condiţiile asigurării unei dezvoltări durabile a economiei naţionale şi satisfacerii necesarului de energie şi a unui standard de viaţă civilizat, în condiţii de calitate, atât în prezent, cât şi pe termen mediu şi lung, la un preţ accesibil. Strategia energetică se elaborează de ministerul de resort cu consultarea reprezentanţilor industriei energetice, a organizaţiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali şi a reprezentanţilor mediului de afaceri, se promovează prin proiect de lege de Guvern şi se aprobă de Parlament. Strategia energetică se revizuieşte, periodic, la iniţiativa ministerului de resort, fără a se aduce atingere stabilităţii şi predictibilităţii specifice unui astfel de document, forma revizuită urmând a fi aprobată în condiţiile legii.

(2) Politica energetică, urmărind direcţiile stabilite prin strategia energetică, este pusă în operă de ministerul de resort, pe baza Programului de guvernare, pentru un interval de timp mediu şi cu considerarea evoluţiilor probabile pe termen lung, cu consultarea operatorilor economici din domeniul energiei electrice, a organizaţiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali şi a reprezentanţilor mediului de afaceri, având în vedere, în principal:

a)constituirea cadrului instituţional corespunzător, prin definirea organismelor şi a autorităţilor competente pentru realizarea acestei politici;

b)asigurarea cadrului legal necesar funcţionării sigure şi stabile a SEN;

c)asigurarea securităţii în aprovizionarea cu combustibili şi energie electrică şi a siguranţei în funcţionarea SEN;

d)asigurarea protecţiei mediului, reconstrucţia ecologică a siturilor afectate de activităţi energetice;

e)transparenţa preţurilor şi tarifelor la combustibili şi energie;

f)creşterea eficienţei energetice;

g)promovarea energiei din surse regenerabile, din surse neconvenţionale, a cogenerării de înaltă eficienţă şi a stocării de energie, cu acordarea de prioritate alimentării cu energie electrică pentru aşezările izolate;

h)dezvoltarea cooperării internaţionale în domeniul energiei, participarea la pieţele regionale şi piaţa europeană de energie electrică, în vederea realizării pieţei unice de energie la nivelul Uniunii Europene şi asigurării funcţionării în condiţii de securitate şi siguranţă a SEN.

(3) Sursele de finanţare utilizate pentru aplicarea strategiei energetice naţionale şi a politicii Guvernului în sectorul energetic se asigură din sursele proprii ale operatorilor economici în domeniu, bugetul de stat, bugetele locale, împrumuturi rambursabile şi nerambursabile, inclusiv scheme/mecanisme de subvenţionare, respectiv contractare, ajutoare de stat, fonduri structurale şi programe/scheme de finanţare asigurate la nivelul Uniunii Europene.

(4) Ministerul de resort va beneficia periodic de la bugetul de stat de sumele necesare actualizării strategiei energetice, precum şi pentru dezvoltarea de studii, analize, evaluări, monitorizări necesare îndeplinirii atribuţiilor proprii, în vederea elaborării

legislaţiei aferente strategiei energetice naţionale şi a politicii Guvernului în sectorul energetic şi evaluării impactului acesteia.
(5)Măsurile de sprijin de natura ajutorului de stat, propuse pentru asigurarea aplicării strategiei energetice naţionale şi a politicii Guvernului în sectorul energiei electrice, precum şi cele prevăzute de prezenta lege vor fi aprobate şi acordate numai în condiţiile legii.
(6) Pentru elaborarea şi implementarea legislaţiei aferente acordării ajutoarelor de stat, evaluarea impactului acordării acestora şi derularea procesului de obţinere a acordului Comisiei Europene, în conformitate cu legislaţia naţională şi cea europeană, ministerul de resort va avea asigurată finanţarea de la bugetul de stat pentru a achiziţiona servicii de consultanţă, cu respectarea legislaţiei în vigoare.
(7) Politica energetică se concretizează într-un program cuprinzând măsuri de stimulare a activităţilor de investiţii, cercetare-dezvoltare, dezvoltare durabilă, valorificare eficientă a resurselor energetice, a eficienţei energetice şi a altor activităţi în vederea asigurării siguranţei şi securităţii în funcţionare a SEN, aprobat prin hotărâre a Guvernului, cu obligativitatea respectării realizării programelor anuale.
(8) Guvernul, ministerul de resort, celelalte ministere cu responsabilităţi directe pentru domeniul energetic, ANRE, organele de specialitate ale administraţiei publice centrale şi locale iau măsuri pentru realizarea obiectivelor înscrise în programul prevăzut la alin. (7) şi examinează, anual sau ori de câte ori este necesar, stadiul îndeplinirii prevederilor acestuia.
*(la data 30-iul-2020 Art. 4 din titlul I, capitolul II modificat de Art. I, punctul 9. din **Legea 155/2020**)*

~~**Art. 5: Programul energetic**~~
~~**(1)**Politica energetică se concretizează într-un program cuprinzând măsuri de stimulare a activităţilor de investiţii, cercetare-dezvoltare, dezvoltare durabilă, valorificare eficientă a resurselor energetice, a eficienţei energetice şi a altor activităţi în vederea asigurării siguranţei şi securităţii în funcţionare a SEN, aprobat prin hotărâre a Guvernului.~~
~~**(2)**Guvernul, ministerul de resort, celelalte organe de specialitate ale administraţiei publice centrale şi locale iau măsuri pentru realizarea obiectivelor înscrise în programul prevăzut la alin. (1) şi examinează, anual sau ori de câte ori este necesar, stadiul îndeplinirii prevederilor acestuia.~~
~~**(3)**Prin hotărâre a Guvernului, pentru raţiuni legate de siguranţa alimentării cu energie electrică, se poate acorda acces garantat la reţelele electrice pentru energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează combustibili din producţia internă, dar numai pentru cantităţi anuale corespunzătoare unei energii primare de maximum 15% din cantitatea totală de combustibil echivalent, necesară pentru a produce energia electrică aferentă consumului brut final al ţării.~~

Art. 5: Securitate energetică. Măsuri de salvgardare
(1) Prin hotărâre a Guvernului, pentru raţiuni legate de siguranţa alimentării cu energie electrică, se poate acorda acces garantat la reţelele electrice pentru energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează combustibili din producţia internă, dar numai pentru cantităţi anuale corespunzătoare unei energii primare de maximum 15% din cantitatea totală de combustibil echivalent, necesară pentru a produce energia electrică aferentă consumului brut final al ţării.
(2) Prin hotărâre a Guvernului se stabilesc, în colaborare cu alte instituţii şi autorităţi ale statului competente în domeniu, măsurile obligatorii pentru toţi operatorii

economici din sectorul energiei electrice, indiferent de forma de proprietate, în vederea menţinerii producţiei şi furnizării continue a energiei în perioada sezonului rece, precum şi orice alte măsuri privind nivelul de siguranţă şi securitate în funcţionare a SEN.

(3)În vederea asigurării siguranţei în funcţionarea SEN, în baza evaluărilor de adecvanţă efectuate de operatorul de transport şi de sistem, autorităţile competente pot lua măsurile necesare în vederea dezvoltării şi implementării unor mecanisme de asigurare a capacităţilor energetice pentru a atinge nivelul dorit de adecvanţă, inclusiv referitoare la încheierea de către producătorii de energie electrică de contracte pentru procesarea combustibilului, cu respectarea şi în mod corelat cu prevederile specifice din cadrul reglementărilor europene şi naţionale în vigoare.

(4)În cazul unor situaţii neaşteptate de criză pe piaţa de energie şi în cazul în care este ameninţată siguranţa fizică ori securitatea persoanelor, a aparatelor sau a instalaţiilor ori integritatea sistemului, operatorul de transport şi de sistem propune ANRE şi ministerului de resort adoptarea unor măsuri de siguranţă.

(5)Măsurile de siguranţă prevăzute la alin. (4) trebuie să afecteze cât mai puţin buna funcţionare a pieţei interne europene şi să se rezume strict la remedierea situaţiei de criză care le-a generat.

(6) Punerea în aplicare a măsurilor de siguranţă prevăzute la alin. (4) se face prin hotărâre a Guvernului, iniţiată de ministerul de resort.

(7) Ministerul de resort notifică, în regim de urgenţă, celorlalte state membre ale Uniunii Europene, precum şi Comisiei Europene măsurile de siguranţă adoptate în fiecare caz.

*(la data 30-iul-2020 Art. 5 din titlul I, capitolul II modificat de Art. I, punctul 10. din **Legea 155/2020**)*

~~**Art. 6: Atribuţiile ministerului de resort**~~

~~Ministerul de resort elaborează strategia energetică naţională şi politica energetică şi asigură ducerea la îndeplinire a acesteia, în condiţiile prevederilor prezentei legi, având următoarele atribuţii principale:~~

~~**a)**stabileşte cadrul instituţional corespunzător pentru desfăşurarea, în condiţii de eficienţă şi competitivitate, a activităţii societăţilor comerciale din subordinea sau coordonarea ministerului care îşi derulează activitatea în domeniul energiei electrice;~~

~~**b)**elaborează programe şi planuri de măsuri pentru aplicarea politicii Guvernului în sectorul energiei electrice, inclusiv a programelor de eficienţă energetică şi 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 a fi stabilite priorităţile privind investiţiile de interes strategic din sectorul energiei electrice;~~

~~**e)**elaborează programul de constituire a stocurilor de siguranţă la combustibili şi urmăreşte realizarea prevederilor acestuia de către operatorii economici;~~

~~**f)**urmăreşte permanent, prin instituţiile şi autorităţile abilitate în acest sens, performanţele şi calitatea tehnologiilor şi instalaţiilor din sistemul energetic şi iniţiază măsuri în vederea creşterii nivelului acestora;~~

~~**g)**are calitatea de autoritate contractantă privind concesionarea în sectorul energiei electrice;~~

~~**h)**ia măsuri pentru realizarea instalaţiilor de producere a energiei electrice care permit utilizarea, în condiţiile eficienţei economice, a combustibililor inferiori din~~

~~resurse interne, precum şi valorificarea unor cantităţi prestabilite de resurse regenerabile şi secundare de energie;~~
~~**i)**supraveghează aplicarea şi respectarea măsurilor stabilite pentru protecţia mediului de către participanţii la activităţile din sectorul energiei electrice aflaţi în subordinea sau coordonarea ministerului;~~
~~**j)**elaborează programe privind diversificarea surselor primare de energie, propunând Guvernului măsuri în acest sens;~~
~~**k)**implementează politica energetică a Guvernului, referitoare la continuarea promovării cogenerării, ca soluţie eficientă de acoperire a consumului naţional de energie termică şi la utilizarea surselor regenerabile de energie;~~
~~**l)**coordonează acţiunile de cooperare cu instituţii similare din alte ţări, precum şi cu organisme internaţionale de profil;~~
~~**m)**asigură monitorizarea respectării angajamentelor asumate prin **Tratatul de aderare la Uniunea Europeană** pentru sectorul energetic şi coordonează transpunerea şi implementarea acestor angajamente de către instituţiile implicate;~~
~~**n)**defineşte infrastructura critică a SEN;~~
~~**o)**monitorizează îndeplinirea măsurilor asumate pentru conformitatea instalaţiilor din sectorul energetic, care au obţinut perioada de tranziţie în urma negocierilor cu Uniunea Europeană, la normele prevăzute în legislaţia de mediu;~~
~~**p)**urmăreşte şi propune, împreună cu alte instituţii şi autorităţi ale statului competente în domeniu, măsuri obligatorii pentru toţi operatorii economici din sectorul energiei electrice, indiferent de forma de proprietate, în legătură cu realizarea stocurilor de siguranţă ale SEN în ceea ce priveşte combustibilii pentru perioada sezonului rece şi volumul de apă din lacurile de acumulare, precum şi orice alte măsuri privind nivelul de siguranţă şi securitate în funcţionare a SEN, în vederea aprobării prin hotărâre a Guvernului; stabileşte penalităţi pentru nerespectarea prezentelor măsuri;~~
~~**q)**promovează şi facilitează, împreună cu ANRE, cooperarea dintre operatorul pieţei de energie electrică, operatorii de transport şi de sistem şi omologii lor la nivel regional, inclusiv în ceea ce priveşte aspectele transfrontaliere, cu scopul de a crea o piaţă internă competitivă a energiei electrice. Această cooperare acoperă zonele geografice definite în conformitate cu art. 12 alin. (3) din Regulamentul (CE) nr. **714/2009** al Parlamentului European şi al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condiţiile de acces la reţea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică şi de abrogare a Regulamentului (CE) nr. **1.228/2003**, precum şi alte zone geografice;~~
~~**r)**colaborează cu Ministerul Muncii, Familiei şi Protecţiei Sociale, care are responsabilitatea realizării planului naţional de acţiune în cazuri de sărăcie energetică, prin care se definesc situaţiile critice şi clienţii care nu pot fi deconectaţi în astfel de situaţii, precum şi modul de recuperare a costurilor asociate, de către operatori, pe baza unei proceduri specifice aprobate prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ANRE;~~
~~**s)**ia măsuri pentru realizarea instalaţiilor de producere a energiei electrice, care permit utilizarea, în condiţiile eficienţei economice, a combustibililor inferiori din resurse interne, precum şi valorificarea surselor regenerabile de energie;~~
~~**ş)**aprobă specificaţiile referitoare la caracteristicile tehnice ale echipamentelor energetice utilizate în SEN, cu respectarea legislaţiei europene aplicabile.~~
*(la data 04-oct-2014 Art. 6, litera Ş. din titlul I, capitolul II abrogat de Art. I, punctul 3. din **Legea 127/2014**)*

Art. 6: Atribuţiile ministerului de resort

Ministerul de resort elaborează strategia energetică naţională şi politica energetică şi implementează prevederile acestora, în condiţiile prezentei legi, având următoarele atribuţii principale:

a)stabileşte cadrul instituţional corespunzător pentru desfăşurarea, în condiţii de eficienţă şi competitivitate, a activităţii operatorilor economici care îşi derulează activitatea în domeniul energiei electrice;

b)pentru stabilirea strategiei şi politicilor energetice, în vederea asigurării securităţii şi siguranţei în funcţionarea SEN, cooperează cu operatorii de transport şi de sistem şi coordonează activităţi specifice exclusiv pentru acest scop şi pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (UE) **2019/941** al Parlamentului European şi al Consiliului din 5 iunie 2019 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice şi de abrogare a Directivei 2005/89/CE şi pentru a crea o piaţă internă competitivă în conformitate cu Regulamentul (UE) **2019/943** al Parlamentului European şi al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piaţa internă de energie electrică (reformare);

c)elaborează programe şi planuri de acţiuni şi măsuri pentru aplicarea politicii Guvernului în sectorul energiei electrice, inclusiv a programelor de decarbonare, stocare de energie, eficienţă energetică şi de promovare a surselor regenerabile de energie, în conformitate cu programele naţionale şi europene privind Planul Naţional Integrat Energie şi Schimbări Climatice 2021-2030, Green Deal şi Next Generation, precum şi cu alte documente europene relevante;

d)elaborează, în colaborare cu ANRE, Ministerul Mediului, Apelor şi Pădurilor şi Ministerul Finanţelor Publice, mecanismele, precum şi cadrul legal primar şi secundar pentru realizarea de investiţii prin contracte pentru diferenţă, care includ:

- cadrul legislativ de implementare şi de reglementare complementar a schemei de sprijin;
- cadrul de funcţionare, schema de aplicare şi metodologia de stabilire a preţului;
- nominalizarea entităţilor desemnate pentru administrarea schemei de finanţare şi a schemei de aplicare, domeniul de competenţă şi responsabilitate al acestora;
- modul de finanţare, mecanismul de sprijin prin ajutor de stat şi modalităţile de contractare fără licitaţie, pentru a sprijini proiecte unice;
- regulamentul de alocare a capacităţilor;
- procesul de alocare standard şi cerinţele de eligibilitate a operatorilor economici pentru participarea, condiţiile de acordare şi de încheiere a contractelor;
- contractul-cadru pentru mecanismul contractelor pentru diferenţă;

e)elaborează proiecte de acte normative pentru sectorul energiei electrice;

f)asigură elaborarea de studii pe baza cărora urmează să fie stabilite priorităţile privind investiţiile de interes strategic din sectorul energiei electrice;

g)asigură elaborarea de studii, analize şi evaluări, necesare îndeplinirii atribuţiilor proprii, cu finanţare asigurată de la bugetul de stat sau alte surse atrase, în vederea elaborării şi implementării strategiei energetice naţionale, a politicii Guvernului în sectorul energetic şi evaluării impactului implementării în conformitate cu legislaţia naţională şi europeană;

h)are calitatea de autoritate contractantă privind concesionarea în sectorul energiei electrice, cu excepţia activităţii de transport al energiei electrice care este realizată de către Ministerul Finanţelor Publice, în condiţiile prezentei legi;

i)analizează şi monitorizează, pe baza informaţiilor primite de la operatorii economici şi consumatori, inclusiv ministerele, autorităţile şi instituţiile statului, aplicarea şi respectarea măsurilor stabilite pentru protecţia mediului;
j)elaborează, în colaborare cu ANRE, legislaţia pentru promovarea producerii de energie electrică din surse regenerabile, surse neconvenţionale şi cogenerare de înaltă eficienţă, precum şi tehnologiile privind utilizarea hidrogenului, promovarea stocării energiei şi electromobilitatea;
k)coordonează acţiunile de cooperare cu instituţii similare din alte ţări, precum şi cu organisme internaţionale de profil;
l)asigură monitorizarea respectării angajamentelor asumate prin Tratatul de aderare la Uniunea Europeană pentru sectorul energetic şi coordonează transpunerea şi implementarea acestor angajamente de către instituţiile implicate;
m)defineşte, identifică şi propune desemnarea infrastructurii critice a SEN. Este autoritate competentă privind siguranţa alimentării cu energie, pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (UE) **2019/941** al Parlamentului European şi al Consiliului din 5 iunie 2019 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice şi de abrogare a Directivei 2005/89/CE;
n)analizează şi monitorizează, pe baza informaţiilor primite de la operatorii economici din sectorul energetic aflaţi în subordinea sau coordonarea ministerului, îndeplinirea măsurilor asumate pentru conformitatea instalaţiilor din sectorul energetic, care au obţinut perioada de tranziţie în urma negocierilor cu Uniunea Europeană, la normele prevăzute în legislaţia de mediu;
o)urmăreşte şi propune, împreună cu alte instituţii şi autorităţi ale statului competente în domeniu, măsuri obligatorii pentru toţi operatorii economici din sectorul energiei electrice, indiferent de forma de proprietate, în legătură cu stocarea energiei şi realizarea stocurilor de siguranţă ale SEN în ceea ce priveşte combustibilii pentru perioada sezonului rece şi volumul de apă din lacurile de acumulare, precum şi orice alte măsuri privind nivelul de siguranţă şi securitate în funcţionare a SEN, în vederea aprobării prin hotărâre a Guvernului;
p)promovează şi facilitează, împreună cu ANRE, cooperarea dintre operatorul pieţei de energie electrică, operatorii de transport şi de sistem şi omologii lor la nivel regional, inclusiv în ceea ce priveşte aspectele transfrontaliere, cu scopul de a crea o piaţă internă competitivă a energiei electrice, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) **2019/943** al Parlamentului European şi al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piaţa internă de energie electrică (reformare);
q)colaborează cu ministerul de resort în domeniul protecţiei sociale, care are responsabilitatea realizării planului naţional de acţiune pentru diminuarea numărului de cazuri de sărăcie energetică şi de definire a consumatorului vulnerabil;
r)susţine programe de cercetare-dezvoltare şi inovare în domeniu;
s)împreună cu operatorul de transport şi sistem colaborează cu ministerul de resort în domeniul apelor, precum şi cu alte instituţii şi autorităţi ale statului competente în domeniu, în vederea menţinerii rezervelor de apă aferente acumulărilor cu folosinţe multiple;
t)elaborează programul de stocare a energiei şi de constituire a stocurilor de siguranţă la combustibili şi urmăreşte realizarea prevederilor acestuia de către operatorii economici;

u)urmăreşte permanent, prin instituţiile şi autorităţile abilitate în acest sens, performanţele şi calitatea tehnologiilor şi instalaţiilor din sistemul energetic şi iniţiază măsuri în vederea creşterii nivelului acestora;
v)ia măsuri pentru realizarea instalaţiilor de producere a energiei electrice care permit utilizarea, în condiţiile eficienţei economice, a combustibililor inferiori din resurse interne, precum şi valorificarea unor cantităţi prestabilite de resurse regenerabile şi secundare de energie;
w)monitorizează şi evaluează adecvarea resurselor pe teritoriul României, elaborează programe privind diversificarea surselor primare de energie, în special pentru valorificarea energiei din surse regenerabile, surse neconvenţionale, biomasă, hidrogen, propunând Guvernului măsuri în acest sens;
x)implementează politica energetică a Guvernului, referitoare la continuarea promovării cogenerării de înaltă eficienţă, ca soluţie eficientă de acoperire a consumului naţional de energie termică, şi la utilizarea surselor regenerabile de energie, surselor neconvenţionale, biomasei şi hidrogenului;
y)decide în cooperare cu operatorul de transport şi de sistem cu privire la decizia referitoare la abordarea congestiei structurale în conformitate cu prevederile art. 14 alin. (7) din Regulamentul (UE) **2019/943**;
z)elaborează planul de acţiune, în cooperare cu ANRE, în conformitate cu prevederile art. 15 alin. (1) din Regulamentul (UE) **2019/943**.
*(la data 30-iul-2020 Art. 6 din titlul I, capitolul II modificat de Art. I, punctul 11. din **Legea 155/2020**)*

Art. 7: Autoritatea de reglementare

(1)ANRE este organizată şi funcţionează ca autoritate administrativă autonomă, cu personalitate juridică.
(2) Organizarea, funcţionarea, competenţele şi atribuţiile ANRE sunt stabilite potrivit legii.

Art. 7[1]: Conformare şi relaţii

(1)ANRE monitorizează punerea în aplicare a normelor referitoare la rolurile şi responsabilităţile operatorilor de transport şi de sistem, ale operatorilor de distribuţie, ale furnizorilor, ale clienţilor şi ale altor participanţi de pe piaţă, în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. **714/2009**.
(2)ANRE soluţionează plângerile împotriva operatorului de transport şi de sistem şi împotriva operatorilor de distribuţie referitoare la obligaţiile 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 soluţionare a plângerilor de către ANRE nu aduce atingere dreptului petenţilor de a se adresa instanţelor judecătoreşti pentru soluţionarea aceloraşi plângeri. Litigiile dintre operatorul de transport şi de sistem şi proprietarul reţelei de transport se supun aceleiaşi proceduri.
(3) Pentru soluţionarea plângerilor prevăzute la alin. (2) este permisă şi procedura privind soluţionarea alternativă, conform prevederilor Directivei **2013/11/UE** a Parlamentului European şi a Consiliului din 21 mai 2013 privind soluţionarea alternativă a litigiilor în materie de consum şi de modificare a Regulamentului (CE) nr **2006/2004** şi a Directivei **2009/22/CE** (Directiva privind SAL în Materie de consum).

(4) Relaţiile de cooperare şi schimb de informaţii între ANRE şi Agenţia de Cooperare a Reglementatorilor în Domeniul Energiei, denumită în continuare ACER, şt, respectiv, între ANRE şi celelalte autorităţi de reglementare din cadrul Uniunii Europene se realizează cu respectarea aceluiaşi nivel de confidenţialitate a informaţiilor precum cel impus autorităţii emitente.
(5)ANRE are obligaţia de punere în aplicare a normelor referitoare la rolurile şi responsabilităţile operatorilor de transport şi de sistem, ale operatorilor de distribuţie, ale furnizorilor, ale clienţilor şi ale altor participanţi de pe piaţă, în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. **714/2009**.
(6)ANRE poate solicita avizul ACER cu privire [a conformitatea unei decizii luate de o autoritate de reglementare cu liniile directoare menţionate 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 comerţul transfrontalier, luată 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 informaţii privind o astfel de situaţie.
(8)ANRE se conformează, în termen de 60 de zile, unei decizii a Comisiei Europene care impune retragerea/revocarea unei decizii a ANRE şi informează Comisia Europeană în consecinţă.
(9)În activitatea de monitorizare a pieţei de energie electrică, ANRE publică pe site-ul propriu rapoarte trimestriale privind funcţionarea acesteia.
*(la data 04-oct-2014 Art. 7 din titlul I, capitolul II completat de Art. I, punctul 4. din **Legea 127/2014**)*
(10)ANRE asigură creşterea gradului de informare şi conştientizare a drepturilor clienţilor finali de energie electrică în relaţia cu operatorii economici participanţi la piaţa de energie electrică şi întreprinde toate măsurile necesare pentru punerea la dispoziţia acestora de informaţii practice.
*(la data 19-iul-2018 Art. 7^1, alin. (9) din titlul I, capitolul II completat de Art. I, punctul 1. din **Legea 167/2018**)*
*(la data 14-nov-2018 Art. 7^1, alin. (10) din titlul I, capitolul II a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 189/2018**)*

Art. 7²: Soluţionarea plângerilor

(1) Plângerile adresate ANRE se soluţionează în conformitate cu prevederile prezentului titlu şi ale regulamentelor/procedurilor ANRE, prin derogare de la prevederile Ordonanţei Guvernului nr. **27/2002** privind reglementarea activităţii de soluţionare a petiţiilor, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. **233/2002**, cu modificările ulterioare.
(2)Înainte de a adresa o plângere către ANRE, dacă aceasta priveşte activitatea unui prestator de servicii/de activităţi, reclamantul trebuie în prealabil să se adreseze spre soluţionare prestatorului de serviciu/activitate de a cărei prestaţie este nemulţumit.
(3) Nu fac obiectul soluţionării plângerile al căror obiect depăşeşte 36 de luni de la data săvârşirii.
(4) Plângerile deduse spre soluţionare instanţelor judecătoreşti sau unor entităţi juridice pe cale extrajudiciară nu mai pot fi adresate spre soluţionare şi ANRE.
(5) Pe perioada soluţionării plângerilor de către ANRE, efectele acţiunilor titularilor de licenţe/autorizaţii/atestate în domeniul energiei împotriva reclamanţilor pot fi suspendate de către ANRE, cu excepţia celor care prin neaplicarea lor ar conduce la producerea unui prejudiciu iremediabil.

*(la data 30-iul-2020 Art. 7^1 din titlul I, capitolul II completat de Art. I, punctul 12. din **Legea 155/2020**)*

CAPITOLUL III: Autorizaţii, licenţe şi concesiuni

SECŢIUNEA 1: Autorizaţii şi licenţe

Art. 8: Activităţile supuse regimului autorizării

(1) Realizarea de noi capacităţi energetice, precum şi retehnologizarea celor existente se desfăşoară pe bază de autorizaţii de înfiinţare, acordate cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

(2) Producerea, transportul, serviciul de sistem, distribuţia şi furnizarea energiei electrice, precum şi activităţile de administrare a pieţelor centralizate de energie electrică se desfăşoară pe bază de licenţe acordate în condiţiile prezentei legi.

(3) Exercitarea oricărei activităţi fără autorizaţie sau licenţă se sancţionează potrivit prezentei legi.

Art. 9: Regimul autorizării

(1) Pentru autorizare, solicitantul va înregistra cererea la autoritatea competentă.

(2) Solicitantul va ataşa, la cerere, actele şi documentele care probează îndeplinirea de către acesta a condiţiilor economice, financiare, tehnice şi profesionale stabilite pe categorii de capacităţi energetice şi de activităţi în domeniu.

(3) Nu pot fi autorizaţi solicitanţii care au ca acţionari deţinători ai controlului sau ca administratori persoane care anterior au avut calitatea de acţionar deţinător al controlului ori administrator în cadrul unor operatori economici titulari de licenţă care nu şi-au achitat obligaţiile de plată rezultate din tranzacţiile realizate pe piaţa de energie electrică.

(4) Procedura de acordare, modificare, suspendare şi retragere a autorizaţiilor şi licenţelor, termenele şi condiţiile de acordare, constând în: criterii, limite de putere, atestări, avize, garanţii şi altele asemenea, diferenţiate pe categorii de capacităţi şi activităţi supuse autorizării, se stabilesc prin regulament aprobat prin ordin al preşedintelui ANRE.

*(la data 22-iul-2013 Art. 9, alin. (4) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 a se vedea referinte de aplicare din **Regulament din 2013**)*

*(la data 17-mar-2015 Art. 9, alin. (4) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 a se vedea referinte de aplicare din **Regulament din 2015**)*

(5) Refuzul acordării unei autorizaţii sau licenţe, lipsa de răspuns înăuntrul termenului şi orice altă soluţie a autorităţii competente, considerate de solicitant ilegale şi prejudiciabile, pot fi atacate la Curtea de Apel Bucureşti, Secţia de contencios administrativ, în condiţiile legii.

(6) Pentru capacităţile de producere distribuită şi/sau pentru micii producători de energie electrică, criteriile de autorizare vor avea în vedere dimensiunile limitate ale capacităţilor de producere şi impactul asupra funcţionării reţelelor electrice de distribuţie.

(7) La stabilirea condiţiilor de acordare a licenţelor şi autorizaţiilor pentru capacităţi de producere noi se iau în considerare următoarele elemente:

a)siguranţa şi securitatea sistemelor electrice, a instalaţiilor şi a echipamentelor asociate;

b)protecţia sănătăţii şi siguranţei publice;

c)protecţia mediului;

d)ocuparea terenurilor şi alegerea amplasamentelor;

e)utilizarea domeniului public;

f)eficienţa energetică;

g)natura surselor primare;
h)caracteristicile specifice solicitantului, cum ar fi: capacităţile tehnice, economice şi financiare;
i)conformitatea cu măsurile adoptate în legătură cu obligaţiile de serviciu public şi protecţia consumatorului;
j)contribuţia la crearea de capacităţi 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 naţional 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, republicată, cu modificările şi completările ulterioare;
k)contribuţia la crearea de capacităţi energetice de producere pentru reducerea emisiilor;
l)valorificarea eficientă şi raţională a resurselor de materie primă energetică în conformitate cu interesul strategic de dezvoltare durabilă a României şi de funcţionare sigură şi stabilă a SEN în vederea realizării independenţei energetice naţionale.

Art. 10: Categoriile de autorizaţii şi licenţe

~~**(1)**Autoritatea competentă emite autorizaţii de înfiinţare pentru realizarea de noi capacităţi energetice de producere a energiei electrice, inclusiv de capacităţi de producere a energiei electrice şi termice în cogenerare, sau retehnologizarea acestora, după cum urmează:~~
~~**a)**dacă puterea electrică instalată a capacităţilor respective depăşeşte 1 MW, este necesară obţinerea unei autorizaţii de înfiinţare;~~
~~**b)**dacă puterea electrică instalată a capacităţilor respective este între 500 kW inclusiv şi 1 MW inclusiv, nu este necesară obţinerea unei autorizaţii de înfiinţare, dar sunt obligatorii notificarea autorităţii competente privind proiectul investiţional şi raportarea periodică a stadiului realizării acestuia, conform reglementărilor în vigoare;~~
~~**c)**dacă puterea electrică instalată a capacităţilor respective este mai mică de 500 kW, nu este necesară obţinerea unei autorizaţii de înfiinţare, dar obligaţia de notificare a autorităţii competente privind proiectul investiţional şi raportarea periodică a stadiului realizării acestuia, conform reglementărilor în vigoare, revin operatorilor de distribuţie a energiei electrice.~~

(1) Autoritatea competentă emite autorizaţii de înfiinţare pentru realizarea de noi capacităţi energetice de producere a energiei electrice, inclusiv de capacităţi de producere a energiei electrice şi termice în cogenerare, sau retehnologizarea acestora ori realizarea de instalaţii de stocare noi, după cum urmează:
a)dacă puterea electrică maximal debitată în reţea a capacităţilor respective depăşeşte 1 MW, este necesară obţinerea unei autorizaţii de înfiinţare;
b)dacă puterea electrică maximal debitată în reţea a capacităţilor respective este mai mică de 1 MW inclusiv, nu este necesară obţinerea unei autorizaţii de înfiinţare, dar sunt obligatorii notificarea autorităţii competente privind proiectul investiţional şi raportarea periodică a stadiului realizării acestuia, conform reglementărilor în vigoare.
*(la data 30-iul-2020 Art. 10, alin. (1) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 modificat de Art. I, punctul 13. din **Legea 155/2020**)*

~~**(2)**Autoritatea competentă emite licenţe pentru:~~

~~**a)**exploatarea comercială a capacităţilor de producere a energiei electrice;~~
~~**b)**exploatarea comercială a capacităţilor de producere a energiei termice în cogenerare;~~
~~**c)**prestarea serviciului de transport al energiei electrice;~~
~~**d)**prestarea serviciului de sistem;~~
~~**e)**prestarea serviciului de distribuţie a energiei electrice;~~
~~**f)**administrarea pieţelor centralizate - se acordă o singură licenţă pentru operatorul pieţei de energie electrică şi una pentru operatorul pieţei de echilibrare;~~
~~**g)**activitatea de furnizare a energiei electrice.~~
~~**h)**activitatea traderului de energie electrică.~~
~~*(la data 04-oct-2014 Art. 10, alin. (2), litera G. din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 completat de Art. I, punctul 5. din **Legea 127/2014**)*~~
(2) Autoritatea competentă emite licenţe pentru:
a)exploatarea comercială a capacităţilor de producere a energiei electrice şi a instalaţiilor de stocare a energiei adăugate capacităţii de producere;
b)exploatarea comercială a capacităţilor de producere a energiei electrice şi termice din centrale electrice în cogenerare şi a instalaţiilor de stocare a energiei adăugate capacităţii de producere;
c)prestarea serviciului de transport al energiei electrice;
d)prestarea serviciului de sistem;
e)prestarea serviciului de distribuţie a energiei electrice;
f)administrarea pieţelor centralizate - se acordă o singură licenţă pentru operatorul pieţei de energie electrică şi una pentru operatorul pieţei de echilibrare;
g)activitatea de furnizare a energiei electrice;
h)activitatea traderului de energie electrică;
i)activitatea de agregare;
j)exploatarea comercială a instalaţiilor de stocare a energiei; în cazul în care instalaţia de stocare se instalează în cadrul unei capacităţi de producţie existente, se modifică licenţa de exploatare comercială a capacităţii de producţie în sensul adăugării echipamentelor de stocare.
*(la data 30-iul-2020 Art. 10, alin. (2) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 modificat de Art. I, punctul 13. din **Legea 155/2020**)*
(3) Autorizaţiile de înfiinţare pentru realizarea de capacităţi noi, prevăzute la alin. (1), se acordă numai dacă acele capacităţi sunt amplasate pe/în imobile proprietate publică/privată a statului ori a unităţilor administrativ-teritoriale pe proprietatea privată a solicitantului autorizaţiei de înfiinţare sau pe proprietăţi deţinute cu un alt titlu legal.
~~**(4)**Licenţele pentru exploatarea comercială a capacităţilor energetice noi se acordă în cazul în care capacităţile energetice noi sunt amplasate pe/în imobile proprietate publică sau privată a statului ori a unităţilor administrativ-teritoriale, pe proprietatea privată a solicitantului licenţei, pe proprietatea privată a unor persoane fizice sau juridice sau pe/în imobile deţinute cu un alt titlu legal decât cel de proprietate.~~
(4) Licenţele pentru exploatarea comercială a capacităţilor energetice se acordă în cazul în care capacităţile energetice sunt amplasate pe/în imobile proprietate publică sau privată a statului ori a unităţilor administrativ-teritoriale, pe proprietatea privată a solicitantului licenţei, pe proprietatea privată a unor persoane fizice sau juridice sau pe/în imobile deţinute cu un alt titlu legal decât cel de proprietate.
*(la data 30-iul-2020 Art. 10, alin. (4) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 modificat de Art. I, punctul 14. din **Legea 155/2020**)*

(4¹) Licenţa pentru prestarea serviciului de distribuţie se acordă operatorilor economici care au încheiate contracte de concesiune a serviciului de distribuţie cu ministerul de resort în condiţiile legii, denumiţi operatori de distribuţie concesionari.

(4²) Prestarea serviciului de distribuţie este permisă fără deţinerea unei licenţe acordate de ANRE conform prevederilor prezentului titlu operatorilor de distribuţie ai sistemelor de distribuţie închise pe baza deciziei prevăzute la art. 50 alin. (5), operatorilor de distribuţie sau administratorilor parcurilor industriale în interiorul parcurilor industriale constituite conform Legii nr. **186/2013** privind constituirea şi funcţionarea parcurilor industriale, cu modificările ulterioare, operatorilor de distribuţie sau administratorilor de zone libere în interiorul zonelor libere constituite conform Legii nr. **84/1992** privind regimul zonelor libere, cu modificările şi completările ulterioare, indiferent de putere, precum şi altor operatori economici care deţin reţele de distribuţie ce alimentează locuri de consum, din afara parcurilor industriale, respectiv zonelor libere definite anterior, cu puteri electrice aprobate însumate mai mici de 3 MW. Prezentele dispoziţii se aplică inclusiv reţelelor electrice situate în afara limitei parcului industrial, respectiv zonei libere, până la punctul de delimitare cu reţeaua electrică de distribuţie a concesionarului sau cu reţeaua electrică de transport, cu respectarea următoarelor condiţii:

a)puterile electrice aprobate pentru locurile în afara limitei parcului industrial, respectiv a zonei libere alimentate din reţelele electrice să fie în mod cumulat sub 3 MW;

b)există înştiinţarea scrisă către operatorul de distribuţie concesionar din regiunea de amplasare a parcului industrial sau a zonei libere respective cu privire la prestarea serviciului de distribuţie prin aceste reţele electrice.

(4³) Prin excepţie de la prevederile alin. (4¹), ANRE acordă licenţă pentru prestarea serviciului de distribuţie a energiei electrice de către operatori economici ce deţin reţele de distribuţie într-o zonă concesionată altui operator economic dacă aceştia deţin acordul scris al operatorului de distribuţie concesionar, în cadrul aceleiaşi perioade de concesiune. Operatorul de distribuţie concesionar poate să refuze acordul scris numai dacă acest refuz este motivat şi justificat pe criterii obiective, din punct de vedere tehnic şi/sau economic. În cazul în care refuză să emită acordul de mai sus, operatorul de distribuţie concesionar are obligaţia să asigure racordarea utilizatorilor operatorului economic refuzat, conform reglementărilor aprobate de autoritatea competentă, în condiţii de eficienţă economică cel puţin egală cu soluţia de racordare din solicitarea refuzată, inclusiv cu luarea în considerare a tarifelor de distribuţie aplicabile.

*(la data 30-iul-2020 Art. 10, alin. (4) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 completat de Art. I, punctul 15. din **Legea 155/2020**)*

~~**(5)**Exploatarea comercială de capacităţi energetice se poate desfăşura fără a deţine licenţa pentru activităţile prevăzute la:~~

~~**a)**alin. (2) lit. a), de către deţinătorul unor capacităţi de producere a energiei electrice care pot fi pornite fără tensiune din SEN, grupuri cu autopornire şi care sunt utilizate de către acesta în scopul alimentării de siguranţă, cu energie electrică, a echipamentelor sau instalaţiilor proprii;~~

~~**b)**alin. (2) lit. a) şi b), de către clientul casnic deţinător al unor capacităţi de producere a energiei electrice, respectiv electrice şi termice în cogenerare, conectate la reţea, cu putere electrică mai mică de 100 kW;~~

~~**c)**alin. (2) lit. b), de către un producător de energie electrică şi termică în cogenerare, dacă din totalul energiei produse anual energia termică produsă în cogenerare, pe care acesta o comercializează, reprezintă mai puţin de 20%;~~
~~**d)**alin. (2) lit. e), de către deţinătorul unei/unor reţele electrice de distribuţie, dacă din avizele tehnice de racordare emise rezultă că puterea aprobată pentru utilizatorii acestei/acestor reţele, alţii decât deţinătorul, totalizează sub 1 MW;~~
~~**e)**alin. (2) lit. e), de către deţinătorul unei/unor reţele electrice de distribuţie, dacă utilizatorii acestei/acestor reţele deţin locuri de consum exclusiv în interiorul unei/unor clădiri alimentate prin intermediul acelei/acelor reţele.~~
(5) Exploatarea comercială a capacităţilor energetice de producere a energiei electrice se poate desfăşura fără a deţine licenţă acordată de ANRE conform prevederilor prezentului titlu, de către:
a)deţinătorul unor capacităţi de producere a energiei electrice care pot fi pornite fără tensiune din SEN, grupuri cu autopornire şi care sunt utilizate de către acesta în scopul alimentării de siguranţă cu energie electrică a echipamentelor sau instalaţiilor proprii;
b)deţinătorul unor capacităţi de producere a energiei electrice, inclusiv a energiei electrice şi termice produse în centrale electrice în cogenerare, conectate la reţeaua electrică, cu o putere electrică totală mai mică de 1 MW.
*(la data 30-iul-2020 Art. 10, alin. (5) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 modificat de Art. I, punctul 16. din **Legea 155/2020**)*
(5^1) Persoanele fizice şi juridice care desfăşoară activităţi în domeniul energiei fără a fi obligate să deţină licenţă beneficiază de aceleaşi drepturi ca şi un titular de licenţă pentru acea activitate sau serviciu.
(5^2)În scopul facilitării finanţării investiţiilor în capacităţi de producere a energiei electrice, o persoană fizică sau juridică are dreptul să contracteze, în calitate de producător, în condiţiile reglementărilor emise de ANRE, energia electrică ce va fi produsă de noua capacitate energetică, fără a deţine, la momentul tranzacţionării energiei, licenţa prevăzută la alin. (2) lit. a).
(5^3) Persoana fizică sau juridică, prevăzută la alin. (5^2), cu excepţia deţinătorilor de capacităţi de producţie prevăzuţi la alin. (5) lit. b), are obligaţia să obţină licenţa prevăzută la alin. (2) lit. a) cu cel puţin 60 de zile înainte de momentul livrării energiei electrice produse de noua capacitate energetică. În cazul în care obligaţia nu este îndeplinită, contractele încheiate potrivit prevederilor alin. (5^2) sunt reziliate cu aplicarea clauzelor din contract privind rezilierea din culpa părţii care nu a respectat obligaţia şi nu îşi produc efectele privind livrarea de energie electrică.
*(la data 30-iul-2020 Art. 10, alin. (5) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 completat de Art. I, punctul 17. din **Legea 155/2020**)*
~~**(6)**Activitatea unei persoane fizice sau juridice de revânzare a energiei electrice către utilizatorii reţelelor electrice aflate în exploatare se desfăşoară fără licenţa de furnizare prevăzută la alin. (2) lit. g), în condiţiile respectării reglementărilor specifice, aprobate de autoritatea competentă.~~
(6) Activitatea unei persoane fizice sau juridice de revânzare a energiei electrice către utilizatorii reţelelor electrice aflate în exploatare se desfăşoară fără licenţa de furnizare prevăzută la alin. (2) lit. f), în condiţiile respectării reglementărilor specifice, aprobate de autoritatea competentă.
*(la data 30-iul-2020 Art. 10, alin. (6) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 modificat de Art. I, punctul 18. din **Legea 155/2020**)*

~~**(7)**Pentru a comercializa energia electrică obţinută în urma unui contract de procesare, operatorul economic parte a unui astfel de contract trebuie să deţină licenţa de furnizare prevăzută la alin. (2) lit. g).~~

(7) Pentru a comercializa energia electrică obţinută în urma unui contract de procesare, operatorul economic parte a unui astfel de contract trebuie să deţină licenţa de furnizare prevăzută la alin. (2) lit. g).

*(la data 30-iul-2020 Art. 10, alin. (7) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 modificat de Art. I, punctul 18. din **Legea 155/2020**)*

(8) Autorizaţiile şi licenţele se modifică în cazul schimbării circumstanţelor sau condiţiilor existente la data acordării acestora.

Art. 11: Suspendarea şi retragerea autorizaţiilor şi licenţelor

(1)În caz de neîndeplinire de către titularul autorizaţiei de înfiinţare, respectiv al licenţei a obligaţiilor sale legale, precum şi în caz de nerespectare a condiţionărilor, limitărilor, restricţiilor, interdicţiilor sau a sarcinilor stabilite prin autorizaţie, respectiv prin licenţă, constatate de autoritatea competentă din oficiu ori la sesizarea unor terţi sau la notificarea de către titular, autoritatea competentă va proceda după cum urmează:

a)în cazul în care neîndeplinirea sau nerespectarea obligaţiilor nu este imputabilă titularului, va dispune:

- un termen de conformare, dacă situaţia creată este remediabilă;
- retragerea autorizaţiei, respectiv a licenţei, dacă situaţia creată este iremediabilă;

b)în cazul în care neîndeplinirea sau nerespectarea obligaţiilor este imputabilă titularului, va dispune:

- suspendarea autorizaţiei, respectiv a licenţei, pe o perioadă fixată pentru remedierea situaţiei create şi pentru conformare cu autorizaţia, respectiv cu licenţa, dacă situaţia creată este remediabilă;
- retragerea autorizaţiei, respectiv a licenţei, dacă situaţia creată este iremediabilă.

(2) Autoritatea competentă va retrage autorizaţia de înfiinţare, respectiv licenţa, în cazul decăderii, incapacităţii sau al falimentului titularului, precum şi la încetarea concesiunii ori a locaţiunii capacităţii energetice sau la vânzarea capacităţii de către titular.

Art. 12: Drepturile şi obligaţiile ce decurg din autorizaţia de înfiinţare şi din licenţe

(1) Lucrările de realizare şi retehnologizare ale capacităţilor energetice pentru care se acordă autorizaţii, precum şi activităţile şi serviciile pentru care se acordă licenţe, după caz, sunt de interes public, cu excepţia celor care sunt destinate exclusiv satisfacerii consumului propriu al titularului autorizaţiei sau licenţei.

(2) Asupra terenurilor şi bunurilor proprietate publică sau privată a altor persoane fizice ori juridice şi asupra activităţilor desfăşurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacităţii energetice se instituie limitări ale dreptului de proprietate în favoarea titularilor autorizaţiilor de înfiinţare şi de licenţe care beneficiază de:

a)dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării, relocării, retehnologizării sau desfiinţării capacităţii energetice, obiect al autorizaţiei;

b)dreptul de uz pentru asigurarea funcţionării normale a capacităţii, obiect al autorizaţiei de înfiinţare, pentru reviziile, reparaţiile şi intervenţiile necesare;

c)servitutea de trecere subterană, de suprafaţă sau aeriană pentru instalarea/desfiinţarea de reţele electrice sau alte echipamente aferente capacităţii energetice şi pentru acces la locul de amplasare a acestora, în condiţiile legii;

d)dreptul de a obţine restrângerea sau încetarea unor activităţi care ar putea pune în pericol persoane şi bunuri;
e)dreptul de acces la utilităţile publice.
*) În interpretarea şi aplicarea unitară a dispoziţiilor art. 16 alin. (2), (3), (5), (6), (7), (9), (10), art. 19 alin. (3), art. 20 alin. (3), art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările şi completările ulterioare, respectiv a dispoziţiilor art. 12 alin. (2), (3), (5), (6), (8), (10) şi (11), art. 14 alin. (3), art. 15 alin. (3), art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, Înalta Curtea de Casaţie şi Justiţie stabileşte că:
Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde indemnizaţii pentru lipsa de folosinţă numai în măsura în care capacităţile energetice au fost realizate după intrarea în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007; pentru capacităţile energetice realizate anterior, exercitarea de către titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de către titularii licenţelor a drepturilor de uz şi de servitute se face cu titlu gratuit, potrivit dispoziţiilor speciale în vigoare la data punerii lor în funcţiune.
Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde despăgubiri pentru prejudiciile cauzate de titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de titularii licenţelor, în exercitarea drepturilor de uz şi de servitute, indiferent de momentul realizării capacităţii energetice (anterior sau ulterior intrării în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007).
Dispoziţiile art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea nr. 13/2007, respectiv cele ale art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea nr. 123/2012 se opun ca titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de reţelele electrice de transport ori de distribuţie existente la data intrării în vigoare a legii să obţină indemnizare pentru lipsa de folosinţă de la titularul dreptului de proprietate asupra terenurilor pe care se situează respectivele capacităţi energetice,
*(la data 26-feb-2020 Art. 12, alin. (2) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 a se vedea referinte de aplicare din Actul din **Decizia 27/2019**)*
(3) Drepturile de uz şi de servitute au ca obiect utilitatea publică, au caracter legal, iar conţinutul acestora este prevăzut la art. 14 şi se exercită fără înscriere în Cartea funciară pe toată durata existentei capacităţii energetice sau, temporar, cu ocazia retehnologizării unei capacităţi în funcţiune, reparaţiei, reviziei, lucrărilor de intervenţie în caz de avarie.
*) În interpretarea şi aplicarea unitară a dispoziţiilor art. 16 alin. (2), (3), (5), (6), (7), (9), (10), art. 19 alin. (3), art. 20 alin. (3), art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările şi completările ulterioare, respectiv a dispoziţiilor art. 12 alin. (2), (3), (5), (6), (8), (10) şi (11), art. 14 alin. (3), art. 15 alin. (3), art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, Înalta Curtea de Casaţie şi Justiţie stabileşte că:
Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde indemnizaţii pentru lipsa de folosinţă numai în măsura în care capacităţile energetice au fost realizate după intrarea în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007; pentru capacităţile energetice realizate anterior, exercitarea de către titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de către titularii licenţelor a drepturilor de uz şi

de servitute se face cu titlu gratuit, potrivit dispoziţiilor speciale în vigoare la data punerii lor în funcţiune.
Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde despăgubiri pentru prejudiciile cauzate de titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de titularii licenţelor, în exercitarea drepturilor de uz şi de servitute, indiferent de momentul realizării capacităţii energetice (anterior sau ulterior intrării în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007).
Dispoziţiile art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea nr. 13/2007, respectiv cele ale art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea nr. 123/2012 se opun ca titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de reţelele electrice de transport ori de distribuţie existente la data intrării în vigoare a legii să obţină indemnizare pentru lipsa de folosinţă de la titularul dreptului de proprietate asupra terenurilor pe care se situează respectivele capacităţi energetice, întemeiată pe această cauză. *(la data 26-feb-2020 Art. 12, alin. (3) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 a se vedea referinte de aplicare din Actul din **Decizia 27/2019**)*
(4) Exercitarea drepturilor de uz şi servitute asupra proprietăţilor statului şi ale unităţilor administrativ-teritoriale afectate de capacităţile energetice se realizează cu titlu gratuit, pe toată durata existenţei acestora.
(5) Exercitarea drepturilor de uz şi de servitute asupra proprietăţilor private afectate de capacităţile energetice, care se vor realiza după intrarea în vigoare a prezenţei legi, se face în conformitate cu regulile procedurale privind condiţiile şi termenii referitori la durata, conţinutul şi limitele de exercitare a acestor drepturi, prevăzute într-o convenţie-cadru, precum şi pentru determinarea cuantumului indemnizaţiilor, a despăgubirilor şi a modului de plată a acestora, care se aprobă, împreună cu convenţia-cadru, prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort.
*) În interpretarea şi aplicarea unitară a dispoziţiilor art. 16 alin. (2), (3), (5), (6), (7), (9), (10), art. 19 alin. (3), art. 20 alin. (3), art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările şi completările ulterioare, respectiv a dispoziţiilor art. 12 alin. (2), (3), (5), (6), (8), (10) şi (11), art. 14 alin. (3), art. 15 alin. (3), art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, Înalta Curtea de Casaţie şi Justiţie stabileşte că:
Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde indemnizaţii pentru lipsa de folosinţă numai în măsura în care capacităţile energetice au fost realizate după intrarea în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007; pentru capacităţile energetice realizate anterior, exercitarea de către titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de către titularii licenţelor a drepturilor de uz şi de servitute se face cu titlu gratuit, potrivit dispoziţiilor speciale în vigoare la data punerii lor în funcţiune.
Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde despăgubiri pentru prejudiciile cauzate de titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de titularii licenţelor, în exercitarea drepturilor de uz şi de servitute, indiferent de momentul realizării capacităţii energetice (anterior sau ulterior intrării în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007).
Dispoziţiile art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea nr. 13/2007, respectiv cele ale art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea nr. 123/2012 se opun ca titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de reţelele electrice de transport ori de distribuţie existente la data intrării în vigoare a legii să obţină indemnizare pentru

lipsa de folosinţă de la titularul dreptului de proprietate asupra terenurilor pe care se situează respectivele capacităţi energetice,
*(la data 26-feb-2020 Art. 12, alin. (5) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 a se vedea referinte de aplicare din Actul din **Decizia 27/2019**)*
(6) Proprietarii terenurilor afectate de exercitarea drepturilor de uz şi de servitute de către titularii de licenţe şi autorizării pot solicita încheierea de convenţii, conform prevederilor alin. (5).
*) În interpretarea şi aplicarea unitară a dispoziţiilor art. 16 alin. (2), (3), (5), (6), (7), (9), (10), art. 19 alin. (3), art. 20 alin. (3), art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările şi completările ulterioare, respectiv a dispoziţiilor art. 12 alin. (2), (3), (5), (6), (8), (10) şi (11), art. 14 alin. (3), art. 15 alin. (3), art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, Înalta Curtea de Casaţie şi Justiţie stabileşte că:
Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde indemnizaţii pentru lipsa de folosinţă numai în măsura în care capacităţile energetice au fost realizate după intrarea în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007; pentru capacităţile energetice realizate anterior, exercitarea de către titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de către titularii licenţelor a drepturilor de uz şi de servitute se face cu titlu gratuit, potrivit dispoziţiilor speciale în vigoare la data punerii lor în funcţiune.
Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde despăgubiri pentru prejudiciile cauzate de titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de titularii licenţelor, în exercitarea drepturilor de uz şi de servitute, indiferent de momentul realizării capacităţii energetice (anterior sau ulterior intrării în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007).
Dispoziţiile art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea nr. 13/2007, respectiv cele ale art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea nr. 123/2012 se opun ca titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de reţelele electrice de transport ori de distribuţie existente la data intrării în vigoare a legii să obţină indemnizare pentru lipsa de folosinţă de la titularul dreptului de proprietate asupra terenurilor pe care se situează respectivele capacităţi energetice,
*(la data 26-feb-2020 Art. 12, alin. (6) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 a se vedea referinte de aplicare din Actul din **Decizia 27/2019**)*
(7) Beneficiază de indemnizaţii şi, respectiv, despăgubiri şi proprietarii de terenuri afectate de exercitarea drepturilor de uz şi de servitute de către titularii de licenţe şi autorizaţii care la data intrării în vigoare a prezentei legi au în derulare convenţii privind exercitarea acestor drepturi încheiate în condiţiile legii.
(8) Titularii de licenţe şi autorizaţii sunt obligaţi să procedeze la încheierea convenţiilor - cadru prevăzute la alin. (5), în termen de maximum 30 de zile de la solicitarea proprietarilor afectaţi.
*) În interpretarea şi aplicarea unitară a dispoziţiilor art. 16 alin. (2), (3), (5), (6), (7), (9), (10), art. 19 alin. (3), art. 20 alin. (3), art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările şi completările ulterioare, respectiv a dispoziţiilor art. 12 alin. (2), (3), (5), (6), (8), (10) şi (11), art. 14 alin. (3), art. 15 alin. (3), art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, Înalta Curtea de Casaţie şi Justiţie stabileşte că:

Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde indemnizaţii pentru lipsa de folosinţă numai în măsura în care capacităţile energetice au fost realizate după intrarea în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007; pentru capacităţile energetice realizate anterior, exercitarea de către titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de către titularii licenţelor a drepturilor de uz şi de servitute se face cu titlu gratuit, potrivit dispoziţiilor speciale în vigoare la data punerii lor în funcţiune.
Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde despăgubiri pentru prejudiciile cauzate de titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de titularii licenţelor, în exercitarea drepturilor de uz şi de servitute, indiferent de momentul realizării capacităţii energetice (anterior sau ulterior intrării în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007).
Dispoziţiile art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea nr. 13/2007, respectiv cele ale art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea nr. 123/2012 se opun ca titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de reţelele electrice de transport ori de distribuţie existente la data intrării în vigoare a legii să obţină indemnizare pentru lipsa de folosinţă de la titularul dreptului de proprietate asupra terenurilor pe care se situează respectivele capacităţi energetice,
*(la data 26-feb-2020 Art. 12, alin. (8) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 a se vedea referinte de aplicare din Actul din **Decizia 27/2019**)*
(9) Dacă, cu ocazia intervenţiei pentru retehnologizări, reparaţii, revizii sau avarii, se produc pagube proprietarilor din vecinătatea capacităţilor energetice, titularii de licenţă au obligaţia să plătească despăgubiri, în condiţiile prezentei legi.
(10) Proprietarii terenurilor şi titularii activităţilor afectaţi de exercitarea de către titularii de licenţă şi autorizaţii a drepturilor prevăzute la alin. (2) vor fi despăgubiţi pentru prejudiciile cauzate acestora. La calculul despăgubirilor vor fi avute în vedere următoarele criterii:
- suprafaţa de teren afectată cu ocazia efectuării lucrărilor;
- tipurile de culturi şi plantaţii, precum şi amenajările afectate de lucrări;
- activităţile restrânse cu ocazia lucrărilor.
Cuantumul despăgubirii se stabileşte prin acordul părţilor sau, în cazul în care părţile nu se înţeleg, prin hotărâre judecătorească.
*) În interpretarea şi aplicarea unitară a dispoziţiilor art. 16 alin. (2), (3), (5), (6), (7), (9), (10), art. 19 alin. (3), art. 20 alin. (3), art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările şi completările ulterioare, respectiv a dispoziţiilor art. 12 alin. (2), (3), (5), (6), (8), (10) şi (11), art. 14 alin. (3), art. 15 alin. (3), art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, Înalta Curtea de Casaţie şi Justiţie stabileşte că:
Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde indemnizaţii pentru lipsa de folosinţă numai în măsura în care capacităţile energetice au fost realizate după intrarea în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007; pentru capacităţile energetice realizate anterior, exercitarea de către titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de către titularii licenţelor a drepturilor de uz şi de servitute se face cu titlu gratuit, potrivit dispoziţiilor speciale în vigoare la data punerii lor în funcţiune.
Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde despăgubiri pentru prejudiciile cauzate de titularii autorizaţiilor de înfiinţare

şi de titularii licenţelor, în exercitarea drepturilor de uz şi de servitute, indiferent de momentul realizării capacităţii energetice (anterior sau ulterior intrării în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007).
Dispoziţiile art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea nr. 13/2007, respectiv cele ale art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea nr. 123/2012 se opun ca titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de reţelele electrice de transport ori de distribuţie existente la data intrării în vigoare a legii să obţină indemnizare pentru lipsa de folosinţă de la titularul dreptului de proprietate asupra terenurilor pe care se situează respectivele capacităţi energetice,
*(la data 26-feb-2020 Art. 12, alin. (10) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 a se vedea referinte de aplicare din Actul din **Decizia 27/2019**)*
(11) Dreptul de uz şi de servitute asupra terenurilor proprietate privată, restrângerea sau încetarea unor activităţi prevăzute la alin. (2) se stabilesc şi se exercită cu respectarea principiului echităţii, a dreptului de proprietate şi a minimei afectări a acestuia.
*) În interpretarea şi aplicarea unitară a dispoziţiilor art. 16 alin. (2), (3), (5), (6), (7), (9), (10), art. 19 alin. (3), art. 20 alin. (3), art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările şi completările ulterioare, respectiv a dispoziţiilor art. 12 alin. (2), (3), (5), (6), (8), (10) şi (11), art. 14 alin. (3), art. 15 alin. (3), art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, Înalta Curtea de Casaţie şi Justiţie stabileşte că:
Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde indemnizaţii pentru lipsa de folosinţă numai în măsura în care capacităţile energetice au fost realizate după intrarea în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007; pentru capacităţile energetice realizate anterior, exercitarea de către titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de către titularii licenţelor a drepturilor de uz şi de servitute se face cu titlu gratuit, potrivit dispoziţiilor speciale în vigoare la data punerii lor în funcţiune.
Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde despăgubiri pentru prejudiciile cauzate de titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de titularii licenţelor, în exercitarea drepturilor de uz şi de servitute, indiferent de momentul realizării capacităţii energetice (anterior sau ulterior intrării în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007).
Dispoziţiile art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea nr. 13/2007, respectiv cele ale art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea nr. 123/2012 se opun ca titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de reţelele electrice de transport ori de distribuţie existente la data intrării în vigoare a legii să obţină indemnizare pentru lipsa de folosinţă de la titularul dreptului de proprietate asupra terenurilor pe care se situează respectivele capacităţi energetice,
*(la data 26-feb-2020 Art. 12, alin. (11) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 a se vedea referinte de aplicare din Actul din **Decizia 27/2019**)*
~~**(12)**Titularii de autorizaţii şi licenţe sunt în drept să efectueze lucrările de defrişare a vegetaţiei sau tăierile de modelare pentru crearea şi menţinerea distanţei de apropiere faţă de reţelele electrice cu personal specializat respectând prevederile legale în vigoare.~~
(12) Prin derogare de la legislaţia specifică domeniului forestier, exclusiv pentru zonele de siguranţă şi protecţie ale reţelelor, titularii de autorizaţii şi licenţe în domeniul energiei electrice efectuează lucrările de întreţinere/exploatare forestieră

de pe terenurile amplasate sub/peste reţelele electrice, pentru crearea şi menţinerea distanţei de apropiere faţă de reţele, necesare pentru funcţionarea în siguranţă a reţelelor, cu obligaţia să înştiinţeze în prealabil administratorul fondului forestier sau proprietarul terenului, după caz.
*(la data 30-iul-2020 Art. 12, alin. (12) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 modificat de Art. I, punctul 19. din **Legea 155/2020**)*

(14) Titularii de autorizaţii şi licenţe beneficiari ai drepturilor de uz şi de servitute asupra proprietăţii publice sau private a statului şi a unităţilor administrativ-teritoriale sunt scutiţi de orice obligaţii de plată instituite de autorităţile administraţiei publice centrale şi locale referitoare la exercitarea acestor drepturi.
*(la data 30-iul-2020 Art. 12, alin. (12) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 completat de Art. I, punctul 20. din **Legea 155/2020**)*

~~**(13)**Titularii de autorizaţii şi licenţe beneficiari ai drepturilor de uz şi de servitute asupra proprietăţii publice sau private a statului şi a unităţilor administrativ-teritoriale sunt scutiţi de plata de taxe, impozite şi alte obligaţii de plată instituite de autorităţile administraţiei publice centrale şi locale.~~
*(la data 01-ian-2016 Art. 12, alin. (13) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 abrogat de Art. 502, alin. (1), punctul 6. din titlul XI din **Codul Fiscal din 2015**)*

Art. 13: Obligaţiile decurgând din autorizaţiile de înfiinţare şi din licenţe

(1) Titularul autorizaţiei de înfiinţare are următoarele obligaţii:

a)să stabilească şi să aplice, pe întreaga durată a executării lucrărilor, măsurile de protecţie a persoanelor, bunurilor şi mediului;

b)să obţină toate avizele, acordurile şi atestatele prevăzute de lege pentru realizarea obiectivului autorizat.

(2) Pe durata de valabilitate a licenţelor, titularii de licenţe sunt obligaţi:

a)să respecte condiţiile care însoţesc licenţa;

~~**b)**să ţină situaţii contabile separate pentru fiecare activitate care face obiectul licenţei acordate de autoritatea competentă, în cazul operatorului economic în domeniul energiei electrice integrat, pe verticală sau pe orizontală, să procedeze la fel ca în cazul în care activitatea respectivă ar fi efectuată de operatori economici separaţi şi să întocmească rapoarte financiare în formatul solicitat de autoritatea competentă;~~

b)în cazul operatorilor economici din domeniul energiei electrice, aceştia trebuie să organizeze evidenţa contabilă utilizând conturi separate pentru fiecare dintre activităţile de transport şi distribuţie, aşa cum li s-ar cere să facă dacă respectivele activităţi ar fi realizate de operatori economici separaţi, astfel încât să permită reflectarea exactă a veniturilor şi cheltuielilor aferente fiecărei activităţi, în scopul evitării discriminării şi subvenţiilor încrucişate şi denaturării concurenţei, precum şi pentru încurajarea competiţiei; de asemenea, aceştia ţin evidenţe contabile separate, care pot fi consolidate, pentru alte activităţi din sectorul energiei electrice, precum şi pentru alte activităţi din afara sectorului energiei electrice; veniturile rezultate din deţinerea în proprietate a reţelei de transport sau de distribuţie trebuie specificate separat în conturi analitice de venituri; evidenţele contabile interne cuprind un bilanţ şi un cont de profit şi de pierderi pentru fiecare activitate în parte;
*(la data 04-oct-2014 Art. 13, alin. (2), litera B. din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 modificat de Art. I, punctul 6. din **Legea 127/2014**)*

c)să constituie şi să menţină garanţii financiare care să le permită desfăşurarea activităţii şi asigurarea continuităţii serviciului;

d)să pună la dispoziţia autorităţii competente informaţiile necesare pentru desfăşurarea în bune condiţii a activităţii acesteia;

e)să întocmească, să supună spre auditare şi să publice evidenţele lor contabile anuale la nivel de societate comercială, fără a cuprinde în mod distinct sediile secundare fără personalitate juridică, conform legislaţiei specifice, adoptate în conformitate cu cea de-a Patra Directivă **78/660/CEE** a Consiliului din 25 iulie 1978.
(3) Operatorii economici care nu au obligaţia de a publica conturile anuale păstrează la sediul lor un exemplar din acestea la dispoziţia publicului.
(4) Activitatea de audit prevăzută la alin. (2) lit. e) constă, în special, în verificarea respectării obligaţiei de a evita discriminările şi subvenţiile încrucişate între activităţile desfăşurate de operatorul economic auditat.
~~Art. 14: Drepturile şi obligaţiile titularilor de autorizaţii de înfiinţare şi de licenţă asupra proprietăţii terţilor~~
~~(1)~~~~Dreptul de uz asupra terenului pentru executarea lucrărilor necesare realizării/relocării/desfiinţării sau retehnologizării de capacităţi energetice se întinde pe durata necesară executării lucrărilor. În exercitarea acestui drept de uz, titularul autorizaţiei de înfiinţare/relocare/desfiinţare sau retehnologizare, după caz, cu respectarea prevederilor legale, poate:~~
~~a)~~~~să depoziteze, pe terenurile necesare executării lucrărilor, materiale, echipamente, utilaje, instalaţii;~~
~~b)~~~~să desfiinţeze culturi sau plantaţii, construcţii sau alte amenajări existente ori numai să le restrângă, în măsura strict necesară executării lucrărilor pentru capacitatea autorizată, în condiţiile legii;~~
~~c)~~~~să îndepărteze materiale, să capteze apă, în condiţiile prevăzute de legislaţia în vigoare;~~
~~d)~~~~să instaleze utilaje şi să lucreze cu acestea, să amplaseze birouri şi locuinţe de şantier, cu acordul prealabil al proprietarului;~~
~~e)~~~~să oprească ori să restrângă activităţi ale proprietarului, în măsura strict necesară executării lucrărilor pentru capacitatea autorizată, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.~~
~~(2)~~~~Dreptul de uz prevăzut la alin. (1) încetează înaintea expirării duratei stabilite pentru executarea lucrărilor sau înaintea acestui termen, la data terminării anticipate a lucrărilor sau la data sistării acestora şi renunţării la autorizaţii. Oricare dintre aceste situaţii trebuie notificată de îndată proprietarului.~~
~~(3)~~~~Dreptul de uz asupra terenului pentru asigurarea funcţionării normale a capacităţii energetice se întinde pe toată durata funcţionării capacităţii, iar exercitarea lui se face ori de câte ori este necesar pentru asigurarea funcţionării normale a capacităţii. În exercitarea acestui drept titularul licenţei poate:~~
~~a)~~~~să depoziteze materiale, echipamente, utilaje, instalaţii pentru întreţinere, revizii, reparaţii şi intervenţii necesare pentru asigurarea funcţionării normale a capacităţii;~~
~~b)~~~~să instaleze utilaje şi să lucreze cu acestea;~~
~~c)~~~~să desfiinţeze sau să reducă culturi, plantaţii ori alte amenajări existente şi să restrângă activităţi ale proprietarului, în măsura şi pe durata strict necesare executării operaţiilor de întreţinere, reparaţii, revizii sau intervenţii pentru asigurarea funcţionării normale a capacităţii, cu respectarea legislaţiei în vigoare.~~
~~*) În interpretarea şi aplicarea unitară a dispoziţiilor art. 16 alin. (2), (3), (5), (6), (7), (9), (10), art. 19 alin. (3), art. 20 alin. (3), art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările şi completările ulterioare, respectiv a dispoziţiilor art. 12 alin. (2), (3), (5), (6), (8), (10) şi (11), art. 14 alin. (3), art. 15 alin. (3), art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice~~

şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, Înalta Curtea de Casaţie şi Justiţie stabileşte că:
Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde indemnizaţii pentru lipsa de folosinţă numai în măsura în care capacităţile energetice au fost realizate după intrarea în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007; pentru capacităţile energetice realizate anterior, exercitarea de către titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de către titularii licenţelor a drepturilor de uz şi de servitute se face cu titlu gratuit, potrivit dispoziţiilor speciale în vigoare la data punerii lor în funcţiune.
Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde despăgubiri pentru prejudiciile cauzate de titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de titularii licenţelor, în exercitarea drepturilor de uz şi de servitute, indiferent de momentul realizării capacităţii energetice (anterior sau ulterior intrării în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007).
Dispoziţiile art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea nr. 13/2007, respectiv cele ale art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea nr. 123/2012 se opun ca titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de reţelele electrice de transport ori de distribuţie existente la data intrării în vigoare a legii să obţină indemnizare pentru lipsa de folosinţă de la titularul dreptului de proprietate asupra terenurilor pe care se situează respectivele capacităţi energetice,
*(la data 26-feb-2020 Art. 14, alin. (3) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 a se vedea referinte de aplicare din Actul din **Decizia 27/2019**)*
(4) Titularul licenţei este obligat să înştiinţeze în scris proprietarul bunurilor sau prestatorul activităţilor care vor fi afectate ca urmare a lucrărilor la capacităţile energetice, cu excepţia cazurilor de avarii, situaţie în care proprietarii sunt înştiinţaţi în termenul cel mai scurt.
(5) Titularul licenţei este obligat să plătească proprietarilor despăgubirea cuvenită pentru pagubele produse, să degajeze terenul şi să l repună în situaţia anterioară, în cel mai scurt timp posibil.
(6) Servitutea de trecere subterană, de suprafaţă sau aeriană cuprinde dreptul de acces şi de executare a lucrărilor la locul de amplasare a capacităţilor energetice cu ocazia intervenţiei pentru retehnologizări, reparaţii, revizii şi avarii.
(7) Pentru a evita punerea în pericol a persoanelor, a bunurilor sau a unor activităţi desfăşurate în zona de executare a lucrărilor de realizare ori retehnologizare de capacităţi energetice, precum şi a operaţiilor de revizie sau reparaţie la capacitatea în funcţiune, titularul autorizaţiei sau al licenţei are dreptul de a obţine restrângerea ori sistarea, pe toată durata lucrărilor, a activităţilor desfăşurate în vecinătate de alte persoane. În acest caz, persoanele afectate vor fi înştiinţate, în scris, despre data începerii, respectiv a finalizării lucrărilor.
(8) La încetarea exercitării drepturilor prevăzute la art. 12 alin. (2), titularul autorizaţiei de înfiinţare, respectiv titularul licenţei este obligat să asigure degajarea terenului şi repunerea lui în situaţia iniţială.
(9) Dreptul de acces la utilităţile publice, prevăzut la art. 12 alin. (2) lit. e), trebuie exercitat de titularul autorizaţiei sau al licenţei cu bună-credinţă şi în mod rezonabil, fără a prejudicia accesul altor persoane la respectivele utilităţi publice.
Art. 14: Drepturile şi obligaţiile titularilor de autorizaţii de înfiinţare şi de licenţă asupra proprietăţii terţilor

(1) Dreptul de uz asupra terenului pentru executarea lucrărilor necesare realizării/relocării/desfiinţării sau retehnologizării de capacităţi energetice se întinde pe durata necesară executării lucrărilor. În exercitarea acestui drept de uz, titularul autorizaţiei de înfiinţare/relocare/desfiinţare sau retehnologizare, după caz, cu respectarea prevederilor legale, poate:

a)să depoziteze, pe terenurile necesare executării lucrărilor, materiale, echipamente, utilaje, instalaţii;

b)să desfiinţeze culturi sau plantaţii, vegetaţie forestieră, construcţii sau alte amenajări existente ori numai să le restrângă, în măsura strict necesară executării lucrărilor pentru capacitatea autorizată, în condiţiile legii;

c)să îndepărteze materiale, să capteze apă, în condiţiile prevăzute de legislaţia în vigoare;

d)să instaleze utilaje şi să lucreze cu acestea, să amplaseze birouri şi locuinţe de şantier, cu acordul prealabil al proprietarului;

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

(2) Pentru executarea lucrărilor necesare realizării, întreţinerii, reparaţiilor şi exploatării capacităţilor energetice, titularii autorizaţiilor şi licenţelor au dreptul să folosească temporar terenurile proprietate publică, inclusiv terenurile care fac parte din fondul forestier naţional, prin derogare de la prevederile art. 42 alin. (1) lit. b) din Legea nr. **46/2008** - **Codul silvic**, republicată, cu modificările şi completările ulterioare.

(3) Dreptul de uz prevăzut la alin. (1) încetează înaintea expirării duratei stabilite pentru executarea lucrărilor sau înaintea acestui termen, la data terminării anticipate a lucrărilor sau la data sistării acestora şi renunţării la autorizaţii. Oricare dintre aceste situaţii trebuie notificată de îndată proprietarului.

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

a)să depoziteze materiale, echipamente, utilaje, instalaţii pentru întreţinere, revizii, reparaţii şi intervenţii necesare pentru asigurarea funcţionării normale a capacităţii;

b)să instaleze utilaje şi să lucreze cu acestea;

c)să desfiinţeze sau să reducă culturi, plantaţii, vegetaţie forestieră ori alte amenajări existente şi să restrângă activităţi ale proprietarului, în măsura şi pe durata strict necesare executării operaţiilor de întreţinere, reparaţii, revizii sau intervenţii pentru asigurarea funcţionarii normale a capacităţii, cu respectarea legislaţiei în vigoare.

(5) Prin derogare de la prevederile art. 40 alin. (1) din Legea nr. **46/2008**, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, la realizarea obiectivelor de investiţii declarate de utilitate publică şi de interes naţional, în condiţiile legii, ocuparea temporară a terenurilor proprietate privată din fondul forestier naţional şi a păşunilor şi fâneţelor împădurite se face după depunerea de către titularul autorizaţiei/licenţei/contractului de concesiune a următoarelor dovezi privind îndeplinirea obligaţiilor de notificare şi acordare de indemnizaţii/despăgubiri, după cum urmează:

a)contractul de închiriere/convenţie între părţi, termenul de plată al indemnizaţiilor/despăgubirilor fiind de 30 de zile de la încheierea contractului de închiriere/convenţiei, în cazul în care proprietarii sunt identificaţi;
b)dovada consemnării prealabile, în conturi deschise pe numele titularilor de licenţe/contractului de concesiune, a sumelor de bani aferente despăgubirilor, indemnizaţiilor, după caz, pentru respectivele imobile în cazul în care proprietarii nu sunt identificaţi;
c)dovada consemnării prealabile la dispoziţia acestora, în termen de 60 de zile de la data la care au fost notificaţi să se prezinte în vederea semnării convenţiilor, dar nu s-au prezentat sau au refuzat încheierea convenţiei, a sumelor aferente despăgubirilor/indemnizaţiilor, în cazul în care proprietarii sunt identificaţi, dar nu se prezintă sau refuză să încheie convenţia.
(6) Titularul licenţei este obligat să înştiinţeze în scris proprietarul bunurilor sau prestatorul activităţilor care vor fi afectate ca urmare a lucrărilor la capacităţile energetice, cu excepţia cazurilor de avarii şi a celor generate de situaţii de forţă majoră, situaţie în care proprietarii sunt înştiinţaţi în termenul cel mai scurt.
(7) Titularul licenţei este obligat să plătească proprietarilor despăgubirea cuvenită pentru pagubele produse, să degajeze terenul şi să îl repună în situaţia anterioară, în cel mai scurt timp posibil.
(8) Servitutea de trecere subterană, de suprafaţă sau aeriană cuprinde dreptul de acces şi de executare a lucrărilor la locul de amplasare a capacităţilor energetice cu ocazia intervenţiei pentru retehnologizări, reparaţii, revizii şi avarii.
(9) Pentru a evita punerea în pericol a persoanelor, a bunurilor sau a unor activităţi desfăşurate în zona de executare a lucrărilor de realizare ori retehnologizare de capacităţi energetice, precum şi a operaţiilor de revizie sau reparaţie la capacitatea în funcţiune, titularul autorizaţiei sau al licenţei are dreptul de a obţine restrângerea ori sistarea, pe toată durata lucrărilor, a activităţilor desfăşurate în vecinătate de alte persoane, cu obligaţia despăgubirii acestora, conform prevederilor prezentei legi. În acest caz, persoanele afectate vor fi înştiinţate, în scris, despre data începerii, respectiv a finalizării lucrărilor, cu excepţia cazurilor generate de situaţii de forţă majoră.
(10) La încetarea exercitării drepturilor prevăzute la art. 12 alin. (2), titularul autorizaţiei de înfiinţare, respectiv titularul licenţei este obligat să asigure degajarea terenului şi repunerea lui în situaţia iniţială.
(11) Dreptul de acces la utilităţile publice, prevăzut la art. 12 alin. (2) lit. e), trebuie exercitat de titularul autorizaţiei sau al licenţei cu bună-credinţă şi în mod rezonabil, fără a prejudicia accesul altor persoane la respectivele utilităţi publice.
*(la data 30-iul-2020 Art. 14 din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 modificat de Art. I, punctul 21. din **Legea 155/2020**)*

Art. 15: Zonele de protecţie şi zonele de siguranţă

(1) Pentru protecţia şi funcţionarea normală a capacităţilor energetice şi a anexelor acestora, precum şi pentru evitarea punerii în pericol a persoanelor, bunurilor şi mediului se instituie zone de protecţie şi de siguranţă.
(2) Zonele de protecţie şi de siguranţă se determină pentru fiecare capacitate, în conformitate cu normele tehnice elaborate de autoritatea competentă.
(3) Asupra terenurilor aflate în proprietatea terţilor, cuprinse în zonele de protecţie şi de siguranţă, se stabileşte drept de servitute legală.

*) În interpretarea şi aplicarea unitară a dispoziţiilor art. 16 alin. (2), (3), (5), (6), (7), (9), (10), art. 19 alin. (3), art. 20 alin. (3), art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările şi completările ulterioare, respectiv a dispoziţiilor art. 12 alin. (2), (3), (5), (6), (8), (10) şi (11), art. 14 alin. (3), art. 15 alin. (3), art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, Înalta Curtea de Casaţie şi Justiţie stabileşte că:

Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde indemnizaţii pentru lipsa de folosinţă numai în măsura în care capacităţile energetice au fost realizate după intrarea în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007; pentru capacităţile energetice realizate anterior, exercitarea de către titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de către titularii licenţelor a drepturilor de uz şi de servitute se face cu titlu gratuit, potrivit dispoziţiilor speciale în vigoare la data punerii lor în funcţiune.

Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde despăgubiri pentru prejudiciile cauzate de titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de titularii licenţelor, în exercitarea drepturilor de uz şi de servitute, indiferent de momentul realizării capacităţii energetice (anterior sau ulterior intrării în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007).

Dispoziţiile art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea nr. 13/2007, respectiv cele ale art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea nr. 123/2012 se opun ca titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de reţelele electrice de transport ori de distribuţie existente la data intrării în vigoare a legii să obţină indemnizare pentru lipsa de folosinţă de la titularul dreptului de proprietate asupra terenurilor pe care se situează respectivele capacităţi energetice,

*(la data 26-feb-2020 Art. 15, alin. (3) din titlul I, capitolul III, sectiunea 1 a se vedea referinte de aplicare din Actul din **Decizia 27/2019**)*

Art. 16: Obligaţiile de serviciu public

(1) Titularii de autorizaţii de înfiinţare şi de licenţe au obligaţia de a-şi desfăşura activităţile cu respectarea obligaţiilor de serviciu public referitoare la siguranţă, calitatea şi preţul energiei electrice furnizate, continuitatea aprovizionării, eficienţa energetică, cu respectarea normelor de securitate şi sănătate a muncii şi de protecţie a mediului, precum şi a prevederilor din contractele directe cu consumatorii.

(2) Obligaţiile de serviciu public se pot stabili prin hotărâre a Guvernului sau prin reglementări ale ANRE, caz în care se notifică Comisiei Europene de către ANRE, prin licenţe sau autorizaţii de înfiinţare, pentru fiecare activitate din sectorul energiei electrice.

Art. 17: Exproprierea

(1) Terenul necesar înfiinţării şi funcţionării capacităţii energetice este fie proprietate privată a unui terţ sau a titularului autorizaţiei, fie proprietate publică.

(2) Dacă terenul necesar pentru înfiinţarea şi funcţionarea capacităţii energetice este proprietate privată a unui terţ, solicitantul autorizaţiei de înfiinţare are ca primă opţiune cumpărarea terenului de la proprietar sau să iniţieze procedura legală de expropriere a terenului pentru cauză de utilitate publică, cu despăgubirea proprietarului, în condiţiile legii, şi să obţină concesiunea acestuia, pe durata existenţei capacităţii energetice.

SECŢIUNEA 2: Proceduri pentru noi capacităţi energetice de producţie

Art. 18: Procedura de licitaţie şi alte proceduri

(1)În cazul în care, în urma procedurii de autorizare, capacităţile de producţie care se construiesc sau măsurile luate pe linia managementului orientat către eficienţa energetică şi satisfacerea cererii nu sunt suficiente pentru a garanta siguranţa alimentării pentru consumul intern, ministerul de resort poate iniţia o procedură de licitaţie sau orice altă procedură similară pentru atribuirea unui contract, în condiţii de transparenţă şi nediscriminare, pe baza unor criterii publicate, prin care să invite noi operatori economici sau titulari de licenţă de producere preexistenţi să oferteze pentru realizarea de noi capacităţi de producere a energiei electrice.

(2)În condiţiile alin. (1) şi în scopul asigurării protecţiei mediului şi al promovării noilor tehnologii, ministerul de resort poate iniţia o procedură de licitaţie privind realizarea de noi capacităţi de producere a energiei electrice. Această procedură se poate referi la noi capacităţi sau la resursele de management orientat către eficienţă energetică şi satisfacerea cererii.

(3) Ofertantului declarat câştigător i se va acorda autorizaţie de înfiinţare şi licenţă, potrivit dispoziţiilor secţiunii 1 din prezentul capitol.

(4) Procedura de desfăşurare a licitaţiei pentru capacităţi de producere noi, precum şi lista de criterii care stau la baza selecţiei ofertelor şi atribuirea contractului se aprobă prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort.

(5) Procedura prevăzută la alin. (4) se va elabora cu respectarea următoarelor principii:

a)informaţiile privind procedura de ofertare pentru capacităţile de producere şi măsurile de eficienţă energetică şi satisfacerea cererii se publică în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, cu cel puţin 6 luni înainte de termenul final pentru depunerea ofertelor;

b)caietul de sarcini se pune la dispoziţia oricărui operator economic interesat, la solicitarea acestuia;

c)caietul de sarcini conţine descrierea detaliată a specificaţiilor contractului şi a procedurii care trebuie urmată de către toţi ofertanţii, precum şi lista completă a criteriilor care determină selecţia ofertanţilor şi atribuirea contractului, inclusiv stimulentele, cum ar fi subvenţiile, care sunt acoperite de ofertă;

d)pentru invitaţiile de participare la procedura de ofertare care se referă la capacitatea de producere previzionată a fi necesară, trebuie luate în considerare şi ofertele de furnizare de energie electrică cu garanţii pe termen lung, propuse de unităţile de producţie existente, cu condiţia ca acestea să permită acoperirea nevoilor suplimentare.

(6) Organizarea, monitorizarea şi controlul procedurii de ofertare se realizează de operatorul de transport şi de sistem.

~~**Art. 19: Concesionarea. Obiectul concesiunii şi autoritatea contractantă**~~

~~**(1)**Pot face obiectul unei concesiuni energetice bunurile proprietate publică sau privată a statului, activităţile şi serviciile publice de interes naţional din domeniul energiei electrice.~~

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

~~**(3)**Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum şi conţinutul-cadru al caietului de sarcini sunt~~

~~elaborate de autoritatea contractantă, în conformitate cu prevederile legii, şi se aprobă prin hotărâre a Guvernului.~~

~~**(4)**Contractul de concesiune intră în vigoare la data publicării acestuia în Monitorul Oficial al României, Partea I.~~

*(la data 19-iul-2014 Art. 19, alin. (4) din titlul I, capitolul III, sectiunea 2 abrogat de Art. VI, litera A. din **Legea 117/2014**)*

~~**(5)**Condiţiile de acordare, menţinere, suspendare şi retragere a concesiunii se stabilesc prin contractul de concesiune încheiat de autoritatea contractantă şi aprobat în conformitate cu prevederile prezentei legi.~~

Art. 19: Concesionarea. Obiectul concesiunii şi autoritatea contractantă

(1) Pot face obiectul unei concesiuni energetice bunurile proprietate publică sau privată a statului, activităţile şi serviciile publice de interes naţional şi general din domeniul energiei electrice.

(2) Calitatea de autoritate contractantă o are ministerul de resort pentru bunurile proprietate publică sau privată a statului din domeniul energetic, precum şi pentru activităţile sau serviciile publice de interes general şi interes naţional din domeniul energiei electrice. Se exceptează reţelele electrice de transport al energiei electrice, terenurile pe care acestea sunt amplasate, precum şi serviciul public de transport al energiei electrice.

(3) Calitatea de autoritate contractantă pentru reţeaua electrică de transport energie electrică şi terenurile pe care aceasta este amplasată, precum şi pentru serviciul public de transport al energiei electrice revine autorităţii publice centrale desemnate ca autoritate contractantă a statului pentru acest scop.

(4) Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum şi conţinutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de autoritatea contractantă, în conformitate cu prevederile legii, şi se aprobă prin hotărâre a Guvernului.

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

*(la data 30-iul-2020 Art. 19 din titlul I, capitolul III, sectiunea 2 modificat de Art. I, punctul 22. din **Legea 155/2020**)*

CAPITOLUL IV: Energia electrică

Art. 20: Piaţa de energie electrică

(1) Piaţa de energie electrică este compusă din piaţa reglementată şi piaţa concurenţială, iar tranzacţiile cu energie se fac angro sau cu amănuntul.

(2) Creşterea ponderii pieţei concurenţiale se realizează gradat, prin asigurarea accesului pe această piaţă pentru cât mai mulţi participanţi, producători, furnizori şi clienţi finali, în conformitate cu prevederile art. 23.

(3) Se înfiinţează Comisia de soluţionare a disputelor, ca organism care soluţionează disputele pe piaţa angro şi cu amănuntul apărute între participanţii la piaţa de energie electrică.

(4) Comisia de soluţionare a disputelor este formată din 5 membri, care sunt numiţi prin decizie a preşedintelui ANRE pe o perioadă de 3 ani, dintre specialiştii ANRE cu vechime de cel puţin 8 ani în sectorul energiei electrice.

(5) Comisia de soluţionare a disputelor îşi desfăşoară activitatea pe baza unui regulament de organizare şi funcţionare, aprobat prin decizie a preşedintelui ANRE, după consultare publică.

*(la data 29-aug-2013 Art. 20, alin. (5) din titlul I, capitolul IV a se vedea referinte de aplicare din **Regulament din 2013**)*

Art. 21: Participanţii la piaţa de energie electrică

(1) Participanţii la piaţa de energie electrică trebuie să respecte regulile de funcţionare a acesteia, prevăzute prin ordine, decizii şi avize favorabile emise de autoritatea competentă şi să efectueze plăţile pentru energia electrică şi serviciile de care beneficiază, rezultate din tranzacţiile efectuate în conformitate cu aceste reguli, la termenele scadente prevăzute în contractele încheiate între părţi.

~~**(2)**Participanţii la piaţa de energie electrică şi structurile operaţionale asociate sunt: producătorul, operatorul de transport şi de sistem, operatorul pieţei de energie electrică, operatorul de distribuţie, furnizorul şi clientul.~~

~~**(2)**Participanţii la piaţa de energie electrică şi structurile operaţionale asociate sunt:producătorul, operatorul de transport şi de sistem, operatorul pieţei de energie electrică, operatorul de distribuţie, furnizorul, traderul de energie electrică şi clientul final.~~

*~~(la data 04-oct-2014 Art. 21, alin. (2) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 7. din **Legea 127/2014**)~~*

(2) Participant la piaţa de energie electrică reprezintă o persoană fizică sau juridică care cumpără, vinde sau produce energie electrică, care este implicată în agregare sau care este un operator de consum dispecerizabil sau de servicii de stocare a energiei, inclusiv prin plasarea de ordine de tranzacţionare pe una sau mai multe pieţe de energie electrică, inclusiv pe pieţele de echilibrare a energiei.

*(la data 30-iul-2020 Art. 21, alin. (2) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 23. din **Legea 155/2020**)*

(3) Participanţii la piaţă sunt obligaţi să-şi asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le generează pe piaţa de energie electrică, cu excepţia dezechilibrelor pentru care se aplică reguli de socializare/redistribuire stabilite de autoritatea competentă sau prevăzute explicit de legislaţia în vigoare, să respecte prevederile licenţelor şi ale reglementărilor emise de autoritatea competentă. Obligaţiile de plată vor fi achitate în termen de maximum o lună de la încheierea lunii de tranzacţionare, pe baza cantităţilor de energie electrică tranzacţionale măsurate.

(4) Clienţii au obligaţia plăţii contravalorii facturilor pentru energia electrică şi pentru serviciile de care beneficiază, la termenele scadente prevăzute în contractele încheiate între părţi, precum şi constituirea de garanţii financiare în vederea evitării riscurilor de neplată pe piaţa de energie electrică.

(5) Participanţii la piaţa de energie electrică trebuie să notifice operatorului de transport şi de sistem importurile, exporturile şi tranzitele pe intervale de tranzacţionare, cu partenerii externi, pe fiecare graniţă.

(6) Participanţii la piaţa de energie electrică trebuie să notifice operatorului de transport şi de sistem toate cantităţile contractate nete reciproce.

~~**(7)**Participanţii la piaţa de energie electrică au obligaţia să transmită operatorului pieţei de energie electrică şi de echilibrare informaţii privind cantităţile de energie electrică tranzacţionate aferente contractelor de vânzare-cumpărare de energie electrică încheiate.~~

(7) Participanţii la piaţa de energie electrică au obligaţia să transmită operatorului pieţei de energie electrică informaţii privind cantităţile de energie electrică tranzacţionale aferente contractelor de vânzare-cumpărare de energie electrică încheiate.

*(la data 30-iul-2020 Art. 21, alin. (7) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 23. din **Legea 155/2020**)*

Art. 22: Funcţionarea pieţei reglementate de energie electrică

(1) Furnizarea de energie electrică în condiţiile reglementate se realizează pentru asigurarea alimentării cu energie electrică a clienţilor prevăzuţi la art. 55 alin. (1) până la data de 31 decembrie 2013 pentru clienţii noncasnici, respectiv până la data de 31 decembrie 2017 pentru clienţii casnici.

~~**(1¹)**Pentru perioada 1 martie 2019 - 28 februarie 2022, pentru clienţii casnici furnizarea de energie electrică se realizează în condiţii reglementate, de către ANRE.~~

~~*(la data 29-dec-2018 Art. 22, alin. (1) din titlul I, capitolul IV completat de Art. 61 din capitolul III din **Ordonanta urgenta 114/2018**)*~~

~~**(1¹)**Pentru perioada 1 martie 2019-28 februarie 2022, pentru clienţii casnici furnizarea de energie electrică se realizează în condiţii reglementate de către ANRE.~~

~~*(la data 29-mar-2019 Art. 22, alin. (1^1) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. IV, punctul 1. din **Ordonanta urgenta 19/2019**)*~~

(1¹)Până la 31 decembrie 2020, pentru clienţii casnici furnizarea de energie electrică se realizează în condiţii reglementate de către ANRE.

*(la data 09-ian-2020 Art. 22, alin. (1^1) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. XIII, punctul 1. din **Ordonanta urgenta 1/2020**)*

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

a)să impună obligaţii de serviciu public producătorilor, operatorului de transport şi de sistem, operatorilor de distribuţie şi furnizorilor de ultimă instanţă pentru asigurarea alimentării cu energie electrică a clienţilor prevăzuţi la art. 55 alin. (1), conform art. 16;

b)să impună furnizorilor de ultimă instanţă proceduri transparente de achiziţie a energiei electrice de pe piaţa concurenţială destinată clienţilor prevăzuţi la art. 55 alin. (1);

c)să aprobe şi să publice preţurile şi cantităţile din contractele încheiate între producători şi furnizorii clienţilor prevăzuţi la art. 55 alin. (1);

~~**d)**să aprobe şi să publice tarifele aplicate de furnizorii de ultimă instanţă de energie electrică clienţilor prevăzuţi la art. 55 alin. (1) până la eliminarea tarifelor reglementate conform alin. (1);~~

~~**d)**să aprobe şi să publice tarifele aplicate de furnizorii de ultimă instanţă clienţilor casnici pentru perioada 1 martie 2019-28 februarie 2022.~~

~~*(la data 29-dec-2018 Art. 22, alin. (2), litera D. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. 61, punctul 2. din capitolul III din **Ordonanta urgenta 114/2018**)*~~

d)să aprobe şi să publice tarifele aplicate de furnizorii de ultimă instanţă clienţilor casnici pentru perioada până la 31 decembrie 2020;

*(la data 09-ian-2020 Art. 22, alin. (2), litera D. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. XIII, punctul 2. din **Ordonanta urgenta 1/2020**)*

e)să aprobe metodologii de monitorizare a cheltuielilor cu achiziţia energiei electrice conform lit. b);

f)să avizeze şi să publice preţurile propuse de furnizorii de ultimă instanţă pentru energia electrică furnizată clienţilor prevăzuţi la art. 55 alin. (1), după eliminarea tarifelor reglementate.

(3) Pentru asigurarea siguranţei în funcţionare a SEN, autoritatea competentă poate să aprobe preţurile şi cantităţile din contractele de achiziţie şi livrare a serviciilor tehnologice de sistem.

(4) Furnizarea energiei electrice clienţilor prevăzuţi la art. 55 alin. (1) în condiţiile alin. (1) se face pe bază de contracte reglementate.

(5) Autoritatea competentă va monitoriza continuu efectul pieţei reglementate asupra pieţei concurenţiale de energie electrică şi va lua măsurile necesare pentru evitarea eventualelor distorsiuni şi pentru creşterea gradului de transparenţă a tranzacţiilor comerciale.
(6) Autoritatea competentă va organiza, în cadrul acţiunii de monitorizare, un proces de evaluare anuală detaliată a funcţionării pieţei de energie electrică, în condiţiile renunţării treptate la aplicarea tarifelor reglementate pentru clienţii noncasnici prevăzuţi la art. 55 alin. (1) lit. a), în care vor fi utilizaţi, cel puţin, următorii indicatori generali:
a)numărul de furnizori activi în piaţa de energie electrică în fiecare an;
b)cota de piaţă a fiecăruia dintre furnizorii activi;
c)capabilitatea economico-financiară a furnizorilor activi şi comportamentul acestora în piaţă;
d)evoluţia numărului anual de schimbări ale furnizorului de energie pe categorii de clienţi;
e)nivelul şi evoluţia preţurilor în piaţă;
f)gradul de informare a clienţilor finali privind piaţa de energie electrică;
g)facilităţile acordate clienţilor vulnerabili şi numărul acestora;
h)numărul clienţilor care beneficiază de serviciul universal în condiţiile prezentei legi;
i)gradul de transparenţă a informaţiilor în piaţa de energie.
(7)În baza procesului de monitorizare prevăzut la alin. (5) şi (6), ANRE întocmeşte un raport o dată la 2 ani, referitor la preţurile reglementate ca obligaţii de serviciu public şi impactul acestora asupra pieţei de energie electrică.
(8) Calendarul de eliminare treptată a preţurilor reglementate pentru clienţii finali, cu începere la data de 1 septembrie 2012 pentru clienţii noncasnici, respectiv la data de 1 iulie 2013 pentru clienţii casnici, se stabileşte ţinând seama de posibilele efecte negative ale eliminării preţurilor reglementate, astfel încât acestea să fie cât mai puţin resimţite de clienţi.

Art. 23: Funcţionarea pieţei concurenţiale

*(la data 30-iul-2020 Art. 23 din titlul I, capitolul IV a se vedea referinte de aplicare din Art. XII din **Legea 155/2020**)*

(1) Tranzacţiile cu energie electrică se desfăşoară pe piaţa concurenţială, în mod transparent, public, centralizat şi nediscriminatoriu.
(2) Pe piaţa concurenţială, tranzacţiile comerciale se fac angro sau cu amănuntul, conform reglementărilor ANRE, tar preţurile se formează în baza cererii şi ofertei, ca rezultat al unor mecanisme concurenţiale.
(2^1) Prin excepţie de la prevederile alin. (1), pe piaţa concurenţială, angro sau cu amănuntul, producătorii pot încheia contracte bilaterale în afara pieţei centralizate, la preţuri negociate, cu respectarea regulilor de concurenţă, pentru energia electrică provenită de la noi capacităţi energetice de producţie, puse în funcţiune după data de 1 iunie 2020.

*(la data 19-mai-2020 Art. 23, alin. (2) din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 1. din **Ordonanta urgenta 74/2020**)*

(3) Pe piaţa concurenţială de energie electrică, operatorul de transport şi de sistem poate achiziţiona servicii tehnologice de sistem.
(4) Pe piaţa concurenţială cu amănuntul, furnizorii vând energie electrică clienţilor finali prin contracte bilaterale, la preţuri negociate sau stabilite prin oferte-tip.
(5) Datele relevante cum sunt durata, regulile privind livrarea şi decontarea, cantitatea, termenele de executare, preţurile tranzacţiei, mijloacele de identificare a

clientului angro, cu privire la toate tranzacţiile din cadrul contractelor de furnizare de energie electrică şi al instrumentelor derivate din domeniul energiei electrice încheiate cu clienţi angro şi cu operatori de transport şi de sistem se păstrează de furnizori cel puţin 5 ani şi se pun la dispoziţia ANRE, a Comisiei Europene şi a celorlalte autorităţi naţionale competente, la cererea acestora.

(6) Obligaţia de păstrare a datelor privitoare la tranzacţiile 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 11 publicate de ANRE, cu respectarea legii.

~~**(8)**Pe piaţa concurenţială, ANRE are dreptul de a suspenda funcţionarea pieţei concurenţiale, în cazul aplicării prevederilor art. 24.~~

(8) Pe piaţa concurenţială, ANRE are dreptul de a suspenda funcţionarea pieţei concurenţiale, în cazul aplicării prevederilor art. 5 alin. (4)-(7).

*(la data 30-iul-2020 Art. 23, alin. (8) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 24. din **Legea 155/2020**)*

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

*(la data 17-mai-2016 Art. 23, alin. (9) din titlul I, capitolul IV a se vedea referinte de aplicare din **Regulament din 2016**)*

(10) Pe piaţa concurenţială angro, ANRE are dreptul să aprobe introducerea şi utilizarea de produse specifice în cadrul anumitor modalităţi de tranzacţionare, pentru asigurarea unei flexibilităţii în încheierea tranzacţiilor cu energie electrică la termen, inclusiv cu profile flexibile de livrare adecvate producătorilor de energie din surse regenerabile. ANRE împreună cu operatorul pieţei de energie electrică monitorizează şi evaluează periodic impactul utilizării produselor flexibile.

(11) Produsele specifice prevăzute la alin. (10) se definesc prin cel puţin unul dintre următoarele elemente caracteristice:

a)variaţia puterii orare faţă de cantitatea ofertată în contract, în limita unui procent maxim, stabilit conform reglementărilor ANRE, de natură să nu afecteze profilul livrării şi specificul contractului, dar nu mai mult de +/-100% pentru producătorii de energie din surse regenerabile;

b)actualizarea preţului de atribuire a unui contract, în baza unei formule care să conţină termeni şi factori determinaţi sau determinabili pe baza unor indicatori bursieri publici, cu precizarea surselor publice unde sunt actualizate valorile indicatorilor consideraţi.

(12) Pentru respectarea prevederii alin. (1), elementele caracteristice ale produselor specifice se publică înaintea încheierii tranzacţiilor.

(13) Prin derogare de la prevederile alin. (1), un participant la piaţă care combină energia electrică produsă de mai multe surse de energie poate încheia contracte bilaterale cu deţinătorii acestor surse.

(14) Prin derogare de la prevederile alin. (1), un participant la piaţă care combină sarcinile mai multor clienţi poate încheia contracte bilaterale cu aceştia şi cu furnizorii lor.

*(la data 30-iul-2020 Art. 23, alin. (9) din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 25. din **Legea 155/2020**)*

~~**Art. 24: Măsuri de salvgardare**~~

~~**(1)**În cazul unor situaţii neaşteptate de criză pe piaţa de energie şi în cazul în care este ameninţată siguranţa fizică ori securitatea persoanelor, a aparatelor sau a~~

~~instalaţiilor ori integritatea sistemului, operatorul de transport şi de sistem propune ANRE şi ministerului de resort adoptarea unor măsuri de siguranţă.~~
~~**(2)**Măsurile menţionate la alin. (1) trebuie să afecteze cât mai puţin buna funcţionare a pieţei interne europene şi să se rezume strict la remedierea situaţiei de criză care le a generat.~~
~~**(3)**Punerea în aplicare a măsurilor prevăzute la alin. (1) se face prin hotărâre a Guvernului, iniţiată de ministerul de resort.~~
*(la data 13-ian-2017 Art. 24, alin. (3) din titlul I, capitolul IV a se vedea referinte de aplicare din **Hotarirea 10/2017**)*
~~**(4)**Ministerul de resort notifică, în regim de urgenţă, celorlalte state membre ale Uniunii Europene, precum şi Comisiei Europene măsurile de siguranţă adoptate în fiecare caz.~~
~~**(5)**În termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, operatorul de transport şi de sistem elaborează şi propune spre aprobare, prin ordin al conducătorului autorităţii competente, un set de reglementări tehnice şi comerciale cu privire la măsurile prevăzute la alin. (1).~~
*(la data 30-iul-2020 Art. 24 din titlul I, capitolul IV abrogat de Art. I, punctul 26. din **Legea 155/2020**)*

Art. 25: Accesul la reţeaua electrică

(1) Deţinătorul de licenţă şi clientul final au acces reglementat la reţelele electrice de interes public. Accesul la reţelele electrice de interes public reprezintă un serviciu obligatoriu, în condiţii reglementate, pe care trebuie să-l îndeplinească operatorul de transport şi de sistem, precum şi operatorul de distribuţie.
(2) Accesul la reţea poate fi restricţionat numai dacă racordarea afectează siguranţa SEN, prin nerespectarea normelor tehnice şi a standardelor de performanţă prevăzute în reglementările tehnice în vigoare sau în căzui în care operatorul de transport ori de distribuţie nu dispune de capacităţile necesare. Refuzul trebuie motivat şi justificat în mod corespunzător pe criterii obiective, din punct de vedere tehnic şi economic, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.
(3) Disputele privind accesul la reţeaua electrică se soluţionează de autoritatea competentă prin emiterea unei decizii obligatorii pentru părţi, în termen de două luni de la primirea sesizării sau plângerii.
(4) Realizarea de linii electrice directe şi accesul la acestea se reglementează de autoritatea competentă.
(5) Tariful pentru accesul la reţeaua electrică de interes public este reglementat.
(6) Producătorii şi furnizorii de energie electrică îşi pot alimenta sediile proprii, filialele sau clienţii eligibili prin intermediul unor linii directe.
(7) Alimentarea prin intermediul unei linii directe conform alin. (6) este condiţionată de absenţa unei oferte rezonabile economic şi tehnic pentru accesul la reţeaua electrică de interes public.
(8) Realizarea liniilor electrice directe se face cu respectarea normelor tehnice şi de siguranţă cuprinse în reglementările tehnice în vigoare.
(9) Alimentarea printr-o linie directă trebuie să asigure îndeplinirea condiţiilor privind protecţia consumatorilor prevăzute de prezenta lege.
(10) Deţinătorul unei linii electrice directe are obligaţia să asigure accesul la linia directă, conform reglementărilor autorităţii competente.
(11) Capacităţile de interconexiune finanţate prin investiţii comerciale private se realizează fără a aduce atingere prevederilor Regulamentului (CE) nr. **714/2009**.

(12) Deciziile privind realizarea investiţiilor aferente capacităţilor de interconexiune se iau în urma unei analize comune efectuate de către operatorii de transport şi de sistem în cauză.
(13) Etapele şi procedurile necesare pentru racordarea utilizatorilor la reţelele de transport şi distribuţie se stabilesc prin regulamentul de racordare a utilizatorilor la reţele de interes public, aprobat de ANRE.

Art. 26: Contractul de racordare

(1) La cererea scrisă a unui utilizator de reţea, nou sau preexistent, operatorul de transport şi de sistem sau operatorul de distribuţie, după caz, este obligat să comunice, în scris, în termen de 30 de zile, condiţiile tehnico-economice de racordare la reţea şi să colaboreze cu solicitantul pentru alegerea celei mai avantajoase soluţii de racordare.
(2) Contractul de racordare se încheie conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.
*(la data 03-mai-2015 Art. 26, alin. (2) din titlul I, capitolul IV a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 11/2015**)*
(3) Operatorul de transport şi de sistem ori operatorul de distribuţie are dreptul de a refuza unui solicitant actualizarea avizului de racordare şi/sau încheierea unui nou contract de transport ori distribuţie pentru un loc de consum preexistent, în situaţia 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 instalaţiilor operatorului de reţea şi utilizatorul acesteia se vor avea în vedere:
a)tipul instalaţiei: de transport, de distribuţie sau de utilizare;
b)limita de proprietate asupra terenurilor, astfel încât reţelele electrice amplasate pe domeniul public să fie deţinute, de regulă, de operatorul de reţea şi să se evite cât mai mult posibil amplasarea instalaţiilor operatorului de reţea pe proprietatea utilizatorului;
c)racordarea, în perspectivă, de noi utilizatori la instalaţia de racordare.

Art. 27: Producerea de energie electrică

(1) Producerea de energie electrică şi producerea de energie electrică şi termică în cogenerare se realizează de către operatorii economici care deţin unităţi de producere a energiei electrice, în condiţiile prezentei legi.
(2) Producătorii de energie electrică pot beneficia de accesul garantat sau de accesul prioritar la reţelele electrice, conform reglementărilor ANRE în vigoare.

Art. 28: Obligaţiile producătorilor

Producătorii au, în principal, următoarele obligaţii:
a)să asigure livrările de energie electrică şi serviciile tehnologice de sistem, cu respectarea condiţiilor impuse prin licenţe, clauze contractuale şi reglementări în vigoare;
b)în cazul unităţilor dispecerizabile să oferteze întreaga putere electrică disponibilă pe piaţa de echilibrare, definită conform reglementărilor emise de autoritatea competentă;
~~**b¹)**să livreze furnizorilor de ultimă instanţă, în perioada 1 martie 2019-28 februarie 2022, energia electrică necesară asigurării consumului clienţilor casnici pentru care aplică tarife reglementate, în conformitate cu reglementările elaborate de ANRE;~~
~~*(la data 29-dec-2018 Art. 28, litera B. din titlul I, capitolul IV completat de Art. 61, punctul 3. din capitolul III din **Ordonanta urgenta 114/2018**)*~~

b[1])să livreze furnizorilor de ultimă instanţă, până la 31 decembrie 2020, energia electrică necesară asigurării consumului clienţilor casnici pentru care se aplică tarife reglementate, în conformitate cu reglementările elaborate de ANRE;
*(la data 09-ian-2020 Art. 28, litera B^1. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. XIII, punctul 3. din **Ordonanta urgenta 1/2020**)*
*) Pentru perioada 1 iulie 2020 - 31 decembrie 2020, obligaţia prevăzută la art. 28 lit. b[1]) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, se aplică producătorilor care exploatează unităţi de producţie dispecerizabile, doar pentru unităţile care nu beneficiază de scheme de sprijin, în ordinea crescătoare a preţurilor stabilite de autoritatea competentă, pentru întreaga cantitate de energie electrică necesară consumatorilor casnici pentru care se aplică tarife reglementate, astfel încât acestea să nu fie majorate peste nivelul practicat la data intrării în vigoare a prezentei ordonanţe de urgenţă, acestea putând fi ajustate în funcţie de evoluţia pieţei, fără a putea depăşi nivelul menţionat anterior.
*(la data 19-mai-2020 Art. 28, litera B^1. din titlul I, capitolul IV a se vedea referinte de aplicare din Art. II din **Ordonanta urgenta 74/2020**)*
~~**c)**să oferteze public şi nediscriminatoriu pe piaţa concurenţială întreaga energie electrică disponibilă;~~
~~**c)**să oferteze public şi nediscriminatoriu pe piaţa concurenţială întreaga energie electrică rămasă disponibilă după îndeplinirea obligaţiei prevăzute la lit. b[1]).~~
~~*(la data 29-dec-2018 Art. 28, litera C. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. 61, punctul 4. din capitolul III din **Ordonanta urgenta 114/2018**)*~~
c)să oferteze public şi nediscriminatoriu pe piaţa concurenţială întreaga energie electrică rămasă disponibilă după îndeplinirea obligaţiei prevăzute la lit. b[1]), cu excepţia energiei electrice provenite de la capacităţile energetice de producţie prevăzute la art. 23 alin. (2[1]);
*(la data 19-mai-2020 Art. 28, litera C. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 2. din **Ordonanta urgenta 74/2020**)*
d)să oferteze nediscriminatoriu serviciile tehnologice de sistem;
e)să nu transmită la operatorul de transport şi de sistem notificări fizice în dezechilibru negativ faţă de contractele pe care le au încheiate, cu excepţia producătorilor care beneficiază de scheme de sprijin, conform prevederilor prezentului titlu;
~~**f)**să menţină o rezervă de combustibil la un nivel suficient sau, după caz, o rezervă suficientă de apă, pentru îndeplinirea obligaţiilor de producţie şi furnizare continuă a energiei electrice, prevăzute de reglementările în vigoare;~~
f)să menţină o rezervă de combustibil la un nivel suficient sau, după caz, o rezervă suficientă de apă, pentru asigurarea siguranţei SEN şi pentru îndeplinirea obligaţiilor de producţie şi furnizare continuă a energiei electrice, care se remunerează conform cu reglementările în vigoare;
*(la data 11-nov-2016 Art. 28, litera F. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. 1, punctul 3. din **Legea 203/2016**)*
g)să se conformeze, din punct de vedere operativ, cerinţelor operatorului de transport şi de sistem şi să înfiinţeze, după caz, trepte proprii de conducere operativă;
h)să transmită autorităţii competente un raport anual de activitate, conform reglementărilor în vigoare, chiar în condiţiile în care nu deţine licenţa de producere sau capacităţile sunt transferate altui operator economic.

Art. 29: Drepturile producătorilor

(1) Producătorii de energie electrică au, în principal, următoarele drepturi:
a)să aibă acces la reţelele electrice de interes public, în condiţiile prezentului titlu;

b)să obţină, în condiţiile legii, culoar de trecere pentru liniile electrice proprii;
c)să tranzacţioneze energia electrică şi serviciile tehnologice de sistem pe piaţa reglementată şi concurenţială în mod transparent şi nediscriminatoriu;
c[1])să tranzacţioneze energia electrică provenită de la capacităţile energetice de producţie prevăzute la art. 23 alin. (2[1]) prin încheierea de contracte bilaterale în afara pieţei centralizate, la preţuri negociate, cu respectarea regulilor de concurenţă;
*(la data 19-mai-2020 Art. 29, alin. (1), litera C. din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 3. din **Ordonanta urgenta 74/2020**)*
d)să înfiinţeze şi să menţină un sistem propriu de telecomunicaţii pentru legătura cu capacităţile sale de producţie, cu clienţii sau cu treptele de conducere operativă;
e)să comercializeze energia termică produsă în cogenerare;
f)să acceseze schemele de sprijin instituite la nivel naţional.
(2)Fără a periclita siguranţa în funcţionare a SEN, producătorii de energie electrică pot oferta pe piaţa internă europeană servicii tehnologice de sistem conform reglementărilor ANRE, cu avizul operatorului de transport şi de sistem.
(3) Producătorii de energie electrică au dreptul să perfecteze contracte cu alţi producători, realizând un mixt energetic, pentru a oferta pe piaţa internă sau la export energia electrică, în conformitate cu art. 28 şi celelalte prevederi legale în vigoare.
*(la data 11-nov-2016 Art. 29, alin. (2) din titlul I, capitolul IV completat de Art. 1, punctul 4. din **Legea 203/2016**)*
~~**Art. 30: Transportul energiei electrice**~~
~~**(1)**Transportul energiei electrice se realizează de către operatorul de transport şi de sistem, persoană juridică certificată de autoritatea competentă, în condiţiile prezentei legi.~~
~~**(2)**Reţeaua electrică de transport al energiei electrice este proprietatea publică a statului.~~
~~**(3)**Terenurile pe care se situează reţelele electrice de transport existente la intrarea în vigoare a prezentei legi sunt şi rămân în proprietatea publică a statului pe durata de existenţă a reţelei.~~
~~**(4)**Fac excepţie de la prevederile alin. (2) şi (3) terenurile şi componentele de reţea electrică de transport pentru care operatorul de transport şi de sistem a dobândit dreptul de proprietate, în condiţiile legii.~~
Art. 30: Transportul energiei electrice
(1) Activitatea de transport al energiei electrice constituie serviciu public de interes naţional.
(2) Transportul energiei electrice se realizează de către operatori de transport şi de sistem, persoane juridice certificate de autoritatea competentă, în condiţiile prezentei legi.
(3) Reţeaua electrică de transport al energiei electrice existentă pe teritoriul României este proprietatea publică a statului pentru activele concesionate către Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice «Transelectrica» - S.A., precum şi pentru bunurile de retur conform contractului de concesiune şi dispoziţiilor legale.
(4) Terenurile pe care se situează reţeaua electrică de transport prevăzută la alin. (3) sunt şi rămân în proprietatea publică a statului pe durata de existenţă a reţelei.
*) În interpretarea şi aplicarea unitară a dispoziţiilor art. 16 alin. (2), (3), (5), (6), (7), (9), (10), art. 19 alin. (3), art. 20 alin. (3), art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările şi completările ulterioare, respectiv a dispoziţiilor art. 12 alin. (2), (3), (5), (6), (8), (10) şi (11), art. 14 alin.

(3), art. 15 alin. (3), art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, Înalta Curtea de Casaţie şi Justiţie stabileşte că:

Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde indemnizaţii pentru lipsa de folosinţă numai în măsura în care capacităţile energetice au fost realizate după intrarea în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007; pentru capacităţile energetice realizate anterior, exercitarea de către titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de către titularii licenţelor a drepturilor de uz şi de servitute se face cu titlu gratuit, potrivit dispoziţiilor speciale în vigoare la data punerii lor în funcţiune.

Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde despăgubiri pentru prejudiciile cauzate de titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de titularii licenţelor, în exercitarea drepturilor de uz şi de servitute, indiferent de momentul realizării capacităţii energetice (anterior sau ulterior intrării în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007).

Dispoziţiile art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea nr. 13/2007, respectiv cele ale art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea nr. 123/2012 se opun ca titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de reţelele electrice de transport ori de distribuţie existente la data intrării în vigoare a legii să obţină indemnizare pentru lipsa de folosinţă de la titularul dreptului de proprietate asupra terenurilor pe care se situează respectivele capacităţi energetice,

*(la data 26-feb-2020 Art. 30, alin. (4) din titlul I, capitolul IV a se vedea referinte de aplicare din Actul din **Decizia 27/2019**)*

(5) Activele rezultate din investiţiile efectuate din surse proprii sau din surse atrase ale operatorului de transport şi de sistem, pe durata concesiunii, concretizate în dezvoltări, modernizări şi retehnologizări ale reţelei electrice de transport al energiei electrice prevăzute la alin. (3), fac parte din proprietatea publică a statului.

(6) Activele prevăzute la alin. (5) sunt considerate active corporale supuse amortizării, dacă 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 publică, cu modificările şi completările ulterioare, reţelele electrice de transport al energiei electrice, realizate de către operatori economici care se pot certifica ca operatori de transport şi de sistem conform prevederilor art. 34 alin. (2), au regimul juridic de proprietate privată şi se pot conecta la reţeaua electrică de transport al energiei electrice prevăzută la alin. (3), în condiţiile de serviciu public reglementate de ANRE.

*(la data 04-oct-2014 Art. 30 din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 8. din **Legea 127/2014**)*

~~Art. 31: Certificarea operatorului de transport şi de sistem~~

~~**(1)**Operatorul de transport şi de sistem se organizează şi funcţionează după modelul "operator de sistem independent" şi este persoana juridică certificată de autoritatea competentă în ceea ce priveşte îndeplinirea condiţiilor prevăzute la art. 34.~~

~~**(2)**Pentru a respecta condiţiile prevăzute la art. 34, prin hotărâre a Guvernului, elaborată la propunerea ministerului de resort, se desemnează entitatea publică ce deţine calitatea de acţionar majoritar la operatorii economici care desfăşoară activităţi de producere şi furnizare, pe de o parte, precum şi entitatea publică ce deţine calitatea de acţionar majoritar la operatorul de transport şi de sistem, pe de altă parte.~~

~~**(3)**În termen de 15 zile de la adoptarea măsurilor prevăzute la alin. (2), operatorul de transport şi de sistem transmite ANRE, cu avizul proprietarului reţelei de transport, cererea de certificare însoţită de documentaţia justificativă privind îndeplinirea cerinţelor prevăzute la art. 34.~~
~~**(4)**ANRE emite o decizie de certificare preliminară în termen de maximum 4 luni de la data înregistrării cererii operatorului de transport şi de sistem care se notifică Comisiei Europene, însoţită de documentaţia aferentă.~~
~~**(5)**Procedura de certificare a operatorului de transport şi de sistem se finalizează conform prevederilor art. 3 din Regulamentul (CE) nr. **714/2009**.~~
~~**(6)**Desemnarea operatorului de transport şi 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)**Împreună cu decizia de certificare, autoritatea competentă este obligată să notifice Comisiei Europene orice solicitare de certificare a proprietarului reţelei de transport sau a operatorului de transport şi de sistem, care este controlat de o persoană ori de persoane din una sau mai multe ţări terţe, precum şi orice circumstanţe în urma cărora o persoană sau persoane din una ori mai multe ţări terţe ar dobândi controlul asupra reţelei de transport sau asupra operatorului de transport şi de sistem, dacă este cazul.~~

Art. 31: Certificarea operatorului de transport şi de sistem

(1)În cazul în care reţeaua electrică de transport aparţinea unui operator economic integrat vertical la 3 septembrie 2009, operatorul de transport şi de sistem care gestionează această reţea electrică se certifică în calitate de operator de sistem independent astfel:

a)ANRE certifică persoana juridică în ceea ce priveşte îndeplinirea condiţiilor prevăzute la art. 34 alin. (1);

b)pentru a respecta condiţiile prevăzute la art. 34 alin. (1), (3) şi (4), prin hotărâre a Guvernului, elaborată la propunerea ministerului de resort, se desemnează entitatea publică ce deţine, în numele statului, calitatea de acţionar majoritar \a operatorii economici care desfăşoară activităţi de producere şi furnizare, pe de o parte, precum şi entitatea publică ce deţine, în numele statului, calitatea de acţionar majoritar la operatorul de transport şi de sistem, pe de altă parte;

c)în termen de 15 zile de la adoptarea măsurilor prevăzute la !it. b), operatorul de transport şi de sistem transmite ANRE, cu avizul proprietarului reţelei de transport, cererea de certificare însoţită de documentaţia justificativă privind îndeplinirea cerinţelor 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 şi de sistem care se notifică Comisiei Europene, însoţită de documentaţia aferentă;

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

f)desemnarea operatorului de transport şi 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 căzui în care un operator economic deţine în proprietate o reţea electrică de transport energie electrică, acesta acţionează ca operator de transport şi de sistem.

Procesul de certificare a acestuia, respectiv a celor care îndeplinesc prevederile art. 97 alin. (4) şi se încadrează în definiţia operatorului de transport şi de sistem se realizează de către ANRE, cu respectarea etapelor prevăzute la alin. (1) lit. d) şi e) şi, 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 reţelei de transport sau a operatorului de transport şi de sistem, care este controlat de o persoană ori de persoane din una sau mai multe ţâri terţe, precum şi orice circumstanţe în urma cărora o persoană sau persoane din una ori mai multe ţări terţe ar dobândi controlul asupra reţelei de transport sau asupra operatorului de transport şi 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 şi 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 informaţiile pertinente aferente şi este urmată procedura prevăzută la art. 3 din Regulamentul (CE) nr. **714/2009**.

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

(6)ANRE desemnează şi notifică Comisiei Europene operatorul de transport şi de sistem care deţine în proprietate o reţea de transport, după închiderea procedurii de certificare conform alin. (2)- (5).

*(la data 04-oct-2014 Art. 31 din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 9. din **Legea 127/2014**)*

Art. 32: Certificarea unul operator de transport şi de sistem care este controlat de ţări terţe

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

~~**a)**entitatea respectivă respectă cerinţele art. 34; şi~~

a)entitatea respectivă respectă cerinţele art. 34 alin. (1) şi (2);

*(la data 04-oct-2014 Art. 32, alin. (1), litera A. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 10. din **Legea 127/2014**)*

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

~~**(2)**În termen de două luni de la emiterea avizului de către Comisia Europeană, ANRE adoptă decizia finală cu privire la certificare, pe care o publică împreună cu avizul Comisiei Europene. În situaţia în care Comisia Europeană nu emite un aviz în termen de două luni de la primirea solicitării, se poate considera că nu există obiecţii privind decizia ANRE.~~

(2)În termen de 60 de zile de la emiterea avizului de către Comisia Europeană, ANRE adoptă şi publică decizia finală cu privire la certificare împreună cu avizul, ţinând cont în cel mai înalt grad de acesta. În situaţia 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 obiecţii privind decizia ANRE.

*(la data 04-oct-2014 Art. 32, alin. (2) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 11. din **Legea 127/2014**)*

(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 situaţii:
a)entitatea în cauză nu îndeplineşte cerinţele prevăzute la art. 34;
b)acordarea certificării poate pune în pericol siguranţa alimentării cu energie electrică pe teritoriul naţional sau al Uniunii Europene. La examinarea acestui aspect, ANRE ţine seama de:
(i)drepturile şi obligaţiile Uniunii Europene faţă de ţara terţă respectivă în temeiul dreptului internaţional, inclusiv al oricărui acord încheiat cu una sau mai multe ţări terţe la care Uniunea Europeană este parte şi în care sunt abordate aspecte legate de siguranţa alimentării cu energie;
(ii)drepturile şi obligaţiile României faţă de ţara terţă respectivă în temeiul acordurilor încheiate cu ţara terţă respectivă, în măsura în care acestea respectă dreptul european; precum şi
(iii)alte elemente specifice ale cazului şi de ţara terţă implicată.
Art. 33: Reevaluarea certificării operatorului de transport şi de sistem
(1) Operatorul de transport şi de sistem notifică ANRE orice tranzacţie planificată care poate necesita o reevaluare a conformităţii acesteia cu cerinţele art. 34, precum şi orice circumstanţe în baza cărora o persoană sau persoane dintr-una ori din mai multe ţări terţe ar putea dobândi controlul asupra sistemului de transport sau asupra operatorului de transport şi de sistem.
~~**(2)**ANRE poate decide o reevaluare a îndeplinirii de către operatorul de transport şi de sistem a cerinţelor prevăzute la art. 34:~~(2) ANRE poate decide o reevaluare a îndeplinirii de către operatorul de transport şi de sistem a cerinţelor prevăzute la art. 34 alin. (1)-(3): *(la data 04-oct-2014 Art. 33, alin. (2) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 12. din **Legea 127/2014**)*
a)din oficiu;
b)în urma notificării de către operatorul de transport şi de sistem în condiţiile alin. (1);
c)la cererea motivată a Comisiei Europene.
~~**Art. 34: Condiţii de certificare a operatorului de transport şi de sistem**~~
~~**(1)**Certificarea operatorului de transport şi de sistem se realizează dacă sunt îndeplinite următoarele cerinţe:~~
~~**a)**aceeaşi persoană sau aceleaşi persoane nu au dreptul:~~
~~(i)să exercite, direct sau indirect, controlul asupra unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere ori de furnizare şi în acelaşi timp să exercite, direct sau indirect, controlul ori să exercite vreun drept asupra operatorului de transport şi de sistem sau asupra unei reţele de transport; ori~~
~~(ii)să exercite, direct sau indirect, controlul asupra operatorului de transport şi de sistem ori asupra unei reţele de transport şi să exercite, direct sau indirect, controlul ori să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere sau de furnizare;~~
~~**b)**aceeaşi persoană sau aceleaşi persoane nu sunt abilitate să numească membri în consiliul de supraveghere, în consiliul de administraţie ori în alte organisme care reprezintă operatorul de transport şi de sistem din punct de vedere juridic în cazul unui operator de transport şi de sistem sau în cazul unei reţele de transport şi, de asemenea, să exercite, direct ori indirect, controlul sau să exercite vreun drept~~

~~asupra unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere ori de furnizare;~~
~~**c)**aceeaşi persoană nu este abilitată să fie membru în consiliul de supraveghere, în consiliul de administraţie sau în alte organisme care reprezintă operatorul economic din punct de vedere juridic, atât în cazul unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere sau de furnizare, cât şi în cazul unui operator de transport şi de sistem ori în cazul unei reţele de transport;~~
~~**d)**operatorul de transport şi de sistem dispune de resursele financiare, tehnice, fizice şi umane pentru îndeplinirea obligaţiilor prevăzute la art. 36;~~
~~**e)**operatorul de transport şi de sistem îşi asumă angajamentul de a respecta un plan de dezvoltare a reţelei de transport pe 10 ani, aprobat de autoritatea competentă;~~
~~**f)**operatorul de transport şi de sistem are capacitatea de a respecta obligaţiile ce îi revin în temeiul Regulamentului (CE) nr. **714/2009**, inclusiv în ceea ce priveşte cooperarea cu alţi operatori de transport şi de sistem la nivel european şi regional;~~
~~**g)**proprietarul reţelei de transport îndeplineşte cerinţele prevăzute la art. 37.~~
~~**(2)**Drepturile prevăzute la alin. (1) lit. a) şi b) cuprind, în special:~~
~~(i)competenţa de a exercita drepturi de vot;~~
~~(ii)competenţa de a numi membri în consiliul de supraveghere, consiliul de administraţie sau alte organe care reprezintă operatorul economic din punct de vedere juridic; sau~~
~~(iii)deţinerea unei cote majoritare.~~
~~**(3)**În sensul alin. (1) lit. a), noţiunea "operator economic care desfăşoară activitate de producere sau de furnizare de energie" include şi activităţile de producere şi furnizare de gaze naturale, iar termenii "operator de transport şi sistem" şi "reţea de transport" includ şi termenii care se utilizează în acelaşi sens în sectorul gazelor naturale.~~
Art. 34: Condiţii de certificare a operatorului de transport şi de sistem
(1) Certificarea operatorului de transport şi de sistem care gestionează o reţea electrică de transport, în calitate de operator de sistem independent, se realizează dacă sunt îndeplinite următoarele cerinţe:
a)aceeaşi persoană sau aceleaşi persoane nu are/nu au dreptul:
(i)exercite, direct sau indirect, controlul asupra unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere ori de furnizare şi în acelaşi timp să exercite, direct sau indirect, controlul ori să exercite vreun drept asupra operatorului de transport şi de sistem sau asupra unei reţele de transport; ori
(ii)să exercite, direct sau indirect, controlul asupra operatorului de transport şi de sistem ori asupra unei reţele de transport şi să exercite, totodată, direct sau indirect, controlul ori să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere sau de furnizare;
b)aceeaşi persoană sau aceleaşi persoane nu este/nu sunt abilitată/abilitate să numească membri în consiliul de supraveghere, în consiliul de administraţie ori în alte organisme care reprezintă operatorul de transport şi de sistem din punct de vedere juridic în cazul unui operator de transport şi de sistem sau în cazul unei reţele de transport şi, de asemenea, să exercite, direct ori indirect, controlul sau să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere ori de furnizare;
c)aceeaşi persoană nu este abilitată să fie membru în consiliul de supraveghere, în consiliul de administraţie sau în alte organisme care reprezintă operatorul economic

din punct de vedere juridic, atât în cazul unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere sau de furnizare, Cât şi în cazul unui operator de transport şi de sistem ort în cazul unei reţele de transport;
d)operatorul de transport şi de sistem dispune de resursele financiare, tehnice, fizice şi umane pentru îndeplinirea obligaţiilor prevăzute la art. 36;
e)operatorul de transport şi de sistem îşi asumă angajamentul de a respecta un plan de dezvoltare a reţelei de transport pe 10 ani, aprobat de autoritatea competentă;
f)operatorul de transport şi de sistem are capacitatea de a respecta obligaţiile ce îi revin în temeiul Regulamentului (CE) nr. **714/2009**, inclusiv în ceea ce priveşte cooperarea cu alţi operatori de transport şi de sistem la nivel european şi regional;
g)proprietarul reţelei de transport îndeplineşte cerinţele prevăzute la art. 37.
(2) Certificarea operatorului de transport şi de sistem care deţine o reţea de transport în proprietate se realizează dacă sunt îndeplinite următoarele cerinţe:
a)aceeaşi persoană sau aceleaşi persoane nu are/nu au dreptul:
(i)să exercite, direct sau indirect, controlul asupra unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere ori de furnizare şi în acelaşi timp să exercite, direct sau indirect, controlul ori să exercite vreun drept asupra operatorului de transport sau asupra unei reţele de transport; ori
(ii)să exercite, direct sau indirect, controlul asupra operatorului de transport şi de sistem ori asupra unei reţele de transport şi totodată să exercite, direct sau indirect, controlul ori să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere sau de furnizare;
b)aceeaşi persoană sau aceleaşi persoane nu este/nu sunt abilitată/abilitate să numească membri în consiliul de supraveghere, în consiliul de administraţie ori în alte organisme care reprezintă operatorul de transport şi de sistem din punct de vedere juridic, în cazul unui operator de transport şi de sistem sau în cazul unei reţele de transport, şi, de asemenea, să exercite, direct ori indirect, controlul sau să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere ori de furnizare;
c)aceeaşi persoană nu este abilitată să fie membru în consiliul de supraveghere, în consiliul de administraţie sau în alte organisme care reprezintă operatorul economic din punct de vedere juridic, atât în cazul unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere sau de furnizare, cât şi în cazul unui operator de transport şi de sistem ori în cazul unei reţele de transport.
(3) Drepturile prevăzute la alin. (1) lit. a) şi b) şi, respectiv, la alin. (2) lit. a) şi b) cuprind, în special:
(i)competenţa de a exercita drepturi de vot;
(ii)competenţa de a numi membri în consiliul de supraveghere, consiliul de administraţie sau alte organe care reprezintă operatorul economic din punct de vedere juridic; sau
(iii)deţinerea unei cote majoritare.
(4)În sensul alin. (1) lit. a) şi, respectiv, al alin. (2) lit. a), noţiunea «operator economic care desfăşoară activitate de producere sau de furnizare de energie» include şi activităţile de producere şi furnizare de gaze naturale, iar termenii «operator de transport şi sistem» şi «reţea de transport» includ şi termenii care se utilizează în acelaşi sens în sectorul gazelor naturale.
(5) Dacă două organisme publice diferite exercită controlul, pe de o parte, asupra unui operator de transport şi de sistem ori asupra unei reţele de transport şi, pe de

altă parte, asupra unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere sau de furnizare, atunci se consideră că cele două organisme nu sunt aceeaşi persoană ori aceleaşi persoane dacă sunt îndeplinite criteriile de separare prevăzute la alin. (1) sau (2), după caz.

(6) Orice operator de transport şi de sistem certificat pe teritoriul României în condiţiile legii poate să facă parte dintr-o asociere în participaţiune, formată din 2 sau mai mulţi operatori economici care deţin reţele de transport şi care exercită rolul de operator de transport şi de sistem în două sau mai multe state membre, pentru sistemele de transport în cauză.

*(la data 04-oct-2014 Art. 34 din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 13. din **Legea 127/2014**)*

Art. 35: Planuri de dezvoltare

(1) Operatorul de transport şi de sistem are obligaţia de a elabora planuri de investiţii şi de dezvoltare a reţelei de transport pe 10 ani, în concordanţă cu stadiul actual şi evoluţia viitoare a consumului de energie şi a surselor, inclusiv importurile şi exporturile de energie.

(2) Planurile de dezvoltare prevăzute la alin. (1) conţin modalităţile de finanţare şi realizare a investiţiilor privind reţelele de transport, cu luarea în considerare şi a planurilor de amenajare şi sistematizare a teritoriului străbătut de acestea, în condiţiile respectării normelor de protecţie a mediului.

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

Art. 36: Obligaţiile operatorului de transport şi de sistem

~~**(1)**Operatorul de transport şi de sistem prestează serviciul public de transport pentru toţi utilizatorii reţelelor electrice de transport, în condiţii nediscriminatorii, asigurând accesul la acestea oricărui solicitant în condiţiile legii şi evitând în special discriminarea în favoarea operatorilor economici afiliaţi, cu respectarea normelor şi performanţelor prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.~~

(1) Operatorul de transport şi de sistem prestează serviciul public de transport pentru toţi utilizatorii reţelelor electrice de transport, în condiţii nediscriminatorii, asigurând acelaşi tarif oricărui solicitant în condiţiile legii şi evitând în special discriminarea în favoarea operatorilor economici afiliaţi, cu respectarea normelor şi performanţelor prevăzute în reglementările tehnice în vigoare

*(la data 11-nov-2016 Art. 36, alin. (1) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. 1, punctul 5. din **Legea 203/2016**)*

(2) Operatorul de transport şi de sistem poate să participe la tranzacţionarea energiei electrice numai în următoarele situaţii:

a)pentru acoperirea consumului în reţelele electrice proprii şi în locurile de consum care îi aparţin;

*(la data 07-ian-2014 Art. 36, alin. (2), litera A. din titlul I, capitolul IV a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 97/2013**)*

b)pentru menţinerea echilibrului producţie-consum, prin operaţiuni de vânzare-cumpărare în piaţa de echilibrare sau prin operaţiuni de vânzare-cumpărare cu alţi operatori de transport din ţările vecine, conform reglementărilor în vigoare şi normelor ENTSO-E.

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

d)pentru compensarea schimburilor neplanificate cu sistemele electroenergetice vecine.

*(la data 04-oct-2014 Art. 36, alin. (2), litera B. din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 14. din **Legea 127/2014**)*

(3) Operatorul de transport şi de sistem poate efectua operaţiuni de vânzare-cumpărare de servicii tehnologice de sistem cu operatorii de transport şi de sistem ai ţârilor cu care România a încheiat acorduri care facilitează crearea şi dezvoltarea pieţelor regionale, cu producătorii sau clienţii, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.

(4) Tranzacţiile cu energie electrică şi servicii tehnologice de sistem se realizează pe baza unor proceduri transparente şi nediscriminatorii, prin mecanisme concurenţiale, conform reglementărilor autorităţii competente.

(5) Operatorul de transport şi de sistem prestează serviciul de sistem în condiţii nediscriminatorii pentru toţi utilizatorii SEN, asigurând conducerea operativă, în scopul realizării siguranţei funcţionării, stabilităţii frecvenţei şi tensiunii, continuităţii în alimentarea clienţilor şi coordonării schimburilor de energie electrică cu alte sisteme electroenergetice.

(6) Operatorul de transport şi de sistem poate deţine acţiuni la societăţi comerciale înfiinţate pe teritoriul naţional sau al altor state, având ca obiect principal de activitate alocarea capacităţilor de interconexiune şi verificarea siguranţei reţelei la nivel regional, acoperind teritoriul a două sau mai multe state.

(7) Operatorul de transport şi de sistem desfăşoară, în principal, următoarele activităţi:

a)asigură capacitatea pe termen lung a reţelei de transport de a satisface cererile rezonabile de transport de energie electrică şi exploatează, întreţine, reabilitează şi dezvoltă în condiţii economice reţeaua de transport pentru a-i asigura siguranţa, fiabilitatea şi eficienţa, cu respectarea normelor privind protecţia mediului;

b)garantează mijloacele adecvate pentru îndeplinirea obligaţiilor de serviciu public;

c)contribuie la realizarea siguranţei în alimentarea cu energie electrică, prin asigurarea unor capacităţi de transport adecvate şi prin menţinerea fiabilităţii acestora;

d)asigură gestionarea fluxurilor de energie în reţeaua de transport, ţinând seama de schimburile de energie cu alte sisteme interconectate;

~~**e)**achiziţionează serviciile tehnologice de sistem şi califică producătorii şi clienţii dispecerizabili care furnizează servicii tehnologice de sistem, pe baza unei proceduri proprii, aprobată de autoritatea competentă;~~

e)achiziţionează serviciile tehnologice de sistem, dereglaj primar, secundar şi terţiar rapid şi lent şi califică producătorii şi clienţii dispecerizabili care furnizează servicii tehnologice de sistem, pe baza unei proceduri proprii, aprobată de autoritatea competentă;

*(la data 11-nov-2016 Art. 36, alin. (7), litera E. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. 1, punctul 6. din **Legea 203/2016**)*

f)realizează schimbul de informaţii cu alţi operatori de transport şi de sistem interconectaţi şi cu alţi operatori economici din sectorul energiei, cu respectarea reglementărilor ENTSO-E privind protocoalele de schimb de informaţii, rapoartele, structura şi procedurile de acces la bazele de date;

~~**g)**asigură alocarea capacităţilor de interconexiune, colectează venituri rezultate din gestionarea congestiilor şi efectuează plăţi în temeiul mecanismului de compensare între operatorii de transport şi de sistem în conformitate cu art. 13 din Regulamentul (CE) nr. **714/2009**, acordând şi gestionând accesul terţilor şi oferind explicaţii motivate atunci când refuză un astfel de acces, sub supravegherea ANRE;~~

g)asigură alocarea capacităţilor de interconexiune, colectează venituri rezultate din gestionarea congestiilor şi efectuează plăţi în temeiul mecanismului de compensare între operatorii de transport şi de sistem în conformitate cu art. 13 din Regulamentul (CE) nr. **714/2009**, acordând şi gestionând accesul terţilor şi oferind explicaţii motivate atunci când refuză un astfel de acces, fără să abuzeze, în situaţia vânzării sau a cumpărării de energie electrică de către operatori economici afiliaţi, de informaţiile sensibile din punct de vedere comercial obţinute de la terţi în contextul acordării accesului la reţea, sub supravegherea ANRE;
*(la data 04-oct-2014 Art. 36, alin. (7), litera G. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 15. din **Legea 127/2014**)*
h)exploatează, întreţine şi dezvoltă instalaţiile de măsurare şi contorizare a transferului de energie electrică prin reţelele electrice de transport şi la interfaţa cu utilizatorii reţelelor electrice de transport care îi aparţin, instalaţiile de informatică şi telecomunicaţii din reţelele electrice de transport aferente SEN;
i)analizează şi avizează îndeplinirea condiţiilor tehnice de racordare de către utilizatorii reţelelor electrice de transport, în conformitate cu prevederile reglementărilor tehnice în vigoare;
j)asigură transmiterea rezultatelor măsurărilor de energie electrică la operatorul pieţei de energie electrică în vederea realizării decontării tranzacţiilor din piaţa de echilibrare şi a dezechilibrelor părţilor responsabile cu echilibrarea, precum şi accesul beneficiarilor serviciului de transport pentru verificarea grupurilor de măsurare;
k)realizează planificarea operaţională şi conducerea operativă a SEN la nivel central şi teritorial pe baza prognozei proprii, conform reglementărilor legale în vigoare, acordând prioritate instalaţiilor de producere care utilizează surse regenerabile de energie sau care produc energie electrică în cogenerare de înaltă eficienţă, în măsura în care funcţionarea sigură a reţelei naţionale de energie electrică permite acest lucru;
l)autorizează personalul care realizează conducerea operativă, conform reglementărilor în vigoare;
m)culege, înregistrează şi arhivează datele statistice privind funcţionarea SEN;
n)elaborează şi supune aprobării autorităţii competente normele tehnice şi reglementările specifice necesare pentru realizarea activităţii de conducere operativă, cu consultarea participanţilor la piaţa de energie electrică;
o)elaborează, în condiţiile legii, planul de apărare a SEN împotriva perturbaţiilor majore;
p)elaborează studii, programe şi lucrări privind dezvoltarea SEN;
q)elaborează şi supune aprobării autorităţii competente regulile privind managementul congestiilor, inclusiv pe capacităţile de interconexiune, precum şi normele de atribuire a capacităţilor de interconexiune;
r)organizează şi administrează piaţa de echilibrare a energiei electrice.
s)previne transferarea discriminatorie a informaţiilor sensibile comercial.
*(la data 04-oct-2014 Art. 36, alin. (7), litera R. din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 16. din **Legea 127/2014**)*
(7¹) Operatorul de transport şi de sistem certificat ca operator de sistem independent răspunde de operarea, întreţinerea şi dezvoltarea reţelei de transport şi de garantarea capacităţii pe termen lung a acesteia de a soluţiona cererile rezonabile prin planificarea investiţiilor. În ceea ce priveşte dezvoltarea reţelei de transport, operatorul de sistem independent este responsabil de planificarea, inclusiv de procedura de autorizare, construirea şi darea în exploatare a noii infrastructuri.

*(la data 04-oct-2014 Art. 36, alin. (7) din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 17. din **Legea 127/2014**)*

(8)În caz de avarie majoră care periclitează siguranţa funcţionării SEN, operatorul de transport şi de sistem poate dispune, pe o perioadă limitată, folosirea rezervei de apă în afara programelor de exploatare a acumulărilor, cu obligaţia anunţării autorităţilor competente în gospodărirea apelor.

(9) Restricţiile în aprovizionarea cu energie electrică în situaţii de urgenţă trebuie să respecte criterii predefinite în ceea ce priveşte gestionarea dezechilibrelor de către operatorul de transport şi de sistem. Orice măsură de siguranţă trebuie luată în strânsă colaborare şi cu consultarea altor operatori de transport şi de sistem implicaţi, cu respectarea contractelor bilaterale aplicabile, inclusiv a acordurilor privind schimbul de informaţii.

~~**(10)**Operatorul de transport şi de sistem şi proprietarul reţelei de transport publică informaţiile referitoare la propriile activităţi, necesare utilizatorilor de reţea, conform reglementărilor ANRE, în vederea asigurării accesului eficient la reţea, a unei concurenţe efective şi a funcţionării eficiente a pieţei de energie, nefiindu-le permisă divulgarea informaţiilor sensibile din punct de vedere comercial obţinute pe parcursul activităţilor acestora, inclusiv a celor obţinute de la terţi în contextul acordării sau al negocierii accesului la reţea.~~

(10) Operatorul de transport şi de sistem publică informaţiile referitoare la propriile activităţi, necesare utilizatorilor de reţea, conform reglementărilor ANRE, în vederea asigurării accesului eficient la reţea, a unei concurenţe efective şi a funcţonării eficiente a pieţei de energie, păstrează confidenţialitatea informaţiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le-au obţinut în cursul desfăşurării activităţii, inclusiv a celor obţinute de la terţi în contextul acordării sau al negocierii accesului la reţea, şi nu divulgă nicio informaţie sensibilă din punct de vedere comercial către celelalte părţi ale operatorului economic, cu excepţia cazului în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzacţii comerciale.

*(la data 04-oct-2014 Art. 36, alin. (10) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 18. din **Legea 127/2014**)*

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

(12) Operatorul de transport şi de sistem alocă capacităţi de interconexiune pe una sau mai multe graniţe împreună cu alţi operatori economici, inclusiv pentru cei înregistraţi pe teritoriul unui stat membru al Uniunii Europene sau al **Tratatului de instituire a Comunităţii Energiei**, în condiţiile semnării unui memorandum de înţelegere între părţi, avizat de ANRE.

(13) Operatorul de transport şi sistem desemnat elaborează şi transmite ANRE, în vederea aprobării şi publicării, specificaţiile, caracteristicile şi criteriile tehnice de siguranţă, precum şi normele tehnice care stabilesc cerinţele minime de proiectare şi exploatare a echipamentelor care se conectează la sistemul energetic, cu respectarea legislaţiei europene aplicabile. Aceste norme asigură interoperabilitatea sistemelor şi sunt obiective şi nediscriminatorii. Înainte de a fi aprobate de ANRE, normele menţionate sunt notificate Comisiei Europene, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. **1.016/2004** privind măsurile pentru organizarea şi realizarea schimbului de informaţii în domeniul standardelor şi reglementărilor tehnice, precum şi al regulilor referitoare la serviciile societăţii informaţionale între

România şi statele membre ale Uniunii Europene, precum şi Comisia Europeană, cu modificările şi completările ulterioare.

(14) Operatorul de transport şi de sistem este obligat să publice toate costurile privind operarea, menţinerea şi dezvoltarea reţelelor, în conformitate cu reglementările ANRE.

*(la data 04-oct-2014 Art. 36, alin. (12) din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 19. din **Legea 127/2014**)*

~~**Art. 37: Atribuţiile proprietarului reţelei de transport**~~**Art. 37: Atribuţiile proprietarului reţelei de transport în cazul operatorilor transport şi de sistem care gestionează o reţea electrică de transport** *(la data 04-oct-2014 Art. 37 din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 20. din **Legea 127/2014**)*

~~**(1)**Proprietarul reţelei de transport:~~

~~**a)**cooperează cu operatorul de transport şi de sistem în vederea îndeplinirii atribuţiilor acestuia, furnizându-i toate informaţiile relevante;~~

~~**b)**finanţează şi/sau îşi dă acordul asupra modalităţii de finanţare a investiţiilor în reţeaua de transport, stabilite de operatorul de transport şi de sistem şi aprobate de ANRE;~~

~~**c)**deţine răspunderea privind activele reţelei de transport, cu excepţia răspunderii privind atribuţiile operatorului de transport şi de sistem;~~

~~**d)**oferă garanţii pentru facilitarea finanţării eventualelor extinderi ale reţelei, cu excepţia investiţiilor pentru care şi-a dat acordul să fie finanţate de către orice parte interesată, inclusiv de către operatorul de transport şi de sistem, potrivit prevederilor lit. b).~~

(1)În cazul operatorilor de transport şi de sistem care gestionează o reţea electrică de transport, proprietarul reţelei de transport:

a)cooperează cu operatorul de transport şi de sistem în vederea îndeplinirii atribuţiilor acestuia, furnizând toate informaţiile relevante atât acestuia, precum şi către ANRE, care monitorizează schimbul de informaţii dintre operatorul de transport şi sistem şi proprietar;

b)finanţează şi/sau îşi dă acordul asupra modalităţii de finanţare a investiţiilor în reţeaua electrică transport, stabilite de operatorul de transport şi de sistem şi aprobate în prealabil de ANRE, care are obligaţia să efectueze consultări atât cu acesta, cât şi cu celelalte părţi interesate;

c)deţine răspunderea privind activele reţelei de transport, cu excepţia răspunderii privind atribuţiile transport operatorului de transport şi de sistem;

d)oferă garanţii privind facilitarea finanţării eventualelor extinderi ale reţelei, cu excepţia investiţiilor pentru care şi-a dat acordul să fie finanţate de către orice parte interesată, inclusiv de către operatorul de transport şi de sistem, potrivit prevederilor lit. b).

*(la data 04-oct-2014 Art. 37, alin. (1) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 20. din **Legea 127/2014**)*

(2) Consiliul Concurenţei, în strânsă cooperare cu ANRE, este abilitat cu competenţele necesare pentru a monitoriza în mod eficient respectarea de către proprietarul reţelei de transport a obligaţiilor acestuia, în temeiul alin. (1).

(3) Proprietarul reţelei de transport nu este responsabil de acordarea şi gestionarea accesului terţilor şi nici de planificarea investiţiilor în reţeaua de transport.

*(la data 04-oct-2014 Art. 37, alin. (2) din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 21. din **Legea 127/2014**)*

Art. 38: Separarea proprietarului reţelei de transport

(1)În cazul în care proprietarul reţelei de transport face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală, proprietarul reţelei de transport este independent cel puţin în ceea ce priveşte statutul său juridic, organizarea şi procesul decizional faţă de alte activităţi care nu au legătură cu transportul energiei electrice.

(2) Pentru a asigura independenţa proprietarului reţelei de transport în condiţiile alin. (1), se aplică următoarele criterii minime:

a)persoanele cu funcţie de conducere din cadrul proprietarului reţelei de transport nu pot face parte din structurile operatorului economic integrat din domeniul energiei electrice care răspunde, direct sau indirect, de gestionarea zilnică a activităţilor de producere, distribuţie şi furnizare a energiei electrice;

b)persoanele cu funcţie de conducere din cadrul proprietarului reţelei de transport acţionează independent de orice interes de piaţă în îndeplinirea atribuţiilor de serviciu;

c)proprietarul reţelei de transport stabileşte un program de conformitate, care conţine măsurile luate pentru a garanta excluderea practicilor discriminatorii şi stabileşte şi obligaţiile specifice impuse angajaţilor pentru realizarea obiectivului de independenţă;

d)proprietarul reţelei de transport desemnează o persoană sau un organism, denumită/ denumit agent de conformitate, care să asigure monitorizarea adecvată a respectării programului de conformitate şi 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 şi de sistem.

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

f)proprietarul reţelei de transport păstrează confidenţialitatea informaţiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le-a obţinut în cursul desfăşurării activităţilor sale, previne transferarea discriminatorie a acestora şi nu divulgă nicio informaţie sensibilă din punct de vedere comercial către celelalte părţi ale operatorului economic, cu excepţia cazului în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzacţii comerciale.

*(la data 04-oct-2014 Art. 38, alin. (2), litera D. din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 22. din **Legea 127/2014**)*

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

Art. 39: Raportarea fluxurilor fizice de energie electrică

Operatorul de transport şi 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 ţări terţe Uniunii Europene în cursul ultimelor 3 luni anterioare datei raportării, care se transmite ANRE şi ministerului de resort, în vederea informării Comisiei Europene.

Art. 40: Interdicţii privind deţinerea controlului asupra operatorilor de transport şi de sistem

Operatorilor economici care desfăşoară oricare dintre activităţile 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 şi de sistem

separaţi din alte state ale Uniunii Europene care aplică dispoziţiile art. 9 alin. (1) din Directiva **2009/72/CE**.

~~Art. 41: Interdicţii privind personalul Operatorului de transport şi de sistem~~

~~Persoanele care exercită în cadrul operatorului de transport şi de sistem funcţii de conducere sau alte funcţii relevante în temeiul cărora au avut acces la informaţii comerciale sensibile nu pot ocupa funcţii similare în cadrul operatorilor economici din domeniul producerii, distribuţiei şi/sau furnizării de energie electrică, pe o perioadă de minimum 2 ani de la data încetării raporturilor contractuale cu operatorul de transport şi de sistem, interdicţie prevăzută şi reglementată în contractul individual de muncă.~~

Art. 41: Interdicţii privind personalul Operatorului de transport şi de sistem

(1) Operatorului de transport şi de sistem care a făcut parte dintr-un operator economic integrat vertical, precum şi personalului din cadrul său le este interzis transferul informaţiilor deţinute, sensibile din punct de vedere comercial, către orice operatori economici din sectorul energiei electrice care desfăşoară activităţi de producţie sau furnizare.

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

*(la data 04-oct-2014 Art. 41 din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 23. din **Legea 127/2014**)*

Art. 42: Interdicţii

Pentru protecţia instalaţiilor de transport se interzice persoanelor fizice sau juridice:

~~a)~~~~să efectueze construcţii de orice fel în zona de siguranţă a instalaţiilor, fără avizul de amplasament al operatorului de transport şi de sistem;~~

a)să efectueze construcţii de orice fel în zona de siguranţă a reţelelor electrice de transport, fără avizul de amplasament al operatorului de transport şi de sistem şi/sau fără respectarea condiţionărilor/limitărilor prevăzute în acesta;

*(la data 30-iul-2020 Art. 42, litera A. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 27. din **Legea 155/2020**)*

~~b)~~~~să efectueze săpături de orice fel sau să înfiinţeze plantaţii în zona de siguranţă a reţelelor electrice de transport, fără acordul operatorului de transport şi de sistem;~~

b)să efectueze săpături de orice fel sau să înfiinţeze plantaţii sau vegetaţie forestieră, în zona de siguranţă a reţelelor electrice de transport, fără acordul operatorului de transport şi de sistem;

*(la data 30-iul-2020 Art. 42, litera B. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 27. din **Legea 155/2020**)*

c)să depoziteze materiale pe culoarele de trecere şi în zonele de protecţie şi de siguranţă a instalaţiilor, fără acordul operatorului de transport şi de sistem;

d)să arunce obiecte de orice fel pe reţelele electrice de transport sau să intervină în orice alt mod asupra acestora;

e)să deterioreze construcţiile, îngrădirile sau inscripţiile de identificare şi de avertizare aferente instalaţiilor de transport;

f)să limiteze sau să îngrădească, prin execuţia de împrejmuire, prin construcţii ori prin orice alt mod, accesul la instalaţii al operatorului de transport şi de sistem.

Art. 43: Operatorul pieţei de energie electrică

(1) Operatorul pieţei centralizate de energie electrică este persoana juridică titulară de licenţă care asigură organizarea şi administrarea pieţelor centralizate de energie electrică, cu excepţia pieţei de echilibrare, în vederea tranzacţionării de energie electrică pe termen scurt, mediu şi lung, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.

(2) Operatorului pieţei de energie electrică nu îi este permisă divulgarea informaţiilor legate de tranzacţiile de energie electrică pe care le deţine, obţinute pe parcursul activităţii sale, altfel decât în condiţiile legii.

~~**(3)**Preţurile stabilite pe pieţele centralizate de energie electrică se fac publice conform reglementărilor ANRE.~~

(3) Preţurile şi cantităţile stabilite în urma tranzacţiilor efectuate pe toate pieţele centralizate de energie electrică, inclusiv contractele de pe piaţa reglementată sau de export, se fac publice conform reglementărilor ANRE.

*(la data 11-nov-2016 Art. 43, alin. (3) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. 1, punctul 7. din **Legea 203/2016**)*

Art. 44: Distribuţia energiei electrice

~~**(1)**Distribuţia energiei electrice se realizează de către operatorul de distribuţie, persoană juridică, titulară de licenţă.~~

(1) Distribuţia energiei electrice se realizează de către operatorul de distribuţie, persoană juridică, titulară de licenţă sau exceptată de la licenţiere conform prevederilor art. 10 alin. (4^2).

*(la data 30-iul-2020 Art. 44, alin. (1) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 28. din **Legea 155/2020**)*

(2) Operatorii de distribuţie prestează servicii pentru toţi utilizatorii reţelelor electrice de distribuţie, în condiţii nediscriminatorii, asigurând accesul la acestea oricărui solicitant care îndeplineşte cerinţele prezentei legi, cu respectarea normelor şi standardelor de performanţă prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

(3) Reţelele electrice de distribuţie se delimitează faţă de instalaţiile de producere sau de reţelele electrice de transport şi de cele ale clienţilor finali în punctele de delimitare patrimonială.

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

*) În interpretarea şi aplicarea unitară a dispoziţiilor art. 16 alin. (2), (3), (5), (6), (7), (9), (10), art. 19 alin. (3), art. 20 alin. (3), art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările şi completările ulterioare, respectiv a dispoziţiilor art. 12 alin. (2), (3), (5), (6), (8), (10) şi (11), art. 14 alin. (3), art. 15 alin. (3), art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, Înalta Curtea de Casaţie şi Justiţie stabileşte că:

Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde indemnizaţii pentru lipsa de folosinţă numai în măsura în care capacităţile energetice au fost realizate după intrarea în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007; pentru capacităţile energetice realizate anterior, exercitarea de către titularii autorizaţiilor de înfiinţare şi de către titularii licenţelor a drepturilor de uz şi de servitute se face cu titlu gratuit, potrivit dispoziţiilor speciale în vigoare la data punerii lor în funcţiune.

Titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de capacităţile energetice pot pretinde despăgubiri pentru prejudiciile cauzate de titularii autorizaţiilor de înfiinţare

şi de titularii licenţelor, în exercitarea drepturilor de uz şi de servitute, indiferent de momentul realizării capacităţii energetice (anterior sau ulterior intrării în vigoare a Legii energiei electrice nr. 13/2007).
Dispoziţiile art. 35 alin. (3) şi art. 41 alin. (4) din Legea nr. 13/2007, respectiv cele ale art. 30 alin. (4) şi art. 44 alin. (4) din Legea nr. 123/2012 se opun ca titularii dreptului de proprietate privată afectaţi de reţelele electrice de transport ori de distribuţie existente la data intrării în vigoare a legii să obţină indemnizare pentru lipsa de folosinţă de la titularul dreptului de proprietate asupra terenurilor pe care se situează respectivele capacităţi energetice,
*(la data 26-feb-2020 Art. 44, alin. (4) din titlul I, capitolul IV a se vedea referinte de aplicare din Actul din **Decizia 27/2019**)*
(5) Fac excepţie de la prevederile alin. (4) terenurile pentru care operatorul de distribuţie, titular de licenţă, a dobândit dreptul de proprietate, în condiţiile legii.
(6) Reţelele electrice de distribuţie se dezvoltă pe baza principiilor de eficienţă economică, cu respectarea planurilor de urbanism, a dreptului de proprietate, a protecţiei mediului, a sănătăţii şi vieţii persoanelor şi cu economisirea energiei, conform normelor tehnice şi de siguranţă cuprinse în reglementările tehnice în vigoare.
(7) Cheltuielile pentru modificarea instalaţiilor de distribuţie a energiei electrice, ca urmare a racordării de noi utilizatori sau a schimbării caracteristicilor energetice iniţiale ale utilizatorilor existenţi, 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, capacităţile energetice rezultate vor fi preluate de către operatorul de distribuţie cu despăgubire, conform unei metodologii aprobate de ANRE, în 60 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.
(9)Până la data intrării în vigoare a reglementărilor emise de autoritatea competentă, suportarea cheltuielilor de modificare a instalaţiilor se află în sarcina celui care a generat modificarea.
(10) Operatorul de distribuţie este obligat să ofere o soluţie de racordare la reţea a tuturor solicitanţilor şi să comunice condiţiile de racordare, conform reglementărilor în vigoare.

Art. 44[1]: Caracterul activităţii de distribuţie

Activitatea de distribuţie a energiei electrice, cu excepţia celei realizate prin sistemele de distribuţie închise, constituie serviciu public de interes general.
*(la data 04-oct-2014 Art. 44 din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 24. din **Legea 127/2014**)*

Art. 45: Operatorul de distribuţie

(1) Operatorul de distribuţie are următoarele atribuţii principale:
~~**a)**exploatează, retehnologizează, reabilitează şi dezvoltă reţelele electrice de distribuţie, cu respectarea reglementărilor tehnice în vigoare;~~
a)exploatează, retehnologizează, reabilitează şi dezvoltă reţelele electrice de distribuţie, cu respectarea reglementărilor tehnice în vigoare, în condiţii economice, precum şi cu respectarea legislaţiei privind protecţia mediului şi promovarea eficienţei energetice, astfel încât să fie asigurată capacitatea pe termen lung de a satisface solicitări rezonabile de racordare la reţeaua de distribuţie;
*(la data 04-oct-2014 Art. 45, alin. (1), litera A. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 25. din **Legea 127/2014**)*

b)asigură tranzitarea energiei electrice prin reţelele electrice de distribuţie, la cererea şi cu informarea operatorului de transport şi de sistem, pentru acele zone ale ţării în care nu există capacitate suficientă prin reţelele de transport, pentru evacuarea puterii din centrale electrice, inclusiv centrale electrice de cogenerare, pentru conectarea la sistemul electroenergetic al unei ţări vecine, în condiţiile existenţei unui acord bilateral în acest sens, în cazul incidenţelor în SEN şi al executării lucrărilor de exploatare şi mentenanţă sau al lucrărilor noi în reţelele de transport, care pun în indisponibilitate temporară reţelele de transport din zonă;

~~**c)**realizează lucrări de dezvoltare a reţelelor electrice de distribuţie prin programe de dezvoltare optimă a acestora, pe baza studiilor de perspectivă, prin consultare, după caz, cu operatorul de transport şi de sistem şi prin programe specifice de modernizare pentru instalaţii;~~

~~**c)**realizează lucrări de dezvoltare a reţelelor electrice de distribuţie, prin consultare, după caz, cu operatorul de transport şi de sistem, prin programe de dezvoltare optimă din punct de vedere economic a acestora, pe baza studiilor de perspectivă şi prin programe specifice de modernizare pentru instalaţii, avizate de ANRE, astfel încât reţeaua de distribuţie să fie sigură, fiabilă şi eficientă.~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 45, alin. (1), litera C. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 25. din* ***Legea 127/2014*** *)*~~

c)realizează lucrări de dezvoltare şi de modernizare a reţelelor electrice de distribuţie, prin consultare, după caz, cu operatorul de transport şi de sistem, pe baza studiilor de perspectivă realizate pe o durată de minimum 5 ani, astfel încât reţeaua de distribuţie să fie sigură, fiabilă şi eficientă; studiile de perspectivă se transmit la ANRE cu minimum 6 luni înainte de începerea unei perioade de reglementare;

(la data 30-iul-2020 Art. 45, alin. (1), litera C. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 29. din ***Legea 155/2020*** *)*

d)asigură conducerea operativă în conformitate cu licenţa de distribuţie, acordând prioritate în dispecerizare instalaţiilor de producere care folosesc surse de energie regenerabilă sau celor care produc energie electrică în cogenerare de înaltă eficienţă, în măsura în care funcţionarea sigură a reţelei naţionale de energie electrică permite acest lucru;

e)difuzează, în mod nediscriminatoriu, informaţiile referitoare la propriile activităţi, necesare utilizatorilor de reţea, nefiindu-i permisă divulgarea informaţiilor comerciale cu caracter confidenţial obţinute pe parcursul activităţii sale;

f)supune aprobării operatorului de transport şi de sistem programul reparaţiilor şi lucrărilor de întreţinere planificate în instalaţiile cu tensiunea nominală de linie de 110 kV;

g)monitorizează siguranţa în funcţionare a reţelelor electrice de distribuţie, precum şi indicatorii de performanţă a serviciului de distribuţie.

(2)În scopul îndeplinirii atribuţiilor prevăzute la alin. (1), operatorul de distribuţie poate întrerupe funcţionarea instalaţiilor pentru timpul strict necesar lucrărilor de întreţinere şi reparaţii planificate, cu anunţarea prealabilă a utilizatorilor reţelei electrice de distribuţie.

(3) Operatorul de distribuţie poate participa la piaţa angro de energie electrică numai pentru tranzacţii necesare acoperirii consumului propriu tehnologic aferent reţelelor electrice de distribuţie şi pentru locurile de consum proprii pe baza unor proceduri transparente şi nediscriminatorii, cu respectarea mecanismelor concurenţiale aprobate de autoritatea competentă.

(4) Atribuţiile privind dezvoltarea sistemului de distribuţie prevăzute la alin. (1) lit. a)-c) nu sunt aplicabile operatorului unui sistem de distribuţie închis.
(5) Operatorul de distribuţie are obligaţia executării lucrărilor de realizare/retehnologizare/reabilitare/modernizare a reţelelor electrice în vederea creşterii nivelului de calitate al serviciului de distribuţie a energiei electrice. În acest scop şi pentru adoptarea unor soluţii tehnice cât mai eficiente, echipamentele tehnice pot fi amplasate pe domeniul public, în zone intravilane în variantele constructive subterană sau supraterană, fără afectarea circulaţiei publice, cu respectarea reglementărilor tehnice aplicabile şi a condiţiilor tehnice standardizate în vigoare privind amplasarea reţelelor edilitare.
(6) Situaţiile existente la data intrării în vigoare a prezentei legi, contrare prevederilor alin. (5), sunt soluţionate de operatorul de distribuţie în termen de 60 de zile de la data primirii unei solicitări în acest sens de la persoanele îndreptăţite.
Art. 46: Obligaţiile proprietarului reţelei de distribuţie
(1) Orice persoană care deţine în proprietate sau în folosinţă o reţea electrică de distribuţie proprie la data intrării în vigoare a prezentei legi este obligată să asigure accesul la reţea, conform reglementărilor autorităţii competente.
~~**(2)**În cazul în care deţinătorul reţelei de distribuţie a energiei electrice se află în imposibilitatea de a asigura serviciul universal pentru utilizatorii racordaţi la acea reţea, operatorul de distribuţie concesionar, titular de licenţă în zona în care se află reţeaua, va prelua această reţea după plata unei juste despăgubiri, cu avizul ANRE.~~
(2)În cazul în care deţinătorul reţelei de distribuţie a energiei electrice se află în imposibilitatea de a presta serviciul de distribuţie sau de a acorda sporul de putere solicitat, pentru utilizatorii racordaţi la acea reţea, are obligaţia de a preda reţeaua, în folosinţă gratuită în exploatare, în termen de 15 zile de la data constatării imposibilităţii de a presta serviciul de distribuţie sau de a acorda sporul de putere solicitat, până la preluarea acesteia cu titlu legal, operatorului de distribuţie concesionar, titular de licenţă în zona în care se află reţeaua electrică respectivă, iar acesta din urmă are obligaţia de a presta serviciul de distribuţie pentru utilizatorii acesteia.
*(la data 30-iul-2020 Art. 46, alin. (2) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 30. din **Legea 155/2020**)*
(2^1)În situaţia prevăzută la alin. (2) în care nu poate fi dovedit dreptul de proprietate asupra reţelei de distribuţie a energiei electrice, operatorul de distribuţie concesionar, titular de licenţă în zona în care se află reţeaua electrică respectivă, are obligaţia de a presta serviciul de distribuţie pentru utilizatorii acesteia, până la identificarea proprietarului reţelei în cauză.
(2^2)În cazul în care deţinătorul unei reţele de distribuţie aflate în zona de concesiune a unui operator de distribuţie concesionar intenţionează să înstrăineze reţeaua de distribuţie sau în situaţia prevăzută la alin. (2), acesta are obligaţia de a face o ofertă de vânzare operatorului de distribuţie concesionar, la o valoare justificată a acesteia, certificată de un expert autorizat independent, iar operatorul de distribuţie concesionar are obligaţia de a o achiziţiona în termen de 120 de zile de la data comunicării valorii de achiziţie certificate.
*(la data 30-iul-2020 Art. 46, alin. (2) din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 31. din **Legea 155/2020**)*
(3)În cazul în care reţeaua electrică de distribuţie nu se află în proprietatea operatorului de distribuţie, proprietarul reţelei de distribuţie are următoarele obligaţii:

a)cooperează cu operatorul de distribuţie în vederea îndeplinirii atribuţiilor acestuia, furnizându-i toate informaţiile relevante;
b)cooperează cu ANRE şi cu operatorul de distribuţie la stabilirea investiţiilor în reţeaua de distribuţie, a modalităţii de finanţare a acestora, precum şi a transferului serviciului de distribuţie către alt operator de distribuţie titular de licenţă;
c)deţine răspunderea privind activele reţelei de distribuţie, cu excepţia răspunderii privind atribuţiile operatorului de distribuţie;
d)facilitează finanţarea eventualelor extinderi ale reţelei, cu excepţia investiţiilor pentru care şi-a dat acordul să fie finanţate de către orice parte interesată, inclusiv de către operatorul de distribuţie.

Art. 47: Limitarea sau întreruperea alimentării

(1) Operatorul de distribuţie este îndreptăţit să întrerupă alimentarea cu energie electrică în următoarele situaţii:
a)când se periclitează viaţa, sănătatea oamenilor ori integritatea bunurilor materiale;
b)pentru prevenirea sau limitarea extinderii avariilor în echipamentele energetice, în zone de reţea electrică sau la nivelul întregului SEN;
c)pentru executarea unor manevre sau lucrări ce nu se pot efectua fără întreruperi.
d)în cazul sustragerii de energie electrică; măsura întreruperii în alimentarea cu energie electrică va fi luată după prelevarea probelor şi dovezilor necesare, imediat în cazul în care la locul de consum nu există un contract de furnizare încheiat cu un furnizor sau după pronunţarea unei hotărâri judecătoreşti definitive în cazul în care la locul de consum există un contract de furnizare încheiat cu un furnizor.
*(la data 30-iul-2020 Art. 47, alin. (1), litera C. din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 32. din **Legea 155/2020**)*
(2) Operatorul de distribuţie este obligat să anunţe utilizatorii afectaţi de întreruperile planificate, respectiv pe furnizorii acestora, în modul stabilit prin contracte şi să comunice durata planificată pentru întreruperile necesare executării unor lucrări de întreţinere şi reparaţii.
(3) Operatorul de distribuţie răspunde pentru daunele cauzate utilizatorilor din culpa sa.
(4) Prin regulamentul de furnizare se stabilesc condiţiile în care, în situaţii excepţionale, se poate limita sau întrerupe alimentarea cu energie electrică a clienţilor finali.
(5) Pentru situaţiile prevăzute la alin. (1), operatorul de distribuţie nu va acţiona în sensul întreruperii alimentării cu energie electrică a clienţilor finali, în mod voluntar, înainte de a lua toate măsurile tehnice necesare pentru evitarea punerii în pericol a vieţii şi sănătăţii persoanelor fizice, pentru protecţia mediului şi asigurarea integrităţii bunurilor materiale, cu respectarea reglementărilor în vigoare.
*(la data 30-iul-2020 Art. 47, alin. (4) din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 33. din **Legea 155/2020**)*

Art. 48: Separarea activităţilor de distribuţie şi furnizare

(1)În cazul în care operatorul de distribuţie face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală, acesta trebuie să fie independent cel puţin în ceea ce priveşte forma sa juridică, organizarea şi procesul decizional, în raport cu celelalte activităţi care nu au legătură cu distribuţia. Această regulă nu creează obligaţia separării proprietăţii asupra activelor aparţinând operatorului de distribuţie faţă de operatorul economic integrat pe verticală.
(2) Suplimentar faţă de cerinţele prevăzute la alin. (1), în cazul în care operatorul de distribuţie face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală, acesta

trebuie să fie independent în ceea ce priveşte organizarea sa şi procesul decizional, în raport cu celelalte activităţi care nu au legătură cu distribuţia. În acest scop, trebuie aplicate următoarele criterii minimale:

a)persoanele responsabile pentru managementul operatorului de distribuţie nu pot participa în structurile operatorului economic integrat pe verticală responsabile direct sau indirect pentru operarea zilnică a activităţilor de producere, transport sau furnizare de energie electrică;

b)trebuie luate măsuri corespunzătoare pentru a se asigura că interesele profesionale ale persoanelor responsabile pentru managementul operatorului de distribuţie sunt luate în considerare, într-o manieră de natură să asigure independenţa de acţiune a acestora;

~~**c)**operatorul de distribuţie are dreptul de a lua decizii, în mod efectiv, independent de operatorul economic integrat pe verticală, cu privire la activele necesare pentru operarea, menţinerea sau dezvoltarea reţelei. Se interzice societăţii-mamă să dea orice fel de instrucţiuni privind activitatea de distribuţie sau să ia decizii individuale ce au în vedere construirea ori reabilitarea unor capacităţi energetice de distribuţie care nu depăşesc termenii situaţiilor financiare aprobate sau ai oricărui instrument echivalent;~~

c)operatorul de distribuţie are dreptul de a lua decizii, în mod efectiv, independent de operatorul economic integrat pe verticală, cu privire la activele necesare pentru operarea,
menţinerea sau dezvoltarea reţelei. Se interzice societăţii-mamă să dea orice fel de instrucţiuni privind activitatea de distribuţie sau să ia decizii individuale ce au în vedere construirea ori reabilitarea unor capacităţi energetice de distribuţie. Operatorul de distribuţie este obligat să nu depăşească condiţiile stabilite în planul financiar aprobat şi să nu aducă atingere drepturilor societăţii-mamă de supraveghere economică şi cele de supraveghere a rentabilităţii activelor unei filiale, a dreptului de a aproba planul financiar anual sau al oricărui instrument echivalent acestuia, precum şi a dreptului de stabilire a limitelor generale ale nivelului de îndatorare a filialei sale. Operatorul de distribuţie este obligat să publice toate costurile privind operarea, menţinerea şi dezvoltarea reţelei, în conformitate cu reglementările ANRE;

*(la data 04-oct-2014 Art. 48, alin. (2), litera C. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 26. din **Legea 127/2014**)*

d)operatorul de distribuţie stabileşte un program de conformitate, care conţine măsurile luate pentru a garanta excluderea practicilor discriminatorii şi stabileşte şi obligaţiile specifice impuse angajaţilor pentru realizarea obiectivului de independenţă;

e)operatorul de distribuţie desemnează o persoană sau un organism, denumită/denumit agent de conformitate, care să asigure monitorizarea adecvată a respectării programului de conformitate şi 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 distribuţie. Agentul de conformitate al operatorului de distribuţie este complet independent şi are acces la toate informaţiile operatorului de distribuţie sau ale oricărui operator economic afiliat, care sunt necesare în vederea îndeplinirii atribuţiilor sale.

(3) Operatorii economici integraţi pe verticală, care furnizează servicii pentru mai puţin de 100.000 de clienţi conectaţi sau care deservesc sisteme mici, izolate, nu au obligaţia de implementare a măsurilor prevăzute la alin. (1) şi (2).
(4) Operatorul de distribuţie este obligat să păstreze confidenţialitatea informaţiilor comerciale obţinute în cursul desfăşurării activităţii sale.
(5) Operatorul de distribuţie este obligat să împiedice divulgarea discriminatorie a informaţiilor privind propria activitate, care pot fi avantajoase din punct de vedere comercial.
(6) Pentru a îndeplini obligaţiile prevăzute la alin. (2) lit. c), operatorul de distribuţie trebuie să aibă la dispoziţie resursele necesare, care includ resurse umane, tehnice şi financiare.
(7)În desfăşurarea activităţii economice, inclusiv de comunicare şi publicitate, operatorul de distribuţie este obligat să nu creeze confuzie cu privire la identitatea separată faţă de operatorul economic care realizează serviciul de furnizare a energiei electrice din cadrul operatorului economic integrat pe verticală.
(8)ANRE monitorizează activitatea operatorului de distribuţie care face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală, luând măsuri pentru a evita sau elimina eventuale practici care denaturează concurenţa.

~~**Art. 49: Interdicţii**~~

~~Pentru protejarea reţelelor electrice de distribuţie, se interzice persoanelor fizice şi juridice:~~

~~**a)**să efectueze construcţii de orice fel în zona de siguranţă a reţelelor electrice de distribuţie, fără avizul de amplasament al operatorului de distribuţie;~~

~~**b)**să efectueze săpături de orice fel sau să înfiinţeze plantaţii în zona de siguranţă a reţelelor electrice de distribuţie, fără acordul operatorului de distribuţie;~~

~~**c)**să depoziteze materiale pe culoarul de trecere şi în zonele de protecţie şi de siguranţă ale instalaţiilor, fără acordul operatorului de distribuţie;~~

~~**d)**să arunce obiecte de orice fel pe reţelele electrice de distribuţie sau să intervină în oricare alt mod asupra acestora;~~

~~**e)**să deterioreze construcţiile, îngrădirile sau inscripţiile de identificare şi avertizare aferente reţelelor electrice de distribuţie;~~

~~**f)**să limiteze sau să îngrădească, prin execuţia de împrejmuire, prin construcţii ori prin orice alt mod, accesul la instalaţii al operatorului de distribuţie~~

Art. 49: Interdicţii

(1) Pentru protejarea reţelelor electrice de distribuţie, se interzice persoanelor fizice şi juridice:

~~**a)**să efectueze construcţii de orice fel în zona de siguranţă a reţelelor electrice de distribuţie, fără avizul de amplasament al operatorului de distribuţie;~~

a)să efectueze construcţii de orice fel în zona de siguranţă a reţelelor electrice de distribuţie, fără avizul de amplasament al operatorului de distribuţie şi/sau fără respectarea condiţionărilor/limitărilor prevăzute în acesta;
*(la data 30-iul-2020 Art. 49, alin. (1), litera A. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 34. din **Legea 155/2020**)*

~~**b)**să efectueze săpături de orice fel sau să înfiinţeze plantaţii în zona de siguranţă a reţelelor electrice de distribuţie, fără acordul operatorului de distribuţie;~~

b)să efectueze săpături de orice fel sau să înfiinţeze plantaţii sau vegetaţie forestieră, în zona de siguranţă a reţelelor electrice de distribuţie, fără acordul operatorului de distribuţie;

*(la data 30-iul-2020 Art. 49, alin. (1), litera B. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 34. din **Legea 155/2020**)*

c)să depoziteze materiale pe culoarul de trecere şi în zonele de protecţie şi de siguranţă ale instalaţiilor, fără acordul operatorului de distribuţie;

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

e)să deterioreze construcţiile, îngrădirile sau inscripţiile de identificare şi avertizare aferente reţelelor electrice de distribuţie;

f)să limiteze sau să îngrădească, prin execuţia de împrejmuire, prin construcţii ori prin orice alt mod, accesul la instalaţii al operatorului de distribuţie

(2)În situaţia în care operatorul de distribuţie constată existenţa unor acţiuni sau fapte de natura celor prevăzute la alin. (1), acesta este îndreptăţit să întreprindă toate măsurile necesare pentru restabilirea situaţiei de fapt iniţiale sau pentru corectarea acesteia.

*(la data 30-iul-2020 Art. 49 din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 35. din **Legea 155/2020**)*

Art. 50: Sistemul de distribuţie închis

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

a)din motive tehnice sau de securitate specifice, activităţile ori procesul de producţie desfăşurate de utilizatorii sistemului respectiv sunt integrate; sau

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

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

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

b)obligaţia ca tarifele de racordare la reţea sau metodologiile care stau la baza calculării acestora să fie aprobate înainte de intrarea în vigoare a acestora.

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

*(la data 19-dec-2016 Art. 50, alin. (3) din titlul I, capitolul IV a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2016**)*

(4) Dispoziţiile alin. (2) se aplică şi în cazul în care în zona deservită de un sistem de distribuţie închis sunt amplasaţi clienţi casnici, numai dacă consumul anual al acestora este mai mic de 5% din consumul anual al sistemului închis şi dacă aceştia se află într-un raport de muncă sau într-o formă de asociere cu proprietarul sistemului de distribuţie.

(5) La solicitarea unui operator economic, ANRE confirmă prin decizie încadrarea unui sistem de distribuţie închis în conformitate cu prevederile alin. (1).

(6) Operatorii economici care operează sisteme de distribuţie închise care se încadrează în prevederile alin. (1) au dreptul să presteze fără licenţă serviciul de distribuţie în baza deciziei prevăzute la alin. (5).

*(la data 30-iul-2020 Art. 50, alin. (4) din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 36. din **Legea 155/2020**)*

Art. 51: Electrificarea localităţilor şi extinderea reţelelor de distribuţie a energiei electrice

(1)În executarea contractului de concesiune, la solicitarea autorităţilor administraţiei publice locale sau centrale, în baza planurilor de dezvoltare regională şi de urbanism, operatorul de distribuţie este obligat să asigure dezvoltarea şi finanţarea reţelei de distribuţie pentru electrificarea localităţilor ori pentru extinderea reţelelor de distribuţie în zona acoperită de contractul de concesiune, respectiv de licenţă, pe care acesta o deţine.

~~**(2)**În cazul în care realizarea investiţiilor de la alin. (1) nu este justificată economic pentru operatorul de distribuţie, acesta poate propune, după informarea ANRE, realizarea obiectivelor respective prin coparticiparea solicitantului la finanţare cu fonduri din bugetele locale şi din bugetul de stat, în condiţiile legii.~~

(2)În cazul în care realizarea investiţiilor de la alin. (1) nu este justificată economic pentru operatorul de distribuţie, acestea se realizează prin cofinanţare din fonduri proprii ale operatorului de distribuţie, din fonduri ale bugetelor locale şi din bugetul de stat în condiţiile legii, precum şi din fonduri ale persoanelor fizice şi juridice care au solicitat racordarea la reţea în acea zonă, conform reglementărilor ANRE.

*(la data 19-iul-2018 Art. 51, alin. (2) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 2. din **Legea 167/2018**)*

(3) Evaluarea condiţiilor de finanţare a investiţiilor prevăzute la alin. (1) şi (2) se determină de operatorul de distribuţie, în baza unui studiu de fezabilitate realizat în termen de maximum 60 de zile de la primirea solicitării, conform unei metodologii aprobate de ANRE.

*(la data 30-oct-2013 Art. 51, alin. (3) din titlul I, capitolul IV a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2013**)*

(3^1) Operatorul de distribuţie este obligat să restituie contravaloarea sumei investite de solicitant conform prevederilor alin. (2), în limita cotei de eficienţă economică a investiţiei, în conformitate cu reglementările adoptate de ANRE.

(3^2) Operatorul de distribuţie are obligaţia să asigure finanţarea şi realizarea lucrărilor de proiectare şi execuţie a instalaţiei de racordare a clientului final noncasnic, a cărei lungime va fi de până la 2.500 metri aflată pe teritoriul unităţii administrativ-teritoriale pentru care are concesiunea serviciul public de distribuţie, a cărei contravaloare va fi recunoscută în tarif de către ANRE. Termenul de realizare a racordării este de maximum 90 de zile de la data obţinerii autorizaţiei de construire.

(3^3) Solicitantul, viitor client final noncasnic, are obligaţia să utilizeze locul de consum şi să păstreze destinaţia acestuia pe o perioadă de 5 ani de la data punerii în funcţiune a instalaţiei de racordare.

(3^4)În cazul în care clientul final noncasnic nu respectă prevederile alin. (3^3), acesta este obligat să restituie operatorului de distribuţie contravaloarea lucrărilor de proiectare şi execuţie a instalaţiei de racordare, proporţional cu perioada rămasă neutilizată, în mod gradual, în conformitate cu reglementările adoptate de ANRE.

*(la data 30-iul-2020 Art. 51, alin. (3) din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 37. din **Legea 155/2020**)*

(4) Pentru dezvoltarea programelor de electrificare a localităţilor şi de extindere a reţelelor de distribuţie a energiei electrice, autorităţile administraţiei publice locale şi ministerele implicate vor răspunde, în termen de 60 de zile de la primirea solicitărilor operatorului de transport şi sistem, precum şi ale operatorilor de distribuţie, pentru realizarea planurilor de dezvoltare a reţelei pe termen mediu şi lung.

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

(5) Localităţile care, din considerente tehnice sau economice, nu sunt conectate la SEN pot fi alimentate cu energie electrică prin sisteme electroenergetice izolate, cu luarea în considerare şi a resurselor regenerabile de energie disponibile la nivel local.

*(la data 30-iul-2020 Art. 51, alin. (5) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 38. din **Legea 155/2020**)*

~~**(6)**ANRE va stabili preţul local şi condiţiile minime privind continuitatea şi calitatea serviciului de furnizare.~~

(6) Preţul de vânzare a energiei electrice se stabileşte de către ANRE, pe baza costurilor justificate de operatorul economic care prestează serviciul, luând în considerare şi o cotă rezonabilă de profit.

*(la data 30-iul-2020 Art. 51, alin. (6) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 38. din **Legea 155/2020**)*

Art. 52: Furnizarea energiei electrice

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

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

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

Art. 53: Obligaţiile furnizorului de ultimă instanţă

(1) Furnizorul de ultimă instanţă are obligaţia de a asigura serviciul universal clienţilor prevăzuţi la art. 55 alin. (1) lit. b).

(2) Furnizorul de ultimă instanţă are obligaţia de a furniza energie electrică clienţilor finali al căror furnizor se află în situaţia de a i se retrage licenţa de furnizare în cursul desfăşurării activităţii sau în orice altă situaţie identificată de autoritatea competentă în care clienţii finali nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă, cu excepţia clienţilor deconectaţi pentru sustragere de energie electrică ori neplată, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.

Art. 54: Desemnarea furnizorilor de ultimă instanţă

Furnizorii de ultimă instanţă se desemnează de către ANRE dintre furnizorii existenţi pe piaţa de energie, prin mecanisme concurenţiale, pe baza unui regulament care stabileşte modalităţile şi criteriile de selecţie a acestora, pentru fiecare categorie de clienţi finali pe care aceştia îi deservesc.

Art. 55: Clienţii furnizorilor de ultimă instanţă

~~**(1)**Furnizorii de ultimă instanţă sunt obligaţi să asigure furnizarea de energie electrică, în condiţii de calitate şi la preţuri rezonabile, transparente, uşor comparabile şi nediscriminatorii, conform reglementărilor ANRE, cu respectarea prevederilor art. 22 alin. (1), următoarelor categorii de clienţi:~~

~~**a)**clienţii finali care, la data intrării în vigoare a prezentei legi, nu şi-au exercitat dreptul de eligibilitate;~~

~~**b)**clienţii casnici şi clienţii noncasnici cu un număr mediu scriptic de salariaţi mai mic de 50 şi o cifră de afaceri anuală sau o valoare totală a activelor din bilanţul contabil, conform raportărilor fiscale anuale, care nu depăşeşte 10 milioane euro.~~

(1) Furnizorii de ultimă instanţă sunt obligaţi să asigure furnizarea de energie electrică, în condiţii de calitate şi la preţuri rezonabile, transparente, uşor comparabile şi nediscriminatorii conform reglementarilor ANRE, cu respectarea prevederilor art. 22 alin. (1) şi (1^1), următoarelor categorii de clienţi:

a)clienţii finali care, la data intrării în vigoare a prezentei legi, nu şi-au exercitat dreptul la eligibilitate;

b)clienţii casnici şi clienţii noncasnici cu număr mediu scriptic de salariaţi mai mic de 50 şi o cifră de afaceri anuală sau o valoare totală a activelor din bilanţul contabil anual care nu depăşeşte 10 milioane de euro

*(la data 29-dec-2018 Art. 55, alin. (1) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. 61, punctul 5. din capitolul III din **Ordonanta urgenta 114/2018**)*

(2) Identificarea clienţilor finali noncasnici care îndeplinesc condiţiile menţionate la alin. (1) lit. b) se va realiza de către furnizorii de ultimă instanţă, în baza documentelor prevăzute de legislaţia specifică, transmise de clienţi furnizorilor de ultimă instanţă. 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, clienţii finali noncasnici prevăzuţi la alin. (2) au obligaţia de a transmite, o dată la 2 ani, documentele menţionate la alin. (2) furnizorului de ultimă instanţă.

Art. 56: Trecerea clienţilor finali la furnizorul de ultimă instanţă

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

(2)În cazul schimbării furnizorului ca urmare a trecerii la furnizorul de ultimă instanţă în condiţiile art. 53 alin. (2), operatorul reţelei la care este racordat locul de consum va asigura continuitatea în alimentarea cu energie electrică a acestuia, iar energia electrică şi serviciile aferente furnizării în aceste condiţii vor fi suportate prin intermediul furnizorului de ultimă instanţă.

(3) Furnizarea de energie electrică de către furnizorul de ultimă instanţă se face la tarife stabilite/preţuri avizate în condiţiile reglementărilor emise de autoritatea competentă.

Art. 57: Obligaţiile furnizorului

~~**(1)**Furnizorul trebuie să pună la dispoziţia clienţilor casnici puncte unice de contact, conform reglementărilor ANRE, pentru informarea acestora cu privire la drepturile acestora, la legislaţia în vigoare şi la căile de soluţionare a litigiilor în cazul unor dezacorduri sau plângeri.~~

(1) Furnizorul/operatorul de distribuţie trebuie să informeze clienţii finali, atât prin intermediul punctelor unice de contact şi paginii de internet, conform reglementărilor ANRE, cât şi prin intermediul facturii sau al documentelor anexate acesteia, precum şi prin materiale promoţionale, cu privire la drepturile acestora, la legislaţia în vigoare şi la căile de soluţionare a litigiilor în cazul unor cereri, plângeri, sesizări, reclamaţii sau contestaţii.

*(la data 04-oct-2014 Art. 57, alin. (1) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 27. din **Legea 127/2014**)*

(1^1) Punctul unic de contact este constituit dintr-un punct central care coordonează punctele de informare regională/ locală, ce sunt uşor accesibile şi situate la distanţă de maximum 50 km de locurile de consum ale clienţilor finali care beneficiază de serviciu universal, şi oferă acestora informaţii în mod gratuit.

*(la data 04-oct-2014 Art. 57, alin. (1) din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 28. din **Legea 127/2014**)*

(2) Furnizorul trebuie să pună la dispoziţia clienţilor casnici mai multe modalităţi de plată a energiei furnizate şi să permită acestora să opteze pentru oricare dintre acestea.

(3) Furnizorul este obligat să asigure etichetarea energiei electrice conform reglementărilor autorităţii competente şi să informeze, periodic, clienţii finali privind structura, provenienţa, caracteristicile şi impactul asupra mediului pentru energia electrică furnizată acestora.

(4) Furnizorul este obligat să participe la activităţi prin care se asigură siguranţa şi securitatea SEN.

(5) Furnizorul pune la dispoziţia consumatorilor datele privind consumul într-un format de uz opţional, uşor de înţeles şi armonizat la nivel naţional, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.

*(la data 04-oct-2014 Art. 57, alin. (4) din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 29. din **Legea 127/2014**)*

(6) Furnizorul are obligaţia să achiziţioneze energie electrică astfel încât să asigure acoperirea consumului clienţilor săi, cu prioritate pentru clienţii beneficiari ai serviciului universal din portofoliul propriu.

*(la data 19-iul-2018 Art. 57, alin. (5) din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 3. din **Legea 167/2018**)*

(7) Furnizorul este obligat ca în relaţia cu clientul final să nu utilizeze practici comerciale incorecte sau înşelătoare.

*(la data 30-iul-2020 Art. 57, alin. (6) din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 39. din **Legea 155/2020**)*

Art. 58: Obligaţia 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 condiţiile de furnizare a energiei electrice, care conţine, obligatoriu, preţul de furnizare, termenii de plată şi data-limită de încheiere a contractului de furnizare, elaborat în conformitate cu reglementările emise de autoritatea competentă.~~

(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 condiţiile echitabile de furnizare a energiei electrice, care conţine, obligatoriu, preţul de furnizare, termenii de plată şi data-limită de încheiere a contractului de furnizare, elaborat în conformitate cu reglementările emise de autoritatea competentă.

*(la data 04-oct-2014 Art. 58, alin. (1) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 30. din **Legea 127/2014**)*

(1¹) Furnizorul nu are dreptul de a denunţa unilateral contractele de furnizare de energie electrică încheiate cu clienţii finali.

*(la data 19-iul-2018 Art. 58, alin. (1) din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 4. din **Legea 167/2018**)*

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

(2)Fără a aduce atingere Legii nr. 193/2000 privind clauzele abuzive din contractele încheiate între profesionişti şi consumatori, republicată, cu modificările şi completările ulterioare şi Ordonanţei de urgenţă a Guvernului nr. 34/2014 privind drepturile consumatorilor în cadrul contractelor încheiate cu profesioniştii, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative, contractul de furnizare negociat şi

încheiat în baza prevederilor alin. (1) este valabil o perioadă nedeterminată sau pe o perioadă convenită de părţi şi trebuie să conţină cel puţin următoarele elemente:
a)identitatea şi adresa furnizorului;
b)preţurile/tarifele şi serviciile oferite, nivelul de calitate a serviciilor oferite, precum şi termenul prevăzut pentru racordarea iniţială, după caz;
c)tipurile de servicii de mentenanţă oferite, dacă este cazul;
d)mijloacele prin care se pot obţine informaţii actualizate privind toate preţurile/tarifele aplicabile, inclusiv cele pentru mentenanţă, după caz;
e)durata contractului, condiţiile de reînnoire şi de întrerupere a serviciilor şi a contractului şi dacă există dreptul de reziliere fără costuri a contractului;
f)eventualele compensaţii şi modalitatea de rambursare aplicabilă în cazul în care nu sunt îndeplinite nivelurile de calitate a serviciilor prevăzute în contract, inclusiv în cazul facturării inexacte şi realizate cu întârziere;
g)modalităţile de iniţiere a procedurilor de soluţionare a litigiilor, îh conformitate cu prevederile art. 57 alin. (1) şi art. 62 alin. (1) lit. h[6]);
h)informaţii privind drepturile clienţilor, inclusiv privind soluţionarea plângerilor şi toate informaţiile prevăzute la lit. a)-g), comunicate în mod clar în facturi sau pe paginile de internet ale operatorilor din sectorul energiei electrice.
*(la data 04-oct-2014 Art. 58, alin. (2) din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 30. din **Legea 127/2014**)*
(3) Clientul final are dreptul de a denunţa unilateral contractul de furnizare, cu notificare transmisă furnizorului de energie electrică cu cel puţin 21 de zile înainte, cu respectarea condiţiilor contractuale.
(4) Furnizorul este îndreptăţit să rezilieze contractul în următoarele cazuri:
a)sustragerea de energie electrică constatată prin hotărâre judecătorească definitivă;
b)neplata facturilor;
c)alte situaţii prevăzute de legislaţia în vigoare.
(5) Furnizorul este îndreptăţit să solicite unui client final constituirea de garanţii financiare pentru o perioadă de consum echivalent de maximum un an în cazul constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acţiuni menite să denatureze în orice fel indicaţiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă energia electrică prin ocolirea echipamentelor de măsurare din partea acestuia. Modalitatea de constituire a garanţiilor financiare este prevăzută în contracte le-cadru de furnizare a energiei electrice şi/sau în alte reglementări emise de ANRE.
(6) Refuzul constituirii garanţiilor prevăzute la alin. (5) dă dreptul furnizorului să solicite operatorului de distribuţie deconectarea clientului final de la reţea.
Art. 59: Plata energiei furnizate
În conformitate cu prevederile contractului, clientul final este obligat să plătească contravaloarea energiei electrice consumate la preţul şi în condiţiile prevăzute în contractul de furnizare a energiei electrice.
Art. 60: Răspunderea furnizorului
(1) Furnizorul răspunde pentru toate daunele provocate clientului final din culpa sa, în condiţiile stabilite prin contractul de furnizare.
(2) Furnizorul este îndreptăţit să recupereze daunele produse clienţilor finali şi, respectiv, furnizorului însuşi de la operatorul de distribuţie, operatorul de transport şi de sistem sau de la producător, dovedite a fi cauzate din culpa oricăruia dintre aceştia.

Art. 61: Obligaţiile clientului final de energie electrică

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

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

a)penalizări;

b)sistarea temporară a furnizării energiei electrice;

c)rezilierea contractului de furnizare a energiei electrice.

(3)În cazul intervenţiilor asupra instalaţiilor electrice de către persoane neautorizate, operatorul de reţea este îndreptăţit să întrerupă alimentarea cu energie electrică, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE.

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

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

(6) Clienţii finali au obligaţia plăţii contravalorii facturilor pentru energia electrică şi pentru serviciile de care beneficiază la termenele scadente prevăzute în contractele încheiate între părţi.

(7) Pentru garantarea plăţilor facturilor la energia electrică, furnizorii de ultimă instanţă pot solicita clienţilor constituirea de garanţii financiare, numai în condiţiile stabilite de reglementările emise de autoritatea competentă.

*(la data 10-iun-2015 Art. 61, alin. (7) din titlul I, capitolul IV a se vedea referinte de aplicare din **Procedura din 2015**)*

Art. 62: Drepturile clientului final de energie electrică

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

a)să aibă acces la reţelele electrice de interes public şi să consume energie electrică în conformitate cu prevederile contractului de furnizare;

b)să solicite furnizorului modificarea şi completarea contractului de furnizare şi a anexelor la acesta sau să iniţieze acte adiţionale la contracte, atunci când apar elemente noi ori când consideră necesară detalierea sau completarea unor clauze contractuale;

c)să aibă acces pentru citire la grupurile de măsurare pentru decontare;

d)să solicite furnizorului sau operatorului de distribuţie să ia măsuri pentru remedierea defecţiunilor şi a deranjamentelor survenite în reţelele electrice;

e)să primească despăgubiri de la furnizor, operator de reţea sau alt client final, conform prevederilor contractuale, când i se produc daune din vina acestora ori în cazul nerespectării indicatorilor de calitate a energiei;

f)să se asocieze voluntar în vederea reprezentării intereselor clienţilor, conform reglementărilor ANRE;

g)să achiziţioneze energia electrică pe bază de contract bilateral de la un furnizor de energie, indiferent de statul membru în care este înregistrat furnizorul, cu condiţia să respecte normele aplicabile de comercializare şi de echilibrare stabilite pe teritoriul României;

~~**h)**să schimbe furnizorul, conform unei proceduri aprobate de ANRE;~~

h)să schimbe furnizorul în mod gratuit, conform unei proceduri aprobate prin ordin al ANRE;

*(la data 04-oct-2014 Art. 62, alin. (1), litera H. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 31. din **Legea 127/2014**)*

h[1])să li se notifice în mod corespunzător orice intenţie de modificare a condiţiilor/clauzelor contractuale şi să fie informaţi, în momentul notificării, cu privire la dreptul de a rezilia contractul. Furnizorul şi, după caz, alţi operatori economici care au dreptul să încheie contracte bilaterale cu clienţii finali notifică clienţilor orice majorare a tarifelor, în mod direct şi în timp util, nu mai târziu de sfârşitul primei perioade normale de facturare care urmează intrării în vigoare a majorării, într-un mod transparent şi uşor de înţeles;

h[2])să denunţe orice contract în cazul în care nu acceptă noile condiţii/clauze notificate de către furnizorul de energie electrică;

h[3])să primească informaţii transparente privind preţurile şi tarifele practicate, precum şi privind condiţiile/clauzele contractuale referitoare la accesul la serviciile oferite şi prestarea acestora de către operatorii economici din domeniul energiei electrice;

h[4])să primească toate datele pertinente privind consumul în mod nediscriminatoriu în ceea ce priveşte costurile, eforturile sau timpul necesare pentru furnizarea acestor date;

~~**h[5])**să beneficieze de mai multe modalităţi de plată, care nu discriminează în mod nejustificat între clienţi. Sistemele de plată anticipată trebuie să fie echitabile şi să reflecte în mod adecvat consumul probabil. În cazul clientului casnic, dacă în urma regularizării suma plătită de acesta în plus este mai mare de 100 lei, atunci furnizorul este obligat să restituie suma plătită de către client. Sumele sub această valoare vor fi compensate în contul facturilor următoare. Orice diferenţă în ceea ce priveşte clauzele şi condiţiile trebuie să reflecte costurile pentru furnizor ale diferitelor sisteme de plată. Condiţiile generale trebuie să fie echitabile şi transparente, prezentate într-un limbaj clar şi uşor de înţeles şi să nu includă bariere necontractuale în calea exercitării drepturilor clienţilor ca de exemplu, dar fără a se limita la documentaţia contractuală excesivă. Clienţii sunt protejaţi împotriva metodelor de vânzare incorecte sau înşelătoare;~~

h[5])să beneficieze de mai multe modalităţi de plată, care nu discriminează în mod nejustificat între clienţi. Sistemele de plată anticipată trebuie să fie echitabile şi să reflecte în mod adecvat consumul probabil. În cazul clientului casnic, dacă în urma regularizării suma plătită de acesta în plus este mai mare de 100 lei, atunci furnizorul este obligat să restituie suma plătită de către client în termen de 5 zile de la data emiterii facturii de regularizare. Sumele sub această valoare vor fi compensate în contul facturilor următoare. Orice diferenţă în ceea ce priveşte clauzele şi condiţiile trebuie să reflecte costurile pentru furnizor ale diferitelor sisteme de plată. Condiţiile generale trebuie să fie echitabile şi transparente, prezentate într-un limbaj clar şi uşor de înţeles, şi să nu includă bariere necontractuale în calea exercitării drepturilor clienţilor, ca de exemplu, dar fără a se limita la documentaţia contractuală excesivă. Clienţii sunt protejaţi împotriva metodelor de vânzare incorecte sau înşelătoare;

*(la data 30-iul-2020 Art. 62, alin. (1), litera H^5. din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 40. din **Legea 155/2020**)*

h[6])să beneficieze de proceduri transparente, simple şi ieftine de soluţionare a plângerilor. Clienţii au dreptul la un standard ridicat de furnizare a serviciilor şi de soluţionare a plângerilor de către furnizorul şi, după caz, operatorii licenţiaţi care

încheie contracte cu clienţii finali de energie electrică. Soluţionarea extrajudiciară a litigiilor prevede rezolvarea corectă şi promptă a litigiilor în termen de 90 de zile şi un sistem de rambursare şi/sau compensare a sumelor reale datorate, în conformitate cu principiile enunţate în Recomandarea 98/257/CE a Comisiei din 30 martie 1998 privind principiile aplicabile organismelor responsabile pentru soluţionarea extrajudiciară a diferendelor cu consumatorii; aceste proceduri se elaborează cu respectarea unei proceduri-cadru emise de ANRE;

h[7])să fie informaţi cu privire la drepturile de care dispun în materie de servicii universale, atunci când au acces la aceste servicii, în temeiul dispoziţiilor prezentei legi;

h[8])să deţină datele privind consumul propriu şi să poată acorda acces la datele de măsurare, prin înţelegere explicită şi în mod gratuit, oricărui furnizor licenţiat. Partea responsabilă de gestionarea datelor este obligată să furnizeze aceste date furnizorului în cauză. Formatul de prezentare a datelor şi procedura de acces al furnizorilor şi al consumatorilor la aceste date sunt reglementate de ANRE. Nu se pot percepe costuri suplimentare în sarcina clienţilor pentru acest serviciu;

h[9])să fie informaţi corespunzător cu privire la consumul real de energie electrică şi la costurile reale, suficient de frecvent, astfel încât aceştia să aibă posibilitatea să îşi regularizeze propriul consum de energie electrică. Informaţiile respective sunt comunicate la intervale de timp corespunzătoare, ţinându-se seama de capacitatea echipamentelor de măsurare ale clientului şi de produsul energetic în cauză. Furnizorul acordă astfel de facilităţi luând în considerare în mod corespunzător raportul eficienţă-cost al acestor măsuri. Nu se pot percepe costuri suplimentare în sarcina consumatorilor pentru acest serviciu;

h[10])să primească un decont final de regularizare a tuturor obligaţiilor de plată, în termen de maximum 42 de zile de la schimbarea furnizorului.

*(la data 04-oct-2014 Art. 62, alin. (1), litera H. din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 32. din **Legea 127/2014**)*

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

j)să supună soluţionării autorităţii competente divergenţele 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 condiţiile Legii nr. **192/2006** privind medierea şi organizarea profesiei de mediator, cu modificările şi completările ulterioare, în vederea soluţionării extrajudiciare a litigiilor apărute pe piaţa de energie electrică;

l)să denunţe unilateral contractul de furnizare, în condiţiile art. 58 alin. (3).

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

(3) Procedura prevăzută la alin. (1) lit. h) trebuie să garanteze unui client care doreşte să schimbe furnizorul, cu respectarea condiţiilor contractuale, că această schimbare se poate realiza în termen de 3 săptămâni de la iniţierea acesteia.

Art. 63: Dreptul clienţilor finali de alegere a tarifelor

(1) Clienţii finali prevăzuţi 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 condiţiile stabilite prin reglementările ANRE.

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

~~**(3)**Clienţii finali nu mai pot reveni la tarife reglementate dacă şi-au exercitat dreptul de eligibilitate.~~

*(la data 29-dec-2018 Art. 63, alin. (3) din titlul I, capitolul IV abrogat de Art. 61, punctul 6. din capitolul III din **Ordonanta urgenta 114/2018**)*

Art. 64: Protecţia clienţilor vulnerabili

(1) Clienţii vulnerabili beneficiază de facilităţi privind asigurarea serviciului de furnizare a energiei electrice şi de acces la reţea.

(2) Tipurile de facilităţi pentru fiecare dintre categoriile de clienţi vulnerabili, cu excepţia măsurilor de natură financiară, precum şi modalităţile de implementare a acestora se stabilesc de către ANRE.

(3) Este interzisă deconectarea de la reţeaua electrică a clienţilor vulnerabili inclusiv în situaţii de criză de energie.

Art. 65: Măsurarea energiei electrice

(1) Energia electrică furnizată clienţilor finali pe piaţa 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 măsură aferente grupurilor de măsurare a energiei electrice în vederea decontării se asigură, după caz, de:

a)operatorul de transport şi de sistem;

b)producători;

c)operatorii de distribuţie;

d)clienţii finali de energie electrică.

(3) Operatorii de măsurare pot fi:

a)operatorul de transport şi de sistem;

b)producătorii;

c)operatorul de distribuţie.

(4) Operatorul de transport şi de sistem, respectiv operatorul de distribuţie au obligaţia de a presta serviciul de măsurare a energiei electrice pentru utilizatorii reţelelor electrice respective.

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

(6)În situaţiile în care consumul de energie electrică nu poate fi determinat prin măsurare, acesta se stabileşte în sistem pauşal.

(7) Stabilirea consumului de energie electrică în sistem pauşal este permisă doar în următoarele situaţii:

(i)pentru clienţii finali temporari, cu durată de existenţă mai mică de 6 luni, pentru care nu se justifică sau nu este posibilă montarea unui grup de măsurare;

(ii)pentru locuri de consum cu puteri absorbite sub 100 W, pentru care nu se justifică sau nu este posibilă montarea unui grup de măsurare;

(iii)în cazul înregistrării eronate sau al defectării grupurilor de măsurare, conform reglementărilor ANRE.

(8) Sistemul pauşal poate fi utilizat la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în speţele deduse soluţionării instanţelor judecătoreşti; durata pentru care se aplică este cea stabilită prin hotărâre judecătorească definitivă.

*(la data 30-iul-2020 Art. 65, alin. (5) din titlul I, capitolul IV completat de Art. I, punctul 41. din **Legea 155/2020**)*

~~Art. 66: Sisteme de măsurare inteligentă~~

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

~~**(2)**În situaţia în care prin evaluarea prevăzută la alin. (1) se constată că implementarea sistemelor de măsurare inteligente este avantajoasă pentru funcţionarea pieţei de energie, ANRE aprobă un calendar de implementare a sistemelor de măsurare inteligente, astfel încât circa 80% dintre clienţi să dispună de sisteme de măsurare inteligente până în 2020. Implementarea acestor sisteme se va aproba în cadrul planurilor anuale de investiţii ale operatorilor de distribuţie.~~

Art. 66: Sisteme de măsurare inteligentă

(1)ANRE evaluează implementarea sistemelor de măsurare inteligentă din punctul de vedere al costurilor şi beneficiilor pe termen lung pentru piaţa de energie electrică, al rentabilităţii, precum şi al termenelor fezabile de implementare, pe baza tuturor datelor obţinute în urma realizării proiectelor şi sistemelor instalate care asigură funcţionalităţile specifice sistemelor de măsurare inteligentă.

(2) Operatorii de distribuţie au obligaţia să prezinte la ANRE proiecte de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă pe bază de analize cost-beneficiu proprii, în vederea respectării prevederilor alin. (3). Analizele cost-beneficiu vor conţine descrierea detaliată a modului de îndeplinire a funcţionalităţilor obligatorii pentru aceste sisteme, specificate prin reglementările tehnice în vigoare, precum şi beneficiile oferite consumatorilor finali după instalarea sistemelor.

(3)În baza proiectelor prevăzute la alin. (2), ANRE aprobă un calendar de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă, astfel încât:

a)clienţii finali care au un consum anual mai mare decât un prag, exprimat în kWh, stabilit de ANRE în baza informaţiilor şi datelor colectate conform alin. (1) şi (2), precum şi clienţii care deţin surse de producere cu putere instalată mai mică de 10 kW să dispună de sisteme de măsurare inteligentă până la data de 1 ianuarie 2024;

b)clienţii finali care nu se încadrează în prevederile lit. a) să dispună de sisteme de măsurare inteligentă până la data 31 decembrie 2028, prin implementarea sistemelor de măsurare inteligentă pe scară largă exclusiv în condiţii de eficienţă a investiţiilor.

(4) Implementarea sistemelor prevăzute la alin. (2) se aprobă în cadrul planurilor anuale de investiţii ale operatorilor de distribuţie. ANRE poate aproba devansarea aplicării prevederilor alin. (3) în condiţiile unor analize cost-beneficiu ce demonstrează existenţa avantajelor şt la nivelul consumatorilor, iar alegerea acestei soluţii este mai avantajoasă decât cea a instalării contoarelor clasice.

*(la data 19-iul-2018 Art. 66 din titlul I, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 5. din **Legea 167/2018**)*

CAPITOLUL V: Promovarea energiei electrice produse din resurse regenerabile de energie şi în cogenerare de înaltă eficienţă

Art. 67: Definirea surselor regenerabile de energie

În condiţiile prezentului titlu, se definesc ca surse regenerabile de energie:
a)energia eoliană;
b)energia solară;
c)energia valurilor şi a mareelor;
d)energia geotermală;
e)energia hidroelectrică;
f)energia conţinută în fracţiunea biodegradabilă a produselor, deşeurilor şi reziduurilor din agricultură (inclusiv substanţe vegetale şi reziduuri de origine animală), silvicultură şi industrii conexe, precum şi fracţiunea biodegradabilă a deşeurilor industriale şi comunale, orăşeneşti şi municipale, denumită biomasă;
g)energia conţinută în gazul de fermentare a deşeurilor, denumit şi gaz de depozit;
h)energia conţinută în gazul de fermentare a nămolurilor din instalaţiile de epurare a apelor uzate;
r)energia conţinută în produse secundare gazoase, obţinute prin fermentare din materii reziduale organice, formând categoria de combustibil gazos, denumită biogaz;
j)energia conţinută în produse lichide obţinute prin distilarea materiei organice fermentate, formând categoria de combustibil lichid, denumită alcool carburant;
k)energia obţinută din alte surse regenerabile, neexploatate în prezent.
l)energia obţinută din frânarea cu recuperarea energiei a unităţilor de tracţiune electrică.
*(la data 28-iul-2018 Art. 67, litera K. din titlul I, capitolul V completat de Art. 1, punctul 2. din **Legea 202/2018**)*

Art. 68: Tehnologii de cogenerare

În condiţiile prezentului titlu, se definesc următoarele tehnologii de cogenerare cu:
a)turbine cu gaze în ciclu combinat cu recuperare de căldură şi turbine cu abur;
b)turbina cu abur cu contrapresiune;
c)turbina cu abur cu condensaţie şi prize reglabile;
d)turbine cu gaze şi 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 instalaţie sau combinaţie de instalaţii prin care se produce simultan energie termică şi electrică.

Art. 69: Cogenerarea de înaltă eficienţă

În scopul promovării producerii energiei electrice în cogenerare se defineşte cogenerarea de înaltă eficienţă ca fiind procesul de producere combinată a energiei electrice şi termice, care îndeplineşte următoarele criterii:
a)în cazul unităţilor de cogenerare cu puteri electrice instalate de peste 25 MW:
(i)realizarea unui randament global anual de minimum 70%; şi
(ii)realizarea unei economii de energie primară de cel puţin 10% faţă de valorile de referinţă ale producerii separate ale aceloraşi cantităţi de energie electrică şi termică;
b)în cazul unităţilor de cogenerare cu puteri electrice instalate între 1 MW şi 25 MW, realizarea de economie de energie primară de cel puţin 10% faţă de valorile de referinţă ale producerii separate a aceloraşi cantităţi de energie electrică şi termică;

c)în cazul unităţilor de cogenerare cu puteri instalate sub 1 MW, realizarea de economie de energie primară faţă de producerea separată a aceloraşi cantităţi de energie electrică şi termică.

Art. 70: Reguli de acces la reţea pentru energia electrică produsă din surse regenerabile şi în cogenerare de înaltă eficienţă

Autoritatea competentă stabileşte prin reguli tehnice şi comerciale:

a)accesul garantat la reţelele electrice şi dispecerizarea prioritară a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie şi în cogenerare de înaltă eficienţă;

b)accesul prioritar la reţelele electrice şi dispecerizarea prioritară a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie şi în cogenerare de înaltă eficienţă în centrale cu puteri instalate mai mici sau egale cu 1 MW, în măsura în care nu este afectat nivelul de siguranţă a SEN.

Art. 71: Criterii de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile şi în cogenerare de înaltă eficienţă

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

a)atingerea ţintei naţionale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie;

b)compatibilitatea cu principiile concurenţiale de piaţă;

c)caracteristicile diferitelor surse regenerabile de energie şi tehnologiile de producere a energiei electrice;

~~**d)**promovarea utilizării surselor regenerabile de energie în cel mai eficient mod.~~

d)promovarea utilizării surselor regenerabile de energie în cel mai eficient mod, astfel încât să se obţină cel mai mic preţ la consumatorul final.

*(la data 11-nov-2016 Art. 71, alin. (1), litera D. din titlul I, capitolul V modificat de Art. 1, punctul 8. din **Legea 203/2016**)*

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

a)asigurarea accesului la schemele de sprijin, în condiţiile acoperirii costurilor justificate aferente cogenerării de înaltă eficienţă;

b)caracteristicile diferitelor tehnologii de producere a energiei electrice în cogenerare;

c)promovarea utilizării eficiente a combustibililor;

d)asigurarea protecţiei mediului, prin reducerea emisiilor poluante faţă de producerea separată a energiei electrice şi termice.

Art. 72: Scheme de sprijin pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile şi în cogenerare de înaltă eficienţă

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

(2) Pentru accesul la schemele de sprijin pentru promovarea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie şi în cogenerare de înaltă eficienţă se aplică regulile de acreditare şi calificare stabilite de autoritatea competentă.

Art. 73: Garanţiile de origine

Certificarea energiei electrice produse din surse regenerabile şi în cogenerare de înaltă eficienţă se atestă prin intermediul garanţiilor de origine emise de autoritatea competentă.

Art. 74: Aplicarea schemelor de sprijin

Aplicarea schemelor de sprijin pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie electrică şi în cogenerare de înaltă eficienţă se face după autorizarea acestora de către Comisia Europeană, în condiţiile legii.

CAPITOLUL VI: Preţuri şi tarife

Art. 75: Tipurile de preţuri şi tarife. Fundamentarea acestora

(1) Pentru activităţile desfăşurate în sectorul energiei electrice se aplică următoarele preţuri şi tarife:

a) preţuri rezultate din mecanismele concurenţiale ale pieţei de energie electrică;

b) tarife reglementate pentru serviciile de transport, de sistem şi de distribuţie a energiei electrice;

~~**c)** tarife/preţuri reglementate pentru furnizarea de energie electrică clienţilor prevăzuţi la art. 55 alin. (1), cu respectarea prevederilor art. 22, până la eliminarea acestora;~~

c) tarife/preţuri reglementate pentru furnizarea de energie electrică clienţilor prevăzuţi la art. 55 alin. (1) cu respectarea prevederilor art. 22, până la eliminarea acestora.

*(la data 29-dec-2018 Art. 75, alin. (1), litera C. din titlul I, capitolul VI modificat de Art. 61, punctul 7. din capitolul III din **Ordonanta urgenta 114/2018**)*

d) preţuri/tarife practicate de furnizorii de ultimă instanţă clienţilor aflaţi în situaţia prevăzută la art. 53 alin. (2);

e) tarife reglementate pentru achiziţia serviciilor tehnologice de sistem, până la crearea unei pieţe concurenţiale de servicii tehnologice de sistem;

f) tarife reglementate de racordare la reţea;

g) tarif reglementat practicat de operatorul pieţei de energie electrică;

h) preţuri reglementate practicate de producătorii/furnizorii de energie electrică clienţilor prevăzuţi la art. 55 alin. (1), cu respectarea prevederilor art. 22;

~~**i)** preţuri reglementate pentru energia termică destinată consumului populaţiei, produsă în instalaţiile de cogenerare;~~

i) preţuri reglementate pentru energia termică produsă în centralele de cogenerare;

*(la data 20-dec-2014 Art. 75, alin. (1), litera I. din titlul I, capitolul VI modificat de Art. 1, punctul 1. din **Legea 174/2014**)*

j) preţuri 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 şi aprobă regulile privind mecanismul de corelare a preţului orar de ofertă pe piaţa de echilibrare cu preţul de închidere a pieţei PZU stabilit pentru ora respectivă.

*(la data 20-aug-2013 Art. 75, alin. (2) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 60/2013**)*

(3) Prin derogare de la prevederile legale în materia achiziţiilor, achiziţia de lucrări, bunuri şi servicii pentru realizarea activităţilor din sectorul energiei electrice care se desfăşoară pe baza tarifelor reglementate de autoritatea competentă se face prin proceduri concurenţiale, transparente şi nediscriminatorii, în conformitate cu reglementările aprobate de ANRE, fără constatarea existenţei unor drepturi speciale sau exclusive.

*(la data 30-iul-2020 Art. 75, alin. (2) din titlul I, capitolul VI completat de Art. I, punctul 42. din **Legea 155/2020**)*

Art. 76: Metodologiile de reglementare a preţurilor şi tarifelor

*(la data 01-ian-2018 Art. 76 din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 98/2017**)*

*(la data 01-ian-2015 Art. 76 din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2014**)*
*(la data 28-nov-2013 Art. 76 din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2013**)*
(1) Preţurile şi tarifele reglementate pentru activităţile de producere, transport, distribuţie şi furnizare a energiei electrice şi a energiei termice produse în centrale de cogenerare, precum şi pentru activitatea prestată de operatorul pieţei de energie electrică se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate şi publicate de autoritatea competentă. În calculul acestora vor fi luate în considerare costurile justificate ale activităţilor respective, cheltuielile pentru dezvoltare şi protecţia mediului, precum şi o cotă rezonabilă de profit.
(2) Metodele de formare a preţurilor reglementate pentru energia termică şi a măsurilor de sprijin pentru energia electrică produsă în centrale de cogenerare de înaltă eficienţă care beneficiază de scheme de sprijin instituite la nivel naţional se stabilesc pe bază de hotărâre a Guvernului.
(3) Metodologiile de reglementare a preţurilor şi tarifelor se aprobă de autoritatea competentă, după parcurgerea procedurii de consultare publică.
*(la data 12-sept-2013 Art. 76, alin. (3) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2013**)*
*(la data 01-dec-2013 Art. 76, alin. (3) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2013**)*
*(la data 16-dec-2013 Art. 76, alin. (3) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2013**)*
*(la data 01-aug-2014 Art. 76, alin. (3) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2014**)*
*(la data 05-nov-2014 Art. 76, alin. (3) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2014**)*
*(la data 01-dec-2014 Art. 76, alin. (3) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 114/2014**)*
*(la data 21-apr-2015 Art. 76, alin. (3) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 15/2015**)*
*(la data 01-oct-2019 Art. 76, alin. (3) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2019**)*
*(la data 01-ian-2020 Art. 76, alin. (3) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 206/2019**)*
~~**(4)**Preţurile de vânzare ale producătorilor pentru clienţii casnici se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate de ANRE la începutul fiecărui an.~~
~~**(4)**Preţurile de vânzare a energiei electrice livrate de producători furnizorilor de ultimă instanţă conform prevederilor art. 28 lit. b1) se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate de ANRE.~~
~~*(la data 29-mar-2019 Art. 76, alin. (4) din titlul I, capitolul VI modificat de Art. IV, punctul 2. din **Ordonanta urgenta 19/2019**)*~~
(4) Preţurile de vânzare a energiei electrice livrate de producători furnizorilor de ultimă instanţă conform prevederilor art. 28 lit. b^1) şi art. II se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate de ANRE.
*(la data 19-mai-2020 Art. 76, alin. (4) din titlul I, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 4. din **Ordonanta urgenta 74/2020**)*
~~**(5)**Diferenţele de costuri de achiziţie din anii 2018 şi 2019 ale furnizorilor, nerecuperate prin preţurile practicate, se vor recupera până la data de 30.06.2022, conform reglementărilor ANRE.~~
~~*(la data 29-dec-2018 Art. 76, alin. (3) din titlul I, capitolul VI completat de Art. 61, punctul 8. din capitolul III din **Ordonanta urgenta 114/2018**)*~~

(5) Diferenţele de costuri de achiziţie din anii 2018 şi 2019 ale furnizorilor de ultimă instanţă, nerecuperate prin preţurile practicate, se vor recupera etapizat şi integral până la data de 31 decembrie 2020, conform reglementărilor ANRE.
*(la data 09-ian-2020 Art. 76, alin. (5) din titlul I, capitolul VI modificat de Art. XIII, punctul 4. din **Ordonanta urgenta 1/2020**)*

Art. 77: Evidenţierea costurilor şi a veniturilor

Operatorii economici titulari de licenţă din sectorul energiei electrice, care practică preţuri şi tarife reglementate, sunt obligaţi să prezinte autorităţii competente:

a)costurile şi veniturile realizate separat din activităţile care fac obiectul licenţelor acordate în structura stabilită de autoritatea competentă;

b)modul de alocare a activelor, pasivelor, cheltuielilor şi veniturilor, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.

Art. 78: Stabilirea costurilor şi veniturilor reglementate

(1)În scopul controlului tarifelor la clienţii prevăzuţi la art. 55 alin. (1), autoritatea competentă aprobă metodologia de stabilire a costurilor/veniturilor reglementate pentru cumpărarea/vânzarea energiei electrice destinate acestor clienţi.

(2) Depăşirea costurilor reglementate pentru cumpărarea/vânzarea energiei electrice destinate clienţilor prevăzuţi la art. 55 alin. (1) şi a costurilor reglementate pentru serviciile de transport şi distribuţie se poate face, cu aprobarea autorităţii competente, doar în situaţii excepţionale, de forţă majoră sau determinată de schimbări legislative.

Art. 79: Principiile pentru fundamentarea propunerilor de preţuri şi tarife reglementate

(1) Propunerile de preţuri şi tarife reglementate se elaborează de operatorii economici din sectorul energiei electrice, cu respectarea metodologiilor emise de autoritatea competentă, şi se comunică autorităţii, împreună cu fundamentarea în formatul stabilit de aceasta.

(2) Operatorii economici din sectorul energiei electrice transmit autorităţii competente toate datele necesare folosite în procesul de fundamentare a solicitării şi vor asigura accesul la aceste date al reprezentanţilor desemnaţi de autoritatea competentă.

(3) Ordinul de aprobare a preţurilor şi tarifelor reglementate pentru energia electrică, precum şi cel de aprobare a metodologiilor de calcul al acestora, aplicabile clienţilor finali şi activităţilor cu caracter de monopol natural, se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I. Ordinul va conţine şi data intrării lor în vigoare.
*(la data 01-ian-2016 Art. 79, alin. (3) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 176/2015**)*
*(la data 01-iul-2016 Art. 79, alin. (3) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 27/2016**)*
*(la data 01-ian-2017 Art. 79, alin. (3) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 68/2016**)*
*(la data 01-ian-2019 Art. 79, alin. (3) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 168/2018**)*
*(la data 01-ian-2020 Art. 79, alin. (3) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 218/2019**)*
*(la data 01-iul-2020 Art. 79, alin. (3) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 141/2020**)*

(4) Principiile ce stau la baza stabilirii preţurilor şi tarifelor reglementate pentru activităţile desfăşurate în sectorul energiei electrice, exclusiv preţurile pentru energia electrică şi termică produsă în centrale de cogenerare de înaltă eficienţă ce beneficiază de scheme de sprijin, au în vedere următoarele:

a)preţurile/tarifele trebuie să fie nediscriminatorii, bazate pe criterii obiective şi determinate într-o manieră transparentă, pe baza metodologiilor aprobate şi publicate de autoritatea competentă;
b)preţurile/tarifele energiei electrice trebuie să acopere costurile justificate economic;
c)preţurile/tarifele trebuie să asigure o rată rezonabilă a rentabilităţii capitalului investit, stabilită conform reglementărilor emise de autoritatea competentă;
d)tarifele şi preţurile reglementate pentru clienţii finali trebuie să permită acestora alegerea tipului de preţ/tarif care le este mai favorabil, dintre cele practicate de furnizor, în condiţiile stabilite de autoritatea competentă;
e)tarifele de racordare trebuie să conţină numai costurile efective de realizare a lucrărilor de racordare a clienţilor la reţeaua electrică;
f)metodologiile de calcul al tarifelor de transport şi distribuţie trebuie să conţină elemente stimulative pe termen scurt şi lung privind creşterea eficienţei energetice, a siguranţei în alimentare, integrarea armonioasă în piaţă, precum şi sprijinirea activităţii de cercetare aferente domeniului de activitate;
g)tarifele de transport şi de distribuţie sunt nediscriminatorii şi reflectă costurile justificate ale operatorilor, ţinând cont şi de costurile de reţea marginale evitate pe termen lung, ca urmare a producerii distribuite şi a măsurilor de gestionare a cererii.
(5) Este interzisă subvenţia încrucişată între activităţile reglementate, precum şi între activităţile reglementate şi cele nereglementate ale unui operator economic. În cazul producerii de energie electrică şi termică în cogenerare de înaltă eficienţă sau din surse regenerabile de energie care beneficiază de scheme de sprijin instituite la nivel naţional, subvenţia încrucişată se analizează între activitatea de producere în cogenerare sau din surse regenerabile de energie care beneficiază de schema de sprijin şi restul activităţilor desfăşurate de operatorul economic.
(6) Furnizorului de ultimă instanţă i se recunosc integral în tarife costurile de achiziţie a energiei electrice şi costurile asociate, precum şi o cotă rezonabilă de profit.
(7) Principiile care stau la baza stabilirii preţurilor reglementate pentru energia electrică şi termică produsă în centrale de cogenerare de înaltă eficienţă sau din surse regenerabile ce beneficiază de scheme de sprijin au în vedere următoarele:
a)pentru energia electrică şi termică produsă în cogenerare de înaltă eficienţă sau din surse regenerabile se aplică prevederile schemelor de sprijin, aprobate prin hotărâre a Guvernului;
b)pentru energia termică produsă în capacităţi de producere termice amplasate într-o centrală electrică de cogenerare ce beneficiază de scheme de sprijin, preţurile se stabilesc pe baza metodologiei aprobate de autoritatea competentă.
~~**(8)**Pentru calculul tarifelor de transport şi distribuţie a energiei electrice, în perioada de reglementare 2019-2024, rata de rentabilitate a capitalului investit, reprezentând costul mediu al capitalului investit, exprimat în termeni reali, înainte de impozitare este de 6,9%.~~
~~*(la data 29-mar-2019 Art. 79, alin. (7) din titlul I, capitolul VI completat de Art. IV, punctul 3. din **Ordonanta urgenta 19/2019**)~~
~~*) La încetarea perioadei prevăzute la art. 79 alin. (8), rata reglementată a rentabilităţii exprimată în termeni reali, înainte de impozitare, aplicată la stabilirea tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, este cea prevăzută la art. 1 din Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. **168/2018** privind stabilirea ratei reglementate a rentabilităţii aplicate la~~

~~stabilirea tarifelor pentru serviciul de distribuţie a energiei electrice prestat de operatorii de distribuţie concesionari începând cu data de 1 ianuarie 2019.~~

*~~(la data 07-aug-2019 Art. 79, alin. (8) din titlul I, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din Art. 2 din **Ordinul 171/2019**)~~*

*(la data 30-apr-2020 Art. 79, alin. (8) din titlul I, capitolul VI abrogat de Art. XIII, punctul 5. din **Ordonanta urgenta 1/2020**)*

Art. 80: Limitarea preţurilor/tarifelor

(1)În situaţii de dezechilibre majore între cerere şi ofertă şi disfuncţionalităţi evidente ale pieţei de energie electrică, Guvernul, la propunerea ANRE şi cu avizul Consiliului Concurenţei, poate limita creşterea excesivă a preţurilor/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 circumstanţele ce au determinat adoptarea respectivei decizii, prin:

a)fixarea unei limite superioare a preţului pe o piaţă centralizată;

b)limitarea venitului din activitatea reglementată.

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

Art. 81: Recuperarea costurilor

(1)În cazul în care este impusă respectarea unor condiţii legale de îndeplinire a obligaţiilor de serviciu public şi de serviciu universal, participanţii la piaţa de energie electrică au dreptul de a-şi recupera costurile rezultate din aplicarea acestor condiţii.

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

Art. 82: Evidenţierea costurilor în producerea combinată a energiei electrice şi termice

Operatorii economici care produc combinat energie electrică şi termică şi care comercializează cel puţin una dintre acestea vor repartiza costurile între cele două forme de energie, potrivit reglementărilor aprobate de autoritatea competentă.

Art. 83: Serviciile conexe

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

CAPITOLUL VII: Procedura de desfăşurare a investigaţiilor

Art. 84: Dispunerea efectuării investigaţiilor

Preşedintele autorităţii competente dispune, prin decizie, efectuarea de investigaţii, 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 şi direct de o potenţială încălcare a prevederilor prezentului titlu, numai în domeniile în care ANRE are competenţa de investigare potrivit legii.

Art. 85: Solicitarea informaţiilor şi documentelor

În realizarea investigaţiilor, precum şi a competenţelor conferite în baza prezentului titlu, autoritatea competentă poate solicita operatorilor economici informaţiile şi documentele care sunt necesare, menţionând baza legală şi scopul solicitării, şi poate stabili termene până la care aceste informaţii şi documente să îi fie furnizate.

Art. 86: Drepturi de investigare

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

a)să intre în spaţiile, terenurile sau mijloacele de transport pe care operatorii economici le deţin legal;
b)să examineze orice documente, registre, acte financiar-contabile şi comerciale sau alte evidente legate de activitatea operatorilor economici, indiferent de locul în care sunt depozitate;
c)să ceară oricărui reprezentant sau angajat al operatorului economic explicaţii cu privire la faptele ori documentele legate de obiectul şi scopul investigaţiei şi să consemneze sau să înregistreze răspunsurile acestora;
d)să ridice sau să obţină, în orice formă, copii ori extrase din orice documente, registre, acte financiar-contabile şi comerciale sau din alte evidenţe legate de activitatea operatorului economic;
e)să sigileze orice amplasament destinat activităţilor operatorului economic şi orice documente, registre, acte financiar-contabile şi comerciale sau alte evidenţe legate de activitatea operatorului economic, pe durata şi în măsura necesară investigării.
(2) Autoritatea competentă va proceda la acţiunile prevăzute la alin. (1) numai dacă există indicii că pot fi găsite documente sau pot fi obţinute informaţii considerate necesare pentru îndeplinirea competenţelor sale, iar rezultatul investigaţiei va fi consemnat într-un proces - verbal de constatare şi inventariere.
(3) Autoritatea competentă poate face inspecţii inopinate şi poate solicita orice fel de informaţii sau justificări legate de îndeplinirea competenţelor de investigare, atât la faţa locului, cât şi prin convocare la sediul autorităţii competente.

Art. 87: Autorizarea judiciară a investigaţiilor

În baza autorizării judiciare date prin încheiere, conform art. 88, personalul ANRE, împuternicit în condiţiile art. 84, poate efectua inspecţii în orice alte spaţii, inclusiv domiciliul, terenuri sau mijloace de transport aparţinând conducătorilor, administratorilor, directorilor şi altor angajaţi ai operatorilor economici ori asociaţiilor de operatori economici supuşi investigaţiei.

Art. 88: Obţinerea autorizării judiciare

(1) Personalul ANRE efectuează inspecţii, în conformitate cu prevederile art. 87, numai în baza deciziei de împuternicire emise de către preşedintele autorităţii competente şi cu autorizarea judiciară dată prin încheiere de către preşedintele Curţii de Apel Bucureşti sau de către un judecător delegat de acesta. O copie certificată a deciziei de împuternicire şi a autorizaţiei judiciare se comunică obligatoriu persoanei supuse inspecţiei, înainte de începerea acesteia.
(2) Cererea de autorizare se judecă în camera de consiliu, fără citarea părţilor. Judecătorul se pronunţă asupra cererii de autorizare în termen de cel mult 48 de ore de la data înregistrării cererii. Încheierea se motivează şi se comunică autorităţii competente, în termen de cel mult 48 de ore de la pronunţare.
(3)În cazul în care inspecţia trebuie desfăşurată simultan în mai multe spaţii dintre cele prevăzute la art. 87, autoritatea competentă va introduce o singură cerere, instanţa pronunţându-se printr-o încheiere în care se vor indica spaţiile în care urmează să se desfăşoare inspecţia.
(4) Cererea de autorizare trebuie să cuprindă toate informaţiile de natură să justifice inspecţia, iar judecătorul sesizat este ţinut să verifice dacă cererea este întemeiată.
(5) Oricare ar fi împrejurările, inspecţia se desfăşoară între orele 8,00 şi 18,00 şi trebuie efectuată în prezenţa persoanei la care se efectuează inspecţia sau a reprezentantului său. Inspecţia poate continua şi după ora 18,00 numai cu acordul persoanei la care se efectuează inspecţia sau a reprezentantului său.

(6) Inventarele şi punerile de sigilii se fac conform dispoziţiilor **Codului de procedură penală**.
(7)Încheierea prevăzută la alin. (1) poate fi atacată cu recurs la Înalta Curte de Casaţie şi Justiţie, în termen de 48 de ore. Termenul de recurs pentru autoritatea competentă curge de la momentul comunicării încheierii, potrivit prevederilor alin. (2). În ceea ce priveşte persoana supusă inspecţiei, termenul de recurs curge de la momentul comunicării încheierii, potrivit prevederilor alin. (1). Recursul nu este suspensiv de executare.
(8) Preşedintele Curţii de Apel Bucureşti sau judecătorul delegat de acesta are competenţa să emită autorizaţia judiciară în vederea efectuării inspecţiei, potrivit art. 87. Instanţa de judecată verifică dacă decizia de împuternicire emisă de către preşedintele ANRE este autentică şi dacă măsurile coercitive preconizate nu sunt nici arbitrare şi nici excesive, având în vedere, în special, gravitatea încălcării suspectate, importanţa elementelor de probă căutate, implicarea întreprinderii în cauză şi probabilitatea rezonabilă ca registrele şi documentele privind activitatea, care au legătură cu obiectul inspecţiei, să fie păstrate în incintele pentru care se solicită autorizaţia. Instanţa de judecată poate solicita ANRE explicaţii detaliate privind elementele care îi sunt necesare pentru a-i permite să verifice proporţionalitatea măsurilor coercitive preconizate.

Art. 89: Accesul la documente şi Informaţii

(1) Organele administraţiei publice centrale şi locale, precum şi orice alte instituţii şi autorităţi publice sunt obligate să permită autorităţii competente accesul la documentele, datele şi informaţiile deţinute de acestea, cu respectarea dispoziţiilor legale.
(2) Autoritatea competentă, primind acces la documentele, datele şi informaţiile menţionate la alin. (1), are obligaţia de a respecta caracterul datelor şi informaţiilor clasificate atribuit legal respectivelor documente, date şi informaţii.

Art. 90: Procedura de Investigare

*(la data 13-apr-2017 Art. 90 din titlul I, capitolul VII a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 25/2017**)*

Procedura de investigare se face în conformitate cu regulamentul privind organizarea şi desfăşurarea activităţii de investigare, aprobat prin ordin al preşedintelui ANRE.

CAPITOLUL VIII: Infracţiuni şi contravenţii

Art. 91: Răspunderi

Încălcarea prevederilor prezentului titlu atrage răspunderea disciplinară, civilă, contravenţională sau penală, după caz, a persoanelor vinovate.

Art. 92: Infracţiuni

(1) Deteriorarea, modificarea fără drept sau blocarea funcţionării echipamentului de măsurare a energiei electrice livrate ori modificarea fără drept a componentelor instalaţiilor energetice constituie infracţiune şi se pedepseşte cu închisoare de la 3 luni la 2 ani sau cu amendă.
(2) Executarea sau folosirea de instalaţii clandestine în scopul racordării directe la reţea sau pentru ocolirea echipamentelor de măsurare constituie infracţiune şi se pedepseşte cu închisoare de la 6 luni la 3 ani sau cu amendă.
(3)În cazul în care infracţiunile prevăzute la alin. (1) şi (2) sunt săvârşite de un salariat al unui titular de licenţă, limitele speciale se majorează cu jumătate.
(4) Tentativa la infracţiunile prevăzute la alin. (1) şi (2) se pedepseşte.

Art. 93: Contravenţii

(1) Constituie contravenţii următoarele fapte:

1. desfăşurarea de către persoane fizice ori juridice de activităţi şi/sau prestări de servicii în sectorul energiei electrice fără a deţine licenţă ori autorizaţie de înfiinţare conform prevederilor prezentei legi şi ale regulamentului prevăzut la art. 9 alin. (4);

2. proiectarea, executarea şi verificarea instalaţiilor electrice fără atestat şi/sau autorizaţie;

3. nerespectarea normelor tehnice emise de către ANRE;

~~**4.** nerespectarea condiţiilor de valabilitate asociate licenţelor/atestatelor/autorizaţiilor emise de ANRE;~~

4. nerespectarea condiţiilor de valabilitate asociate atestatelor emise de ANRE;

*(la data 19-iul-2018 Art. 93, alin. (1), punctul 4. din titlul I, capitolul VIII modificat de Art. I, punctul 6. din **Legea 167/2018**)*

4¹. nerespectarea condiţiilor de valabilitate asociate licenţelor/autorizaţiilor emise de ANRE;

*(la data 19-iul-2018 Art. 93, alin. (1), punctul 4. din titlul I, capitolul VIII completat de Art. I, punctul 7. din **Legea 167/2018**)*

5. încălcarea de către participanţii la piaţa de energie electrică a reglementărilor tehnice şi/sau comerciale emise de ANRE;

6. refuzul de a permite efectuarea de acţiuni de control dispuse de ANRE, precum şi obstrucţionarea acesteia în îndeplinirea atribuţiilor sale;

~~**7.** nefurnizarea/neprezentarea datelor, documentelor şi/sau a informaţiilor solicitate în termenele stabilite de ANRE sau furnizarea/prezentarea incompletă ori eronată a acestora, precum şi/sau nerealizarea măsurilor dispuse de aceasta;~~

7. nefurnizarea/neprezentarea datelor, documentelor şi/sau informaţiilor solicitate în termenele stabilite de ANRE sau furnizarea/prezentarea incompletă ori eronată a acestora, precum şi/sau nerealizarea măsurilor la termenele dispuse de ANRE şi/sau refuzul nejustificat de a da curs convocării adresate de ANRE;

*(la data 19-iul-2018 Art. 93, alin. (1), punctul 7. din titlul I, capitolul VIII modificat de Art. I, punctul 8. din **Legea 167/2018**)*

8. refuzul nejustificat de a acorda acces oricărui solicitant la reţele de interes public;

9. furnizarea de către operatorul de distribuţie sau operatorul de transport şi de sistem a unor informaţii incomplete ori eronate necesare pentru accesul la reţea;

10. neasigurarea de către operatorul de distribuţie sau operatorul de transport şi de sistem a unui tratament nediscriminatoriu între utilizatorii reţelei electrice;

11. întârzierea nejustificată în racordarea/alimentarea cu energie electrică a clienţilor sau în realimentarea acestora după întrerupere, precum şi propunerea unor soluţii de racordare, altele decât cele optime din punct de vedere tehnic şi cu costuri minime, conform actelor normative în vigoare şi reglementărilor emise de ANRE;

12. punerea sub tensiune a instalaţiilor electrice fără a exista încheiat contract de furnizare a energiei electrice, precum şi/sau fără a exista montat un grup de măsurare a energiei electrice, după caz;

13. necomunicarea unei oferte privind condiţiile de furnizare a energiei electrice solicitanţilor, conform prevederilor art. 58 alin. (1);

14. sistarea nejustificată a alimentării cu energie electrică a clienţilor;

~~**15.** nerespectarea prevederilor standardelor de performanţă referitoare la serviciile publice de transport şi distribuţie, precum şi la serviciul universal din sectorul energiei electrice;~~

15. nerespectarea prevederilor standardelor de performanţă referitoare la serviciile publice de transport şi distribuţie, precum şi la activitatea de furnizare din sectorul

energiei electrice;
*(la data 19-iul-2018 Art. 93, alin. (1), punctul 15. din titlul I, capitolul VIII modificat de Art. I, punctul 8. din **Legea 167/2018**)*
16.nerespectarea prevederilor clauzelor obligatorii din contractele-cadru emise de ANRE;
17.nerespectarea prevederilor legale privind schimbarea furnizorului de energie electrică;
18.divulgarea informaţiilor sensibile din punct de vedere comercial privind operaţiunile comerciale de către operatorul de transport şi de sistem, de operatorii de distribuţie sau de operatorul pieţei de energie electrică, inclusiv a celor privind toate tranzacţiile din cadrul contractelor de furnizare de energie electrică şi/sau al instrumentelor financiare derivate din sectorul energiei electrice, cu excepţia cazului în care acestea sunt solicitate de autorităţile competente;
19.nerespectarea cerinţelor de independenţă a operatorului de distribuţie ori a operatorului de transport şi de sistem şi/sau a reglementărilor privind controlul direct ori indirect asupra unor întreprinderi din sectorul producerii, furnizării, distribuţiei sau transportului de energie electrică;
20.nerespectarea de către furnizorul de ultimă instanţă a obligaţiei de a asigura serviciul universal clienţilor, conform dispoziţiilor prezentului titlu;
21.nerespectarea de către producători a obligaţiilor care le revin potrivit art. 6 lit. p) şi art. 28;
22.nerespectarea de către operatorul de transport şi de sistem a reglementărilor privind ordinea de merit în piaţa de echilibrare, privind dispecerizarea instalaţiilor de producere şi/sau utilizarea interconexiunilor cu celelalte sisteme;
23.neprezentarea de către operatorul de transport şi de sistem, în vederea aprobării de către ANRE, a planului de dezvoltare a reţelei de transport, la termenele stabilite prin reglementările în vigoare;
24.practicarea de preţuri sau tarife neaprobate de către ANRE, pentru activităţile reglementate;
25.nerespectarea reglementărilor emise de ANRE privind stabilirea preţurilor şi tarifelor;
26.nerespectarea reglementărilor privind separarea contabilă a activităţilor desfăşurate de către operatorii economici titulari de licenţă în sectorul energiei electrice;
27.nepublicarea şi neactualizarea, pe pagina proprie de web, a datelor tehnice şi comerciale prevăzute de reglementări de către participanţii la piaţa de energie electrica;
28.refuzul clienţilor finali de a permite accesul la grupurile de măsurare, precum şi la instalaţiile aflate în patrimoniu şi/sau în gestiunea operatorului de distribuţie ori a operatorului de transport şi de sistem;
29.executarea de săpături sau de lucrări de orice fel în zonele de protecţie a instalaţiilor fără consimţământul prealabil al titularului acestora;
30.interzicerea/împiedicarea de către persoane fizice sau juridice a exercitării drepturilor prevăzute de prezenta lege, de acces, uz şi servitute ori de restrângere a unor activităţi, cu ocazia efectuării lucrărilor de retehnologizare, reparaţii, revizii, intervenţii la avarii, investiţii, mentenanţă şi/sau racordare de noi utilizatori şi pentru defrişare sau a tăierilor de modelare, pentru crearea şi menţinerea distanţei regulamentare faţă de reţelele electrice;

31.utilizarea de către un terţ a componentelor reţelelor electrice de distribuţie/transport în alte scopuri decât cele prevăzute de legislaţia din sectorul energiei electrice fără încheierea unui contract în acest sens cu deţinătorul de drept al acestora;
32.nerespectarea de către operatorul de transport şi de sistem a obligaţiilor prevăzute la art. 13 alin. (2), (3) şi (6) din Regulamentul (CE) nr. **714/2009**;
33.nerespectarea de către operatorul de transport şi de sistem şi de către ceilalţi participanţi la piaţă a obligaţiilor prevăzute la art. 15 din Regulamentul (CE) nr. **714/2009**;
34.nerespectarea de către operatorul de transport şi de sistem şi de către ceilalţi participanţi la piaţă a obligaţiilor prevăzute la art. 16 din Regulamentul (CE) nr. **714/2009**;
35.nerespectarea de către operatorul de transport şi de sistem şi de către ceilalţi participanţi la piaţă a obligaţiilor prevăzute în anexa I la Regulamentul (CE) nr. **714/2009**;
36.nerespectarea prevederilor art. 38 alin. (2) lit. c) şi d) şi ale art. 48 alin. (2) lit. d) şi e) privind stabilirea programului de conformitate şi a agentului de conformitate;
37.nerespectarea de către proprietarul reţelei de transport a obligaţiilor ce îi revin în temeiul prezentului titlu;
~~**38.**nerespectarea de către operatorul de transport şi de sistem a obligaţiilor prevăzute la art. 31 alin. (3).~~
38.nerespectarea de către operatorul de transport şi de sistem a obligaţiilor prevăzute la art. 31 alin. (1) lit. c);
*(la data 04-oct-2014 Art. 93, alin. (1), punctul 38. din titlul I, capitolul VIII modificat de Art. I, punctul 33. din **Legea 127/2014**)*
39.nerespectarea de către furnizori sau operatori de distribuţie, după caz, a obligaţiilor prevăzute la art. 57 alin. (1) şi la art. 58 alin. (2);
40.nerespectarea de către furnizori/operatori de reţea a drepturilor clienţilor finali prevăzute la art. 62 alin. (1), cu excepţia celor precizate la art. 62 alin. (1) lit. a), f), h), j), k) şi l);
41.nerespectarea de către participanţii la piaţă a obligaţiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 4 alin. (1)-(3), art. 8 alin. (1)şi (5), art. 9 alin. (1) şi (5) şi art. 15 din Regulamentul (UE)nr. **1.227/2011** al Parlamentului European şi al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea şi transparenţa pieţei angro de energie;
42.nerespectarea de către participanţii la piaţă a obligaţiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 3 alin. (1)-(2) lit. e) şi art. 5 din Regulamentul (UE) nr. **1.227/2011**;
43.nerespectarea de către furnizori sau operatori de reţea, după caz, a obligaţiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 36 alin. (7) lit. s), art. 45 alin. (1) lit. a) şi art. 57 alin. (11);
44.nerespectarea de către operatorul pieţei de energie electrică a reglementărilor comerciale emise de ANRE.
*(la data 04-oct-2014 Art. 93, alin. (1), punctul 38. din titlul I, capitolul VIII completat de Art. I, punctul 34. din **Legea 127/2014**)*
45.refuzul operatorilor de distribuţie concesionari de a prelua reţeaua electrică potrivit obligaţiei prevăzute la art. 46 alin. (2);
46.nerespectarea prevederilor art. 57 alin. (6);
47.nerespectarea de către operatorul de transport şi de sistem al energiei electrice şi de către operatorii reţelelor de distribuţie a energiei electrice a programelor de

mentenanţă şi investiţii, la termenele şi în condiţiile stabilite prin reglementările ANRE.

*(la data 19-iul-2018 Art. 93, alin. (1), punctul 44. din titlul I, capitolul VIII completat de Art. I, punctul 9. din **Legea 167/2018**)*

48.nerespectarea prevederilor art. 28 lit. b[1]) şi c).

*(la data 29-dec-2018 Art. 93, alin. (1), punctul 47. din titlul I, capitolul VIII completat de Art. 61, punctul 9. din capitolul III din **Ordonanta urgenta 114/2018**)*

(2) Contravenţiile prevăzute la alin. (1) se sancţionează 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 şi 25;

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

c)cu amendă de la 4.000 lei până la 8.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 1, 8, 18 şi 36;

*(la data 19-iul-2018 Art. 93, alin. (2), punctul 1., litera C. din titlul I, capitolul VIII modificat de Art. I, punctul 10. din **Legea 167/2018**)*

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

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 93, alin. (2), punctul 1., litera C. din titlul I, capitolul VIII completat de Art. I, punctul 35. din **Legea 127/2014**)*~~

d)cu amendă de la 20.000 lei până la 50.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 41, 42 şi 45.

*(la data 19-iul-2018 Art. 93, alin. (2), punctul 1., litera D. din titlul I, capitolul VIII modificat de Art. I, punctul 10. din **Legea 167/2018**)*

~~**2.**În cazul persoanelor juridice, după cum urmează:~~

~~**a)**cu amendă de la 8.000 lei până la 40.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 2, 6, 7, 9, pct. 11-14, 16, 17, 23, 25, 27-31;~~

~~**b)**cu amendă de la 40.000 lei până la 200.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 1, 3-5, 8, 10, 15, 18, pct. 20-22, 26 şi 36;~~

~~**c)**cu amendă de la 200.000 lei până la 400.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 24, pct. 32-35, 37 şi 38;~~

~~**d)**cu amendă cuprinsă între 1%-10% din cifra de afaceri anuală, pentru cea prevăzută la pct. 19.~~

~~**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 şi 44;~~

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

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

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

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 93, alin. (2), punctul 2. din titlul I, capitolul VIII modificat de Art. I, punctul 36. din **Legea 127/2014**)*~~

2.În cadrul persoanelor juridice, după cum urmează:

a)cu amendă de la 5.000 lei până la 100.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 2, 6, 7, 9,11-14,16,17, 23, 25, 27-31, 39, 40 şi 44;

b)cu amendă de la 10.000 lei până la 200.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 1, 3-5, 8, 10, 15, 18, 20, 22, 26 şi 36;
c)cu amendă de la 20.000 lei până la 400.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 4^1, 24, 32-35, 37, 38, 41 şi 42;
d)cu amendă cuprinsă între 5% şi 10% din cifra de afaceri anuală, pentru cele prevăzute la pct. 19, 21, 43, 45-47.
*(la data 19-iul-2018 Art. 93, alin. (2), punctul 2. din titlul I, capitolul VIII modificat de Art. I, punctul 11. din **Legea 167/2018**)*
~~**(2^1)**Contravenţia prevăzută la alin. (1) pct. 48 se sancţionează cu amendă în cuantum de 10% din cifra de afaceri a anului anterior aplicării sancţiunii contravenţionale.~~
~~*(la data 29-dec-2018 Art. 93, alin. (2) din titlul I, capitolul VIII completat de Art. 61, punctul 10. din capitolul III din **Ordonanta urgenta 114/2018**)*~~
(2^1) Contravenţia prevăzută la alin. (1) pct. 48 se sancţionează cu amendă între 2% şi 10% din cifra de afaceri a anului anterior aplicării sancţiunii contravenţionale.
*(la data 09-ian-2020 Art. 93, alin. (2^1) din titlul I, capitolul VIII modificat de Art. XIII, punctul 6. din **Ordonanta urgenta 1/2020**)*
(3) Constatarea contravenţiilor şi aplicarea sancţiunilor se fac de către:
~~**a)**reprezentanţii împuterniciţi ai autorităţii competente, în cazul contravenţiilor prevăzute la alin. (1) pct. 1-27 şi pct. 32-38;~~
~~**a)**reprezentaţii împuterniciţi ai autorităţii competente în căzui contravenţiilor prevăzute la alin. (1) pct. 1-27 şi pct. 32-44;~~
~~*(la data 04-oct-2014 Art. 93, alin. (3), litera A. din titlul I, capitolul VIII modificat de Art. I, punctul 37. din **Legea 127/2014**)*~~
a)reprezentaţii împuterniciţi ai autorităţii competente, în cazul contravenţiilor prevăzute la alin. (1) pct. 1-27 si pct. 32-47;
*(la data 19-iul-2018 Art. 93, alin. (3), litera A. din titlul I, capitolul VIII modificat de Art. I, punctul 12. din **Legea 167/2018**)*
~~**b)**reprezentanţii împuterniciţi ai consiliilor locale, în cazul contravenţiilor prevăzute la alin. (1) pct. 29 şi 31;~~
b)reprezentanţii împuterniciţi ai consiliilor locale, în cazul contravenţiei prevăzute la alin. (1) pct. 29;
*(la data 19-iul-2018 Art. 93, alin. (3), litera B. din titlul I, capitolul VIII modificat de Art. I, punctul 12. din **Legea 167/2018**)*
~~**c)**poliţişti, jandarmi sau poliţişti locali, împreună cu reprezentanţii împuterniciţi ai operatorilor de reţea, în cazul contravenţiilor prevăzute la alin. (1) pct. 28-31.~~
c)poliţişti, jandarmi sau poliţişti locali, împreună cu reprezentanţii împuterniciţi ai operatorilor de reţea, în cazul contravenţiilor prevăzute la alin. (1) pct. 28, 30 şi 31.
*(la data 19-iul-2018 Art. 93, alin. (3), litera C. din titlul I, capitolul VIII modificat de Art. I, punctul 12. din **Legea 167/2018**)*
~~**(4)**Pentru contravenţiile prevăzute la alin. (1), săvârşite în mod repetat, participanţii la piaţa de energie electrică, persoane juridice, pot fi sancţionaţi cu amendă cuprinsă între 1%-5% din cifra de afaceri. Prin contravenţie săvârşită în mod repetat se înţelege săvârşirea de cel puţin 3 ori a aceleiaşi fapte contravenţionale în decursul unui an.~~
(4) Pentru contravenţiile prevăzute la alin. (1), cu excepţia celor prevăzute la pct. 19, 21, 43 şi 45-47, săvârşite în mod repetat de persoanele juridice, autoritatea de reglementare aplică o amendă cuprinsă între 1% şi 5% din cifra de afaceri anuală a persoanei contraveniente. Prin contravenţie săvârşită în mod repetat se înţelege săvârşirea anterioară de cel puţin două ori a aceleiaşi fapte contravenţionale în decursul a 12 luni consecutive.

*(la data 19-iul-2018 Art. 93, alin. (4) din titlul I, capitolul VIII modificat de Art. I, punctul 12. din **Legea 167/2018**)*

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

~~**(6)**Contravenientul poate achita, în termen de cel mult 48 de ore de la data încheierii procesului-verbal de constatare şi sancţionare a contravenţiei sau, după caz, de la data comunicării acestuia, jumătate din minimul amenzii prevăzute la alin. (2) şi (4), agentul constatator făcând menţiune despre această posibilitate în procesul-verbal.~~

*(la data 19-iul-2018 Art. 93, alin. (6) din titlul I, capitolul VIII abrogat de Art. I, punctul 13. din **Legea 167/2018**)*

(7) Aplicarea sancţiunii amenzii contravenţionale se prescrie în termen de 2 ani de la data săvârşirii faptei.

Art. 94: Regimul juridic al contravenţiilor

Contravenţiilor prevăzute la art. 93 alin. (1) le sunt aplicabile prevederile Ordonanţei Guvernului nr. **2/2001** privind regimul juridic al contravenţiilor, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. **180/2002**, cu modificările şi completările ulterioare.

Art. 95: Constatarea contravenţiilor

În vederea constatării contravenţiilor prevăzute la art. 93 alin. (1), agenţii constatatori menţionaţi la art. 93 alin. (3) au acces, în condiţiile legii, în clădiri, încăperi, la instalaţii şi în orice alt loc, până la receptoarele de energie, şi au dreptul să verifice instalaţia, precum şi să execute măsurători şi determinări. Proprietarii şi cei care exploatează aceste clădiri, locuri sau instalaţii sunt obligaţi să pună la dispoziţia agenţilor constatatori documentele şi actele specifice activităţii lor.

CAPITOLUL IX: Dispoziţii tranzitorii şi finale

Art. 96: Intrarea în vigoare

(1) Dispoziţiile art. 32 intră în vigoare la data de 3 martie 2013.

(2) La data intrării în vigoare a prezentei legi se abrogă Legea energiei electrice nr. **13/2007**, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 51 din 23 ianuarie 2007, cu modificările şi completările ulterioare, cu excepţia art. 7-11.

(3)În termen de maximum 60 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi, autoritatea competentă aprobă regulamentul de furnizare a energiei electrice.

(4)În termen de 6 luni de la data intrării în vigoare a prezentei legi, ANRE va adapta cadrul de reglementare în concordanţă cu prezentul titlu.

(5)Până la adaptarea cadrului de reglementare, toate actele normative emise în temeiul Legii nr. **13/2007**, cu modificările şi completările ulterioare, îşi păstrează valabilitatea, cu excepţia prevederilor contrare prezentului titlu.

~~**(6)**În scopul simplificării procedurilor birocratice de autorizare, autorizarea persoanelor fizice care desfăşoară activităţi de proiectare, verificare şi execuţie a lucrărilor aferente instalaţiilor electrice aparţinând SEN se realizează numai conform reglementărilor emise de ANRE, cu respectarea prevederilor prezentului titlu.~~

(6) Autorizarea electricienilor în domeniul instalaţiilor electrice, respectiv a verificatorilor de proiecte şi a experţilor tehnici de calitate şi extrajudiciari în domeniul instalaţiilor electrice tehnologice se realizează numai de către ANRE, în condiţiile reglementărilor emise de aceasta.

*(la data 30-iul-2020 Art. 96, alin. (6) din titlul I, capitolul IX modificat de Art. I, punctul 58. din **Legea 155/2020**)*

(7) Orice altă formă de autorizare realizată de alte entităţi publice referitoare la activităţile prevăzute la alin. (6) este interzisă începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi.
(8) Persoanele fizice autorizate până la data intrării în vigoare a prezentei legi îşi desfăşoară activitatea până la expirarea termenului de valabilitate a autorizaţiilor.

Art. 97: Dispoziţii finale

(1)În actele normative în care apar sintagmele "furnizor implicit" şi "furnizor de ultimă opţiune", acestea se înlocuiesc cu sintagma "furnizor de ultimă instanţă".
(2) Ministerul de resort notifică Comisiei Europene cu privire la adoptarea prezentei legi şi 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 intrării în vigoare a prezentei legi, ministerul de resort realizează o evaluare a funcţionării operatorului de transport şi de sistem în baza modelului "operator independent de sistem" şi, dacă este cazul, propune Guvernului adoptarea modelului de separare a proprietăţii, conform art. 9 alin. (1) din Directiva **2009/72/CE**.
(4) Un operator economic integrat pe verticală care deţine în proprietate o reţea de transport nu poate fi împiedicat să adopte măsurile necesare implementării modelului de separare a proprietăţii prevăzut la art. 9 alin. (1) din Directiva **2009/72/CE**.

TITLUL II: Gazele naturale

CAPITOLUL I: Dispoziţii generale

Art. 98: Domeniul de reglementare

~~**(1)**Prezentul titlu stabileşte cadrul de reglementare pentru desfăşurarea activităţilor privind producţia, transportul, distribuţia, furnizarea şi înmagazinarea gazelor naturale, modalităţile de organizare şi funcţionare a sectorului gazelor naturale, de acces pe piaţă, precum şi criteriile şi procedurile aplicabile pentru acordarea de autorizaţii şi/sau licenţe în sectorul gazelor naturale.~~
(1) Prezentul titlu stabileşte cadrul de reglementare pentru desfăşurarea activităţilor privind producţia, transportul, distribuţia, furnizarea şi înmagazinarea gazelor naturale şi a gazelor naturale lichefiate, precum şi modalităţile de organizare şi funcţionare a sectorului gazelor naturale, de acces pe piaţă, precum şi criteriile şi procedurile aplicabile pentru acordarea de autorizaţii şi/sau licenţe în sectorul gazelor naturale.
*(la data 19-iul-2018 Art. 98, alin. (1) din titlul II, capitolul I modificat de Art. I, punctul 14. din **Legea 167/2018**)*
(2) Prevederile prezentului titlu se aplică într-un mod nediscriminatoriu şi pentru biogaz, gaz obţinut din biomasă sau alte tipuri de gaze, în măsura în care este posibil din punct de vedere tehnic ca acestea să fie injectate ori transportate prin sistemele de transport/distribuţie al/a gazelor naturale şi prin conductele de alimentare din amonte şi/sau să fie utilizate în instalaţii de utilizare, în deplină siguranţă.
(3) Prezentul titlu nu se aplică gazelor petroliere lichefiate (GPL), gazelor naturale comprimate (GNC), gazelor naturale comprimate pentru vehicule (GNCV).
*(la data 19-iul-2018 Art. 98, alin. (2) din titlul II, capitolul I completat de Art. I, punctul 15. din **Legea 167/2018**)*

Art. 99: Obiectivele activităţilor în sectorul gazelor naturale

Activităţile în sectorul gazelor naturale trebuie să se desfăşoare pentru realizarea următoarelor obiective de bază:
a)asigurarea dezvoltării durabile a economiei naţionale;

b)asigurarea continuităţii şi a siguranţei în alimentarea cu gaze naturale a clienţilor;
c)protejarea intereselor legitime ale clienţilor finali de gaze naturale;
d)promovarea, stimularea şi asigurarea concurenţei pe piaţa de gaze naturale;
e)armonizarea legislaţiei naţionale cu legislaţia Uniunii Europene în domeniu, cu respectarea principiului subsidiarităţii;
f)transparenţa preţurilor şi a tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale;
g)dezvoltarea sectorului gazelor naturale în condiţii de eficienţă economică şi protecţie a mediului;
h)promovarea producerii şi utilizării surselor noi şi regenerabile de gaze;
i)asigurarea accesului nediscriminatoriu la sursele de gaze naturale;
j)asigurarea măsurilor de securitate în vederea prevenirii şi combaterii actelor de terorism şi sabotaj asupra infrastructurii sectorului gazelor naturale;
k)dezvoltarea interconectărilor sistemelor de transport al gazelor naturale cu sistemele similare din ţările vecine şi cu alte infrastructuri de transport şi integrarea Sistemului naţional de transport al gazelor naturale în Reţeaua europeană de transport şi sistem de gaze naturale - ENTSO-G, denumită în continuare ENTSO-G;
l)asigurarea condiţiilor necesare pentru buna funcţionare a pieţei gazelor naturale şi pentru integrarea pieţei naţionale în piaţa internă europeană a gazelor naturale;
m)asigurarea accesului nediscriminatoriu al terţilor la conductele de alimentare din amonte, depozitele de înmagazinare, sistemele de transport, sistemele de distribuţie a gazelor naturale, precum şi la instalaţiile GNL;
n)asigurarea funcţionării instalaţiilor tehnologice de suprafaţă din câmpurile de producţie, a depozitelor de înmagazinare, a sistemelor de transport şi de distribuţie a gazelor naturale, în condiţii de siguranţă şi eficienţă;
o)asigurarea capacităţii de înmagazinare a gazelor naturale pentru nevoile curente şi pentru cele care contribuie la securitatea energetică a ţării.

Art. 100: Înţelesul unor termeni şi expresii

În sensul prezentului titlu, următorii termeni şi 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 puţin partea utilizată în procesele de producţie a gazelor naturale, respectiv în punctul în care gazele naturale îndeplinesc condiţiile tehnice de calitate pentru a putea fi comercializate;
2.acces la sistemul de distribuţie - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza sistemul de distribuţie;
3.acces la sistemul de înmagazinare - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza sistemul de înmagazinare subterană;
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.activităţi conexe - activităţi complementare celor de producţie, transport, distribuţie, înmagazinare a gazelor naturale, ce sunt desfăşurate de către operatorul licenţiat, conform condiţiilor de valabilitate ale licenţelor de operare a sistemelor respective;

7.aparat de utilizare - parte componentă a instalaţiei de utilizare a gazelor naturale, destinată să consume gaze naturale în calitate de combustibil sau de materie primă, cu îndeplinirea condiţiilor legale pentru funcţionare;
8.autorizaţie/licenţă - actul administrativ individual emis de ANRE, acordat unei persoane fizice sau juridice, pentru exercitarea unui drept şi executarea unor obligaţii;
9.autoritate competentă - Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei - ANRE, care este organizată şi funcţionează în conformitate cu prevederile legii;
10.aviz tehnic - documentul emis în urma analizei unei documentaţii tehnice, care atestă respectarea condiţiilor impuse de legislaţia în vigoare;
11.biogaz - amestec de gaze de origine biogenă produs prin procese de fermentaţie, gazeificare sau piroliză a unor substanţe organice;
12.biometan - biogaz adus la parametrii de calitate pentru a putea fi utilizat în reţelele de transport şi distribuţie în amestec cu gazele naturale;
13.bunuri proprietate a terţilor - elemente componente ale sistemelor de transport sau ale sistemelor de distribuţie, utilizate de către operatorii licenţiaţi pentru realizarea serviciilor de transport sau de distribuţie, 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 reţelei 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 şi este încă disponibilă pentru sistem în momentul respectiv;
17.capacitate fermă - capacitatea garantată contractual ca fiind neîntreruptibilă de către operatorul sistemului;
~~**18.**capacitate întreruptibilă - capacitatea care poate fi întreruptă de operatorul sistemului, în conformitate cu condiţiile prevăzute în contractul cu utilizatorul reţelei sau prin reglementările specifice;~~
18.capacitate întreruptibilă - capacitatea care poate fi întreruptă de operatorul sistemului, în conformitate cu condiţiile prevăzute în contractul cu utilizatorul reţelei;
*(la data 04-oct-2014 Art. 100, punctul 18. din titlul II, capitolul I modificat de Art. I, punctul 38. din **Legea 127/2014**)*
19.capacitate neutilizată - capacitatea fermă pe care a achiziţionat-o un utilizator al reţelei, în baza unui contract, dar pe care utilizatorul nu a nominalizat-o până la termenul - limită specificat în contract;
20.capacitate tehnică - capacitatea fermă maximă pe care o poate oferi operatorul sistemului unui utilizator, luând în considerare integritatea sistemului respectiv şi cerinţele 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, alta decât un operator de transport şi de sistem sau un operator de distribuţie, care cumpără gaze naturale în scopul revânzării în interiorul sau în afara sistemului în care este stabilită;
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 al cărui consum anual de gaze naturale estimat la locul de consum, în baza tipului şi debitelor aparatelor de utilizare a gazelor instalate, este de cel puţin 450.000 MWh; fac excepţie centralele în cogenerare de înaltă eficienţă cu o putere instalată mai mare de 10 MW, care produc energie termică destinată SACET, care sunt considerate clienţi industriali, indiferent de nivelul consumului lor;~~
26.client industrial-clientul final noncasnic care utilizează gaze naturale în procese industriale prin intermediul unor instalaţii definite conform reglementării nediscriminatorii aprobate de ANRE;
*(la data 04-oct-2014 Art. 100, punctul 26. din titlul II, capitolul I modificat de Art. I, punctul 38. din **Legea 127/2014**)*
~~**27.**client industrial nou - clientul industrial care se racordează pentru prima oară la un sistem; nu se consideră clienţi industriali noi acei clienţi care sunt succesorii în drepturi - universali, cu titlu universal şi/sau cu titlu particular ai unor clienţi finali care au sau care au avut o instalaţie de racordare la un sistem de distribuţie ori de transport al gazelor naturale sau la o conductă de alimentare din amonte;~~
*(la data 19-iul-2018 Art. 100, punctul 27. din titlul II, capitolul I abrogat de Art. I, punctul 16. din **Legea 167/2018**)*
28.client noncasnic - clientul care cumpără gaze naturale ce nu sunt destinate consumului casnic propriu;
29.client vulnerabil - clientul final aparţinând unei categorii de clienţi casnici care, din motive de vârstă, sănătate sau venituri reduse, se află în risc de marginalizare socială şi care, pentru prevenirea acestui risc, beneficiază de măsuri de protecţie socială, inclusiv de natură financiară. Măsurile de protecţie socială, precum şi criteriile de eligibilitate pentru acestea se stabilesc prin acte normative;
~~**30.**client întreruptibil-client final care poate contribui decisiv la menţinerea funcţionării în deplină siguranţă a Sistemului naţional de transport al gazelor naturale şi a sistemelor de distribuţie, prin reducerea consumului, până la oprire, şi care are obligaţia încheierii unui contract pentru prestarea serviciilor întreruptibile; obligaţiile, drepturile, condiţiile de contractare, de reducere sau de oprire se stabilesc de ANRE şi ministerul de resort printr-un regulament specific;~~
30.client întreruptibil de siguranţă - client final care prin reducerea consumului său până la oprire contribuie la menţinerea securităţii în aprovizionarea cu gaze naturale în situaţie de urgenţă. Reglementarea regimului juridic aplicabil clientului întreruptibil de siguranţă, precum şi orice alte măsuri de realizare a implementării Regulamentul UE nr. **994/2010** al Parlamentului European şi al Consiliului din 20 octombrie 2010 privind măsurile de garantare a securităţii aprovizionării cu gaze naturale şi de abrogare a Directivei **2004/67/CE** a Consiliului se realizează prin hotărâre a Guvernului elaborată la propunerea ministerului de resort în calitate de autoritate competentă;
*(la data 04-oct-2014 Art. 100, punctul 30. din titlul II, capitolul I modificat de Art. I, punctul 38. din **Legea 127/2014**)*
31.cod - colecţie de reglementări cu caracter tehnic şi/sau comercial, elaborate sau aprobate de către ANRE, prin care se stabilesc reguli şi proceduri pentru operatorii economici din sectorul gazelor naturale;

~~**32.**conductă de alimentare din amonte - ansamblul format din conducte, inclusiv instalaţiile, echipamentele şi dotările aferente, prin care se asigură transportul gazelor naturale, delimitat de robinetul de secţionare la ieşirea din instalaţia de condiţionare sau, în lipsa acesteia, de la punctul în care gazele naturale îndeplinesc condiţiile tehnice de calitate pentru a putea fi comercializate, aparţinând producătorului de gaze naturale, şi sistemul de transport, sistemul de distribuţie, un terminal GNL sau clientul final;~~

32.conductă de alimentare din amonte - orice conductă ori reţea de conducte exploatată şi/sau construită ca parte a unui proiect de producere de gaze naturale ori ţiţei sau utilizată

pentru transportul gazelor naturale de la perimetrul/perimetrele în care se desfăşoară proiectele de producere a gazelor naturale şi ţiţeiului către un sistem, o instalaţie, un terminal de prelucrare sau către un terminal de descărcare de coastă;

*(la data 04-oct-2014 Art. 100, punctul 32. din titlul II, capitolul I modificat de Art. I, punctul 38. din **Legea 127/2014**)*

33.conductă de transport - ansamblul format din conducte, inclusiv instalaţiile, echipamentele şi dotările aferente, care funcţionează 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 distribuţie, la clienţii 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 Agenţia Naţională pentru Resurse Minerale, denumită în continuare ANRM, sau ANRE, după caz, necesară a fi consumată de către un operator economic pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfăşurării activităţii de producţie, transport, înmagazinare sau distribuţie a gazelor naturale;~~

35.consum tehnologic - cantitatea de gaze naturale, certificată pe baza metodologiei elaborate de Agenţia Naţională pentru Resurse Minerale, necesară a fi consumată de către un operator economic pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfăşurării activităţii de producţie şi înmagazinare, respectiv cantitatea de gaze naturale certificată pe baza metodologiilor elaborate de ANRE, necesară a fi consumată de către un operator economic pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfăşurării activităţii de distribuţie, respectiv de transport al gazelor naturale;

*(la data 04-oct-2014 Art. 100, punctul 35. din titlul II, capitolul I modificat de Art. I, punctul 38. din **Legea 127/2014**)*

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

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

37¹.contract de tip take or pay - contract de vânzare - cumpărare care obligă cumpărătorul să plătească o anumită cantitate negociată, chiar în absenţa preluării acesteia;

*(la data 04-oct-2014 Art. 100, punctul 37. din titlul II, capitolul I completat de Art. I, punctul 39. din **Legea 127/2014**)*

38.depozit de înmagazinare subterană - spaţiul din scoarţa terestră având calităţi naturale sau dobândite ca urmare a unor operaţiuni petroliere sau activităţi miniere anterioare, proprii pentru injectarea, depozitarea şi extragerea unor volume de gaze naturale, aflat în proprietatea publică a statului;

39.deţinerea controlului - orice drepturi, contracte sau orice alte elemente care, fiecare în parte ori luate împreună şi ţinând seama de circumstanţele de fapt sau de drept, conferă posibilitatea de a exercita o influenţă determinantă asupra unei întreprinderi, în special prin:

a)drepturi de proprietate sau de folosinţă asupra totalităţii ori a unei părţi din activele unei întreprinderi;

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

40.dispecerizare - activitatea specifică de echilibrare permanentă şi operativă, la nivelul sistemelor, a cantităţilor de gaze naturale intrate şi, respectiv, ieşite, la parametrii rezultaţi din obligaţiile de livrare, precum şi luarea măsurilor de limitare a efectelor situaţiilor excepţionale, cum ar fi: temperaturi foarte scăzute, calamităţi naturale, avarii majore şi altele asemenea, prin folosirea de mijloace specifice;

41.distribuţia gazelor naturale - activitatea de vehiculare a gazelor naturale printr-un sistem de conducte de distribuţie pentru a fi furnizate clienţilor, dar neincluzând furnizarea;

42.durata de funcţionare - intervalul de timp în care un obiectiv din sectorul gazelor naturale realizează scopul pentru care a fost construit în condiţii de siguranţă şi de eficienţă economică, conform reglementărilor în vigoare;

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

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

45.furnizor de ultimă instanţă - furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul de furnizare în condiţii specifice reglementate;

~~**45¹.**gaz natural comprimat (GNC) - gazul natural comprimat la presiuni cuprinse între 200-280 bari, stocat şi comercializat în recipiente speciale în vederea utilizării drept combustibil;~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 100, punctul 45. din titlul II, capitolul I completat de Art. I, punctul 40. din **Legea 127/2014**)*~~

*(la data 19-iul-2018 Art. 100, punctul 45^1. din titlul II, capitolul I abrogat de Art. I, punctul 16. din **Legea 167/2018**)*

~~**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;~~

*(la data 19-iul-2018 Art. 100, punctul 46. din titlul II, capitolul I abrogat de Art. I, punctul 16. din **Legea 167/2018**)*

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

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

~~**49.**gaze petroliere lichefiate (GPL) - fracţii de hidrocarburi uşoare derivate din procesele de rafinare, din instalaţiile de stabilizare a ţiţeiului şi din procesarea gazelor naturale, care sunt în mod normal lichefiate, prin creşterea presiunii sau scăderea temperaturii, pentru a fi transportate ori depozitate, având o presiune de vapori care nu o depăşeşte pe cea admisă pentru propanul comercial, compuse predominant din următoarele hidrocarburi, singure sau în amestec: propan, propenă (propilenă), butan (n-butan şi/sau izo-butan) şi butene (butilene), inclusiv butadiene;~~

*(la data 19-iul-2018 Art. 100, punctul 49. din titlul II, capitolul I abrogat de Art. I, punctul 16. din **Legea 167/2018**)*

50.informaţie sensibilă comercial - informaţie a cărei divulgare ar putea restrânge, împiedica ori denatura concurenţa pe piaţa de gaze naturale şi/sau ar conduce la producerea de prejudicii participanţilor la piaţă;

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

52.instalaţie tehnologică de suprafaţă aferentă producţiei de gaze naturale - ansamblul format din aparatele, accesoriile şi conductele, inclusiv cele din amonte, utilizate pentru producţia şi vehicularea gazelor naturale;

53.instalaţie de înmagazinare - instalaţia utilizată pentru înmagazinarea gazelor naturale şi care este deţinută şi/sau exploatată de un operator de înmagazinare, inclusiv instalaţiile GNL utilizate pentru stocare, dar excluzând partea utilizată pentru activităţile de producţie, precum şi instalaţiile rezervate exclusiv pentru operatorii de transport şi de sistem, în vederea îndeplinirii atribuţiilor lor;

54.instalaţie de utilizare - ansamblul de conducte, aparate şi accesorii, inclusiv focarul şi coşul de evacuare a gazelor arse, situat după staţia/postul de reglare a presiunii şi măsurare a debitului, după caz, cu excepţia aparatului de măsurare a debitului, care face parte din sistemul de distribuţie;

55.instrument financiar derivat pe gaze naturale - instrument financiar derivat pe mărfuri, astfel cum sunt aceste tipuri de instrumente financiare explicitate în reglementările în vigoare privind pieţele de instrumente financiare;

56.înmagazinarea gazelor naturale - ansamblul de activităţi şi operaţiuni desfăşurate de operatorul de înmagazinare pentru sau în legătură cu rezervarea capacităţii de înmagazinare în depozitele subterane şi pentru injecţia, depozitarea şi extracţia din aceste capacităţi a unor cantităţi determinate de gaze naturale;

~~**57.**magistrală directă - conducta de transport de gaze naturale complementară sistemului interconectat;~~

57.magistrală directă - conductă de transport/distribuţie al/a gazelor naturale, complementară sistemului interconectat de transport/de distribuţie/de conducte din amonte al/a gazelor naturale;

*(la data 19-iul-2018 Art. 100, punctul 57. din titlul II, capitolul I modificat de Art. I, punctul 17. din **Legea 167/2018**)*

58.monopol natural în domeniul gazelor naturale - situaţie în care serviciile de transport, de înmagazinare/stocare sau de distribuţie a gazelor naturale se asigură de către un singur operator pentru o zonă determinată;

~~**58¹.**Autoritate concedentă pentru serviciul public de distribuţie gaze - Ministerul Economiei, minister de resort;~~

~~*(la data 05-mai-2014 Art. 100, punctul 58. din titlul II, capitolul I completat de Art. 24, alin. (1), punctul 1. din capitolul V din **Ordonanta urgenta 20/2014**)*~~

~~**58¹.**Autoritate concedentă pentru serviciul public de distribuţie gaze - Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici şi Mijlocii şi Mediului de Afaceri, minister de resort;~~

~~*(la data 17-dec-2014 Art. 100, punctul 58^1. din titlul II, capitolul I modificat de Art. 20, punctul 2. din capitolul II din **Ordonanta urgenta 86/2014**)*~~

58¹.autoritate concedentă (concedent) pentru serviciul public de distribuţie gaze - autorităţile administraţiei publice locale din unităţile administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora, după caz;

*(la data 19-iul-2018 Art. 100, punctul 58^1. din titlul II, capitolul I modificat de Art. I, punctul 17. din **Legea 167/2018**)*

59.obiectiv din sectorul gazelor naturale - conductă de alimentare din amonte aferentă producţiei de gaze naturale, un sistem de transport, distribuţie sau înmagazinare a gazelor naturale ori o parte componentă a uneia dintre acestea;

60.operator al terminatului GNL - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de lichefiere a gazelor naturale ori importul, descărcarea şi regazeificarea GNL şi răspunde de exploatarea unei instalaţii GNL;

~~**61.**operator al pieţei de gaze naturale - persoana juridică ce asigură organizarea şi administrarea pieţelor centralizate, cu excepţia pieţei de echilibrare, în vederea tranzacţionării angro de gaze naturale pe termen scurt, mediu şi lung;~~

~~**61.**operator al pieţei de gaze naturale - persoana juridică ce asigură organizarea şi administrarea pieţelor centralizate, cu excepţia pieţei de echilibrare, în vederea tranzacţionării de gaze naturale pe termen scurt, mediu şi lung;~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 100, punctul 61. din titlul II, capitolul I modificat de Art. I, punctul 41. din **Legea 127/2014**)*~~

61.operator al pieţei de gaze naturale - persoană juridică ce asigură organizarea şi administrarea pieţelor centralizate, cu excepţia pieţei de echilibrare, în vederea tranzacţionării de gaze naturale pe termen scurt, mediu şi lung, pe piaţa angro sau pe piaţa cu amănuntul, în condiţiile reglementărilor emise de ANRE;

*(la data 19-iul-2018 Art. 100, punctul 61. din titlul II, capitolul I modificat de Art. I, punctul 17. din **Legea 167/2018**)*

62.operator conducte de alimentare din amonte - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de producţie a gazelor naturale şi răspunde de exploatarea, întreţinerea şi, dacă este necesar, dezvoltarea conductelor de alimentare din amonte într-o anumită zonă;

63.operator de distribuţie - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de distribuţie a gazelor naturale îh una sau mai multe zone delimitate şi răspunde de exploatarea, întreţinerea şi dezvoltarea sistemului în respectiva zonă şi, după caz, a interconectărilor sale cu alte sisteme, precum şi de asigurarea capacităţii pe termen lung a sistemului, în vederea satisfacerii la un nivel rezonabil a cererii pentru distribuţia gazelor naturale;

64.operator de înmagazinare - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de înmagazinare şi răspunde de exploatarea instalaţiei de înmagazinare a gazelor naturale;

65.operator de transport şi de sistem - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de transport al gazelor naturale şi răspunde de exploatarea, întreţinerea şi, dacă este necesar, dezvoltarea sistemului de transport într-o anumită zonă şi, după caz, a interconectărilor sale cu alte sisteme, precum şi de asigurarea capacităţii 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, controlează operatorul economic specificat, este controlat de acesta ori este sub control comun împreună cu acest operator economic;
67.operator economic din sectorul gazelor naturale - persoana fizică sau juridică, cu excepţia clienţilor finali, care desfăşoară cel puţin una dintre următoarele activităţi: producţie, transport, distribuţie, furnizare, administrare de piaţă centralizată, cumpărare sau înmagazinare de gaze naturale, inclusiv GNL, şi care are atribuţii comerciale, tehnice şi/sau de mentenanţă legate de respectivele activităţi;
68.operator economic integrat din sectorul gazelor naturale - operator economic din sectorul gazelor naturale integrat vertical sau orizontal;
69.operator economic integrat pe orizontală - operator economic din sectorul gazelor naturale care desfăşoară cel puţin una dintre activităţile de producţie, transport, distribuţie, furnizare sau înmagazinare a gazelor naturale, precum şi o activitate din afara sectorului gazelor naturale;
70.operator economic integrat pe verticală - operator economic sau un grup de operatori din sectorul gazelor naturale în care aceeaşi persoană ori aceleaşi persoane este (sunt) îndreptăţită (îndreptăţite), în mod direct sau indirect, să exercite controlul asupra acestuia şi care desfăşoară cel puţin una dintre activităţile de transport, distribuţie, înmagazinare a gazelor naturale, inclusiv pentru GNL, şi cel puţin una dintre activităţile de producţie sau de furnizare de gaze naturale;
71.piaţa de gaze naturale - cadrul de organizare în care se tranzacţionează gaze naturale şi serviciile asociate;
~~**72.**piaţa centralizată de gaze naturale - cadrul organizat de desfăşurare a tranzacţiilor cu gaze naturale între diverşi operatori economici, intermediate de operatorul pieţei de gaze naturale sau de operatorul de transport şi de sistem, pe baza unor reguli specifice aprobate de autoritatea competentă;~~
72.piaţa centralizată de gaze naturale - cadrul organizat de desfăşurare a tranzacţiilor cu gaze naturale între diverşi operatori economici, intermediate de un operator al pieţei de gaze naturale, pe baza unor reguli specifice aprobate de autoritatea competentă;
*(la data 04-oct-2014 Art. 100, punctul 72. din titlul II, capitolul I modificat de Art. I, punctul 41. din **Legea 127/2014**)*
73.piaţa de echilibrare a gazelor naturale - cadrul organizat de desfăşurare a tranzacţiilor cu gaze naturale între diverşi operatori economici, intermediate de operatorul sistemului de transport, pe baza unor reguli specifice aprobate de ANRE;
74.planificare pe termen lung - planificarea pe termen lung a capacităţii de alimentare şi transport a operatorilor economici din sectorul gazelor naturale, în scopul satisfacerii cererii de gaze naturale a sistemului, al diversificării surselor şi al asigurării alimentării clienţilor;
74[1].*plângere* - petiţie, divergenţă, neînţelegere, litigiu, dispută sau orice altă solicitare adresată ANRE, în domeniul gazelor naturale, formulată de o persoană fizică sau juridică;
*(la data 30-iul-2020 Art. 100, punctul 74. din titlul II, capitolul I completat de Art. I, punctul 59. din **Legea 155/2020**)*
75.preţ reglementat - preţul la care este realizată furnizarea gazelor naturale în baza unui contract-cadru, a unor standarde de calitate a serviciului şi/sau a unor condiţii specifice stabilite de autoritatea competentă;
75[1].punct virtual de tranzacţionare (PVT) - punct abstract, unic la nivelul Sistemului naţional de transport, între punctele de intrare în Sistemul naţional de transport şi

cele de ieşire din Sistemul naţional de transport, în care este permis transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale de la un participant către alt participant de pe piaţa gazelor naturale; PVT este utilizat de către participanţii la piaţa gazelor naturale atât în scop comercial, cât si pentru echilibrările individuale ale portofoliilor proprii, conform reglementărilor ANRE;

*(la data 19-iul-2018 Art. 100, punctul 75. din titlul II, capitolul I completat de Art. I, punctul 18. din **Legea 167/2018**)*

76.racord - conducta de legătură între o ramură principală (conductă de alimentare din amonte, conductă de transport, conductă de distribuţie a gazelor naturale) şi o staţie de măsurare sau o staţie de reglare, măsurare, predare a gazelor naturale, care alimentează un sistem de distribuţie, unul ori mai mulţi clienţi finali;

77.reţea de transport şi/sau de distribuţie - ansamblul de conducte conectate între ele, inclusiv instalaţiile şi echipamentele aferente pentru vehicularea gazelor naturale, conform reglementărilor tehnice specifice;

78.rezervare de capacitate - menţinerea unei părţi din capacitatea disponibilă de transport/distribuţie/înmagazinare la dispoziţia utilizatorilor în vederea transportului/ distribuţiei/înmagazinării unei cantităţi de gaze naturale determinate;

~~**79.**sectorul gazelor naturale - ansamblul activităţilor desfăşurate de operatorii economici pentru producţia, transportul, înmagazinarea, distribuţia şi furnizarea de gaze naturale, biogaz, biometan, GPL, GNL şi GNCV, precum şi instalaţiile şi echipamentele folosite pentru realizarea acestor activităţi;~~

~~**79.**sectorul gazelor naturale - ansamblul activităţilor desfăşurate de operatorii economici pentru producţia, transportul, înmagazinarea, distribuţia şi furnizarea de gaze naturale, biogaz, biometan, GPL, GNL şi GNC/GNCV, precum şi instalaţiile şi echipamentele folosite pentru realizarea acestor activităţi;~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 100, punctul 79. din titlul II, capitolul I modificat de Art. I, punctul 41. din **Legea 127/2014**)*~~

79.sectorul gazelor naturale - ansamblul activităţilor desfăşurate de operatorii economici pentru producţia, transportul, înmagazinarea, distribuţia şi furnizarea de gaze naturale, biogaz, biometan şi GNL, precum şi instalaţiile şi echipamentele folosite pentru realizarea acestor activităţi;

*(la data 19-iul-2018 Art. 100, punctul 79. din titlul II, capitolul I modificat de Art. I, punctul 17. din **Legea 167/2018**)*

80.serviciu de sistem - orice serviciu necesar pentru accesul şi exploatarea reţelelor de transport, reţelelor de distribuţie, instalaţiilor GNL şi/sau de înmagazinare, inclusiv dispozitive de echilibrare a sarcinilor, de amestecare şi de injectare a gazelor inerte, dar excluzând instalaţiile rezervate exclusiv pentru operatorii de transport şi de sistem, de distribuţie sau de înmagazinare în vederea îndeplinirii atribuţiilor acestora;

80¹.serviciu public - activitatea de interes general în domeniul gazelor naturale, autorizată, şi monitorizată de o autoritate publică.

*(la data 04-oct-2014 Art. 100, punctul 80. din titlul II, capitolul I completat de Art. I, punctul 42. din **Legea 127/2014**)*

81.siguranţă - siguranţa aprovizionării cu gaze naturale şi securitatea tehnică a obiectivelor;

82.sistem - orice reţea de transport, distribuţie, terminal GNL şi/sau instalaţie de înmagazinare exploatată de un operator economic din sectorul gazelor naturale, inclusiv instalaţiile aferente acestora prin care se asigură servicii de sistem, inclusiv stocarea în conducte, precum şi instalaţiile operatorilor economici afiliaţi, necesare

pentru asigurarea accesului la sistemul de transport, de distribuţie, la depozitul de înmagazinare sau terminalul GNL;
83.sistem de transport - ansamblul de conducte conectate între ele, inclusiv instalaţiile şi echipamentele aferente pentru vehicularea gazelor naturale, conform reglementărilor tehnice specifice, prin care se asigură preluarea gazelor naturale extrase din perimetrele de exploatare sau a celor provenite din import şi livrarea către distribuitori, clienţi direcţi, la înmagazinare, şi către beneficiarii din diverse ţări;
84.sistemul naţional de transport (SNT) - sistemul de transport situat pe teritoriul României şi care se află în proprietatea publică a statului;
85.sistem interconectat - un număr de sisteme legate între ele;
86.stocare în conductă - stocarea gazelor prin compresie în sistemele de transport şi distribuţie a gazelor naturale, dar excluzând cantităţile de gaze naturale rezervate de operatorii sistemului de transport sau distribuţie în vederea îndeplinirii atribuţiilor acestora;
87.terminal de coastă - ansamblul de instalaţii amplasat pe ţărmul Mării Negre unde se asigură preluarea gazelor naturale provenite din perimetrele de exploatare submarine, respectiv punctul în care gazele naturale îndeplinesc condiţiile tehnice de calitate pentru a putea fi comercializate;
88.terminal GNL - totalitatea instalaţiilor necesare pentru lichefierea gazelor naturale sau pentru importul, descărcarea şi regazeificarea GNL şi care include serviciile auxiliare şi instalaţiile de înmagazinare temporară necesare pentru procesul de regazeificare şi livrarea ulterioară către sistemul de transport, dar care nu include nicio parte a terminalelor GNL utilizate pentru stocare;
88[1].trader de gaze naturale - persoană fizică sau juridică licenţiată care cumpără şi vinde gaze naturale exclusiv pe piaţa angro de gaze naturale;
*(la data 19-iul-2018 Art. 100, punctul 88. din titlul II, capitolul I completat de Art. I, punctul 19. din **Legea 167/2018**)*
89.transportul gazelor naturale - vehicularea gazelor naturale printr-o reţea care constă în principal din conducte de înaltă presiune, alta decât o reţea de conducte de alimentare din amonte şi decât acea parte din conductele de înaltă presiune care este folosită în principal pentru distribuţia de gaze naturale la nivel local, în scopul de a le livra clienţilor, dar fără a include furnizarea;
89[1].utilizator al reţelei - orice client al unui operator de transport şi de sistem, precum şi operatorii de transport şi de sistem înşişi, în măsura în care acest lucru le este necesar pentru îndeplinirea funcţiilor în materie de transport, în baza reglementărilor ANRE şi legislaţiei specifice a Uniunii Europene;
*(la data 19-iul-2018 Art. 100, punctul 89. din titlul II, capitolul I completat de Art. I, punctul 20. din **Legea 167/2018**)*
90.utilizator de sistem - persoana fizică sau juridică ce alimentează sistemul sau este deservită de sistem;
91.zonă de protecţie - zona adiacentă obiectivelor din sectorul gazelor naturale, extinsă în spaţiu, în care se instituie interdicţii privind accesul persoanelor, regimul activităţilor şi al construcţiilor, stabilite prin norme tehnice;
92.zonă de siguranţă - zona adiacentă obiectivelor din sectorul gazelor naturale, extinsă în spaţiu, în care se instituie restricţii şi interdicţii, în scopul asigurării funcţionării normale şi pentru evitarea punerii în pericol a persoanelor, bunurilor şi mediului, stabilite prin norme tehnice; zona de siguranţă cuprinde şi zona de protecţie.

CAPITOLUL II: Autorităţi şi competenţe

Art. 101: Strategia şi politica energetică în sectorul gazelor naturale

(1) Strategia energetică naţională defineşte obiectivele sectorului gazelor naturale pe termen mediu şi lung şi modalităţile de realizare a acestora, în condiţiile asigurării unei dezvoltări durabile a economiei naţionale. Strategia energetică se elaborează de ministerul de resort şi se aprobă de Guvern, cu consultarea organizaţiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali şi a reprezentanţilor mediului de afaceri.

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

a)constituirea cadrului instituţional corespunzător, prin stabilirea organismelor şi a autorităţii competente pentru realizarea acestei politici;

b)asigurarea securităţii în aprovizionarea cu gaze naturale;

c)prognozarea importurilor şi a exporturilor de gaze naturale;

d)elaborarea programelor de dezvoltare în sectorul gazelor naturale;

e)asigurarea protecţiei mediului;

f)creşterea eficienţei economice şi/sau energetice în producţia, înmagazinarea, transportul, distribuţia şi utilizarea gazelor naturale;

g)stimularea dezvoltării capacităţilor de înmagazinare a gazelor naturale, a capacităţilor de injecţie/extracţie din depozite şi a constituirii stocurilor strategice;

h)precizarea liniilor directoare privind cercetarea şi dezvoltarea specifice sectorului gazelor naturale şi promovarea tehnologiilor avansate în domeniu;

i)dezvoltarea cooperării internaţionale.

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

Art. 102: Atribuţiile ministerului de resort

Ministerul de resort elaborează politica în domeniul gazelor naturale şi asigură ducerea la îndeplinire a acesteia, în condiţiile prevederilor prezentului titlu, având următoarele atribuţii principale:

a)implementează politica energetică a Guvernului;

b)elaborează programe şi planuri de măsuri pentru aplicarea politicii Guvernului în sectorul gazelor naturale;

c)asigură elaborarea de studii pe baza cărora urmează a fi stabilite prioritătile privind investiţiile din sectorul gazelor naturale;

d)elaborează proiecte de acte normative pentru sectorul gazelor naturale, cu consultarea părţilor interesate;

~~**e)**exercită calitatea de concedent pentru serviciul public de distribuţie a gazelor naturale şi pentru concesionarea bunurilor din domeniul public al statului aferente sectorului gazelor naturale;~~

~~**e)**exercită calitatea de concedent pentru serviciul public de distribuţie a gazelor naturale;~~

*(la data 04-oct-2014 Art. 102, litera E. din titlul II, capitolul II modificat de Art. I, punctul 43. din **Legea 127/2014**)*

*(la data 19-iul-2018 Art. 102, litera E. din titlul II, capitolul II abrogat de Art. I, punctul 21. din **Legea 167/2018**)*

f)supraveghează aplicarea şi respectarea măsurilor stabilite pentru protecţia mediului de către participanţii la activităţile din sectorul gazelor naturale;
g)asigură armonizarea cu standardele şi reglementările Uniunii Europene în domeniul gazelor naturale şi creează mecanismele necesare aplicării acestora;
h)asigură monitorizarea respectării angajamentelor asumate prin **Tratatul de aderare la Uniunea Europeană** pentru sectorul gazelor naturale şi coordonează transpunerea şi implementarea acestor angajamente de către instituţiile implicate;
i)elaborează şi fundamentează, împreună cu Ministerul Muncii, Familiei şi Protecţiei Sociale şi cu organizaţiile patronale şi sindicale, propunerile de politică socială specifice sectorului gazelor naturale, programele de asistenţă socială şi medicală, de asigurări de risc şi accidente, în vederea evitării riscurilor profesionale şi a reabilitării celor care au suferit accidente de muncă şi boli profesionale;
j)monitorizează aspectele privind siguranţa alimentării, în special privind echilibrul cerere/ofertă de pe piaţa naţională, la nivelul cererii viitoare prognozate şi al rezervelor disponibile, la capacitatea suplimentară avută în vedere, planificată sau în construcţie, la calitatea şi nivelul de întreţinere a reţelelor, precum şi la măsurile necesare pentru a se face faţă vârfurilor de cerere şi deficitului de alimentare a unuia sau mai multor furnizori. În acest sens, publică la fiecare 2 ani, până la 31 iulie, un raport care să evidenţieze constatările făcute în monitorizarea acestor aspecte, precum şi orice măsuri luate sau preconizate în vederea abordării lor şi înaintează imediat acest raport Comisiei Europene;
~~**k)**promovează şi facilitează, împreună cu ANRE, cooperarea dintre operatorii de transport şi de sistem la nivel regional, inclusiv în ceea ce priveşte aspectele transfrontaliere, cu scopul de a crea o piaţă 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 şi al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condiţiile de acces la reţelele pentru transportul gazelor naturale şi de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.775/2005, precum şi alte zone geografice;~~
k)promovează şi facilitează, împreună cu ANRE, cooperarea dintre operatorii de transport şi de sistem la nivel regional, inclusiv în ceea ce priveşte aspectele transfrontaliere, cu scopul de a crea o piaţă internă competitivă a gazelor naturale care se bazează pe principiile de transparenţă, concurenţă, nediscriminare, solidaritate şi securitate, în vederea asigurării consumului de gaze naturale pentru consumatorii finali în condiţii de continuitate şi siguranţă; această cooperare acoperă zonele geografice definite în conformitate cu art. 12 alin. (3) din Regulamentul (CE) nr. **715/2009** al Parlamentului European şi al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condiţiile de acces la reţelele pentru transportul gazelor naturale şi de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.775/2005, precum şi alte zone geografice;
*(la data 19-iul-2018 Art. 102, litera K. din titlul II, capitolul II modificat de Art. I, punctul 22. din **Legea 167/2018**)*
~~**l)**asigură punerea în aplicare a măsurilor prevăzute în Regulamentul (UE) nr. **994/2010** al Parlamentului European şi al Consiliului din 20 octombrie 2010 privind măsurile de garantare a securităţii aprovizionării cu gaze naturale şi de abrogare a Directivei **2004/67/CE** a Consiliului;~~
l)exercită calitatea de autoritate competentă în baza Regulamentului (UE) nr. **1.938/2017** al Parlamentului European şi al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranţei furnizării de gaze şi de abrogare a

Regulamentului (UE) nr. 994/2010;
*(la data 19-iul-2018 Art. 102, litera L. din titlul II, capitolul II modificat de Art. I, punctul 22. din **Legea 167/2018**)*
m)avizează, împreună cu Ministerul Muncii, Familiei şi Protecţiei Sociale, normativele de protecţie a muncii în sectorul gazelor naturale;
~~**n)**realizează planul naţional de acţiune în cazuri de sărăcie energetică, defineşte situaţiile critice şi clienţii care nu pot fi deconectaţi în astfel de situaţii.~~
n)colaborează cu Ministerul Muncii şi Justiţiei Sociale, care are responsabilitatea realizării planului naţional de acţiune în cazuri de sărăcie energetică, prin care se definesc situaţiile critice şi clienţii care nu pot fi deconectaţi în astfel de situaţii.
*(la data 19-iul-2018 Art. 102, litera N. din titlul II, capitolul II modificat de Art. I, punctul 22. din **Legea 167/2018**)*
o)elaborează Planul de acţiuni preventive privind măsurile de garantare a securităţii aprovizionării cu gaze naturale şi Planul de urgenţă, conform prevederilor Regulamentului (UE) **2017/1938** al Parlamentului European şi al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranţei furnizării de gaze şi de abrogare a Regulamentului (UE) nr. **994/2010**;
p)dispune măsuri care nu au la bază mecanismele pieţei destinate asigurării securităţii aprovizionării cu gaze naturale în cazul declarării unei situaţii de criză, nivelul de urgenţă, în calitate de autoritate competentă conform prevederilor Regulamentului (UE) **2017/1938** al Parlamentului European şi al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranţei furnizării de gaze şi de abrogare a Regulamentului (UE) nr. **994/2010**.
*(la data 01-iul-2020 Art. 102, litera N. din titlul II, capitolul II completat de Art. I, punctul 1. din **Ordonanta urgenta 106/2020**)*

Art. 102[1]: Autoritatea de reglementare

(1)ANRE respectă şi pune în aplicare toate deciziile relevante, cu forţă juridică obligatorie, ale ACER şi ale Comisiei Europene, iar Guvernul, ministerul de resort şi celelalte organe de specialitate ale administraţiei publice centrale, după caz, vor întreprinde toate demersurile necesare în acest sens, conform atribuţiilor şi competenţelor acestora.
(2)ANRE cooperează şi se consultă cu celelalte autorităţi de reglementare din cadrul Uniunii Europene, furnizându-le acestora, precum şi ACER informaţiile necesare îndeplinirii atribuţiilor care le revin în temeiul Directivei **2009/73/CE** a Parlamentului European şi a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piaţa internă în sectorul gazelor naturale şi de abrogare a Directivei **2003/55/CE**. În ceea ce priveşte schimbul de informaţii, ANRE asigură respectarea aceluiaşi nivel de confidenţialitate ca cel impus autorităţii emitente.
(3)ANRE poate solicita avizul ACER cu privire la conformitatea unei decizii luate de o autoritate de reglementare cu liniile directoare menţionate în Directiva **2009/73/CE** sau în Regulamentul (CE) nr. 715/2009.
(4)ANRE poate să informeze Comisia Europeană, în cazul în care consideră că o decizie relevantă pentru comerţul transfrontalier, luată de o altă autoritate de reglementare, nu este conformă cu liniile directoare menţionate 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 şi informează Comisia Europeană în consecinţă.

(6)ANRE aprobă prin ordin al preşedintelui acesteia şi publică norme tehnice care stabilesc criteriile de siguranţă tehnică şi cerinţele tehnice minime de proiectare, execuţie şi exploatare pentru conectarea la sistem a instalaţiilor GNL, a instalaţiilor de înmagazinare, a altor sisteme de transport sau de distribuţie, precum şi a magistralelor directe. Aceste norme tehnice asigură interoperabilitatea sistemelor şi sunt obiective şi nediscriminatorii şi se notifică Comisiei Europene în conformitate cu legislaţia naţională în vigoare care transpune Directiva 98/34/CE a Parlamentului European şi a Consiliului din 22 iunie 1998 de stabilire a unei proceduri pentru furnizarea de informaţii în domeniul standardelor şi reglementări lor tehnice şi al normelor privind serviciile societăţii informaţionale, cu modificările ulterioare.
(7)ANRE controlează, prin persoanele împuternicite, respectarea specificaţiilor, caracteristicilor şi criteriilor tehnice de siguranţă ale instalaţiilor şi echipamentelor utilizate în reţelele de transport şi distribuţie a gazelor naturale, aprobate cu respectarea legislaţiei europene în materie.
*(la data 04-oct-2014 Art. 102 din titlul II, capitolul II completat de Art. I, punctul 44. din **Legea 127/2014**)*
(8)ANRE asigură creşterea gradului de informare, educare şi conştientizare a drepturilor clienţilor finali de gaze naturale în relaţia cu operatorii economici participanţi la piaţa de gaze naturale şi întreprinde toate măsurile necesare pentru punerea la dispoziţia acestora de informaţii practice.
*(la data 19-iul-2018 Art. 102^1, alin. (7) din titlul II, capitolul II completat de Art. I, punctul 23. din **Legea 167/2018**)*

Art. 102²: Soluţionarea plângerilor

(1) Plângerile adresate ANRE se soluţionează în conformitate cu prevederile prezentei legi şi ale regulamentelor/procedurilor ANRE, prin derogare de la prevederile Ordonanţei Guvernului nr. **27/2002**, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. **233/2002**, cu modificările ulterioare.
(2)Înainte de a adresa o plângere către ANRE, dacă aceasta priveşte activitatea unui prestator de servicii/de activităţi, reclamantul trebuie în prealabil să se adreseze spre soluţionare prestatorului de serviciu/activităţii de a cărei prestaţie este nemulţumit.
(3) Nu fac obiectul soluţionării plângerile al căror obiect depăşeşte 36 de luni de la data săvârşirii.
(4) Plângerile deduse spre soluţionare instanţelor judecătoreşti sau unor entităţi juridice pe cale extrajudiciară nu mai pot fi adresate spre soluţionare şi ANRE.
(5) Pe perioada soluţionării plângerilor de către ANRE, efectele acţiunilor titularilor de licenţe/autorizaţii/atestate în domeniul energiei împotriva reclamanţilor sunt suspendate, în condiţiile stabilite de ANRE, cu excepţia celor care prin neaplicarea lor ar conduce la producerea unui prejudiciu iremediabil.
*(la data 30-iul-2020 Art. 102^1 din titlul II, capitolul II completat de Art. I, punctul 60. din **Legea 155/2020**)*

CAPITOLUL III: Concesionarea şi regimul drepturilor asupra proprietăţii altuia

~~**Art. 103: Obiectul concesiunii**~~

~~Bunurile proprietate publică aferente obiectivelor/sistemelor de transport şi înmagazinare a gazelor naturale, precum şi serviciile de transport, de înmagazinare şi de distribuţie a gazelor naturale fac obiectul concesionării către persoane juridice române sau străine, în condiţiile legii.~~

Art. 103: Obiectul concesiunii

(1) Bunurile proprietate publică aferente obiectivelor/sistemelor de transport şi înmagazinare a gazelor naturale, precum şi serviciile de transport, de înmagazinare şi de distribuţie a gazelor naturale fac obiectul concesionării către persoane juridice române sau străine, în condiţiile legii.

(2) Redevenţa pentru concesiunile prevăzute la alin. (1) este plătită de operatorul de gaze naturale şi nu poate fi introdusă de acesta în tariful serviciului respectiv.

*(la data 30-iul-2020 Art. 103 din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 61. din **Legea 155/2020**)*

Art. 104: Concesionarea serviciului public de distribuţie a gazelor naturale

~~**(1)**serviciul public de distribuţie a gazelor naturale se concesionează pentru una sau mai multe zone delimitate - unităţi administrativ-teritoriale; concesiunea este exclusivă pentru zonele delimitate în care s-a acordat.~~

(1) Serviciul de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale se concesionează pentru una sau mai multe unităţi administrativ-teritoriale. Concesiunea este exclusivă.

*(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (1) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 24. din **Legea 167/2018**)*

~~**(1¹)**Calitatea de autoritate contractantă o are ministerul de resort pentru serviciul public de interes naţional menţionat la alin. (1).~~

(1¹) Calitatea de autoritate concedentă este deţinută de autorităţile administraţiei publice locale din unităţile administrativ - teritoriale sau asocieri ale acestora, după caz, pentru serviciul de utilitate publică de interes general prevăzut la alin. (1).

*(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (1^1) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 24. din **Legea 167/2018**)*

~~**(1²)**Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului public de distribuţie a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum şi conţinutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de autoritatea contractantă, în conformitate cu prevederile legii, şi se aprobă prin hotărâre a Guvernului.~~

~~*(la data 05-mai-2014 Art. 104, alin. (1) din titlul II, capitolul III completat de Art. 24, alin. (1), punctul 2. din capitolul V din **Ordonanta urgenta 20/2014**)*~~

*(la data 29-sept-2014 Art. 104, alin. (1^2) din titlul II, capitolul III a se vedea referinte de aplicare din **Norma din 2014**)*

(1²) Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum şi conţinutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de ministerul de resort, în conformitate cu prevederile prezentei legi, şi se aprobă prin hotărâre a Guvernului.

*(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (1^2) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 24. din **Legea 167/2018**)*

*(la data 15-apr-2019 Art. 104, alin. (1^2) din titlul II, capitolul III a se vedea referinte de aplicare din **Actul din 2019**)*

(1³) Prin excepţie de la prevederile alin. (1^1), calitatea de autoritate concedentă pentru operatorii economici desemnaţi prin Hotărârea Guvernului nr. **1.649/2004** privind unele măsuri pentru derularea şi finalizarea privatizării Societăţii Comerciale de Distribuţie a Gazelor Naturale «Distrigaz Nord» - S A. Târgu Mureş şi a Societăţii Comerciale de Distribuţie a Gazelor Naturale «Distrigaz Sud» - S A. Bucureşti este deţinută în continuare de către Ministerul Energiei.

(1⁴) Toate prevederile legislative şi reglementările emise de ANRE cu privire la autorităţi concedente se aplică şi Ministerului Energiei ca autoritate concedentă pentru situaţiile prevăzute la alin. (1^3).

*(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (1^2) din titlul II, capitolul III completat de Art. I, punctul 25. din **Legea 167/2018**)*

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

(2) Prin derogare de la prevederile Legii nr. **100/2016** privind concesiunile de lucrări şi concesiunile de servicii, cu modificările şi completările ulterioare, autorităţile concedente iniţiază procesul de atribuire a concesiunii, în urma solicitării primite de la o persoană sau autoritate publică interesată, în condiţiile prezentei legi.

*(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (2) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 26. din **Legea 167/2018**)*

(2¹) Unităţile administrativ - teritoriale şi/sau asocierile acestora pot solicita în nume propriu autorizaţiile/licenţele specifice prevăzute de legislaţia în vigoare, în condiţiile legii.

*(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (2) din titlul II, capitolul III completat de Art. I, punctul 27. din **Legea 167/2018**)*

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

*(la data 10-iun-2013 Art. 104, alin. (3) din titlul II, capitolul III a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2013**)*

*(la data 30-iul-2020 Art. 104, alin. (3) din titlul II, capitolul III abrogat de Art. I, punctul 62. din **Legea 155/2020**)*

~~**(4)**Decizia favorabilă a ANRE este obligatorie pentru iniţierea procesului de atribuire a concesiunii serviciului public de distribuţie a gazelor naturale.~~

*(la data 30-iul-2020 Art. 104, alin. (4) din titlul II, capitolul III abrogat de Art. I, punctul 62. din **Legea 155/2020**)*

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

~~**(5)**Prin derogare de la prevederile Legii nr. **100/2016**, cu modificările şi completările ulterioare, autorităţile concedente, în colaborare cu ANRE, vor lua măsurile ce se impun astfel încât să se asigure, după caz, concesionarea sistemelor de distribuţie a gazelor naturale pentru mai multe unităţi administrativ - teritoriale învecinate şi/sau asocierile acestora în cadrul unui singur contract şi aceleiaşi soluţii tehnice de alimentare din Sistemul naţional de transport al gazelor naturale. Concedentul şi autoritatea competentă vor urmări ca soluţia tehnică de alimentare a zonei concesionate să fie realizată, de regulă, prin intermediul unui singur racord.~~

~~*(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (5) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 28. din **Legea 167/2018**)*~~

(5) Prin derogare de la prevederile Legii nr. **100/2016**, cu modificările şi completările ulterioare, autorităţile concedente vor lua măsurile ce se impun astfel încât să se asigure, după caz, concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale pentru una sau mai multe unităţi administrativ-teritoriale învecinate şi/sau asocierile acestora în cadrul unui singur contract şi aceleiaşi soluţii tehnice de alimentare din Sistemul naţional de transport al gazelor naturale. Concedentul urmăreşte ca, în cazul racordării la Sistemul naţional de transport al gazelor naturale, soluţia tehnică de alimentare a zonei concesionate să fie realizată, de regulă, prin

intermediul unui singur astfel de racord.
*(la data 30-iul-2020 Art. 104, alin. (5) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 63. din **Legea 155/2020**)*
~~**(6)**În condiţii justificate, concedentul serviciului public de distribuţie, cu avizul prealabil al ANRE, poate decide extinderea zonei concesionate pentru una sau mai multe localităţi aparţinătoare unităţii administrativ-teritoriale, din cadrul căreia, pentru cel puţin o localitate, serviciul de distribuţie a fost deja concesionat; extinderea zonei concesionate se realizează prin act adiţional la contractul de concesiune încheiat cu concesionarul din zona respectivă, definită conform prevederilor alin. (1).~~
(6) Concedentul serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale decide extinderea zonei concesionate pentru una sau mai multe localităţi aparţinătoare unităţii administrativ-teritoriale, din cadrul căreia, pentru cel puţin o localitate, serviciul de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale a fost deja concesionat. Extinderea zonei concesionate se realizează, după caz, prin act adiţional la contractul de concesiune încheiat cu concesionarul din zona respectivă, definită conform prevederilor alin. (1), act adiţional ce se transmite ANRE în termen de 30 de zile calendaristice de la semnare.
*(la data 30-iul-2020 Art. 104, alin. (6) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 63. din **Legea 155/2020**)*
*(la data 30-iul-2020 Art. 104, alin. (6) din titlul II, capitolul III a se vedea referinte de aplicare din Art. VIII din **Legea 155/2020**)*
(6^1) Concedentul/concesionarul, în vederea înfiinţării sistemului de distribuţie a gazelor naturale, are obligaţia obţinerii în prealabil a autorizaţiilor specifice prevăzute de legislaţia în vigoare.
*(la data 29-mar-2019 Art. 104, alin. (6) din titlul II, capitolul III completat de Art. IV, punctul 4. din **Ordonanta urgenta 19/2019**)*
~~**(7)**După adjudecarea concesiunii, în vederea desfăşurării activităţii, concesionarul solicită autorizaţiile/licenţele specifice prevăzute de legislaţia în vigoare.~~
~~**(7)**După adjudecarea concesiunii, în vederea desfăşurării activităţii, concesionarul solicită autorizaţiile/licenţele specifice prevăzute de legislaţia în vigoare. Acesta are obligaţia să asigure şi furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienţii casnici care nu şi-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării preţurilor reglementate, scop pentru care are obligaţia să deţină şi licenţa pentru activitatea de furnizare de gaze naturale; pentru operatorul economic care, potrivit prevederilor legale, are obligaţia de a realiza separarea legală a activităţilor de distribuţie şi furnizare, operatorul economic afiliat acestuia deţine licenţa pentru activitatea de furnizare de gaze naturale şi are obligaţia să asigure furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienţii casnici care nu şi-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării preţurilor reglementate.~~
~~*(la data 29-dec-2018 Art. 104, alin. (7) din titlul II, capitolul III modificat de Art. 61, punctul 11. din capitolul III din **Ordonanta urgenta 114/2018**)*~~
~~**(7)**După adjudecarea concesiunii, în vederea desfăşurării activităţii, concesionarul solicită licenţele specifice prevăzute de legislaţia în vigoare. Acesta are obligaţia să asigure şi furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienţii casnici care nu şi-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării preţurilor reglementate, scop pentru care are obligaţia să deţină şi licenţa pentru activitatea de furnizare de gaze naturale; pentru operatorul economic care, potrivit prevederilor legale, are obligaţia de a realiza separarea legală a activităţilor de distribuţie şi furnizare, operatorul economic afiliat acestuia deţine licenţa pentru activitatea de furnizare de~~

~~gaze naturale şi are obligaţia să asigure furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienţii casnici care nu şi-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării preţurilor reglementate.~~

*~~(la data 29-mar-2019 Art. 104, alin. (7) din titlul II, capitolul III modificat de Art. IV, punctul 5. din **Ordonanta urgenta 19/2019**)~~*

(7) După adjudecarea concesiunii, în vederea desfăşurării activităţii, concesionarul solicită autorizaţiile/licenţele specifice prevăzute de legislaţia în vigoare.

*(la data 09-ian-2020 Art. 104, alin. (7) din titlul II, capitolul III modificat de Art. XIII, punctul 7. din **Ordonanta urgenta 1/2020**)*

~~**(8)**Solicitanţii de gaze naturale situaţi în zone delimitate care nu sunt concesionate pot fi alimentaţi în condiţiile prevăzute la art. 152.~~

*(la data 30-iul-2020 Art. 104, alin. (8) din titlul II, capitolul III abrogat de Art. I, punctul 64. din **Legea 155/2020**)*

(9) Operatorii care deţin licenţe de operare a sistemului de distribuţie a gazelor naturale şi au încheiate contracte pentru prestarea serviciului public de distribuţie a gazelor naturale cu autorităţile locale, asimilate contractelor de concesiune, beneficiază de toate drepturile şi obligaţiile concesionarului prevăzute în prezenta lege.

(10) Operatorul de distribuţie desemnat de către ANRE să preia operarea unui sistem de distribuţie, în condiţiile art. 138 alin. (1) lit. g), beneficiază de toate drepturile şi obligaţiile concesionarului prevăzute în prezenta lege.

*(la data 04-oct-2014 Art. 104, alin. (8) din titlul II, capitolul III completat de Art. I, punctul 45. din **Legea 127/2014**)*

~~Art. 105: Asigurarea urmăririi executării lucrărilor~~

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

Art. 105: Asigurarea urmăririi executării lucrărilor

Concedentul/concesionarul serviciului public de distribuţie a gazelor naturale trebuie să asigure urmărirea executării lucrărilor prevăzute în autorizaţia de înfiinţare/ contractul de concesiune, prin personal propriu sau prin personal contractual, autorizat conform reglementărilor ANRE.

*(la data 29-mar-2019 Art. 105 din titlul II, capitolul III modificat de Art. IV, punctul 6. din **Ordonanta urgenta 19/2019**)*

Art. 106: Retragerea concesiunii

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

a)nu efectuează volumul de lucrări în termenele prevăzute în contract;

b)nu respectă clauzele esenţiale definite ca atare de către părţile din contract, care includ obligatoriu clauzele privind plata redevenţelor şi protecţia mediului;

c)încalcă în mod sistematic condiţiile de valabilitate ale licenţelor de distribuţie a gazelor naturale sau ale legislaţiei privitoare la siguranţa în funcţionare a obiectivelor.

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

(3) Licenţa corelativă concesiunii se retrage de ANRE, în condiţiile încetării contractului de concesiune.

Art. 107: Încetarea contractului de concesiune

(1) La încetarea din orice motiv a contractului de concesiune, bunurile aferente serviciului public de distribuţie 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 plătii unei compensaţii 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 compensaţii de la concedent sau alt concesionar, cu excepţia unei compensaţii egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată, stabilită de ANRE.

Art. 108: Drepturile concesionarului

~~**(1)**Pentru realizarea serviciului de transport sau de distribuţie, în cazul utilizării bunurilor proprietate a terţilor, concesionarul are următoarele drepturi:~~(1) Pentru realizarea serviciului de transport sau de distribuţie, în ceea ce priveşte utilizarea, în cazul utilizării bunurilor proprietate a terţilor, concesionarul are următoarele drepturi:

*(la data 30-iul-2020 Art. 108, alin. (1) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 65. din **Legea 155/2020**)*

a)să folosească aceste bunuri prin efectul legii;

b)fără a se aduce atingere dreptului prevăzut la lit. a), condiţiile de exercitare a acestuia sunt cele prevăzute în procesul-verbal de predare în exploatare şi/sau în contract;

c)să includă costurile aferente lucrărilor de exploatare, întreţinere, reparaţii şi modernizare şi altele, efectuate pentru bunuri, la stabilirea tarifului pentru serviciul prestat, în condiţiile reglementărilor ANRE specifice;

~~**d)**cu acordul proprietarului, să preia aceste bunuri în proprietatea sa, cu o justă despăgubire;~~

d)cu acordul proprietarului, să preia aceste bunuri în proprietatea sa, cu despăgubire în limita cotei de eficienţă a acestora stabilită conform reglementărilor ANRE;

*(la data 30-iul-2020 Art. 108, alin. (1), litera D. din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 66. din **Legea 155/2020**)*

e)să dezvolte sistemul;

f)să utilizeze întreaga capacitate a bunului;

~~**g)**să asigure accesul unor noi solicitanţi, cu respectarea uneia dintre următoarele condiţii:~~

~~**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 investiţia făcută;~~

g)să asigure racordarea unor noi solicitanţi, cu respectarea uneia dintre următoarele condiţii:

1.prezentarea acceptului proprietarului;

2.prezentarea acordului solicitantului de racordare 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 investiţia făcută;

*(la data 30-iul-2020 Art. 108, alin. (1), litera G. din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 66. din **Legea 155/2020**)*

h)să solicite proprietarului bunului documente tehnico-economice care să facă dovada calităţii materialelor şi lucrărilor efectuate, precum şi a valorii investiţiei;

i)să înlocuiască bunurile în urma unor necesităţi apărute în scopul modernizării, măririi capacităţii sistemului sau ca urmare a creşterii gradului de uzură ori

deteriorării acestora; concesionarul are obligaţia 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/distribuţie se obligă:

a) să finanţeze, la expirarea duratei de funcţionare, investiţiile aferente înlocuirii bunurilor;

b) să opereze şi să întreţină bunurile pentru funcţionarea în condiţii de siguranţă a sistemului.

(3) În vederea asigurării continuităţii şi a siguranţei în alimentarea cu gaze naturale a clienţilor, în cazul în care prestarea serviciului public de transport/distribuţie se realizează prin intermediul bunurilor proprietate a terţilor, se interzice schimbarea destinaţiei pentru care aceste bunuri au fost construite.

Art. 109: Dreptul de uz şi dreptul de servitute

Asupra terenurilor şi altor bunuri proprietate publică sau proprietate privată a persoanelor fizice sau juridice, precum şi asupra activităţilor desfăşurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacităţilor, concesionarii din sectorul gazelor naturale beneficiază, în condiţiile legii, pe durata lucrărilor de dezvoltare, reabilitare, modernizare, respectiv de exploatare şi de întreţinere a capacităţilor 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 funcţionării normale a capacităţii prin efectuarea reviziilor, reparaţiilor şi a intervenţiilor necesare;

c) dreptul de servitute legală de trecere subterană, de suprafaţă sau aeriană pentru instalarea de reţele, de conducte, de linii sau de alte echipamente aferente obiectivelor/sistemelor şi pentru accesul la locul de amplasare a acestora;

d) dreptul de a obţine restrângerea sau încetarea unor activităţi care ar putea pune în pericol persoane şi bunuri;

e) dreptul de acces la utilităţile publice.

Art. 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 şi instalaţii;

b) să desfiinţeze culturi sau plantaţii ori alte amenajări existente ori numai să le restrângă, în măsura strict necesară, pentru executarea lucrărilor, în condiţiile legii;

c) să extragă materiale, să capteze apă, în condiţiile prevăzute de legislaţia în vigoare;

d) să instaleze utilaje şi să lucreze cu acestea, să amplaseze birouri şi locuinţe de şantier;

e) să oprească ori să restrângă activităţi ale proprietarului, în măsura strict necesară, pentru executarea lucrărilor pentru obiectivul/sistemul respectiv.

Art. 111: Dreptul de uz pentru asigurarea funcţionării normale a obiectivului/ sistemului

(1) Dreptul de uz pentru asigurarea funcţionării normale a obiectivului/sistemului se întinde pe toată durata de funcţionare a acestuia, iar exercitarea lui se face ori de câte ori este necesar pentru asigurarea funcţionării normale a obiectivului/sistemului.

(2)În exercitarea dreptului prevăzut la alin. (1) concesionarul poate:
a)să depoziteze materiale, echipamente, utilaje, instalaţii pentru întreţinere, revizii, reparaţii şi intervenţii;
b)să instaleze utilaje şi să lucreze cu acestea;
c)să afecteze culturi, plantaţii sau alte amenajări existente şi să restrângă activităţi ale proprietarului, în măsura şi pe durata strict necesară, în vederea executării operaţiunilor de întreţinere, reparaţii, revizii sau intervenţii.

Art. 112: Dreptul de servitute legală de trecere subterană, de suprafaţă sau aeriană

Servitutea legală de trecere subterană, de suprafaţă sau aeriană cuprinde dreptul la instalare de reţele, de conducte, linii, stâlpi şi de alte echipamente aferente capacităţii, precum şi accesul la locul de amplasare a acestora pentru intervenţii, întreţinere, reparaţii, revizii, modificări şi exploatare, conform prevederilor legale în vigoare.

Art. 113: Exercitarea drepturilor de uz şi de servitute

~~**(1)**Drepturile de uz şi de servitute au ca obiect utilitatea publică, au caracter legal, iar conţinutul acestora este prevăzut la art. 108 şi se exercită fără înscriere în cartea funciară, pe toată durata existenţei obiectivului/sistemului de gaze naturale sau, temporar, cu ocazia retehnologizării unei capacităţi în funcţiune, reparaţiei, reviziei, lucrărilor de intervenţie, în caz de avarie.~~

(1) Drepturile de uz şi de servitute au ca obiect utilitatea publică, au caracter legal, iar conţinutul acestora este prevăzut la art. 109 şi se exercită fără înscriere în cartea funciară.

*(la data 04-oct-2014 Art. 113, alin. (1) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 46. din **Legea 127/2014**)*

~~**(2)**Exercitarea drepturilor de uz şi de servitute asupra proprietăţilor private afectate de obiectivul/sistemul care se vor realiza după intrarea în vigoare a prezentei legi se face în conformitate cu regulile procedurale privind condiţiile şi termenii referitori la durată, conţinutul şi limitele de exercitare a acestor drepturi, prevăzute într-o convenţie-cadru, precum şi pentru determinarea cuantumului indemnizaţiilor şi a despăgubirilor şi a modului de plată a acestora, care se aprobă, împreună cu convenţia-cadru, prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort.~~

(2) Exercitarea drepturilor de uz şi de servitute se realizează cu titlu obligatoriu pe toată durata existenţei obiectivului/sistemului de gaze naturale, atât cu ocazia realizării acestuia, cât şi cu ocazia retehnologizării unei capacităţi în funcţiune, reparaţiei, reviziei, lucrărilor de intervenţie, în caz de avarie, în baza legii, fără nicio altă formalitate prealabilă.

*(la data 04-oct-2014 Art. 113, alin. (2) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 46. din **Legea 127/2014**)*

~~**(3)**Proprietarii terenurilor afectate de exercitarea drepturilor de uz şi de servitute de către titularii de licenţe şi autorizaţii pot solicita încheierea de convenţii, conform prevederilor alin. (2).~~

(3)În scopul acordării de indemnizaţii şi despăgubiri juste aferente exercitării drepturilor de uz şi de servitute, titularii de licenţe şi autorizaţii încheie cu proprietarii terenurilor afectate de exercitarea drepturilor de uz şi de servitute o convenţie-cadru al cărei conţinut este stabilit prin hotărâre a Guvernului.

*(la data 04-oct-2014 Art. 113, alin. (3) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 46. din **Legea 127/2014**)*

~~**(4)**Titularii de licenţe şi autorizaţii sunt obligaţi să procedeze la încheierea convenţiilor - cadru prevăzute la alin. (2), în termen de maximum 30 de zile de la solicitarea proprietarilor afectaţi.~~

(4) Titularii de licenţe şi autorizaţii sunt obligaţi să procedeze la încheierea convenţiilor-cadru prevăzute la alin. (3), în termen de maximum 30 de zile de la solicitarea proprietarilor afectaţi.

*(la data 04-oct-2014 Art. 113, alin. (4) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 46. din **Legea 127/2014**)*

(5) Dacă, cu ocazia intervenţiilor pentru dezvoltare, modernizare, reparaţii, revizii, avarii, se produc pagube proprietarilor din vecinătatea obiectivelor/sistemelor din domeniul gazelor naturale, concesionarii au obligaţia să plătească despăgubiri în condiţiile legii.

(6) Despăgubirile se stabilesc avându-se în vedere următoarele criterii:

a)suprafaţa de teren afectată cu ocazia lucrărilor;

b)valorile pentru producţiile estimate ale culturilor şi plantaţiilor afectate, comunicate de organismele abilitate, precum şi amenajările afectate de lucrări;

c)valoarea de circulaţie a bunurilor imobile afectate.

(7) Cuantumul despăgubirii se stabileşte prin acordul părţilor sau, în cazul în care părţile nu se înţeleg, prin hotărâre judecătorească.

Art. 114: Dreptul de a obţine restrângerea sau sistarea activităţilor

(1) Pentru a evita punerea în pericol a persoanelor, a bunurilor sau a unor activităţi desfăşurate în zona de executare a lucrărilor de dezvoltare, reabilitare, modernizare a obiectivelor/sistemelor, precum şi a operaţiunilor de revizie, de întreţinere sau de reparaţie la obiectivul/sistemul aflat în funcţiune, concesionarul are dreptul de a obţine restrângerea sau sistarea, în măsura necesară şi pe durata lucrărilor sau a operaţiunilor menţionate, a activităţilor desfăşurate în vecinătate de alte persoane.

(2) Operatorul sistemului de distribuţie are dreptul să intervină în orice moment asupra reţelelor de distribuţie a gazelor naturale în vederea realizării unor lucrări de reparaţii în regim de urgenţă, în conformitate cu reglementările ANRE, fără a fi necesară obţinerea în prealabil a avizelor şi autorizaţiilor prevăzute de prezentul titlu, în vederea remedierii acelor defecte care pun în pericol siguranţa şi securitatea consumatorilor.

Art. 115: Dreptul de acces la utilităţile publice

Dreptul de acces la utilităţile publice trebuie exercitat de concesionar cu bună - credinţă, fără a prejudicia accesul altor persoane la respectivele utilităţi publice.

Art. 116: Dreptul de a contracta furnizarea sau prestarea de servicii

Pentru consecinţele secundare cauzate sau care pot fi produse prin dezvoltarea, reabilitarea sau modernizarea, respectiv prin funcţionarea unor obiective/sisteme din sectorul gazelor naturale, concesionarul poate contracta cu persoanele interesate, în calitate de beneficiar, furnizarea sau prestarea de servicii corespunzătoare, în condiţiile legii.

Art. 117: Instituirea zonelor de protecţie sau siguranţă

Pentru protecţia şi funcţionarea normală a obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, ANRE instituie, prin norme tehnice, zone de protecţie şi de siguranţă a acestora.

CAPITOLUL IV: Autorizaţii şi licenţe

Art. 118: Regimul de autorizare

~~**(1)**Înfiinţarea de noi conducte de alimentare din amonte aferente producţiei de gaze naturale, precum şi de noi obiective de producţie de biogaz, biometan, GNL şi GNCV sau de noi sisteme de transport, înmagazinare şi distribuţie a gazelor naturale de către persoane juridice române sau străine se desfăşoară pe bază de autorizaţii de înfiinţare.~~

~~**(1)**Înfiinţarea de noi conducte de alimentare din amonte aferente producţiei de gaze naturale, precum şi de noi obiective de producţie de biogaz, biometan, GNL şi GNC/GNCV sau de noi sisteme de transport, înmagazinare şi distribuţie a gazelor naturale de către persoane juridice române sau străine se desfăşoară pe bază de autorizaţii de înfiinţare.~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 118, alin. (1) din titlul II, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 47. din **Legea 127/2014**)*~~

(1)Înfiinţarea de noi conducte de alimentare din amonte aferente producţiei de gaze naturale, precum şi de noi obiective de producţie de biogaz, biometan şi GNL sau de noi sisteme de transport, înmagazinare şi distribuţie a gazelor naturale de către persoane juridice române sau străine se desfăşoară pe bază de autorizaţii de înfiinţare.

*(la data 19-iul-2018 Art. 118, alin. (1) din titlul II, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 29. din **Legea 167/2018**)*

~~**(2)**Desfăşurarea activităţilor de furnizare a gazelor naturale, a biogazului/biometanului, GNL, GNCV, GPL, de operare a conductelor de alimentare din amonte aferente producţiei sau de înmagazinare a gazelor naturale, a sistemelor de transport, de distribuţie, a terminalelor GNL, precum şi administrarea pieţelor centralizate de gaze naturale se realizează pe bază de licenţă.~~

~~**(2)**Desfăşurarea activităţilor de furnizare a gazelor naturale, a biogazului/biometanului, GNL, GNC/GNCV, GPL, de operare a conductelor de alimentare din amonte aferente producţiei sau de înmagazinare a gazelor naturale, a sistemelor de transport, de distribuţie, a terminalelor GNL, precum şi administrarea pieţelor centralizate de gaze naturale se realizează pe bază de licenţă.~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 118, alin. (2) din titlul II, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 47. din **Legea 127/2014**)*~~

(2) Desfăşurarea activităţilor de furnizare a gazelor naturale, a biogazului/biometanului, GNL, de operare a conductelor de alimentare din amonte aferente producţiei sau de înmagazinare a gazelor naturale, a sistemelor de transport, de distribuţie, a terminalelor GNL, precum şi administrarea pieţelor centralizate de gaze naturale se realizează pe bază de licenţă.

*(la data 19-iul-2018 Art. 118, alin. (2) din titlul II, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 29. din **Legea 167/2018**)*

(2¹) Prestarea serviciului de distribuţie a gazelor naturale se desfăşoară fără licenţă acordată de ANRE, conform prevederilor prezentului titlu, operatorilor economici pe baza deciziei prevăzute la art. 139 alin. (6), administratorilor parcurilor industriale constituite conform Legii nr. **186/2013**, cu modificările ulterioare, şi administratorilor zonelor libere constituite conform Legii nr. **84/1992**, cu modificările şi completările ulterioare, operatorii beneficiind de aceleaşi drepturi şi având aceleaşi obligaţii de a respecta reglementările ANRE corespunzătoare unui titular de licenţă pentru acea activitate.

*(la data 30-iul-2020 Art. 118, alin. (2) din titlul II, capitolul IV completat de Art. I, punctul 67. din **Legea 155/2020**)*

(3) Procedura de acordare, modificare, suspendare şi retragere a autorizaţiilor şi licenţelor, termenele şi condiţiile de acordare se stabilesc prin regulamente elaborate de ANRE.

Art. 119: Categorii de autorizaţii şi licenţe

Autoritatea competentă emite:

1.autorizaţii de proiectare/execuţie/exploatare pentru:

a)conducte de alimentare din amonte;

b)sisteme de transport al gazelor naturale;

c)sisteme de distribuţie a gazelor naturale;

d)instalaţii de utilizare a gazelor naturale;

~~**e)**instalaţii aferente activităţii de producere/stocare GNCV/biogaz/biometan;~~

~~**e)**instalaţii aferente activităţii de producere/stocare a GNC/GNCV/biogaz/biometan;~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 119, punctul 1., litera E. din titlul II, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 48. din **Legea 127/2014**)*~~

e)instalaţii aferente activităţii de producere/stocare de biogaz/biometan;

*(la data 19-iul-2018 Art. 119, punctul 1., litera E. din titlul II, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 30. din **Legea 167/2018**)*

f)instalaţii tehnologice de suprafaţă aferente înmagazinării gazelor naturale;

~~**g)**instalaţii de utilizare a GPL, altele decât cele montate pe autovehicule.~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 119, punctul 1., litera F. din titlul II, capitolul IV completat de Art. I, punctul 49. din **Legea 127/2014**)*~~

*(la data 19-iul-2018 Art. 119, punctul 1., litera G. din titlul II, capitolul IV abrogat de Art. I, punctul 31. din **Legea 167/2018**)*

2.autorizaţii pentru înfiinţarea:

a)conductelor de alimentare din amonte;

b)instalaţiilor tehnologice de suprafaţă aferente înmagazinării, în cazul unor noi depozite;

c)instalaţiilor de producere a biogazului/biometanului;

d)sistemelor de transport/distribuţie a gazelor naturale, în cazul unor noi sisteme;

~~**e)**instalaţiilor GNL, GNCV;~~

~~**e)**instalaţiilor GNL, GNC, GNCV;~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 119, punctul 2., litera E. din titlul II, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 50. din **Legea 127/2014**)*~~

e)instalaţiilor GNL.

*(la data 19-iul-2018 Art. 119, punctul 2., litera E. din titlul II, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 32. din **Legea 167/2018**)*

f)instalaţiilor de producere a hidrogenului.

*(la data 30-iul-2020 Art. 119, punctul 2., litera E. din titlul II, capitolul IV completat de Art. I, punctul 68. din **Legea 155/2020**)*

3.licenţe pentru desfăşurarea activităţilor de:

~~**a)**furnizare de gaze naturale, biogaz/biometan, GNL, GNCV, GPL;~~

~~**a)**furnizare de gaze naturale, biogaz/biometan, GNL, GNC/GNCV, GPL;~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 119, punctul 3., litera A. din titlul II, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 51. din **Legea 127/2014**)*~~

a)furnizare de gaze naturale, biogaz/biometan şi GNL;

*(la data 19-iul-2018 Art. 119, punctul 3., litera A. din titlul II, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 33. din **Legea 167/2018**)*

b)operare a sistemelor de transport, distribuţie sau de înmagazinare subterană;

c)operare a conductelor de alimentare din amonte aferente producţiei gazelor naturale;

d)operare a terminalelor GNL;

e)administrare a pieţelor centralizate.
f)trader de gaze naturale.
*(la data 19-iul-2018 Art. 119, punctul 3., litera E. din titlul II, capitolul IV completat de Art. I, punctul 34. din **Legea 167/2018**)*
g)exploatarea comercială a instalaţiilor de producere a hidrogenului.
*(la data 30-iul-2020 Art. 119, punctul 3., litera F. din titlul II, capitolul IV completat de Art. I, punctul 69. din **Legea 155/2020**)*

Art. 120: Refuz de acordare a unei autorizaţii sau licenţe

(1)ANRE poate refuza acordarea unei autorizaţii/licenţe în următoarele cazuri:
a)solicitantul nu îndeplineşte condiţiile prevăzute în regulamentele specifice;
b)solicitantul se află în procedura de reorganizare judiciară sau de faliment;
c)solicitantului i-a fost retrasă de către ANRE o autorizaţie/licenţă în ultimii 5 ani pentru motive imputabile acestuia;
d)pentru construirea şi exploatarea sistemelor de distribuţie a gazelor naturale într-o zonă delimitată pentru care a fost emisă autorizaţie/licenţă unui alt agent economic.
(1¹) Nu pot fi autorizaţi solicitanţii care au ca acţionari deţinători ai controlului sau ca administratori persoane care anterior au avut calitatea de acţionar deţinător al controlului ori administrator în cadrul unor operatori economici titulari de licenţă care nu şi-au achitat obligaţiile de plată rezultate din tranzacţiile realizate pe piaţa de gaze naturale.
*(la data 30-iul-2020 Art. 120, alin. (1) din titlul II, capitolul IV completat de Art. I, punctul 70. din **Legea 155/2020**)*
(2) Motivele pentru care se refuză acordarea unei autorizaţii/licenţe trebuie să fie obiective şi nediscriminatorii, refuzul se dispune şi se motivează prin decizie a preşedintelui ANRE, solicitantul putând ataca decizia la instanţa judecătorească de contencios administrativ, în condiţiile legii.
(3) Motivele pentru care se refuză acordarea unei autorizaţii de înfiinţare se notifică Comisiei Europene.

Art. 121: Proiectarea şi execuţia obiectivelor din sectorul gazelor naturale

~~**(1)**În vederea proiectării, execuţiei şi exploatării obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, persoanele juridice au obligaţia de a deţine autorizaţii emise de ANRE în baza unui regulament specific.~~
(1)În vederea proiectării, execuţiei şi exploatării obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, operatorii economici au obligaţia de a deţine autorizaţii emise de ANRE în baza unui regulament specific.
*(la data 19-iul-2018 Art. 121, alin. (1) din titlul II, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 35. din **Legea 167/2018**)*
(2) Obiectivele din sectorul gazelor naturale, precum şi lucrările de modificare, modernizare sau extindere a acestora sunt proiectate şi executate de persoane juridice autorizate.
(3)În vederea proiectării şi execuţiei obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, persoanele fizice au obligaţia de a deţine calitatea de instalator autorizat, acordată de ANRE în baza unui regulament specific.
*(la data 22-sept-2014 Art. 121, alin. (3) din titlul II, capitolul IV a se vedea referinte de aplicare din **Regulament din 2014**)*

CAPITOLUL V: Prevederi generale privind producţia, transportul, distribuţia, înmagazinarea subterană, furnizarea şi administrarea pieţelor centralizate de gaze naturale

Art. 122: Obligaţii comune ale titularilor de licenţe

(1) Obligaţiile comune ale titularilor de licenţe din sectorul gazelor naturale, indiferent de forma de proprietate sau de regimul juridic al acestora, sunt următoarele:

a)să ţină, în sistemul de contabilitate internă, evidenţe contabile separate pe tipuri de activităţi desfăşurate şi pentru fiecare dintre activităţile reglementate, aşa cum li s-ar cere să facă dacă respectivele activităţi ar fi realizate de operatori economici separaţi, astfel încât să permită reflectarea exactă a veniturilor şi cheltuielilor aferente fiecărei activităţi, în scopul evitării discriminării şi subvenţiilor încrucişate, precum şi pentru încurajarea competiţiei; de asemenea, aceştia ţin evidenţe contabile separate, care pot fi consolidate, pentru alte activităţi din sectorul gazelor naturale, precum şi pentru alte activităţi din afara sectorului gazelor naturale; veniturile rezultate din deţinerea în proprietate a reţelei de transport sau de distribuţie trebuie specificate separat în conturi analitice de venituri; evidenţele contabile interne cuprind un bilanţ şi un cont de profit şi de pierderi pentru fiecare activitate în parte;

b)să întocmească, să supună spre auditare şi să publice situaţiile financiare anuale la nivel de operator economic, care nu cuprind în mod distinct sediile secundare fără personalitate juridică, conform legislaţiei specifice, adoptate în conformitate cu cea de-a Patra Directivă **78/660/CEE** a Consiliului din 25 iulie 1978;

c)să păstreze confidenţialitatea informaţiilor comerciale obţinute de la terţi;

d)să nu abuzeze de informaţiile sensibile din punct de vedere comercial, obţinute de la terţi în procesul de asigurare a accesului la sistem;

e)să furnizeze informaţiile necesare pentru accesul terţilor la sistem într-o manieră clară, transparentă, uşor accesibilă şi la intervale adecvate;

f)să deţină toate autorizaţiile şi licenţele prevăzute de legislaţia în vigoare;

g)să respecte condiţiile de valabilitate asociate autorizaţiilor şi licenţelor acordate de ANRE;

h)să utilizeze gazele naturale cu respectarea prevederilor art. 181;

i)să pună la dispoziţia ANRE, la cerere, copii de pe toate contractele de achiziţie/vânzare-cumpărare/furnizare a gazelor naturale şi de tranzit al gazelor naturale, după caz.

j)să nu abuzeze de sistemul clasificării informaţiilor şi să permită asigurarea transparenţei informaţiilor publice;

k)să furnizeze corect şi complet datele şi informaţiile solicitate de ANRE, să îndeplinească măsurile dispuse de acesta şi să dea curs convocărilor adresate de către ANRE.

*(la data 04-oct-2014 Art. 122, alin. (1), litera I. din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 52. din **Legea 127/2014**)*

(2) Operatorii economici care nu au obligaţia de a publica situaţiile financiare anuale păstrează la sediul lor un exemplar din acestea, la dispoziţia publicului.

(3) Activitatea de audit prevăzută la alin. (1) lit. b) constă, în special, în verificarea respectării obligaţiei de a evita discriminările şi subvenţiile încrucişate între activităţile desfăşurate de operatorul economic auditat.

(4)În contabilitatea lor internă, operatorii economici sunt obligaţi să stabilească regulile de alocare a activului şi pasivului, a cheltuielilor şi veniturilor, precum şi a pierderilor, pe care le vor aplica pentru a ţine evidenţele separate prevăzute la alin. (1) lit. a); aceste reguli pot fi modificate numai în cazuri excepţionale şi trebuie să fie menţionate şi justificate în mod corespunzător, conform reglementărilor ANRE.

(5) Operatorii economici indică prin note explicative la evidenţele contabile reglementate orice tranzacţie realizată cu întreprinderile conexe, de o anumită importanţă, conform reglementărilor ANRE; prin întreprinderi conexe se înţelege întreprinderi afiliate, în sensul art. 41 din a Şaptea Directivă **83/349/CEE** a Consiliului din 13 iunie 1983 şi/sau întreprinderi asociate în sensul art. 33 alin. (1) din acelaşi document, şi/sau întreprinderi care aparţin aceloraşi acţionari.

~~**Art. 123: Producătorul de gaze naturale**~~

~~Producătorul de gaze naturale este persoana fizică sau juridică ce are ca specific activitatea de producţie a gazelor naturale, a biogazului/biometanului sau altor tipuri de gaze, în condiţiile prezentului titlu.~~

Art. 123: Producătorul de gaze naturale

(1) Producătorul de gaze naturale este persoana fizică sau juridică ce are ca specific activitatea de producţie a gazelor naturale, a biogazului/biometanului, a hidrogenului sau a altor tipuri de gaze, în condiţiile prezentului titlu.

(2) Tarifele pentru accesul terţilor la conductele de alimentare din amonte se stabilesc de către operatorul economic care desfăşoară această activitate, în baza unei metodologii elaborate de acesta şi aprobate de ANRE.

(3) Tarifele determinate pe baza metodologiei aprobate de ANRE se publică de către operatorul economic prevăzut la alin. (1) pe pagina proprie de web, înaintea aplicării acestora.

*(la data 30-iul-2020 Art. 123 din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 71. din **Legea 155/2020**)*

Art. 124: Obligaţiile şi drepturile producătorului de gaze naturale

(1) Obligaţiile principale ale producătorului de gaze naturale sunt:

a)să deţină autorizaţiile pentru înfiinţarea conductelor de alimentare din amonte aferente activităţii de producţie a gazelor naturale şi licenţa de operare a acestora;

b)să asigure operarea conductelor de alimentare din amonte aferente producţiei de gaze naturale în condiţii de siguranţă, eficienţă şi de protecţie a mediului;

c)să asigure accesul terţilor la conductele de alimentare din amonte în condiţii nediscriminatorii, conform reglementărilor specifice;

d)să desfăşoare activităţi conexe celei de operare a conductelor de alimentare din amonte, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE, în limitele drepturilor conferite prin condiţiile de valabilitate asociate licenţei;

d[1])să asigure livrările de gaze naturale, cu respectarea condiţiilor impuse prin licenţe, clauze contractuale şi reglementări în vigoare;

*(la data 19-iul-2018 Art. 124, alin. (1), litera D. din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 36. din **Legea 167/2018**)*

~~**e)**să pună cu prioritate la dispoziţia furnizorilor cantităţile de gaze naturale rezultate din activitatea de producţie, necesare acoperirii consumului pe piaţa reglementată, în conformitate cu reglementările ANRE privind respectarea graficului de liberalizare a preţurilor şi de asigurare a gazelor naturale pentru clienţii captivi, furnizorii având obligaţia respectării destinaţiei acestor cantităţi de gaze naturale; restul producţiei proprii, mai puţin cantitatea de gaze naturale aferentă consumului tehnologic definit la art. 100 pct. 35, va fi pus la dispoziţia pieţei concurenţiale;~~

~~**e)**să pună cu prioritate la dispoziţia furnizorilor cantităţile de gaze naturale rezultate din activitatea de producţie, necesare acoperirii consumului clienţilor casnici, inclusiv cantităţile destinate producătorilor de energie termică, numai pentru cantităţile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinate consumului populaţiei, în conformitate cu~~

~~reglementările ANRE şi cu respectarea graficului de liberalizare a preţurilor şi de asigurare a gazelor naturale pentru aceştia; furnizorii şi clienţii noncasnici care beneficiază de aceste cantităţi au obligaţia respectării destinaţiei acestor cantităţi de gaze naturale; restul producţiei proprii realizate de producători, mai puţin cantitatea de gaze naturale aferentă consumului tehnologic definit la art. 100 pct. 35, va fi pus la dispoziţia pieţei concurenţiale;~~
~~*(la data 20-dec-2014 Art. 124, alin. (1), litera E. din titlul II, capitolul V modificat de Art. 1, punctul 1. din **Legea 174/2014**)*~~

e)până la data de 31 martie 2017, să pună cu prioritate la dispoziţia furnizorilor cantităţile de gaze naturale rezultate din activitatea de producţie, necesare acoperirii consumului clienţilor casnici, inclusiv cantităţile destinate producătorilor de energie termică, numai pentru cantităţile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinate consumului populaţiei, în conformitate cu reglementările ANRE şi cu respectarea graficului de liberalizare a preţurilor şi de asigurare a gazelor naturale pentru aceştia; furnizorii şi clienţii noncasnici care beneficiază de aceste cantităţi au obligaţia respectării destinaţiei acestor cantităţi de gaze naturale; restul producţiei proprii realizate de producători, mai puţin cantitatea de gaze naturale aferentă consumului tehnologic definit la art. 100 pct. 35, va fi pus la dispoziţia pieţei concurenţiale;
*(la data 11-oct-2016 Art. 124, alin. (1), litera E. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 1. din **Ordonanta urgenta 64/2016**)*

e^1)să tranzacţioneze prin ofertă publică, transparent şi nediscriminatoriu pe pieţele centralizate de gaze naturale, în conformitate cu prevederile art. 177 şi reglementările ANRE;
*(la data 19-iul-2018 Art. 124, alin. (1), litera E. din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 37. din **Legea 167/2018**)*

f)să asigure odorizarea gazelor naturale conform reglementărilor în vigoare, pentru gazele naturale predate în punctele de predare-preluare comercială a gazelor naturale către clienţii racordaţi direct în conductele din amonte, precum şi către sistemele de distribuţie.

~~**(1^1)**În perioada 1 aprilie 2019-28 februarie 2022, producătorii, inclusiv filialele acestora şi/sau afiliaţii aparţinând aceluiaşi grup de interes economic care desfăşoară atât activităţi de extracţie, cât şi activităţi de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României au obligaţia să vândă cu preţul de 68 lei/MWh cantităţile de gaze naturale rezultate din activitatea de producţie internă curentă către furnizori şi clienţi finali eligibili. În această perioadă, producătorul are obligaţia să vândă cu prioritate către furnizori, în condiţii reglementate de ANRE, pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienţilor casnici, din producţia curentă şi/sau din depozitele de înmagazinare.~~

~~**(1^1)**Pentru perioada 1 mai 2019-28 februarie 2022, producătorii, inclusiv filialele acestora şi/sau afiliaţii aparţinând aceluiaşi grup de interes economic care desfăşoară atât activităţi de extracţie, cât şi activităţi de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României au obligaţia să vândă cu preţul de 68 lei/MWh cantităţile de gaze naturale rezultate din activitatea de producţie internă curentă către furnizorii clienţilor casnici şi ai producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinată consumului populaţiei. În această perioadă, producătorul are obligaţia să vândă în primul rând către furnizori sau clienţi, după caz, în condiţii reglementate de ANRE, pentru asigurarea întregului necesar de~~

~~consum al clienţilor casnici şi al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinată consumului populaţiei, din producţia curentă şi/sau din depozitele de înmagazinare.~~
*(la data 29-mar-2019 Art. 124, alin. (1^1) din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 7. din **Ordonanta urgenta 19/2019**)*

(1¹)Până la 30 iunie 2020, producătorii, inclusiv filialele acestora şi/sau afiliaţii aparţinând aceluiaşi grup de interes economic, care desfăşoară atât activităţi de extracţie, cât şi activităţi de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României, au obligaţia să vândă cu preţul de 68 lei/MWh, în condiţiile reglementate de ANRE, cantităţile de gaze naturale rezultate din activitatea de producţie internă curentă şi/sau din depozitele de înmagazinare, către furnizorii clienţilor casnici şi ai producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinată consumului populaţiei. Măsura se aplică doar dacă preţul mediu de piaţă, monitorizat de ANRE, luând în calcul cantităţile şi preţurile înregistrate pe fiecare segment de piaţă, se situează peste valoarea de 68 lei/MWh.
*(la data 09-ian-2020 Art. 124, alin. (1^1) din titlul II, capitolul V modificat de Art. XIII, punctul 8. din **Ordonanta urgenta 1/2020**)*

~~**(1²)**Producătorii, inclusiv filialele acestora şi/sau afiliaţii aparţinând aceluiaşi grup de interes economic care desfăşoară atât activităţi de extracţie cât şi activităţi de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României nu vor mai încheia contracte de vânzare cu livrare pe teritoriul României, la preţuri mai mari de 68 lei/MWh. Diferenţele de costuri de achiziţie din anii 2018 şi 2019 ale furnizorilor, nerecuperate prin preţurile practicate, se vor recupera până la data de 30 iunie 2022, conform reglementarilor ANRE.~~

~~**(1²)**Producătorii, inclusiv filialele acestora şi/sau afiliaţii aparţinând aceluiaşi grup de interes economic care desfăşoară atât activităţi de extracţie, cât şi activităţi de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României nu vor mai încheia contracte de vânzare cu livrare pe teritoriul României, la preţuri mai mari de 68 lei/MWh pentru cantităţile de gaze naturale destinate acoperirii consumului clienţilor casnici şi al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinată consumului populaţiei. Diferenţele de costuri de achiziţie din anii 2018 şi 2019 ale furnizorilor, nerecuperate prin preţurile practicate, se vor recupera până la data de 30 iunie 2022, conform reglementarilor ANRE.~~
*(la data 29-mar-2019 Art. 124, alin. (1^2) din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 7. din **Ordonanta urgenta 19/2019**)*

(1²) Diferenţele de costuri de achiziţie din anii 2018 şi 2019 ale furnizorilor, nerecuperate prin preţurile practicate, se vor recupera până la data de 30 iunie 2020, conform reglementarilor ANRE.
*(la data 09-ian-2020 Art. 124, alin. (1^2) din titlul II, capitolul V modificat de Art. XIII, punctul 8. din **Ordonanta urgenta 1/2020**)*

~~**(1³)**Preţul de achiziţie plătit de furnizori pentru gazele din producţia internă curentă necesare pentru acoperirea consumului clienţilor finali nu poate depăşi valoarea de 68 lei/MWh, indiferent de vânzător.~~
*(la data 29-dec-2018 Art. 124, alin. (1) din titlul II, capitolul V completat de Art. 61, punctul 12. din capitolul III din **Ordonanta urgenta 114/2018**)*

(1³) Preţul de achiziţie plătit pentru gazele din producţia internă curentă necesare pentru acoperirea consumului clienţilor casnici şi al producătorilor de energie termică,

numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinată consumului populaţiei, nu poate depăşi valoarea de 68 lei/MWh, indiferent de vânzător. *(la data 29-mar-2019 Art. 124, alin. (1^3) din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 7. din **Ordonanta urgenta 19/2019**)*

(2) Principalele drepturi ale producătorului de gaze naturale sunt:

a)să elaboreze norme tehnice/comerciale specifice activităţii proprii şi să le supună spre aprobare ANRE;

b)să comercializeze gazele naturale rezultate ca urmare a procesului de extracţie, în limitele licenţei de furnizare;

c)să întrerupă funcţionarea instalaţiilor pe timpul strict necesar pentru executarea lucrărilor de întreţinere şi de reparaţii, precum şi în alte situaţii prevăzute de lege, cu anunţarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate şi, după caz, a clienţilor finali;

d)să refuze accesul terţilor la conductele de alimentare din amonte:

1.atunci când există, în ceea ce priveşte specificaţiile tehnice, o incompatibilitate care nu poate fi rezolvată într-un mod acceptabil;

2.pentru a evita dificultăţi care nu pot fi depăşite într-un mod acceptabil şi care ar putea prejudicia producţia eficientă, curentă şi viitoare, de hidrocarburi, inclusiv din zăcăminte a căror viabilitate economică este scăzută;

3.pentru a respecta nevoile rezonabile şi justificate în mod corespunzător ale proprietarului sau ale operatorului reţelei de conducte de alimentare din amonte, cu privire la transportul şi prelucrarea gazelor naturale, precum şi interesele tuturor celorlalţi utilizatori ai reţelei de conducte de alimentare din amonte sau ai principalelor instalaţii de prelucrare şi manipulare care pot fi afectate;

4.În situaţiile prevăzute la art. 149;

e)să refuze racordarea terţilor la conductele de alimentare din amonte, conform prevederilor art. 148.

Art. 125: Transportul gazelor naturale

(1) Activitatea de transport al gazelor naturale constituie serviciu public de interes naţional.

(2) Transportul gazelor naturale se realizează de către operatorul de transport şi de sistem, certificat de autoritatea competentă în condiţiile legii.

(3) Sistemul naţional de transport este proprietatea publică a statului.

~~**(4)**Lucrările de dezvoltare, reabilitare, modernizare, exploatare şi întreţinere a obiectivelor/sistemelor de transport al gazelor naturale sunt lucrări de utilitate publică.~~

(4) Lucrările de dezvoltare, reabilitare, modernizare, exploatare şi întreţinere a obiectivelor/sistemelor de transport al gazelor naturale, inclusiv a racordurilor şi a staţiilor de reglare-măsurare-predare, sunt lucrări de utilitate publică. *(la data 30-iul-2020 Art. 125, alin. (4) din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 72. din **Legea 155/2020**)*

(4^1) Costurile lucrărilor prevăzute la alin. (4) intră în categoria costurilor recunoscute pentru activitatea prevăzută la art. 179 alin. (2) lit. e). *(la data 30-iul-2020 Art. 125, alin. (4) din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 73. din **Legea 155/2020**)*

(5) Punctele de delimitare ale sistemului de transport sunt de la robinetul de la intrarea în staţia de reglare-măsurare-predare aparţinând producătorilor sau operatorilor sistemelor de înmagazinare, respectiv punctul de trecere a frontierei, în cazul conductelor de interconectare la sistemele de transport din ţările vecine, până

la robinetul de la ieşirea din staţia de reglare - măsurare-predare aparţinând operatorului de transport, respectiv punctul de trecere a frontierei, în cazul conductelor de interconectare la sistemele de transport din ţările vecine.
(6) Operatorul de transport şi de sistem are obligaţia de a elabora planuri de investiţii şi de dezvoltare a sistemului de transport pe 10 ani, în concordanţă cu stadiul actual şi evoluţia viitoare a consumului de gaze naturale şi a surselor, inclusiv importurile şi exporturile de gaze naturale.
(7) Planurile vor conţine modalităţile de finanţare şi realizare a investiţiilor privind instalaţiile de transport, cu luarea în considerare şi a planurilor de amenajare şi sistematizare a teritoriului străbătut de acestea, în condiţiile respectării normelor de protecţie 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 deţine controlul atât asupra operatorilor economici care desfăşoară oricare dintre activităţile de producţie sau de furnizare, cât şi la operatori de transport şi de sistem sau asupra unui sistem de transport al gazelor naturale sau al energiei electrice, prin hotărâre a Guvernului se stabileşte, pe de o parte, entitatea publică ce reprezintă statul în deţinerea controlului la operatorii economici care desfăşoară activităţi de producţie şi furnizare în domeniul gazelor naturale şi în domeniul energiei electrice şi, pe de altă parte, entitatea publică ce reprezintă statul în deţinerea controlului la operatorii de transport gaze naturale şi energie electrică.
(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 desfăşoară oricare dintre activităţile de producţie 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.
(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 desfăşoară oricare dintre activităţile de producţie ori furnizare în domeniul gazelor naturale sau în domeniul energiei electrice.
(12) Dacă un operator de transport şi de sistem a făcut parte dintr-un operator economic integrat vertical, organelor de conducere ale acestuia, precum şi personalului din cadrul său le este interzis transferul informaţiilor deţinute, sensibile din punct de vedere comercial, menţionate la art. 130 alin. (1) lit. ţ), către orice operatori economici din sectorul gazelor naturale care desfăşoară activităţi de producţie sau furnizare.
(13) Persoanele care exercită în cadrul operatorului de transport şi de sistem funcţii relevante în temeiul cărora au avut acces la informaţii sensibile din punct de vedere comercial au obligaţia de a păstra confidenţialitatea acestora şi nu pot ocupa funcţii 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 şi de sistem, potrivit clauzelor prevăzute şi reglementate în contractul individual de muncă,

(14)ANRE monitorizează planurile de investiţii ale operatorilor de transport şi de sistem şi furnizează în raportul său anual o evaluare a acestor planuri de investiţii din punctul de vedere al concordanţei lor cu planul la nivel comunitar de dezvoltare a reţelei prevăzut 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 investiţii.
*(la data 04-oct-2014 Art. 125, alin. (8) din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 53. din **Legea 127/2014**)*

~~Art. 126: Certificarea operatorului de transport şi de sistem~~

~~**(1)**Operatorul de transport şi de sistem se organizează şi funcţionează după modelul "operator de sistem independent" şi este persoana juridică certificată de ANRE în condiţiile prevăzute la art. 128.~~

~~**(2)**Pentru a respecta condiţiile prevăzute la art. 128, prin hotărâre a Guvernului elaborată la propunerea ministerului de resort, se stabileşte entitatea publică ce reprezintă statul ca acţionar majoritar la operatorii economici care desfăşoară activităţi de producere şi furnizare, pe de o parte, precum şi entitatea publică ce reprezintă statul ca acţionar majoritar la operatorul de transport şi sistem, pe de altă parte.~~

~~**(3)**În termen de 15 zile de la adoptarea măsurilor prevăzute la alin. (2), operatorul de transport şi de sistem va înainta ANRE, cu avizul proprietarului sistemului de transport, cererea de certificare însoţită de documentaţia justificativă privind îndeplinirea cerinţelor prevăzute la art. 128.~~

~~**(4)**ANRE emite o decizie de certificare preliminară, în termen de 4 luni de la data înregistrării cererii operatorului de transport şi de sistem, care se notifică Comisiei Europene, însoţită de documentaţia aferentă.~~

~~**(5)**Procedura de certificare a operatorului de transport şi de sistem se finalizează conform prevederilor art. 3 din Regulamentul (CE) nr. **715/2009**.~~

~~**(6)**Desemnarea operatorului de transport şi 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 şi de sistem, care este controlat de o persoană sau de persoane dintr-una sau mai multe ţări terţe, precum şi orice circumstanţe în urma cărora o persoană sau persoane dintr-una sau mai multe ţări terţe ar dobândi controlul asupra sistemului de transport ori asupra operatorului de transport şi de sistem, dacă este cazul.~~

Art. 126: Operarea Sistemului naţional de transport

(1) Operatorul de transport şi de sistem al Sistemului naţional de transport se organizează şi funcţionează ca operator de sistem independent şi este persoana juridică certificată de ANRE în condiţiile prevăzute la art. 128.

(2)În cazul certificării unui operator de transport şi de sistem la care statul deţine controlul simultan cu deţinerea controlului la operatori economici care desfăşoară activităţi de producţie şi furnizare în domeniul gazelor naturale şi în domeniul energiei electrice, cererea de certificare, însoţită de documentaţia justificativă privind îndeplinirea cerinţelor prevăzute la art. 128, va fi depusă la ANRE de către operatorul de transport şi 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 şi de sistem, care se notifică Comisiei Europene, însoţită de documentaţia aferentă.
(4) După expirarea termenului prevăzut la alin (3) certificarea se consideră acordată, Certificarea tacită cu privire la certificarea unui operator de transport şi de sistem se notifică Comisiei Europene, însoţită de documentaţia aferentă.
(5) Procedura de certificare a operatorului de transport si de sistem se finalizează conform prevederilor art. 3 din Regulamentul (CE) nr. 715/2009.
(6) Desemnarea operatorului de transport şi 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 şi de sistem, care este controlat de o persoană ori de persoane din una sau mai multe ţări terţe, precum şi orice circumstanţe în urma cărora o persoană ori persoane din una sau mai multe ţări terţe ar dobândi controlul asupra sistemului de transport ori asupra operatorului de transport şi de sistem, dacă este cazul.
(8) La încetarea din orice motiv a contractului de concesiune, bunurile aferente investiţiilor realizate de operatorul de transport şi de sistem al Sistemului naţional de transport al gazelor naturale, în calitate de concesionar, sunt preluate de proprietarul Sistemului naţional de transport al gazelor naturale, în calitate de concedent, sau de către un alt concesionar cu acordul concedentului, în schimbul plăţii unei compensaţii egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată, stabilită de ANRE.
(9) Operatorul de sistem independent are obligaţia să planifice, să execute direct sau prin intermediul operatorilor economici autorizaţi de ANRE şi să pună în funcţiune obiectivele noi.
*(la data 04-oct-2014 Art. 126 din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 54. din **Legea 127/2014**)*

Art. 126[1]: Operarea sistemelor de transport, altele decât Sistemul naţional transport

(1) Un operator economic care deţine în proprietate un sistem de transport al gazelor naturale acţionează ca operator de transport şi de sistem, în calitate de titular de acord petrolier pentru transportul gazelor naturale, în condiţiile legii.
(2)Înainte de a fi aprobat şi desemnat în calitate de operator de transport şi de sistem, un operator de economic care deţine în proprietate un sistem de transport al gazelor naturale trebuie certificat conform art. 126[2].
(3) Decizia ANRE de certificare se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, şi pe pagina de internet a ANRE.

Art. 126[2]: Certificarea operatorilor de transport şi sistem care deţin în proprietate un sistem de transport al gazelor naturale

(1) Operatorul economic care deţine în proprietate un sistem de transport al gazelor naturale transmite ANRE o cerere pentru iniţierea procedurii de certificare.
(2) Procedura de certificare cuprinde verificarea de către ANRE a îndeplinirii de către operatorul economic prevăzut la alin. (1) a următoarelor condiţii:

a)aceeaşi persoană sau aceleaşi persoane nu are/nu au dreptul:
(i)să exercite, direct sau indirect, controlul asupra unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producţie ori de furnizare a energiei electrice sau a gazelor naturale şi să exercite, direct ori indirect, controlul sau să exercite vreun drept asupra unui operator de transport şi 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 şi de sistem din domeniul energiei electrice ori al gazelor naturale sau asupra unui sistem de transport al energiei electrice ori al gazelor naturale şi să exercite, direct sau indirect, controlul ori să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producţie sau de furnizare a energiei electrice ori a gazelor naturale;
b)aceeaşi persoană sau aceleaşi persoane nu este/nu sunt abilitată/abilitate să numească membri în consiliul de supraveghere, în consiliul de administraţie ori în alte organisme care reprezintă operatorul economic din punct de vedere juridic în cazul unui operator de transport şi de sistem sau în cazul unui sistem de transport al gazelor naturale şi, de asemenea, să exercite, direct ori indirect, controlul sau să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producţie ori de furnizare a gazelor naturale; şi
c)aceeaşi persoană nu poate fi membru în consiliul de supraveghere, în consiliul de administraţie sau în alte organisme care reprezintă operatorul economic din punct de vedere juridic, atât în cazul unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producţie ori de furnizare a gazelor naturale, cât şi în cazul unui operator de transport şi de sistem sau al unui sistem de transport.
(3) Drepturile prevăzute la alin. (2) lit. a) şi b) cuprind, în special:
a)competenţa de a exercita drepturi de vot;
b)competenţa de a numi membri în consiliul de supraveghere, în consiliul de administraţie ori în alte organisme care reprezintă întreprinderea din punct de vedere juridic; sau
c)deţinerea unei cote majoritare.
(4)ANRE emite o decizie de certificare, în termen de 120 de zile de la data înregistrării cererii operatorului de transport şi de sistem, care se notifică Comisiei Europene, însoţită de documentaţia aferentă.
(5) După expirarea termenului prevăzut la alin. (4) certificarea se consideră acordată. Certificarea tacită cu privire la certificarea unui operator de transport şi de sistem se notifică Comisiei Europene, însoţită de documentaţia aferentă.
(6) Procedura de certificare a operatorului de transport şi de sistem se finalizează conform prevederilor art. 3 din Regulamentul (CE) nr. 715/2009.
(7) Un operator economic integrat pe verticală care deţine în proprietate o reţea de transport nu poate fi împiedicat să adopte măsurile necesare implementării modelului de separare a proprietăţii în conformitate cu prevederile art. 126^1 alin. (1).
*(la data 04-oct-2014 Art. 126 din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 55. din **Legea 127/2014**)*

Art. 127: Certificarea operatorilor de transport şi de sistem controlaţi de ţări terţe

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

~~**a)**entitatea respectivă respectă cerinţele art. 128; şi~~

a)entitatea respectivă îndeplineşte condiţiile prevăzute la art. 1262 sau la art. 128, după caz; şi

*(la data 04-oct-2014 Art. 127, alin. (1), litera A. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 56. din **Legea 127/2014**)*

b)acordarea certificării nu pune în pericol siguranţa alimentării cu gaze naturale a Uniunii Europene.

(2)ANRE refuză certificarea unui operator de transport şi de sistem care este controlat de o persoană sau de persoane dintr-una sau mai multe ţâri terţe, în următoarele situaţii:

~~**a)**entitatea în cauză nu îndeplineşte cerinţele de la art. 128;~~

a)entitatea respectivă nu îndeplineşte condiţiile prevăzute la art. 126^2 sau la art. 128, după caz;

*(la data 04-oct-2014 Art. 127, alin. (2), litera A. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 57. din **Legea 127/2014**)*

b)acordarea certificării poate pune în pericol siguranţa alimentării cu gaze naturale pe teritoriul naţional şi al Uniunii Europene; la examinarea acestui aspect, ANRE ţine seama de:

(i)drepturile şi obligaţiile Uniunii Europene faţă de ţara terţă respectivă în temeiul dreptului internaţional, inclusiv al oricărui acord încheiat cu una sau mai multe ţări terţe la care Uniunea Europeană este parte şi în care sunt abordate aspecte legate de siguranţa alimentării cu gaze naturale;

(ii)drepturile şi obligaţiile României faţă de ţara terţă respectivă în temeiul acordurilor încheiate cu ţara terţă respectivă, în măsura în care acestea respectă dreptul comunitar european; precum şi

(iii)alte elemente specifice legate de caz sau de ţara terţă implicată.

~~**(3)**În termen de două luni de la emiterea avizului de către Comisia Europeană, ANRE adoptă decizia finală cu privire la certificare, ţinând cont, în cel mai înalt grad, de acest aviz. Decizia ANRE se publică împreună cu avizul Comisiei Europene. În situaţia în care Comisia Europeană nu emite un aviz în termenul de două luni de la primirea solicitării, se poate considera că acesta nu a ridicat obiecţii privind decizia ANRE.~~

(3)în termen de două luni de la emiterea avizului de către Comisia Europeană, ANRE adoptă decizia finală cu privire la certificare, ţinând 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, şi pe pagina de internet a ANRE. În situaţia 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 obiecţii privind decizia ANRE.

*(la data 04-oct-2014 Art. 127, alin. (3) din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 58. din **Legea 127/2014**)*

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

(5)ANRE poate, în orice situaţie, să refuze certificarea prevăzută la alin. (1) dacă acordarea acesteia ar pune în pericol siguranţa alimentării cu gaze naturale pe teritoriul naţional sau pe teritoriul altui stat membru al Uniunii Europene.

Art. 127^1: Asocierea în participaţie ca operator transport şi de sistem

Orice operator de transport şi de sistem sau operator de sistem independent, care deţine calitatea de titular de acord petrolier pentru transportul gazelor naturale, în condiţiile legii, şi este certificat de pe teritoriul României în condiţiile art. 126^2 sau 128, după caz, poate să facă parte dintr-o asociere în participaţie, formată din 2 sau mai mulţi operatori economici care deţin reţele de transport şi care exercită rolul de operator de transport şi de sistem în două sau mai multe state membre, pentru sistemele de transport în cauză.
*(la data 04-oct-2014 Art. 127 din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 59. din **Legea 127/2014**)*

~~**Art. 128: Condiţii de certificare a operatorului de transport şi de sistem**~~**Art. 128: Condiţii de certificare ale operatorului de transport ş/ sistem al Sistemului naţional de transport** *(la data 04-oct-2014 Art. 128 din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 60. din **Legea 127/2014**)*

(1) Certificarea operatorului de transport şi de sistem se realizează dacă sunt îndeplinite următoarele cerinţe:

a)aceeaşi persoană sau aceleaşi persoane nu au dreptul:

(i)să exercite, direct sau indirect, controlul asupra unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere sau de furnizare şi în acelaşi timp să exercite, direct sau indirect, controlul sau să exercite vreun drept asupra operatorului de transport şi de sistem sau asupra unui sistem de transport; sau

(ii)să exercite, direct sau indirect, controlul asupra operatorului de transport şi de sistem ori asupra unui sistem de transport şi să exercite, direct sau indirect, controlul ori să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere sau de furnizare;

b)aceeaşi persoană sau aceleaşi persoane nu sunt abilitate să numească membri în consiliul de supraveghere, în consiliul de administraţie sau în alte organisme care reprezintă operatorul de transport şi de sistem din punct de vedere juridic în cazul unui operator de transport şi de sistem sau în cazul unei reţele de transport şi, de asemenea, să exercite, direct sau indirect, controlul ori să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere sau de furnizare a gazelor naturale;

c)aceeaşi persoană nu este abilitată să fie membru în consiliul de supraveghere, în consiliul de administraţie sau în alte organisme care reprezintă operatorul economic din punct de vedere juridic atât în cazul unui operator economic care desfăşoară oricare dintre activităţile de producere sau de furnizare, cât şi în cazul unui operator de transport şi de sistem sau în cazul unei reţele de transport;

d)operatorul de transport şi de sistem dispune de resursele financiare, tehnice, fizice şi umane pentru îndeplinirea propriilor atribuţii;

e)operatorul de transport şi de sistem îşi asumă angajamentul de a respecta un plan de dezvoltare a reţelei de transport pe 10 ani, aprobat de ANRE;

f)operatorul de transport şi de sistem are capacitatea de a respecta obligaţiile care îi revin în temeiul Regulamentului (CE) nr. **715/2009**, inclusiv în ceea ce priveşte cooperarea cu alţi operatori de transport şi de sistem la nivel european şi regional;

g)proprietarul reţelei de transport şi de sistem îndeplineşte cerinţele prevăzute la art. 131.

(2) Drepturile prevăzute la alin. (1) lit. a) şi b) cuprind, în special:

(i)competenţa de a exercita drepturi de vot;

~~(ii)competenţa de a numi membri în consiliul de supraveghere, consiliul de administraţie sau alte organe care reprezintă operatorul economic din punct de~~

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

*(la data 21-sept-2012 Art. 128, alin. (2) din titlul II, capitolul V rectificat de Actul din **Rectificare din 2012**)*

(iii)deţinerea unei cote majoritare.

(3)În sensul alin. (1) lit. a), noţiunea de "operator economic care desfăşoară activitatea de producere sau de furnizare gaze naturale" include şi activităţile de producere şi furnizare de energie electrică, iar termenii de "operator de transport şi sistem" şi "reţea de transport" includ şi termenii care se utilizează în acelaşi sens în sectorul energiei electrice.

Art. 129: Reevaluarea certificării operatorului de transport şi de sistem

(1) Operatorul de transport şi de sistem notifică ANRE orice tranzacţie planificată care poate necesita o reevaluare a conformităţii acesteia cu cerinţele art. 128, precum şi orice circumstanţe în baza cărora o persoană sau persoane dintr-una sau mai multe ţări terţe ar dobândi controlul asupra sistemului de transport ori asupra operatorului de transport şi de sistem.

(2)ANRE poate decide o reevaluare a îndeplinirii de către operatorul de transport şi de sistem a cerinţelor prevăzute la art. 128:

a)în urma notificării de către operatorul de transport şi de sistem în condiţiile alin. (1);

b)din oficiu;

c)la cererea motivată a Comisiei Europene.

Art. 130: Obligaţiile şi drepturile operatorului de transport şi de sistem

(1) Operatorul de transport şi de sistem are în principal următoarele obligaţii:

a)să opereze sistemul de transport şi să asigure echilibrul fizic rezidual al acestuia, respectiv programarea, dispecerizarea şi funcţionarea sistemului de transport în condiţii de siguranţă;

b)să întreţină, să reabiliteze, să modernizeze şi să dezvolte sistemul de transport în condiţii de siguranţă, de eficienţă şi de protecţie a mediului;

c)să realizeze, să întreţină şi să dezvolte un sistem informatic de monitorizare, comandă şi achiziţie de date, care să permită monitorizarea şi conducerea operativă a funcţionării sistemului de transport al gazelor naturale;

d)să asigure accesul terţilor la sistemul de transport, conform unor reglementări specifice, în condiţii nediscriminatorii, în limitele capacităţilor de transport şi cu respectarea regimurilor tehnologice;

d[1])să elaboreze şi să transmită ANRE, în vederea aprobării şi publicării acestora, metodologii utilizate pentru calcularea sau stabilirea clauzelor şi a condiţiilor privind accesul la infrastructurile transfrontaliere, inclusiv proceduri de alocare de capacitate şi de gestionare a congestiilor;

*(la data 04-oct-2014 Art. 130, alin. (1), litera D. din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 61. din **Legea 127/2014**)*

~~**e)**să asigure racordarea terţilor la sistemul de transport, conform unor reglementări specifice, în limitele capacităţilor de transport şi cu respectarea regimurilor tehnologice;~~

e)să racordeze toţi solicitanţii la sistemul de transport, în termen de 180 de zile de la data obţinerii autorizaţiei de construire. Recuperarea costurilor privind racordarea se realizează prin tarifele de transport conform reglementărilor ANRE;

*(la data 30-iul-2020 Art. 130, alin. (1), litera E. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 74. din **Legea 155/2020**)*

e[1])să extindă, până în decembrie 2021, reţeaua de conducte, până la intrarea în localităţile atestate ca staţiuni turistice de interes naţional, respectiv local, când aceste localităţi se află la o distanţă de maximum 25 km de punctele de racordare ale operatorilor de transport şi de sistem;

e[2])să acorde prioritate racordării la reţeaua de gaze naturale în cazul investiţiilor noi, generatoare de locuri de muncă;

*(la data 19-iul-2018 Art. 130, alin. (1), litera E. din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 38. din **Legea 167/2018**)*

f)să desfăşoare activităţi conexe celei de operare a sistemului, conform reglementărilor specifice aprobate de ANRE, în limitele drepturilor conferite prin condiţiile de valabilitate asociate licenţei;

g)să elaboreze şi să aplice regimurile optime de transport şi de livrare pentru cantităţile de gaze naturale notificate de utilizatorii de reţea, pentru o anumită perioadă, conform contractelor încheiate;

h)să elaboreze şi să actualizeze acordurile tehnice de exploatare în zona de graniţă şi să le transmită spre avizare ANRE, anterior intrării în vigoare;

i)să întocmească şi să urmărească bilanţul de gaze naturale intrate în sistem şi, respectiv, ieşite din sistem, conform reglementărilor ANRE;

~~**j)**să deţină în depozitele subterane sau să asigure achiziţia de gaze, inclusiv din import, pentru cantităţile necesare operării şi asigurării echilibrului fizic al sistemului de transport, conform reglementărilor specifice aprobate de ANRE;~~

j)să constituie în depozitele de înmagazinare subterane un stoc minim sau să asigure achiziţia de gaze, inclusiv din import, pentru cantităţile necesare operării şi asigurării echilibrului fizic al sistemului de transport, conform reglementărilor specifice aprobate de ANRE;

*(la data 30-iul-2020 Art. 130, alin. (1), litera J. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 75. din **Legea 155/2020**)*

k)să asigure odorizarea gazelor naturale la ieşirea din SNT, corespunzător reglementărilor propuse de operatorul de transport şi de sistem şi aprobate de ANRE;

l)să elaboreze la solicitarea ANRE şi să transmită spre aprobare ANRE metodologiile de tarifare aferente desfăşurării activităţii de furnizare de servicii de echilibrare;

m)să realizeze schimbul de informaţii cu alţi operatori de transport şi de sistem interconectaţi, cu operatori de înmagazinare GNL şi de distribuţie şi cu alţi colaboratori în domeniul energetic, cu respectarea reglementarilor ENTSO-G privind protocoalele de schimb de informaţii, rapoartele, structura şi procedurile de acces la bazele de date;

n)să realizeze servicii de sistem necesare pentru accesul şi exploatarea reţelelor de transport;

o)să elaboreze reglementări specifice necesare pentru realizarea activităţii de conducere operativă, cu consultarea participanţilor la piaţa de gaze naturale, pe care le supune spre aprobare ANRE;

p)să elaboreze studii, programe şi lucrări privind dezvoltarea sistemului de transport al gazelor naturale;

q)să asigure alocarea capacităţilor 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 şi a normelor de atribuire a capacităţilor de pe aceste conducte;
s)să organizeze şi să administreze piaţa de echilibrare a gazelor naturale;
~~**ş)**să asigure exploatarea staţiilor de preluare a gazelor naturale din conductele din amonte sau din sistemele de înmagazinare în sistemul de transport, precum şi a staţiilor de predare a gazelor naturale către sistemele de distribuţie, clienţii finali sau sistemele de înmagazinare.~~
ş)să asigure măsurarea gazelor naturale din staţiile de reglare-măsurare-predare pentru preluarea gazelor naturale din conductele din amonte sau din sistemele de înmagazinare în sistemul de transport, precum şi staţiile de reglare-măsurare-predare pentru preluarea gazelor naturale către sistemele de distribuţie, clienţii finali sau sistemele de înmagazinare.
*(la data 30-iul-2020 Art. 130, alin. (1), litera Ş. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 75. din **Legea 155/2020**)*
t)să asigure mijloacele adecvate pentru îndeplinirea obligaţiilor privind serviciul public;
ţ)să păstreze confidenţialitatea informaţiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care [e-a obţinut în cursul desfăşurării activităţilor sale şi împiedică dezvăluirea discriminatorie de informaţii referitoare la propriile activităţi care ar putea induce avantaje economice; în special, nu divulgă nicio informaţie sensibilă din punct de vedere comercial către celelalte părţi ale operatorului economic decât în cazul în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzacţii comerciale;
u)să achiziţioneze energia pe care o utilizează pentru realizarea activităţilor sale în conformitate cu proceduri transparente, nediscriminatorii şi bazate pe reguli de piaţă.
*(la data 04-oct-2014 Art. 130, alin. (1), litera Ş. din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 62. din **Legea 127/2014**)*
(2) Operatorul sistemului de transport şi de sistem are, în principal, următoarele drepturi:
a)să perceapă tarife nediscriminatorii, corespunzătoare serviciilor prestate, să limiteze şi/sau să întrerupă prestarea serviciului, conform reglementărilor specifice;
~~**b)**să refuze accesul terţilor la sistemul de transport, în condiţiile legii;~~
*(la data 30-iul-2020 Art. 130, alin. (2), litera B. din titlul II, capitolul V abrogat de Art. I, punctul 76. din **Legea 155/2020**)*
c)să întrerupă sau să limiteze transportul gazelor naturale în condiţiile în care sunt periclitate siguranţa şi integritatea sistemului de transport, conform reglementărilor specifice;
d)să întrerupă funcţionarea instalaţiilor pentru timpul strict necesar, în vederea executării lucrărilor de întreţinere şi de reparaţii, precum şi în alte situaţii prevăzute de lege, cu anunţarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate şi, după caz, a clienţilor;
e)să elaboreze norme tehnice/comerciale/operaţionale specifice activităţii proprii şi să le supună spre aprobare ANRE;
f)să elaboreze proiecte de reglementări obiective, transparente şi nediscriminatorii pentru echilibrarea fizică a sistemului de transport al gazelor naturale, inclusiv propuneri pentru fundamentarea tarifelor care trebuie plătite de utilizatorii de sistem în cazul dezechilibrului fizic, şi să le supună spre aprobare ANRE;
g)să stocheze gaze naturale în sistemul de transport, în condiţiile unor reglementări specifice aprobate de ANRE;

~~**h)**să folosească, cu titlu gratuit, terenurile proprietate publică ocupate de obiectivele aferente sistemului de transport, precum şi terenurile proprietate publică utilizate pentru lucrările de execuţie, exploatare, întreţinere şi reparaţii;~~

h)să folosească, cu titlu gratuit, terenurile proprietate publică ocupate de obiectivele aferente sistemului de transport, precum şi terenurile proprietate publică utilizate pentru lucrările de execuţie, exploatare, întreţinere şi reparaţii, inclusiv terenurile care fac parte din fondul forestier naţional, prin derogare de la prevederile art. 42 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 46/2008 - Codul silvic, cu modificările şi completările ulterioare;

*(la data 04-oct-2014 Art. 130, alin. (2), litera H. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 63. din **Legea 127/2014**)*

i)să administreze piaţa de echilibrare în vederea asigurării echilibrului fizic şi menţinerii în parametrii operaţionali a sistemului, cu efectuarea operaţiunilor comerciale respective; evidenţele comerciale privind astfel de operaţiuni se ţin distinct de cele privind activitatea de transport.

j)să participe la tranzacţionarea gazelor naturale numai pentru activitatea de echilibrare a sistemului, prin operaţiuni de vânzare - cumparare în piaţa de echilibrare sau în alte pieţe, conform reglementărilor în vigoare şi normelor ENTSO-G. Tranzacţiile cu gaze naturale se realizează pe baza unor proceduri transparente şi nediscriminatorii, prin mecanisme concurenţiale, conform reglementărilor autorităţii competente.

*(la data 04-oct-2014 Art. 130, alin. (2), litera I. din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 64. din **Legea 127/2014**)*

(3) Operarea conductelor prin care se realizează interconectarea cu statele ce nu sunt membre ale Uniunii Europene, precum şi alocarea capacităţilor pe acestea se realizează conform prevederilor acordurilor cu aceste state.

(4) Operatorul de transport şi de sistem şi proprietarul sistemului de transport publică informaţiile referitoare la propriile activităţi, necesare utilizatorilor de sistem, conform reglementărilor ANRE, în vederea asigurării accesului eficient la sistem, a unei concurenţe efective şi funcţionării eficiente a pieţei de gaze naturale, nefiindu-le permisă divulgarea informaţiilor sensibile din punct de vedere comercial obţinute pe parcursul activităţilor acestora, inclusiv cele obţinute de la terţi, în contextul acordării accesului la reţea.

(5)În calitate de operator al pieţei de echilibrare, operatorul de transport şi de sistem derulează următoarele activităţi în vederea informării părţilor interesate:

a)gestionarea echipamentelor de măsurare şi prestarea serviciilor de măsurare a gazelor naturale pentru utilizatorii sistemului de transport;

b)colectarea, centralizarea şi distribuirea datelor şi informaţiilor către operatorii economici din sectorul gazelor naturale care utilizează sistemul de transport pentru desfăşurarea operaţiunilor comerciale în vederea gestionării dezechilibrelor înregistrate între cantităţile de gaze naturale contractate şi cele livrate fizic;

c)elaborarea de prognoze a consumurilor de gaze naturale ale clienţilor ce nu beneficiază de măsurare zilnică;

d)elaborarea de rapoarte şi furnizarea de date statistice, în conformitate cu legislaţia în vigoare.

*(la data 04-oct-2014 Art. 130, alin. (4) din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 65. din **Legea 127/2014**)*

Art. 130[1]: Obligaţiile operatorului punctului virtual de tranzacţionare

(1) Operatorul de transport şi de sistem al gazelor naturale, în calitate de operator al punctului virtual de tranzacţionare, denumit în continuare operator al PVT, asigură în baza licenţei şi a reglementărilor emise de către ANRE organizarea şi administrarea PVT.

(2) Operatorul PVT are următoarele atribuţii şi responsabilităţi:

a)oferă participanţilor inclusiv de pe piaţa' gazelor naturale servicii de transfer al dreptului de proprietate asupra gazelor naturale în PVT, în condiţii transparente şi nediscriminatorii;

b)pune la dispoziţia participanţilor pe piaţa gazelor naturale serviciile prevăzute la lit. a), în mod continuu, respectiv 24 h x 7 zile/săptămână, prin intermediul unei platforme electronice on-line;

c)înregistrează şi procesează, în mod continuu, notificările în PVT aferente tranzacţiilor încheiate de către participanţii pe piaţa gazelor naturale înregistraţi ca utilizatori PVT;

d)asigură conectarea platformei electronice de deservire a PVT la platformele de tranzacţionare a gazelor naturale;

e)colaborează cu operatorii pieţelor centralizate de gaze naturale pentru proiectarea şi promovarea produselor standardizate pe termen scurt care să conducă la creşterea lichidităţii pieţei angro a gazelor naturale pe termen scurt;

f)participă activ la dezbaterile publice organizate în scopul consultării participanţilor de pe piaţa gazelor naturale şi ANRE cu privire la armonizarea serviciilor oferite în PVT cu standardele şi bunele practici internaţionale;

g)asigură protecţia şi păstrează confidenţialitatea informaţiilor şi datelor care i-au fost furnizate sau la care a avut acces pe parcursul activităţii sale, cu excepţia cazurilor prevăzute în mod expres de legislaţia în vigoare;

h)poate oferi participanţilor de pe piaţa gazelor naturale alte servicii auxiliare necesare utilizatorilor PVT, conform reglementărilor ANRE;

i)operatorul PVT elaborează şi publică, conform reglementărilor ANRE, informaţii de piaţă generale, anonime şi agregate ale tranzacţiilor notificate în PVT.

*(la data 19-iul-2018 Art. 130 din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 39. din **Legea 167/2018**)*

Art. 131: Atribuţiile proprietarului sistemului de transport

(1) Proprietarul sistemului de transport:

a)cooperează cu operatorul de transport şi de sistem în vederea îndeplinirii atribuţiilor acestuia, fumizându-i toate informaţiile relevante;

~~**b)**finanţează şi/sau îşi dă acordul asupra modalităţii de finanţare a investiţiilor în reţeaua de transport stabilite de operatorul de transport şi sistem şi aprobate de ANRE;~~

b)finanţează investiţiile decise de către operatorul de sistem independent şi aprobate de către ANRE sau îşi dă acordul ca acestea să fie finanţate de către orice parte interesată, inclusiv de către operatorul de sistem independent. Măsurile relevante cu privire la finanţare fac obiectul aprobării de către ANRE. Înaintea aprobării, ANRE se consultă atât cu proprietarul activelor, cât şi cu alte părţi interesate;

*(la data 04-oct-2014 Art. 131, alin. (1), litera B. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 66. din **Legea 127/2014**)*

c)deţine răspunderea privind activele sistemului de transport, cu excepţia răspunderii privind atribuţiile operatorului de transport şi de sistem;

d)oferă garanţii pentru facilitarea finanţării eventualelor extinderi ale sistemului, cu excepţia investiţiilor pentru care şi-a dat acordul să fie finanţate de către orice parte interesată, inclusiv de către operatorul de transport şi de sistem, în temeiul lit. b).

e)nu este responsabil cu privire la activitatea de acordare sau de gestionare a accesului terţilor la sistemul de transport organizată de operatorul de sistem independent şi cu privire la planificarea investiţiilor;

f)păstrează confidenţialitatea informaţiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le-a obţinut în cursul desfăşurării activităţilor sale şi împiedică dezvăluirea discriminatorie de informaţii referitoare la propriile activităţi care ar putea aduce avantaje economice. În special, nu divulgă nicio informaţie sensibilă din punct de vedere comercial către celelalte părţi ale operatorului economic decât în cazul în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzacţii comerciale.

*(la data 04-oct-2014 Art. 131, alin. (1), litera D. din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 67. din **Legea 127/2014**)*

(1¹) Proprietarului sistemului de transport, inclusiv în cazul unui operator de sistem combinat, operatorului de distribuţie şi părţii rămase din operatorul economic le este interzisă utilizarea serviciilor comune, de exemplu utilizarea unui serviciu juridic comun, cu excepţia serviciilor pur administrative sau a celor informatice.

*(la data 04-oct-2014 Art. 131, alin. (1) din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 68. din **Legea 127/2014**)*

(2) Consiliul Concurenţei, în cooperare cu ANRE, este abilitat cu toate competenţele necesare să monitorizeze în mod eficient respectarea de către proprietarul sistemului de transport a obligaţiilor acestuia, în temeiul alin. (1).

(3)ANRE monitorizează relaţiile şi schimburile de informaţii dintre proprietarul sistemului de transport şi operatorul de sistem independent, în vederea garantării respectării de către acesta din urmă a obligaţiilor sale, şi, în special, aprobă proiectele de contracte care urmează a fi încheiate între aceştia şi acţionează ca autoritate de soluţionare a litigiilor între operatorul de sistem independent şi proprietarul sistemului de transport cu privire la plângerile înaintate de oricare dintre aceştia, conform art. 174 alin. (11).

*(la data 04-oct-2014 Art. 131, alin. (2) din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 69. din **Legea 127/2014**)*

Art. 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 puţin în ceea ce priveşte statutul său juridic, organizarea şi procesul decizional faţă de alte activităţi care nu au legătură cu transportul gazelor naturale.

(2) Pentru a asigura independenţa proprietarului sistemului de transport în condiţiile alin. (1), se aplică următoarele criterii:

a)persoanele cu funcţie 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 activităţilor de producere, distribuţie şi furnizare a gazelor naturale;

b)persoanele cu funcţie de conducere din cadrul proprietarului sistemului de transport acţionează independent de orice interes de piaţă în îndeplinirea atribuţiilor de serviciu;

c)proprietarul sistemului de transport stabileşte un program de conformitate, care conţine măsurile luate pentru a garanta excluderea practicilor discriminatorii şi

stabileşte şi obligaţiile specifice impuse angajaţilor pentru realizarea obiectivului de independenţă;
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 şi 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 şi de sistem.
(3) Proprietarul reţelei de transport transmite spre aprobare ANRE toate proiectele de contracte ce urmează să fie încheiate cu operatorul de transport şi de sistem, inclusiv cele referitoare la utilizarea bunurilor existente, precum şi a celor realizate ca urmare a investiţiilor în reţeaua de transport.
(4) Persoanele care au exercitat în cadrul operatorului de transport şi de sistem funcţii de conducere sau alte funcţii relevante în temeiul cărora au avut acces la informaţii comerciale sensibile, definite potrivit legii, nu pot ocupa funcţii similare în cadrul operatorilor economici din domeniul producerii şi/sau furnizării de gaze naturale, pe o perioadă de minimum 6 luni de la data încetării raporturilor contractuale cu operatorul de transport şi de sistem.
Art. 133: Interdicţii privind deţinerea controlului asupra operatorilor de transport şi de sistem
Operatorilor economici care desfăşoară oricare dintre activităţile 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 şi de sistem separaţi din alte state ale Uniunii Europene care aplică dispoziţiile art. 9 alin. (1) din Directiva **2009/73/CE** a Parlamentului European şi a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piaţa internă în sectorul gazelor naturale şi de abrogare a Directivei **2003/55/CE**.
Art. 134: Distribuţia gazelor naturale
(1) Distribuţia gazelor naturale se realizează de către operatorul de distribuţie.
(2) Operatorul de distribuţie prestează serviciul de distribuţie pentru toţi utilizatorii sistemului de distribuţie, în condiţii nediscriminatorii, asigurând accesul la acesta oricărui solicitant care îndeplineşte cerinţele prezentului titlu, cu respectarea normelor şi standardelor de performanţă prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.
(3) Delimitarea unui sistem de distribuţie se realizează, după caz:
a)de obiectivele de producţie de la robinetul aflat la ieşirea din staţia de reglare-măsurare- predare a producătorului;
b)de sistemul de transport de la ieşirea din staţia de reglare-măsurare-predare a operatorului de transport;
c)de alt sistem de distribuţie de la ieşirea din staţia de reglare/măsurare dintre operatorii de distribuţie;
d)de clienţii finali de la ieşirea din staţiile/posturile de reglare/măsurare sau, după caz, ieşirea din robinetul de branşament către instalaţiile de utilizare ale acestora.
(4) Lucrările de dezvoltare, reabilitare, modernizare, exploatare şi întreţinere a obiectivelor/sistemelor de distribuţie a gazelor naturale, inclusiv a racordurilor şi a staţiilor de reglare-măsurare-predare/staţiilor de reglare/staţiilor de măsurare/ posturilor de reglare măsurare/posturilor de reglare/posturilor de măsurare, branşamente, sunt lucrări de utilitate publică.

(5) Costurile lucrărilor prevăzute la alin. (4) intră în categoria costurilor specificate la art. 179 alin. (2) lit. i).
*(la data 30-iul-2020 Art. 134, alin. (3) din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 77. din **Legea 155/2020**)*

~~Art. 135: Caracterul activităţii de distribuţie~~

~~Activitatea de distribuţie a gazelor naturale, cu excepţia celei realizate prin sistemele de distribuţie închise, constituie serviciu public de interes general.~~

Art. 135: Caracterul activităţii de distribuţie

Activitatea de distribuţie a gazelor naturale, cu excepţia celei realizate prin sistemele de distribuţie închise, constituie serviciu de utilitate publică de interes general.
*(la data 19-iul-2018 Art. 135 din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 40. din **Legea 167/2018**)*

Art. 136: Independenţa operatorului de distribuţie

(1)În cazul în care operatorul de distribuţie face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală, acesta trebuie să fie independent cel puţin în ceea ce priveşte forma sa juridică, organizarea şi procesul decizional, în raport cu celelalte activităţi care nu au legătură cu distribuţia; această regulă nu creează obligaţia separării proprietăţii asupra activelor aparţinând operatorului de distribuţie faţă de operatorul economic integrat pe verticală.

(2)În vederea asigurării independenţei operatorului de distribuţie care face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală faţă de celelalte activităţi desfăşurate de acesta din urmă, se aplică următoarele criterii:

a)persoanele care asigură conducerea operatorului de distribuţie nu pot face parte din structurile operatorului integrat pe verticală care răspund, direct sau indirect, de gestionarea activităţilor de producţie, transport şi furnizare a gazelor naturale;

b)luarea măsurilor corespunzătoare pentru a se asigura că interesele profesionale ale persoanelor responsabile pentru managementul operatorului de distribuţie sunt luate în considerare, într-o manieră de natură să asigure independenţa de acţiune a acestora;

c)operatorul de distribuţie are dreptul de a lua decizii, în mod efectiv, independent de operatorul economic integrat pe verticală, cu privire la activele necesare pentru exploatarea, întreţinerea sau dezvoltarea sistemului de distribuţie; pentru a îndeplini aceste atribuţii, operatorul de distribuţie are la dispoziţie resursele necesare, inclusiv resursele umane, tehnice, financiare şi fizice; aceasta nu trebuie să afecteze existenţa unor mecanisme de coordonare corespunzătoare care trebuie să asigure că sunt protejate drepturile de supraveghere economică şi managerială ale societăţii-mamă cu privire la rentabilitatea activelor de către filială; aceste mecanisme vor permite în mod special societăţii-mamă să aprobe planul financiar anual sau orice instrument echivalent al operatorului de distribuţie şi să stabilească limitele globale de îndatorare ale filialei; nu se va permite însă societăţii-mamă să dea instrucţiuni privind operaţiunile curente şi nici privind decizii individuale ce au în vedere construirea sau modernizarea obiectivelor aparţinând sistemelor de distribuţie care nu depăşesc termenii stabiliţi în planul financiar aprobat sau în oricare alt instrument echivalent;

d)operatorul de distribuţie trebuie să stabilească un program de conformitate, în care să prezinte măsurile asumate ce asigură excluderea oricărui comportament discriminatoriu şi garantează că respectarea acestuia este monitorizată în mod adecvat; acest program trebuie să prezinte şi obligaţiile specifice ale angajaţilor pentru realizarea acestui obiectiv; persoana sau organismul responsabil pentru monitorizarea programului de conformitate, denumit agent de conformitate,

transmite ANRE şi publică, în luna decembrie a fiecărui an, un raport cuprinzând măsurile luate; agentul de conformitate al operatorului de distribuţie este complet independent şi are acces la toate informaţiile operatorului de distribuţie sau ale oricărui operator economic afiliat, care sunt necesare în vederea îndeplinirii atribuţiei sale.

(3) Operatorii de distribuţie integraţi vertical nu trebuie, în activităţile lor de comunicare şi de publicitate, să creeze confuzie cu privire la identitatea separată a filialei de furnizare din cadrul operatorului economic integrat vertical.

(4) Fac excepţie de la prevederile alin. (1)-(3) operatorii economici care desfăşoară activităţi de distribuţie a gazelor naturale şi care deservesc un număr de cel mult 100.000 de clienţi finali.

Art. 137: Obligaţia de păstrare a confidenţialităţii

(1) Operatorul de distribuţie este obligat să păstreze confidenţialitatea asupra informaţiilor sensibile din punct de vedere comercial obţinute în cursul desfăşurării activităţii sale.

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

(3) Este interzisă orice interferenţă, de orice natură, dintre operatorul de distribuţie integrat pe verticală cu un furnizor prin care acesta poate fi avantajat din punct de vedere comercial faţă de alţi furnizori independenţi care operează în zona concesionată de operatorul de distribuţie.

*(la data 30-iul-2020 Art. 137, alin. (2) din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 78. din **Legea 155/2020**)*

Art. 138: Obligaţiile şi drepturile operatorului de distribuţie

(1) Distribuitorul de gaze naturale are, în principal, următoarele obligaţii:

a)să opereze, să întreţină, să repare, să modernizeze şi să dezvolte sistemul de distribuţie în condiţii de siguranţă, eficienţă economică şi de protecţie a mediului, activităţile urmând a fi desfăşurate în baza autorizaţiilor specifice pentru proiectare şi execuţie a sistemelor de distribuţie a gazelor naturale, iar operarea urmând să se desfăşoare în baza licenţei de distribuţie;

b)să asigure odorizarea gazelor naturale corespunzător reglementărilor aprobate de ANRE, în baza contractelor de prestări de servicii încheiate cu operatorul din amonte, şi, acolo unde este cazul, prin odorizare suplimentară în sistemul de distribuţie;

c)să realizeze interconectări cu alte sisteme, după caz, şi să asigure capacitatea sistemului de distribuţie pe termen lung;

d)să asigure accesul terţilor la sistemele de distribuţie, în condiţii nediscriminatorii, în limitele capacităţilor de distribuţie, cu respectarea regimurilor tehnologice, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE;

~~**d¹)**să asigure racordarea terţilor la sistemul de distribuţie, conform unor reglementări specifice, în limitele capacităţilor de distribuţie şi cu respectarea regimurilor tehnologice;~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 138, alin. (1), litera D. din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 70. din **Legea 127/2014**)*~~

d¹)să racordeze toţi solicitanţii la sistemul de distribuţie, în termen de 90 de zile de la data obţinerii autorizaţiei de construire, conform reglementărilor ANRE. Recuperarea costurilor privind racordarea clienţilor casnici se realizează prin tarifele de distribuţie conform reglementărilor ANRE;

*(la data 30-iul-2020 Art. 138, alin. (1), litera D^1. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 79. din **Legea 155/2020**)*

e)să întocmească şi să urmărească bilanţul de gaze naturale intrate şi, respectiv, ieşite din sistemul propriu;

f)să evite subvenţia încrucişată între categoriile de clienţi finali cu privire la repartizarea costurilor;

~~**g)**să preia pentru o perioadă determinată, dar nu mai mult de 2 ani, la solicitarea şi conform reglementărilor ANRE, operarea unui sistem de distribuţie în cazul în care operatorului iniţial i-a fost retrasă licenţa de distribuţie sau a fost reziliat contractul de concesiune;~~

g)să preia până la obţinerea licenţei pentru operarea sistemului de distribuţie de către noul concesionar, la solicitarea şi conform reglementărilor ANRE, prin desemnare, operarea unui sistem de distribuţie în condiţiile în care operatorului iniţial i-a fost retrasă licenţa de distribuţie, a fost reziliat contractul de concesiune sau în orice altă situaţie identificată de ANRE;

*(la data 30-iul-2020 Art. 138, alin. (1), litera G. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 80. din **Legea 155/2020**)*

h)să asigure echilibrul permanent al sistemului operat;

i)să asigure condiţiile de securitate în alimentarea cu gaze naturale;

l)să desfăşoare activităţi conexe celei de operare a sistemului, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE, în limitele stabilite prin condiţiile de valabilitate asociate licenţei;

~~**k)**să elaboreze şi să trimită ANRE planurile de investiţii pe 5 ani ale sistemelor pe care le operează; aceste planuri se actualizează anual de către operator până la sfârşitul lunii decembrie şi se aprobă de către ANRE.~~

k)să elaboreze şi să trimită ANRE pentru aprobare planuri de investiţii care se fundamentează pe baza studiilor de perspectivă, realizate pe o durată de minimum 5 ani, prin consultare, după caz, cu operatorul de transport şi de sistem şi cu autorităţile locale din zona de licenţă; studiile de perspectivă se transmit la ANRE cu minimum 6 luni înainte de începerea unei perioade de reglementare.

*(la data 19-iul-2018 Art. 138, alin. (1), litera K. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 41. din **Legea 167/2018**)*

(2) Operatorul de distribuţie a gazelor naturale are, în principal, următoarele drepturi:

a)să desfăşoare activităţi comerciale legate de serviciul de distribuţie a gazelor naturale;

b)să încaseze contravaloarea tarifelor corespunzătoare serviciilor prestate, să limiteze şi/sau să întrerupă prestarea serviciului, conform reglementărilor specifice;

c)să întrerupă funcţionarea obiectivelor sistemului de distribuţie şi alimentarea cu gaze naturale a clienţilor pentru timpul strict necesar executării lucrărilor de întreţinere şi reparaţii, precum şi în alte situaţii prevăzute de prezentul titlu sau în caz de forţă majoră, cu anunţarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate şi, după caz, a clienţilor;

d)să folosească, cu titlu gratuit, terenurile proprietate publică locală ocupate de obiectivele sistemului de distribuţie, precum şi pentru realizarea lucrărilor de execuţie, operare, întreţinere şi reparaţii, în condiţiile legii;

~~**e)**să aibă acces la instalaţiile de utilizare ale clienţilor finali pentru verificarea informaţiilor referitoare la debitele instalate, modificările efectuate, precum şi ori de~~

~~câte ori este necesară intervenţia în scopul menţinerii siguranţei în funcţionare a acestora;~~

*(la data 04-oct-2014 Art. 138, alin. (2), litera E. din titlul II, capitolul V abrogat de Art. I, punctul 71. din **Legea 127/2014**)*

~~**f)**să sisteze alimentarea cu gaze naturale a aparatelor/instalaţiilor de utilizare care nu respectă prevederile legislaţiei în vigoare şi care pot pune în pericol securitatea persoanelor sau integritatea bunurilor, după certificarea neconformităţilor de către un operator economic autorizat de ANRE, altul decât operatorul de distribuţie;~~

f)să sisteze alimentarea cu gaze naturale a instalaţiilor de utilizare, în situaţia în care există pericol de explozie şi este afectată siguranţa în exploatare;

*(la data 04-oct-2014 Art. 138, alin. (2), litera F. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 72. din **Legea 127/2014**)*

g)să stocheze gaze naturale în sistemele de distribuţie, conform reglementărilor aprobate de ANRE;

h)să refuze racordarea la sistemul de distribuţie în condiţiile art. 150;

i)să elaboreze norme tehnice/comerciale specifice activităţii proprii şi să le supună spre aprobare ANRE;

j)în cazul intervenţiilor de către persoane neautorizate asupra instalaţiilor de reglare - măsurare aflate la limita de proprietate, care pun în pericol siguranţa alimentării cu gaze naturale, operatorul de distribuţie este îndreptăţit să întrerupă alimentarea, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE.

(3) Atunci când un operator de distribuţie răspunde de echilibrarea sistemului de distribuţie a gazelor naturale, acesta are obligaţia să elaboreze reguli obiective, transparente şi nediscriminatorii pentru echilibrarea sistemului operat, inclusiv reguli de încadrare tarifară a utilizatorilor sistemului în cazul unui dezechilibru în sistem. Condiţiile, inclusiv regulile şi tarifele, aplicabile prestării serviciilor de echilibrare de către operatorul de distribuţie se stabilesc în mod nediscriminatoriu şi ţinând seama de costuri, în conformitate cu o metodologie aprobată de ANRE, şi sunt publicate.

*(la data 04-oct-2014 Art. 138, alin. (2) din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 73. din **Legea 127/2014**)*

Art. 139: Sistemul de distribuţie închis

(1) Sistemul de distribuţie închis este acel sistem prin care se distribuie gaze naturale într-o zonă industrială, comercială sau de servicii comune, limitată din punct de vedere geografic şi care, fără a aduce atingere prevederilor alin. (4), nu alimentează clienţii casnici, dacă, din raţiuni de organizare tehnologică, activităţile 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) Obligaţiile privind dezvoltarea sistemului de distribuţie, prevăzute la art. 138 alin. (1) lit. c), g) şi k), nu sunt aplicabile operatorului unui sistem de distribuţie închis.

~~**(3)**Tarifele pentru serviciul de distribuţie dintr-un sistem de distribuţie închis sau metodologiile care stau la baza calculării acestora sunt aprobate de ANRE, la cererea operatorului sistemului de distribuţie închis.~~

(3) Tarifele pentru prestarea serviciului de distribuţie dintr-un sistem de distribuţie închis şi metodologiile care stau la baza calculării acestora vor fi publicate de către operatorul economic care desfăşoară această activitate pe pagina proprie de web. ANRE va publica un ghid de bună practică privind modalitatea de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuţie dintr-un sistem de distribuţie închis.

*(la data 30-iul-2020 Art. 139, alin. (3) din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 81. din **Legea 155/2020**)*

(4) Exceptarea prevăzută la alin. (2) se aplică şi în cazul în care în zona deservită de un sistem de distribuţie închis sunt amplasaţi clienţi casnici, numai dacă aceştia se află într-un raport de muncă sau într-o formă de asociere cu proprietarul sistemului de distribuţie la momentul racordării.

~~**(5)**Înfiinţarea, respectiv operarea unui sistem de distribuţie închis se realizează prin autorizaţie de înfiinţare, respectiv pe bază de licenţă, acordate de ANRE.~~

*(la data 30-iul-2020 Art. 139, alin. (5) din titlul II, capitolul V abrogat de Art. I, punctul 82. din **Legea 155/2020**)*

(6) La solicitarea unui operator economic, ANRE confirmă prin decizie încadrarea unui sistem de distribuţie în prevederile alin. (1).

(7) Operatorii economici care operează sisteme de distribuţie care se încadrează în prevederile alin. (1) au dreptul să presteze fără licenţă serviciul de distribuţie în baza deciziei prevăzute la alin. (6).

*(la data 30-iul-2020 Art. 139, alin. (5) din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 83. din **Legea 155/2020**)*

Art. 140: Înmagazinarea gazelor naturale

(1)Înmagazinarea gazelor naturale se realizează de către operatorul de înmagazinare.

(2) Gazele naturale se înmagazinează în scopul:

a)asigurării securităţii în alimentarea cu gaze naturale a clienţilor finali;

b)armonizării variaţiilor consumului sezonier, zilnic şi orar cu sursele de gaze disponibile;

c)asigurării permanente a echilibrului fizic al SNT;

d)realizării altor activităţi comerciale.

Art. 141: Independenţa operatorului de înmagazinare

(1) Un operator de înmagazinare care face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală trebuie să fie independent cel puţin în ceea ce priveşte forma juridică, organizarea şi procesul de luare a deciziilor faţă de alte activităţi care nu au legătură cu transportul, distribuţia sau înmagazinarea.

(2) Prevederile alin. (1) se aplică numai cu privire la instalaţiile de înmagazinare care sunt necesare din punct de vedere tehnic şi/sau economic pentru asigurarea unui acces eficient la sistem în scopul alimentării clienţilor, în conformitate cu reglementările specifice.

(3)În vederea asigurării independenţei operatorului de înmagazinare faţă de operatorul economic integrat pe verticală din care face parte şi care desfăşoară cel puţin una din activităţile de producţie 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 activităţii de producţie şi furnizare a gazelor naturale;

b)trebuie luate măsuri adecvate pentru a garanta că interesele profesionale ale persoanelor cu funcţii de conducere din cadrul operatorului de înmagazinare sunt luate în considerare, astfel încât să se asigure faptul că acestea au posibilitatea de a acţiona independent;

c)operatorul de înmagazinare dispune de suficiente competenţe de luare a deciziilor, independent de societatea-mamă, cu privire la elementele de active necesare pentru exploatarea, întreţinerea sau dezvoltarea instalaţiilor de înmagazinare; aceasta nu

împiedică existenţa unor mecanisme de coordonare adecvate care să garanteze protejarea drepturilor de supraveghere economică şi a celor de supraveghere a gestiunii ale societăţii-mamă asupra randamentului activelor unei filiale; societatea-mamă are dreptul să aprobe planul financiar anual al operatorului de înmagazinare sau orice document echivalent şi să stabilească limite globale ale nivelului de îndatorare a filialei sale; societatea-mamă nu are dreptul să dea instrucţiuni privind gestionarea curentă, nici cu privire la deciziile individuale referitoare la construirea sau modernizarea instalaţiilor de înmagazinare, care nu depăşesc limitele din planul financiar aprobat sau orice document echivalent;

d)operatorul de înmagazinare stabileşte un program de conformitate, care conţine măsurile luate pentru a garanta excluderea practicilor discriminatorii şi stabileşte şi obligaţiile specifice impuse angajaţilor pentru realizarea obiectivului de independenţă;

e)operatorul de înmagazinare desemnează o persoană sau un organism, denumit agent de conformitate, care să asigure monitorizarea adecvată a respectării programului de conformitate şi care transmite autorităţii competente în luna decembrie a fiecărui an un raport cu privire la măsurile luate, raport care se publică pe site-ul operatorului de înmagazinare.

Art. 142: Obligaţiile şi drepturile operatorului de înmagazinare

(1) Operatorul de înmagazinare are, în principal, următoarele obligaţii:

a)să opereze, să întreţină, să reabiliteze şi să modernizeze instalaţiile tehnologice de suprafaţă aferente depozitelor de înmagazinare, în condiţii de siguranţă, de eficienţă şi de protecţie a mediului;

b)să asigure accesul terţilor la depozitele de înmagazinare, pe baza unor criterii obiective, transparente şi nediscriminatorii, conform reglementărilor ANRE;

c)să publice lista instalaţiilor de înmagazinare sau a unor părţi dintre acestea care sunt oferite spre acces terţilor;

d)să furnizeze informaţii utilizatorilor sistemului de înmagazinare, necesare pentru un acces eficient la sistem;

~~**e)**să elaboreze şi să trimită ANRE planurile de investiţii pe 5 ani ale sistemelor pe care le operează; aceste planuri se actualizează anual de către operator până la sfârşitul lunii decembrie şi se aprobă de către ANRE.~~

e)să elaboreze şi să trimită ANRE pentru aprobare planuri de investiţii care se fundamentează pe baza studiilor de perspectivă, realizate pe o durată de minimum 5 ani, prin consultare, după caz, cu operatorul de transport şi de sistem, şi se avizează de ministerul de resort; studiile de perspectivă se transmit la ANRE cu minimum 6 luni înainte de începerea unei perioade de reglementare;

*(la data 19-iul-2018 Art. 142, alin. (1), litera E. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 42. din **Legea 167/2018**)*

f)să asigure mijloacele adecvate pentru îndeplinirea obligaţiilor privind serviciul public.

*(la data 04-oct-2014 Art. 142, alin. (1), litera E. din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 74. din **Legea 127/2014**)*

(2) Operatorul depozitului de înmagazinare are, în principal, următoarele drepturi:

a)să încaseze tariful aferent prestării serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, să limiteze şi/sau să întrerupă prestarea serviciului, conform reglementărilor specifice;

b)să elaboreze norme tehnice/comerciale specifice activităţii proprii şi să le supună spre aprobare ANRE;

c)să întrerupă funcţionarea instalaţiilor pentru timpul strict necesar, în vederea executării lucrărilor de întreţinere şi de reparaţii, precum şi în alte situaţii prevăzute de lege, cu anunţarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate şi, după caz, a clienţilor;
d)să refuze în mod justificat accesul terţilor la depozitele de înmagazinare, în condiţiile legii.
~~**(3)**Operatorul de înmagazinare publică informaţiile referitoare la propriile activităţi, necesare utilizatorilor de sistem/solicitanţilor de acces, conform reglementărilor ANRE, în vederea asigurării accesului eficient la sistem, a unei concurenţe efective şi funcţionării eficiente a pieţei de gaze naturale, nefiindu-i permisă divulgarea informaţiilor sensibile din punct de vedere comercial obţinute pe parcursul activităţilor acestuia, inclusiv cele obţinute de la terţi în contextul acordării accesului la reţea.~~
(3) Operatorul de înmagazinare păstrează confidenţialitatea informaţiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le-a Obţinut în cursul desfăşurării activităţii sale şi împiedică dezvăluirea discriminatorie de informaţii referitoare la propriile activităţi care ar putea induce avantaje economice. În special, nu divulgă nicio informaţie sensibilă din punct de vedere comercial către celelalte părţi ale operatorului economic decât în cazul în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzacţii comerciale.
*(la data 04-oct-2014 Art. 142, alin. (3) din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 75. din **Legea 127/2014**)*

Art. 143: Obligaţiile şi drepturile furnizorului de gaze naturale

~~**(1)**Furnizorul de gaze naturale are, în principal, următoarele obligaţii:~~
~~**a)**să desfăşoare activitatea de furnizare a gazelor naturale pe bază de contracte comerciale încheiate conform reglementărilor ANRE;~~
~~**b)**să respecte standardele de performanţă pentru serviciul de furnizare prestat în baza contractelor-cadru;~~
~~**c)**să asigure înmagazinarea gazelor naturale, conform reglementărilor ANRE;~~
~~**d)**să încheie contracte de achiziţie a gazelor naturale, astfel încât să asigure acoperirea consumului pentru clienţii săi;~~
~~**e)**să pună la dispoziţia clienţilor datele relevante privind consumul acestora pe o perioadă ce cuprinde cel puţin ultimii 5 ani;~~
~~**f)**să înfiinţeze puncte unice de contact pentru informarea clienţilor finali cu privire la drepturile acestora, la legislaţia în vigoare şi la căile de soluţionare a litigiilor, în cazul unui diferend;~~
~~**g)**să permită clienţilor schimbarea efectivă a furnizorului de gaze naturale în termen de 3 săptămâni de la data solicitării;~~
~~**h)**să pună la dispoziţia clienţilor mai multe modalităţi de plată a contravalorii consumului de gaze naturale şi să permită acestora să opteze pentru oricare dintre acestea;~~
~~**i)**să plătească contravaloarea gazelor naturale achiziţionate, conform contractelor încheiate.~~
(1) Furnizorul de gaze naturale are, în principal, următoarele obligaţii:
~~**a)**să încheie contracte de achiziţie a gazelor naturale, astfel încât să asigure acoperirea consumului pentru clienţii săi;~~
a)să încheie contracte de achiziţie a gazelor naturale în condiţii concurenţiale, transparente şi nediscriminatorii, astfel încât să asigure acoperirea consumului pentru clienţii săi;

*(la data 30-iul-2020 Art. 143, alin. (1), litera A. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 84. din **Legea 155/2020**)*

~~**a¹)**să achiziţioneze gazele naturale pe care le furnizează clienţilor casnici, în condiţii de minimizare a costului resurselor alocate, pe baza unor proceduri care să asigure caracterul transparent al procesului de achiziţie a gazelor naturale şi, în acelaşi timp, tratamentul egal şi nediscriminatoriu ai persoanelor care participă la procedura de achiziţie a gazelor naturale, în calitate de ofertanţi;~~

~~*(la data 11-oct-2016 Art. 143, alin. (1), litera A. din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 2. din **Ordonanta urgenta 64/2016**)*~~

~~**a¹)**să achiziţioneze gazele naturale pe care le furnizează clienţilor casnici, în condiţii de minimizare a costului resurselor alocate, pe baza unor proceduri proprii care să asigure caracterul transparent al procesului de achiziţie a gazelor naturale şi, în acelaşi timp, tratamentul egal si nediscriminatoriu al persoanelor care participă la procedura de achiziţie a gazelor naturale, în calitate de ofertanţi;~~

~~*(la data 19-iul-2018 Art. 143, alin. (1), litera A^1. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 43. din **Legea 167/2018**)*~~

a¹)să achiziţioneze gazele naturale pe care le furnizează clienţilor casnici, în condiţii de minimizare a costului resurselor alocate, pe baza unor proceduri proprii, elaborate în corelare cu prevederile art. 177 alin. (3^{15}), (3^{16}) şi (3^{17}), care să asigure caracterul transparent al procesului de achiziţie a gazelor naturale şi, în acelaşi timp, tratamentul egal şi nediscriminatoriu al persoanelor care participă la procedura de achiziţie a gazelor naturale, în calitate de ofertanţi;

*(la data 01-iul-2020 Art. 143, alin. (1), litera A^1. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 2. din **Ordonanta urgenta 106/2020**)*

b)să plătească contravaloarea gazelor naturale achiziţionate, conform contractelor încheiate;

~~**c)**să desfăşoare activitatea de furnizare a gazelor naturale pe bază de contracte comerciale încheiate conform reglementărilor ANRE;~~

*(la data 01-iul-2020 Art. 143, alin. (1), litera C. din titlul II, capitolul V abrogat de Art. I, punctul 4. din **Ordonanta urgenta 106/2020**)*

d)să respecte standardele de performanţă pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale;

e)să pună prompt şi în mod gratuit la dispoziţia clienţilor finali datele relevante privind consumul, utilizând la cererea acestora formatul de prezentare uşor de înţeles, armonizat la nivel naţional, stabilit de către ANRE;

~~**f)**să înfiinţeze puncte unice de contact pentru informarea clienţilor finali cu privire la drepturile acestora, la legislaţia în vigoare şi la căile de soluţionare a litigiilor în cazul unor cereri, plângeri, sesizări, reclamaţii sau contestaţii. Punctul unic de contact este constituit dintr-un punct central care coordonează punctele de informare regională/locală, ce sunt uşor accesibile, iar în cazul clienţilor casnici acestea să fie situate la distanţă de maximum 50 km de locul de consum şi să ofere clienţilor finali informaţii în mod gratuit;~~

~~**f)**să înfiinţeze puncte unice de contact, fizice sau virtuale care să asigure clienţilor finali modalităţi adecvate de informare cu privire la drepturile acestora, la legislaţia în vigoare, la căile de soluţionare a litigiilor în cazul unor cereri, plângeri, sesizări, reclamaţii sau contestaţii, inclusiv informaţii privind preţurile de tranzacţionare a gazelor naturale publicate de către operatorii pieţelor centralizate. Aceste puncte unice de contact pot face parte din punctele de informare generală a consumatorilor şi oferă clienţilor finali informaţii în mod gratuit;~~

*(la data 01-iul-2020 Art. 143, alin. (1), litera F. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 3. din **Ordonanta urgenta 106/2020**)*

f)să înfiinţeze puncte unice de contact pentru informarea clienţilor finali cu privire la drepturile acestora, la legislaţia în vigoare şi la căile de soluţionare a litigiilor în cazul unor cereri, plângeri, sesizări, reclamaţii sau contestaţii. Punctul unic de contact este constituit dintr-un punct central care coordonează punctele de informare regională/locală, după caz, formând o reţea care oferă în mod gratuit clienţilor finali toate informaţiile necesare cu privire la drepturile lor, la legislaţia în vigoare şi la căile de soluţionare a litigiilor de care dispun în cazul unui dezacord, asigurând accesul imediat la informaţie pentru toţi solicitanţii;

*(la data 30-iul-2020 Art. 143, alin. (1), litera F. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 84. din **Legea 155/2020**)*

g)să permită clienţilor, în mod gratuit, schimbarea efectivă a furnizorului de gaze naturale în termen de 21 de zile de la data solicitării şi să transmită acestora un decont final de lichidare, în termen de maximum 42 de zile de la schimbarea furnizorului;

h)să încheie cu clienţii finali contracte care prevăd condiţii contractuale echitabile şi cel puţin informaţiile prevăzute la art. 145 alin. (4) lit. b) şi să transmită gratuit clientului final o copie a contractului înainte de încheierea sau confirmarea încheierii acestuia. Atunci când contractul este încheiat prin intermediari, informaţiile prevăzute la art. 145 alin. (4) lit. b) sunt oferite, de asemenea, înainte de încheierea contractului;

i)să notifice clienţii finali în mod corespunzător cu privire la orice intenţie de modificare a clauzelor contractuale, precum şi

cu privire la orice majorare a preţului/tarifului practicat, după caz, în mod direct şi în timp util, dar nu mai târziu de sfârşitul primei perioade normale de facturare care urmează intrării în vigoare a majorării, într-un mod transparent şi uşor de înţeles;

j)să informeze clienţii finali, în momentul notificării prevăzute la lit. i), cu privire la dreptul de a denunţa contractul, în cazul în care nu acceptă noile condiţii notificate;

k)să transmită clienţilor finali informaţii transparente privind preţurile/tarifele practicate, după caz, precum şi privind condiţiile generale de acces şi de utilizare a serviciilor oferite de către acesta;

l)să pună la dispoziţia clienţilor finali o gamă largă de modalităţi de plată, care nu creează discriminări nejustificate între clienţi. Sistemele de plată anticipată trebuie să fie echitabile şi să reflecte în mod adecvat consumul probabil. Orice diferenţă în ceea ce priveşte clauzele şi condiţiile sistemelor de plată trebuie să reflecte costurile suportate cu aceste sisteme de plată diferite. Condiţiile generale trebuie să fie echitabile şi transparente, prezentate într-un limbaj clar şi uşor de înţeles, şi nu includ bariere necontractuale în calea exercitării drepturilor clienţilor, ca de exemplu documentaţia contractuală excesivă;

~~**m)**să nu utilizeze practici comerciale incorecte sau înşelătoare;~~

*(la data 30-iul-2020 Art. 143, alin. (1), litera M. din titlul II, capitolul V abrogat de Art. I, punctul 85. din **Legea 155/2020**)*

n)să ofere clienţilor finali un standard ridicat de servicii şi de soluţionare a plângerilor;

o)să informeze clienţii racordaţi la obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale cu privire la drepturile lor de a fi alimentaţi cu gaze naturale de o calitate specificată, la preţuri rezonabile, conform prevederilor legale în vigoare;

p)să informeze corespunzător clienţii finali cu privire la consumul lor efectiv de gaze naturale şi la costurile reale aferente, suficient de frecvent astfel încât aceştia să aibă posibilitatea să îşi ajusteze propriul consum de gaze naturale. Aceste informaţii se comunică la intervale de timp corespunzătoare, ţinându-se cont de capacitatea echipamentelor de măsurare ale clientului final şi de raportul cost-beneficiu al acestor măsuri, fără să se perceapă clienţilor finali costuri suplimentare pentru acest serviciu;
q)să constituie în depozitele de înmagazinare subterană un stoc minim de gaze naturale la nivelul necesar pentru asigurarea continuităţii în alimentarea cu gaze naturale a clienţilor săi şi suportabilităţii preţului de către aceştia, în conformitate cu prevederile legale în vigoare;
*(la data 30-iul-2020 Art. 143, alin. (1), litera P. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 84. din **Legea 155/2020**)*
~~**q)**să înmagazineze gaze naturale la nivelurile necesare pentru asigurarea continuităţii în alimentarea cu gaze naturale a clienţilor săi, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.~~
~~*(la data 04-oct-2014 Art. 143, alin. (1) din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 76. din **Legea 127/2014**)*~~
*(la data 01-iul-2020 Art. 143, alin. (1), litera Q. din titlul II, capitolul V abrogat de Art. I, punctul 4. din **Ordonanta urgenta 106/2020**)*
r)să nu denunţe unilateral contractele de furnizare de gaze naturale încheiate cu clienţii finali.
*(la data 19-iul-2018 Art. 143, alin. (1), litera Q. din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 44. din **Legea 167/2018**)*
s)în cazul clienţilor casnici situaţi la o distanţă mai mare de 50 km de punctul unic de contact, informarea clienţilor finali trebuie să fie făcută prin notificări în scris sau prin modalitatea de comunicare convenită cu acesta. În cazul modificărilor condiţiilor contractuale notificarea se face în scris, cu confirmare de primire, cu cel puţin 30 de zile calendaristice înainte de data la care modificările intră în vigoare, cu precizarea dreptului clientului de a denunţa contractul în cazul în care nu acceptă noile condiţii contractuale.
*(la data 30-iul-2020 Art. 143, alin. (1), litera R. din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 86. din **Legea 155/2020**)*
(1¹) Furnizorul este obligat ca în relaţia cu clientul final să nu utilizeze practici comerciale incorecte sau înşelătoare.
*(la data 30-iul-2020 Art. 143, alin. (1) din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 87. din **Legea 155/2020**)*
(2) Furnizorul de gaze naturale are, în principal, următoarele drepturi:
a)să încaseze contravaloarea gazelor naturale furnizate, conform contractelor încheiate cu clienţii;
b)să încaseze contravaloarea gazelor naturale furnizate în regim de furnizare de ultimă instanţă, conform reglementărilor ANRE;
c)să limiteze şi/sau să sisteze furnizarea gazelor naturale la clienţi, în condiţiile specificate în contracte.
~~**(3)**Cantităţile de gaze naturale reprezentând stocurile minime ce urmează a fi înmagazinate de fiecare furnizor, potrivit alin. (1) lit. q), vor fi stabilite anual, în condiţii transparente şi nediscriminatorii, prin decizie a preşedintelui ANRE, în conformitate cu reglementările specifice ANRE, astfel încât să se asigure un nivel corespunzător al consumului intern, în condiţii de continuitate şi siguranţă.~~
~~*(la data 30-iun-2016 Art. 143, alin. (2) din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 1. din **Ordonanta urgenta 28/2016**)*~~

*(la data 01-iul-2020 Art. 143, alin. (3) din titlul II, capitolul V abrogat de Art. I, punctul 5. din **Ordonanta urgenta 106/2020**)*

Art. 144: Obligaţiile furnizorului de ultimă instanţă

(1) Furnizorul de ultimă instanţă are obligaţia de a asigura furnizarea gazelor naturale clienţilor finali, în conformitate cu reglementările ANRE, la preţuri reglementate de ANRE.

(2) Furnizorul de ultimă instanţă are obligaţia de a furniza, conform reglementărilor emise de ANRE, gaze naturale clienţilor finali al căror furnizor se află în situaţia de a i se retrage licenţa de furnizare în cursul desfăşurării activităţii sau în orice altă situaţie identificată de ANRE în care clienţii finali nu au asigurată furnizarea de gaze naturale din nicio altă sursă.

Art. 144 [1]: Traderul de gaze naturale

Traderul de gaze naturale are, în principal, următoarele obligaţii:

a)să desfăşoare activităţi de vânzare/cumpărare exclusiv pe piaţa angro de gaze naturale, în conformitate cu prevederile prezentei legi, pe bază de contracte comerciale încheiate în mod transparent, nediscriminatoriu şi în regim concurenţial, contracte de import/export, cu respectarea regulilor de tranzacţionare aplicabile conform reglementărilor ANRE;

b)să nu utilizeze practici comerciale incorecte sau înşelătoare;

e)să asigure raportarea datelor referitoare la activitatea desfăşurată cu privire la vânzarea/cumpărarea de gaze naturale, în conformitate cu prevederile legale în vigoare;

d)să asigure livrările de gaze naturale cu respectarea condiţiilor impuse prin licenţe, clauze contractuale şi reglementări în vigoare;

e)să transmită ANRE rapoarte conform reglementărilor în vigoare;

f)în cazul în care desfăşoară şi alte activităţi pe piaţa gazelor naturale, este obligat să asigure separarea contabilă, conform normelor legale şi reglementărilor ANRE;

g)să respecte reglementările şi condiţiile stabilite prin licenţa acordată de către ANRE;

h)să tranzacţioneze gazele naturale în conformitate cu prevederile art. 177.

*(la data 19-iul-2018 Art. 144 din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 45. din **Legea 167/2018**)*

Art. 145: Obligaţiile şi drepturile clientului final de gaze naturale

(1) Clienţii finali au obligaţia să achite facturile reprezentând contravaloarea serviciilor prestate de către furnizorul/operatorul sistemului, în termenul şi în condiţiile prevăzute în contractul încheiat cu acesta.

(2) Pentru neîndeplinirea obligaţiilor contractuale, altele decât obligaţia de plată a clientului final, partea în culpă plăteşte celeilalte părţi daune-interese până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, în conformitate cu prevederile stipulate în contract.

~~**(3)**În cazul intervenţiilor asupra sistemelor de alimentare cu gaze naturale, cu excepţia instalaţiilor de utilizare a gazelor naturale, de către persoane neautorizate, care pun în pericol siguranţa alimentării cu gaze naturale, operatorul de transport/distribuţie este îndreptăţit să întrerupă alimentarea, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE. În cazul constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acţiuni menite să denatureze în orice fel indicaţiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de măsurare, clientul final este obligat să constituie o garanţie financiară pentru un consum maxim echivalent pentru un an.~~

(3)În cazul intervenţiei asupra unui sistem din sectorul gazelor naturale, inclusiv asupra unei instalaţii de utilizare, care pune în pericol siguranţa alimentării cu gaze naturale, operatorul sistemului/instalaţiei este îndreptăţit să întrerupă alimentarea, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE. În cazul constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acţiuni menite să denatureze în orice fel indicaţiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de măsurare, furnizorul este îndreptăţit să solicite clientului final constituirea de garanţii financiare pentru o perioadă de consum echivalent de maximum un an. Refuzul constituirii acestor garanţii dă dreptul furnizorului să solicite operatorului de transport/distribuţie întreruperea alimentării clientului final.
*(la data 04-oct-2014 Art. 145, alin. (3) din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 77. din **Legea 127/2014**)*

~~**(4)**Clienţii finali de gaze naturale au următoarele drepturi:~~

~~**a)**să aibă acces la sistem în condiţiile legii şi să fie alimentaţi cu gaze naturale în conformitate cu prevederile contractului de furnizare, încheiat în conformitate cu contractul - cadru aprobat de ANRE;~~

~~**b)**să solicite furnizorului/operatorului sistemului modificarea şi 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;~~

~~**c)**să fie notificaţi în mod corespunzător cu privire la orice intenţie de modificare a contractului şi să fie informaţi, în momentul notificării, cu privire la dreptul de a denunţa contractul, în cazul în care nu acceptă noile condiţii;~~

~~**d)**să solicite furnizorului întreruperea furnizării gazelor naturale, în cazul în care întreruperea este legată de funcţionarea în condiţii de siguranţă a instalaţiilor clientului final sau ale operatorului de sistem;~~

~~**e)**să solicite furnizorului/operatorului de sistem să ia măsuri pentru remedierea defecţiunilor survenite;~~

~~**f)**să solicite şi să primească penalităţile suportate de către furnizor/operatorul de sistem pentru neîndeplinirea obligaţiilor, în conformitate cu prevederile standardelor de performanţă;~~

~~**g)**să li se pună la dispoziţie cel puţin două modalităţi de plată, care să le permită să îşi îndeplinească obligaţiile de plată a facturii prevăzute în contract;~~

~~**h)**să îşi schimbe furnizorul în mod gratuit, cu respectarea condiţiilor contractuale, în termen de 3 săptămâni de la data solicitării, conform unei proceduri aprobate de ANRE, care stabileşte în principal etapele procesului de schimbare a furnizorului, modalitatea de stingere a obligaţiilor de plată datorate de clientul final furnizorului ce urmează a fi schimbat, datele ce pot fi solicitate de clientul final sau de noul furnizor în procesul de schimbare, precum şi operatorii de sistem care sunt obligaţi să le furnizeze;~~

~~**i)**să primească un decont final de lichidare, după schimbarea furnizorului de gaze naturale, în termen de 6 săptămâni de la schimbarea furnizorului;~~

~~**j)**să solicite şi să primească de la furnizor/operatorul de sistem toate datele relevante privind propriul consum pe ultimii 5 ani, fără să li se perceapă costuri suplimentare pentru acest serviciu.~~

(4) Clienţii finali de gaze naturale au următoarele drepturi:

a)să aibă acces la obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale în condiţiile legii şi să fie informaţi, atunci când sunt racordaţi la acestea, cu privire la drepturile lor

de a fi alimentaţi cu gaze naturale de o calitate specificată, la preţuri rezonabile, conform prevederilor legale în vigoare;

b)fără a aduce atingere Legii nr. 193/2000, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, şi Ordonanţei de urgenţă a Guvernului nr. 34/2014, să încheie cu furnizorul de gaze naturale un contract care să prevadă condiţii/clauze contractuale echitabile şi care să conţină cel puţin următoarele informaţii:

(i)identitatea şi adresa furnizorului;

(ii)serviciile oferite, calitatea serviciilor oferite, precum şi termenul de începere a derulării contractului, respectiv termenul prevăzut pentru începerea alimentării iniţiale cu gaze naturale, după caz;

(iii)tipurile serviciilor de mentenanţă oferite, după caz, prin contract;

(iv)mijloacele prin care se pot obţine informaţii actualizate privind toate preţurile/tarifele aplicabile, inclusiv cele pentru mentenanţă, după caz;

(v)durata contractului, condiţiile de reînnoire/prelungire şi de întrerupere a serviciilor şi a contractului şi dacă este recunoscut dreptul de a denunţa cu titlu gratuit contractul;

(vi)eventualele compensaţii/despăgubiri şi modalitatea de rambursare aplicabilă în cazul nerespectării calităţii serviciilor prevăzute în contract, inclusiv în cazul facturării inexacte şi realizate cu întârziere;

(vii)modalităţile de iniţiere a procedurilor de soluţionare a litigiilor în conformitate cu lit. j);

(viii)informaţii privind drepturile clienţilor, inclusiv privind soluţionarea plângerilor şi toate informaţiile menţionate 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 conţină cel puţin informaţiile prevăzute la lit. b) înainte de încheierea sau confirmarea încheierii acestuia. Atunci când contractul este încheiat prin intermediari, informaţiile prevăzute la lit. b) se primesc, de asemenea, înainte de încheierea contractului;

d)să solicite furnizorului/operatorului de sistem modificarea şi 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 notificaţi în mod corespunzător cu privire la orice intenţie de modificare a contractului, precum şi cu privire la orice majorare a preţului/tarifului, în mod direct şi în timp util, dar nu mai târziu de sfârşitul primei perioade normale de facturare care urmează intrării în vigoare a majorării, într-un mod transparent şi uşor de înţeles, precum şi să fie informaţi, în momentul notificării, cu privire la dreptul de a denunţa contractul, în cazul în care nu acceptă noile condiţii;

f)să denunţe contractul în cazul în care nu acceptă noile condiţii notificate de către furnizorul de gaze naturale;

~~**g)**să li se pună la dispoziţie o gamă largă de modalităţi de plată, care să le permită să îşi îndeplinească obligaţiile de plată a facturii, obligaţii de plată prevăzute în contract şi care nu creează discriminări nejustificate între clienţi. Sistemele de plată anticipată trebuie să fie echitabile şi să reflecte în mod adecvat consumul probabil. Orice diferenţă în ceea ce priveşte clauzele şi condiţiile sistemelor de plată trebuie să reflecte costurile suportate de către furnizor pentru diferitele sisteme de plată. Condiţiile generale trebuie să fie echitabile şi transparente, prezentate într-un limbaj~~

~~clar şi uşor de înţeles, şi nu trebuie să includă bariere necontractuale în calea exercitării drepturilor clienţilor, ca de exemplu documentaţia contractuală excesivă. Clienţii sunt protejaţi împotriva practicilor comerciale incorecte sau înşelătoare;~~

g)să li se pună la dispoziţie o gamă largă de modalităţi de plată, care să le permită să îşi îndeplinească obligaţiile de plată a facturii, obligaţii de plată prevăzute în contract şi care nu creează discriminări nejustificate între clienţi. Sistemele de plată anticipată trebuie să fie echitabile şi să reflecte în mod adecvat consumul probabil. În cazul clientului casnic, dacă în urma regularizării suma plătită de acesta în plus este mai mare de 100 lei, atunci furnizorul este obligat să restituie suma plătită de către client, în termen de 5 zile de la data emiterii facturii de regularizare. Sumele sub această valoare vor fi compensate în contul facturilor următoare. Orice diferenţă în ceea ce priveşte clauzele şi condiţiile sistemelor de plată trebuie să reflecte costurile suportate de către furnizor pentru diferitele sisteme de plată. Condiţiile generale trebuie să fie echitabile şi transparente, prezentate într-un limbaj clar şi uşor de înţeles, şi nu trebuie să includă bariere necontractuale în calea exercitării drepturilor clienţilor, ca de exemplu documentaţia contractuală excesivă. Clienţii sunt protejaţi împotriva practicilor comerciale incorecte sau înşelătoare;
*(la data 30-iul-2020 Art. 145, alin. (4), litera G. din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 89. din **Legea 155/2020**)*

h)să îşi schimbe furnizorul în mod gratuit, cu respectarea condiţiilor/clauzelor contractuale, în termen de 21 de zile de la data solicitării, conform unei proceduri aprobate de ANRE, care stabileşte în principal etapele procesului de schimbare a furnizorului, modalitatea de stingere a obligaţiilor de plată datorate de clientul final furnizorului ce urmează a fi schimbat, datele ce pot fi solicitate de clientul final sau de noul furnizor în procesul de schimbare, precum şi operatorii de sistem care sunt obligaţi 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 şi la cele mai mici costuri de soluţionare a plângerilor. Toţi clienţii finali au dreptul la un standard ridicat de servicii şi de soluţionare a plângerilor de către furnizorul lor de gaze naturale. Astfel de proceduri de soluţionare extrajudiciară a litigiilor trebuie să permită soluţionarea corectă şi promptă a acestora, în termen de maximum 90 de zile, şi să prevadă, în toate cazurile justificate, un sistem de rambursare şi/sau de compensare; aceste proceduri ar trebui să respecte, atunci când este posibil, principiile enunţate în Recomandarea 98/257/CE; aceste proceduri se elaborează cu respectarea unei proceduri-cadru emise de ANRE;

k)să primească informaţii transparente privind preţurile/ tarifele aplicabile, precum şi privind condiţiile generale de acces şi 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 funcţionarea în condiţii de siguranţă a instalaţiilor clientului final sau ale operatorului de sistem;

m)să solicite furnizorului/operatorului de sistem ca atunci când sunt constatate deficienţe tehnice să ia măsuri pentru asigurarea parametrilor de siguranţă în aprovizionarea cu gaze naturale;

n)să solicite şi să primească penalităţile suportate de către furnizorul/operatorul de sistem pentru neîndeplinirea obligaţiilor, în conformitate cu prevederile standardelor de performanţă;
o)să solicite şi să primească, fără să li se perceapă costuri suplimentare pentru acest serviciu, toate datele relevante privind propriul consum sau să împuternicească orice furnizor licenţiat, pe baza unui acord explicit şi gratuit, să aibă acces la datele de măsurare, operatorul de sistem responsabil de gestionarea acestor date având obligaţia să le furnizeze acestuia. ANRE asigură accesul la datele privind consumul clienţilor finali, stabilind, în vederea utilizării cu titlu opţional, un format de prezentare a acestor date, uşor de înţeles, armonizat la nivel naţional, precum şi modalitatea de acces a clienţilor finali şi a furnizorilor la acestea;
p)să fie informaţi corespunzător cu privire la consumul lor efectiv de gaze naturale şi la costurile reale aferente, suficient de frecvent astfel încât să aibă posibilitatea să îşi ajusteze propriul consum de gaze naturale. Aceste informaţii sunt comunicate de furnizor la intervale de timp corespunzătoare, ţinându-se cont de capacitatea echipamentelor de măsurare ale clientului final şi de raportul cost-beneficiu al acestor măsuri, fără ca acesta să perceapă clienţilor finali costuri suplimentare pentru acest serviciu.
*(la data 04-oct-2014 Art. 145, alin. (4) din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 78. din **Legea 127/2014**)*
~~**(5)**Clienţii finali nu au dreptul să vândă gazele naturale.~~
(5) Clienţii finali participanţi la piaţa angro de gaze naturale au dreptul să vândă gaze naturale doar pentru a-şi echilibra în mod eficient portofoliul propriu, conform reglementărilor ANRE.
*(la data 19-iul-2018 Art. 145, alin. (5) din titlul II, capitolul V modificat de Art. I, punctul 46. din **Legea 167/2018**)*
Art. 146: Obligaţiile şi drepturile operatorului pieţei de gaze naturale
(1) Operatorul pieţei de gaze naturale este persoana juridică titulară de licenţă care asigură administrarea pieţelor centralizate de gaze naturale, cu excepţia pieţei de echilibrare, în vederea tranzacţionării de gaze naturale pe termen scurt, mediu şi lung, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă.
(2) Operatorului pieţei de gaze naturale nu îi este permisă divulgarea informaţiilor legate de tranzacţiile de gaze naturale pe care le deţine, obţinute pe parcursul activităţii sale, altfel decât în condiţiile legii.
(2^1)În vederea obţinerii licenţei pentru desfăşurarea activităţii de administrare a pieţelor centralizate de gaze naturale, solicitantul trebuie:
a)să dispună de sisteme şi aplicaţii informatice capabile să asigure organizarea şi administrarea pieţelor centralizate angro de gaze naturale definite prin prezenta lege;
b)să asigure separarea activităţilor care fac obiectul licenţei prin contabilitatea de gestiune, realizată cu ajutorul unei aplicaţii informatice integrate specializate;
c)să facă dovada certificării sistemelor informatice utilizate conform unui standard internaţional ce conţine cerinţele pentru un sistem de management al securităţii informaţiilor, astfel încât să confirme capabilitatea organizaţiei de a evalua riscurile privind securitatea informaţiilor şi de a implementa măsuri de control pentru a putea asigura confidenţialitatea, integritatea şi disponibilitatea informaţiilor;
d)să facă dovada certificării sistemului de management utilizat conform unui standard internaţional care să demonstreze capabilitatea sa de a furniza produse şi servicii care să îndeplinească atât cerinţele clienţilor, cât şi cerinţele legale şi de reglementare aplicabile;

e)să facă dovada existenţei unui contract valabil cu un auditor independent pentru auditarea situaţiilor financiare;
f)să pună la dispoziţia publicului informaţii privind situaţiile financiare anuale şi raportul auditorilor;
g)să transmită ANRE rapoarte conform reglementărilor în vigoare;
h)să respecte reglementările şi condiţiile stabilite prin licenţa acordată de către ANRE.
(2^2) Operatorii pieţelor centralizate de gaze naturale au obligaţia să obţină licenţierea în condiţiile alin. (2^1) şi în conformitate cu reglementările ANRE; în caz contrar licenţele actuale îşi încetează valabilitatea.
*(la data 19-iul-2018 Art. 146, alin. (2) din titlul II, capitolul V completat de Art. I, punctul 47. din **Legea 167/2018**)*
(3) Preţurile stabilite pe pieţele centralizate de gaze naturale se fac publice conform reglementărilor ANRE.

CAPITOLUL VI: Accesul şi racordarea la reţea

Art. 147: Regimul accesului terţilor la reţea

Accesul terţilor la conductele de alimentare din amonte, la sistemele de transport, la depozitele de înmagazinare, la sistemele GNL şi la sistemele de distribuţie a gazelor naturale se realizează în regim reglementat.

Art. 148: Regimul racordării la obiective din sectorul gazelor naturale

~~**(1)**Racordarea terţilor la conductele de alimentare din amonte, la sistemele de transport, la depozitele de înmagazinare, la sistemele GNL şi la sistemele de distribuţie a gazelor naturale se realizează în regim reglementat prin emiterea unui acord de acces, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE.~~
~~**(1)**Racordarea terţilor la conductele de alimentare din amonte, la sistemele de transport, la depozitele de înmagazinare, la instalaţiile/terminalul GNL şi la sistemele de distribuţie a gazelor naturale se realizează în regim reglementat, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE.~~
~~*(la data 04-oct-2014 Art. 148, alin. (1) din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 79. din **Legea 127/2014**)*~~
(1) Racordarea terţilor în calitate de utilizatori de sistem la conductele de alimentare din amonte, la sistemele de transport, la instalaţiile/terminalul GNL şi la sistemele de distribuţie a gazelor naturale se realizează în regim reglementat, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE.
*(la data 19-iul-2018 Art. 148, alin. (1) din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 48. din **Legea 167/2018**)*
(2) Racordarea la conductele de alimentare din amonte şi la sistemul de transport este permisă următoarelor categorii de solicitanţi:
a)titularilor contractelor de concesiune a serviciului public de distribuţie a gazelor naturale, în vederea îndeplinirii obligaţiilor contractuale ce le revin în această calitate;
a^1)unităţilor administrativ-teritoriale sau serviciilor specializate ale acestora cărora le-au fost delegate atributele concesiunii serviciului public de distribuţie a gazelor naturale;
*(la data 30-iul-2020 Art. 148, alin. (2), litera A. din titlul II, capitolul VI completat de Art. I, punctul 90. din **Legea 155/2020**)*
b)operatorilor terminalului GNL;
c)operatorilor depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;
~~**d)**clienţilor industriali noi;~~

d)clienţilor industriali cu un consum anual mai mare de 150.000 MWh;
*(la data 19-iul-2018 Art. 148, alin. (2), litera D. din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 49. din **Legea 167/2018**)*
e)operatorilor economici titulari ai licenţei de distribuţie;
f)producătorilor de gaze naturale;
~~**g)**altor categorii de clienţi dacă aceştia nu au soluţie de alimentare, din punctul de vedere al debitului orar solicitat, din sistemul de distribuţie a gazelor naturale din zona delimitată concesionată unde urmează să fie realizată racordarea; lipsa soluţiei de alimentare din sistemul de distribuţie este comunicată obligatoriu, în scris, de operatorul de distribuţie şi avizată de ANRE.~~
*(la data 20-dec-2014 Art. 148, alin. (2), litera G. din titlul II, capitolul VI abrogat de Art. 1, punctul 1. din **Legea 174/2014**)*
(3) Operatorul de distribuţie are obligaţia să asigure finanţarea şi realizarea lucrărilor de proiectare şi execuţie a instalaţiei de extindere şi branşare a clientului final noncasnic a cărei lungime va fi până la 2.500 metri aflată pe teritoriul unităţii administrativ-teritoriale pentru care are concesiunea serviciul public de distribuţie, a cărei contravaloare va fi recunoscută în tarif de către ANRE. Termenul de realizare a racordării este de maximum 90 de zile de la data obţinerii autorizaţiei de construire.
(4) Solicitantul, viitor client final noncasnic, are obligaţia să utilizeze locul de consum şi să păstreze destinaţia acestuia pe o perioadă de 5 ani de la data punerii în funcţiune a instalaţiei de racordare.
(5)În cazul în care clientul final noncasnic nu respectă prevederile alin. (4), acesta este obligat să restituie operatorului de distribuţie contravaloarea lucrărilor de proiectare şi execuţie a instalaţiei de racordare, proporţional cu perioada rămasă neutilizată, în mod gradual, în conformitate cu reglementările adoptate de ANRE.
*(la data 30-iul-2020 Art. 148, alin. (2) din titlul II, capitolul VI completat de Art. I, punctul 91. din **Legea 155/2020**)*
Art. 149: Refuzul de acces
(1) Refuzul accesului terţilor la obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale se poate face în următoarele situaţii:
a)capacitatea obiectivului/sistemului este insuficientă;
b)accesul la sistem împiedică îndeplinirea obligaţiilor de serviciu public şi siguranţă în exploatare;
c)accesul la sistem poate conduce la serioase dificultăţi economice şi/sau financiare legate de contractele de tip "take-or-pay" pentru titularul de licenţă/autorizaţie căruia i se solicită accesul;
d)calitatea gazelor naturale care urmează să fie introduse în sisteme şi/sau în depozite nu corespunde cerinţelor impuse de reglementările în vigoare.
(2) Refuzul de acces la sistem se materializează printr-un document denumit "Refuz de acces", care cuprinde în mod obligatoriu motivele refuzului.
Art. 149[1]: Derogări privind angajamentele de plată asumate prin contractele de tip take or pay
(1)În cazul în care un operator economic din sectorul gazelor naturale se confruntă sau consideră că se confruntă cu serioase dificultăţi economice şi financiare din cauza angajamentelor de plată asumate prin contracte de tip take or pay, angajamente acceptate prin unul sau mai multe din contractele sale de cumpărare a gazelor naturale, acesta poate adresa ANRE o cerere de derogare temporară de la aplicarea prevederilor art. 147 şi 148.

(2) Cererea de derogare poate fi prezentată la ANRE fie înainte, fie după refuzarea accesului la sistem, în situaţia în care operatorul economic din sectorul gazelor naturale a refuzat accesul la sistem, cererea se prezintă de îndată.
(3) Cererea trebuie să fie însoţită de toate informaţiile relevante privind natura şi importanţa problemei, precum şi privind eforturile depuse de operatorul economic, respectiv pentru rezolvarea problemei.
(4) Decizia privind cererea de derogare referitoare la contractele de tip take orpay încheiate înainte de 4 august 2003 nu trebuie să conducă la situaţii care să facă imposibilă găsirea unor pieţe de desfacere alternative, viabile din punct de vedere economic.
(5) Cererea nu se acceptă dacă vânzările de gaze naturale nu scad sub nivelul garanţiilor de cerere minimă incluse în contractele de cumpărare de gaze naturale de tip take or pay sau în măsura în care aceste contracte pot fi adaptate, respectiv operatorul economic din sectorul gazelor naturale este capabil să găsească pieţe de desfacere alternative.
(6)ANRE analizează cererea de derogare luând în considerare următoarele criterii:
a)obiectivul realizării unei pieţe competitive a gazelor naturale;
b)necesitatea de a îndeplini obligaţiile de serviciu public şi de a garanta siguranţa alimentării;
c)poziţia pe piaţă a operatorului economic din sectorul gazelor naturale şi situaţia reală a concurenţei pe această piaţă;
d)gravitatea dificultăţilor economice şi financiare cu care se confruntă operatorii economici din sectorul gazelor naturale şi operatorul de transport şi de sistem sau clienţii eligibili;
e)datele semnării şi clauzele contractului sau contractelor în cauză, inclusiv măsura în care acestea ţin seama de schimbările de pe piaţă;
f)diligentele depuse pentru a rezolva problema respectivă;
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 dispoziţiile prezentei legi, posibilitatea apariţiei unor dificultăţi serioase;
h)gradul de conectare a sistemului cu alte sisteme şi gradul de interoperabilitate al acestor sisteme;
i)efectele pe care acordarea unei derogări le-ar avea asupra aplicării corecte a dispoziţiilor prezentei legi cu privire la buna funcţionare a pieţei interne a gazelor naturale.
(7)În cazul în care nu există soluţii rezonabile alternative şi, având în vedere criteriile menţionate 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 informaţiile relevante privind respectiva derogare.
(9)În situaţia 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 dispoziţiilor de mai sus va fi motivată în mod corespunzător şi 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 menţionat 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.
*(la data 04-oct-2014 Art. 149 din titlul II, capitolul VI completat de Art. I, punctul 80. din **Legea 127/2014**)*

Art. 150: Refuzul de racordare

Refuzul de racordare la obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale se poate face în următoarele situaţii:

~~**a)**operatorul de sistem a emis un refuz de acces la sistem;~~

a)capacitatea obiectivului/sistemului este insuficientă;
*(la data 04-oct-2014 Art. 150, litera A. din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 81. din **Legea 127/2014**)*

b)nu există obiective/conducte părţi componente ale sistemelor la care urmează să fie realizată conectarea;

~~**c)**în cazul neîndeplinirii obligaţiei de plată a tarifului de racordare.~~
*(la data 30-iul-2020 Art. 150, litera C. din titlul II, capitolul VI abrogat de Art. I, punctul 92. din **Legea 155/2020**)*

~~**Art. 151: Finanţarea lucrărilor pentru realizarea obiectivelor/conductelor necesare racordării**~~

~~**(1)**Operatorul de distribuţie sau operatorul de transport şi de sistem nu poate refuza accesul la sistem şi este obligat să finanţeze lucrările dacă realizarea obiectivelor/conductelor necesare racordării este economic justificată şi confirmată în acest sens de către ANRE.~~

~~**(1)**Operatorul de distribuţie sau operatorul de transport şi de sistem nu poate refuza racordarea la sistem şi este obligat să finanţeze lucrările dacă realizarea obiectivelor/conductelor necesare racordării este economic justificată.~~
~~*(la data 04-oct-2014 Art. 151, alin. (1) din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 82. din **Legea 127/2014**)*~~

~~**(1)**Operatorul de distribuţie sau operatorul de transport şi de sistem nu poate refuza racordarea la sistem şi este obligat să finanţeze lucrările pentru realizarea obiectivelor/conductelor necesare racordării consumatorilor aflaţi în perimetrul sistemului de distribuţie concesionat. Extinderile se realizează în condiţii de eficienţă economică, în conformitate cu reglementările ANRE.~~
~~*(la data 19-iul-2018 Art. 151, alin. (1) din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 50. din **Legea 167/2018**)*~~

~~**(1¹)**În executarea contractului de concesiune, la solicitarea autorităţilor administraţiei publice locale sau centrale, în baza planurilor de dezvoltare regională sau locală şi de urbanism, operatorul de distribuţie este obligat să asigure dezvoltarea sistemelor de distribuţie şi finanţarea pentru extinderea sistemelor de distribuţie în zona acoperită de contractul de concesiune, respectiv de licenţă, pe care acesta o deţine.~~
~~*(la data 19-iul-2018 Art. 151, alin. (1) din titlul II, capitolul VI completat de Art. I, punctul 51. din **Legea 167/2018**)*~~

~~**(2)**În cazul în care realizarea obiectivelor/conductelor, altele decât cele prevăzute la alin. (1), nu este economic justificată pentru operatorul de distribuţie sau operatorul de transport şi de sistem, solicitantul poate participa în cotă parte la finanţarea obiectivelor/conductelor.~~

~~**(2)**Pentru realizarea obiectivelor/conductelor prevăzute la alin. (1), solicitantul poate participa în cotă-parte sau în totalitate la finanţarea iniţială a obiectivelor/conductelor cu fonduri proprii, cu fonduri din bugetele locale şi/sau din bugetul de stat, în condiţiile legii.~~
~~*(la data 19-iul-2018 Art. 151, alin. (2) din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 52. din **Legea 167/2018**)*~~

~~**(3)**Activele care rezultă în condiţiile alin. (2) se preiau în folosinţă de către operatorul de distribuţie sau de către operatorul de transport şi de sistem, pe baza unui contract în care se stipulează în mod explicit condiţiile financiare, în baza procedurii aprobate de ANRE.~~

~~**(4)**Solicitantul are dreptul să recupereze contravaloarea sumei investite conform alin. (2), din momentul punerii în funcţiune a obiectivului/conductei, de la următorii utilizatori racordaţi la obiectivele/sistemele realizate în conformitate cu prevederile alin. (2); modalitatea de recuperare a cotei-părţi din investiţie se face în conformitate cu reglementările ANRE.~~

~~**(4)**Operatorul de distribuţie sau operatorul de transport şi de sistem căruia i-au fost predate activele în conformitate cu prevederile alin. (3) este obligat să restituie contravaloarea sumei investite de solicitant, în conformitate cu reglementările ANRE.~~

~~*(la data 19-iul-2018 Art. 151, alin. (4) din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 52. din **Legea 167/2018**)*~~

~~**(5)**Evaluarea condiţiilor privind asigurarea accesului solicitanţilor la sistem, în condiţiile prevăzute la alin. (1) şi (2), se determină în baza unui studiu tehnico-economic realizat conform unor criterii aprobate de către ANRE, care au la bază principiul recuperării costurilor investiţiei, pe care operatorul are obligaţia de a-l realiza în termen de 30 de zile de la data primirii solicitării.~~

~~**(5)**În aplicarea prevederilor alin. (1) şi (2), operatorul are obligaţia de a realiza un studio tehnico-economic, întocmit conform unei proceduri aprobate de către ANRE, în termen de 30 de zile de la data primirii solicitării.~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 151, alin. (5) din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 82. din **Legea 127/2014**)*~~

*(la data 09-iul-2015 Art. 151, alin. (5) din titlul II, capitolul VI a se vedea referinte de aplicare din **Procedura din 2015**)*

~~**(5¹)**Pentru dezvoltarea programelor de alimentare cu gaze naturale a localităţilor şi de extindere a sistemelor de distribuţie a gazelor naturale, autorităţile administraţiei publice locale şi ministerele implicate vor răspunde, în termen de 60 de zile de la primirea solicitărilor operatorului de transport şi sistem, precum şi ale operatorilor de distribuţie, pentru realizarea planurilor de dezvoltare a sistemului pe termen mediu şi lung.~~

~~*(la data 19-iul-2018 Art. 151, alin. (5) din titlul II, capitolul VI completat de Art. I, punctul 53. din **Legea 167/2018**)*~~

~~**(6)**La expirarea termenului prevăzut la alin. (5), studiul se transmite solicitanţilor, cu titlu gratuit.~~

~~**(7)**Operatorul de distribuţie sau operatorul de transport şi de sistem are obligaţia de a realiza şi de a pune în funcţiune obiectivul/conducta realizată în termen de 9 luni de la data emiterii acordului de acces ori de la data semnării contractului, după caz, sau de cel mult 6 luni de la data obţinerii autorizaţiei de construire.~~

~~**(7)**Operatorul de distribuţie sau operatorul de transport şi de sistem are obligaţia de a realiza şi de a pune în funcţiune 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 obţinerii autorizaţiei de construire.~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 151, alin. (7) din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 82. din **Legea 127/2014**)*~~

Art. 151: Finanţarea lucrărilor pentru realizarea obiectivelor/ conductelor necesare racordării

(1) Operatorul de distribuţie sau operatorul de transport şi de sistem nu poate refuza racordarea la sistem şi este obligat să finanţeze lucrările pentru realizarea obiectivelor/ conductelor necesare racordării consumatorilor aflaţi în perimetrul unităţii administrativ-teritoriale pentru care a fost concesionat serviciul public de distribuţie. Termenul de extindere şi/sau branşare a consumatorilor nu poate depăşi termenul de 90 de zile de la data obţinerii autorizaţiei de construire.
(2)În executarea contractului de concesiune, la solicitarea autorităţilor administraţiei publice locale sau centrale, în baza planurilor de dezvoltare regională sau locală şi de urbanism, operatorul de distribuţie este obligat să asigure dezvoltarea sistemelor de distribuţie şi finanţarea pentru extinderea sistemelor de distribuţie/înfiinţarea de sisteme în zona concesionată.
(3) Pentru dezvoltarea programelor de alimentare cu gaze naturale a localităţilor şi de extindere/înfiinţare a sistemelor de distribuţie a gazelor naturale, autorităţile administraţiei publice locale şi ministerele implicate vor răspunde, în termen de 60 de zile de la primirea solicitărilor operatorului de transport şi de sistem, precum şi ale operatorilor de distribuţie, pentru realizarea planurilor de dezvoltare a sistemelor pe termen mediu şi lung.
(4) Operatorul de transport şi de sistem are obligaţia de a realiza şi de a pune în funcţiune obiectivul/conducta necesar/necesară racordării sistemului de distribuţie în termen de 180 de zile de la data semnării contractului pentru realizarea obiectivului/conductei.
*(la data 30-iul-2020 Art. 151 din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 93. din **Legea 155/2020**)*

Art. 152: Magistrale directe

~~**(1)**În vederea asigurării necesarului de gaze naturale, solicitanţii care se află în alte zone decât cele prevăzute la art. 104 alin. (1) pot solicita ANRE aprobarea pentru construirea unei magistrale directe.~~
*(la data 30-iul-2020 Art. 152, alin. (1) din titlul II, capitolul VI abrogat de Art. I, punctul 94. din **Legea 155/2020**)*
~~**(1¹)**În situaţii justificate, ANRE poate aproba asigurarea necesarului de gaze naturale unor solicitanţi de gaze naturale situaţi în zone delimitate pentru care serviciul public de distribuţie a gazelor naturale a fost concesionat, prin intermediul unei magistrale directe dintr-un sistem de distribuţie învecinat.~~
~~*(la data 04-oct-2014 Art. 152, alin. (1) din titlul II, capitolul VI completat de Art. I, punctul 83. din **Legea 127/2014**)*~~
*(la data 30-iul-2020 Art. 152, alin. (1^1) din titlul II, capitolul VI abrogat de Art. I, punctul 94. din **Legea 155/2020**)*
~~**(2)**ANRE emite autorizaţii pentru construirea unei magistrale directe numai în absenţa unei perspective de acces la sistem în următorii 2 ani.~~
~~**(2)**ANRE emite autorizaţii pentru construirea unei magistrale directe pentru a permite:~~(2) În situaţii justificate, ANRE emite autorizaţii pentru înfiinţarea unei magistrale directe pentru a permite: *(la data 30-iul-2020 Art. 152, alin. (2) din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 95. din **Legea 155/2020**)*
a)furnizorilor licenţiaţi de către ANRE să furnizeze gaze naturale clienţilor eligibili alimentaţi dintr-o magistrală directă;
b)furnizarea de gaze naturale de către un furnizor licenţiat de către ANRE oricărui astfel de client eligibil, printr-o magistrală directă.
*(la data 19-iul-2018 Art. 152, alin. (2) din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 54. din **Legea 167/2018**)*

~~**(3)**Magistrala directă este finanţată integral de solicitanţii prevăzuţi la alin. (1) şi se află în proprietatea acestora.~~

(3) Magistrala directă este finanţată integral de către solicitanţi şi se află în proprietatea acestora.

*(la data 04-oct-2014 Art. 152, alin. (3) din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 84. din **Legea 127/2014**)*

(4) Criteriile transparente şi nediscriminatorii pentru acordarea autorizaţiilor de înfiinţare, precum şi condiţiile de operare a magistralei directe se aprobă de ANRE.

(4^1) Deţinătorul unei magistrale directe are obligaţia să asigure accesul şi racordarea la aceasta, fără schimbarea destinaţiei pentru care aceste bunuri au fost construite, conform reglementărilor ANRE.

(4^2) Magistrala directă realizată în condiţiile alin. (2) şi activele care rezultă în condiţiile alin. (4^1) se preiau în folosinţă în termen de 60 de zile de la data concesiunii de către operatorul de distribuţie concesionar, cu plata unei juste despăgubiri, în conformitate cu reglementările ANRE.

*(la data 30-iul-2020 Art. 152, alin. (4) din titlul II, capitolul VI completat de Art. I, punctul 96. din **Legea 155/2020**)*

(5) Proiectarea/Execuţia/Operarea magistralelor directe se va face conform normelor tehnice specifice sistemelor conductelor de amonte/transport/distribuţie, după caz.

*(la data 19-iul-2018 Art. 152, alin. (4) din titlul II, capitolul VI completat de Art. I, punctul 55. din **Legea 167/2018**)*

Art. 153: Soluţionarea divergenţelor de acces la sistem

*(la data 18-sept-2014 Art. 153 din titlul II, capitolul VI a fost in legatura cu **Regulament din 2014**)*

(1) Pentru soluţionarea pe cale administrativ-jurisdicţională a divergenţelor de acces la sistem se constituie în cadrul ANRE o comisie de specialitate.

(2) Organizarea şi funcţionarea 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 reclamaţiei.

(4) Hotărârea comisiei prevăzută la alin. (3) are caracter definitiv, este obligatorie pentru părţi şi poate fi atacată în condiţiile Legii contenciosului administrativ nr. **554/2004**, cu modificările şi completările ulterioare.

~~**CAPITOLUL VII: Prevederi generale privind gazul petrolier lichefiat (GPL), gazul natural comprimat pentru vehicule (GNCV) şi gazul natural lichefiat (GNL)CAPITOLUL VII: Prevederi generale privind gazul petrolier lichefiat (GPL), gazul natural comprimat (GNC), gazul natural comprimat pentru vehicule (GNCV) şi gazul natural lichefiat (GNL)**~~ *(la data 04-oct-2014 titlul II, capitolul VII modificat de Art. I, punctul 85. din **Legea 127/2014**)*

CAPITOLUL VII: Prevederi generale privind gazul natural lichefiat (GNL) *(la data 19-iul-2018 titlul II, capitolul VII modificat de Art. I, punctul 56. din **Legea 167/2018**)*

~~**Art. 154: Reglementarea utilizării GPL**~~

~~Reglementările tehnice şi comerciale cu privire la stocarea, distribuţia şi utilizarea GPL sunt elaborate/aprobate de ANRE cu consultarea părţilor interesate.~~

*(la data 19-iul-2018 Art. 154 din titlul II, capitolul VII abrogat de Art. I, punctul 57. din **Legea 167/2018**)*

~~**Art. 155: Reglementarea utilizării GNCV**~~

~~**(1)**Reglementările tehnice şi comerciale privind tratarea şi comprimarea gazelor naturale pentru producerea GNCV, precum şi cele privind stocarea acestora în~~

~~recipientele din staţiile de umplere sunt aprobate de ANRE cu consultarea părţilor interesate.~~
~~**(2)**În scopul realizării cadrului general de reglementare pentru producerea, stocarea, livrarea şi utilizarea GNCV, ANRE stabileşte Codul tehnic al GNCV.~~
~~**Art. 155: Reglementarea utilizării GNC/GNCV**~~
~~**(1)**Reglementările tehnice şi comerciale privind tratarea şi comprimarea gazelor naturale pentru producerea GNC/GNCV, precum şi cele privind stocarea acestora în recipientele din staţiile de umplere sunt aprobate de ANRE cu consultarea părţilor interesate.~~
~~**(2)**În scopul realizării cadrului general de reglementare pentru producerea, stocarea, livrarea şi utilizarea GNC/GNCV, ANRE stabileşte Codul tehnic al GNC.~~
~~*(la data 04-oct-2014 Art. 155 din titlul II, capitolul VII modificat de Art. I, punctul 86. din **Legea 127/2014**)*~~
*(la data 19-iul-2018 Art. 155 din titlul II, capitolul VII abrogat de Art. I, punctul 58. din **Legea 167/2018**)*
~~**Art. 156: Reglementarea utilizării GNL**~~
~~Cadrul general de reglementare privind GNL se stabileşte de ANRE prin Codul tehnic al GNL.~~
Art. 156: Reglementarea utilizării GNL şi a hidrogenului
(1) Cadrul general de reglementare privind GNL şi a hidrogenului se stabileşte de ANRE.
(2)ANRE elaborează reglementările tehnice şi comerciale cu privire la operarea terminalului GNL/hidrogen, precum şi metodologia de tarifare aferentă, în termen de 6 luni de la primirea unei cereri de autorizare pentru realizarea unui terminal GNL/hidrogen.
(3) Tarifele pentru serviciile prestate de operatorul terminalului GNL/hidrogen, inclusiv instalaţiile de stocare GNL/hidrogen, în legătură cu operarea terminalului se stabilesc de operatorul economic respectiv, în baza unei metodologii aprobate de ANRE, şi se publică pe pagina proprie de web a operatorului.
(4)ANRE stabileşte condiţiile şi standardele de realizare a instalaţiilor de injecţie a hidrogenului în reţelele existente de transport/distribuţie a gazelor naturale.
*(la data 30-iul-2020 Art. 156 din titlul II, capitolul VII modificat de Art. I, punctul 97. din **Legea 155/2020**)*
Art. 156[1]: Instalaţii GNL
(1) Lichefierea gazelor naturale, descărcarea, stocarea şi regazeificarea GNL se realizează de către operatorul terminalului/instalaţiilor de stocare GNL.
(2)GNL se utilizează în scopul:
a)realizării de activităţi comerciale;
b)asigurării securităţii în alimentarea cu gaze naturale a clienţilor finali;
c)armonizării variaţiilor consumului sezonier, zilnic şi orar cu alte surse de gaze disponibile.
Art. 156[2]: Obligaţiile şi drepturile operatorului terminalului GNL
(1) Operatorul terminalului GNL are, în principal, următoarele obligaţii:
a)să opereze, să întreţină, să reabiliteze şi să modernizeze instalaţiile tehnologice de suprafaţă aferente terminalului GNL, în condiţii de siguranţă, de eficienţă şi de protecţie a mediului;
b)să asigure accesul terţilor la terminalul GNL, pe baza unor criterii obiective, transparente şi nediscriminatorii, conform reglementărilor ANRE;

b¹)să asigure racordarea terţilor la terminalul GNL/hidrogen, pe baza unor criterii obiective, transparente şi nediscriminatorii, conform reglementărilor ANRE;
*(la data 30-iul-2020 Art. 156^2, alin. (1), litera B. din titlul II, capitolul VII completat de Art. I, punctul 98. din **Legea 155/2020**)*
c)să publice lista instalaţiilor GNL sau a unor părţi dintre acestea care sunt oferite spre acces terţilor;
d)să furnizeze informaţii utilizatorilor terminalului GNL, necesare pentru un acces eficient la sistem;
~~**e)**să elaboreze şi să trimită la ANRE planurile de investiţii pe 5 ani a sistemelor pe care le operează; aceste planuri se actualizează anual de către operator până la sfârşitul lunii decembrie şi se aprobă de către ANRE;~~
e)să elaboreze şi să transmită ANRE spre aprobare planuri de investiţii care se fundamentează pe baza studiilor de perspectivă realizate pe o durată de minimum 5 ani, prin consultare, după caz, cu operatorul de transport şi de sistem; studiile de perspectivă se transmit ANRE cu minimum 6 luni înainte de începerea unei perioade de reglementare; planurile de investiţii sunt revizuite în funcţie de apariţia unor programe naţionale sau europene de promovare a unor noi tehnologii de eficienţă energetică şi de promovare a sistemelor de energie din surse regenerabile;
*(la data 30-iul-2020 Art. 156^2, alin. (1), litera E. din titlul II, capitolul VII modificat de Art. I, punctul 99. din **Legea 155/2020**)*
f)să asigure mijloacele adecvate pentru îndeplinirea obligaţiilor privind serviciul public;
g)păstrează confidenţialitatea informaţiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le-a obţinut în cursul desfăşurării activităţilor sale şi împiedică dezvăluirea discriminatorie de informaţii referitoare la propriile activităţi care ar putea induce avantaje economice; nu divulgă nicio informaţie sensibilă din punct de vedere comercial către celelalte părţi ale operatorului economic decât în cazul în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzacţii comerciale.
h)să propună ANRE norme tehnice, comerciale şi metodologii de tarifare specifice activităţii proprii.
*(la data 30-iul-2020 Art. 156^2, alin. (1), litera G. din titlul II, capitolul VII completat de Art. I, punctul 100. din **Legea 155/2020**)*
(2) Operatorul terminalului GNL are, în principal, următoarele drepturi:
~~**a)**să încaseze tariful aferent prestării serviciului de operare a terminalului GNL, să limiteze şi/sau să întrerupă prestarea serviciului, conform reglementărilor specifice;~~
a)să încaseze tarifele pentru serviciile prestate în legătură cu operarea terminalului GNL/hidrogen, inclusiv instalaţiile de stocare GNL/hidrogen, să limiteze şi/sau să întrerupă prestarea serviciilor, conform reglementărilor specifice;
*(la data 30-iul-2020 Art. 156^2, alin. (2), litera A. din titlul II, capitolul VII modificat de Art. I, punctul 101. din **Legea 155/2020**)*
~~**b)**să elaboreze norme tehnice/comerciale specifice activităţii proprii si să le supună spre aprobare ANRE;~~
*(la data 30-iul-2020 Art. 156^2, alin. (2), litera B. din titlul II, capitolul VII abrogat de Art. I, punctul 102. din **Legea 155/2020**)*
c)să întrerupă funcţionarea instalaţiilor GNL pentru timpul strict necesar, în vederea executării lucrărilor de întreţinere şi de reparaţii, precum şi în alte situaţii prevăzute de lege, cu anunţarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate şi, după caz, a clienţilor;
d)să refuze în mod justificat accesul terţilor la terminalul GNL, în condiţiile legii.

(3) Operatorul terminalului GNL publică informaţiile referitoare la propriile activităţi, necesare utilizatorilor de sistem/solicitanţilor de acces, conform reglementărilor ANRE, în vederea asigurării accesului eficient la sistem, a unei concurenţe efective şi funcţionării eficiente a pieţei de gaze naturale, nefiindu-le permisă divulgarea informaţiilor sensibile din punct de vedere comercial obţinute pe parcursul activităţilor acestora, inclusiv cele obţinute de la terţi în contextul acordării accesului la reţea.
*(la data 04-oct-2014 Art. 156 din titlul II, capitolul VII completat de Art. I, punctul 87. din **Legea 127/2014**)*

~~Art. 157: Regimul de autorizare în domeniul GNL, GNCV şi GPL~~

~~Operatorii economici şi/sau persoanele fizice care desfăşoară activităţi de proiectare, execuţie şi exploatare în domeniul GNL, GNCV, GPL trebuie să deţină autorizaţii/licenţe emise de ANRE în baza unor regulamente specifice.~~

~~Art. 157: Regimul de autorizare în domeniul GNL, GNC/GNCV şi GPL~~

~~Operatorii economici şi/sau persoanele fizica care desfăşoară activităţi de proiectare, execuţie şi exploatare în domeniul GNL, GNC/GNCV, GPL trebuie să deţină autorizaţii/licenţe emise de ANRE în baza unor regulamente specifice.~~
~~*(la data 04-oct-2014 Art. 157 din titlul II, capitolul VII modificat de Art. I, punctul 88. din **Legea 127/2014**)*~~

Art. 157: Regimul de autorizare în domeniul GNL

Operatorii economici şi/sau persoanele fizice care desfăşoară activităţi de proiectare, execuţie şi exploatare în domeniul GNL trebuie să deţină autorizaţii/licenţe emise de ANRE în baza unor regulamente specifice.
*(la data 19-iul-2018 Art. 157 din titlul II, capitolul VII modificat de Art. I, punctul 59. din **Legea 167/2018**)*

CAPITOLUL VIII: Asigurarea calităţii echipamentelor, instalaţiilor, aparatelor, produselor şi procedeelor utilizate în sectorul gazelor naturale

Art. 158: Utilizarea echipamentelor, instalaţiilor, aparatelor, produselor şi procedeelor în sectorul gazelor naturale

(1) Utilizarea echipamentelor, instalaţiilor, aparatelor, produselor şi procedeelor în sectorul gazelor naturale este permisă după obţinerea în prealabil a acceptului operatorului sistemului, în baza unor metodologii/proceduri elaborate de către acesta şi avizate de ANRE.

(2)ANRE asigură transparenţa acestui proces prin publicarea metodologiilor/procedurilor avizate pe site-ul propriu.

Art. 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 piaţa furnizării de gaze naturale, din punctul de vedere al costurilor şi beneficiilor pe termen lung pentru piaţă şi pentru consumatorii individuali, al tipului de contorizare inteligentă, precum şi al termenelor fezabile de implementare.

(2)În condiţiile în care, prin evaluarea prevăzută la alin. (1), se constată că implementarea sistemelor de măsurare inteligente este avantajoasă pentru funcţionarea pieţei gazelor naturale, ANRE elaborează, în consultare cu operatorii de distribuţie şi de transport, şi aprobă un calendar de implementare, acordând atenţia cuvenită utilizării de standarde adecvate şi de bune practici, precum şi importanţei dezvoltării pieţei gazelor naturale.

Art. 160: Verificarea proiectelor

~~**(1)**Înainte de execuţia lucrărilor pentru obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale, în vederea respectării cerinţelor privind calitatea în construcţii, operatorii economici care exploatează obiectivele/sistemele respective au obligaţia de a verifica proiectele de execuţie prin intermediul verificatorilor de proiecte atestaţi de către ANRE.~~

(1)Înainte de execuţia lucrărilor pentru obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale, în vederea respectării cerinţelor privind calitatea în construcţii, operatorii economici care exploatează obiectivele/sistemele respective au obligaţia de a se asigura că proiectele de execuţie sunt verificate de verificatori de proiecte atestaţi de către ANRE.

*(la data 30-iul-2020 Art. 160, alin. (1) din titlul II, capitolul VIII modificat de Art. I, punctul 103. din **Legea 155/2020**)*

~~**(2)**Proiectele aferente execuţiei/modificărilor instalaţiilor de utilizare se verifică de către verificatori atestaţi de către Ministerul Dezvoltării Regionale şi Turismului.~~

(2) Proiectele aferente execuţiei/modificărilor instalaţiilor de utilizare se verifică de către verificatori atestaţi de către Ministerul Lucrărilor Publice, Dezvoltării şi Administraţiei.

*(la data 30-iul-2020 Art. 160, alin. (2) din titlul II, capitolul VIII modificat de Art. I, punctul 103. din **Legea 155/2020**)*

~~**(3)**Proiectele aferente sistemelor şi instalaţiilor de utilizare din domeniul gazelor naturale se consideră a fi avizate dacă au fost declarate conforme de către verificatorul de proiect.~~

(3) Proiectele se consideră a fi avizate dacă au fost declarate conforme de către verificatorul de proiect:

a)prevăzut la alin. (1), pentru obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale;

b)prevăzut la alin. (2), pentru instalaţiile de utilizare a gazelor naturale.

*(la data 30-iul-2020 Art. 160, alin. (3) din titlul II, capitolul VIII modificat de Art. I, punctul 103. din **Legea 155/2020**)*

Art. 161: Atestarea verificatorilor de proiecte

(1) Atestarea verificatorilor de proiecte prevăzuţi la art. 160 alin. (1) se face conform unui regulament aprobat de către ANRE.

*(la data 23-apr-2013 Art. 161, alin. (1) din titlul II, capitolul VIII a se vedea referinte de aplicare din **Regulament din 2013**)*

(2) Verificatorii de proiecte care au fost atestaţi de alte instituţii îşi păstrează competenţele prin echivalarea atestatului, conform regulamentului prevăzut la alin. (1).

(3) Verificatorii de proiecte atestaţi răspund în mod solidar cu proiectanţii pentru asigurarea prin proiect a tuturor cerinţelor tehnice şi de calitate prevăzute de legislaţia în vigoare, în vederea realizării şi exploatării în condiţii de siguranţă a obiectivului proiectat, precum şi pentru eventualele modificări ale proiectului pe durata execuţiei.

Art. 162: Recepţia lucrărilor

(1) Recepţia obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale se realizează de către specialişti, instalatori autorizaţi de ANRE, angajaţi ai operatorilor economici licenţiaţi care au urmărit execuţia acestora, conform prevederilor normelor tehnice specifice.

(2) Recepţia instalaţiilor de utilizare a gazelor naturale aparţinând consumatorilor finali se realizează de către beneficiarul lucrării şi de către specialiştii operatorului

economic autorizat de ANRE care a executat lucrarea respectivă, conform prevederilor normelor tehnice specifice.

Art. 163: Expertiza lucrărilor

(1) Obiectivele/Sistemele din sectorul gazelor naturale se supun, după caz, expertizării tehnice de către experţi autorizaţi, conform unui regulament aprobat de către ANRE.

(2) Experţii care au fost atestaţi de alte instituţii îşi păstrează competenţele prin echivalarea atestatului, conform regulamentului prevăzut la alin. (1).

CAPITOLUL IX: Noua infrastructură

Art. 164: Condiţiile de derogare pentru noile infrastructuri

(1) Noile infrastructuri majore pentru gaze naturale, cum ar fi interconectările dintre statele membre, instalaţiile GNL şi instalaţiile de înmagazinare, pot beneficia de o derogare, pe o perioadă determinată de timp, la cerere, de la prevederile legislaţiei în vigoare, referitoare la accesul terţilor la sistemele de transport, înmagazinare şi la conductele de alimentare din amonte, precum şi de la metodologiile de tarifare, în următoarele condiţii:

a)investiţia trebuie să întărească concurenţa în furnizarea de gaze naturale şi să îmbunătăţească siguranţa alimentării;

b)nivelul de risc legat de investiţie este de aşa natură încât investiţia să nu se realizeze decât dacă se acordă o derogare;

c)infrastructura trebuie să fie în proprietatea unei persoane juridice care este separată cel puţin în privinţa formei sale juridice de operatorii de sistem în ale căror sisteme se construieşte infrastructura;

d)se percep tarife pentru utilizatorii infrastructurii respective;

e)derogarea nu influenţează negativ concurenţa, funcţionarea eficientă a pieţei interne a gazelor naturale sau funcţionarea eficientă a sistemului reglementat la care este conectată infrastructura.

(2) Prevederile alin. (1) se aplică şi creşterilor semnificative de capacitate a infrastructurilor existente, precum şi modificărilor acestor infrastructuri care permit dezvoltarea unor noi surse de furnizare de gaze naturale.

Art. 165: Acordarea derogărilor

ANRE hotărăşte asupra acordării derogării prevăzute la art. 164, adoptând o decizie motivată corespunzător. Decizia ANRE se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 166: Tipul derogării

Derogarea poate acoperi în întregime sau parţial noua infrastructură, infrastructura existentă cu capacitate semnificativ mărită sau modificarea infrastructurii existente.

Art. 167: Condiţii de acordare a derogării

La luarea deciziei de acordare a unei derogări se ia în considerare, după caz, necesitatea de a impune condiţii referitoare la durata derogării şi accesul nediscriminatoriu la conducta de interconectare.

Art. 168: Condiţii de acordare a derogării în cazul unei conducte de interconectare

La luarea deciziei privind condiţiile prevăzute la art. 170 se vor avea în vedere, în principal, durata contractelor, capacitatea suplimentară ce va fi construită sau modificarea capacităţii existente, orizontul de timp al proiectului şi condiţiile naţionale.

Art. 169: Reguli şi mecanisme pentru gestionarea şi alocarea capacităţii

La acordarea unei derogări, ANRE poate decide asupra regulilor şi mecanismelor pentru gestionarea şi alocarea capacităţii, în cazul în care acestea nu împiedică punerea în aplicare a contractelor pe termen lung.

Art. 170: Consultarea cu alte state membre sau autorităţi de reglementare

În cazul unei conducte de interconectare, orice decizie de derogare se ia după consultări cu celelalte state membre sau, după caz, cu autorităţile de reglementare ori cu Agenţia de Cooperare a Reglementatorilor în Domeniul Energiei - ACER.

Art. 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 informaţiile relevante.

(2)ANRE se conformează deciziei Comisiei Europene de modificare sau de retragere a deciziei de derogare în termen de 30 de zile şi notifică Comisia Europeană în acest sens.

*(la data 04-oct-2014 Art. 171 din titlul II, capitolul IX completat de Art. I, punctul 89. din **Legea 127/2014**)*

Art. 172: Informaţii relevante

Informaţiile 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 informaţiile financiare care justifică necesitatea;

b)analiza efectuată în privinţa efectului asupra concurenţei şi funcţionării eficiente a pieţei interne a gazelor naturale rezultând din acordarea derogării;

c)motivele pentru perioada de timp şi 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 autorităţile de reglementare;

e)contribuţia infrastructurii la diversificarea surselor de alimentare cu gaze naturale.

CAPITOLUL X: Obligaţia de serviciu public

Art. 173: Obligaţia de serviciu public

~~**(1)**Titularii de licenţe de înmagazinare, transport, distribuţie şi furnizare a gazelor naturale au obligaţia să si desfăşoare activităţile cu respectarea obligaţiilor stipulate în licenţele, respectiv în autorizaţiile emise de ANRE, privind siguranţa, calitatea, continuitatea aprovizionării, eficienţa energetică, cu respectarea normelor de securitate şi sănătate a muncii şi de protecţie a mediului, precum şi a prevederilor din contractele directe cu clienţii.~~

(1) Titularii de licenţe de înmagazinare, transport, distribuţie şi furnizare a gazelor naturale şi titularul licenţei de operare a terminalului GNL au obligaţia să îşi desfăşoare activităţile cu respectarea obligaţiilor stipulate în licenţele, respectiv autorizaţiile emise de ANRE, privind siguranţa, calitatea, continuitatea aprovizionării, eficienţa energetică, cu respectarea normelor de securitate şi sănătate a muncii şi de protecţie a mediului, precum şi a prevederilor din contractele directe cu clienţii.

*(la data 04-oct-2014 Art. 173, alin. (1) din titlul II, capitolul X modificat de Art. I, punctul 90. din **Legea 127/2014**)*

(2)ANRE poate stabili prin reglementările specifice obligaţii de serviciu public pentru fiecare activitate din sectorul gazelor naturale, aplicabile tuturor titularilor de licenţă, sau autorizaţii în mod transparent, echidistant şi nediscriminatoriu.

(3) Obligaţiile de serviciu public prevăzute la alin. (2) nu trebuie să împiedice liberalizarea pieţei gazelor naturale, să constituie bariere pentru intrarea unor noi

operatori pe piaţă sau Să distorsioneze concurenţa şi funcţionarea transparentă a pieţei.
(4) Obligaţiile de serviciu public de natură a afecta piaţa gazelor naturale în sensul celor prevăzute la alin. (3) se notifică Consiliului Concurenţei.
(5) Costurile efectuate într-o manieră prudentă de operatorii economici pentru realizarea obligaţiilor de serviciu public sunt costuri justificate şi se acoperă prin preţurile sau tarifele practicate de aceştia, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE.
(6)ANRE reexaminează la fiecare 2 ani necesitatea şi modalitatea de impunere a obligaţiilor de serviciu public, ţinând seama de evoluţia sectorului de gaze naturale.
(7)ANRE elaborează şi transmite primului-ministru şi ministerului de resort un raport cu privire la măsurile adoptate pentru îndeplinirea obligaţiilor de serviciu public, inclusiv protecţia consumatorului şi a mediului, şi la posibilul lor efect asupra concurenţei interne şi internaţionale, 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 şi Comisiei Europene, pentru informare.

CAPITOLUL XI: Piaţa gazelor naturale

Art. 174: Structura pieţei de gaze naturale

(1) Piaţa de gaze naturale este compusă din piaţa reglementată şi piaţa concurenţială, iar tranzacţiile cu gaze naturale se fac angro sau cu amănuntul.
(1¹) Pe piaţa angro de gaze naturale, toate preţurile şi cantităţile stabilite în urma tranzacţiilor efectuate pe fiecare dintre pieţele centralizate de gaze naturale, preţurile şi cantităţile de gaze naturale utilizate pentru echilibrarea SNT, precum şi toate preţurile şi cantităţile din contractele de export, contractele de import, contractele intragrup şi cantităţile aferente se fac publice, pe tipuri de tranzacţii, în forme agregate care să nu afecteze interesele comerciale ale operatorilor, conform reglementărilor ANRE.
*(la data 19-iul-2018 Art. 174, alin. (1) din titlul II, capitolul XI completat de Art. I, punctul 60. din **Legea 167/2018**)*
(2) Creşterea ponderii pieţei concurenţiale se realizează gradual, prin asigurarea accesului pe această piaţă pentru cât mai mulţi participanţi, furnizori şi clienţi finali, în conformitate cu prevederile art. 175.
(3) Participanţii la piaţa de gaze naturale trebuie să respecte regulile de funcţionare a acesteia, aprobate de ANRE.
~~**(4)**Participanţii la piaţa de gaze naturale şi structurile operaţionale asociate sunt: producătorii, furnizorii, clienţii finali, operatorul/operatorii de transport şi de sistem, operatorii pieţelor centralizate de gaze naturale, operatorii de distribuţie şi operatorii de înmagazinare/stocare.~~
~~**(4)**Participanţii la piaţa de gaze naturale şi structurile operaţionale asociate sunt: producătorii, furnizorii, clienţii finali, operatorul/operatorii de transport şi de sistem, operatorii conductelor de alimentare din amonte aferente producţiei gazelor naturale, operatorii pieţelor centralizate de gaze naturale, operatorii de distribuţie, operatorii de înmagazinare/stocare şi operatorul terminalului GNL.~~
~~*(la data 04-oct-2014 Art. 174, alin. (4) din titlul II, capitolul XI modificat de Art. I, punctul 91. din **Legea 127/2014**)*~~
(4) Participanţii la piaţa de gaze naturale şi structurile operaţionale asociate sunt: producătorii, furnizorii, traderii de gaze naturale, clienţii finali, operatorul/operatorii de transport şi de sistem, operatorii conductelor de alimentare din amonte aferente producţiei gazelor naturale, operatorii pieţelor centralizate de gaze naturale,

operatorii de distribuţie, operatorii de înmagazinare/stocare şi operatorul terminalului GNL.
*(la data 19-iul-2018 Art. 174, alin. (4) din titlul II, capitolul XI modificat de Art. I, punctul 61. din **Legea 167/2018**)*
(5) Participanţii la piaţa de gaze naturale sunt obligaţi să îşi asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le generează pe piaţa de gaze naturale, în conformitate cu reglementările aprobate de ANRE.
(6) Clienţii finali de gaze naturale au dreptul să îşi aleagă furnizorul şi să negocieze direct contracte de vânzare-cumpărare cu acesta.
(7) Dacă şi-au exercitat dreptul de eligibilitate, clienţii finali nu mai au dreptul să revină la furnizarea reglementată.
(7¹) Prin excepţie de la alin. (7), clienţii casnici care şi-au exercitat dreptul de eligibilitate au dreptul să revină la furnizarea reglementată.
*(la data 29-dec-2018 Art. 174, alin. (7) din titlul II, capitolul XI completat de Art. 61, punctul 13. din capitolul III din **Ordonanta urgenta 114/2018**)*
(8) Se înfiinţează Comisia de soluţionare a disputelor, ca organism care soluţionează disputele pe piaţa angro şi cu amănuntul apărute între participanţii la piaţa de gaze naturale.
(9) Comisia de soluţionare a disputelor este formată din 5 membri care sunt numiţi prin decizie a preşedintelui ANRE, pe o perioadă de 3 ani, dintre salariaţii ANRE având o vechime de cel puţin 5 ani în domeniul gazelor naturale.
(10) Comisia de soluţionare a disputelor îşi desfăşoară activitatea pe baza unui regulament de organizare şi funcţionare aprobat prin decizie a preşedintelui ANRE, după consultare publică.
(11)ANRE acţionează ca o autoritate de soluţionare a litigiilor pentru orice plângere întocmită de terţi la adresa unui operator de transport şi de sistem, operator al terminalului GNL, operator de înmagazinare sau de distribuţie referitoare la obligaţiile ce îi revin operatorului în temeiul prezentei legi şi 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 doreşte să obţină informaţii suplimentare. În continuare, acest termen mai poate fi prelungit cu acordul reclamantului. Demararea procesului de soluţionare a plângerilor de către ANRE nu aduce atingere dreptului petenţilor de a se adresa instanţelor judecătoreşti pentru soluţionarea aceloraşi plângeri.
*(la data 04-oct-2014 Art. 174, alin. (10) din titlul II, capitolul XI completat de Art. I, punctul 92. din **Legea 127/2014**)*
Art. 175: Funcţionarea pieţei reglementate de gaze naturale
(1) Piaţa reglementată de gaze naturale funcţionează în principal pentru asigurarea alimentării cu gaze naturale a clienţilor finali prevăzuţi la art. 179 alin. (2) lit. a)-c).
(2) Pe piaţa reglementată de gaze naturale autoritatea competentă are dreptul:
a)să impună obligaţii de serviciu public, conform art. 173;
b)să impună furnizorilor proceduri transparente de achiziţie a gazelor naturale de pe piaţa concurenţială destinate realizării activităţilor prevăzute la art. 179 alin. (2) lit. a)-c);
c)să stabilească preţurile aplicate de furnizorii de gaze naturale de ultimă instanţă clienţilor finali;
d)să aprobe metodologii de verificare/control a cheltuielilor cu achiziţia gazelor naturale.
e)să solicite operatorilor de transport şi de sistem, operatorilor de distribuţie, operatorilor de înmagazinare şi operatorului terminalului GNL, în situaţia în care este

necesar, să modifice clauzele şi condiţiile reglementărilor comerciale/tehnice, inclusiv tarifele şi metodologiile, elaborate de către aceştia, în scopul de a asigura proporţionalitatea, precum şi aplicarea lor într-un mod nediscriminatoriu. *(la data 04-oct-2014 Art. 175, alin. (2), litera D. din titlul II, capitolul XI completat de Art. I, punctul 93. din **Legea 127/2014**)*

(3) Furnizarea gazelor naturale pe piaţa reglementată se face pe bază de contracte-cadru aprobate de ANRE.

(4)ANRE monitorizează continuu efectul pieţei reglementate asupra pieţei concurenţiale de gaze naturale şi ia măsurile necesare pentru evitarea eventualelor distorsiuni ale concurenţei şi pentru creşterea gradului de transparenţă a tranzacţiilor comerciale.

(5)ANRE organizează, în cadrul acţiunii de monitorizare, un proces de evaluare a funcţionării pieţei de gaze naturale în condiţiile renunţării la aplicarea preţurilor reglementate pentru clienţii finali, în care vor fi utilizate cel puţin următoarele criterii generale:

a)numărul de furnizori activi în piaţa de gaze naturale în fiecare an;

b)cota de piaţă a fiecăruia dintre furnizorii activi;

c)capabilitatea economico-financiară a furnizorilor activi şi comportamentul acestora în piaţă;

d)evoluţia numărului anual de schimbări ale furnizorului de gaze naturale;

e)nivelul şi evoluţia preţurilor în piaţă;

f)numărul şi tipul consumatorilor vulnerabili.

~~**Art. 176: Măsuri de salvgardare**~~

~~**(1)**În cazul unor situaţii de criză neaşteptate pe piaţa de gaze naturale şi în cazul în care este ameninţată siguranţa fizică sau securitatea persoanelor, a aparatelor sau a instalaţiilor ori integritatea sistemului, operatorul de transport şi de sistem propune ministerului de resort adoptarea unor măsuri de siguranţă.~~

~~**(2)**Măsurile menţionate la alin. (1) trebuie să afecteze cât mai puţin buna funcţionare a pieţei interne a Uniunii Europene şi să se rezume strict la remedierea situaţiei de criza care le-a generat.~~

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

~~**(4)**Ministerul de resort notifică în regim de urgenţă, celorlalte state membre ale Uniunii Europene, precum şi Comisiei Europene măsurile de siguranţă adoptate în fiecare caz.~~

Art. 176

(1) Planul de acţiuni preventive privind măsurile de garantare a securităţii aprovizionării cu gaze naturale şi Planul de urgenţă, prevăzute la art. 102 lit. o), se aprobă prin hotărâre a Guvernului, iniţiată de ministerul de resort.

(2)În cazul apariţiei unei situaţii de criză, pe cele trei niveluri prevăzute de Regulamentul (UE) **2017/1938** al Parlamentului European şi al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranţei furnizării de gaze şi de abrogare a Regulamentului (UE) nr. **994/2010**, ministerul de resort, în calitate de autoritate competentă, pune în aplicare măsurile prevăzute în Planul de acţiuni preventive privind măsurile de garantare a securităţii aprovizionării cu gaze naturale şi/sau în Planul de urgenţă.

(3)În situaţii de criză, pe perioada nivelului de urgenţă, în vederea asigurării securităţii aprovizionării cu gaze naturale, autoritatea competentă poate dispune

aplicarea măsurilor administrative, prevăzute în Planul de urgenţă, care nu au la bază mecanisme de piaţă.

(4) Măsurile prevăzute la alin. (2) trebuie să afecteze cât mai puţin buna funcţionare a pieţei interne a Uniunii Europene şi să se rezume strict la remedierea situaţiei de criză care le-a generat.

(5) Ministerul de resort notifică în regim de urgenţă, Comisiei Europene, măsurile de siguranţă adoptate în fiecare caz.

*(la data 01-iul-2020 Art. 176 din titlul II, capitolul XI modificat de Art. I, punctul 6. din **Ordonanta urgenta 106/2020**)*

Art. 177: Funcţionarea pieţei concurenţiale de gaze naturale

(1) Pe piaţa concurenţială, tranzacţiile comerciale cu gaze naturale se fac angro sau cu amănuntul, cu respectarea reglementărilor ANRE, iar preţurile se formează pe baza cererii şi a ofertei, ca rezultat al mecanismelor concurenţiale.

(2) Piaţa concurenţială angro funcţionează pe bază de:

a) contracte bilaterale între operatorii economici din domeniul gazelor naturale;

b) tranzacţii pe pieţe centralizate, administrate de către operatorul pieţei de gaze naturale sau operatorul pieţei de echilibrare, după caz;

c) alte tipuri de tranzacţii sau contracte.

(3) Pe piaţa concurenţială cu amănuntul, furnizorii vând gaze naturale clienţilor finali prin contracte la preţuri negociate sau oferte-tip.

~~**(3¹)** Începând cu data de 15 iulie 2014 şi până la 31 decembrie 2018, producătorii de gaze naturale din România sau afiliaţii acestora, după caz, au obligaţia să încheie tranzacţii pe pieţele centralizate din România, transparent şi nediscriminatoriu, pentru vânzarea unei cantităţi minime de gaze naturale din producţia proprie, destinată consumului intern, în conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei.~~

*(la data 11-iul-2014 Art. 177, alin. (3^1) din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 62/2014**)*

*(la data 25-nov-2014 Art. 177, alin. (3^1) din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2014**)*

(3¹) În perioada 15 iulie 2014 - 30 noiembrie 2016, producătorii de gaze naturale din România sau afiliaţii acestora, după caz, au obligaţia să încheie tranzacţii pe pieţele centralizate din România, transparent şi nediscriminatoriu, pentru vânzarea unei cantităţi minime de gaze naturale din producţia proprie, destinată consumului intern, în conformitate cu reglementările emise de ANRE.

*(la data 11-oct-2016 Art. 177, alin. (3^1) din titlul II, capitolul XI modificat de Art. I, punctul 3. din **Ordonanta urgenta 64/2016**)*

~~**(3²)** Începând cu data de 1 martie 2015 şi până la 31 decembrie 2018, furnizorii licenţiaţi au obligaţia să încheie tranzacţii pe pieţe centralizate, transparent şi nediscriminatoriu, pentru vânzarea/cumpărarea unei cantităţi minime de gaze naturale, în conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei.~~

~~*(la data 24-iun-2014 Art. 177, alin. (3) din titlul II, capitolul XI completat de Art. I, punctul 1. din **Ordonanta urgenta 35/2014**)*~~

*(la data 11-iul-2014 Art. 177, alin. (3^2) din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 62/2014**)*

*(la data 25-nov-2014 Art. 177, alin. (3^2) din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2014**)*

~~**(3²)** Începând cu data de 1 ianuarie 2015 şi până la 31 decembrie 2016, furnizorii licenţiaţi au obligaţia să încheie tranzacţii pe pieţe centralizate, transparent şi nediscriminatoriu, pentru vânzarea/cumpărarea unei cantităţi minime de gaze~~

~~naturale, în conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei.~~

*~~(la data 20-dec-2014 Art. 177, alin. (3^2) din titlul II, capitolul XI modificat de Art. 1, punctul 2. din **Legea 174/2014**)~~*

(3^2)În perioada 1 ianuarie 2015 - 30 noiembrie 2016, furnizorii licenţiaţi au obligaţia să încheie tranzacţii pe pieţe centralizate, transparent şi nediscriminatoriu, pentru vânzarea/cumpărarea unei cantităţi minime de gaze naturale, în conformitate cu reglementările emise de ANRE.

*(la data 11-oct-2016 Art. 177, alin. (3^2) din titlul II, capitolul XI modificat de Art. I, punctul 3. din **Ordonanta urgenta 64/2016**)*

~~(3^3)~~~~În vederea asigurării nediscriminării între aceleaşi categorii de consumatori, până la sfârşitul perioadei de reglementare, clienţii casnici şi producătorii de energie termică, numai pentru cantităţile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinate consumului populaţiei au acelaşi tratament din punctul de vedere al asigurării cantităţilor şi preţului de vânzare al gazelor naturale consumate, indiferent dacă au ales să fie eligibili sau reglementaţi.~~

*~~(la data 20-dec-2014 Art. 177, alin. (3^2) din titlul II, capitolul XI completat de Art. 1, punctul 3. din **Legea 174/2014**)~~*

(3^3)În vederea asigurării nediscriminării între aceleaşi categorii de consumatori, până la data de 31 martie 2017, clienţii casnici şi producătorii de energie termică, numai pentru cantităţile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinate consumului populaţiei, au acelaşi tratament din punctul de vedere al asigurării cantităţilor şi preţului de vânzare al gazelor naturale consumate, indiferent dacă au ales să fie eligibili sau reglementaţi.

*(la data 11-oct-2016 Art. 177, alin. (3^3) din titlul II, capitolul XI modificat de Art. I, punctul 3. din **Ordonanta urgenta 64/2016**)*

~~(3^4)~~~~În perioada 1 decembrie 2016 - 31 decembrie 2017, fiecare producător de gaze naturale, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale, are obligaţia să încheie contracte pe pieţele centralizate din România, transparent şi nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru vânzarea unei cantităţi minime de gaze naturale din producţia proprie, care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală, stabilită prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare-cumpărare, în perioada respectivă, în calitate de vânzător.~~

*(la data 02-nov-2016 Art. 177, alin. (3^4) din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din **Hotarirea 778/2016**)*

*(la data 19-iul-2018 Art. 177, alin. (3^4) din titlul II, capitolul XI abrogat de Art. I, punctul 62. din **Legea 167/2018**)*

~~(3^5)~~~~În perioada 1 decembrie 2016 - 31 decembrie 2017, fiecare furnizor de gaze naturale care nu are şi calitatea de producător, în măsura în care contractează vânzarea/cumpărarea de gaze naturale, are obligaţia să încheie contracte pe pieţele centralizate din România, transparent şi nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru:~~

*(la data 02-nov-2016 Art. 177, alin. (3^5) din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din **Hotarirea 778/2016**)*

~~a)~~~~cumpărarea unei cantităţi minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală, stabilită prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare-cumpărare, în perioada respectivă, în calitate de cumpărător;~~

~~**b)**vânzarea unei cantităţi minime de gaze naturale către Clienţii angro, care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală, stabilită prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare-cumpărare, în perioada respectivă, cu clienţii angro, în calitate de vânzător.~~

*(la data 19-iul-2018 Art. 177, alin. (3^5) din titlul II, capitolul XI abrogat de Art. I, punctul 62. din **Legea 167/2018**)*

~~**(3⁶)**În perioada 1 ianuarie 2018 - 31 decembrie 2021, fiecare producător de gaze naturale, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale într-un an calendaristic, are obligaţia să încheie, în acel an calendaristic, contracte pe pieţele centralizate din România, transparent şi nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru vânzarea unei cantităţi minime de gaze naturale din producţia proprie care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală, stabilită prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare-cumpărare, în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător.~~

~~*) Cota procentuală prevăzută la art. 177 alin. (3^6) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. **123/2012**, cu modificările şi completările ulterioare, pentru anul 2018, este de 30%.~~

~~*(la data 22-dec-2017 Art. 177, alin. (3^6) din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din Art. 1 din **Hotarirea 925/2017**)~~

(3⁶)În perioada 1 ianuarie 2018-31 decembrie 2018, fiecare producător de gaze naturale, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale, într-un an calendaristic, are obligaţia să încheie, în acel an calendaristic, contracte pe pieţele centralizate din România, transparent şi nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru vânzarea unei cantităţi minime de gaze naturale din producţia proprie care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală, stabilită prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare-cumpărare, în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător. În cazul în care termenul de livrare prevăzut în contracte este într-un alt an calendaristic decât cel în care se realizează contractarea, obligaţia de tranzacţionare pe pieţele centralizate din România se realizează în anul de livrare.

*(la data 19-iul-2018 Art. 177, alin. (3^6) din titlul II, capitolul XI modificat de Art. I, punctul 63. din **Legea 167/2018**)*

*) În vederea aplicării prevederilor art. 177 alin. (3^6) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. **123/2012**, cu modificările şi completările ulterioare, coroborat cu cele ale art. 1 din Hotărârea Guvernului nr. **925/2017** privind stabilirea pentru anul 2018 a cotelor procentuale prevăzute la art. 177 alin. (3^6) şi (3^7) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. **123/2012**, se aplică următoarea formulă de calcul:

$Q_{VP2018} = CP_{\%VP.2018} * Q_{ctr.PV2018}$,

în care:

Q_{VP2018} - cantitatea de gaze naturale din producţia proprie onshore, pe care producătorul, în calitate de vânzător, are/a avut obligaţia de a o tranzacţiona prin încheierea de contracte pe pieţele centralizate în anul 2018;

$CP_{\%VP.2018}$ - cota procentuală stabilită la art. 1 din Hotărârea Guvernului nr. **925/2017** pentru anul 2018;

$Q_{ctr.PV2018}$ - cantitatea de gaze naturale pentru care încheie/a încheiat contracte de vânzare-cumpărare, în calitate de vânzător, cu livrare în anul calendaristic 2018, mai

puţin cantităţile de gaze naturale prevăzute la art. 177 alin. (3^9) din Legea nr. **123/2012**, cu modificările şi completările ulterioare.
*) Începând cu data de 1 ianuarie 2019, fiecare producător de gaze naturale, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale, într-un an calendaristic, are obligaţia să încheie în anul calendaristic în care livrează gazele naturale contracte pe pieţele centralizate angro, transparent, public şi nediscriminatoriu, pentru vânzarea unei cantităţi minime de gaze naturale din producţia proprie onshore, determinată prin aplicarea cotei procentuale prevăzute la art. 177 alin. (3^{16}) din Legea nr. **123/2012**, cu modificările şi completările ulterioare, la cantitatea de gaze naturale contractate cu livrare în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător, conform următoarei formulei:
$Q_{VP} = CP_{\%VP.}*Q_{ctr.VP}$,
unde:
Q_{VP} - cantitatea de gaze naturale din producţia proprie onshore, pe care producătorul, în calitate de vânzător, are obligaţia de a o tranzacţiona prin încheierea de contracte pe pieţele centralizate;
$CP_{\%VP}$ - cota procentuală stabilită conform prevederilor art. 177 alin. (3^{16}) din Legea nr. **123/2012**, cu modificările şi completările ulterioare, în anul calendaristic respectiv;
$Q_{ctr.VP}$ - cantitatea de gaze naturale din producţia proprie onshore, pentru care încheie contracte de vânzare-cumpărare, în calitate de vânzător, şi pe care o livrează în anul calendaristic respectiv.
*) În cazul producătorilor care încheie, în calitate de vânzător, contracte cu termen de livrare într-un alt an calendaristic decât cel în care se realizează contractarea, obligaţia de a tranzacţiona prin încheierea de contracte pe pieţele centralizate se calculează conform următoarei formule:
[POZĂ]
Q^n_{VP} - reprezintă cantitatea de gaze naturale livrată în anul n în baza contractelor pe care producătorul are obligaţia de a le încheia pe pieţele centralizate;
n - reprezintă anul calendaristic în care se livrează gazele naturale contractate;
i - reprezintă anul calendaristic în care au fost încheiate contractele/actele adiţionale;
Q_{ctrPi} - reprezintă cantitatea/suma cantităţilor de gaze naturale contractată/contractate prin încheierea de contracte de vânzare-cumpărare/acte adiţionale în anul i cu livrare în anul n;
$CP_{\%i}$ - reprezintă cota minimă obligatorie în vigoare la data încheierii contractului/actului adiţional în anul i pentru anul n. În cazul în care cota minimă obligatorie nu este cunoscută la data încheierii contractului/actului adiţional din anul i pentru anul n, cantităţilor livrate în baza acestor contracte/acte adiţionale li se aplică cota minimă obligatorie aplicabilă în anul i.
*) Producătorii de gaze naturale au obligaţia să pună la dispoziţia pieţei, concurenţial şi nediscriminatoriu, toată cantitatea de gaze naturale produsă în anul calendaristic respectiv, după cum urmează:
a)pe pieţele centralizate angro, conform prevederilor de la alin. (1), (2) şi (3);
b)restul producţiei, pe baza altor tipuri de tranzacţii sau contracte.
*(la data 27-dec-2018 Art. 177, alin. (3^6) din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din Art. 2 din capitolul II din **Ordinul 221/2018**)*
~~**(3^7)**În perioada 1 ianuarie 2018 - 31 decembrie 2021, fiecare furnizor de gaze naturale care nu are şi calitatea de producător, în măsura în care contractează~~

~~vânzarea/cumpărarea de gaze naturale, într-un an calendaristic, are obligaţia să încheie, în acel an calendaristic, contracte pe pieţele centralizate din România, transparent şi nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru:~~

~~**a)**cumpărarea unei cantităţi minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală, stabilită prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare-cumpărare gaze naturale, în anul calendaristic respectiv, în calitate de cumpărător;~~

~~*) Cota procentuală prevăzută la art. 177 alin. (3^7) lit. a) din Legea nr. **123/2012**, cu modificările şi completările ulterioare, pentru anul 2018, este de 20%.~~

~~*(la data 22-dec-2017 Art. 177, alin. (3^7), litera A. din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din Art. 2 din **Hotarirea 925/2017**)*~~

~~**b)**vânzarea unei cantităţi minime de gaze naturale către clienţii angro, care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală, stabilită prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare-cumpărare gaze naturale, în anul calendaristic respectiv, cu clienţii angro, în calitate de vânzător.~~

~~*) Cota procentuală prevăzută la art. 177 alin. (3^7) lit. b) din Legea nr. **123/2012**, cu modificările şi completările ulterioare, pentru anul 2018, este de 30%.~~

~~*(la data 22-dec-2017 Art. 177, alin. (3^7), litera B. din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din Art. 3 din **Hotarirea 925/2017**)*~~

(3^7)În perioada 1 ianuarie 2018-31 decembrie 2018, fiecare furnizor de gaze naturale, care nu are şi calitatea de producător, în măsura în care contractează vânzarea/cumpărarea de gaze naturale, într-un an calendaristic, are obligaţia să încheie, în acel an calendaristic, contracte pe pieţele centralizate din România, transparent şi nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru:

a)cumpărarea unei cantităţi minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală, stabilită prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare - cumpărare de gaze naturale, în anul calendaristic respectiv, în calitate de cumpărător;

*) În vederea aplicării prevederilor art. 177 alin. 3^7 lit. a) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. **123/2012**, cu modificările şi completările ulterioare, coroborat cu cele ale art. 2 din Hotărârea Guvernului nr. **925/2017**, se aplică următoarea formulă de calcul:

$Q_{FTC2018} = CP_{\%FTC} * Q_{ctr.FTC2018}$,

în care:

$Q_{FTC2018}$ - cantitatea de gaze naturale pentru care furnizorul/traderul de gaze naturale are/a avut obligaţia de a încheia contracte pe pieţele centralizate în anul 2018, în calitate de cumpărător;

$CP_{\%FTC}$ - cota procentuală stabilită la art. 2 din Hotărârea Guvernului nr. **925/2017** pentru anul 2018;

$Q_{ctr.FTC2018}$ - cantitatea de gaze naturale pentru care încheie/a încheiat contracte de vânzare-cumpărare, în calitate de cumpărător, cu livrare în anul calendaristic 2018, din care se scade cantitatea de gaze naturale ce face obiectul tranzacţiilor încheiate cu un partener extern care nu este operator economic din sectorul gazelor naturale din România, în afara pieţei angro din România.

*(la data 27-dec-2018 Art. 177, alin. (3^7), litera A. din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din Art. 4, alin. (1) din capitolul III din **Ordinul 221/2018**)*

b) vânzarea unei cantităţi minime de gaze naturale către clienţii angro, care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală, stabilită prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare-cumpărare de gaze naturale, în anul calendaristic respectiv, cu clienţii angro, în calitate de vânzător;

*) În vederea aplicării prevederilor art. 177 alin. 3^7 lit. b) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. **123/2012**, cu modificările şi completările ulterioare, coroborat cu cele ale art. 3 din Hotărârea Guvernului nr. **925/2017**, se aplică următoarea formulă de calcul:

$Q_{FTV2018} = CP_{\%FTV} * Q_{ctr.FTV2018} + CP_{\%VP.2018} * Q_{tr}$

în care:

$Q_{FTV2018}$ - cantitatea de gaze naturale pentru care furnizorul/traderul de gaze naturale are/a avut obligaţia de a încheia contracte de vânzare/cumpărare pe pieţele centralizate în anul 2018, în calitate de vânzător;

$CP_{\%FTV}$ - cota procentuală stabilită la art. 3 din Hotărârea Guvernului nr. **925/2017** pentru anul 2018;

$Q_{ctr.FTV2018}$ - cantitatea de gaze naturale pentru care încheie/a încheiat contracte de vânzare-cumpărare, în calitate de vânzător, cu livrare în anul calendaristic 2018, mai puţin cantităţile de gaze naturale prevăzute la art. 177 alin. (3^9) din Legea nr. **123/2012**, cu modificările şi completările ulterioare, şi cele destinate clienţilor finali;

$CP_{\%VP.2018}$ - cota procentuală stabilită la art. 1 din Hotărârea Guvernului nr. **925/2017** pentru anul 2018;

Q_{tr} - cantitatea de gaze naturale a cărei proprietate a fost transferată furnizorului de către un producător afiliat, în condiţiile art. 177 alin. (3^9) din Legea nr. **123/2012**, cu modificările şi completările ulterioare.

*(la data 27-dec-2018 Art. 177, alin. (3^7), litera B. din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din Art. 4, alin. (2) din capitolul III din **Ordinul 221/2018**)*

c) în cazul în care termenul de livrare prevăzut în contracte este într-un alt an calendaristic decât cel în care se realizează contractarea, obligaţia de tranzacţionare pe pieţele centralizate din România se realizează în anul de livrare.

*(la data 19-iul-2018 Art. 177, alin. (3^7) din titlul II, capitolul XI modificat de Art. I, punctul 63. din **Legea 167/2018**)*

~~**(3^8)** Prevederile alin. (3^4) şi (3^5) nu sunt aplicabile cantităţilor de gaze naturale furnizate, până la data de 31 martie 2017, în conformitate cu prevederile art. 124 alin. (1) lit. e).~~

*(la data 19-iul-2018 Art. 177, alin. (3^8) din titlul II, capitolul XI abrogat de Art. I, punctul 64. din **Legea 167/2018**)*

~~**(3^9)** Prevederile alin. (3^4) şi (3^6) nu sunt aplicabile cantităţilor de gaze naturale pentru care producătorul transferă proprietatea, indiferent sub ce formă, către un afiliat, care are calitatea de furnizor, fără a avea şi calitatea de producător, cu condiţia ca aceste cantităţi să fie tranzacţionate de afiliat în condiţiile şi cu respectarea limitelor cantitative stabilite prin alin. (3^4) şi (3^6), în sarcina producătorului.~~

(3^9) Prevederile alin. (3^6) nu sunt aplicabile cantităţilor de gaze naturale pentru care producătorul transferă proprietatea, indiferent sub ce formă, către un afiliat, care are calitatea de furnizor, fără a avea şi calitatea de producător, cu condiţia ca aceste cantităţi să fie tranzacţionate de afiliat în condiţiile şi cu respectarea limitelor cantitative stabilite prin alin. (3^6), în sarcina producătorului.

*(la data 19-iul-2018 Art. 177, alin. (3^9) din titlul II, capitolul XI modificat de Art. I, punctul 65. din **Legea 167/2018**)*

~~**(3[10])**Prevederile alin. (3[5]) lit. b) şi ale alin. (3[7]) lit. b) nu sunt aplicabile furnizorilor care nu încheie contracte de vânzare-cumpărare cu clienţii angro, în calitate de vânzător.~~

(3[10]) Prevederile alin. (3[7]) lit. b) nu sunt aplicabile furnizorilor care nu încheie contracte de vânzare-cumpărare cu clienţii angro, în calitate de vânzător.

*(la data 19-iul-2018 Art. 177, alin. (3^10) din titlul II, capitolul XI modificat de Art. I, punctul 65. din **Legea 167/2018**)*

(3[11])Până la data de 30 noiembrie 2016, ANRE va aproba, cu avizul Consiliului Concurenţei, regulile specifice care vor fi aplicate pe pieţele centralizate de gaze naturale, în scopul tranzacţionării gazelor naturale, în condiţii concurenţiale şi în mod transparent, public şi nediscriminatoriu.

(3[12])Până la data de 30 noiembrie 2016, ANRE va emite, cu avizul Consiliului Concurenţei, reglementările necesare pentru aplicarea prevederilor prezentului articol, astfel încât să fie asigurate condiţiile de concurenţă şi de acces transparent şi nediscriminatoriu al cumpărătorilor la cantităţile de gaze naturale ofertate pe piaţa concurenţială.

~~**(3[13])**Cotele procentuale prevăzute la alin. (3[4]) şi (3[5]) vor fi stabilite de Guvern, la propunerea ministerului de resort, până cel târziu în data de 15 octombrie 2016.~~

*(la data 19-iul-2018 Art. 177, alin. (3^13) din titlul II, capitolul XI abrogat de Art. I, punctul 66. din **Legea 167/2018**)*

~~**(3[14])**Cotele procentuale prevăzute la alin. (3[6]) şi (3[7]) vor fi stabilite de Guvern, la propunerea ministerului de resort, până cel târziu în data de 31 august a fiecărui an calendaristic anterior anului calendaristic pentru care se instituie obligaţia de tranzacţionare pe pieţele centralizate a cantităţilor minime de gaze naturale.~~

~~*(la data 11-oct-2016 Art. 177, alin. (3^3) din titlul II, capitolul XI completat de Art. I, punctul 4. din **Ordonanta urgenta 64/2016**)*~~

*(la data 19-iul-2018 Art. 177, alin. (3^14) din titlul II, capitolul XI abrogat de Art. I, punctul 66. din **Legea 167/2018**)*

~~**(3[15])**Începând cu data de 1 ianuarie 2019, toţi participanţii la piaţa de gaze naturale, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale pe piaţa angro, într-un an calendaristic, au obligaţia să încheie, în anul calendaristic în care livrează gazele naturale, contracte pe pieţele centralizate, transparent, public şi nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru vânzarea unei cantităţi minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală de 50% din cantitatea de gaze naturale contractate cu livrare în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător.~~

*(la data 27-dec-2018 Art. 177, alin. (3^15) din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 221/2018**)*

(3[15])În perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2022, toţi participanţii la piaţa de gaze naturale, cu excepţia producătorilor a căror producţie anuală realizată în anul anterior depăşeşte 3.000.000 MWh, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale pe piaţa angro, într-un an calendaristic, au obligaţia să oferteze anual, în calitate de vânzător, în anul calendaristic în care livrează gazele naturale, cantităţi de gaze pe pieţele centralizate, transparent, public şi nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE.

*(la data 01-iul-2020 Art. 177, alin. (3^15) din titlul II, capitolul XI modificat de Art. I, punctul 7. din **Ordonanta urgenta 106/2020**)*

~~**(3[16])**Începând cu data de 1 ianuarie 2019, toţi producătorii de gaze naturale, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale, într-un an calendaristic, au obligaţia să încheie, în anul calendaristic în care livrează gazele naturale, contracte~~

~~pe pieţele centralizate angro, transparent, public şi nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru vânzarea unei cantităţi minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală de 50% din cantitatea de gaze naturale contractate cu livrare în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător.~~

*(la data 27-dec-2018 Art. 177, alin. (3^16) din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 221/2018**)*

(3[16])

*(la data 20-iul-2020 Art. 177, alin. (3^16) din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 144/2020**)*

*(la data 17-iul-2020 Art. 177, alin. (3^16) din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 143/2020**)*

a)În perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2022 producătorii de gaze naturale a căror producţie anuală realizată în anul anterior depăşeşte 3.000.000 MWh au obligaţia să oferteze anual vânzarea unor cantităţi de gaze naturale, cu livrare în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2022, în mod transparent, public şi nediscriminatoriu, pe pieţele centralizate în conformitate cu reglementările emise de ANRE.

b)pentru perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2022 cantităţile de gaze naturale prevăzute la lit. a) reprezintă o cotă procentuală de 40% din producţia anuală înregistrată în anul anterior ofertării, cu excepţia consumului tehnologic şi a consumului propriu;

c)reglementările ANRE prevăzute la lit. a) stabilesc un program de ofertare obligatorie, care să cuprindă repartizarea cantităţilor ofertate pe produse standardizate lunare, trimestriale, semestriale, sezoniere şi anuale, astfel încât să fie asigurate condiţiile de competiţie, transparenţă şi nediscriminare pentru toţi potenţialii cumpărători.

*(la data 01-iul-2020 Art. 177, alin. (3^16) din titlul II, capitolul XI modificat de Art. I, punctul 7. din **Ordonanta urgenta 106/2020**)*

~~**(3[17])**Începând cu data de 1 ianuarie 2019, toţi participanţii la piaţa de gaze naturale, în măsura în care contractează cumpărarea de gaze naturale pe piaţa angro, într-un an calendaristic, au obligaţia să încheie, în anul calendaristic în care achiziţionează gazele naturale, contracte pe pieţele centralizate, transparent, public şi nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru cumpărarea unei cantităţi minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală de 40% din cantitatea de gaze naturale contractate în anul calendaristic respectiv, în calitate de cumpărător.~~

*(la data 27-dec-2018 Art. 177, alin. (3^17) din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 221/2018**)*

(3[17])În perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2022, toţi participanţii la piaţa de gaze naturale, în măsura în care contractează cumpărarea de gaze naturale pe piaţa angro, întrun an calendaristic, au obligaţia să oferteze anual, în calitate de cumpărător, în anul calendaristic în care achiziţionează gazele naturale, cereri de cumpărare de gaze naturale pe pieţele centralizate, transparent, public şi nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE.

*(la data 01-iul-2020 Art. 177, alin. (3^17) din titlul II, capitolul XI modificat de Art. I, punctul 7. din **Ordonanta urgenta 106/2020**)*

~~**(31[18])**Cotele procentuale prevăzute la alin. (3[15]), (3[16]) şi (3[17]) pot fi majorate anual, în urma unei analize, prin decizie a ANRE, care are obligaţia să monitorizeze evoluţia pieţei angro de gaze naturale din România, până cel târziu în data de 31 martie a~~

~~fiecărui an calendaristic anterior anului calendaristic pentru care se instituie obligaţia de tranzacţionare pe pieţele centralizate angro a cantităţilor minime de gaze naturale.~~

*(la data 27-dec-2018 Art. 177, alin. (31^18) din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 221/2018**)*

*(la data 01-iul-2020 Art. 177, alin. (31^18) din titlul II, capitolul XI abrogat de Art. I, punctul 8. din **Ordonanta urgenta 106/2020**)*

(3[19]) Prevederile alin. (3[17]) nu sunt aplicabile furnizorilor care au acces la o singură sursă de achiziţie a gazelor naturale, potrivit soluţiei de racordare.

*(la data 19-iul-2018 Art. 177, alin. (3^14) din titlul II, capitolul XI completat de Art. I, punctul 67. din **Legea 167/2018**)*

*(la data 27-dec-2018 Art. 177, alin. (3^19) din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 221/2018**)*

(4) Datele relevante cum ar fi durata, regulile privind livrarea şi decontarea, cantitatea, termenele de executare, preţurile tranzacţiei, mijloacele de identificare ale clientului angro, cu privire la toate tranzacţiile din cadrul contractelor de furnizare de gaze naturale şi al instrumentelor derivate din domeniul gazelor naturale încheiate cu clienţi angro şi cu operatorii de transport şi de sistem, precum şi cu operatorii de înmagazinare şi de GNL se păstrează de furnizori cel puţin 5 ani şi se pun la dispoziţia ANRE, Consiliului Concurenţei, Comisiei Europene şi a celorlalte autorităţi naţionale competente, la cererea acestora.

(5) Obligaţia de păstrare a datelor privitoare la tranzacţiile din cadrul instrumentelor derivate se aplică numai după publicarea liniilor directoare de către Comisia Europeană.

(6) Datele prevăzute la alin. (5) pot fi publicate cu respectarea confidenţialităţii informaţiilor sensibile comercial.

Art. 177[1]: Consumul tehnologic

(1) Agenţia Naţională pentru Resurse Minerale elaborează metodologia pe baza căreia calculează şi certifică cantităţile de gaze naturale necesar a fi consumate de către operatorii economici pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfăşurării activităţii de producţie şi înmagazinare, reprezentând consumul tehnologic aferent acestei activităţi.

(2)ANRE elaborează metodologiile pe baza cărora sunt calculate şi certificate cantităţile de gaze naturale necesar a fi consumate de către operatorii economici pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfăşurării activităţii de distribuţie, respectiv activităţii de transport, reprezentând consumul tehnologic aferent acestei activităţi.

*(la data 04-oct-2014 Art. 177 din titlul II, capitolul XI completat de Art. I, punctul 94. din **Legea 127/2014**)*

*(la data 01-oct-2018 Art. 177^1, alin. (2) din titlul II, capitolul XI a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2018**)*

CAPITOLUL XII: Preţuri şi tarife

Art. 178: Sistemul de preţuri şi tarife. Principii

(1) Sistemul de preţuri şi tarife pentru gazele naturale este conceput astfel încât să asigure:

a)apropierea de valoarea de piaţă a combustibililor alternativi, promovarea competiţiei pe piaţa gazelor naturale, diversificarea surselor de alimentare cu gaze naturale şi mărirea siguranţei furnizării;

~~**b)**recuperarea costurilor efectuate într-o manieră prudentă, aferente activităţilor reglementate, asigurarea unei rate rezonabile a rentabilităţii pentru capitalul investit în activităţile reglementate, stimularea dezvoltării capacităţilor de producţie,~~

~~transport, înmagazinare şi distribuţie a gazelor naturale, atât pe termen scurt, cât şi pe termen lung;~~

b)recuperarea costurilor efectuate într-o manieră prudentă, aferente activităţilor reglementate, asigurarea unei rate rezonabile a rentabilităţii pentru capitalul investit în activităţile reglementate, stimularea dezvoltării capacităţilor de producţie, transport, înmagazinare, distribuţie a gazelor naturale şi a terminalului GNL, atât pe termen scurt, cât şi pe termen lung;

*(la data 04-oct-2014 Art. 178, alin. (1), litera B. din titlul II, capitolul XII modificat de Art. I, punctul 95. din **Legea 127/2014**)*

c)economisirea de energie la clienţii finali;

d)îmbunătăţirea calităţii gazelor naturale şi a serviciilor prestate clienţilor.

(2) Principiile care stau la baza elaborării reglementărilor privind sistemele de preţuri şi tarife pentru activităţile reglementate sunt următoarele:

~~**a)**preţurile/tarifele trebuie să fie nediscriminatorii, bazate pe criterii obiective şi determinate într-o manieră transparentă, pe baza metodologiilor aprobate şi publicate de autoritatea competentă;~~

a)preţurile şi tarifele reglementate se stabilesc pe baza metodologii lor aprobate şi publicate de autoritatea competentă;

*(la data 04-oct-2014 Art. 178, alin. (2), litera A. din titlul II, capitolul XII modificat de Art. I, punctul 96. din **Legea 127/2014**)*

a¹)metodologiile de stabilire a preţurilor şi tarifelor reglementate se aplică nediscriminatoriu, au la bază criterii obiective şi transparente şi sunt supuse procesului de consultare publică înainte de aprobarea lor;

*(la data 04-oct-2014 Art. 178, alin. (2), litera A. din titlul II, capitolul XII completat de Art. I, punctul 97. din **Legea 127/2014**)*

b)stimularea utilizării eficiente a gazelor naturale, asigurarea calităţii serviciilor, asigurarea puterii calorice a gazelor naturale, promovarea concurenţei pe piaţa gazelor naturale şi protecţia intereselor clienţilor;

c)prevenirea speculaţiilor şi a comportamentelor speculative pe piaţa 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 clienţi finali prin tarifele practicate altor categorii de clienţi finali.

(4) Este interzisă subvenţia încrucişată între activităţile reglementate, precum şi între activităţile reglementate şi cele nereglementate ale unui operator economic.

(5) Toate preţurile de tranzacţionare, inclusiv din contractele intragrup, a gazelor naturale din producţia internă, import, export se fac publice, pe tipuri de tranzacţii, într-o formă agregată în cazul în care sunt afectate interesele comerciale ale părţilor implicate în tranzacţii, conform reglementărilor ANRE.

*(la data 19-iul-2018 Art. 178, alin. (4) din titlul II, capitolul XII completat de Art. I, punctul 68. din **Legea 167/2018**)*

(7) Prin derogare de la prevederile legale în materia achiziţiilor, achiziţia de lucrări, bunuri şi servicii pentru realizarea activităţilor din sectorul gazelor naturale care se desfăşoară pe baza tarifelor reglementate de autoritatea competentă se face prin proceduri concurenţiale, transparente şi nediscriminatorii, în conformitate cu reglementările aprobate de ANRE. Sunt interzise drepturi speciale sau exclusive.

(8) Tariful pentru prestarea serviciului de stocare în conducte se stabileşte de operatorul economic care desfăşoară această activitate, în baza unei metodologii aprobate de ANRE.

(9) Operatorul sistemului de transport are obligaţia de a propune ANRE norme tehnice, comerciale şi metodologii de tarifare privind activitatea de stocare în conducte.

*(la data 30-iul-2020 Art. 178, alin. (5) din titlul II, capitolul XII completat de Art. I, punctul 104. din **Legea 155/2020**)*

~~**(6)**Pentru calculul tarifelor de transport şi distribuţie a gazelor naturale, în perioada de reglementare 2019-2024, rata de rentabilitate a capitalului investit, reprezentând costul mediu al capitalului investit, exprimat în termeni reali, înainte de impozitare, este de 6,9%.~~

~~*(la data 29-mar-2019 Art. 178, alin. (5) din titlul II, capitolul XII completat de Art. IV, punctul 7. din **Ordonanta urgenta 19/2019**)*~~

*(la data 30-apr-2020 Art. 178, alin. (6) din titlul II, capitolul XII abrogat de Art. XIII, punctul 9. din **Ordonanta urgenta 1/2020**)*

Art. 179: Activităţile aferente pieţei reglementate

~~**(1)**Pe piaţa reglementată care cuprinde activităţile cu caracter de monopol natural, activităţile conexe acestora şi furnizarea la preţ reglementat şi în baza contractelor - cadru, sistemele de preţuri şi tarife se stabilesc de ANRE.~~

(1) Pe piaţa reglementată care cuprinde activităţile cu caracter de monopol natural, activităţi aferente operării terminalului GNL, activităţile conexe acestora şi furnizarea la preţ reglementat şi în baza contractelor-cadru, sistemele de preţuri şi tarife se stabilesc de ANRE.

*(la data 04-oct-2014 Art. 179, alin. (1) din titlul II, capitolul XII modificat de Art. I, punctul 98. din **Legea 127/2014**)*

(2) Activităţile aferente pieţei reglementate cuprind:

a)furnizarea gazelor naturale la preţ reglementat şi în baza contractelor-cadru până la 31 decembrie 2014 pentru clienţii noncasnici, cu excepţia cazului în care la această dată se constată existenţa unei diferenţe semnificative între preţul de comercializare a producţiei interne şi preţul european de import, care ar putea periclita stabilitatea pieţei, situaţie în care termenul se prelungeşte până la 31 decembrie 2015;

~~**b)**furnizarea gazelor naturale la preţ reglementat şi în baza contractelor-cadru până la 31 decembrie 2018 pentru clienţii casnici;~~

~~**b)**furnizarea gazelor naturale la preţ reglementat şi în baza contractelor-cadru până la 1 iulie 2021 pentru clienţii casnici;~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 179, alin. (2), litera B. din titlul II, capitolul XII modificat de Art. I, punctul 99. din **Legea 127/2014**)*~~

~~**b)**furnizarea gazelor naturale la preţ reglementat şi în baza contractelor-cadru până la 30 iunie 2021 pentru clienţii casnici;~~

~~*(la data 20-dec-2014 Art. 179, alin. (2), litera B. din titlul II, capitolul XII modificat de Art. 1, punctul 3. din **Legea 174/2014**)*~~

~~**b)**furnizarea gazelor naturale la preţ reglementat şi în baza contractelor-cadru până la 30 iunie 2022 pentru clienţii casnici;~~

~~*(la data 29-mar-2019 Art. 179, alin. (2), litera B. din titlul II, capitolul XII modificat de Art. IV, punctul 8. din **Ordonanta urgenta 19/2019**)*~~

b)furnizarea gazelor naturale la preţ reglementat şi în baza contractelor-cadru până la 30 iunie 2020 pentru clienţii casnici;

*(la data 09-ian-2020 Art. 179, alin. (2), litera B. din titlul II, capitolul XII modificat de Art. XIII, punctul 10. din **Ordonanta urgenta 1/2020**)*

~~**c)**furnizarea de ultimă instanţă a gazelor naturale la preţ reglementat şi în baza contractelor-cadru pentru clienţii finali;~~

c)furnizarea de ultimă instanţă a gazelor naturale;

*(la data 04-oct-2014 Art. 179, alin. (2), litera C. din titlul II, capitolul XII modificat de Art. I, punctul 100. din **Legea 127/2014**)*

~~**d)**administrarea pieţelor centralizate;~~

*(la data 04-oct-2014 Art. 179, alin. (2), litera D. din titlul II, capitolul XII abrogat de Art. I, punctul 101. din **Legea 127/2014**)*

e)transportul gazelor naturale;

f)transportul gazelor prin conductele de alimentare din amonte, conform prevederilor condiţiilor de valabilitate a licenţei;

~~**g)**înmagazinarea subterană a gazelor naturale;~~

g)înmagazinarea subterană a gazelor naturale, până la sfârşitul ciclului de extracţie 2020-2021;

*(la data 01-iul-2020 Art. 179, alin. (2), litera G. din titlul II, capitolul XII modificat de Art. I, punctul 9. din **Ordonanta urgenta 106/2020**)*

h)stocarea gazelor naturale în conductă;

~~**i)**distribuţia gazelor naturale şi a biogazului/biometanului;~~

i)distribuţia gazelor naturale şi a hidrogenului;

*(la data 30-iul-2020 Art. 179, alin. (2), litera I. din titlul II, capitolul XII modificat de Art. I, punctul 105. din **Legea 155/2020**)*

j)activităţile conexe desfăşurate de către operatorii licenţiaţi.

~~**k)**activităţile aferente operării terminalului GNL.~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 179, alin. (2), litera J. din titlul II, capitolul XII completat de Art. I, punctul 102. din **Legea 127/2014**)*~~

k)utilizarea terminalului de GNL şi de hidrogen.

*(la data 30-iul-2020 Art. 179, alin. (2), litera K. din titlul II, capitolul XII modificat de Art. I, punctul 105. din **Legea 155/2020**)*

(3) Calendarul de eliminare treptată a preţurilor reglementate pentru clienţii finali cu începere de la 1 decembrie 2012 pentru clienţii noncasnici, respectiv din 1 iulie 2013 pentru clienţii casnici este stabilit de către Guvern, în conformitate cu graficul de eşalonare a preţurilor producătorilor, propus de ANRE şi ANRM, ţinând seama de posibilele efecte negative ale eliminării preţurilor reglementate, astfel încât acestea să fie cât mai puţin resimţite de clienţi.

(4) Pentru activităţile aferente pieţei reglementate, preţurile şi tarifele se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate şi publicate de către ANRE.

*(la data 01-dec-2015 Art. 179, alin. (4) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2015**)*

~~**(5)**Metodologiile de reglementare a preţurilor şi tarifelor se aprobă de ANRE, după informarea şi consultarea tuturor părţilor interesate.~~

*(la data 17-feb-2015 Art. 179, alin. (5) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2015**)*

*(la data 01-ian-2016 Art. 179, alin. (5) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2015**)*

(5) Metodologiile de stabilire a preţurilor şi tarifelor reglementate se aprobă de ANRE, după informarea şi consultarea tuturor părţilor interesate. În calculul acestora se iau în considerare costurile justificate pentru activităţile respective, cheltuielile pentru dezvoltare şi protecţia mediului, precum şi o cotă rezonabilă de profit

*(la data 19-iul-2018 Art. 179, alin. (5) din titlul II, capitolul XII modificat de Art. I, punctul 69. din **Legea 167/2018**)*

*(la data 14-feb-2019 Art. 179, alin. (5) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2019**)*

*(la data 06-sept-2019 Art. 179, alin. (5) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Metodologie din 2019**)*

(6) Ordinul de aprobare a preţurilor şi tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, precum şi ordinul de aprobare a metodologiilor de reglementare a acestora se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I. Ordinul de aprobare a preţurilor şi tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale va conţine inclusiv data intrării în vigoare a acestora.

*(la data 01-apr-2013 Art. 179, alin. (6) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 13/2013**)*

*(la data 30-apr-2013 Art. 179, alin. (6) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 25/2013**)*

*(la data 30-apr-2013 Art. 179, alin. (6) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 26/2013**)*

*(la data 01-iul-2013 Art. 179, alin. (6) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 39/2013**)*

*(la data 25-nov-2013 Art. 179, alin. (6) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 81/2013**)*

*(la data 01-feb-2014 Art. 179, alin. (6) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 1/2014**)*

*(la data 01-apr-2014 Art. 179, alin. (6) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 20/2014**)*

*(la data 01-apr-2014 Art. 179, alin. (6) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 21/2014**)*

*(la data 01-apr-2014 Art. 179, alin. (6) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 22/2014**)*

*(la data 01-apr-2014 Art. 179, alin. (6) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 27/2014**)*

*(la data 01-apr-2014 Art. 179, alin. (6) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 26/2014**)*

*(la data 01-aug-2014 Art. 179, alin. (6) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din **Ordinul 70/2014**)*

~~**(7)**ANRE monitorizează anual rezultatele calendarului de eliminare treptată a preţurilor reglementate pentru clienţii finali şi propune Guvernului, după caz, valorificarea producţiei interne a gazelor naturale pe piaţa internă până la finalizarea calendarului aprobat, respectiv 31 decembrie 2018.~~

(7)ANRE monitorizează anual rezultatele calendarului de eliminare treptată a preţurilor reglementate pentru clienţii finali şi propune Guvernului, după caz, valorificarea producţiei interne a gazelor naturale pe piaţa internă până la finalizarea calendarului aprobat.

*(la data 04-oct-2014 Art. 179, alin. (7) din titlul II, capitolul XII modificat de Art. I, punctul 103. din **Legea 127/2014**)*

Art. 180: Limitarea preţurilor/tarifelor

(1)În situaţia unui dezechilibru major între cerere şi ofertă şi/sau a unei disfuncţionalităţi evidente a pieţei de gaze naturale, Guvernul, la propunerea ANRE şi cu avizul Consiliului Concurenţei, poate limita creşterea excesivă a preţurilor/tarifelor sau blocarea acestora pentru o perioadă determinată de maximum 6 luni, care poate fi prelungită succesiv pentru durate de câte cel mult 3 luni, cât timp persistă circumstanţele care au determinat adoptarea respectivei decizii, prin:

a)fixarea unei limite superioare a preţului;

b)limitarea venitului din activitatea reglementată.

(2) Costurile recunoscute şi amânate, potrivit alin. (1), se recuperează integral, în conformitate cu procedura aprobată de autoritatea competentă.

Art. 181: Stabilirea structurilor de amestec

(1) Pentru acoperirea necesarului de consum, clienţii finali au dreptul să fie alimentaţi cu gaze naturale în amestec intern/import, conform structurilor avizate/stabilite de către ANRE.
(2) Prevederile alin. (1) se aplică până la convergenţa preţului gazelor naturale din producţia internă cu cel al gazelor naturale din import.
(3)ANRE poate stabili:
a)până la 31 decembrie 2014, respectiv până la 31 decembrie 2015, în condiţiile art. 179 alin. (2) lit. a), o structură specifică de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată consumului clienţilor casnici şi producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinată consumului populaţiei, şi o structură specifică de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată consumului clienţilor noncasnici, cu excepţia producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinată consumului populaţiei;
~~**b)**începând cu 1 ianuarie 2015, respectiv cu 1 ianuarie 2016, în condiţiile art. 179 alin. (2) lit. a), şi până la 31 decembrie 2018 o structură de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată consumului clienţilor casnici.~~
~~**b)**începând cu 1 ianuarie 2015, respectiv cu 1 ianuarie 2016, în condiţiile art. 179 alin. (2) lit. a), şi până la 1 iulie 2021, o structură de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată consumului clienţilor casnici.~~
~~*(la data 04-oct-2014 Art. 181, alin. (3), litera B. din titlul II, capitolul XII modificat de Art. I, punctul 104. din **Legea 127/2014**)*~~
b)începând cu 1 ianuarie 2015, respectiv cu 1 ianuarie 2016, în condiţiile art. 179 alin. (2) lit. a), şi până la 30 iunie 2021, în condiţiile art. 179 alin. (2) lit. b), o structură specifică de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată consumului clienţilor casnici şi clienţilor noncasnici, producători de energie termică, numai pentru cantităţile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinate consumului populaţiei.
*(la data 20-dec-2014 Art. 181, alin. (3), litera B. din titlul II, capitolul XII modificat de Art. 1, punctul 3. din **Legea 174/2014**)*
(4)În vederea asigurării suportabilităţii costurilor legate de factura energetică, în special a celor legate de încălzirea populaţiei, stabilirea structurii de amestec import/intern şi aprobarea preţului final reglementat pentru clienţii casnici vor avea în vedere şi premisele considerate la stabilirea datelor pentru eliminarea preţurilor reglementate către această categorie de clienţi.
~~**(5)**Preţul de achiziţie a gazelor din producţia internă pentru piaţa reglementată se stabileşte prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort şi se actualizează de ANRE şi ANRM, în concordanţă cu prevederile Calendarului de eliminare treptată a preţurilor reglementate pentru clienţii finali.~~
~~**(5)**Preţul de achiziţie a gazelor naturale din producţia internă pentru clienţii casnici şi producătorii de energie termică, numai pentru cantităţile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinate consumului populaţiei se stabileşte prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort, în concordanţă cu prevederile Calendarului de eliminare treptată a preţurilor reglementate pentru clienţii finali.~~

~~*(la data 20-dec-2014 Art. 181, alin. (5) din titlul II, capitolul XII modificat de Art. 1, punctul 3. din* ***Legea 174/2014*** *)*~~
(la data 08-ian-2015 Art. 181, alin. (5) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din ***Hotarirea 5/2015*** *)*
(la data 01-iul-2015 Art. 181, alin. (5) din titlul II, capitolul XII a se vedea referinte de aplicare din ***Hotarirea 488/2015*** *)*
(5)Până la data de 31 martie 2017, preţul de achiziţie a gazelor naturale din producţia internă pentru clienţii casnici şi pentru producătorii de energie termică, numai pentru cantităţile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinate consumului populaţiei, se stabileşte prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort.
(la data 11-oct-2016 Art. 181, alin. (5) din titlul II, capitolul XII modificat de Art. I, punctul 5. din ***Ordonanta urgenta 64/2016*** *)*
(6) Sunt exceptate de la respectarea structurilor amestecurilor de gaze naturale stabilite/avizate de ANRE:
a)cantităţile de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, exceptate de la plata redevenţei, în condiţiile legii;
b)cantităţile de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operaţiunilor petroliere desfăşurate de titularii de acorduri petroliere;
c)cantităţile de gaze naturale destinate echilibrării SNT.
(7) Excepţiile de la respectarea structurilor amestecurilor de gaze naturale stabilite/avizate de ANRE se stabilesc prin hotărâre 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 prevăzute la art. 179 alin. (2) şi (3), ANRE va elimina treptat preţurile reglementate pentru furnizarea gazelor naturale pentru clienţii finali.
~~**(9)**Prin derogare de la prevederile alin. (1)-(8), pentru perioada 01.04.2019-28.02.2022, în conformitate cu reglementările proprii, ANRE va stabili o structură specifică de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului clienţilor finali noncasnici.~~
~~*(la data 29-dec-2018 Art. 181, alin. (8) din titlul II, capitolul XII completat de Art. 61, punctul 14. din capitolul III din* ***Ordonanta urgenta 114/2018*** *)*~~
(la data 29-mar-2019 Art. 181, alin. (9) din titlul II, capitolul XII abrogat de Art. I, punctul 8. din ***Ordonanta urgenta 19/2019*** *)*
Art. 182: Obligaţia de separare contabilă
Persoanele juridice din sectorul gazelor naturale care practică activităţi reglementate conform art. 179 alin. (2) sunt obligate să asigure separarea contabilă, conform normelor legale şi reglementărilor ANRE.
CAPITOLUL XIII: Procedura de desfăşurare a investigaţiilor
Art. 183: Dispunerea efectuării investigaţiilor
Preşedintele autorităţii competente dispune prin decizie efectuarea de investigaţii în condiţiile art. 185 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 sau juridică afectată în mod real şi direct de o potenţială încălcare a prevederilor prezentului titlu, numai în domeniile în care ANRE are competenţa de investigare, potrivit legii.
Art. 184: Solicitarea informaţiilor şi documentelor
În realizarea investigaţiilor, precum şi a competenţelor conferite în baza prezentului titlu, autoritatea competentă poate solicita operatorilor economici informaţiile şi

documentele care sunt necesare, menţionând baza legală şi scopul solicitării, şi poate stabili termene până la care aceste informaţii şi documente să îi fie furnizate.

Art. 185: Drepturi de investigare

(1) Pentru investigarea încălcării prevederilor prezentului titlu, în condiţiile art. 183, personalul ANRE împuternicit în acest sens are următoarele drepturi:

a)să intre în spaţiile, terenurile sau mijloacele de transport pe care operatorii economici le deţin legal;

b)să examineze orice documente, registre, acte financiar-contabile şi comerciale sau alte evidenţe legate de activitatea operatorilor economici, indiferent de locul în care sunt depozitate;

c)să ceară oricărui reprezentant sau angajat al operatorului economic explicaţii cu privire la faptele sau documentele legate de obiectul şi scopul investigaţiei şi să consemneze sau să înregistreze răspunsurile acestuia;

d)să ridice sau să obţină în orice formă copii ori extrase din orice documente, registre, acte financiar-contabile şi comerciale sau din alte evidenţe legate de activitatea operatorului economic;

e)să sigileze orice amplasament destinat activităţilor operatorului economic şi orice documente, registre, acte financiar-contabile şi comerciale sau alte evidenţe legate de activitatea operatorului economic, pe durata şi în măsura necesară investigării.

(2) Autoritatea competentă va proceda la acţiunile prevăzute la alin. (1) numai dacă există indicii că pot fi găsite documente sau pot fi obţinute informaţii considerate necesare pentru îndeplinirea competenţelor sale, iar rezultatul investigaţiei va fi consemnat într-un proces - verbal de constatare şi inventariere.

(3) Autoritatea competentă poate face inspecţii inopinate şi poate solicita spre a-i fi prezentate într-un termen rezonabil orice fel de informaţii sau justificări legate de îndeplinirea competenţelor de investigare, atât la faţa locului, cât şi prin convocare la sediul său.

Art. 186: Autorizarea judiciară a investigaţiilor

În baza autorizării judiciare date prin încheiere, conform art. 187, personalul ANRE împuternicit în condiţiile art. 183 poate efectua inspecţii în orice alte spatii, inclusiv domiciliul, terenuri sau mijloace de transport aparţinând conducătorilor, administratorilor, directorilor şi altor angajaţi ai operatorilor economici sau asociaţiilor operatorilor economici supuşi investigaţiei.

Art. 187: Obţinerea autorizării judiciare

(1) Personalul ANRE efectuează inspecţii în conformitate cu prevederile art. 186 numai în baza deciziei de împuternicire emise de către preşedintele autorităţii competente şi cu autorizarea judiciară dată prin încheiere de către preşedintele Curţii de Apel Bucureşti sau de către un judecător delegat de acesta. O copie certificată a deciziei de împuternicire şi a autorizaţiei judiciare se comunică obligatoriu persoanei supuse inspecţiei înainte de începerea acesteia.

~~**(2)**Cererea de autorizare se judecă în camera de consiliu, fără citarea părţilor. Judecătorul se pronunţă asupra cererii de autorizare în termen de cel mult 48 de ore de la data înregistrării cererii. Încheierea se motivează şi se comunică autorităţii competente în termen de cel mult 48 de ore de la pronunţare.~~

(2) Cererea de autorizare se soluţionează în camera de consiliu, fără citarea părţilor. Judecătorul se pronunţă asupra cererii de autorizare în termen de cel mult 48 de ore de la data înregistrării cererii prin încheiere definitivă. Încheierea se motivează şi se comunică autorităţii competente în termen de cel mult 48 de ore de la pronunţare.

*(la data 01-feb-2014 Art. 187, alin. (2) din titlul II, capitolul XIII modificat de Art. 101, punctul 1. din titlul II din **Legea 255/2013**)*

(3)În cazul în care inspecţia trebuie desfăşurată simultan în mai multe spaţii dintre cele prevăzute la art. 186, autoritatea competentă va introduce o singură cerere, instanţa pronunţându-se printr-o încheiere în care se vor indica spaţiile în care urmează să se desfăşoare inspecţia.

(4) Cererea de autorizare trebuie să cuprindă toate informaţiile de natură să justifice inspecţia, iar judecătorul sesizat este ţinut să verifice dacă cererea este întemeiată.

(5) Oricare ar fi împrejurările, inspecţia se desfăşoară între orele 8,00 şi 18,00 şi trebuie efectuată în prezenţa persoanei la care se efectuează inspecţia sau a reprezentantului său. Inspecţia poate continua şi după ora 18,00 numai cu acordul persoanei la care se efectuează inspecţia sau a reprezentantului său.

(6) Inventarele şi punerile de sigilii se fac conform dispoziţiilor **Codului de procedură penală**.

~~**(7)**Încheierea prevăzută la alin. (1) poate fi atacată cu recurs la Înalta Curte de Casaţie şi Justiţie, în termen de 48 de ore. Termenul de recurs pentru autoritatea competentă curge de la momentul comunicării încheierii, potrivit prevederilor alin. (2). În ceea ce priveşte persoana supusă inspecţiei, termenul de recurs curge de la momentul comunicării încheierii, potrivit prevederilor alin. (1). Recursul nu este suspensiv de executare.~~

*(la data 01-feb-2014 Art. 187, alin. (7) din titlul II, capitolul XIII abrogat de Art. 101, punctul 2. din titlul II din **Legea 255/2013**)*

(8) Preşedintele Curţii de Apel Bucureşti sau judecătorul delegat de acesta are competenţa să emită autorizaţia judiciară în vederea efectuării inspecţiei potrivit art. 186. Instanţa de judecată verifică dacă decizia de împuternicire emisă de către preşedintele ANRE este autentică şi dacă măsurile coercitive preconizate nu sunt nici arbitrare şi nici excesive, având în vedere, în special, gravitatea încălcării suspectate, importanţa elementelor de probă căutate, implicarea întreprinderii în cauză şi probabilitatea rezonabilă ca registrele şi documentele privind activitatea care au legătură cu obiectul inspecţiei să fie păstrate în incintele pentru care se solicită autorizaţia. Instanţa de judecată poate solicita AN RE explicaţii detaliate privind elementele care îi sunt necesare pentru a-i permite să verifice proporţionalitatea măsurilor coercitive preconizate.

Art. 188: Accesul la documente şi informaţii

(1) Organele administraţiei publice centrale şi locale, precum şi orice alte instituţii şi autorităţi publice sunt obligate să permită autorităţii competente accesul la documentele, datele şi informaţiile deţinute de acestea, cu respectarea dispoziţiilor legale.

(2) Autoritatea competentă, primind acces la documentele, datele şi informaţiile menţionate la alin. (1), are obligaţia de a respecta caracterul de secret de stat sau secret de serviciu atribuit legal respectivelor documente, date şi informaţii.

Art. 189: Procedura de investigare

Procedura de investigare se face în conformitate cu regulamentul privind organizarea şi desfăşurarea activităţii de investigare aprobat prin ordin al preşedintelui ANRE.

CAPITOLUL XIV: Interdicţii

Art. 190: Protecţia obiectivelor/sistemelor

Pentru protecţia obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale se interzice terţilor:

a)să realizeze construcţii de orice fel în zona de siguranţă a obiectivelor de gaze naturale; în cazul în care, în mod excepţional, este necesar ca pe terenul pe care sunt amplasate acestea să se execute o construcţie, solicitantul va suporta toate cheltuielile aferente modificărilor necesare, cu respectarea tuturor prevederilor referitoare la proiectarea şi execuţia lucrărilor în sectorul gazelor naturale şi sub condiţia cedării în patrimoniu operatorului a bunului rezultat;
b)să efectueze săpături sau lucrări de orice fel în zona de protecţie a obiectivelor de gaze naturale, fără avizul prealabil al operatorului de sistem;
c)să depoziteze materiale pe căile de acces şi în zona de protecţie a obiectivelor de gaze naturale;
d)să intervină în orice mod asupra conductelor, echipamentelor şi instalaţiilor de gaze naturale.

Art. 191: Interdicţii

În vederea exploatării în condiţii de siguranţă a sistemului de transport a gazelor naturale, se interzice, cu excepţia cazului de forţă majoră, întreruperea alimentării cu energie electrică, a legăturilor telefonice sau de radiocomunicaţii şi a transportului feroviar.

CAPITOLUL XV: Infracţiuni şi contravenţii

Art. 192: Răspunderi

Încălcarea prevederilor prezentului titlu atrage răspunderea disciplinară, civilă, contravenţionala sau penală, după caz, a persoanelor vinovate.

Art. 193: Infracţiuni

(1) Deteriorarea, modificarea fără drept sau blocarea funcţionării echipamentului de măsurare a consumului de gaze naturale furnizate constituie infracţiune şi se pedepseşte cu închisoare de la 3 luni la 2 ani sau cu amendă.
(2) Executarea sau folosirea de instalaţii clandestine în scopul racordării directe la sistemul de alimentare cu gaze naturale sau pentru ocolirea echipamentelor de măsurare constituie infracţiune şi se pedepseşte cu închisoare de la 3 luni la 2 ani sau cu amendă.
(3)În cazul în care infracţiunile prevăzute la alin. (1) şi (2) sunt săvârşite de un salariat al unui titular de licenţă, limitele speciale se majorează cu jumătate.
(4) Tentativa la infracţiunile prevăzute la alin. (1) şi (2) se pedepseşte.

Art. 194: Contravenţii

Constituie contravenţii la normele privind desfăşurarea activităţilor în sectorul gazelor naturale următoarele fapte:
~~**1.**proiectarea, avizarea, execuţia, recepţia, punerea în funcţiune şi/sau exploatarea de lucrări noi, modificări, extinderi sau revizii ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale de către persoane fizice sau juridice neautorizate;~~
1.proiectarea, avizarea, verificarea, expertizarea tehnică, execuţia, recepţia, punerea în funcţiune şi/sau exploatarea de lucrări noi, modificări, extinderi sau revizii ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale şi instalaţiilor de utilizare a gazelor naturale de către persoane fizice sau juridice neautorizate;
*(la data 19-iul-2018 Art. 194, punctul 1. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 70. din **Legea 167/2018**)*
1¹.intervenţia neautorizată asupra instalaţiilor de utilizare a gazelor naturale aflate în funcţiune de către persoane fizice sau juridice;
1².sistarea nejustificată a alimentării cu gaze naturale a clientului final de către persoane fizice sau juridice;

*(la data 19-iul-2018 Art. 194, punctul 1. din titlul II, capitolul XV completat de Art. I, punctul 71. din **Legea 167/2018**)*

~~**2.**proiectarea şi/sau execuţia de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale fără obţinerea acordurilor, avizelor şi autorizaţiilor necesare şi/sau fără respectarea restricţiilor/condiţiilor stabilite prin acestea;~~

2.proiectarea şi/sau execuţia de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale şi instalaţiilor de utilizare a gazelor naturale fără obţinerea acordurilor, avizelor şi autorizaţiilor necesare şi/sau fără respectarea restricţiilor/condiţiilor stabilite prin acestea;

*(la data 19-iul-2018 Art. 194, punctul 2. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 72. din **Legea 167/2018**)*

~~**3.**proiectarea şi/sau execuţia de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale, cu încălcarea reglementărilor tehnice emise în domeniu;~~

3.proiectarea, execuţia, recepţia, punerea în funcţiune şi/sau exploatarea de lucrări noi, modificări, extinderi, verificări/revizii ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale şi instalaţiilor de utilizare a gazelor naturale, cu încălcarea reglementărilor tehnice emise în domeniu;

*(la data 19-iul-2018 Art. 194, punctul 3. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 72. din **Legea 167/2018**)*

~~**4.**avizarea documentaţiilor tehnice pentru execuţia, recepţia şi/sau punerea în funcţiune de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale, care nu corespund cerinţelor reglementărilor tehnice în vigoare;~~

4.avizarea/verificarea de către un verificator de proiecte atestat a proiectelor/documentaţiilor tehnice pentru execuţia, recepţia şi/sau punerea în funcţiune de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale şi instalaţiilor de utilizare a gazelor naturale, care nu corespund cerinţelor reglementărilor tehnice în vigoare;

*(la data 19-iul-2018 Art. 194, punctul 4. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 72. din **Legea 167/2018**)*

5.execuţia de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale, cu încălcarea prevederilor art. 104, 105 şi 151;

~~**6.**execuţia de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale fără documentaţie tehnică de execuţie verificată, conform prevederilor legale;~~

6.execuţia de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale şi instalaţiilor de utilizare a gazelor naturale, fără proiect/documentaţie tehnică de execuţie verificată, conform prevederilor legale;

*(la data 19-iul-2018 Art. 194, punctul 6. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 72. din **Legea 167/2018**)*

7.execuţia de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale, excluzând instalaţiile de utilizare de orice fel, fără urmărirea acestora de către un operator licenţiat;

8.utilizarea de echipamente, instalaţii, aparate, produse şi procedee neconforme cu reglementările tehnice în vigoare;

9.utilizarea/exploatarea de instalaţii, echipamente şi aparate care nu au verificările metrologice şi/sau verificările/reviziile tehnice în termen de valabilitate, conform reglementărilor în vigoare;

10.efectuarea, fără acordul operatorului licenţiat, a oricăror lucrări, operaţii, manevre sau intervenţii, de orice natură, la conductele, aparatele, echipamentele, instalaţiile

de măsurare şi accesoriile, aferente obiectivelor/sistemelor de producţie, înmagazinare/stocare, transport sau distribuţie a gazelor naturale;

~~**11.**recepţia, punerea în funcţiune şi/sau exploatarea obiectivelor/sistemelor/instalaţiilor/echipamentelor din sectorul gazelor naturale pentru care nu au fost întocmite documentele prevăzute de reglementările în vigoare şi/sau pentru care nu au fost obţinute autorizaţiile necesare;~~

11.recepţia, punerea în funcţiune şi/sau exploatarea Obiectivelor/sistemelor/instalaţiilor/echipamentelor din sectorul gazelor naturale pentru care nu au fost întocmite documentele prevăzute de reglementările în vigoare şi/sau pentru care nu au fost obţinute autorizaţiile şi/sau licenţele necesare;

*(la data 19-iul-2018 Art. 194, punctul 11. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 72. din **Legea 167/2018**)*

12.neîndeplinirea şi/sau îndeplinirea necorespunzătoare a condiţiilor de valabilitate ale autorizaţiilor prevăzute la art. 119 pct. 1, altele decât cele menţionate în cuprinsul prezentului articol;

13.neîndeplinirea şi/sau îndeplinirea necorespunzătoare a condiţiilor de valabilitate ale autorizaţiilor/licenţelor precizate la art. 119 pct. 2 şi 3, altele decât cele menţionate în cuprinsul prezentului articol;

~~**14.**nerespectarea prevederilor regulamentelor privind accesul şi/sau racordarea la depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, sistemele de transport/distribuţie şi/sau la conductele de alimentare din amonte;~~

14.nerespectarea prevederilor regulamentelor privind accesul şi/sau racordarea la sistemele de transport/distribuţie şi/sau la conductele de alimentare din amonte;

*(la data 19-iul-2018 Art. 194, punctul 14. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 72. din **Legea 167/2018**)*

15.nerespectarea contractelor-cadru aprobate de către ANRE;

16.nerespectarea prevederilor standardelor de performanţă din sectorul gazelor naturale;

17.întreruperea sau întârzierea nejustificată a alimentării cu gaze naturale;

18.refuzul nejustificat al accesului/racordării solicitanţilor la conductele de alimentare din amonte, la sistemul de transport, la sistemul de distribuţie sau la depozitele de înmagazinare a gazelor naturale;

19.revânzarea gazelor naturale de către clienţii finali;

20.refuzul sau obstrucţionarea agenţilor constatatori împuterniciţi de către ANRE de a efectua verificări şi/sau inspecţii, conform prevederilor legale;

~~**21.**nefurnizarea sau furnizarea incompletă/eronată a datelor şi informaţiilor solicitate de ANRE, neîndeplinirea măsurilor dispuse şi/sau refuzul de a da curs convocării adresate de către ANRE;~~

21.nefurnizarea/neprezentarea datelor, documentelor şi/sau informaţiilor solicitate în termenele stabilite de ANRE sau fumizarea/prezentarea incompletă/eronată a acestora, precum şi/sau neîndeplinirea măsurilor la termenele dispuse de ANRE şi/sau refuzul de a da curs convocării adresate de ANRE;

*(la data 19-iul-2018 Art. 194, punctul 21. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 72. din **Legea 167/2018**)*

22.nerespectarea obligaţiilor/cerinţelor prevăzute în regulamentele pentru autorizarea şi verificarea persoanelor fizice şi operatorilor economici care desfăşoară activităţi de proiectare, execuţie şi exploatare în domeniul gazelor naturale;

23.nerespectarea obligaţiilor/cerinţelor prevăzute în regulamentele privind acordarea autorizaţiilor şi licenţelor în sectorul gazelor naturale;

24.nerespectarea programului de înmagazinare, stabilit conform reglementărilor în vigoare;

~~**24¹.**nerespectarea de către participanţii la piaţa de gaze naturale a obligaţiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 143 alin. (1);~~

~~*(la data 19-iul-2018 Art. 194, punctul 24. din titlul II, capitolul XV completat de Art. I, punctul 73. din **Legea 167/2018**)*~~

24¹.nerespectarea de către participanţii la piaţa de gaze naturale a obligaţiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 143 alin. (1), cu excepţia nerespectării obligaţiei prevăzute la art. 143 alin. (1) lit. a¹);

*(la data 11-iul-2020 Art. 194, punctul 24^1. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 10. din **Ordonanta urgenta 106/2020**)*

24².nerespectarea de către participanţii la piaţa de gaze naturale a obligaţiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 143 alin. (1) lit. a¹);

*(la data 11-iul-2020 Art. 194, punctul 24^1. din titlul II, capitolul XV completat de Art. I, punctul 11. din **Ordonanta urgenta 106/2020**)*

25.neconstituirea stocului minim de gaze naturale, pe care titularii licenţelor de furnizare/transport au obligaţia să îl deţină în depozitele de înmagazinare subterana, stabilit conform reglementărilor în vigoare;

26.nerespectarea normelor privind zonele de protecţie şi siguranţă, stabilite conform legii;

27.nerespectarea reglementărilor comerciale aprobate de ANRE, inclusiv a metodologiilor privind preţurile şi tarifele;

28.nerespectarea reglementărilor privind separarea legală şi/sau contabilă a activităţilor reglementate în sectorul gazelor naturale;

29.desfăşurarea oricăror activităţi comerciale şi/sau prestări de servicii fără a deţine licenţa/autorizaţia necesară, emisă conform prevederilor prezentului titlu şi 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 cerinţelor de raportare a informaţiilor 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 şi de sistem a prevederilor privind condiţiile de acces la reţelele pentru transportul gazelor naturale, prevăzute de regulamentele europene;

~~**35¹.**neîndeplinirea şi/sau îndeplinirea necorespunzătoare de către producătorii de gaze naturale din România, afiliaţii acestora, precum şi furnizorii licenţiaţi a obligaţiilor prevăzute la art. 177 alin. (3¹) şi (3²);~~

~~*(la data 24-iun-2014 Art. 194, punctul 35. din titlul II, capitolul XV completat de Art. I, punctul 2. din **Ordonanta urgenta 35/2014**)*~~

~~**35¹.**neîndeplinirea de către producători sau afiliaţii acestora, după caz, precum şi de către furnizorii licenţiaţi a obligaţiilor prevăzute la art. 177 alin. (3¹), (3²) şi (3⁴)-(3⁷);~~

~~*(la data 11-oct-2016 Art. 194, punctul 35^1. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 6. din **Ordonanta urgenta 64/2016**)*~~

35¹.neîndeplinirea de către producători sau afiliaţii acestora, după caz, precum şi de către furnizorii licenţiaţi a obligaţiilor prevăzute la art. 177 şi 178;

*(la data 19-iul-2018 Art. 194, punctul 35^1. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 74. din **Legea 167/2018**)*

36.nerespectarea de către operatorul de transport şi de sistem a prevederilor referitoare la mecanismele de alocare a capacităţii şi a procedurilor de gestionare a congestiilor, prevăzute de regulamentele europene;

36[1].nerespectarea de către operatorul de transport şi de sistem a cerinţelor prevăzute în regulamentele europene, altele decât cele menţionate la pct. 35 şi 36;

*(la data 04-oct-2014 Art. 194, punctul 36. din titlul II, capitolul XV completat de Art. I, punctul 105. din **Legea 127/2014**)*

~~**37.**nerespectarea cerinţelor privind transparenţa, prevăzute de regulamentele europene;~~

37.nerespectarea cerinţelor privind transparenţa prevăzute în reglementările ANRE, precum şi în regulamentele europene;

*(la data 04-oct-2014 Art. 194, punctul 37. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 106. din **Legea 127/2014**)*

38.nefurnizarea sau furnizarea incompletă de către operatorul de transport şi de sistem a informaţiilor necesare utilizatorilor de reţea pentru luarea de măsuri corective oportune în vederea evitării dezechilibrelor;

39.nerespectarea ordinelor şi deciziilor ANRE, altele decât cele prevăzute în cuprinsul prezentului articol;

40.nerespectarea prevederilor privind confidenţialitatea.

~~**41.**nerespectarea de către furnizor a destinaţiei cantităţilor de gaze naturale achiziţionate din producţia internă, necesare acoperirii consumului pe piaţa reglementată, în condiţiile prezentei legi.~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 194, punctul 40. din titlul II, capitolul XV completat de Art. I, punctul 107. din **Legea 127/2014**)*~~

*(la data 19-iul-2018 Art. 194, punctul 41. din titlul II, capitolul XV abrogat de Art. I, punctul 75. din **Legea 167/2018**)*

42.nerespectarea de către operatorul de transport şi de sistem al gazelor naturale şi de către operatorii sistemelor de distribuţie a gazelor naturale a programelor de mentenanţă şi investiţii, la termenele şi în condiţiile stabilite prin reglementările ANRE.

*(la data 19-iul-2018 Art. 194, punctul 41. din titlul II, capitolul XV completat de Art. I, punctul 76. din **Legea 167/2018**)*

43.nerespectarea prevederilor art. 124 alin. (1^1)-(1^3) de la articolul 124.

*(la data 29-dec-2018 Art. 194, punctul 42. din titlul II, capitolul XV completat de Art. 61, punctul 15. din capitolul III din **Ordonanta urgenta 114/2018**)*

Art. 195: Sancţiuni

(1) Contravenţiile prevăzute la art. 194 se sancţionează astfel:

1.în cazul în care au fost săvârşite de către persoane fizice:

~~**a)**cu amendă de la 2.000 lei la 6.000 lei, cele de la pct. 9, 20 şi 21;~~

a)cu amendă de la 1.000 lei la 2.000 lei, cele de la pct. 1^1, 1^2,9,20 şi 21;

*(la data 19-iul-2018 Art. 195, alin. (1), punctul 1., litera A. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 77. din **Legea 167/2018**)*

~~**b)**cu amendă de la 4.500 lei la 10.000 lei, cele de la pct. 2, 3, 8, 22 şi 34;~~

b)cu amendă de la 2.000 lei la 4.000 lei, cele de la pct. 2, 3, 8, 22 şi 34;

*(la data 19-iul-2018 Art. 195, alin. (1), punctul 1., litera B. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 77. din **Legea 167/2018**)*

~~**c)**cu amendă de la 6.000 lei la 15.000 lei, cele de la pct. 4, 10, 26 şi 40;~~

c)cu amendă de la 4.000 lei la 8.000 lei, cele de la pct. 4, 10, 26 şi 40;

*(la data 19-iul-2018 Art. 195, alin. (1), punctul 1., litera C. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 77. din **Legea 167/2018**)*

2.în cazul în care au fost săvârşite 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 şi 33;~~

a)cu amendă de la 5.000 lei la 100.000 lei, cele de la pct. 1, 1^1, 1^2, 2, 9, 12, 20, 22 şi 33;

*(la data 19-iul-2018 Art. 195, alin. (1), punctul 2., litera A. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 78. din **Legea 167/2018**)*

~~**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 şi 34;~~

~~**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 şi 41;~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 195, alin. (1), punctul 2., litera B. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 108. din **Legea 127/2014**)*~~

b)cu amendă de la 10.000 lei la 200.000 lei, cele de la pct. 3, 6, 8, 15, 16, 19, 21, 23, 30, 34 şi 41;

*(la data 19-iul-2018 Art. 195, alin. (1), punctul 2., litera B. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 78. din **Legea 167/2018**)*

~~**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 şi 40;~~

c)cu amendă de la 20.000 lei la 400.000 lei, cele de la pct. 4, 5, 7, 10, 11, 13, 14, 17, 24, 24^1, 26, 27, 29, 31, 32, 39 şi 40;

*(la data 19-iul-2018 Art. 195, alin. (1), punctul 2., litera C. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 78. din **Legea 167/2018**)*

~~**d)**cu amendă de 500.000 lei, cele de la pct. 25, 28, 36, 37 şi 38;~~

~~**d)**cu amendă de la 400.000 lei la 500.000 lei, cele de la pct. 28, 36, 37 şi 38;~~

~~*(la data 30-iul-2016 Art. 195, alin. (1), punctul 2., litera D. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 2. din **Ordonanta urgenta 28/2016**)*~~

d)cu amendă de la 100.000 lei la 500.000 lei, cele de la pct. 18, 28, 36, 37 şi 38;

*(la data 19-iul-2018 Art. 195, alin. (1), punctul 2., litera D. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 78. din **Legea 167/2018**)*

~~**e)**cu amendă cuprinsă între 1%-10% din cifra de afaceri anuală, cea de la pct. 35.~~

~~**e)**cu amendă cuprinsă între 5% şi 10% din cifra de afaceri anuală, cele de la pct. 35 şi 36^1;~~

~~*(la data 04-oct-2014 Art. 195, alin. (1), punctul 2., litera E. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 109. din **Legea 127/2014**)*~~

~~**e)**cu amendă cuprinsă între 5% şi 10% din cifra de afaceri anuală, cele de la pct. 25, 35 şi 36^1;~~

~~*(la data 30-iul-2016 Art. 195, alin. (1), punctul 2., litera E. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 2. din **Ordonanta urgenta 28/2016**)*~~

~~**e)**cu amendă cuprinsă între 5% şi 10% din cifra de afaceri anuală, cele de la pct. 25, 35, 35^1, 36^1 şi 42;~~

~~*(la data 19-iul-2018 Art. 195, alin. (1), punctul 2., litera E. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 78. din **Legea 167/2018**)*~~

e)cu amendă cuprinsă între 5% şi 10% din cifra de afaceri anuală, cele de la pct. 24^2, 25, 35, 35^1, 36^1 şi 42;

*(la data 11-iul-2020 Art. 195, alin. (1), punctul 2., litera E. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 12. din **Ordonanta urgenta 106/2020**)*

~~**f)**cu amendă cuprinsă de la 50.000 lei la 100.000 lei, cea de la pct. 35^1.~~

~~*(la data 24-iun-2014 Art. 195, alin. (1), punctul 2., litera E. din titlul II, capitolul XV completat de Art. I, punctul 3. din **Ordonanta urgenta 35/2014**)*~~

f)cu amendă de la 50.000 lei la 100.000 lei, pentru neîndeplinirea de către producători sau afiliaţii acestora, după caz, precum şi de către furnizorii licenţiaţi a obligaţiilor prevăzute la art. 177 alin. (3^1) şi (3^2), şi cu amendă cuprinsă între 0,2% şi 1% din cifra de afaceri anuală pentru neîndeplinirea de către producători sau afiliaţii

acestora, după caz, precum şi de către furnizorii licenţiaţi a obligaţiilor prevăzute la art. 177 alin. (3^4)-(3^7).
*(la data 10-nov-2016 Art. 195, alin. (1), punctul 2., litera F. din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 7. din **Ordonanta urgenta 64/2016**)*

~~**(2)**Pentru contravenţiile prevăzute la art. 194, săvârşite 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.~~

(2) Pentru contravenţiile prevăzute la art. 194, săvârşite în mod repetat de către persoanele juridice, autoritatea de reglementare poate aplica o amendă cuprinsă între 1% şi 5% din cifra de afaceri anuală a persoanei contraveniente.
*(la data 19-iul-2018 Art. 195, alin. (2) din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 79. din **Legea 167/2018**)*

~~**(3)**Prin contravenţie săvârşită în mod repetat se înţelege săvârşirea de cel puţin 3 ori pe parcursul unul an calendaristic a uneia şi aceleiaşi fapte contravenţionale, în cadrul aceleiaşi structuri organizatorice, dintre cele prevăzute la art. 194 pct. 10, 11, 17, 21, 22, 28, 29, 36, 37, 38 şi 39.~~

(3) Prin contravenţie săvârşită în mod repetat se înţelege săvârşirea anterioară de cel puţin două ori a aceleiaşi fapte contravenţionale în decursul a 12 luni consecutive, în cadrul aceleiaşi structuri organizatorice, cu excepţia celor prevăzute la art. 194 pct. 25, 35, 35^1, 36^1 şi 42.
*(la data 19-iul-2018 Art. 195, alin. (3) din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 79. din **Legea 167/2018**)*

(4) Prin cifra de afaceri anuală se înţelege cifra de afaceri a persoanei juridice contraveniente realizată din activitatea reglementată pentru care s-a stabilit contravenţia, în anul financiar anterior sancţionării faptei.

(4^1) Pentru contravenţiile prevăzute la art. 194 pct. 18, autoritatea de reglementare poate aplica o sancţiune contravenţională complementară constând în interzicerea dreptului de participare în vederea obţinerii unor noi licenţe.
*(la data 19-iul-2018 Art. 195, alin. (4) din titlul II, capitolul XV completat de Art. I, punctul 80. din **Legea 167/2018**)*

~~**(4^2)**Prin derogare de la prevederile art. 8 alin. (2) din Ordonanţa Guvernului nr. **2/2001** privind regimul juridic al contravenţiilor, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. **180/2002**, contravenţia prevăzută la art. 194 pct. 43 se sancţionează cu amendă în cuantum de 10% din cifra de afaceri a anului anterior aplicării sancţiunii contravenţionale.~~
~~*(la data 29-dec-2018 Art. 195, alin. (4^1) din titlul II, capitolul XV completat de Art. 61, punctul 16. din capitolul III din **Ordonanta urgenta 114/2018**)*~~

(4^2) Prin derogare de la prevederile art. 8 alin. (2) din Ordonanţa Guvernului nr. **2/2001** privind regimul juridic al contravenţiilor, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. **180/2002**, cu modificările şi completările ulterioare, contravenţia prevăzută la art. 194 pct. 43 se sancţionează cu amendă între 2% şi 10% din cifra de afaceri a anului anterior aplicării sancţiunii contravenţionale.
*(la data 09-ian-2020 Art. 195, alin. (4^2) din titlul II, capitolul XV modificat de Art. XIII, punctul 11. din **Ordonanta urgenta 1/2020**)*

~~**(5)**Contravenientul poate achita, pe loc sau în termen de cel mult 48 de ore de la data încheierii procesului-verbal de constatare şi sancţionare ori, după caz, de la data comunicării acestuia, jumătate din minimul amenzii prevăzute la alin. (1) şi (2), agentul constatator făcând menţiune despre această posibilitate în procesul-verbal.~~
*(la data 19-iul-2018 Art. 195, alin. (5) din titlul II, capitolul XV abrogat de Art. I, punctul 80. din **Legea 167/2018**)*

(6) Aplicarea sancţiunii amenzii contravenţionale se prescrie în termen de 2 ani de la data săvârşirii faptei.

Art. 196: Constatarea contravenţiilor şi aplicarea sancţiunilor

Constatarea contravenţiilor şi aplicarea sancţiunilor se fac de către persoane împuternicite în acest scop de către preşedintele ANRE.

~~**Art. 197: Actualizarea limitelor amenzilor**~~

~~Actualizarea limitelor amenzilor prevăzute la art. 195 se va face prin hotărâre a Guvernului.~~

*(la data 19-iul-2018 Art. 197 din titlul II, capitolul XV abrogat de Art. I, punctul 80. din **Legea 167/2018**)*

~~**Art. 198: Regimul Juridic al contravenţiilor**~~

~~Contravenţiilor prevăzute la art. 194 le sunt aplicabile dispoziţiile Ordonanţei Guvernului nr. **2/2001**, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. **180/2002**, cu modificările şi completările ulterioare.~~

Art. 198: Regimul juridic al contravenţiilor

Contravenţiilor prevăzute la art. 194 le sunt aplicabile dispoziţiile Ordonanţei Guvernului nr. **2/2001**, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. **180/2002**, cu modificările şi completările ulterioare, cu excepţia prevederilor art. 8 alin. (2) lit. a) şi ale art. 28 alin. (1) din acest ultim act normativ.

*(la data 30-iul-2020 Art. 198 din titlul II, capitolul XV modificat de Art. I, punctul 117. din **Legea 155/2020**)*

Art. 199: Accesul în vederea constatării contravenţiilor

(1)În vederea constatării contravenţiilor, agenţii constatatori au acces, în condiţiile legii, la obiectivele de producţie, la sistemele din sectorul gazelor naturale, inclusiv la instalaţiile şi echipamentele aferente acestora, precum şi la instalaţiile de utilizare a gazelor naturale.

(2) Proprietarii instalaţiilor de utilizare sau cei care le exploatează sunt obligaţi să pună la dispoziţia agenţilor constatatori documente, date şi/sau informaţii relevante.

(3) Organele de poliţie, precum şi celelalte organe cu atribuţii în domeniu sunt obligate să acorde sprijin, la cerere, agenţilor constatatori.

CAPITOLUL XVI: Dispoziţii tranzitorii şi finale

Art. 200: Intrarea în vigoare

(1) Dispoziţiile art. 127 intră în vigoare la data de 3 martie 2013.

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

a)Legea gazelor nr. **351/2004**, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 679 din 28 iulie 2004, cu modificările şi completările ulterioare, cu excepţia art. 6-10;

b)orice alte dispoziţii contrare.

(3)În termen de 9 luni de la data intrării în vigoare a prezentei legi, ANRE va adapta, după caz, cadrul de reglementare în concordanţă cu prezentul titlu.

(4)Până la adaptarea, după caz, a cadrului de reglementare, toate actele normative emise în temeiul Legii nr. **351/2004**, cu modificările şi completările ulterioare, îşi păstrează valabilitatea, cu excepţia prevederilor care sunt contrare prezentei legi.

Art. 201: Dispoziţii finale

(1) Ministerul de resort notifică Comisiei Europene adoptarea acestei legi şi a altor acte administrative necesare pentru punerea în aplicare a prevederilor Directivei **2009/73/CE**, inclusiv prin transmiterea textelor acestor acte normative.

~~**(2)**În termen de 24 de luni de la data intrării în vigoare a prezentei legi, ministerul de resort realizează o evaluare a funcţionării operatorului de transport şi de sistem~~

~~în baza modelului "operator independent de sistem" şi, dacă este cazul, propune Guvernului adoptarea modelului de separare a proprietăţii, conform art. 9 alin. (1) din Directiva **2009/73/CE**. Un operator economic integrat pe verticală care deţine în proprietate o reţea de transport nu poate fi împiedicat să adopte măsurile necesare implementării modelului de separare a proprietăţii prevăzut la art. 9 alin. (1) din Directiva **2009/73/CE**.~~

*(la data 04-oct-2014 Art. 201, alin. (2) din titlul II, capitolul XVI abrogat de Art. I, punctul 110. din **Legea 127/2014**)*

(3) Guvernul, cu avizul Consiliului Concurenţei, poate decide constituirea unui fond de solidaritate pentru susţinerea financiară a consumatorului vulnerabil, din contribuţia şi/sau impozitarea suplimentară a profiturilor neaşteptate ale producătorilor şi furnizorilor de energie electrică şi gaze naturale, realizate ca urmare a unor situaţii favorabile ale pieţei şi/sau a unor tranzacţii conjuncturale. Modul de constituire şi utilizare a fondului se stabileşte prin hotărâre a Guvernului.

*

- Titlul I al prezentei legi transpune Directiva **2009/72/CE** a Parlamentului European şi a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piaţa internă a energiei electrice şi de abrogare a Directivei **2003/54/CE**, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 211 din 14 august 2009, Directiva 2005/89/CE a Parlamentului European şi a Consiliului din 18 ianuarie 2006 privind măsurile menite să garanteze siguranţa aprovizionării cu energie electrică şi investiţiile în infrastructuri, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 33 din 4 februarie 2006, şi prevederile art. 4 alin. (3) din Directiva **2004/8/CE** a Parlamentului European şi a Consiliului din 11 februarie 2004 privind promovarea cogenerării pe baza cererii de energie termică utilă pe piaţa internă a energiei şi de modificare a Directivei **92/42/CEE**, publicată în Jurnalul Oficial ai Uniunii Europene seria L nr. 52 din 21 februarie 2004.

- Titlul II al prezentei legi transpune Directiva **2009/73/CE** a Parlamentului European şi a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piaţa internă în sectorul gazelor naturale şi de abrogare a Directivei **2003/55/CE**, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 211 din 14 august 2009.

-****-

Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 şi ale art. 76 alin. (1) din **Constituţia României**, republicată.

PREŞEDINTELE CAMEREI DEPUTAŢILOR
ROBERTA ALMA ANASTASE
PREŞEDINTELE SENATULUI
VASILE BLAGA

Publicat în Monitorul Oficial cu numărul 485 din data de 16 iulie 2012

*) - sintagma "Ministerul Economiei, Comerţului şi Mediului de Afaceri" se înlocuieşte cu sintagma "Ministerul Economiei".

*(la data 05-mai-2014 Actul modificat de Art. 24, alin. (2) din capitolul V din **Ordonanta urgenta 20/2014**)*

Forma sintetică la data 30-iul-2020. Acest act a fost creat utilizand tehnologia SintAct®-Acte Sintetice. SintAct® şi tehnologia Acte Sintetice sunt mărci inregistrate ale Wolters Kluwer.