



# PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

## L E G E

**pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și a Legii petrolului nr. 238/2004**

**Parlamentul României adoptă prezenta lege.**

**Art. 1.** – Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. La articolul 3, după punctul 69 se introduce un nou punct, punctul 69<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

„69<sup>1</sup>. *serviciu public* – activitatea de interes general în domeniul energiei electrice, autorizată și monitorizată de o autoritate publică;”

**2. La articolul 3, după punctul 79 se introduce un nou punct, punctul 79<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

„79<sup>1</sup>. *trader de energie electrică* – persoana fizică sau juridică care cumpără și vinde energie electrică exclusiv pe piața angro de energie electrică sau la import/export;”

**3. La articolul 6, litera ș) se abrogă.**

**4. După articolul 7 se introduce un articol nou, articolul 7<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

**„Conformare și relații**

Art. 7<sup>1</sup>. – (1) ANRE monitorizează punerea în aplicare a normelor referitoare la rolurile și responsabilitățile operatorilor de transport și de sistem, ale operatorilor de distribuție, ale furnizorilor, ale clienților și ale altor participanți de pe piață, în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 714/2009.

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

(3) Pentru soluționarea plângerilor prevăzute la alin. (2) este permisă și procedura privind soluționarea alternativă, conform prevederilor Directivei 11/2013/CE.

(4) Relațiile de cooperare și schimb de informații între ANRE și Agenția de Cooperare a Reglementatorilor în Domeniul Energiei, denumită în continuare *ACER* și, respectiv, între ANRE și celelalte autorități de reglementare din cadrul Uniunii Europene

se realizează cu respectarea aceluiași nivel de confidențialitate a informațiilor precum cel impus autorității emitente.

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

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

(7) ANRE poate să informeze Comisia Europeană, în cazul în care consideră că o decizie relevantă pentru comerțul transfrontalier, 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 informații privind o astfel de situație.

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

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

**5. La articolul 10 alineatul (2), după litera g) se introduce o nouă literă, litera h), cu următorul cuprins:**  
„h) activitatea traderului de energie electrică.”

**6. La articolul 13 alineatul (2), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„b) în cazul operatorilor economici din domeniul energiei electrice, aceștia trebuie să organizeze evidența contabilă utilizând conturi separate pentru fiecare dintre activitățile de transport și distribuție, așa cum li s-ar cere să facă dacă respectivele activități ar fi realizate de operatori economici separați, astfel încât să permită reflectarea exactă a veniturilor și cheltuielilor aferente fiecărei activități, în scopul evitării discriminării și subvențiilor încrucișate și denaturării concurenței, precum și pentru încurajarea competiției; de asemenea, aceștia țin evidențe contabile separate, care pot fi consolidate, pentru alte activități din sectorul energiei electrice, precum și pentru alte activități din afara sectorului energiei electrice; veniturile rezultate din deținerea în proprietate a rețelei de transport sau de distribuție trebuie specificate separat în conturi analitice de venituri; evidențele contabile interne cuprind un bilanț și un cont de profit și de pierderi pentru fiecare activitate în parte;”

**7. La articolul 21, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

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

**8. Articolul 30 se modifică și va avea următorul cuprins:**

**„Transportul energiei electrice**      Art. 30. – (1) Activitatea de transport al energiei electrice constituie serviciu public de interes național.

(2) Transportul energiei electrice se realizează de către operatori de transport și de sistem, persoane juridice certificate de autoritatea competentă, în condițiile prezentei legi.

(3) Rețeaua electrică de transport al energiei electrice existentă pe teritoriul României este proprietatea publică a statului pentru activele concesionate către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice

„Transelectrica” – S.A., precum și pentru bunurile de retur conform contractului de concesiune și dispozițiilor legale.

(4) Terenurile pe care se situează rețeaua electrică de transport prevăzută la alin. (3) sunt și rămân în proprietatea publică a statului pe durata de existență a rețelei.

(5) Activele rezultate din investițiile efectuate din surse proprii sau din surse atrase ale operatorului de transport și de sistem, pe durata concesiunii, concretizate în dezvoltări, modernizări și rețehnologizări ale rețelei 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 și completările ulterioare, rețelele electrice de transport al energiei electrice, realizate de către operatori economici care se pot certifica ca operatori de transport și de sistem conform prevederilor art. 34 alin. (2), au regimul juridic de proprietate privată și se pot conecta la rețeaua electrică de transport al energiei electrice prevăzută la alin. (3), în condițiile de serviciu public reglementate de ANRE. ”

### **9. Articolul 31 se modifică și va avea următorul cuprins:**

**„Certificarea  
operatorului de  
transport și de sistem**

Art. 31. – (1) În cazul în care rețeaua electrică de transport aparține unui operator economic integrat vertical la 3 septembrie 2009, operatorul de transport și de sistem care gestionează această rețea

electrică se certifică în calitate de operator de sistem independent astfel:

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

b) Pentru a respecta condițiile prevăzute la art. 34 alin. (1), (3) și (4), prin hotărâre a Guvernului, elaborată la propunerea ministerului de resort, se desemnează entitatea publică ce deține, în numele statului, calitatea de acționar majoritar la operatorii economici care desfășoară activități de producere și furnizare, pe de o parte, precum și entitatea publică ce deține, în numele statului, calitatea de acționar majoritar la operatorul de transport și de sistem, pe de altă parte;

c) În termen de 15 zile de la adoptarea măsurilor prevăzute la lit. b), operatorul de transport și de sistem transmite ANRE, cu avizul proprietarului rețelei de transport, cererea de certificare însoțită de documentația justificativă privind îndeplinirea cerințelor prevăzute la art. 34 alin. (1);

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

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

f) Desemnarea operatorului de transport și de sistem în calitate de operator de sistem independent se aprobă de Comisia Europeană ca urmare a comunicării de către ANRE a operatorului economic certificat, după

încheierea procedurii de certificare conform lit. e).

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

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

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

(5) Deciziile de certificare ale unui operator de transport și sistem emise de ANRE se publică în Monitorul Oficial al

României, Partea I și se notifică Comisiei Europene.

(6) ANRE desemnează și notifică Comisiei Europene operatorul de transport și de sistem care deține în proprietate o rețea de transport, după închiderea procedurii de certificare conform alin. (2) – (5).”

**10. La articolul 32 alineatul (1), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:**

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

**11. La articolul 32, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

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

**12. La articolul 33, partea introductivă a alineatului (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) ANRE poate decide o reevaluare a îndeplinirii de către operatorul de transport și de sistem a cerințelor prevăzute la art. 34 alin. (1) - (3):”

**13. Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins:**

**„Condiții de  
certificare a  
operatorului de  
transport și de sistem**

Art. 34. – (1) Certificarea operatorului de transport și de sistem care gestionează o rețea electrică de transport, în calitate de operator de sistem independent, se realizează dacă sunt îndeplinite următoarele cerințe:

a) aceeași persoană sau aceleași persoane nu au dreptul:

(i) să exercite, direct sau indirect, controlul asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de



producere ori de furnizare și în același timp să exercite, direct sau indirect, controlul ori să exercite vreun drept asupra operatorului de transport și de sistem sau asupra unei rețele de transport; ori

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

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

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

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

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

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

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

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

a) aceeași persoană sau aceleași persoane nu au dreptul:

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

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

b) aceeași persoană sau aceleași persoane nu sunt abilitate să numească membri în consiliul de supraveghere, în consiliul de administrație ori în alte organisme care reprezintă operatorul de transport și de sistem

din punct de vedere juridic, în cazul unui operator de transport și de sistem sau în cazul unei rețele de transport și, de asemenea, să exercite, direct ori indirect, controlul sau să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producere ori de furnizare;

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

(3) Drepturile prevăzute la alin. (1) lit. a) și b) și, respectiv, la alin. (2) lit. a) și b) cuprind, în special:

(i) competența de a exercita drepturi de vot;

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

(iii) deținerea unei cote majoritare.

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

(5) Dacă două organisme publice diferite exercită controlul, pe de o parte, asupra unui

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

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

**14. La articolul 36 alineatul (2), după litera b) se introduc două noi litere, literele c) și d), cu următorul cuprins:**

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

d) pentru compensarea schimburilor neplanificate cu sistemele electroenergetice vecine.”

**15. La articolul 36 alineatul (7), litera g) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„g) asigură alocarea capacităților de interconexiune, colectează venituri rezultate din gestionarea congestiilor și efectuează plăți în temeiul mecanismului de compensare între operatorii de transport și de sistem în conformitate cu art. 13 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009, acordând și gestionând accesul terților și oferind explicații motivate atunci când refuză un astfel de acces, fără să abuzeze, în situația vânzării sau a cumpărării de energie electrică de către operatori economici afiliați, de informațiile sensibile din punct de vedere comercial obținute de la terți în contextul acordării accesului la rețea, sub supravegherea ANRE.”

**16. La articolul 36 alineatul (7), după litera r), se introduce o nouă literă, litera s), cu următorul cuprins:**

„s) previne transferarea discriminatorie a informațiilor sensibile comercial.”

**17. La articolul 36, după alineatul (7) se introduce un nou alineat, alineatul (7<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

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

**18. La articolul 36, alineatul (10) se modifică și va avea următorul cuprins:**

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

**19. La articolul 36, după alineatul (12) se introduc două noi alineate, alineatele (13) și (14), cu următorul cuprins:**

„(13) Operatorul de transport și sistem desemnat elaborează și transmite ANRE, în vederea aprobării și publicării, specificațiile, caracteristicile și criteriile tehnice de siguranță precum și normele tehnice care stabilesc cerințele minime de proiectare și exploatare a echipamentelor care se conectează la sistemul energetic, cu respectarea legislației europene aplicabile. Aceste norme asigură interoperabilitatea sistemelor și sunt obiective și nediscriminatorii. Înainte de a fi aprobate de ANRE, normele menționate sunt notificate Comisiei Europene, în

conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 1.016/2004 privind măsurile pentru organizarea și realizarea schimbului de informații în domeniul standardelor și reglementărilor tehnice, precum și al regulilor referitoare la serviciile societății informaționale între România și statele membre ale Uniunii Europene, precum și Comisia Europeană, cu modificările și completările ulterioare.

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

**20. La articolul 37, denumirea marginală și alineatul (1) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

**„Atribuțiile  
proprietarului rețelei  
de transport în cazul  
operatorilor de  
transport și de sistem  
care gestionează o  
rețea electrică de  
transport**

Art. 37. – (1) În cazul operatorilor de transport și de sistem care gestionează o rețea electrică de transport, proprietarul rețelei de transport:

a) cooperează cu operatorul de transport și de sistem în vederea îndeplinirii atribuțiilor acestuia, furnizând toate informațiile relevante atât acestuia precum și către ANRE, care monitorizează schimbul de informații dintre operatorul de transport și sistem și proprietar;

b) finanțează și/sau își dă acordul asupra modalității de finanțare a investițiilor în rețeaua electrică de transport, stabilite de operatorul de transport și de sistem și aprobate în prealabil de ANRE care are obligația să efectueze consultări atât cu acesta, cât și cu celelalte părți interesate;

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

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

sistem, potrivit prevederilor lit. b).”

**21. La articolul 37, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:**

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

**22. La articolul 38 alineatul (2), după litera d) se introduc două noi litere, literele e) și f), cu următorul cuprins:**

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

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

**23. Articolul 41 se modifică și va avea următorul cuprins:**

**„Interdicții privind  
personalul  
Operatorului de  
transport și de sistem**

Art. 41. – (1) Operatorului de transport și de sistem care a făcut parte dintr-un operator economic integrat vertical precum și personalului din cadrul său le este interzis transferul informațiilor deținute, sensibile din punct de vedere comercial, către orice operatori economici din sectorul energiei electrice care desfășoară activități de producție sau furnizare.

(2) Persoanele care exercită în cadrul operatorului de transport și de sistem funcții relevante în temeiul cărora au avut acces la informații comerciale sensibile au obligația de a păstra confidențialitatea acestora și nu pot ocupa funcții similare în cadrul operatorilor economici din domeniul

producerii și/sau furnizării de energie electrică, pe o perioadă de minimum 2 ani de la data încetării raporturilor contractuale cu operatorul de transport și de sistem, potrivit clauzelor prevăzute și reglementate în contractul individual de muncă.”

**24. După articolul 44 se introduce un nou articol, articolul 44<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

**„Caracterul activității de distribuție** Art. 44<sup>1</sup>. – Activitatea de distribuție a energiei electrice, cu excepția celei realizate prin sistemele de distribuție închise, constituie serviciu public de interes general.”

**25. La articolul 45 alineatul (1), literele a) și c) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

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

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

**26. La articolul 48 alineatul (2), litera c), se modifică și va avea următorul cuprins:**

„c) operatorul de distribuție are dreptul de a lua decizii, în mod efectiv, independent de operatorul economic integrat pe verticală, cu privire la activele necesare pentru operarea, menținerea sau dezvoltarea rețelei. Se interzice societății-mamă să dea orice fel de instrucțiuni privind activitatea de distribuție sau să ia decizii individuale ce au în vedere construirea ori reabilitarea unor capacități energetice de distribuție. Operatorul de distribuție este obligat să nu depășească



condițiile stabilite în planul financiar aprobat și să nu aducă atingere drepturilor societății-mamă de supraveghere economică și cele de supraveghere a rentabilității activelor unei filiale, a dreptului de a aproba planul financiar anual sau al oricărui instrument echivalent acestuia precum și a dreptului de stabilire a limitelor generale ale nivelului de îndatorare a filialei sale. Operatorul de distribuție este obligat să publice toate costurile privind operarea, menținerea și dezvoltarea rețelei, în conformitate cu reglementările ANRE.”

**27. La articolul 57, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 57. – (1) Furnizorul/operatorul de distribuție trebuie să informeze clienții finali, atât prin intermediul punctelor unice de contact și paginii de internet, conform reglementărilor ANRE, cât și prin intermediul facturii sau a documentelor anexate acesteia, precum și prin materiale promoționale, cu privire la drepturile acestora, la legislația în vigoare și la căile de soluționare a litigiilor în cazul unor cereri, plângeri, sesizări, reclamații sau contestații.”

**28. La articolul 57, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

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

**29. La articolul 57, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:**

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

**30. La articolul 58, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„Art. 58. – (1) La cererea scrisă a unui client final, furnizorul este obligat să comunice, în scris, într-un interval de cel mult 15 zile lucrătoare, o ofertă privind condițiile echitabile de furnizare a energiei

electrice, care conține, obligatoriu, prețul de furnizare, termenii de plată și data-limită de încheiere a contractului de furnizare, elaborat în conformitate cu reglementările emise de autoritatea competentă.

(2) Fără a aduce atingere Legii nr. 193/2000 privind clauzele abuzive din contractele încheiate între profesioniști și consumatori, republicată, cu modificările și completările ulterioare și Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 34/2014 privind drepturile consumatorilor în cadrul contractelor încheiate cu profesioniștii, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, contractul de furnizare negociat și încheiat în baza prevederilor alin. (1) este valabil o perioadă nedeterminată sau pe o perioadă convenită de părți și trebuie să conțină cel puțin următoarele elemente:

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

**31. La articolul 62 alineatul (1), litera h) se modifică și va avea următorul cuprins:**

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

**32. La articolul 62 alineatul (1), după litera h) se introduc zece noi litere, literele h<sup>1)</sup> – h<sup>10)</sup>, cu următorul cuprins:**

„h<sup>1)</sup> să li se notifice în mod corespunzător, orice intenție de modificare a condițiilor/clauzelor contractuale și să fie informați, în momentul notificării, cu privire la dreptul de a rezilia contractul. Furnizorul și, după caz, alți operatori economici care au dreptul să încheie contracte bilaterale cu clienții finali notifică clienților orice majorare a tarifelor, în mod direct și în timp util, nu mai târziu de sfârșitul primei perioade normale de facturare care urmează intrării în vigoare a majorării, într-un mod transparent și ușor de înțeles;

h<sup>2)</sup> să denunțe orice contract în cazul în care nu acceptă noile condiții/clauze notificate de către furnizorul de energie electrică;

h<sup>3)</sup> să primească informații transparente privind prețurile și tarifele practicate, precum și privind condițiile/clauzele contractuale referitoare la accesul la serviciile oferite și prestarea acestora de către operatorii economici din domeniul energiei electrice;

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

h<sup>5)</sup> să beneficieze de mai multe modalități de plată, care nu discriminează în mod nejustificat între clienți. Sistemele de plată anticipată trebuie să fie echitabile și 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 diferență în ceea ce privește clauzele și condițiile trebuie să reflecte costurile pentru furnizor ale diferitelor sisteme de plată. Condițiile generale trebuie să fie echitabile și transparente, prezentate într-un limbaj clar și ușor de înțeles și să nu includă bariere necontractuale în calea exercitării drepturilor clienților ca de exemplu, dar fără a se limita la documentația contractuală excesivă. Clienții sunt protejați împotriva metodelor de vânzare incorecte sau înșelătoare;

h<sup>6)</sup> să beneficieze de proceduri transparente, simple și ieftine de soluționare a plângerilor. Clienții au dreptul la un standard ridicat de furnizare a serviciilor și de soluționare a plângerilor de către furnizorul și, după caz, operatorii licențiați care încheie contracte cu clienții finali de energie electrică. Soluționarea extrajudiciară a litigiilor prevede rezolvarea corectă și promptă a litigiilor în termen de 90 de zile și un

sistem de rambursare și/sau compensare a sumelor reale datorate, în conformitate cu principiile enunțate în Recomandarea 98/257/CE a Comisiei din 30 martie 1998 privind principiile aplicabile organismelor responsabile pentru soluționarea extrajudiciară a diferendelor cu consumatorii; aceste proceduri se elaborează cu respectarea unei proceduri-cadru emisă de ANRE;

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

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

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

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

**33. La articolul 93 alineatul (1), punctul 38 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„38. nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem a obligațiilor prevăzute la art. 31 alin. (1) lit. c);”

**34. La articolul 93 alineatul (1), după punctul 38 se introduc cinci noi puncte, punctele 39-44, cu următorul cuprins:**

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

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

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

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

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

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

**35. La articolul 93 alineatul (2) punctul 1, după litera c) se introduce o nouă literă, litera d), cu următorul cuprins:**

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

**36. La articolul 93 alineatul (2) punctul 2, literele a) – d) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

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

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

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

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

**37. La articolul 93 alineatul (3), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:**

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

**38. La articolul 100, punctele 18, 26, 30, 32 și 35 se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„18. *capacitate întreruptibilă* – capacitatea care poate fi întreruptă de operatorul sistemului, în conformitate cu condițiile prevăzute în contractul cu utilizatorul rețelei;

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

.....  
 30. *client întreruptibil de siguranță* – client final, care prin reducerea consumului său până la oprire contribuie la menținerea securității în aprovizionarea cu gaze naturale în situație de urgență. Reglementarea regimului juridic aplicabil clientului întreruptibil de siguranță, precum și orice alte măsuri de realizare a implementării Regulamentului UE nr. 994/2010 al Parlamentului European și al Consiliului, privind măsurile de garantare a securității aprovizionării cu gaze naturale și 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;

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

.....  
 35. *consum tehnologic* – cantitatea de gaze naturale, certificată pe baza metodologiei elaborate de Agenția Națională pentru Resurse Minerale, necesară a fi consumată de către un operator economic pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfășurării activității de producție și înmagazinare, respectiv cantitatea de gaze naturale certificată pe baza metodologiilor elaborate de ANRE, necesară a fi consumată de către un operator economic pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfășurării activității de distribuție, respectiv de transport a gazelor naturale;”

**39. La articolul 100, după punctul 37 se introduce un nou punct, punctul 37<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

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

**40. La articolul 100, după punctul 45 se introduce un nou punct, punctul 45<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

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

**41. La articolul 100, punctele 61, 72 și 79 se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„61. *operator al pieței de gaze naturale* – persoana juridică ce asigură organizarea și administrarea piețelor centralizate, cu excepția pieței de echilibrare, în vederea tranzacționării de gaze naturale pe termen scurt, mediu și lung;

.....  
72. *piața centralizată de gaze naturale* – cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu gaze naturale între diverși operatori economici, intermediare de un operator al pieței de gaze naturale, pe baza unor reguli specifice aprobate de autoritatea competentă;

.....  
79. *sectorul gazelor naturale* – ansamblul activităților desfășurate de operatorii economici pentru producția, transportul, înmagazinarea, distribuția și furnizarea de gaze naturale, biogaz, biometan, GPL, GNL și GNC/GNCV, precum și instalațiile și echipamentele folosite pentru realizarea acestor activități;”

**42. La articolul 100, după punctul 80 se introduce un nou punct, punctul 80<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

„80<sup>1</sup>. *serviciu public* – activitatea de interes general în domeniul gazelor naturale, autorizată, și monitorizată de o autoritate publică;”

**43. La articolul 102, litera e) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„e) exercită calitatea de concedent pentru serviciul public de distribuție a gazelor naturale;”

**44. După articolul 102 se introduce un nou articol, articolul 102<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

**„Autoritatea de reglementare**

Art. 102<sup>1</sup>. – (1) ANRE respectă și pune în aplicare toate deciziile relevante, cu forță juridică obligatorie, ale ACER și ale Comisiei Europene, iar Guvernul, ministerul de resort și celelalte organe de specialitate ale administrației publice centrale, după caz, vor întreprinde toate demersurile necesare în acest sens, conform atribuțiilor și competențelor acestora.

(2) ANRE cooperează și se consultă cu celelate autorități de reglementare din cadrul Uniunii Europene, furnizându-le acestora, precum și ACER informațiile necesare îndeplinirii atribuțiilor care le revin în temeiul Directivei 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE. În ceea ce privește schimbul de informații, ANRE asigură respectarea aceluiași nivel de confidențialitate ca cel impus autorității emitente.

(3) ANRE poate solicita avizul ACER cu privire la conformitatea unei decizii luate de o autoritate de reglementare cu liniile directoare menționate în Directiva 2009/73/CE sau în Regulamentul (CE) nr. 715/2009.

(4) ANRE poate să informeze Comisia Europeană, în cazul în care consideră că o decizie relevantă pentru comerțul transfrontalier, luată de o altă autoritate de reglementare, nu este conformă cu liniile directoare menționate în Directiva 2009/73/CE sau în Regulamentul (CE) nr. 715/2009, în termen de 60 de zile de la data deciziei respective.



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

(6) ANRE aprobă prin ordin al președintelui acesteia și publică norme tehnice care stabilesc criteriile de siguranță tehnică și cerințele tehnice minime de proiectare, execuție și exploatare pentru conectarea la sistem a instalațiilor GNL, a instalațiilor de înmagazinare, a altor sisteme de transport sau de distribuție, precum și a magistralelor directe. Aceste norme tehnice asigură interoperabilitatea sistemelor și sunt obiective și nediscriminatorii și se notifică Comisiei Europene în conformitate cu legislația națională în vigoare care transpune Directiva 98/34/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 22 iunie 1998 referitoare la procedura de furnizare de informații în domeniul standardelor, reglementărilor tehnice și al normelor privind serviciile societății informaționale, cu modificările ulterioare.

(7) ANRE controlează, prin persoanele împuternicite, respectarea specificațiilor, caracteristicilor și criteriilor tehnice de siguranță ale instalațiilor și echipamentelor utilizate în rețelele de transport și distribuție a gazelor naturale, aprobate cu respectarea legislației europene în materie.”

**45. La articolul 104, după alineatul (8) se introduc două noi alineate, alineatele (9) și (10) cu următorul cuprins:**

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

obligățiile concesionarului prevăzute în prezenta lege.

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

**46. La articolul 113, alineatele (1) – (4) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„Art. 113. – (1) Drepturile de uz și de servitute au ca obiect utilitatea publică, au caracter legal, iar conținutul acestora este prevăzut la art. 109 și se exercită fără înscriere în cartea funciară.

(2) Exercițarea drepturilor de uz și de servitute se realizează cu titlu obligatoriu pe toată durata existenței obiectivului/sistemului de gaze naturale, atât cu ocazia realizării acestuia, cât și cu ocazia re tehnologizării unei capacități în funcțiune, reparației, reviziei, lucrărilor de intervenție, în caz de avarie, în baza legii, fără nicio altă formalitate prealabilă.

(3) În scopul acordării de indemnizații și despăgubiri juste aferente exercitării drepturilor de uz și de servitute, titularii de licențe și autorizații încheie cu proprietarii terenurilor afectate de exercițarea drepturilor de uz și de servitute o convenție-cadru al cărei conținut este stabilit prin hotărâre a Guvernului.

(4) Titularii de licențe și autorizații sunt obligați să procedeze la încheierea convențiilor-cadru prevăzute la alin. (3), în termen de maximum 30 de zile de la solicitarea proprietarilor afectați.”

**47. La articolul 118, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„Art. 118. – (1) Înființarea de noi conducte de alimentare din amonte aferente producției de gaze naturale, precum și de noi obiective de producție de biogaz, biometan, GNL și GNC/GNCV sau de noi sisteme de transport, înmagazinare și distribuție a gazelor naturale de către persoane juridice române sau străine se desfășoară pe bază de autorizații de înființare.

(2) Desfășurarea activităților de furnizare a gazelor naturale, a biogazului/biometanului, GNL, GNC/GNCV, GPL, de operare a conductelor de alimentare din amonte aferente producției sau de înmagazinare a gazelor naturale, a sistemelor de transport, de distribuție, a terminalelor GNL, precum și administrarea piețelor centralizate de gaze naturale se realizează pe bază de licență.”

**48. La articolul 119 punctul 1, litera e) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„e) instalații aferente activității de producere/stocare a GNC/GNCV/biogaz/biometan;”

**49. La articolul 119 punctul 1, după litera f) se introduce o nouă literă, litera g), cu următorul cuprins:**

„g) instalații de utilizare a GPL, altele decât cele montate pe autovehicule.”

**50. La articolul 119 punctul 2, litera e) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„e) instalațiilor GNL,GNC,GNCV;”

**51. La articolul 119 punctul 3, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„a) furnizare de gaze naturale, biogaz/biometan, GNL, GNC/GNCV, GPL;”

**52. La articolul 122 alineatul (1), după litera i) se introduc două noi litere, literele j) și k), cu următorul cuprins:**

„j) să nu abuzeze de sistemul clasificării informațiilor și să permită asigurarea transparenței informațiilor publice;

k) să furnizeze corect și complet datele și informațiile solicitate de ANRE, să îndeplinească măsurile dispuse de acesta și să dea curs convocărilor adresate de către ANRE.”

**53. La articolul 125, după alineatul (8) se introduc șase noi alineate, alineatele (9) – (14), cu următorul cuprins:**

„(9) În cazul în care statul sau alt organism de drept public de nivel central deține controlul atât asupra operatorilor economici care desfășoară oricare dintre activitățile de producție sau de furnizare, cât și la operatori de transport și de sistem sau asupra unui sistem de transport al gazelor naturale sau al energiei electrice, prin hotărâre a Guvernului se stabilește, pe de o parte, entitatea publică ce reprezintă statul în deținerea controlului la operatorii economici care desfășoară activități de producție și furnizare în domeniul gazelor naturale și în domeniul energiei electrice și, pe de altă parte, entitatea publică ce reprezintă statul

în deținerea controlului la operatorii de transport gaze naturale și energie electrică.

(10) Orice entitate publică sau privată, inclusiv persoane fizice desemnate sau în nume propriu, care exercită controlul direct sau indirect asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producție sau furnizare în domeniul gazelor naturale sau în domeniul energiei electrice nu are dreptul de a exercita controlul, direct sau indirect, asupra unui operator de transport sau asupra unui sistem de transport din domeniul gazelor naturale sau din domeniul energiei electrice.

(11) Orice entitate publică sau privată, inclusiv persoane fizice desemnate sau în nume propriu, care exercită controlul direct sau indirect asupra unui sistem de transport din domeniul gazelor naturale sau din domeniul energiei electrice nu are dreptul de a exercita controlul, direct sau indirect, asupra unui operator economic care desfășoară, oricare dintre activitățile de producție sau furnizare în domeniul gazelor naturale sau în domeniul energiei electrice.

(12) Dacă un operator de transport și de sistem a făcut parte dintr-un operator economic integrat vertical, organelor de conducere ale acestuia precum și personalului din cadrul său le este interzis transferul informațiilor deținute, sensibile din punct de vedere comercial, menționate la art. 130 alin. (1) lit. Ț), către orice operatori economici din sectorul gazelor naturale care desfășoară activități de producție sau furnizare.

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

(14) ANRE monitorizează planurile de investiții ale operatorilor de transport și de sistem și furnizează în raportul său anual o evaluare a acestor planuri de investiții din punctul de vedere al concordanței lor cu planul la nivel comunitar de dezvoltare a rețelei 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 investiții.”

**54. Articolul 126 se modifică și va avea următorul cuprins:****„Operarea Sistemului național de transport**

Art. 126. – (1) Operatorul de transport și de sistem al Sistemului național de transport se organizează și funcționează ca operator de sistem independent și este persoana juridică certificată de ANRE în condițiile prevăzute la art. 128.

(2) În cazul certificării unui operator de transport și de sistem la care statul deține controlul simultan cu deținerea controlului la operatori economici care desfășoară activități de producție și furnizare în domeniul gazelor naturale și în domeniul energiei electrice, cererea de certificare, însoțită de documentația justificativă privind îndeplinirea cerințelor prevăzute la art. 128, va fi depusă la ANRE de către operatorul de transport și de sistem, cu avizul proprietarului sistemului de transport, în termen de 15 zile de la data intrării în vigoare a hotărârii Guvernului prevăzută la art. 125 alin. (9).

(3) ANRE emite o decizie de certificare preliminară, în termen de 120 de zile de la data înregistrării cererii operatorului de transport și de sistem, care se notifică Comisiei Europene, însoțită de documentația aferentă.

(4) După expirarea termenului prevăzut la alin. (3) certificarea se consideră acordată. Certificarea tacită cu privire la certificarea unui operator de transport și de sistem se notifică Comisiei Europene, însoțită de documentația aferentă.

(5) Procedura de certificare a operatorului de transport și de sistem se finalizează conform prevederilor art. 3 din Regulamentul (CE) nr. 715/2009.

(6) Desemnarea operatorului de transport și de sistem în calitate de operator de sistem independent se aprobă de Comisia Europeană ca urmare a comunicării de către ANRE a operatorului economic certificat, după încheierea procedurii de certificare conform alin. (5).

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

(8) La încetarea din orice motiv a contractului de concesiune, bunurile aferente investițiilor realizate de operatorul de transport și de sistem al Sistemului național de transport al gazelor naturale, în calitate de concesionar, sunt preluate de proprietarul sistemului național de transport al gazelor naturale, în calitate de concedent sau de către un alt concesionar cu acordul concedentului, în schimbul plății unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată, stabilită de ANRE.

(9) Operatorul de sistem independent are obligația să planifice, să execute direct sau prin intermediul operatorilor economici autorizați de ANRE și să pună în funcțiune obiectivele noi.”

**55. După articolul 126 se introduc două noi articole, articolele 126<sup>1</sup> și 126<sup>2</sup>, cu următorul cuprins:**

**„Operarea sistemelor de transport, altele decât Sistemul național de transport**

Art. 126<sup>1</sup>. – (1) Un operator economic care deține în proprietate un sistem de transport al gazelor naturale acționează ca operator de transport și de sistem, în calitate de titular de acord petrolier pentru transportul gazelor naturale, în condițiile legii.

(2) Înainte de a fi aprobat și desemnat în calitate de operator de transport și de sistem, un operator economic care deține în proprietate un sistem de transport al gazelor naturale trebuie certificat conform art. 126<sup>2</sup>.

(3) Decizia ANRE de certificare se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și pe pagina de internet a ANRE.

**Certificarea operatorilor de transport și de sistem care dețin în proprietate un sistem de transport al gazelor naturale**

Art. 126<sup>2</sup>. – (1) Operatorul economic care deține în proprietate un sistem de transport al gazelor naturale transmite ANRE o cerere pentru inițierea procedurii de certificare.

(2) Procedura de certificare cuprinde verificarea de către ANRE a îndeplinirii de către operatorul economic prevăzut la alin. (1) a următoarelor condiții:

a) aceeași persoană sau aceleași persoane nu au dreptul:

(i) să exercite, direct sau indirect, controlul asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producție sau de furnizare a energiei electrice sau a gazelor naturale și să exercite, direct sau indirect, controlul sau să exercite vreun drept asupra unui operator de transport și de sistem din domeniul energiei electrice sau al gazelor naturale sau asupra unui sistem de transport al energiei electrice sau al gazelor naturale; sau

(ii) să exercite, direct sau indirect, controlul asupra unui operator de transport și de sistem din domeniul energiei electrice sau al gazelor naturale sau asupra unui sistem de transport al energiei electrice sau al gazelor naturale și să exercite, direct sau indirect, controlul sau să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producție sau de furnizare a energiei electrice sau al gazelor naturale;

b) aceeași persoană sau aceleași persoane nu sunt abilitate să numească membri în consiliul de supraveghere, în consiliul de administrație sau în alte organisme care reprezintă operatorul economic din punct de vedere juridic în cazul unui operator de transport și de sistem sau în cazul unui sistem de transport al gazelor naturale și, de asemenea, să exercite, direct sau indirect, controlul sau să exercite vreun drept asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producție sau de furnizare a gazelor naturale; și

c) aceeași persoană nu poate fi membru în consiliul de supraveghere, în consiliul de administrație sau în alte organisme care reprezintă operatorul economic din punct de vedere juridic, atât în cazul unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producție sau de furnizare a gazelor naturale, cât și în cazul unui operator de transport și de sistem sau al unui sistem de transport.

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

- a) competența de a exercita drepturi de vot;
- b) competența de a numi membri în consiliul de supraveghere, în consiliul de



administrație sau în alte organisme care reprezintă întreprinderea din punct de vedere juridic; sau

c) deținerea unei cote majoritare.

(4) ANRE emite o decizie de certificare, în termen de 120 de zile de la data înregistrării cererii operatorului de transport și de sistem, care se notifică Comisiei Europene, însoțită de documentația aferentă.

(5) După expirarea termenului prevăzut la alin. (4) certificarea se consideră acordată. Certificarea tacită cu privire la certificarea unui operator de transport și de sistem se notifică Comisiei Europene, însoțită de documentația aferentă.

(6) Procedura de certificare a operatorului de transport și de sistem se finalizează conform prevederilor art. 3 din Regulamentul (CE) nr. 715/2009.

(7) Un operator economic integrat pe verticală care deține în proprietate o rețea de transport nu poate fi împiedicat să adopte măsurile necesare implementării modelului de separare a proprietății în conformitate cu prevederile art. 126<sup>1</sup> alin. (1).”

**56. La articolul 127 alineatul (1), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„a) entitatea respectivă îndeplinește condițiile prevăzute la art. 126<sup>2</sup> sau la art. 128, după caz; și”

**57. La articolul 127 alineatul (2), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„a) entitatea respectivă nu îndeplinește condițiile prevăzute la art. 126<sup>2</sup> sau la art. 128, după caz;”

**58. La articolul 127, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) În termen de două luni de la emiterea avizului de către Comisia Europeană, ANRE adoptă decizia finală cu privire la certificare, ținând cont, în cel mai înalt grad, de acest aviz. Decizia ANRE se publică împreună cu avizul Comisiei Europene în Monitorul Oficial al României, Partea I, și pe pagina de internet a ANRE. În situația în care Comisia Europeană nu emite un aviz în termenul de două luni de la primirea solicitării sau în termen de 120 de zile în cazul în care aceasta a solicitat o opinie suplimentară, se poate considera că aceasta nu a ridicat obiecții privind decizia ANRE.”

**59. După articolul 127 se introduce un nou articol, articolul 127<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

**„Asocierea în  
participație ca  
operator de  
transport și de sistem**

Art. 127<sup>1</sup>. – Orice operator de transport și de sistem sau operator de sistem independent, care deține calitatea de titular de acord petrolier pentru transportul gazelor naturale, în condițiile legii și este certificat pe teritoriul României în condițiile art. 126<sup>2</sup> sau 128, după caz, poate să facă parte dintr-o asociere în participație, formată din 2 sau mai mulți operatori economici care dețin rețele de transport și care exercită rolul de operator de transport și de sistem în două sau mai multe state membre, pentru sistemele de transport în cauză.”

**60. La articolul 128, denumirea marginală se modifică și va avea următorul cuprins:**

**„Condiții de certificare ale operatorului de transport și sistem al Sistemului național de transport”**

**61. La articolul 130 alineatul (1), după litera d) se introduce o nouă literă, litera d<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„d<sup>1</sup>) să elaboreze și să transmită ANRE, în vederea aprobării și publicării acestora, metodologii utilizate pentru calcularea sau stabilirea clauzelor și a condițiilor privind accesul la infrastructurile transfrontaliere, inclusiv proceduri de alocare de capacitate și de

gestionare a congestiilor;”

**62. La articolul 130 alineatul (1), după litera ș) se introduc trei noi litere, literele t) - u), cu următorul cuprins:**

„t) să asigure mijloacele adecvate pentru îndeplinirea obligațiilor privind serviciul public;

t) să păstreze confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le-a obținut în cursul desfășurării activităților sale și împiedică dezvăluirea discriminatorie de informații referitoare la propriile activități care ar putea induce avantaje economice; în special, nu divulgă nicio informație sensibilă din punct de vedere comercial către celelalte părți ale operatorului economic decât în cazul în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzacții comerciale;

u) să achiziționeze energia pe care o utilizează pentru realizarea activităților sale în conformitate cu proceduri transparente, nediscriminatorii și bazate pe reguli de piață.”

**63. La articolul 130 alineatul (2), litera h) se modifică și va avea cu următorul cuprins:**

„h) să folosească, cu titlu gratuit, terenurile proprietate publică ocupate de obiectivele aferente sistemului de transport, precum și terenurile proprietate publică utilizate pentru lucrările de execuție, exploatare, întreținere și reparații, inclusiv terenurile care fac parte din fondul forestier național, prin derogare de la prevederile art. 42 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 46/2008 – Codul silvic, cu modificările și completările ulterioare; ”

**64. La articolul 130 alineatul (2), după litera i) se introduce o nouă literă, litera j), cu următorul cuprins:**

„j) să participe la tranzacționarea gazelor naturale numai pentru activitatea de echilibrare a sistemului, prin operațiuni de vânzare-cumpărare în piața de echilibrare sau în alte piețe, conform reglementărilor în vigoare și normelor ENTSO-G. Tranzacțiile cu gaze naturale se realizează pe baza unor proceduri transparente și nediscriminatorii, prin mecanisme concurențiale, conform reglementărilor autorității competente.”

**65. La articolul 130, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:**

„(5) În calitate de operator al pieței de echilibrare, operatorul de transport și de sistem derulează următoarele activități în vederea informării părților interesate:

a) gestionarea echipamentelor de măsurare și prestarea serviciilor de măsurare a gazelor naturale pentru utilizatorii sistemului de transport;

b) colectarea, centralizarea și distribuirea datelor și informațiilor către operatorii economici din sectorul gazelor naturale care utilizează sistemul de transport pentru desfășurarea operațiunilor comerciale în vederea gestionării dezechilibrelor înregistrate între cantitățile de gaze naturale contractate și cele livrate fizic;

c) elaborarea de prognoze a consumurilor de gaze naturale ale clienților ce nu beneficiază de măsurare zilnică;

d) elaborarea de rapoarte și furnizarea de date statistice, în conformitate cu legislația în vigoare.”

**66. La articolul 131 alineatul (1), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„b) finanțează investițiile decise de către operatorul de sistem independent și aprobate de către ANRE sau își dă acordul ca acestea să fie finanțate de către orice parte interesată, inclusiv de către operatorul de sistem independent. Măsurile relevante cu privire la finanțare fac obiectul aprobării de către ANRE. Înaintea aprobării, ANRE se consultă atât cu proprietarul activelor, cât și cu alte părți interesate;”

**67. La articolul 131 alineatul (1), după litera d) se introduc două noi litere, literele e) și f), cu următorul cuprins:**

„e) nu este responsabil cu privire la activitatea de acordare sau de gestionare a accesului terților la sistemul de transport organizată de operatorul de sistem independent și cu privire la planificarea investițiilor;

f) păstrează confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le-a obținut în cursul desfășurării activităților sale și împiedică dezvăluirea discriminatorie de informații referitoare la propriile activități care ar putea induce avantaje economice. În special, nu divulgă nicio informație sensibilă din punct de

vedere comercial către celelalte părți ale operatorului economic decât în cazul în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzacții comerciale.”

**68. La articolul 131, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„(1<sup>1</sup>) Proprietarului sistemului de transport, inclusiv în cazul unui operator de sistem combinat, operatorului de distribuție și părții rămase din operatorul economic le este interzisă utilizarea serviciilor comune, de exemplu utilizarea unui serviciu juridic comun, cu excepția serviciilor pur administrative sau a celor informatice.”

**69. La articolul 131, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:**

„(3) ANRE monitorizează relațiile și schimburile de informații dintre proprietarul sistemului de transport și operatorul de sistem independent, în vederea garantării respectării de către acesta din urmă a obligațiilor sale și, în special, aprobă proiectele de contracte care urmează a fi încheiate între aceștia și acționează ca autoritate de soluționare a litigiilor între operatorul de sistem independent și proprietarul sistemului de transport cu privire la plângerile înaintate de oricare dintre aceștia, conform art. 174 alin. (11).”

**70. La articolul 138 alineatul (1), după litera d) se introduce o nouă literă, litera d<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„d<sup>1</sup>) să asigure racordarea terților la sistemul de distribuție, conform unor reglementări specifice, în limitele capacităților de distribuție și cu respectarea regimurilor tehnologice;”

**71. La articolul 138 alineatul (2), litera e) se abrogă.**

**72. La articolul 138 alineatul (2), litera f) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„f) să sisteze alimentarea cu gaze naturale a instalațiilor de utilizare, în situația în care există pericol de explozie și este afectată siguranța în exploatare;”

**73. La articolul 138, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:**

„(3) Atunci când un operator de distribuție răspunde de echilibrarea sistemului de distribuție a gazelor naturale, acesta are obligația să elaboreze reguli obiective, transparente și nediscriminatorii pentru echilibrarea sistemului operat, inclusiv reguli de încadrare tarifară a utilizatorilor sistemului în cazul unui dezechilibru în sistem. Condițiile, inclusiv regulile și tarifele, aplicabile prestării serviciilor de echilibrare de către operatorul de distribuție se stabilesc în mod nediscriminatoriu și ținând seama de costuri, în conformitate cu o metodologie aprobată de ANRE și sunt publicate.”

**74. La articolul 142 alineatul (1), după litera e) se introduce o nouă literă, litera f), cu următorul cuprins:**

„f) să asigure mijloacele adecvate pentru îndeplinirea obligațiilor privind serviciul public.”

**75. La articolul 142, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) Operatorul de înmagazinare păstrează confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le-a obținut în cursul desfășurării activității sale și împiedică dezvăluirea discriminatorie de informații referitoare la propriile activități care ar putea induce avantaje economice. În special, nu divulgă nicio informație sensibilă din punct de vedere comercial către celelalte părți ale operatorului economic decât în cazul în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzacții comerciale.”

**76. La articolul 143, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 143. – (1) Furnizorul de gaze naturale are, în principal, următoarele obligații:

a) să încheie contracte de achiziție a gazelor naturale, astfel încât să asigure acoperirea consumului pentru clienții săi;

b) să plătească contravaloarea gazelor naturale achiziționate, conform contractelor încheiate;

c) să desfășoare activitatea de furnizare a gazelor naturale pe bază de contracte comerciale încheiate conform reglementărilor ANRE;

d) să respecte standardele de performanță pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale;

e) să pună prompt și în mod gratuit la dispoziția clienților finali datele relevante privind consumul, utilizând la cererea acestora formatul de prezentare ușor de înțeles, armonizat la nivel național, stabilit de către ANRE;

f) să înființeze puncte unice de contact pentru informarea clienților finali cu privire la drepturile acestora, la legislația în vigoare și la căile de soluționare a litigiilor în cazul unor cereri, plângeri, sesizări, reclamații sau contestații. Punctul unic de contact este constituit dintr-un punct central care coordonează punctele de informare regională/locală, ce sunt ușor accesibile, iar în cazul clienților casnici acestea să fie situate la distanță de maximum 50 km de locul de consum și oferă clienților finali informații în mod gratuit;

g) să permită clienților, în mod gratuit, schimbarea efectivă a furnizorului de gaze naturale în termen de 21 de zile de la data solicitării și să transmită acestora un decont final de lichidare, în termen de maximum 42 de zile de la schimbarea furnizorului;

h) să încheie cu clienții finali contracte care prevăd condiții contractuale echitabile și cel puțin informațiile prevăzute la art. 145 alin. (4) lit. b) și să transmită gratuit clientului final o copie a contractului înainte de încheierea sau confirmarea încheierii acestuia. Atunci când contractul este încheiat prin intermediari, informațiile prevăzute la art. 145 alin. (4) lit. b) sunt oferite, de asemenea, înainte de încheierea contractului;

i) să notifice clienții finali în mod corespunzător cu privire la orice intenție de modificare a clauzelor contractuale, precum și cu privire la orice majorare a prețului/tarifului practicat, după caz, în mod direct și în timp util, dar nu mai târziu de sfârșitul primei perioade normale de facturare care urmează intrării în vigoare a majorării, într-un mod transparent și ușor de înțeles;

j) să informeze clienții finali, în momentul notificării prevăzute la lit. i), cu privire la dreptul de a denunța contractul, în cazul în care nu acceptă noile condiții notificate;

k) să transmită clienților finali informații transparente privind prețurile/tarifele practicate, după caz, precum și privind condițiile generale de acces și de utilizare a serviciilor oferite de către acesta;

l) să pună la dispoziția clienților finali o gamă largă de modalități de plată, care nu creează discriminări nejustificate între

clienți. Sistemele de plată anticipată trebuie să fie echitabile și să reflecte în mod adecvat consumul probabil. Orice diferență în ceea ce privește clauzele și condițiile sistemelor de plată trebuie să reflecte costurile suportate cu aceste sisteme de plată diferite. Condițiile generale trebuie să fie echitabile și transparente, prezentate într-un limbaj clar și ușor de înțeles și nu includ bariere necontractuale în calea exercitării drepturilor clienților, ca de exemplu documentația contractuală excesivă;

m) să nu utilizeze practici comerciale incorecte sau înșelătoare;

n) să ofere clienților finali un standard ridicat de servicii și de soluționare a plângerilor;

o) să informeze clienții racordați la obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale cu privire la drepturile lor de a fi alimentați cu gaze naturale de o calitate specificată, la prețuri rezonabile, conform prevederilor legale în vigoare;

p) să informeze corespunzător clienții finali cu privire la consumul lor efectiv de gaze naturale și la costurile reale aferente, suficient de frecvent astfel încât aceștia să aibă posibilitatea să-și ajusteze propriul consum de gaze naturale. Aceste informații se comunică la intervale de timp corespunzătoare, ținându-se cont de capacitatea echipamentelor de măsurare ale clientului final și de raportul cost-beneficiu al acestor măsuri, fără să se perceapă clienților finali costuri suplimentare pentru acest serviciu.

q) să înmagazineze gaze naturale la nivelurile necesare pentru asigurarea continuității în alimentarea cu gaze naturale a clienților săi, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.”

**77. La articolul 145, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) În cazul intervenției asupra unui sistem din sectorul gazelor naturale, inclusiv asupra unei instalații de utilizare, care pune în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale, operatorul sistemului/instalației este îndreptățit să întrerupă alimentarea, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE. În cazul constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acțiuni menite să denatureze în orice fel indicațiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de măsurare, furnizorul este îndreptățit să solicite clientului final constituirea de garanții financiare pentru o perioadă de consum echivalent de maximum un an. Refuzul constituirii acestor garanții dă dreptul furnizorului să solicite



operatorului de transport/distribuție întreruperea alimentării clientului final.”

**78. La articolul 145, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(4) Clienții finali de gaze naturale au următoarele drepturi:

a) să aibă acces la obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale în condițiile legii și să fie informați, atunci când sunt racordați la acestea, cu privire la drepturile lor de a fi alimentați cu gaze naturale de o calitate specificată, la prețuri rezonabile, conform prevederilor legale în vigoare;

b) fără a aduce atingere Legii nr. 193/2000, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 34/2014 să încheie cu furnizorul de gaze naturale un contract care să prevadă condiții/clauze contractuale echitabile și care să conțină cel puțin următoarele informații:

(i) identitatea și adresa furnizorului;

(ii) serviciile oferite, calitatea serviciilor oferite, precum și termenul de începere a derulării contractului, respectiv termenul prevăzut pentru începerea alimentării inițiale cu gaze naturale, după caz;

(iii) tipurile serviciilor de mentenanță oferite, după caz, prin contract;

(iv) mijloacele prin care se pot obține informații actualizate privind toate prețurile/tarifele aplicabile, inclusiv cele pentru mentenanță, după caz;

(v) durata contractului, condițiile de reînnoire/prelungire și de întrerupere a serviciilor și a contractului și dacă este recunoscut dreptul de a denunța cu titlu gratuit contractul;

(vi) eventualele compensații/despăgubiri și modalitatea de rambursare aplicabilă în cazul nerespectării calității serviciilor prevăzute în contract, inclusiv în cazul facturării inexacte și realizate cu întârziere;

(vii) modalitățile de inițiere a procedurilor de soluționare a litigiilor în conformitate cu lit. j);

(viii) informații privind drepturile clienților, inclusiv privind soluționarea plângerilor și toate informațiile menționate la lit. b) comunicate în mod clar prin intermediul facturilor sau pe paginile de internet ale acestor operatori economici;

c) să primească gratuit de la furnizorul de gaze naturale o copie a contractului care să conțină cel puțin informațiile prevăzute la lit. b)

înainte de încheierea sau confirmarea încheierii acestuia. Atunci când contractul este încheiat prin intermediari, informațiile prevăzute la lit. b) se primesc, de asemenea, înainte de încheierea contractului;

d) să solicite furnizorului/operatorului de sistem modificarea și completarea contractului încheiat cu acesta, atunci când apar elemente noi ori când consideră necesară detalierea sau completarea unor clauze contractuale, în conformitate cu prevederile legale în vigoare;

e) să fie notificați în mod corespunzător cu privire la orice intenție de modificare a contractului, precum și cu privire la orice majorare a prețului/tarifului, în mod direct și în timp util, dar nu mai târziu de sfârșitul primei perioade normale de facturare care urmează intrării în vigoare a majorării, într-un mod transparent și ușor de înțeles, precum și să fie informați, în momentul notificării, cu privire la dreptul de a denunța contractul, în cazul în care nu acceptă noile condiții;

f) să denunțe contractul în cazul în care nu acceptă noile condiții notificate de către furnizorul de gaze naturale;

g) să li se pună la dispoziție o gamă largă de modalități de plată, care să le permită să își îndeplinească obligațiile de plată a facturii, obligații de plată prevăzute în contract și care nu creează discriminări nejustificate între clienți. Sistemele de plată anticipată trebuie să fie echitabile și să reflecte în mod adecvat consumul probabil. Orice diferență în ceea ce privește clauzele și condițiile sistemelor de plată trebuie să reflecte costurile suportate de către furnizor pentru diferitele sisteme de plată. Condițiile generale trebuie să fie echitabile și transparente, prezentate într-un limbaj clar și ușor de înțeles și nu trebuie să includă bariere necontractuale în calea exercitării drepturilor clienților, ca de exemplu documentația contractuală excesivă. Clienții sunt protejați împotriva practicilor comerciale incorecte sau înșelătoare;

h) să își schimbe furnizorul în mod gratuit, cu respectarea condițiilor/clauzelor contractuale, în termen de 21 de zile de la data solicitării, conform unei proceduri aprobate de ANRE, care stabilește în principal etapele procesului de schimbare a furnizorului, modalitatea de stingere a obligațiilor de plată datorate de clientul final furnizorului ce urmează a fi schimbat, datele ce pot fi solicitate de clientul final sau de noul furnizor în procesul de schimbare, precum și operatorii de sistem care sunt obligați să le furnizeze;

i) să primească un decont final de lichidare, după schimbarea furnizorului de gaze naturale, în termen de maximum 42 de zile de la schimbarea furnizorului;

j) să beneficieze de proceduri transparente, simple și la cele mai mici costuri de soluționare a plângerilor. Toți clienții finali au dreptul la un standard ridicat de servicii și de soluționare a plângerilor de către furnizorul lor de gaze naturale. Astfel de proceduri de soluționare extrajudiciară a litigiilor trebuie să permită soluționarea corectă și promptă a acestora, în termen de maximum 90 de zile, și să prevadă, în toate cazurile justificate, un sistem de rambursare și/sau compensare; aceste proceduri ar trebui să respecte, atunci când este posibil, principiile enunțate în Recomandarea 98/257/CE; aceste proceduri se elaborează cu respectarea unei proceduri-cadru emise de ANRE;

k) să primească informații transparente privind prețurile/tarifele aplicabile, precum și privind condițiile generale de acces și de utilizare a serviciilor oferite de către furnizorul de gaze naturale;

l) să solicite furnizorului întreruperea furnizării gazelor naturale, în cazul în care întreruperea este legată de funcționarea în condiții de siguranță a instalațiilor clientului final sau ale operatorului de sistem;

m) să solicite furnizorului/operatorului de sistem, ca atunci când sunt constatate deficiențe tehnice, să ia măsuri pentru asigurarea parametrilor de siguranță în aprovizionarea cu gaze naturale;

n) să solicite și să primească penalitățile suportate de către furnizorul/operatorul de sistem pentru neîndeplinirea obligațiilor, în conformitate cu prevederile standardelor de performanță;

o) să solicite și să primească, fără să li se perceapă costuri suplimentare pentru acest serviciu, toate datele relevante privind propriul consum, sau să împuternicească orice furnizor licențiat, pe baza unui acord explicit și gratuit, să aibă acces la datele de măsurare, operatorul de sistem responsabil de gestionarea acestor date având obligația să le furnizeze acestuia. ANRE asigură accesul la datele privind consumul clienților finali, stabilind, în vederea utilizării cu titlu opțional, un format de prezentare a acestor date, ușor de înțeles, armonizat la nivel național, precum și modalitatea de acces a clienților finali și a furnizorilor la acestea;

p) să fie informați corespunzător cu privire la consumul lor efectiv de gaze naturale și la costurile reale aferente, suficient de frecvent astfel încât să aibă posibilitatea să-și ajusteze propriul consum de gaze naturale. Aceste informații sunt comunicate de furnizor la intervale de timp corespunzătoare, ținându-se cont de capacitatea echipamentelor de măsurare ale clientului final și de raportul cost-beneficiu al acestor măsuri, fără ca acesta să perceapă clienților finali

costuri suplimentare pentru acest serviciu.”

**79. La articolul 148, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 148. – (1) Racordarea terților la conductele de alimentare din amonte, la sistemele de transport, la depozitele de înmagazinare, la instalațiile/terminalul GNL și la sistemele de distribuție a gazelor naturale se realizează în regim reglementat, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE.”

**80. După articolul 149 se introduce un nou articol, articolul 149<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

**„Derogări privind angajamentele de plată asumate prin contractele de tip *take or pay*”**

Art. 149<sup>1</sup>. – (1) În cazul în care un operator economic din sectorul gazelor naturale se confruntă sau consideră că se confruntă cu serioase dificultăți economice și 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 și 148.

(2) Cererea de derogare poate fi prezentată la ANRE fie înainte, fie după refuzarea accesului la sistem. În situația în care operatorul economic din sectorul gazelor naturale a refuzat accesul la sistem, cererea se prezintă de îndată.

(3) Cererea trebuie să fie însoțită de toate informațiile relevante privind natura și importanța problemei, precum și privind eforturile depuse de operatorul economic, respectiv pentru rezolvarea problemei.

(4) Decizia privind cererea de derogare referitoare la contractele de tip *take or pay* încheiate înainte de 4 august 2003 nu trebuie să conducă la situații care să facă imposibilă găsirea unor piețe de desfacere alternative,

viabile din punct de vedere economic.

(5) Cererea nu se acceptă dacă vânzările de gaze naturale nu scad sub nivelul garanțiilor 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 piețe de desfacere alternative.

(6) ANRE analizează cererea de derogare luând în considerare următoarele criterii:

a) obiectivul realizării unei piețe competitive a gazelor naturale;

b) necesitatea de a îndeplini obligațiile de serviciu public și de a garanta siguranța alimentării;

c) poziția pe piață a operatorului economic din sectorul gazelor naturale și situația reală a concurenței pe această piață;

d) gravitatea dificultăților economice și financiare cu care se confruntă operatorii economici din sectorul gazelor naturale și operatorul de transport și de sistem sau clienții eligibili;

e) datele semnării și clauzele contractului sau contractelor în cauză, inclusiv măsura în care acestea țin seama de schimbările de pe piață;

f) diligențele 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 dispozițiile prezentei legi, posibilitatea apariției unor dificultăți serioase;

h) gradul de conectare al sistemului cu alte sisteme și gradul de interoperabilitate al acestor sisteme;

i) efectele pe care acordarea unei derogări le-ar avea asupra aplicării corecte a dispozițiilor prezentei legi cu privire la buna funcționare a pieței interne a gazelor naturale.

(7) În cazul în care nu există soluții rezonabile alternative și, având în vedere criteriile menționate la alin. (6), ANRE poate decide acordarea unei derogări.

(8) ANRE notifică de îndată Comisia Europeană cu privire la decizia de acordare a derogării, oferind, într-o formă consolidată, toate informațiile relevante privind respectiva derogare.

(9) În situația în care Comisia Europeană solicită ANRE să modifice sau să retragă decizia de acordare a derogării, aceasta se conformează în termen de 28 de zile.

(10) Orice derogare acordată în temeiul dispozițiilor de mai sus va fi motivată în mod corespunzător și va fi publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene.

(11) Operatorii economici din sectorul gazelor naturale cărora nu li s-a acordat o derogare, în sensul menționat în prezentul articol, nu refuză sau nu continuă să refuze accesul la sistem din cauza angajamentelor de plată asumate în cadrul contractelor de cumpărare de gaze naturale de tip *take or pay*.”

**81. La articolul 150, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„a) capacitatea obiectivului/sistemului este insuficientă;”

**82. La articolul 151, alineatele (1), (5) și (7) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„Art. 151. – (1) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem nu poate refuza racordarea la sistem și este obligat să finanțeze lucrările dacă realizarea obiectivelor/conductelor necesare

racordării este economic justificată.

.....  
 (5) În aplicarea prevederilor alin. (1) și (2), operatorul are obligația 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.

.....  
 (7) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem are obligația de a realiza și de a pune în funcțiune obiectivul/conducta realizată în termen de 270 de zile de la data emiterii avizului tehnic de racordare ori de la data semnării contractului, după caz, sau de cel mult 180 de zile de la data obținerii autorizației de construire.”

**83. La articolul 152, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„(1<sup>1</sup>) În situații justificate, ANRE poate aproba asigurarea necesarului de gaze naturale unor solicitanți de gaze naturale situați în zone delimitate pentru care serviciul public de distribuție a gazelor naturale a fost concesionat, prin intermediul unei magistrale directe dintr-un sistem de distribuție învecinat.”

**84. La articolul 152, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) Magistrala directă este finanțată integral de către solicitanți și se află în proprietatea acestora.”

**85. Titlul capitolului VII se modifică și va avea următorul cuprins:**

#### „CAPITOLUL VII

**Prevederi generale privind gazul petrolier lichefiat (GPL), gazul natural comprimat (GNC), gazul natural comprimat pentru vehicule (GNCV) și gazul natural lichefiat (GNL)”**

**86. Articolul 155 se modifică și va avea următorul cuprins:**

**„Reglementarea  
utilizării  
GNC/GNCV**

Art. 155. – (1) Reglementările tehnice și comerciale privind tratarea și comprimarea gazelor naturale pentru producerea GNC/GNCV, precum și cele privind stocarea acestora în recipientele din stațiile de umplere sunt aprobate de ANRE cu consultarea părților interesate.

(2) În scopul realizării cadrului general de reglementare pentru producerea, stocarea, livrarea și utilizarea GNC/GNCV, ANRE stabilește Codul tehnic al GNC.”

**87. După articolul 156 se introduc două noi articole, articolele 156<sup>1</sup> și 156<sup>2</sup>, cu următorul cuprins:**

**„Instalații GNL**

Art. 156<sup>1</sup>. – (1) Lichefierea gazelor naturale, descărcarea, stocarea și regazeificarea GNL, se realizează de către operatorul terminalului/instalațiilor de stocare GNL.

(2) GNL se utilizează în scopul:

- a) realizării de activități comerciale;
- b) asigurării securității în alimentarea cu gaze naturale a clienților finali;
- c) armonizării variațiilor consumului sezonier, zilnic și orar cu alte surse de gaze disponibile.

**Obligațiile și  
drepturile  
operatorului  
terminalului GNL**

Art. 156<sup>2</sup>. – (1) Operatorul terminalului GNL are, în principal, următoarele obligații:

a) să opereze, să întrețină, să reabiliteze și să modernizeze instalațiile tehnologice de suprafață aferente terminalului GNL, în condiții de siguranță, de eficiență și de protecție a mediului;

b) să asigure accesul terților la terminalul GNL, pe baza unor criterii obiective, transparente și nediscriminatorii, conform reglementărilor ANRE;



c) să publice lista instalațiilor GNL sau a unor părți dintre acestea care sunt oferite spre acces terților;

d) să furnizeze informații utilizatorilor terminalului GNL, necesare pentru un acces eficient la sistem;

e) să elaboreze și să trimită la ANRE planurile de investiții pe 5 ani a sistemelor pe care le operează; aceste planuri se actualizează anual de către operator până la sfârșitul lunii decembrie și se aprobă de către ANRE;

f) să asigure mijloacele adecvate pentru îndeplinirea obligațiilor privind serviciul public;

g) păstrează confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le-a obținut în cursul desfășurării activităților sale și împiedică dezvăluirea discriminatorie de informații referitoare la propriile activități care ar putea induce avantaje economice; nu divulgă nicio informație sensibilă din punct de vedere comercial către celelalte părți ale operatorului economic decât în cazul în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzacții comerciale.

(2) Operatorul terminalului GNL are, în principal, următoarele drepturi:

a) să încaseze tariful aferent prestării serviciului de operare a terminalului GNL, să limiteze și/sau să întrerupă prestarea serviciului, conform reglementărilor specifice;

b) să elaboreze norme tehnice/comerciale specifice activității proprii și să le supună spre aprobare ANRE;

c) să întrerupă funcționarea instalațiilor GNL pentru timpul strict necesar, în vederea executării lucrărilor de întreținere și de reparații, precum și în alte situații prevăzute de lege, cu anunțarea prealabilă a dispecerilor

sistemelor afectate și, după caz, a clienților;

d) să refuze în mod justificat accesul terților la terminalul GNL, în condițiile legii.

(3) Operatorul terminalului GNL publică informațiile referitoare la propriile activități, necesare utilizatorilor de sistem/solicitanților de acces, conform reglementărilor ANRE, în vederea asigurării accesului eficient la sistem, a unei concurențe efective și funcționării eficiente a pieței de gaze naturale, nefiindu-le permisă divulgarea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial obținute pe parcursul activităților acestora, inclusiv cele obținute de la terți în contextul acordării accesului la rețea.”

**88. Articolul 157 se modifică și va avea următorul cuprins:**

**„Regimul de autorizare în domeniul GNL, GNC/GNCV și GPL**

Art. 157. – Operatorii economici și/sau persoanele fizice care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în domeniul GNL, GNC/GNCV, GPL trebuie să dețină autorizații/licențe emise de ANRE în baza unor regulamente specifice.”

**89. La articolul 171, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (2), cu următorul cuprins:**

„(2) ANRE se conformează deciziei Comisiei Europene de modificare sau de retragere a deciziei de derogare în termen de 30 de zile și notifică Comisia Europeană în acest sens.”

**90. La articolul 173, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 173. – (1) Titularii de licențe de înmagazinare, transport, distribuție și furnizare a gazelor naturale și titularul licenței de operare a terminalului GNL au obligația să-și desfășoare activitățile cu respectarea obligațiilor stipulate în licențele, respectiv autorizațiile emise de ANRE, privind siguranța, calitatea, continuitatea aprovizionării, eficiența energetică, cu respectarea normelor de securitate și sănătate a muncii și de protecție a mediului, precum și a prevederilor din contractele directe cu clienții.”

**91. La articolul 174, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(4) Participanții la piața de gaze naturale și structurile operaționale asociate sunt: producătorii, furnizorii, clienții finali, operatorul/operatorii de transport și de sistem, operatorii conductelor de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale, operatorii piețelor centralizate de gaze naturale, operatorii de distribuție, operatorii de înmagazinare/stocare și operatorul terminalului GNL.”

**92. La articolul 174, după alineatul (10) se introduce un nou alineat, alineatul (11), cu următorul cuprins:**

„(11) ANRE acționează ca o autoritate de soluționare a litigiilor pentru orice plângere întocmită de terți la adresa unui operator de transport și de sistem, operator al terminalului GNL, operator de înmagazinare sau de distribuție referitoare la obligațiile ce îi revin operatorului în temeiul prezentei legi și emite o decizie în termen de două luni de la data primirii plângerii. Acest termen poate fi prelungit cu două luni în cazul în care ANRE dorește să obțină informații suplimentare. În continuare, acest termen mai poate fi prelungit cu acordul reclamantului. Demararea procesului de soluționare a plângerilor de către ANRE nu aduce atingere dreptului petenților de a se adresa instanțelor judecătorești pentru soluționarea aceluiași plângeri.”

**93. La articolul 175 alineatul (2), după litera d) se introduce o nouă literă, litera e), cu următorul cuprins:**

„e) să solicite operatorilor de transport și de sistem, operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și operatorului terminalului GNL, în situația în care este necesar, să modifice clauzele și condițiile reglementărilor comerciale/tehnice, inclusiv tarifele și metodologiile, elaborate de către aceștia, în scopul de a asigura proporționalitatea, precum și aplicarea lor într-un mod nediscriminatoriu.”

**94. După articolul 177 se introduce un nou articol, articolul 177<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

„Consumul  
tehnologic

Art. 177<sup>1</sup>. – (1) Agenția Națională pentru Resurse Minerale elaborează metodologia pe baza căreia calculează și certifică cantitățile de gaze naturale necesare a fi consumate de către operatorii economici pentru asigurarea

parametrilor tehnologici necesari desfășurării activității de producție și înmagazinare reprezentând consumul tehnologic aferent acestei activități.

(2) ANRE elaborează metodologiile pe baza cărora sunt calculate și certificate cantitățile de gaze naturale necesare a fi consumate de către operatorii economici pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfășurării activității de distribuție, respectiv activității de transport, reprezentând consumul tehnologic aferent acestei activități.”

**95. La articolul 178 alineatul (1), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„b) recuperarea costurilor efectuate într-o manieră prudentă, aferente activităților reglementate, asigurarea unei rate rezonabile a rentabilității pentru capitalul investit în activitățile reglementate, stimularea dezvoltării capacităților de producție, transport, înmagazinare, distribuție a gazelor naturale, și a terminalului GNL, atât pe termen scurt, cât și pe termen lung;”

**96. La articolul 178 alineatul (2), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„a) prețurile și tarifele reglementate se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate și publicate de autoritatea competentă;”

**97. La articolul 178 alineatul (2), după litera a) se introduce o nouă literă, litera a<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„a<sup>1</sup>) metodologiile de stabilire a prețurilor și tarifelor reglementate se aplică nediscriminatoriu, au la bază criterii obiective și transparente și sunt supuse procesului de consultare publică înainte de aprobarea lor;”

**98. La articolul 179, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 179. – (1) Pe piața reglementată care cuprinde activitățile cu caracter de monopol natural, activități aferente operării terminalului GNL, activitățile conexe acestora și furnizarea la preț reglementat și în

baza contractelor-cadru, sistemele de prețuri și tarife se stabilesc de ANRE.”

**99. La articolul 179 alineatul (2), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„b) furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la 1 iulie 2021 pentru clienții casnici;”

**100. La articolul 179 alineatul (2), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„c) furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale;”

**101. La articolul 179 alineatul (2), litera d) se abrogă.**

**102. La articolul 179 alineatul (2), după litera j) se introduce o nouă literă, litera k), cu următorul cuprins:**

„k) activitățile aferente operării terminalului GNL.”

**103. La articolul 179, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(7) ANRE monitorizează anual rezultatele calendarului de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții finali și propune Guvernului, după caz, valorificarea producției interne a gazelor naturale pe piața internă până la finalizarea calendarului aprobat.”

**104. La articolul 181 alineatul (3), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„b) începând cu 1 ianuarie 2015, respectiv cu 1 ianuarie 2016, în condițiile art. 179 alin. (2) lit. a), și până la 1 iulie 2021 o structură de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată consumului clienților casnici.”

**105. La articolul 194, după punctul 36 se introduce un nou punct, punctul 36<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

„36<sup>1</sup>. nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem a cerințelor prevăzute în regulamentele europene, altele decât cele menționate la pct. 35 și 36;”

**106. La articolul 194, punctul 37 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„37. nerespectarea cerințelor privind transparența prevăzute în reglementările ANRE, precum și în regulamentele europene;”

**107. La articolul 194, după punctul 40 se introduce un nou punct, punctul 41, cu următorul cuprins:**

„41. nerespectarea de către furnizor a destinației cantităților de gaze naturale achiziționate din producția internă, necesare acoperirii consumului pe piața reglementată, în condițiile prezentei legi.”

**108. La articolul 195 alineatul (1) punctul 2, litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„b) cu amendă de la 15.000 lei la 25.000 lei, cele de la pct. 3, 6, 8, 15, 16, 19, 21, 23, 30, 34 și 41;”

**109. La articolul 195 alineatul (1) punctul 2, litera e) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„e) cu amendă cuprinsă între 5% - 10% din cifra de afaceri anuală, cele de la pct. 35 și 36<sup>1</sup>.”

**110. La articolul 201, alineatul (2) se abrogă.**

**Art. II.** – Procedura prevăzută la art. 62 alin. (1) lit. h<sup>6</sup>), precum și reglementarea prevăzută la art. 100 pct. 26 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, astfel cum aceasta a fost modificată și completată prin prezenta lege, se aprobă prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.

**Art. III.** – Prevederile art. 30 alin. (7) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, așa cum au fost modificate și completate prin prezenta lege, se aplică numai rețelilor de energie electrică pentru care decizia de demarare a investiției a fost aprobată după data intrării în vigoare a prezentei legi.

**Art. IV.** – (1) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare,

precum și cu cele aduse prin prezenta lege, se va republica în Monitorul Oficial al României, Partea I, dându-se articolelor o nouă numerotare.

(2) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va adapta cadrul de reglementare în conformitate cu prevederile prezentei legi, în termen de 180 zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.

**Art. V.** – Legea petrolului nr. 238/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 535 din 15 iunie 2004, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. La articolul 2, punctele 2, 7, 8 și 33 se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„2. acord petrolier este actul juridic încheiat, potrivit prevederilor prezentei legi, între autoritatea competentă și una sau mai multe persoane juridice române ori străine, în vederea acordării concesiunii petroliere;

.....  
7. concesiune petrolieră semnifică operațiunea juridică prin care statul român, reprezentat de autoritatea competentă, în calitate de concedent, transmite, pe o perioadă determinată, unei persoane juridice române sau străine, în calitate de concesionar:

a) dreptul și obligația de a efectua, pe risc și cheltuială proprii, operațiuni petroliere ce cad sub incidența prezentei legi, în schimbul unei redevențe;

b) dreptul de a utiliza bunurile aflate în proprietatea publică, necesare realizării operațiunilor petroliere, în schimbul unei redevențe;

8. concesionar este persoana juridică română sau străină căreia i se acordă concesiunea petrolieră;

.....  
33. redevența petrolieră reprezintă suma datorată de către titularii acordurilor petroliere bugetului de stat, în condițiile legii, pentru desfășurarea operațiunilor petroliere, precum și pentru utilizarea bunurilor proprietatea publică a statului în cadrul operațiunilor petroliere.”

**2. La articolul 2, după punctul 37 se introduce un nou punct, punctul 37<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

„37<sup>1</sup>. sistem de transport al petrolului reprezintă ansamblul conductelor magistrale interconectate care asigură colectarea petrolului extras din perimetrele de exploatare sau a celui provenit din import și dirijarea lui de la punctele de predare de către producători, respectiv importatori, la unitățile de prelucrare, spre centrele de distribuție și consum sau la export, stațiile de pompare și comprimare, rampele de încărcare-descărcare pe calea ferată, precum și toate instalațiile, echipamentele și dotările aferente acestora;”

**3. La articolul 14, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 14. – (1) Sistemul național de transport al petrolului este sistemul de transport al petrolului aflat în proprietatea publică a statului și este de importanță strategică.”

**4. La articolul 14, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1)<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

„(1)<sup>1</sup> Dreptul de operare a sistemului național de transport al petrolului se acordă unui titular de acord perolier, în condițiile legii.”

**5. La articolul 15, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 15. – (1) Prin derogare de la prevederile pct.I subpct. 17 din anexa la Legea nr. 213/1998 privind bunurile proprietate publică, cu modificările și completările ulterioare, investițiile efectuate din surse proprii ale titularului, concretizate în bunuri noi, similare celor prevăzute la art. 14, dar care nu fac parte din sistemul național de transport al petrolului, au regimul juridic de bunuri proprietate privată și se pot conecta la acesta.”

**6. La capitolul III, denumirea secțiunii 1 se modifică și va avea următorul cuprins:**

*„SECȚIUNEA 1  
Tranzitul țițeiului”*



**7. Articolul 16 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 16. – Tranzitul țițeiului se efectuează prin conducte magistrale, pe baze contractuale, cu respectarea legislației în vigoare și a acordurilor internaționale la care România este parte.”

**8. Articolul 17 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 17. – Contractele de tranzit al țițeiului vor fi negociate de entitățile desemnate de statul român cu entitățile corespondente din statele implicate, având la bază și condițiile/clauzele contractuale stabilite potrivit mandatului autorităților competente.”

**9. La articolul 26, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 26. – (1) Regimul juridic al transportului gazelor naturale se stabilește prin lege specială.”

**10. La articolul 26, alineatul (3) se abrogă.****11. La articolul 49 alineatul (2), după litera b) se introduce o nouă literă, litera b<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„b<sup>1</sup>) o cotă procentuală din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni petroliere de transport prin sisteme de transport, altele decât Sistemul național de transport al petrolului, precum și din operațiunile petroliere efectuate prin terminalele petroliere, altele decât cele aflate în proprietatea publică a statului, cotă determinată pe baza unei metodologii elaborate de autoritatea competentă și aprobată prin hotărâre a Guvernului.”

**Art. VI.** – Legea petrolului nr. 238/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 535 din 15 iunie 2004, cu modificările și completările ulterioare, precum și cele aduse prin prezenta lege, se va republica în Monitorul Oficial al României, Partea I, dându-se textelor o nouă numerotare.

*Prezenta lege transpune art. 3 alin. (5), art. 3 alin. (9) lit. c), art. 5, art. 9 alin. (1) – (3) și (5) – (7), art. 10 alin. (2) și (5), art. 11 alin. (8), art. 13 alin. (4) și alin. (5) lit. b), art. 16 alin. (1), art. 25 alin. (1), art. 26 alin. (2) lit. c), art. 31 alin. (3), art. 37 alin. (1) lit. p) și q), art. 37 alin. (3) lit. b), art. 37 alin. (11), art. 38 alin. (1), art. 39 alin. (1), (4) și (8), precum și anexa I pct. 1 lit. a), b), c), d), e), f), g), h), i) și j) din Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene (JOUE) L 211 din 14 august 2009 și, respectiv, art. 8, art. 9 alin.(1) – (3) și (5) – (7), art. 10 alin. (2) și (5), art. 13 alin. (1) și (5), art. 14 alin. (4) și alin. (5) lit. b), art. 16 alin. (1), art. 25 alin. (5), art. 36 alin. (9), art. 41 alin. (1) lit. d), g) și q), art. 41 alin. (3) lit. b), art. 41 alin. (6) lit. a) și c), art. 41 alin. (10) și (11), art. 42 alin. (1), art. 43 alin. (1), (4) și (8), art. 48, precum și anexa I pct. 1 lit. a), b), c), d), f), g), h) și i) din Directiva 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene (JOUE) L 211 din 14 august 2009.*

*Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (1) din Constituția României, republicată.*

p. PREȘEDINTELE  
CAMEREI DEPUTAȚILOR

  
VIOREL HREBENCIUC

PREȘEDINTELE  
SENATULUI

  
CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

București,  
Nr.