

LEGE nr. 127 din 30 septembrie 2014
pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și
a Legii petrolului nr. 238/2004
EMITENT • PARLAMENTUL
Publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 720 din 1 octombrie 2014

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Articolul I

Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, publicat 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 69¹, cu următorul cuprins:
"69¹. serviciu public - activitatea de interes general în domeniul energiei electrice, autorizat și monitorizat de o autoritate publică ;"
2. La articolul 3, după punctul 79 se introduce un nou punct, punctul 79¹, cu următorul cuprins:
"79¹. 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 7¹, cu următorul cuprins:
"Art. 7¹

Conformare și relații

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

(2) ANRE soluționează plângerile împotriva operatorului de transport și de sistem și împotriva operatorilor de distribuție referitoare la obligațiile ce le revin în temeiul prezentei legi, prin emiterea unei decizii în termen de 60 de zile de la data înregistrării plângerii, cu posibilitate de prelungire cu încă 60 de zile, dacă autoritatea are nevoie de date suplimentare. Acest termen extins poate fi prelungit în continuare cu maximum 60 de zile, cu acordul reclamantului. Demararea procesului de soluționare a plângerilor de către ANRE nu aduce atingere dreptului petenților de a se adresa instanțelor judecătorești pentru soluționarea aceluiași 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 2013/11/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 21 mai 2013 privind soluționarea alternativă a litigiilor în materie de consum și de modificare a Regulamentului (CE) nr. 2006/2004 și a Directivei 2009/22/CE (Directiva privind SAL în materie de consum).

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

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

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

(7) ANRE poate să informeze Comisia Europeană, în cazul în care consideră că o decizie relevantă pentru comerțul transfrontalier, 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 operatorii 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 înregistrează evidențele 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 bilanș 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:

"Art. 30

Transportul energiei electrice

(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:

"Art. 31

Certificarea operatorului de transport și de sistem

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

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

notificat Comisiei Europene împreună cu toate informațiile pertinente aferente și este urmat procedura prevăzută la art. 3 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009.

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

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

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

"a) entitatea respectiv respect 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, înănd cont în cel mai înalt grad de acesta. În situația în care Comisia Europeană nu emite un aviz în termen de două luni de la primirea solicitării sau în termen de 120 de zile în cazul în care aceasta a solicitat o opinie suplimentară, se poate considera că nu există obiecții privind decizia ANRE."

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:

"Art. 34

Condiții de certificare a operatorului de transport și de sistem

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

(i) competen a de a exercita drepturi de vot;

(ii) competen a de a numi membri în consiliul de supraveghere, consiliul de administra ie sau alte organe care reprezint operatorul economic din punct de vedere juridic; sau

(iii) de inerea unei cote majoritare.

(4) În sensul alin. (1) lit. a) și, respectiv, al alin. (2) lit. a), no iunea "operator economic care desf șoar activitate de producere sau de furnizare de energie" include și activit ile de producere și furnizare de gaze naturale, iar termenii "operator de transport și sistem" și "re ea de transport" includ și termenii care se utilizeaz în același sens în sectorul gazelor naturale.

(5) Dacă dou organisme publice diferite exercit controlul, pe de o parte, asupra unui operator de transport și de sistem ori asupra unei re ele de transport și, pe de alt parte, asupra unui operator economic care desf șoar oricare dintre activit ile de producere sau de furnizare, atunci se consider c cele dou organisme nu sunt aceeași persoan ori aceleași persoane dacă sunt îndeplinite criteriile de separare prev zute la alin. (1) sau (2), după caz.

(6) Orice operator de transport și de sistem certificat pe teritoriul României în condi iile legii poate s fac parte dintr-o asocier e în participa iune, format din 2 sau mai mul i operatori economici care de in re ele de transport și care exercit rolul de operator de transport și de sistem în dou sau mai multe state membre, pentru sistemele de transport în cauz ."

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

"c) pentru asigurarea mecanismelor de cuplare a pie elor de energie electric la care România este parte;

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

15. La articolul 36 alineatul (7), litera g) se modific și va avea urm torul cuprins:

"g) asigur alocarea capacit ilor de interconexiune, colecteaz venituri rezultate din gestionarea congestiilor și efectueaz pl i 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 ter ilor și oferind explica ii motivate atunci când refuz un astfel de acces, f r s abuzeze, în situa ia vânz rii sau a cump rii de energie electric de c tre operatori economici afilia i, de informa iile sensibile din punct de vedere comercial ob inute de la ter i în contextul acord rii accesului la re ea, sub supravegherea ANRE;"

16. La articolul 36 alineatul (7), după litera r) se introduce o nou liter , litera s), cu urm torul cuprins:

"s) previne transferarea discriminatorie a informa iilor sensibile comercial."

17. La articolul 36, după alineatul (7) se introduce un nou alineat, alineatul (7¹), cu urm torul cuprins:

"(7¹) Operatorul de transport și de sistem certificat ca operator de sistem independent r spunde de operarea, între inerea și dezvoltarea re elei de transport și de garantarea capacit ii pe termen lung a acesteia de a solu iona cererile rezonabile prin planificarea investi iilor. În ceea ce privește dezvoltarea re elei 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 modific și va avea urm torul cuprins:

"(10) Operatorul de transport și de sistem public informa iile referitoare la propriile activit i, necesare utilizatorilor de re ea, conform reglement rilor ANRE, în vederea asigur rii accesului eficient la re ea, a unei concuren e efective și a func ion rii eficiente a pie ei de energie, p streaz confiden ialitatea informa iilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le au ob inut în cursul desf șur rii activit ii, inclusiv a celor ob inute de la ter i în contextul acord rii sau al negocierii accesului la re ea, și nu divulg nicio informa ie sensibil din punct de vedere comercial c tre celelalte p r i ale operatorului economic, cu excep ia cazului în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzac ii comerciale."

19. La articolul 36, după alineatul (12) se introduc dou noi alineate, alineatele (13) și (14), cu urm torul cuprins:

"(13) Operatorul de transport și sistem desemnat elaboreaz și transmite ANRE, în vederea aprob rii și public rii, specifica iile, caracteristicile și criteriile tehnice de siguran , precum și normele tehnice care stabilesc cerin ele minime de proiectare și exploatare a echipamentelor care se conecteaz la sistemul energetic, cu respectarea legisla iei europene aplicabile. Aceste norme asigur interoperabilitatea sistemelor și sunt obiective și nediscriminatorii. Înainte de a fi aprobate de ANRE, normele men ionate sunt notificate Comisiei Europene, în conformitate cu prevederile Hot rârrii Guvernului nr. 1.016/2004 privind m surile pentru organizarea și realizarea schimbului de informa ii în domeniul standardelor și reglement rilor tehnice, precum și al regulilor referitoare la serviciile societ ii informa ionale între România și statele membre ale Uniunii Europene, precum și Comisia European , cu modific rile și complet rile ulterioare.

(14) Operatorul de transport și de sistem este obligat s publice toate costurile privind operarea, men inerea și dezvoltarea re elelor, în conformitate cu reglement rile ANRE."

20. La articolul 37, denumirea marginal și alineatul (1) se modific și vor avea urm torul cuprins:

"Art. 37

Atribu iile proprietarului re elei de transport în cazul operatorilor de transport și de sistem care gestioneaz o re ea electric de transport

(1) În cazul operatorilor de transport și de sistem care gestioneaz o re ea electric de

transport, proprietarul re elei 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 schimbarea 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 activitatea 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 nădărușă 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 prestează confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le-a obținut în cursul desfășurării activității sale, prevăzută în 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:

"Art. 41
Interdicții privind personalul Operatorului de transport și de sistem

(1) Operatorului de transport și de sistem care a făcut parte dintr-un operator economic integrat vertical, precum și personalului din cadrul său nu este interzis transferul informațiilor de încredere, 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 presta 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 44¹, cu următorul cuprins:

"Art. 44¹
Caracterul activității de distribuție

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

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

"a) exploatează, rețehnologizează, 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 decizia, în mod efectiv, independent de operatorul economic integrat pe verticală, cu privire la activitatea necesară pentru operarea, menținerea sau dezvoltarea rețelei. Se interzice societății-mam 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-mam 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 al documentelor anexate acesteia, precum și prin materiale promoționale, cu privire la drepturile acestora, la legislația în vigoare și la condițiile de soluționare a litigiilor în cazul unor cereri, plângeri, sesizări, reclamații sau contestații."

28. La articolul 57, dup alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu urm torul cuprins:

"(1¹) Punctul unic de contact este constituit dintr-un punct central care coordoneaz punctele de informare regional / local , ce sunt ușor accesibile și situate la distan de maximum 50 km de locurile de consum ale clien ilor finali care beneficiaz de serviciu universal, și ofer acestora informa ii în mod gratuit."

29. La articolul 57, dup alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu urm torul cuprins:

"(5) Furnizorul pune la dispozi ia consumatorilor datele privind consumul într-un format de uz op ional, ușor de în eles și armonizat la nivel na ional, conform reglement rilor emise de autoritatea competent ."

30. La articolul 58, alineatele (1) și (2) se modific și vor avea urm torul cuprins:

"Art. 58. - (1) La cererea scris a unui client final, furnizorul este obligat s comunice, în scris, într-un interval de cel mult 15 zile lucr toare, o ofert privind condi iile echitabile de furnizare a energiei electrice, care con ine, obligatoriu, pre ul de furnizare, termenii de plat și data-limit de încheiere a contractului de furnizare, elaborat în conformitate cu reglement rile emise de autoritatea competent .

(2) F r a aduce atingere Legii nr. 193/2000 privind clauzele abuzive din contractele încheiate între profesioniști și consumatori, republicat , cu modific rile și complet rile ulterioare și Ordonan ei de urgen 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 perioad nedeterminat sau pe o perioad convenit de p r i și trebuie s con in cel pu in urm toarele elemente:

a) identitatea și adresa furnizorului;

b) pre urile/tarifele și serviciile oferite, nivelul de calitate a serviciilor oferite, precum și termenul prev zut pentru racordarea ini ial , dup caz;

c) tipurile de servicii de mentenan oferite, dac este cazul;

d) mijloacele prin care se pot ob ine informa ii actualizate privind toate pre urile/tarifele aplicabile, inclusiv cele pentru mentenan , dup caz;

e) durata contractului, condi iile de reînnoire și de întrerupere a serviciilor și a contractului și dac exist dreptul de reziliere f r costuri a contractului;

f) eventualele compensa ii și modalitatea de rambursare aplicabil în cazul în care nu sunt îndeplinite nivelurile de calitate a serviciilor prev zute în contract, inclusiv în cazul facturarii inexacte și realizate cu întârziere;

g) modalit ile de ini iere a procedurilor de solu ionare a litigiilor, în conformitate cu prevederile art. 57 alin. (1) și art. 62 alin. (1) lit. h⁶);

h) informa ii privind drepturile clien ilor, inclusiv privind solu ionarea plângerilor și toate informa iile prev zute 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 modific și va avea urm torul cuprins:

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

32. La articolul 62 alineatul (1), dup litera h) se introduc zece noi litere, literele h¹)-h¹⁰), cu urm torul cuprins:

"h¹) s li se notifice în mod corespunz tor orice inten ie de modificare a condi iilor/clauzelor contractuale și s fie informa i, în momentul notificarii, cu privire la dreptul de a rezilia contractul. Furnizorul și, dup caz, al i operatori economici care au dreptul s încheie contracte bilaterale cu clien ii finali notific clien ilor orice majorare a tarifelor, în mod direct și în timp util, nu mai târziu de sfârșitul primei perioade normale de facturare care urmeaz într rii în vigoare a majorarii, într-un mod transparent și ușor de în eles;

h²) s denun e orice contract în cazul în care nu accept noile condi ii/clauze notificate de c tre furnizorul de energie electric ;

h³) s primeasc informa ii transparente privind pre urile și tarifele practicate, precum și privind condi iile/clauzele contractuale referitoare la accesul la serviciile oferite și prestarea acestora de c tre operatorii economici din domeniul energiei electrice;

h⁴) s primeasc toate datele pertinente privind consumul în mod nediscriminatoriu în ceea ce privește costurile, eforturile sau timpul necesare pentru furnizarea acestor date;

h⁵) s beneficieze de mai multe modalit i de plat , care nu discrimineaz în mod nejustificat între clien ii. Sistemele de plat anticipat trebuie s fie echitabile și s reflecte în mod adecvat consumul probabil. În cazul clientului casnic, dac în urma regularizarii suma pl tit de acesta în plus este mai mare de 100 lei, atunci furnizorul este obligat s restituie suma pl tit de c tre client. Sumele sub această valoare vor fi compensate în contul facturilor urm toare. Orice diferen în ceea ce privește clauzele și condi iile trebuie s reflecte costurile pentru furnizor ale diferitelor sisteme de plat . Condi iile generale trebuie s fie echitabile și transparente, prezentate într-un limbaj clar și ușor de în eles și s nu includ bariere necontractuale în calea exercitării drepturilor clien ilor ca de exemplu, dar f r a se limita la documenta ia contractual excesiv . Clien ii sunt proteja i împotriva metodelor de vânzare incorecte sau înșel toare;

h⁶) s beneficieze de proceduri transparente, simple și ieftine de solu ionare a plângerilor. Clien ii au dreptul la un standard ridicat de furnizare a serviciilor și de solu ionare a plângerilor de c tre furnizorul și, dup caz, operatorii licen ia i care încheie contracte cu clien ii finali de energie electric . Solu ionarea extrajudiciar a litigiilor prevede rezolvarea corect și prompt a litigiilor în termen de 90 de zile și un sistem de rambursare și/sau compensare a sumelor reale datorate, în conformitate cu principiile enun ate în Recomandarea 98/257/CE a Comisiei din 30 martie 1998 privind principiile aplicabile organismelor responsabile

pentru soluționarea extrajudiciară a diferendelor cu consumatorii; aceste proceduri se elaborează cu respectarea unei proceduri-cadru emise de ANRE;

h⁷) 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;

h⁸) să dețin datele privind consumul propriu și să poată acorda acces la datele de măsurare, prin înțelegere explicită și în mod gratuit, oricui 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;

h⁹) să fie informați corespunzător cu privire la consumul real de energie electrică și la costurile reale, suficient de frecvent, astfel încât aceștia să aibă posibilitatea să își regularizeze propriul consum de energie electrică. Informațiile respective sunt comunicate la intervale de timp corespunzătoare, 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 măsurători. Nu se pot percepe costuri suplimentare în sarcina consumatorilor pentru acest serviciu;

h¹⁰) 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 șase 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);

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) reprezentanții 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 măsurători de realizare a implementării Regulamentului UE nr. 994/2010 al Parlamentului European și al Consiliului din 20 octombrie 2010 privind măsurile de garantare a securității aprovizionării cu gaze naturale și de abrogare a Directivei 2004/67/CE a Consiliului se realizează prin hotărâre a Guvernului elaborată la propunerea ministerului de resort în calitate de autoritate competentă ;

.....
32. conductă de alimentare din amonte - orice conductă ori rețea de conducte exploatată și/sau construită ca parte a unui proiect de producere de gaze naturale ori a ei sau utilizată pentru

transportul gazelor naturale de la perimetrul/perimetrele în care se desfășoară proiectele de producere a gazelor naturale și a celui cu trei un sistem, o instalație, un terminal de prelucrare sau cu trei un terminal de descărcare de coastă ;

35. consum tehnologic - cantitatea de gaze naturale, certificat pe baza metodologiei elaborate de Agenția Națională pentru Resurse Minerale, necesar a fi consumat de către un operator economic pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfășurării activității de producție și înmagazinare, respectiv cantitatea de gaze naturale certificat pe baza metodologiilor elaborate de ANRE, necesar a fi consumat de către un operator economic pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfășurării activității de distribuție, respectiv de transport al gazelor naturale;"

39. La articolul 100, după punctul 37 se introduce un nou punct, punctul 37¹, cu următorul cuprins:

"37¹. 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 45¹, cu următorul cuprins:

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

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 care 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 producție, transport, înmagazinare, distribuție 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 80¹, cu următorul cuprins:

"80¹. 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 102¹, cu următorul cuprins:

"Art. 102¹

Autoritatea de reglementare

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

(2) ANRE cooperează și se consultă cu celelalte autorități de reglementare din cadrul Uniunii Europene, furnizându-le acestora, precum și ACER informațiile necesare îndeplinirii atribuțiilor care le revin în temeiul Directivei 2009/73/CE a Parlamentului European și 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 magistrelor directe. Aceste norme tehnice asigură interoperabilitatea sistemelor și sunt obiective și nediscriminatorii și se notifică Comisiei Europene în conformitate cu legislația națională în vigoare care transpune Directiva 98/34/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 22 iunie 1998 de stabilire a unei proceduri pentru furnizarea de informații în domeniul standardelor și reglementărilor tehnice și al normelor privind serviciile societății informaționale, cu modificările ulterioare.

(7) ANRE controlează, prin persoanele împuternicite, respectarea specifică a iilor, 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 de în licen e de operare a sistemului de distribu ie a gazelor naturale și au încheiate contracte pentru prestarea serviciului public de distribu ie a gazelor naturale cu autorit ile locale, asimilate contractelor de concesiune, beneficiaz de toate drepturile și obliga iile concesionarului prev zute în prezenta lege.

(10) Operatorul de distribu ie desemnat de c tre ANRE s preia operarea unui sistem de distribu ie, în condi iile art. 138 alin. (1) lit. g), beneficiaz de toate drepturile și obliga iile concesionarului prev zute în prezenta lege."

46. La articolul 113, alineatele (1)-(4) se modific și vor avea urm torul cuprins:

"Art. 113. - (1) Drepturile de uz și de servitute au ca obiect utilitatea public , au caracter legal, iar con inutul acestora este prev zut la art. 109 și se exercit f r înscriere în cartea funciar .

(2) Exerciarea drepturilor de uz și de servitute se realizeaz cu titlu obligatoriu pe toat durata existen ei obiectivului/sistemului de gaze naturale, atât cu ocazia realiz rii acestuia, cât și cu ocazia re tehnologiz rii unei capacit i în func iune, repara iei, reviziei, lucr rilor de interven ie, în caz de avarie, în baza legii, f r nicio alt formalitate prealabil .

(3) În scopul acord rii de indemniza ii și desp gubiri juste aferente exercit rii drepturilor de uz și de servitute, titularii de licen e și autoriza ii încheie cu proprietarii terenurilor afectate de exercitarea drepturilor de uz și de servitute o conven ie-cadru al c rei con inut este stabilit prin hot râre a Guvernului.

(4) Titularii de licen e și autoriza ii sunt obliga i s procedeze la încheierea conven iilor-cadru prev zute la alin. (3), în termen de maximum 30 de zile de la solicitarea proprietarilor afecta i."

47. La articolul 118, alineatele (1) și (2) se modific și vor avea urm torul cuprins:

"Art. 118. - (1) Înfiin area de noi conducte de alimentare din amonte aferente produc iei de gaze naturale, precum și de noi obiective de produc ie de biogaz, biometan, GNL și GNC/GNCV sau de noi sisteme de transport, înmagazinare și distribu ie a gazelor naturale de c tre persoane juridice române sau str ine se desf șoar pe baz de autoriza ii de înfiin are.

(2) Desf șurarea activit ilor de furnizare a gazelor naturale, a biogazului/biometanului, GNL, GNC/GNCV, GPL, de operare a conductelor de alimentare din amonte aferente produc iei sau de înmagazinare a gazelor naturale, a sistemelor de transport, de distribu ie, a terminalelor GNL, precum și administrarea pie elor centralizate de gaze naturale se realizeaz pe baz de licen ."

48. La articolul 119 punctul 1, litera e) se modific și va avea urm torul cuprins:

"e) instala ii aferente activit ii de producere/stocare a GNC/GNCV/biogaz/biometan;"

49. La articolul 119 punctul 1, dup litera f) se introduce o nou liter , litera g), cu urm torul cuprins:

"g) instala ii de utilizare a GPL, altele decât cele montate pe autovehicule."

50. La articolul 119 punctul 2, litera e) se modific și va avea urm torul cuprins:

"e)instala iilor GNL, GNC, GNCV;"

51. La articolul 119 punctul 3, litera a) se modific și va avea urm torul cuprins:

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

52. La articolul 122 alineatul (1), dup litera i) se introduc dou noi litere, literele j) și k), cu urm torul cuprins:

"j) s nu abuzeze de sistemul clasific rii informa iilor și s permit asigurarea transparen ei informa iilor publice;

k) s furnizeze corect și complet datele și informa iile solicitate de ANRE, s îndeplineasc m surile dispuse de acesta și s dea curs convoc rilor adresate de c tre ANRE."

53. La articolul 125, dup alineatul (8) se introduc șase noi alineate, alineatele (9)-(14), cu urm torul cuprins:

"(9) În cazul în care statul sau alt organism de drept public de nivel central de ine controlul atât asupra operatorilor economici care desf șoar oricare dintre activit ile de produc ie sau de furnizare, cât și la operatorii de transport și de sistem sau asupra unui sistem de transport al gazelor naturale sau al energiei electrice, prin hot râre a Guvernului se stabilește, pe de o parte, entitatea public ce reprezint statul în de inerea controlului la operatorii economici care desf șoar activit i de produc ie și furnizare în domeniul gazelor naturale și în domeniul energiei electrice și, pe de alt parte, entitatea public ce reprezint statul în de inerea controlului la operatorii de transport gaze naturale și energie electric .

(10) Orice entitate public sau privat , inclusiv persoane fizice desemnate sau în nume propriu, care exercit controlul direct ori indirect asupra unui operator economic care desf șoar oricare dintre activit ile de produc ie sau furnizare în domeniul gazelor naturale ori în domeniul energiei electrice nu are dreptul de a exercita controlul, direct sau indirect, asupra unui operator de transport ori asupra unui sistem de transport din domeniul gazelor naturale sau din domeniul energiei electrice.

(11) Orice entitate public sau privat , inclusiv persoane fizice desemnate ori în nume propriu, care exercit controlul direct sau indirect asupra unui sistem de transport din domeniul gazelor naturale ori din domeniul energiei electrice nu are dreptul de a exercita controlul, direct sau indirect, asupra unui operator economic care desf șoar oricare dintre activit ile de produc ie ori furnizare în domeniul gazelor naturale sau în domeniul energiei electrice.

(12) Dac un operator de transport și de sistem a f cut parte dintr-un operator economic integrat vertical, organelor de conducere ale acestuia, precum și personalului din cadrul s u le este interzis transferul informa iilor de inute, sensibile din punct de vedere comercial, men ionate la art. 130 alin. (1) lit.), c tre orice operatori economici din sectorul gazelor naturale care desf șoar activit i de produc ie sau furnizare.

(13) Persoanele care exercit în cadrul operatorului de transport și de sistem func ii relevante în temeiul c rora au avut acces la informa ii sensibile din punct de vedere comercial au obliga ia de a p stra confiden ialitatea acestora și nu pot ocupa func ii 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 prevăzute la art. 8 alin. (3) lit. b) din Regulamentul (CE) nr. 715/2009; o astfel de evaluare poate include recomandări de modificare a acestor planuri de investiții."

54. Articolul 126 se modifică și va avea următorul cuprins:

"Art. 126

Operarea Sistemului Național de Transport

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

(2) În cazul certifierii unui operator de transport și de sistem la care statul deține controlul simultan cu deținerea controlului la operatorii 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 prevăzute la art. 125 alin. (9).

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

(4) După expirarea termenului prevăzute 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 ori de persoane din una sau mai multe țări, precum și orice circumstanță în urma căreia o persoană ori persoane din una sau mai multe țări ar dobândi controlul asupra sistemului de transport ori asupra operatorului de transport și de sistem, dacă este cazul.

(8) La încetarea din orice motiv a contractului de concesiune, bunurile aferente investițiilor realizate de operatorul de transport și de sistem al Sistemului Național de Transport al gazelor naturale, în calitate de concesionar, sunt preluate de proprietarul Sistemului Național de Transport al gazelor naturale, în calitate de concedent, sau de către un alt concesionar cu acordul concedentului, în schimbul plății unei compensații egale cu valoarea reglementată și masneamortizată, 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 126¹ și 126², cu următorul cuprins:

"Art. 126¹

Operarea sistemelor de transport, altele decât Sistemul Național de Transport

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

(2) Înainte de a fi aprobat și desemnat în calitate de operator de transport și de sistem, un operator economic care deține în proprietate un sistem de transport al gazelor naturale trebuie certificat conform art. 126².

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

Art. 126²

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

(1) Operatorul economic care deține în proprietate un sistem de transport al gazelor naturale transmite ANRE o cerere pentru inițierea procedurii de certificare.

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

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

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

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

producie sau de furnizare a energiei electrice ori a gazelor naturale;

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

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

(3) Drepturile 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 ori în alte organisme care reprezintă întreprinderea din punct de vedere juridic; sau

c) de inerea unei cote majoritare.

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

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

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

(7) Un operator economic integrat pe verticală care deține în proprietate o rețea de transport nu poate fi împiedicat să adopte măsurile necesare implementării modelului de separare a proprietății în conformitate cu prevederile art. 126¹ 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. 126² 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. 126² 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, înănd cont, în cel mai înalt grad, de acest aviz. Decizia ANRE se publică împreună cu avizul Comisiei Europene în Monitorul Oficial al României, Partea I, și pe pagina de internet a ANRE. În situația în care Comisia Europeană nu emite un aviz în termenul de două luni de la primirea solicitării sau în termen de 120 de zile în cazul în care aceasta a solicitat o opinie suplimentară, se poate considera că aceasta nu a ridicat obiecții privind decizia ANRE."

59. După articolul 127 se introduce un nou articol, articolul 127¹, cu următorul cuprins:

"Art. 127¹

Asocierea în participație ca operator de transport și de sistem

Orice operator de transport și de sistem sau operator de sistem independent, care deține calitatea de titular de acord petrolier pentru transportul gazelor naturale, în condițiile legii, și este certificat pe teritoriul României în condițiile art. 126² sau 128, după caz, poate să facă parte dintr-o asocieră 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:

"Condițiile 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 d¹), cu următorul cuprins:

"d¹) să elaboreze și să transmită ANRE, în vederea aprobării și publicării acestora, metodologii utilizate pentru calcularea sau stabilirea clauzelor și a condițiilor privind accesul la infrastructurile transfrontaliere, inclusiv proceduri de alocare de capacități și de gestionare a congestiilor;"

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;

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

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 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 operațiilor 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 zilnic;

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) finanțarea investițiilor 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 altele 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 organizat de operatorul de sistem independent și cu privire la planificarea investițiilor;

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

68. La articolul 131, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:

"(1¹) Proprietarul sistemului de transport, inclusiv în cazul unui operator de sistem combinat, operatorului de distribuție și părților responsabile din operatorul economic le este interzis utilizarea serviciilor comune, de exemplu utilizarea unui serviciu juridic comun, cu excepția serviciilor pur administrative sau a celor informatice."

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 d¹), cu următorul cuprins:

"d¹) 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 raportează dezechilibrarea 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 înădându-se 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 p streaz confiden ialitatea informa iilor sensibile din punct de vedere comercial pe care lea ob inut în cursul desf şur rii activit ii sale şi împiedic dezv luirea discriminatorie de informa ii referitoare la propriile activit i care ar putea induce avantaje economice. În special, nu divulg nicio informa ie sensibil din punct de vedere comercial c tre celelalte p r i ale operatorului economic decât în cazul în care acest lucru se impune în vederea încheierii unei tranzac ii comerciale."

76. La articolul 143, alineatul (1) se modific şi va avea urm torul cuprins:

"Art. 143. - (1) Furnizorul de gaze naturale are, în principal, urm toarele obliga ii:

- a) s încheie contracte de achizi ie a gazelor naturale, astfel încât s asigure acoperirea consumului pentru clien ii s i;
- b) s pl teasc contravaloarea gazelor naturale achizi ionate, conform contractelor încheiate;
- c) s desf şoare activitatea de furnizare a gazelor naturale pe baz de contracte comerciale încheiate conform reglement rilor ANRE;
- d) s respecte standardele de performan pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale;
- e) s pun prompt şi în mod gratuit la dispozi ia clien ilor finali datele relevante privind consumul, utilizând la cererea acestora formatul de prezentare uşor de în eles, armonizat la nivel na ional, stabilit de c tre ANRE;
- f) s înfiin eze puncte unice de contact pentru informarea clien ilor finali cu privire la drepturile acestora, la legisla ia în vigoare şi la c ile de solu ionare a litigiilor în cazul unor cereri, plângeri, sesiz ri, reclama ii sau contesta ii. Punctul unic de contact este constituit dintr-un punct central care coordoneaz punctele de informare regional /local , ce sunt uşor accesibile, iar în cazul clien ilor casnici acestea s fie situate la distan de maximum 50 km de locul de consum şi s ofere clien ilor finali informa ii în mod gratuit;
- g) s permit clien ilor, în mod gratuit, schimbarea efectiv a furnizorului de gaze naturale în termen de 21 de zile de la data solicit rii şi s transmit acestora un decont final de lichidare, în termen de maximum 42 de zile de la schimbarea furnizorului;
- h) s încheie cu clien ii finali contracte care prev d condi ii contractuale echitabile şi cel pu în informa iile prev zute la art. 145 alin. (4) lit. b) şi s transmit gratuit clientului final o copie a contractului înainte de încheierea sau confirmarea încheierii acestuia. Atunci când contractul este încheiat prin intermediari, informa iile prev zute la art. 145 alin. (4) lit. b) sunt oferite, de asemenea, înainte de încheierea contractului;
- i) s notifice clien ii finali în mod corespunz tor cu privire la orice inten ie de modificare a clauzelor contractuale, precum şi cu privire la orice majorare a pre ului/tarifului practicat, dup caz, în mod direct şi în timp util, dar nu mai târziu de sfârşitul primei perioade normale de facturare care urmeaz într rii în vigoare a major rii, într-un mod transparent şi uşor de în eles;
- j) s informeze clien ii finali, în momentul notific rii prev zute la lit. i), cu privire la dreptul de a denun a contractul, în cazul în care nu accept noile condi ii notificate;
- k) s transmit clien ilor finali informa ii transparente privind pre urile/tarifele practicate, dup caz, precum şi privind condi iile generale de acces şi de utilizare a serviciilor oferite de c tre acesta;
- l) s pun la dispozi ia clien ilor finali o gam larg de modalit i de plat , care nu creeaz discrimin ri nejustificate între clien i. Sistemele de plat anticipat trebuie s fie echitabile şi s reflecte în mod adecvat consumul probabil. Orice diferen în ceea ce priveşte clauzele şi condi iile sistemelor de plat trebuie s reflecte costurile suportate cu aceste sisteme de plat diferite. Condi iile generale trebuie s fie echitabile şi transparente, prezentate într-un limbaj clar şi uşor de în eles, şi nu includ bariere necontractuale în calea exercit rii drepturilor clien ilor, ca de exemplu documenta ia contractual excesiv ;
- m) s nu utilizeze practici comerciale incorecte sau înşel toare;
- n) s ofere clien ilor finali un standard ridicat de servicii şi de solu ionare a plângerilor;
- o) s informeze clien ii racorda i la obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale cu privire la drepturile lor de a fi alimenta i cu gaze naturale de o calitate specificat , la pre uri rezonabile, conform prevederilor legale în vigoare;
- p) s informeze corespunz tor clien ii finali cu privire la consumul lor efectiv de gaze naturale şi la costurile reale aferente, suficient de frecvent astfel încât aceştia s aib posibilitatea s îşi ajusteze propriul consum de gaze naturale. Aceste informa ii se comunic la intervale de timp corespunz toare, înându-se cont de capacitatea echipamentelor de m surare ale clientului final şi de raportul cost-beneficiu al acestor m suri, f r s se perceap clien ilor finali costuri suplimentare pentru acest serviciu;
- q) s înmagazineze gaze naturale la nivelurile necesare pentru asigurarea continuit ii în alimentarea cu gaze naturale a clien ilor s i, în conformitate cu prevederile legale în vigoare."

77. La articolul 145, alineatul (3) se modific şi va avea urm torul cuprins:

"(3) În cazul interven iei asupra unui sistem din sectorul gazelor naturale, inclusiv asupra unei instala ii de utilizare, care pune în pericol siguran a aliment rii cu gaze naturale, operatorul sistemului/instala iei este îndrept it s întrerup alimentarea, în conformitate cu reglement rile specifice ale ANRE. În cazul constat rii, conform prevederilor legale în vigoare, a unor ac iuni menite s denatureze în orice fel indica iile echipamentelor de m surare sau s sustrag gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de m surare, furnizorul este îndrept it s solicite clientului final constituirea de garan ii financiare pentru o perioad de consum echivalent de maximum un an. Refuzul constituirii acestor garan ii d dreptul furnizorului s solicite operatorului de transport/distribu ie întreruperea aliment rii clientului final."

78. La articolul 145, alineatul (4) se modific şi va avea urm torul cuprins:

"(4) Clien ii finali de gaze naturale au urm toarele drepturi:

- a) s aib acces la obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale în condi iile legii şi s fie informa i, atunci când sunt racorda i la acestea, cu privire la drepturile lor de a fi

alimenta i cu gaze naturale de o calitate specificat , la pre uri rezonabile, conform prevederilor legale în vigoare;

b) f r a aduce atingere Legii nr. 193/2000, republicat , cu modific rile și complet rile ulterioare, și Ordonan ei de urgen a Guvernului nr. 34/2014, s încheie cu furnizorul de gaze naturale un contract care s prevad condi ii/clauze contractuale echitabile și care s con in cel pu in urm toarele informa ii:

(i) identitatea și adresa furnizorului;

(ii) serviciile oferite, calitatea serviciilor oferite, precum și termenul de începere a derul rii contractului, respectiv termenul prev zut pentru începerea aliment rii ini iale cu gaze naturale, dup caz;

(iii) tipurile serviciilor de mentenan oferite, dup caz, prin contract;

(iv) mijloacele prin care se pot ob ine informa ii actualizate privind toate pre urile/tarifele aplicabile, inclusiv cele pentru mentenan , dup caz;

(v) durata contractului, condi iile de reînnoire/prelungire și de întrerupere a serviciilor și a contractului și dac este recunoscut dreptul de a denun a cu titlu gratuit contractul;

(vi) eventualele compensa ii/desp gubiri și modalitatea de rambursare aplicabil în cazul nerespect rii calit ii serviciilor prev zute în contract, inclusiv în cazul factur rii inexacte și realizate cu întârziere;

(vii) modalit ile de ini iere a procedurilor de solu ionare a litigiilor în conformitate cu lit. j);

(viii) informa ii privind drepturile clien ilor, inclusiv privind solu ionarea plângerilor și toate informa iile men ionate la lit. b) comunicate în mod clar prin intermediul facturilor sau pe paginile de internet ale acestor operatori economici;

c) s primeasc gratuit de la furnizorul de gaze naturale o copie a contractului care s con in cel pu in informa iile prev zute la lit. b) înainte de încheierea sau confirmarea încheierii acestuia. Atunci când contractul este încheiat prin intermediari, informa iile prev zute la lit. b) se primesc, de asemenea, înainte de încheierea contractului;

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

e) s fie notificat i în mod corespunz tor cu privire la orice inten ie de modificare a contractului, precum și cu privire la orice majorare a pre ului/tarifului, în mod direct și în timp util, dar nu mai târziu de sfârșitul primei perioade normale de facturare care urmeaz intr rii în vigoare a major rii, într-un mod transparent și ușor de în eles, precum și s fie informa i, în momentul notific rii, cu privire la dreptul de a denun a contractul, în cazul în care nu accept noile condi ii;

f) s denun e contractul în cazul în care nu accept noile condi ii notificate de c tre furnizorul de gaze naturale;

g) s li se pun la dispozi ie o gam larg de modalit i de plat , care s le permit s își îndeplineasc obliga iile de plat a facturii, obliga ii de plat prev zute în contract și care nu creeaz discrimin ri nejustificate între clien i. Sistemele de plat anticipat trebuie s fie echitabile și s reflecte în mod adecvat consumul probabil. Orice diferen în ceea ce privește clauzele și condi iile sistemelor de plat trebuie s reflecte costurile suportate de c tre furnizor pentru diferitele sisteme de plat . Condi iile generale trebuie s fie echitabile și transparente, prezentate într-un limbaj clar și ușor de în eles, și nu trebuie s includ bariere necontractuale în calea exercit rii drepturilor clien ilor, ca de exemplu documenta ia contractual excesiv . Clien ii sunt proteja i împotriva practicilor comerciale incorecte sau înșel toare;

h) s își schimbe furnizorul în mod gratuit, cu respectarea condi iilor/clauzelor contractuale, în termen de 21 de zile de la data solicit rii, conform unei proceduri aprobate de ANRE, care stabilește în principal etapele procesului de schimbare a furnizorului, modalitatea de stingere a obliga iilor de plat datorate de clientul final furnizorului ce urmeaz 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 obliga i s le furnizeze;

i) s primeasc un decont final de lichidare, dup schimbarea furnizorului de gaze naturale, în termen de maximum 42 de zile de la schimbarea furnizorului;

j) s beneficieze de proceduri transparente, simple și la cele mai mici costuri de solu ionare a plângerilor. To i clien ii finali au dreptul la un standard ridicat de servicii și de solu ionare a plângerilor de c tre furnizorul lor de gaze naturale. Astfel de proceduri de solu ionare extrajudiciar a litigiilor trebuie s permit solu ionarea corect și prompt a acestora, în termen de maximum 90 de zile, și s prevad , în toate cazurile justificate, un sistem de rambursare și/sau de compensare; aceste proceduri ar trebui s respecte, atunci când este posibil, principiile enun ate în Recomandarea 98/257/CE; aceste proceduri se elaboreaz cu respectarea unei proceduri-cadru emise de ANRE;

k) s primeasc informa ii transparente privind pre urile/ tarifele aplicabile, precum și privind condi iile generale de acces și de utilizare a serviciilor oferite de c tre furnizorul de gaze naturale;

l) s solicite furnizorului întreruperea furniz rii gazelor naturale, în cazul în care întreruperea este legat de func ionarea în condi ii de siguran a instala iilor clientului final sau ale operatorului de sistem;

m) s solicite furnizorului/operatorului de sistem ca atunci când sunt constatate deficien e tehnice s ia m suri pentru asigurarea parametrilor de siguran în aprovizionarea cu gaze naturale;

n) s solicite și s primeasc penalit ile suportate de c tre furnizorul/operatorul de sistem pentru neîndeplinirea obliga iilor, în conformitate cu prevederile standardelor de performan ;

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 informații corespunzătoare cu privire la consumul lor efectiv de gaze naturale și la costurile reale aferente, suficient de frecvent astfel încât să aibă posibilitatea să își ajusteze propriul consum de gaze naturale. Aceste informații sunt comunicate de furnizor la intervale de timp corespunzătoare, ținându-se cont de capacitatea echipamentelor de măsurare ale clientului final și de raportul cost-beneficiu al acestor măsurări, fără ca aceștia 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 149¹, cu următorul cuprins:

"Art. 149¹

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

(1) În cazul în care un operator economic din sectorul gazelor naturale se confruntă sau consideră că se confruntă cu serioase 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 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 piața 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 semnificative și clauzele contractului sau contractelor în cauză, inclusiv măsura în care acestea înseamnă schimbări de pe piață;

f) diligențele depuse pentru a rezolva problema respectiv;

g) măsura în care, în cazul acceptării angajamentelor de plată în cauză asumate prin contracte de tip take or pay, operatorul economic ar fi putut să prevadă, într-o manieră rezonabilă, luând în considerare dispozițiile prezentei legi, posibilitatea apariției unor dificultăți serioase;

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

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

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

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

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

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

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

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 justificat .

(5) În aplicarea prevederilor alin. (1) și (2), operatorul are obligația de a realiza un studiu tehnico-economic, întocmit conform unei proceduri aprobate de către ANRE, în termen de 30 de zile de la data primirii solicitării.

(7) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem are obligația de a realiza și de a pune în funcțiune obiectivul/conducta realizat 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 (1¹), cu următorul cuprins:

"(1¹) 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:

"Art. 155

Reglementarea utilizării GNC/GNCV

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

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

87. După articolul 156 se introduc două noi articole, articolele 156¹ și 156², cu următorul cuprins:

"Art. 156¹

Instalarea GNL

(1) Lichefierea gazelor naturale, descărcarea, stocarea și regazeificarea GNL se realizează de către operatorul terminalului/installațiilor 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 sezoniere, zilnice și orare cu alte surse de gaze disponibile.

Art. 156²

Obligațiile și drepturile operatorului terminalului GNL

(1) Operatorul terminalului GNL are, în principal, următoarele obligații:

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

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

c) să publice lista instalațiilor GNL sau a unor 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) să păstreze confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial pe care le-a obținut în cursul desfășurării activităților sale și să împiedice dezvoltarea discriminatorie de informații referitoare la propriile activități care ar putea induce avantaje economice; nu divulgă 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 pie ei de gaze naturale, nefiindu-le permis divulgarea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial obținute pe parcursul activității acestora, inclusiv cele obținute de la terți în contextul acordării accesului la rețea."

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

"Art. 157

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

Operatorii economici și/sau persoanele fizice care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în domeniul GNL, GNC/GNCV, GPL trebuie să dețin 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 își desfășoare activitățile cu respectarea obligațiilor stipulate în licențele, respectiv autorizările emise de ANRE, privind siguranța, calitatea, continuitatea aprovizionării, eficiența energetică, cu respectarea normelor de securitate și sănătatea muncii și de protecție a mediului, precum și a prevederilor din contractele directe cu clienții."

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 pieelor 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) solicitările 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 177¹, cu următorul cuprins:

"Art. 177¹

Consumul tehnologic

(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 a¹), cu următorul cuprins:

"a¹) metodologiile de stabilire a prețurilor și tarifelor reglementate se aplică nediscriminatoriu, au la bază criteriile 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 ultim 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 preurilor 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 destinat consumului clienților casnici."

105. La articolul 194, după punctul 36 se introduce un nou punct, punctul 36¹, cu următorul cuprins:

"36¹. 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 regulamentele 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% și 10% din cifra de afaceri anuală, cele de la pct. 35 și 36¹;"

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

Articolul II

Procedura prevăzută la art. 62 alin. (1) lit. h⁶), precum și reglementarea prevăzută la art. 100 pct. 26 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale 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.

Articolul 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 rețelelor de energie electrică pentru care decizia de demarare a investiției a fost aprobată după data intrării în vigoare a prezentei legi.

Articolul 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 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.

Articolul 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. acordul 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. concesiunea 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 cheltuielii 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 care 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 proprietate publică a statului în cadrul operațiunilor petroliere;"

2. La articolul 2, după punctul 37 se introduce un nou punct, punctul 37¹, cu următorul cuprins: "37¹. 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 (1¹), cu următorul cuprins:

"(1¹) Dreptul de operare a sistemului național de transport al petrolului se acordă unui titular de acord petrolier, 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 și eiului"

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

"Art. 16. - Tranzitul și eiului 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 și eiului 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 b¹), cu următorul cuprins:

"b¹) o cot procentual 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, cot determinat pe baza unei metodologii elaborate de autoritatea competentă și aprobate prin hotărârea a Guvernului;"

Articolul 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 cu 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) seria L nr. 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) seria L nr. 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 Constitu ia României, republicat .
p. PREŞEDINTELE CAMEREI DEPUTA ILOR,
VIOREL HREBENCIUC
PREŞEDINTELE SENATULUI
C LIN-CONSTANTIN-ANTON POPESCU-T RICEANU
Bucureşti, 30 septembrie 2014.
Nr. 127.
