

Biroul permanent al Senatului
Nr. 275 / 13.6.2019

CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL
Înregistrat nr. 3276
Data 24.06.2019

PARLAMENTUL ROMÂNIEI



SENAT

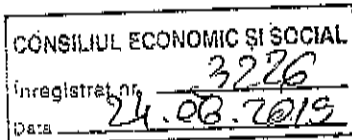
BIROUL PERMANENT AL SENATULUI

În conformitate cu prevederile art.74 și 75 din Constituția României precum și a prevederilor art.92 din Regulamentul Senatului, vă înaintăm *propunerea legislativă pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare*, pentru care solicităm dezbateră în procedură de urgență.

Inițiatori:

Deputat PSD Iulian Iancu

Senator PSD Marin Gheorghe



EXPUNERE DE MOTIVE

LEGE

privind modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012

În prezent, cadrul de reglementare aferent pieței și sectorului energetic este stabilit în principal prin Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr 123/2012. În perioada de referință actul normativ a fost modificat și completat succesiv în funcție de necesitățile dezvoltării pieței și sectorului energetic.

Având în vedere dinamica permanentă a acestui sector este necesară reconsiderarea unor prevederi legale care să clarifice punctual anumite aspecte, în scopul asigurării unei aplicări corecte și uniforme de către destinatarii normelor juridice.

În considerarea precizărilor anterioare, prezentul proiect de act normativ are în vedere, **în principal**, următoarele modificări și completări:

Ca urmare a necesității actualizării scopurilor avute în vedere la utilizarea resurselor energetice, în acord cu obiectivele generale la nivel național și European se impune modificarea art. 1 alin. (1).

Completarea art. 2 cu două noi litere în contextul actualizării prin includerea de noi obiective, rezultate din contextul celor mai recente evoluții de politica energetică la nivel european, care au în vedere constituirea Uniunii Energetice și dezvoltarea de noi politici pe baza celor 5 piloni (securitate energetică și solidaritate, piața internă, decarbonare, eficiența energetică și cercetare-inovare), precum și privind creșterea rolului consumatorului în piața de energie și intensificarea cooperării regionale.

Completarea art. 3 cu definiția "adecvanței SEN" conform codului tehnic al rețelilor de transport.

Modificarea art. 3 pct. 36 are în vedere schimbările survenite în structura Guvernului și prevederile HG nr. 980/2015 privind organizarea și funcționarea Ministerului Energiei

Modificarea art. 4 presupune actualizarea în sensul unei mai bune înțelegeri a obiectivelor care se doresc a fi atinse în procesul de elaborare a strategiei energetice.

De asemenea, este menționată posibilitatea și necesitatea de actualizare a strategiei coroborat cu evoluțiile care au loc în plan energetic, fie în cadrul unor evoluții noi de politica energetică globală și europeană, fie în contextul unor evoluții imprevizibile ale piețelor de energie.

Modificarea art. 5 în sensul concentrării și sistematizării, într-un singur articol, a textelor din lege care se referă la problematica securității energetice, inclusiv din perspectiva promovării programului de constituire a stocurilor de siguranță la combustibili și/sau apă și a dreptului unui SM de a promova măsuri de salvagardare în cazul unor situații de criză pe piața de energie.

Includerea unor referiri privind posibilitatea dezvoltării și implementării unor mecanisme de capacitate, adaptate specificului național, în funcție de rezultatele evaluărilor de adecvanta efectuate de operatorul de transport și sistem, cu respectarea prevederilor specifice din cadrul reglementărilor europene și naționale în vigoare

Elementele aferente programului energetic, respectiv paragrafele (1) și (2) ale art. 5 au fost incluse în paragraful anterior, programul energetic reprezentând instrumentul efectiv prin care se concretizează politica energetică.

Modificarea art. 6 vizează includerea unor atribuții noi, derivate din acțiunea de constituire a Uniunii Energetice, de sinteză și comasare a vechilor atribuții, ținând cont de modificările de structură care au avut loc la nivelul ministerului de resort și la nivelul Guvernului.

Modificarea art. 10 alin. (2) lit. b) este necesară pentru a corecta modul în care se acordă licențele de producere energie: 1) pentru producere de energie electrică și 2) pentru producere de energie electrică și energie termică în cogenerare

Completarea art. 10 în sensul introducerii a 3 noi alineate după alin. (4) cu următoarea motivație: Alin. (4¹) Este necesară clarificarea în lege, a dreptului operatorului de distribuție concesionar de a fi autorizat pentru prestarea serviciului de distribuție, prin acordarea de licență.

Alin. (4²) Pentru încurajarea investițiilor private, dezvoltarea activităților economice, crearea de noi locuri de muncă, se instituie dreptul de prestare a serviciului de distribuție fără licență, pentru sistemele de distribuție închise, parcurile industriale și zonele libere. În vederea eliminării cerințelor birocratice și a costurilor suplimentare pentru aceste categorii de clienți, se mărește pragul de putere de la 1 MW la 3 MW.

Alin. (4³) a fost introdus pentru reglementarea la nivel de legislație primară a drepturilor ce decurg din calitatea de operatori de distribuție concesionari.

Modificarea art. 10 alin. (5) are în vedere corelarea cu propunerile de la art. 10, alin. (4²) și alin. (2) lit. b), precum și cele de la art. 50 alin. (5), în vederea eliminării cerințelor birocratice și a costurilor suplimentare pentru anumite categorii de clienți.

Completarea art. 10 în sensul introducerii a 3 alineate noi după alin. (5) are în vedere următoarele: producerea de energie electrică se desfășoară pe baza unei licențe acordate de ANRE pentru exploatarea comercială de capacități energetice și

condiționează participarea pe piața de energie electrică în vederea încheierii de tranzacții de vânzare de energie. Excepția introdusă prin aceste paragrafe permite unui producător care urmează să realizeze o investiție într-o capacitate de producere de energie electrică să tranzacționeze pe o platformă de piață dedicată, fără a deține o licență în prealabil, energia viitoare ce va fi produsă de respectiva capacitate, ca garanție pentru obținerea finanțării necesare. Astfel, prevederile propuse elimină o barieră în calea creerii unei piețe funcționale, centralizate, pentru încheiere de contracte pe termen lung.

Modificarea art. 12 alin. (12) este necesară pentru a soluționa problemele determinate de modificările legislative intervenite în ultima perioadă în materie de legislație în domeniul forestier, cu impact direct asupra acestei prevederi din Legea nr. 123/2012. Pentru a acționa în mod preventiv, coerent și uniform, în vederea asigurării respectării culoarelor de protecție și de siguranță a rețelelor electrice, este necesar să se clarifice, în cuprinsul acestei legi, modalitatea de colaborare eficientă între deținătorii/prorietarii de rețele electrice și Romsilva (armonizată cu prevederile legale în materie silvică). Modalitatea propusă alături a rezultat în contextul discuțiilor recente purtate între operatori și Romsilva.

Completarea art. 12 în conformitate cu prevederile art. 500 din Codul Fiscal, vizează perioada de aplicare a obligațiilor de plată, instituite de autoritățile administrației publice centrale și locale, a fost până la data de 31 decembrie 2016, inclusiv.

Modificarea art 14 alineatul (1), litera b) ca urmare a faptului că în mai multe cazuri, în anii precedenți, operatorului de distribuție (OD) i s-a interzis de către ocoalele silvice sau de către proprietarii terenurilor traversate de liniile electrice, accesul pentru tăierea vegetației forestiere căzute pe liniile avariate, în special în perioadele de iarnă, pe motiv că acestea nu pot fi asimilate plantațiilor sau altor amenajări. Au fost întârziate foarte mult lucrările de repunere sub tensiune a liniilor avariate, acțiunea a depins de intervențiile OD la nivelul conducerii administrației locale și județene.

Completarea art. 14 cu un nou alineat după alin. (1) întrucât acest drept este deja conferit operatorului de transport și sistem gaze naturale ce realizează activitatea de transport a gazelor naturale, prin art. art. 130 alin.(2) lit.h) din Legea nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare. Se impune completarea art. 14 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru a conferi aceleași drepturi și titularilor de autorizații și licențe din domeniul energiei electrice, având în vedere ca și aceștia au obligații similare legate de realizarea, întreținerea, repararea și exploatarea capacităților energetice.

Modificarea art 14 alin. (3) este în stransa corelare cu excepția prevăzută în proiectul de lege la art. 14 alin. (11), fiind inclusă și vegetatia forestiera printre

amenajarile care pot fi restranse sau reduse pe durata necesara executarii operatiilor de intretinere, reparatii etc.

Modificarea art. 14 alin. (4) prin includerea situatiilor de forta majora printre situatiile care necesita o informare cat mai rapida a proprietarilor bunurilor care pot fi afectate ca urmare a lucrărilor la capacitățile energetice, in vederea repunerii acestora in functiune cat mai rapid, in astfel de situatii.

Completarea art. 14 alin. (7) prin precizarea caracterului exceptional al fortei majore sau al cazurilor de avarii ce confera dreptul titularului de licența sau autorizatie de a obtine restrangerea sau sistarea activitatilor desfasurare in vecinatatea zonelor afectate de executia lucrarilor, fara instiintarea in scris a persoanelor afectate.

Modificarea art. 19 este necesară în vederea clarificării/diferențierii calitatii de autoritate contractanta pentru domeniul energetic si autoritate contractanta pentru rețelele electrice de transport a energiei electrice. Având în vedere separarea efectivă a operatorului de transport și sistem de celelalte entități din domeniul energetic, în baza prevederilor Directivei 72/2009/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, prin proiectul de lege se propune stabilirea a două autorități contractante, ministerul de resort și autoritatea publică centrală sub autoritatea căreia se afla operatorul de transport și sistem.

Completarea art. 23 prin introducerea a trei noi alineate își propune stimularea încheierii de tranzacții pe termen lung pe piața centralizată de energie electrică fiind necesară definirea și utilizarea inclusiv de produse diferite față de cele utilizate în momentul de față, flexibile, nestandardizate. În acest scop este necesară includerea posibilității de definire a unor produse flexibile, care să permită variații în limite rezonabile, fixate anterior prin oferte și contractele încheiate, în privința profilelor de livrare, a cantităților livrate cât și prin includerea unui mecanism de ajustare a prețului, pe baza unor formule bazate pe indicatori de piață publici.

Impulsionarea tranzacționării cu un grad sporit de flexibilitate va conduce la o creștere a lichidității pe piață și la facilitarea creării casei de compensație, iar ulterior apariției acesteia, la eliminarea riscului de contraparte și a costurilor aferente, suportate în ultimă instanță de consumatorii finali. De asemenea, se estimează că astfel se vor reduce situațiile privind multiplele rezilierile de contracte bilaterale, și implicit va crește siguranța în alimentare a consumatorilor finali.

Pentru sistematizarea actului normativ au fost abrogate prevederile art. 24.

Propunerea de abrogare a art. 39 provine din transpunerea prevederilor Directivei 54/2003 – art. 25.

Modificarea art 42 lit. b) se impune ca urmare a faptului că în majoritatea cazurilor accesul pentru defrisarea vegetatiei forestiere cazute pe liniile electrice a fost interzis pe motiv ca acestea nu pot fi asimilate plantatiilor sau altor amenajari.

Modificarea art 46 alin. (2) s-a realizat pentru protecția tuturor clienților care sunt alimentați cu energie electrică din acea rețea, nu numai a celor care sunt beneficiari ai serviciului universal.

Completarea art. 46 prin introducerea a două noi alineate, după alin. (2) s-a realizat pentru asigurarea continuității alimentării cu energie electrică a clienților finali de energie electrică în situații speciale și evitarea unor posibile litigii generate de inexistența unor reguli precise de preluare a rețelei electrice de distribuție.

Se propune completarea art. 47 alin. (1) prin introducerea unei noi litere pentru a nu da naștere la abuzuri pentru situația în care se identifică sustragerea de energie electrică. Consumul fără contract este interzis.

Se propune completarea art. 47 prin introducerea unui nou alineat după alineatul (4) în vederea asigurării protecției consumatorilor. Astfel, la art. 47 a fost introdus un nou alineat, alin. (5), pentru a sublinia obligativitatea operatorului de distribuție de a nu acționa în sensul întreruperii alimentării cu energie electrică înainte de a lua toate măsurile necesare pentru a evita punerea în pericol a vieții și sănătății persoanelor fizice, mediului și integrității bunurilor materiale.

Modificarea art. 49 lit. b) are în vedere faptul că în majoritatea cazurilor accesul pentru defrisarea vegetației forestiere cazute pe liniile electrice a fost interzis pe motiv că acestea nu pot fi asimilate plantatiilor sau altor amenajări.

Completarea art. 49 prin introducerea unui nou alineat, după alin. (1) își propune să întărească obligația operatorului de distribuție de a depune toate diligentele necesare pentru menținerea în bune condiții a rețelei de distribuție.

Completarea art. 50 prin introducerea unui nou alineat după alin. (4) s-a realizat având în vedere exceptarea sistemelor de distribuție închise de la obligația obținerii unei licențe pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, se impune confirmarea de către ANRE a încadrării în categoria respectivă, conform criteriilor de la art. 50 alin. (1), solicitanților care dețin, în condițiile legii, dreptul de a presta serviciul de distribuție a energiei electrice în zona limitată.

Modificarea art. 51 alin. (5) urmărește încurajarea realizării de sisteme electrogenice izolate de alimentare cu energie electrică, luându-se în considerare și resursele regenerabile de energie disponibile în zona respectivă.

Modificarea art. 51 alin. (6) presupune dezvoltarea unor sisteme electroenergetice izolate care trebuie să țină cont de tipologia zonei și de tehnologia utilizată în funcție de acestea fiind necesară după caz și dezvoltarea unei rețele de distribuție care să asigure transferul energiei electrice de la sursa de producere până la locurile de consum. Dezvoltarea rețelei locale de distribuție se poate realiza numai cu acordul și împreună cu autoritățile locale. Pe de altă parte prețul energiei electrice la clienți ar trebui cunoscut anterior dezvoltării rețelei pentru a putea fi evaluată suportabilitatea, acest preț putând fi estimat de către autoritățile locale în urma

analizării documentației puse la dispoziție de către dezvoltator. Prin urmare consideram ca este necesar transferul către autoritățile locale a responsabilității stabilirii pretului local.

Completarea art. 75 prin introducerea unui nou alineat după alin. (2) își propune corelare cu prevederile art. 271 din Legea 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii față de art. 4 alin. (1) lit. c) din Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale și ale art. 162 din Normele metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului sectorial/acordului-cadru din Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 364/2016.

Se propune abrogarea art. 80 întrucât prevederile actuale ale legii sunt în fapt prerogativele într-o piață concurențială iar articolul se regăsește în Legea Concurenței, respectiv art. 4 alin (3) și (4).

(3) Pentru sectoare economice determinate și în împrejurări excepționale, precum: situații de criză, dezechilibru major între cerere și ofertă și disfuncționalitate evidentă a pieței, Guvernul poate dispune măsuri cu caracter temporar pentru combaterea creșterii excesive a prețurilor sau chiar blocarea acestora. Asemenea măsuri pot fi adoptate prin hotărâre pentru o perioadă de 6 luni, care poate fi prelungită succesiv pentru durate de câte cel mult 3 luni, cât timp persistă împrejurările care au determinat adoptarea respectivei hotărâri.

(4) Intervenția Guvernului în situațiile prevăzute la alin. (2) și (3) se face cu avizul Consiliului Concurenței.

Prezentul proiect urmărește inclusiv corelarea sancțiunilor contravenționale cu gradul de pericol social al faptelor săvârșite astfel încât să fie atinsă funcția disuasivă a aplicării acestora.

Modificarea art. 96 alin. (6) se realizează întrucât dispozițiile art. 96 alin. (6) au fost modificate implicit de dispozițiile Legii nr. 177/2015 pentru modificarea și completarea Legii nr. 10/1995 privind calitatea în construcții, act normativ ulterior și cu forță juridică egală Legii 123/2012, care au eliminat competența exclusivă a ANRE, transferând-o către alte două instituții publice (MDRAP și I.S.C.), în sfera de competență a ANRE rămânând autorizarea electricienilor în domeniul instalațiilor electrice, respectiv a verficatorilor de proiecte și a experților tehnici de calitate și extrajudiciari în domeniul instalațiilor electrice tehnologice.

Abrogarea art. 104 alin. (3) și (4) pentru corelare cu noile prevederi de la art. 104 alin. (1) și (2) din Legea nr. 123/2012 cu modificările aduse de Legea nr. 167/2018 - ANRE nu are responsabilități în procesul de atribuire a concesiunii.

Modificarea art. 104 alin. (5) și (6) pentru corelare cu noile prevederi de la art. 104 alin. (1) și (2) din Legea nr. 123/2012 cu modificările aduse de Legea nr.

167/2018 - ANRE nu are responsabilități în procesul de atribuire a concesiunii. Coordonarea autorităților concedente în cadrul unei UAT

Abrogarea art. 104 alin. (8) se realizează pentru corelarea cu noile prevederi de la art. 152 din Legea nr. 123/2012 cu modificările aduse de Legea nr. 167/2018.

Se propune modificarea părții introductive a art. 108 alin. (1) pentru claritate privind dreptul concesionarului de a folosi bunurile terților prin efectul legii (conform lit. a) și nu doar “în cazul utilizării bunurilor proprietate a terților, corelat cu exclusivitatea concesiunii prevăzută la art.104 alin (1).

Se propune introducerea la art. 118 a unui nou alineat după alin. (2) prin care se dorește încurajarea investițiilor private, dezvoltarea activităților economice, crearea de noi locuri de muncă, se instituie dreptul de prestare a serviciului de distribuție fără licența, pentru sistemele de distribuție închise, parcurile industriale și zonele libere.

Se propune completarea art. 120 prin introducerea unui nou alineat, după alin. (1) pentru similitudine cu sectorul energiei electrice ca urmare a dezvoltării pieței de gaze naturale.

Modificarea art. 123 urmărește clarificarea accesului terților la conductele de alimentare din amonte.

Modificarea art. 138 alin. (1) lit. g) pentru asigurarea continuității în alimentare a consumatorilor în multitudinea de situații care au apărut. Pentru claritate în ceea ce privește înlocuirea sintagmei „în cazul” cu „în condițiile”, așa cum este prevăzută la art. 104 alin. (10).

Se propune abrogarea art. 139 alin. (5) pentru corelarea cu modificarea literei d) de la punctul 2 al articolului 119, pentru claritatea dispozițiilor și gruparea acestora la art. 119, respectiv abrogarea licenței pentru eliminarea barierelor birocratice, dezvoltarea activităților economice, crearea de noi locuri de muncă.

Se propune completarea art. 139 prin introducerea după alin. (5) a două noi alineate având în vedere exceptarea sistemelor de distribuție închise de la obligația obținerii unei licențe pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale; se impune confirmarea de către ANRE a încadrării în categoria respectivă, conform criteriilor de la art. 139 alin. (1), solicitanților care dețin, în condițiile legii, dreptul de a presta serviciul de distribuție a gazelor naturale în zona limitată.

Se propune abrogarea art 143 alin. (1) lit. m) ca urmare a faptului că ANRE nu are competența să constate și să sancționeze aceste practici.

Art. 151 alin. (1¹) a fost modificat pentru claritate în sensul extinderii sistemelor existente sau înființării de sisteme noi în vederea alimentării în condiții economice a solicitanților.

Completarea art. 151, prin introducerea după alin. (1¹) a unui nou alineat, a avut în vedere corelarea cu prevederile legii privind sectorul energiei electrice.

Modificarea art. 151 alin. (4), (5¹), (6) și (7) din următoarele considerente:

- Alin. (4) Restituirea investiției numai în valoarea eficientă din punct de vedere economic pentru operator.
- Alin. (5¹) Pentru claritate în sensul extinderii sistemelor existente sau înființării de sisteme noi pentru permiterea alimentării în condiții economice a solicitanților.
- Alin. (6) Pentru claritate privind gratuitatea realizării studiului și respectiv a transmiterii acestuia.
- Alin. (7) Pentru eficientizarea activității de dezvoltare a sistemului și de racordare prin reducerea termenului de realizare a extinderilor acestuia.

Abrogarea art. 152 alin. (1) și (1¹) pentru claritate, fiind acoperite ambele situații: în zone concesionate și în zone neconcesionate. Totodată, conform principiului enunțat de art. 152, ANRE acordă autorizația pentru înființarea unei magistrale directe, asigurarea necesarului de gaze naturale fiind asigurată prin contracte de furnizare.

Se propune modificarea părții introductive a art. 152 alin. (2) pentru corelare cu alin. (4) (criteriile de acordare a autorizațiilor și condițiile de operare se aprobă de ANRE) și pentru corectitudinea textului conform art. 119, pct. 2., termenul este „autorizații pentru înființarea” și nu autorizații pentru construire.

Completarea art. 152 prin introducerea după alin. (4) a trei noi alineate pentru a asigura completarea cu obligația referitoare la accesul și racordarea la magistrala directă și cu modalitatea de predare în folosință a magistralei și activelor rezultate din racordarea la aceasta, în condițiile concesionării serviciului public de distribuție în zona respectivă.

Se propune modificarea art. 156 pentru eliminarea trimiterii la codul care reglementează cadrul de reglementare privind GNL, prin prisma faptului că acesta nu cuprinde doar reglementări tehnice ci și reglementări comerciale.

Se propune ca elaborarea reglementărilor să se realizeze în termen de 6 luni de la primirea unei cereri de autorizare pentru realizarea unui terminal întrucât, la acest moment necesitatea unei metodologii de tarifare privind utilizarea GNL este una redusă dacă ținem cont de orizontul de timp necesar pentru construirea unui astfel de terminal.

Completarea art. 156² alin. (1) prin introducerea unei noi litere după litera b) pentru a se asigura corelarea cu prevederile art. 148 alin. (1) din Legea nr. 123/2012 cu modificările aduse de Legea 167/2018.

Completarea art. 156² alin. (1) prin introducerea unei noi litere după litera g) întrucât este necesară mutarea de la secțiunea referitoare la drepturile operatorului, la secțiunea de obligații și completarea cu referire la metodologia de tarificare.

Modificarea art. 156² alin. (2) lit. a) ca urmare a schimbării denumirii activității reglementate din „operarea terminalului GNL” în „utilizarea terminalului GNL”.

Se propune abrogarea art. 156² alin. (2) lit. b) pentru a fi mutată de la secțiunea referitoare la drepturile operatorului, la secțiunea de obligații.

Modificarea art. 160 alin. (1) și (3) din următoarele considerente: Alin. (1) Pentru claritate în sensul evitării obligației verificării unei documentații de două ori.

Alin. (3) Pentru claritate în sensul evitării respingerii documentațiilor verificate conform prevederilor alin (1).

Se propune abrogarea art. 177 alin. (3¹⁷) și (3¹⁹) întrucât creșterea lichidității pieței și asigurarea transparenței și nediscriminării în tranzacționarea gazelor naturale este asigurată prin obligația impusă producătorilor la art. 177 alin. (3¹⁶), aplicarea de măsuri suplimentare putând conduce la introducerea unor bariere în tranzacționare și implicit în dezvoltarea piețelor.

Completarea art. 178 prin introducerea după alineatul (6) a trei noi alineate din următoarele considerente:

- Alin. (7) Corelare cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. c) din Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale și ale art. 162 din Normele metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului sectorial/acordului-cadru din Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 364/2016.
- Alin. (8) Conform prevederilor art. 179 alin (4) din Legea nr.123/2012, pentru activitățile aferente pieței reglementate, prețurile și tarifele se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate și publicate de către ANRE.

Totodată, art. 10 alin. (1) lit. l) din OUG nr. 33/2007 stabilește că ANRE are ca atribuții în domeniul gazelor naturale elaborarea și/sau aprobarea de metodologii privind prețurile și tarifele aferente activităților reglementate din sectorul gazelor naturale;

- Alin. (9) Se propune introducerea acestei obligații a OTS prin similitudine cu celelalte obligații pe care OTS le are conform prevederilor art. 130 din Legea 123/2012 în ceea ce privește elaborarea de reglementări specifice activităților reglementate pe care le desfășoară.

Modificarea art. 179 alin. (2) lit. i) și k) din următoarele considerente: Se propune eliminarea sintagmei ”și a biogazului/biometanului” din denumirea activității reglementate întrucât ANRE nu emite licențe de operare a sistemului de distribuție a

biogazului/biometanului și nici nu au existat solicitări deoarece acesta este utilizat direct la locul de producție.

În plus, Legea nr. 123/2012 definește biometanul ca fiind:

biometan - biogaz adus la parametrii de calitate pentru a putea fi utilizat în rețelele de transport și distribuție în amestec cu gazele naturale;

Aceasta înseamnă ca în situația în care totuși ar exista o altă sursă de gaze naturale decât cele actuale, respectiv biometanul, care să nu fie utilizat doar în locul de producție, acesta ar circula prin aceleași conducte/sisteme de distribuție/transport a gazelor naturale, pentru care activitățile sunt deja reglementate.

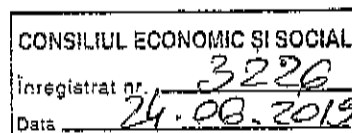
Se propune modificarea denumirii activității reglementate prin prisma faptului că ANRE reglementează serviciile prestate pentru utilizarea terminalului GNL, nu activitatea de operare a terminalului în sine.

Se abrogă art. 180 întrucât prevederile actuale ale legii sunt în fapt prerogativele într-o piață concurențială iar articolul se regăsește în Legea Concurenței, respectiv art. 4 alin. (3) și (4).

“(3) Pentru sectoare economice determinate și în împrejurări excepționale, precum: situații de criză, dezechilibru major între cerere și ofertă și disfuncționalitate evidentă a pieței, Guvernul poate dispune măsuri cu caracter temporar pentru combaterea creșterii excesive a prețurilor sau chiar blocarea acestora. Asemenea măsuri pot fi adoptate prin hotărâre pentru o perioadă de 6 luni, care poate fi prelungită succesiv pentru durate de câte cel mult 3 luni, cât timp persistă împrejurările care au determinat adoptarea respectivei hotărâri.

(4) Intervenția Guvernului în situațiile prevăzute la alin. (2) și (3) se face cu avizul Consiliului Concurenței.”

Față de cele prezentate, a fost elaborat proiectul de Lege privind modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, pe care îl supunem Parlamentului spre adoptare.



PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

LEGE

pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

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

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

„(1) Prezentul titlu stabilește cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților în sectorul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare, în vederea utilizării optime a resurselor primare de energie și a atingerii obiectivelor de securitate energetică, competitivitate și dezvoltare durabilă în condiții de accesibilitate, disponibilitate și suportabilitate a preturilor și cu respectarea normelor de siguranță, calitate și protecție a mediului.”

2. La articolul 2, după litera n) se introduc două noi litere, lit. o) și p), cu următorul cuprins:

„o) promovarea cooperării regionale în vederea creșterii securității energetice;
p) respectarea drepturilor consumatorilor, privind, în principal: schimbarea efectivă și cu ușurință a furnizorului, accesul la informații clare și inteligibile, transparența condițiilor contractuale, proceduri eficiente de gestionare a plângerilor.”

3. La articolul 3, după punctul 1) se introduce un nou punct, pct. 1¹, cu următorul cuprins:

„1¹. *adecvanța SEN* - capacitatea sistemului electroenergetic național de a satisface în permanență cererile de putere și energie ale consumatorilor, luând în considerare ieșirile din funcțiune ale elementelor sistemului, atât cele programate cât și cele rezonabil de așteptat a se produce neprogramat;”

4. La articolul 3, punctul 36) se modifică și va avea următorul cuprins:

„36. minister de resort - Ministerul Energiei”

5. La articolul 3, după punctul 57 se introduce un nou punct, punctul 57¹, cu următorul cuprins:

„57¹. *plângere* – sesizare, reclamație, petiție, divergență, neînțelegere, dispută adresată ANRE, în domeniul energiei electrice, a energiei termice și în domeniul eficienței, formulată de o persoană fizică sau juridică;”

6. Articolul 4 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 4. – (1) Strategia energetică națională definește obiectivele sectorului energiei electrice pe termen mediu și lung și modalitățile cele mai eficiente de realizare a acestora, în condițiile asigurării unei dezvoltări durabile a economiei naționale și satisfacerii necesarului de energie și a unui standard de viață civilizată, în condiții de calitate atât în prezent, cât și pe termen mediu și lung, la un preț accesibil. Strategia energetică se elaborează de ministerul de resort și se aprobă de Guvern, cu consultarea reprezentanților industriei energetice, organizațiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali și a reprezentanților mediului de afaceri. Strategia energetică se revizuieste, la inițiativa ministerului de resort, fără a se aduce atingere stabilității și predictibilității specifice unui astfel de document, forma revizuită urmând a fi aprobată în condițiile legii.

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

- a) constituirea cadrului instituțional corespunzător, prin definirea organismelor și a autorităților competente pentru realizarea acestei politici
- b) asigurarea cadrului legal necesar funcționării sigure și stabile a SEN;
- c) asigurarea securității în aprovizionarea cu combustibili și energie electrică;
- d) asigurarea protecției mediului, reconstrucția ecologică a siturilor afectate de activități energetice;
- e) transparența prețurilor și tarifelor la combustibili și energie;
- f) creșterea eficienței energetice;
- g) promovarea energiei din surse regenerabile și a cogenerării de înaltă eficiență, cu acordarea de priorități alimentării cu energie electrică pentru așezările izolate;

h) dezvoltarea cooperării internaționale în domeniul energiei, participarea la piețele regionale și piața europeană de energie electrică, în vedea asigurării funcționării în condiții de securitate și siguranță a SEN;

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

(4) Ministerul de resort va beneficia periodic, de la bugetul de stat, de sumele necesare actualizării strategiei energetice, precum și pentru dezvoltarea de studii, analize, evaluări, monitorizări necesare îndeplinirii atribuțiilor proprii, în vederea elaborării legislației aferente strategiei energetice naționale și a politicii Guvernului în sectorul energetic și evaluării impactului acesteia.

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

(6) Pentru elaborarea și implementarea legislației aferente acordării ajutoarelor de stat, a evaluării impactului acordării acestora și a derulării procesului de obținere a acordului Comisiei Europene, în conformitate cu legislația națională și comunitară, ministerul de resort va avea asigurată finanțarea de la bugetul de stat pentru a achiziționa servicii de consultanță, cu respectarea legislației în vigoare.

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

(8) Guvernul, ministerul de resort, celelalte organe de specialitate ale administrației publice centrale și locale iau măsuri pentru realizarea obiectivelor înscrise în programul prevăzut la alin. (7) și examinează, anual sau ori de câte ori este necesar, stadiul îndeplinirii prevederilor acestuia.”

7. Articolul 5 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 5. - Securitate energetică. Măsuri de salvagardare

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

(2) Prin hotărâre a Guvernului se stabilesc, în colaborare cu alte instituții și autorități ale statului competente în domeniu, măsurile obligatorii pentru toți operatorii economici din sectorul energiei electrice, indiferent de forma de proprietate, în vederea menținerii producției și furnizării continue a energiei în perioada sezonului rece,

precum și orice alte măsuri privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a SEN.

(3) În vederea asigurării siguranței în funcționarea SEN, în baza evaluărilor de adecvare efectuate de operatorul de transport și de sistem, autoritățile competente pot lua măsurile necesare în vederea dezvoltării și implementării unor mecanisme de asigurare a capacităților energetice pentru a atinge nivelul dorit de adecvare, cu respectarea și în mod corelat cu prevederile specifice din cadrul reglementărilor europene și naționale în vigoare.

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

(5) Măsurile menționate la alin. (4) trebuie să afecteze cât mai puțin buna funcționare a pieței interne europene și să se rezume strict la remedierea situației de criză care le-a generat.

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

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

8. Articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins :

”Art. 6. - Atribuțiile ministerului de resort

Ministerul de resort elaborează strategia energetică națională și politica energetică și urmărește implementarea prevederilor acestora, în condițiile prezentei legi, având următoarele atribuții principale:

- a) stabilește cadrul instituțional corespunzător pentru desfășurarea, în condiții de eficiență și competitivitate, a activității operatorilor economici care își derulează activitatea în domeniul energiei electrice;
- b) elaborează programe și planuri de acțiuni și măsuri pentru aplicarea politicii Guvernului în sectorul energiei electrice;
- c) elaborează proiecte de acte normative pentru sectorul energiei electrice;
- d) asigură elaborarea de studii pe baza cărora urmează a fi stabilite prioritățile privind investițiile de interes strategic din sectorul energiei electrice;
- e) asigură elaborarea de studii, analize și evaluări, necesare îndeplinirii atribuțiilor proprii, cu finanțare asigurată de bugetul de stat sau alte surse atrase, în vederea elaborării și implementării strategiei energetice naționale, a politicii Guvernului în sectorul energetic și evaluării impactului implementării în conformitate cu legislația națională și comunitară;
- f) are calitatea de autoritate contractantă privind concesionarea în sectorul energiei electrice, în condițiile prezentei legi;

g) analizează, pe baza informațiilor primite de la operatorii economici din sectorul energetic aflați în subordinea sau coordonarea ministerului, aplicarea și respectarea măsurilor stabilite pentru protecția mediului;

h) elaborează, în colaborare cu autoritatea de reglementare, legislația pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență;

i) coordonează acțiunile de cooperare cu instituții similare din alte țări, precum și cu organisme internaționale de profil;

j) asigură monitorizarea respectării angajamentelor asumate prin Tratatul de aderare la Uniunea Europeană pentru sectorul energetic și coordonează transpunerea și implementarea acestor angajamente de către instituțiile implicate;

k) definește, identifică și propune desemnarea infrastructurii critice a SEN;

l) analizează, pe baza informațiilor primite de la operatorii economici din sectorul energetic aflați în subordinea sau coordonarea ministerului, îndeplinirea măsurilor asumate pentru conformitatea instalațiilor din sectorul energetic, care au obținut perioada de tranziție în urma negocierilor cu Uniunea Europeană, la normele prevăzute în legislația de mediu;

m) urmărește și propune, împreună cu alte instituții și autorități ale statului competente în domeniu, măsuri obligatorii pentru toți operatorii economici din sectorul energiei electrice, indiferent de forma de proprietate, în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale SEN în ceea ce privește combustibilii pentru perioada sezonului rece și volumul de apă din lacurile de acumulare, precum și orice alte măsuri privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a SEN, în vederea aprobării prin hotărâre a Guvernului;

n) promovează și facilitează, împreună cu ANRE, cooperarea dintre operatorul pieței de energie electrică, operatorii de transport și de sistem și omologii lor la nivel regional, inclusiv în ceea ce privește aspectele transfrontaliere, cu scopul de a crea o piață internă competitivă a energiei electrice. Această cooperare acoperă zonele geografice definite în conformitate cu art. 12 alin. (3) din Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.228/2003, precum și alte zone geografice;

o) colaborează cu ministerul de resort în domeniul protecției sociale, care are responsabilitatea realizării planului național de acțiune în cazuri de sărăcie energetică și de definiere a consumatorului vulnerabil;

p) susține programe de cercetare-dezvoltare și inovare în domeniu, pe baza bugetului alocat;

q) împreună cu operatorul de transport și sistem colaborează cu ministerul de resort în domeniul apelor precum și cu alte instituții și autorități ale statului competente în domeniu, în vederea menținerii rezervelor de apă aferente acumulărilor cu folosințe multiple.”

9. După articolul 7¹ se introduce un articol nou, articolul 7², cu următorul cuprins:

„Art. 7². - (1) Plângerile adresate ANRE se soluționează în conformitate cu prevederile prezentei legi și a regulamentelor/procedurilor ANRE, prin derogare de la prevederile Ordonanței Guvernului nr. 27/2002 privind reglementarea activității de soluționare a petițiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 233/2002, cu modificările ulterioare.

(2) Înainte de a adresa o plângere către ANRE, reclamantul trebuie să se adreseze spre soluționare prestatorului de serviciu/activității de a cărei prestație este nemulțumit.

(3) Nu fac obiectul soluționării plângerile al căror obiect depășește 36 luni de la data săvârșirii.

(4) Plângerile deduse spre soluționare instanțelor judecătorești sau unor entități juridice pe cale extrajudiciară, nu mai pot fi adresate spre soluționare și ANRE.

(5) Pe perioada soluționării plângerilor de către ANRE, efectele acțiunilor titularilor de licențe/autorizații/atestare în domeniul energiei, împotriva reclamanților, pot fi suspendate de către ANRE, cu excepția celor care prin neaplicarea lor ar conduce la producerea unui prejudiciu iremediabil.”

10. Articolul 10 alineatul (2) litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

”b) exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice de cogenerare;”

11. La articolul 10, după alineatul (4) se introduc trei alineate noi, alin. (4¹)-(4³), cu următorul cuprins:

„(4¹) Licența pentru prestarea serviciului de distribuție se acordă operatorilor economici care au încheiate contracte de concesiune a serviciului de distribuție cu ministerul de resort în condițiile legii, denumiți operatori de distribuție concesionari.

(4²) Prestarea serviciului de distribuție este permisă fără deținerea unei licențe acordate de ANRE conform prevederilor prezentei legi operatorilor de distribuție ai sistemelor de distribuție închise pe baza deciziei prevăzute la art. 50 alin. (5), administratorilor parcurilor industriale constituite conform Legii nr. 186/2013 privind constituirea și funcționarea parcurilor industriale, cu modificările ulterioare, administratorilor zonelor libere constituite conform Legii nr. 84/1992 privind regimul zonelor libere, cu modificările și completările ulterioare, precum și altor operatori economici care dețin rețele de distribuție ce alimentează locuri de consum cu puteri electrice aprobate însumate mai mici de 3 MW.

(4³) Prin excepție de la prevederile alin. (4¹), ANRE acordă licență pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice de către operatori economici ce dețin rețele de distribuție într-o zonă concesionată altui operator economic dacă aceștia dețin acordul scris al operatorului de distribuție concesionar, în cadrul aceleiași perioade de concesiune. Operatorul de distribuție concesionar are obligația de a asigura racordarea utilizatorilor, conform reglementărilor aprobate de autoritatea

competență, în condiții de eficiență economică în raport cu soluția de racordare din solicitarea refuzată, inclusiv cu considerarea tarifelor de distribuție aplicabile.”

12. La articolul 10, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(5) Exploatarea comercială a capacităților energetice de producere a energiei electrice se poate desfășura fără a deține licență acordată de ANRE conform prevederilor prezentei legi, de către:

a) deținătorul unor capacități de producere a energiei electrice care pot fi pornite fără tensiune din SEN, grupuri cu autopornire și care sunt utilizate de către acesta în scopul alimentării de siguranță, cu energie electrică, a echipamentelor sau instalațiilor proprii;

b) deținătorul unor capacități de producere a energiei electrice, inclusiv a energiei electrice și termice produse în centrale electrice de cogenerare, conectate la rețeaua electrică, cu o putere electrică totală mai mică de 1 MW.

13. La articolul 10, după alineatul (5) se introduc trei noi alineate, alineatele (5¹) – (5³), cu următorul cuprins:

„(5¹) Persoanele fizice și juridice care desfășoară activități în domeniul energiei fără a fi obligat să dețină licență beneficiază de aceleași drepturi și au aceleași obligații ca și un titular de licență pentru acea activitate sau serviciu.

(5²) În scopul facilitării finanțării investițiilor în capacități de producere a energiei electrice, o persoană fizică sau juridică, care deține un aviz tehnic de racordare valabil, emis de un operator de rețea pentru racordarea unui loc de producere sau a unui loc de producere și consum, are dreptul să contracteze, în calitate de producător, în condițiile reglementărilor emise de ANRE, energia electrică ce va fi produsă de noua capacitate energetică, fără a deține, la momentul tranzacționării energiei, licența prevăzută la alin. (2) lit. a).

(5³) Persoana fizică sau juridică prevăzută la alin. (5²), cu excepția prosumatorului, are obligația să obțină licența prevăzută la alin. (2) lit. a) cu 60 de zile înainte de momentul livrării energiei electrice produse de noua capacitate energetică. În cazul în care obligația nu este îndeplinită, contractele încheiate potrivit prevederilor alin. (5²) sunt reziliate cu aplicarea clauzelor din contract privind rezilierea din culpa părții care nu a respectat obligația și nu își produc efectele privind livrarea de energie electrică.”

14. La articolul 12, alineatul (12) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(12) Titularii de autorizații și licențe solicită administratorului fondului forestier proprietate publică să efectueze lucrările de exploatare/întreținere a masei lemnoase de pe terenuri din fondul forestier național amplasate sub/peste rețelele electrice, pentru crearea și menținerea distanței de apropiere față de rețele, cu personal specializat, acesta având obligația să realizeze aceste lucrări respectând prevederile legale în vigoare.”

15. La articolul 12, după alineatul (12) se introduce un nou alineat, alineatul (12¹), cu următorul cuprins:

„(12¹) În situații deosebite ce reclamă intervenții de urgență ca urmare a apariției unor avarii care determină întreruperea alimentării cu energie electrică, titularii de autorizații și licențe în domeniul energiei electrice pot efectua lucrările de întreținere/exploatare forestieră necesare pentru funcționarea în siguranță a rețelelor, apelând la operatori economici atestați pentru lucrări de exploatare forestieră cu care au încheiat contracte de prestări servicii, conform legislației specifice domeniilor energiei electrice și forestier.”

16. La articolul 12, după alineatul (13) se introduce un nou alineat, alineatul (14), cu următorul cuprins:

„(14) Titularii de autorizații și licențe beneficiari ai drepturilor de uz și de servitute asupra proprietății publice sau private a statului și a unităților administrativ-teritoriale sunt scutiți de orice obligații de plată instituite de autoritățile administrației publice centrale și locale referitoare la exercitarea acestor drepturi.”

17. Articolul 14, alineatul 1, litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) să desființeze culturi sau plantații, vegetație forestieră, construcții sau alte amenajări existente ori numai să le restrângă, în măsura strict necesară executării lucrărilor pentru capacitatea autorizată, în condițiile legii;”

18. La articolul 14 după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alin. (1¹), cu următorul cuprins:

„(1¹) Pentru executarea lucrărilor necesare realizării, întreținerii, reparațiilor și exploatarea capacităților energetice, titularii autorizațiilor și licențelor au dreptul să folosească temporar, cu titlu gratuit, terenurile proprietate publică, 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, republicată, cu modificările ulterioare;”

19. La articolul 14 alineatul (3), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

„c) să desființeze sau să reducă culturi, plantații, vegetație forestieră ori alte amenajări existente și să restrângă activități ale proprietarului, în măsura și pe durata strict necesare executării operațiilor de întreținere, reparații, revizii sau intervenții pentru asigurarea funcționării normale a capacității, cu respectarea legislației în vigoare.”

20. La articolul 14, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alin. (3¹), cu următorul cuprins:

„(3¹) Prin excepție de la prevederile art. 40 alin. (1) din Legea nr. 46/2008 – Codul silvic, republicată, cu modificările și completările ulterioare, la realizarea obiectivelor de investiții declarate de utilitate publică și de interes național, în

condițiile legii, ocuparea temporară a terenurilor proprietate privată din fondul forestier național, și a pășunilor și fânețelor împădurite, se face după depunerea de către titularul autorizației/ licenței/ contractului de concesiune a următoarelor dovezi privind îndeplinirea obligațiilor de notificare și acordare de indemnizații/despăgubiri, după cum urmează:

(i) contractul de închiriere/convenție între părți, termenul de plată al indemnizațiilor/despăgubirilor fiind de 30 de zile de la încheierea contractului de închiriere/convenției, în cazul în care proprietarii sunt identificați;

(ii) dovada consemnării prealabile, în conturi deschise pe numele titularilor de licențe/ contractului de concesiune, a sumelor de bani aferente despăgubirilor, indemnizațiilor după caz, pentru respectivele imobile în cazul în care proprietarii nu sunt identificați;

(iii) dovada consemnării prealabile la dispoziția acestora, în termen de 60 de zile de la data la care au fost notificați să se prezinte în vederea semnării convențiilor, dar nu s-au prezentat sau au refuzat încheierea convenției, a sumelor aferente despăgubirilor/indemnizațiilor, în cazul în care proprietarii sunt identificați, dar nu se prezintă sau refuză să încheie convenția.”

21. Articolul 14 alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins :

„(4) Titularul licenței este obligat să înștiințeze în scris proprietarul bunurilor sau prestatorul activităților care vor fi afectate ca urmare a lucrărilor la capacitățile energetice, cu excepția cazurilor de avarii și a celor generate de situații de forță majoră, situație în care proprietarii sunt înștiințați în termenul cel mai scurt. ”

22. La articolul 14, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(7) Pentru a evita punerea în pericol a persoanelor, a bunurilor sau a unor activități desfășurate în zona de executare a lucrărilor de realizare ori rețehnologizare de capacități energetice, precum și a operațiilor de revizie sau reparație la capacitatea în funcțiune, titularul autorizației sau al licenței are dreptul de a obține restrângerea ori sistarea, pe toată durata lucrărilor, a activităților desfășurate în vecinătate de alte persoane. În acest caz, persoanele afectate vor fi înștiințate, în scris, despre data începerii, respectiv a finalizării lucrărilor, cu excepția cazurilor generate de situații de forță majoră; ”

23. Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins:

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

(2) Calitatea de autoritate contractantă o are ministerul de resort pentru bunurile proprietate publică sau privată a statului din domeniul energetic, cu excepția rețelei electrice de transport a energiei electrice și a terenurilor pe care aceasta este amplasată, precum și pentru activitățile sau serviciile publice de interes general, și interes național din domeniul energiei electrice.

(3) Calitatea de autoritate contractantă pentru rețeaua electrică de transport energie electrică și a terenurilor pe care aceasta este amplasată, precum și pentru serviciul public de transport al energiei electrice, revine autorității publice centrale sub autoritatea căreia se află operatorul de transport și sistem.

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

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

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

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

25. La articolul 23, după alineatul (9) se introduc trei noi alineate, alin. (10)-(12), cu următorul cuprins:

„(10) Pe piața concurențială angro, ANRE are dreptul să aprobe introducerea și utilizarea de produse specifice în cadrul anumitor modalități de tranzacționare, pentru asigurarea unei flexibilități în încheierea tranzacțiilor cu energie electrică pe termen lung. Sunt interzise contractele bilaterale negociate direct.

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

- a) variația puterii orare față de cantitatea ofertată în contract, în limita unui procent maxim, stabilit conform reglementărilor ANRE.
- b) actualizarea prețului de atribuire a unui contract, în baza unei formule care să conțină termeni și factori determinați sau determinabili pe baza unor indicatori publici, cu precizarea surselor publice unde sunt actualizate valorile indicatorilor considerați.

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

26. Articolele 24 și 39 se abrogă.

27. La articolul 42, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) să efectueze construcții de orice fel în zona de siguranță a rețelelor electrice de transport, fără avizul de amplasament al operatorului de transport și de sistem și/sau fără respectarea condiționărilor/limitărilor prevăzute în acesta;”

28. La articolul 42, litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) să efectueze săpături de orice fel sau să înființeze plantații sau vegetație forestiera, în zona de siguranță a rețelelor electrice de transport, fără acordul operatorului de transport și de sistem;”

29. La articolul 45 alineatul (1), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

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

30. La articolul 46, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) În cazul în care deținătorul rețelei de distribuție a energiei electrice se află în imposibilitatea de a presta serviciul de distribuție pentru utilizatorii racordați la acea rețea, are obligația de a preda rețeaua, în folosință gratuită, până la preluarea acesteia cu titlu legal, operatorului de distribuție concesionar, titular de licență în zona în care se află rețeaua electrică respectivă, iar acesta din urmă are obligația de a presta serviciul de distribuție pentru utilizatorii acesteia.”

31. La articolul 46, după alineatul (2) se introduc două noi alineate, alin. (2¹) și (2²), cu următorul cuprins:

„(2¹) În situația prevăzută la alin. (2) în care nu poate fi dovedit dreptul de proprietate asupra rețelei de distribuție a energiei electrice, operatorul de distribuție concesionar, titular de licență în zona în care se află rețeaua electrică respectivă, are obligația de a presta serviciul de distribuție pentru utilizatorii acesteia, până la identificarea proprietarului rețelei în cauză.

(2²) În cazul în care proprietarul unei rețele de distribuție aflată în zona de concesiune a unui operator de distribuție concesionar, intenționează să înstrăineze rețeaua electrică sau în situația prevăzută la alin. (2), acesta are obligația de a face o ofertă de vânzare operatorului de distribuție concesionar, iar acesta din urmă are obligația de a o achiziționa de îndată la o valoare justificată a acesteia, certificată de un expert autorizat independent.”

32. La articolul 47 alineatul (1), după litera c) se introduce o nouă literă, litera d), care va avea următorul cuprins:

„d) sustragere de energie electrică, după pronunțarea unei hotărâri judecătorești definitive.”

33. La articolul 47, după alineatul (4) se introduce un alineat nou, alin. (5) cu următorul cuprins:

„(5) Pentru situațiile prevăzute la alin. (1), operatorul de distribuție nu va acționa în sensul întreruperii alimentării cu energie electrică a clienților finali, în mod

voluntar, înainte de a lua toate măsurile tehnice necesare pentru evitarea punerii în pericol a vieții și sănătății persoanelor fizice, pentru protecția mediului și asigurarea integrității bunurilor materiale, cu respectarea reglementărilor în vigoare.”

34. La articolul 49, literele a) și b) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„a) să efectueze construcții de orice fel în zona de siguranță a rețelelor electrice de distribuție, fără avizul de amplasament al operatorului de distribuție și/sau fără respectarea condiționărilor/limitărilor prevăzute în acesta;”

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

35. După articolul 49, alin. (1) se introduce un nou alineat, alin. (2) care va avea următorul cuprins:

„(2) În situația în care operatorul de distribuție constată existența unor acțiuni sau fapte de natura celor prevăzute la alin.1, acesta este îndreptățit să întreprindă toate măsurile necesare pentru restabilirea situației de fapt inițiale sau pentru corectarea acesteia ”

36. La articolul 50, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alin. (5), cu următorul cuprins:

„(5) La solicitarea unui operator economic, ANRE confirmă prin decizie încadrarea unui sistem de distribuție în prevederile alin. (1).”

37. La articolul 51, după alineatul (3) se introduc patru noi alineate, alin. (3¹) – (3⁴), cu următorul cuprins:

„(3¹) Operatorul de distribuție este obligat să restituie contravaloarea sumei investite de solicitant conform prevederilor alin. (2), în limita cotei de eficiență economică a investiției, în conformitate cu reglementările adoptate de ANRE.

(3²) Operatorul de distribuție are obligația să asigure finanțarea și realizarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de racordare a clientului final non-casnic, a cărei lungime va fi de până în 2500 metri, a cărei contravaloare va fi recunoscută în tarif de către ANRE, într-o perioadă de maxim 5 ani.

(3³) Solicitantul, viitor client final non-casnic, are obligația să utilizeze locul de consum și să păstreze destinația acestuia pe o perioadă de 5 ani de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare.

(3⁴) În cazul în care clientul final non-casnic nu respectă prevederile alin. (3³), acesta este obligat să restituie operatorului de distribuție contravaloarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de racordare, proporțional cu perioada rămasă neutilizată, în mod gradual, într-o perioadă de maxim 5 ani, în conformitate cu reglementările adoptate de ANRE.”

38. La articolul 51, alineatele (5) și (6) se modifică și vor avea următorul cuprins:

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

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

39. La articolul 75, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alin. (3), cu următorul cuprins:

„(3) Prin derogare de la prevederile legale în materia achizițiilor, achiziția de lucrări, bunuri și servicii pentru realizarea activităților din sectorul energiei electrice care se desfășoară pe baza tarifelor reglementate de autoritatea competentă, se face prin proceduri concurențiale, transparente și nediscriminatorii, în conformitate cu reglementările aprobate de ANRE, fără constatarea existenței unor drepturi speciale sau exclusive.”

40. Articolul 80 se abrogă.

41. La articolul 93 alineatul (1), punctul 29 se modifică și va avea următorul cuprins:

„29. executarea de săpături sau de lucrări de orice fel în zonele de protecție a rețelelor electrice fără avizul de amplasament al operatorului de transport și de sistem/distribuție și/sau fără respectarea condiționărilor/ limitărilor prevăzute în acesta;”

42. La articolul 93 alineatul (1), după punctul 48 se introduc patru noi puncte, pct. 49 – 52, cu următorul cuprins:

„49. refuzul de a permite efectuarea de acțiuni de investigație și/sau inspecție inopinată în spațiile ce aparțin operatorilor economici sau asociațiilor de operatori economici pe care aceștia le dețin legal și/sau își desfășoară activitatea, și la domiciliul, terenurile sau mijloacele de transport aparținând reprezentanților legali, administratorilor, directorilor și altor angajați ai operatorilor economici ori asociațiilor de operatori economici supuși investigației ce urmează a fi inspectate sau de a pune la dispoziție echipamentele electronice pe care sunt stocate sau arhivate datele și informațiile ce fac obiectul investigației;

50. nefurnizarea datelor informațiilor, furnizarea de date și informații inexacte, incomplete sau care induc în eroare, ca urmare a solicitărilor ANRE, realizate în temeiul prevederilor art. 85 și art. 86 alin. (1) lit. c) și d), alin. (3);

51. nerespectarea de către participanții la piață și operatorul de transport și de sistem a cerințelor prevăzute în regulamentele europene, altele decât cele menționate la pct. 32-35, 41 și 42;

52. nerespectarea de către participanții la piață și operatorul de transport și de sistem a cerințelor privind transparența prevăzute în reglementările ANRE, precum și în regulamentele europene cu excepția Regulamentului (UE) nr. 1227/2011.”

43. La articolul 93 alineatul (2), punctul 1, litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

„d) cu amendă de la 20.000 lei până la 50.000 lei pentru cea prevăzută la pct. 45.”

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

„e) cu amendă de la 10.000 lei până la 50.000 lei, pentru cele prevăzute la punctele 49 și 50”;

45. La articolul 93 alineatul (2), punctul 2, litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

„c) cu amendă de la 20.000 lei până la 400.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 4¹, 24, 37 și 38; ”

46. La articolul 93 alineatul (2), punctul 2, după litera d) se introduc două noi litere, lit. e) și f) cu următorul cuprins:

„e) cu amendă de la 1% la 5% din cifra de afaceri anuală a vânzărilor pe piața angro de energie, din anul financiar anterior sancționării, pentru faptele prevăzute la pct. 32-35, 41, 42, 51 și 52;

f) cu amendă de la 0,5% la 1% din cifra de afaceri anuală a vânzărilor pe piața concurențială de energie, din anul financiar anterior sancționării, pentru faptele prevăzute la pct. 49 și 50;”

47. La articolul 93, după alineatul (7) se introduc patru noi alineate, alin. (8)–(11), cu următorul cuprins:

„(8) Prin derogare de la prevederile art. 93 alin. (7), dreptul ANRE de a aplica sancțiuni contravenționale pentru săvârșirea contravențiilor prevăzute la art. 93 alin. (1) pct. 32-35, 41, 42, 51 și 52 se prescrie în termen de 36 luni.

(9) Prin excepție de la prevederile alin. (2) pct. 2, în cazul în care, în anul financiar anterior sancționării, operatorul economic sau asociația de operatori economici supus/supusă acțiunii de investigație nu a înregistrat cifră de afaceri sau aceasta nu poate fi determinată, va fi luată în considerare cea aferentă anului financiar anterior. În ipoteza în care nici în anul anterior anului de referință pentru calcularea cifrei de afaceri în vederea aplicării sancțiunii operatorul economic sau asociația de

operatori economici nu a realizat cifră de afaceri, va fi luată în calcul ultima cifră de afaceri înregistrată de acesta/aceasta.

(10) Prin excepție de la dispozițiile alin. (2) pct. 2 în privința contravențiilor săvârșite de persoane nerezidente, cifra de afaceri la care se aplică amenda se înlocuiește cu veniturile obținute în România de către contravenient și înregistrate în situațiile financiare individuale ale acestuia.

(11) Dacă în termen de 45 de zile de la comunicarea deciziei președintelui ANRE de finalizare a investigației, potrivit prevederilor prezentei legi, operatorul economic sau asociația de operatori economici în cauză nu se conformează măsurilor dispuse, autoritatea competentă poate aplica amenda maximă prevăzută la alin. (2) pct.2.”

48. Articolul 94 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 94. - Regimul juridic al contravențiilor

Contravențiilor prevăzute la art. 93 alin. (1) le sunt aplicabile prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția prevederilor art. 28 alin. (1), referitoare la posibilitatea contravenientului de a achita, în termen de cel mult 15 zile de la data înmânării sau comunicării procesului-verbal, jumătate din minimumul amenzii.”

49. La articolul 96, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(6) Autorizarea electricienilor în domeniul instalațiilor electrice, respectiv a verificatorilor de proiecte și a experților tehnici de calitate și extrajudiciari în domeniul instalațiilor electrice tehnologice se realizează numai de către ANRE, în condițiile reglementărilor emise de aceasta.”

50. La articolul 100, după punctul 74 se introduce un nou punct, punctul 74¹, cu următorul cuprins:

„74¹. *plângere* – petiție, divergență, neînțelegere, litigiu, dispută, sau orice altă solicitare adresată ANRE, în domeniul gazelor naturale, formulată de o persoană fizică sau juridică;”

51. După articolul 102¹ se introduce un articol nou, articolul 102² cu următorul cuprins:

„Art. 102² - (1) Plângerile adresate ANRE se soluționează în conformitate cu prevederile prezentei legi și a regulamentelor/procedurilor ANRE, prin derogare de la prevederile Ordonanței Guvernului nr. 27/2002, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 233/2002, cu modificările ulterioare.

(2) Înainte de a adresa o plângere către ANRE, reclamantul trebuie să se adreseze spre soluționare prestatorului de serviciu/activității de a cărei prestație este nemulțumit.

(3) Nu fac obiectul soluționării plângerile al căror obiect depășește 36 luni de la data săvârșirii.

(4) Plângerile deduse spre soluționare instanțelor judecătorești sau unor entități juridice pe cale extrajudiciară, nu mai pot fi adresate spre soluționare și ANRE.

(5) Pe perioada soluționării plângerilor de către ANRE, efectele acțiunilor titularilor de licențe/autorizații/atestare în domeniul energiei, împotriva reclamantilor, sunt suspendate, în condițiile stabilite de ANRE, cu excepția celor care prin neaplicarea lor ar conduce la producerea unui prejudiciu iremediabil.”

52. La articolul 104, alineatele (3) și (4) se abrogă.

53. La articolul 104, alineatele (5) și (6) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(5) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 100/2016, cu modificările și completările ulterioare, autoritățile concedente vor lua măsurile ce se impun astfel încât să se asigure, după caz, concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pentru mai multe unități administrativ-teritoriale învecinate și/sau asocierile acestora în cadrul unui singur contract și aceleași soluții tehnice de alimentare din Sistemul național de transport al gazelor naturale. Concedentul urmărește ca, în cazul racordării la Sistemul național de transport al gazelor naturale, soluția tehnică de alimentare a zonei concesionate să fie realizată, de regulă, prin intermediul unui singur astfel de racord.

(6) În condiții justificate, concedentul serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale decide extinderea zonei concesionate pentru una sau mai multe localități aparținătoare unității administrativ-teritoriale, din cadrul căreia, pentru cel puțin o localitate, serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale a fost deja concesionat. Extinderea zonei concesionate se realizează prin act adițional la contractul de concesiune încheiat cu concesionarul din zona respectivă, definită conform prevederilor alin. (1).”

54. La articolul 104, alineatul (8) se abrogă.

55. La articolul 108, partea introductivă a alineatului (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(1) Pentru realizarea serviciului de transport sau de distribuție, în ceea ce privește utilizarea, în cazul utilizării bunurilor proprietate a terților, concesionarul are următoarele drepturi:”

56. La articolul 108 alineatul (1), literele d) și g) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„d) cu acordul proprietarului, să preia aceste bunuri în proprietatea sa, cu despăgubire în limita cotei de eficiență a acestora stabilită conform reglementarilor ANRE.

.....
g) să asigure racordarea unor noi solicitanți, cu respectarea uneia dintre următoarele condiții:

1. prezentarea acceptului proprietarului;
2. prezentarea acordului solicitantului de racordare privind despăgubirea proprietarului; acordul solicitantului se prezumă atunci când acesta consimte în scris, printr-un act autentic, să îl despăgubească pe proprietar pentru partea ce îi revine din investiția făcută.”

57. La articolul 118, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alin. (2¹), cu următorul cuprins:

„(2¹) Prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale se desfășoară fără licență acordată de ANRE, conform prevederilor prezentei legi operatorilor de distribuție ai sistemelor de distribuție închise pe baza deciziei prevăzute la art. 139 alin. (6), administratorilor parcurilor industriale constituite conform Legii nr. 186/2013, cu modificările ulterioare, și administratorilor zonelor libere constituite conform Legii nr. 84/1992 privind regimul zonelor libere, cu modificările și completările ulterioare, operatorii beneficiind de aceleași drepturi și având aceleași obligații de a respecta reglementările ANRE corespunzătoare unui titular de licență pentru acea activitate.”

58. La articolul 120, după alineatul (1), se introduce un alineat nou, alineatul (1¹) cu următorul cuprins:

„(1¹) Nu pot fi autorizați solicitanții care au ca acționari deținători ai controlului sau ca administratori persoane care anterior au avut calitatea de acționar deținător al controlului ori administrator în cadrul unor operatori economici titulari de licență care nu și-au achitat obligațiile de plată rezultate din tranzacțiile realizate pe piața de gaze naturale.”

59. Articolul 123 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 123 - Producătorul de gaze naturale

(1) Producătorul de gaze naturale este persoana fizică sau juridică ce are ca specific activitatea de producție a gazelor naturale, a biogazului/biometanului sau a altor tipuri de gaze, în condițiile prezentului titlu.

(2) Tarifele pentru accesul terților la conductele de alimentare din amonte se stabilesc de către operatorul economic care desfășoară această activitate, în baza unei metodologii elaborate de acesta și aprobate de ANRE; tarifele determinate pe baza metodologiei aprobate de ANRE se publică pe pagina proprie de web a operatorului.

(3) Operatorul economic prevăzut la alin. (1) are obligația de a publica tarifele pe pagina proprie de web, înaintea aplicării acestora.”

60. La articolul 130 alineatul (1), litera j) se modifică și va avea următorul cuprins:

„j) să constituie în depozitele de înmagazinare subterane un stoc minim sau să asigure achiziția de gaze, inclusiv din import, pentru cantitățile necesare operării și asigurării echilibrului fizic al sistemului de transport, conform reglementărilor specifice aprobate de ANRE;”

61. La articolul 130 alineatul (1), litera ș) se modifică și va avea următorul cuprins:

„ș) să exploateze stațiile de preluare a gazelor naturale din conductele din amonte sau din sistemele de înmagazinare în sistemul de transport, precum și stațiile de predare a gazelor naturale către sistemele de distribuție, clienții finali sau sistemele de înmagazinare.”

62. La articolul 138 alineatul (1), litera g) se modifică și va avea următorul cuprins:

„g) să preia până la obținerea licenței pentru operarea sistemului de distribuție de către noul concesionar, la solicitarea și conform reglementărilor ANRE, prin desemnare, operarea unui sistem de distribuție în condițiile în care operatorului inițial i-a fost retrasă licența de distribuție, a fost reziliat contractul de concesiune sau în orice altă situație identificată de ANRE;”

63. La articolul 139, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Tarifele pentru prestarea serviciului de distribuție dintr-un sistem de distribuție închis și metodologiile care stau la baza calculării acestora vor fi publicate, de către operatorul economic care desfășoară această activitate, pe pagina proprie de web. ANRE va publica un ghid de bună practică privind modalitatea de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție dintr-un sistem de distribuție închis.”

64. La articolul 139, alineatul (5) se abrogă.

65. La articolul 139, după alineatul (5), se introduc două noi alineate, alin. (6) și (7), cu următorul cuprins:

„(6) La solicitarea unui operator economic, ANRE confirmă prin decizie încadrarea unui sistem de distribuție în prevederile alin. (1).

(7) Operatorii economici care operează sisteme de distribuție care se încadrează în prevederile alin. (1) au dreptul să presteze fără licență serviciul de distribuție în baza deciziei prevăzute la alin. (6).”

66. La articolul 143 alineatul (1), literele a) și q) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„a) să încheie contracte de achiziție a gazelor naturale în condiții concurențiale și nediscriminatorii, astfel încât să asigure acoperirea consumului pentru clienții săi;

.....

q) să constituie în depozitele de înmagazinare subterană un stoc minim de gaze naturale la nivelul necesar pentru asigurarea continuității în alimentarea cu gaze naturale a clienților săi, în conformitate cu prevederile legale în vigoare;”

67. La articolul 143 alineatul (1) litera m) se abrogă.

68. La articolul 148, după alineatul (2) se introduc trei noi alineate, alin. (3)–(5) cu următorul cuprins:

„(3) Operatorul de distribuție are obligația să asigure finanțarea și realizarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de racordare a clientului final non-casnic a cărei lungime va fi până în 2500 metri, a cărei contravaloare va fi recunoscută în tarif de către ANRE, într-o perioadă de maxim 5 ani.

(4) Solicitantul, viitor client final non-casnic, are obligația să utilizeze locul de consum și să păstreze destinația acestuia pe o perioadă de 5 ani de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare.

(5) În cazul în care clientul final non-casnic nu respectă prevederile alin. (4), acesta este obligat să restituie operatorului de distribuție contravaloarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de racordare, proporțional cu perioada rămasă neutilizată, în mod gradual, într-o perioadă de maxim 5 ani, în conformitate cu reglementările adoptate de ANRE.”

69. La articolul 151, alineatul (1) se modifică după cu urmează:

”(1) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem nu poate refuza racordarea la sistem și este obligat să finanțeze lucrările pentru realizarea obiectivelor/conductelor necesare racordării consumatorilor aflați în perimetrul sistemului de distribuție concesionat. Pentru locurile de consum construite după data concesiunii, extinderile și sistemele de distribuție noi se realizează în condiții de eficiență economică, în conformitate cu reglementările ANRE.”

70. La articolul 151, alineatul (1¹) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(1¹) În executarea contractului de concesiune, la solicitarea autorităților administrației publice locale sau centrale, în baza planurilor de dezvoltare regională sau locală și de urbanism, operatorul de distribuție este obligat să asigure dezvoltarea sistemelor de distribuție și finanțarea pentru extinderea sistemelor de distribuție/înființarea de sisteme în zona concesionată.”

71. La articolul 151, după alineatul (1¹) se introduce un nou alineat, alineatul (1²), cu următorul cuprins:

„(1²) În cazul în care realizarea investițiilor prevăzute la alin. (1¹) nu este economic justificată pentru operatorul de distribuție, justificare stabilită conform procedurilor ANRE, acestea se realizează prin cofinanțare din fonduri proprii ale operatorului de distribuție, din fonduri ale bugetelor locale și din bugetul de stat în

condițiile legii, precum și din fonduri ale persoanelor fizice și juridice care au solicitat racordarea la sistem în acea zonă, conform reglementărilor ANRE.”

72. La articolul 151, alineatele (4), (5¹), (6) și (7) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(4) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem este obligat să restituie contravaloarea sumei investite de solicitant, în conformitate cu prevederile alin. (3), în limita cotei de eficiență economică a investiției, stabilită în conformitate cu reglementările ANRE.

.....
(5¹) Pentru dezvoltarea programelor de alimentare cu gaze naturale a localităților și de extindere/înființare a sistemelor de distribuție a gazelor naturale, autoritățile administrației publice locale și ministerele implicate vor răspunde, în termen de 60 de zile de la primirea solicitărilor operatorului de transport și sistem, precum și ale operatorilor de distribuție, pentru realizarea planurilor de dezvoltare a sistemelor pe termen mediu și lung.

(6) Studiul prevăzut la alin. (5) se realizează și se transmite solicitanților, cu titlu gratuit. Transmiterea se realizează în termenul prevăzut la alin. (5).

(7) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem are obligația de a realiza și de a pune în funcțiune obiectivul/conducta necesar/necesară racordării în termen de 180 de zile de la data semnării contractului pentru realizarea obiectivului/conductei.”

73. La articolul 152, alineatele (1) și (1¹) se abrogă.

74. La articolul 152, partea introductivă a alineatului (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) În situații justificate, ANRE emite autorizații pentru înființarea unei magistrale directe pentru a permite:”

75. La articolul 152, după alineatul (4) se introduc trei noi alineate, alin.e (4¹)-(4³) cu următorul cuprins:

„(4¹) Deținătorul unei magistrale directe are obligația să asigure accesul și racordarea la aceasta, fără schimbarea destinației pentru care aceste bunuri au fost construite, conform reglementărilor ANRE.

(4²) Costurile de operare a magistralei directe sunt suportate de solicitanți.

(4³) Magistrala directă realizată în condițiile alin. (2) și activele care rezultă în condițiile alin. (4¹) se preiau în folosință în termen de 60 de zile de la data concesiunii de către operatorul de distribuție concesionar, cu plata unei juste despăgubiri, în conformitate cu reglementările ANRE.”

76. Articolul 156 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 156 - Reglementarea utilizării GNL

(1) Cadrul general de reglementare privind GNL se stabilește de ANRE.

(2) ANRE elaborează reglementările tehnice și comerciale cu privire la operarea terminalului GNL, precum și metodologia de tarifare aferentă, în termen de 6 luni de la primirea unei cereri de autorizare pentru realizarea unui terminal GNL.”

(3) Tarifele pentru utilizarea terminalului/instalațiilor de stocare GNL se stabilesc de operatorul economic care realizează operarea terminalului GNL, în baza unei metodologii aprobate de ANRE și se publică pe pagina proprie de web a operatorului.”

77. La articolul 156² alineatul (1), după litera b) se introduce a nouă literă, litera b¹), cu următorul cuprins:

„b¹) să asigure racordarea terților la terminalul GNL, pe baza unor criterii obiective, transparente și nediscriminatorii, conform reglementărilor ANRE;”

78. La articolul 156² alineatul (1), litera e) se modifică și va avea următorul cuprins:

„e) să elaboreze și să transmită ANRE spre aprobare planuri de investiții care se fundamentează pe baza studiilor de perspectivă realizate pe o durată de minimum 5 ani, prin consultare, după caz, cu operatorul de transport și de sistem; studiile de perspectivă se transmit la ANRE cu minimum 6 luni înainte de începerea unei perioade de reglementare.”

79. La articolul 156² alineatul (1), după litera g) se introduce a nouă literă, lit. h), cu următorul cuprins:

„h) să propună ANRE norme tehnice, comerciale și metodologii de tarifare specifice activității proprii.”

80. La articolul 156² alineatul (2), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) să încaseze tarifele aferente serviciilor prestate pentru utilizarea terminalului/instalațiilor de stocare GNL, să limiteze și/sau să întrerupă prestarea serviciilor, conform reglementărilor specifice;

81. La articolul 156² alineatul (2), litera b) se abrogă.

82. La articolul 160, alineatele (1) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(1) Înainte de execuția lucrărilor pentru obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale, în vederea respectării cerințelor privind calitatea în construcții, operatorii economici care exploatează obiectivele/sistemele respective au obligația de a se asigura că proiectele de execuție sunt verificate de verificatori de proiecte atestați de către ANRE.

(3) Proiectele se consideră a fi avizate dacă au fost declarate conforme de către verificatorul de proiect:

a) prevăzut la alin. (1), pentru obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale;

b) prevăzut la alin. (2), pentru instalațiile de utilizare a gazelor naturale.”

83. La articolul 177, alineatele (3¹⁷) și (3¹⁹) se abrogă.

84. La articolul 178, după alineatul (6) se introduc trei noi alineate, alin. (7)-(9), cu următorul cuprins:

„(7) Prin excepție de la prevederile legale în materia achizițiilor, achiziția de lucrări, bunuri și servicii pentru realizarea activităților din sectorul gazelor naturale care se desfășoară pe baza tarifelor reglementate de autoritatea competentă, se face prin proceduri concurențiale, transparente și nediscriminatorii, în conformitate cu reglementările aprobate de ANRE, fără constatarea existenței unor drepturi speciale sau exclusive.

(8) Tariful pentru prestarea serviciului de stocare în conducte se stabilește de operatorul economic care desfășoară această activitate, în baza unei metodologii aprobate de ANRE.

(9) Operatorul sistemului de transport are obligația de a propune ANRE norme tehnice, comerciale și metodologii de tarifare privind activitatea de stocare în conducte în termen de un an de la intrarea în vigoare a prezentei legi.”

85. La articolul 179 alineatul (2), literele i) și k) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„i) distribuția gazelor naturale;

.....
k) utilizarea terminalului GNL.”

86. La articolul 179, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alin. (3¹), cu următorul cuprins:

„(3¹) Furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru pentru clienții casnici prevăzută la alin. (2) lit. b) este asigurată de concesionarul serviciului public de distribuție a gazelor naturale, scop pentru care are obligația să dețină și licența pentru activitatea de furnizare de gaze naturale. Pentru operatorul economic care, potrivit prevederilor legale, are obligația de a realiza separarea legală a activităților de distribuție și furnizare, operatorul economic afiliat acestuia deține licența pentru activitatea de furnizare de gaze naturale și are obligația să asigure furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la acești clienți finali.”

87. La articolul 179, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alin. (4¹), cu următorul cuprins:

„(4¹) Tarifele pentru prestarea serviciilor de utilizare a terminalului/installațiilor de stocare GNL se stabilesc de operatorul economic respectiv, în baza unei metodologii aprobate de ANRE; tarifele determinate pe baza metodologiei aprobate de ANRE se publică pe pagina proprie de web a operatorului.”

88. Articolul 180 se abrogă.

89. La articolul 194, punctele 26, 29 și 37 se modifică și vor avea următorul cuprins:

„26. nerespectarea interdicțiilor prevăzute la art. 190 privind protecția obiectivelor/sistemelor;

.....
29. desfășurarea oricărei activități fără a deține licența/autorizația necesară emisă conform prevederilor prezentului titlu și reglementărilor elaborate în temeiul acestuia;

.....
37. nerespectarea cerințelor privind transparența prevăzute în reglementările ANRE, precum și în regulamentele europene cu excepția Regulamentul (UE) nr. 1227/2011;”

90. La articolul 194, după punctul 43 se introduc cinci noi puncte, pct.44-48, cu următorul cuprins:

„44. nerespectarea cerințelor 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;

45. nerespectarea de către participanții la piață a obligațiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 3 alin. (1) – alin. (2) lit. e) și art. 5 din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011;

46. refuzul de a permite efectuarea de acțiuni de investigație și/sau inspecție inopinată în spațiile ce aparțin operatorilor economici sau asociațiilor de operatori economici pe care aceștia le dețin legal și/sau își desfășoară activitatea, și la domiciliul, terenurile sau mijloacele de transport aparținând reprezentanților legali, administratorilor, directorilor și altor angajați ai operatorilor economici ori asociațiilor de operatori economici supuși investigației ce urmează a fi inspectate sau de a pune la dispoziție echipamentele electronice pe care sunt stocate sau arhivate datele și informațiile ce fac obiectul investigației;

47. nefurnizarea datelor informațiilor, furnizarea de date și informații inexacte, incomplete sau care induc în eroare, ca urmare a solicitărilor ANRE, realizate în temeiul prevederilor art. 184 și art. 185 alin. (1) lit. c) și d) și alin. (3);

48. neîndeplinirea de către producătorii de gaze naturale a obligațiilor prevăzute la art. 124 alin. (1) lit. e).”

91. La articolul 195 alineatul (1) punctul 1, după litera c) se introduce o literă nouă, litera d), cu următorul cuprins:

„d) cu amendă de la 10.000 lei până la 50.000 lei, pentru cele prevăzute la punctele 46 și 47.”

92. La articolul 195 alineatul (1) punctul 2, după litera f) se introduc trei litere noi, lit. g)-i), cu următorul cuprins:

„g) cu amendă de la 1% la 5% din cifra de afaceri anuală realizată pe piața centralizată pentru faptele prevăzute la pct. 44 și 45;

h) cu amendă de la 0,5% la 1% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancționării, pentru faptele prevăzute la pct. 46 și 47;

i) cu amendă de la 1% la 5% din cifra de afaceri anuală a producătorilor de gaze naturale din anul financiar anterior sancționării, pentru faptele prevăzute la pct. 48.”

93. La articolul 195, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Prin cifra de afaceri anuală se înțelege cifra de afaceri a persoanei juridice contraveniente realizată din activitatea licențiată, în anul financiar anterior sancționării faptei.”

94. La articolul 195, după alineatul (6) se introduc patru noi alineate, alineatele (7) – (10), cu următorul cuprins:

„(7) Prin derogare de la prevederile art. 195 alin. (6), dreptul ANRE de a aplica sancțiuni contravenționale pentru săvârșirea contravențiilor prevăzute la art. 94 pct. 44 – 48 se prescrie în termen de 36 luni.

(8) Prin excepție de la prevederile alin. (1) pct. 2, în cazul în care, în anul financiar anterior sancționării, operatorul economic sau asociația de operatori economici supus/supusă acțiunii de investigație nu a înregistrat cifră de afaceri sau aceasta nu poate fi determinată, va fi luată în considerare cea aferentă anului financiar anterior. În ipoteza în care nici în anul anterior anului de referință pentru calcularea cifrei de afaceri în vederea aplicării sancțiunii operatorul economic sau asociația de operatori economici nu a realizat cifră de afaceri, va fi luată în calcul ultima cifră de afaceri înregistrată de acesta/aceasta.

(9) Prin excepție de la dispozițiile alin. (1) pct. 2 în privința contravențiilor săvârșite de persoane nerezidente, cifra de afaceri la care se aplică amenda se înlocuiește cu veniturile obținute în România de către contravenient și înregistrate în situațiile financiare individuale ale acestuia.

(10) Dacă în termen de 45 de zile de la comunicarea deciziei președintelui ANRE de finalizare a investigației, potrivit prevederilor prezentei legi, operatorul economic sau asociația de operatori economici în cauză nu se conformează măsurilor dispuse, autoritatea competentă poate aplica amenda maximă prevăzută la alin. (1) pct. 2.”

95. Articolul 196 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 196 - Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor

Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se fac de către persoane împuternicite în acest scop de către președintele ANRE, cu excepția contravenției prevăzute la art. 194 pct. 26 care se constată și se sancționează de către reprezentanții împuterniciți ai unităților administrativ-teritoriale.”

96. Articolul 198 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 198 - Regimul Juridic al contravențiilor

Contravențiilor prevăzute la art. 194 le sunt aplicabile dispozițiile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția prevederilor art. 28 alin. (1), referitoare la posibilitatea contravenientului de a achita, în termen de cel mult 15 zile de la data înmânării sau comunicării procesului-verbal, jumătate din minimumul amenzii.”

Art. II. – Regulamentele/procedurile prevăzute la art. 7² alin. (2) și 102² alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu modificările și completările aduse prin prezenta lege se emit de ANRE în termen de 120 de zile de la intrării în vigoare a prezentei legi.

Art. III - Legitimațiile de verificatori de proiecte, responsabili tehnici cu execuția și experți tehnici de calitate și extrajudiciari în domeniul instalațiilor electrice, emise de ANRE, aflate în termen de valabilitate la data intrării în vigoare a prezentei legi, rămân valabile până la expirarea termenului de valabilitate al acestora, iar competențele acordate titularilor sunt recunoscute de către autoritățile publice care au preluat în condițiile legii atribuția autorizării lor inclusiv în domeniul instalațiilor electrice aferente construcțiilor, precum și de beneficiarii serviciilor prestate în baza acestor legitimații fără impunerea altor cerințe sau formalități legale titularilor acestora.

Art. IV. - 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 modificările și completările aduse prin prezenta lege, se va republica, dându-se textelor o nouă numerotare.

Art. V. - Legea nr. 10/1995 privind calitatea în construcții, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 765 din 30 septembrie 2016, cu completările ulterioare, se completează după cum urmează:

După articolul 21 se introduce un nou articol, art. 21¹, cu următorul cuprins:

„Art. 21¹. – (1) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei organizează atestarea tehnico-profesională a specialiștilor care desfășoară activități de verificatori de proiecte și experți tehnici a obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor

naturale, așa cum sunt acestea definite de dispozițiile art. 100 pct. 59 și 82 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice organizează atestarea tehnico - profesională a specialiștilor care desfășoară activități de verificatori de proiecte și experți tehnici a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale, așa cum sunt acestea definite de dispozițiile art. 100 pct. 54 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.”

Art. VI. – În situațiile prevăzute la art. 104 alin.(6) și art. IV din Legea 167/2018 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, nu se emit autorizații de înființare în cazul extinderii sistemelor de distribuție din localități ale aceleiași unități administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora, în cadrul unui contract de concesiune.

Art. VII. – Dispozițiile din modificările și completările aduse prin prezenta lege la Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, prin care se stabilesc și se sancționează contravenții, intră în vigoare în termen de 30 de zile de la data publicării prezentei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (2) din Constituția României, republicată.

PREȘEDINTELE

PREȘEDINTELE

CAMEREI DEPUTAȚILOR

SENATULUI

MARCEL CIOLACU

CĂLIN POPESCU TĂRICEANU

București,

Nr.