**Ordonanță de urgență**

**pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 precum si modificarea Legii pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie nr. 220/2008**

Ca urmare a adoptării de către Comisia Europeană și Parlamentul European a noului pachet ”Energie curată pentru toți cetățenii”, prin care s-a revizuit cadrul european de politică energetică și au fost adoptate o serie de reglementări necesare derulării procesului de tranziție către o energie curată, fiind incluse prevederi legislative care au scopul de a contribui la implementarea Uniunii Energetice, la crearea unui cadru care să permită și să ducă la obținerea de beneficii concrete pentru cetățeni, la crearea de locuri de muncă, creștere economică și investiții în plan energetic, respectiv *Directiva* *(UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE, Regulamentul (UE) 2019/941 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE* și *Regulamentul (UE) 2019/943 privind piața internă de energie electrică,*

Având în vedere că:

* Statele Membre sunt obligate să ia toate măsurile necesare pentru eliminarea obstacolelor care au fost identificate și care ar aduce atingere sau sunt în contradicție cu prevederile și principiile acestor regulamente și să transpună în legislația națională Directiva (UE) 2019/944,
* noile reglementări europene includ principii și concepte care fie nu se regăsesc la nivelul legislației naționale în domeniul energiei electrice, fie sunt în contradicție cu prevederile legislației naționale,

Precum și:

* întrucât termenul pentru transpunerea Directivei (UE) 2019/944 a fost depășit, la data de 4 februarie 2020 Comisia Europeană comunicând autorităților române scrisoarea de punere în întârziere - cauza 2021/0092 - acțiune în constatarea neîndeplinirii obligației de comunicare a măsurilor naționale de transpunere a Directivei (UE) 2019/944,
* necesitatea respectării calendarului de transpunere transmis Comisiei Europene, care prevede termenul de 1 iulie 2021 ca dată a adoptării actului normativ de transpunere a Directivei (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE,
* asumarea transpunerii Directivei (UE) 2019/944 ca reformă a sectorului energetic în cadrul Planului Național de Redresare și Reziliență,
* necesitatea ca, prin transpunere, noile reglementări europene să intre în vigoare imediat, acest lucru ducând la sprijinirea investițiilor importante, de interes național, prin finanțarea acestora fie prin mecanisme de finanțare de tip Contracte pentru Diferență, fie din fonduri europene,
* necesitatea elaborării în regim de urgență, de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, a legislației secundare subsecvente,
* necesitatea efectuaii unor modificari si completari ale unor articole din Legea nr. 123/2012, pentru o mai buna aplicabilitate a prevederilor legislative si o mai buna functionare a pietei de energie electrica
* necesitatea modificarii unor prevederi din cadrul Legii pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie nr. 220/2008, pentru a incuraja si sustine utilizarea resurselor regenerabile pentru producerea distribuita de energie electrica, la nivel casnic si de mici producatori

se impune transpunerea prevederilor Directivei (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum si efectuarii unor modificari si /sau clarificari ale unor prevederi ale **Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 si Legii pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie nr. 220/2008**

În considerarea faptului că aceste elemente vizează interesul economic general și constituie o situație extraordinară care impune modificarea de urgență a legislației naționale;

În temeiul art. 115 alin. (4) din Constituția României, republicată,

**Guvernul României adoptă prezenta Ordonanță de urgență:**

Capitolul I

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

1. ***La articolul 2, literele c) și d) se modifică și vor avea următorul cuprins:***

*”c) crearea şi asigurarea funcționării piețelor concurențiale de energie electrică, inclusiv comerțul transfrontalier cu energie electrică;*

*d) asigurarea accesului nediscriminatoriu şi reglementat al tuturor participanților la piaţa de energie electrică, a consumatorilor și la rețelele electrice de interes public inclusiv a consumatorilor dispecerizabili, la rețelele electrice de interes public”;*

1. ***La articolul 2, după litera q) se introduc două litere noi, litera r) și litera s), cu următorul cuprins:***

*”r) asigurarea investițiilor în special în producerea de energie variabilă și flexibilă, în stocarea energiei sau în implementarea electromobilității sau în crearea de noi interconexiuni între statele membre;*

*s) asigurarea că prețurile la energia electrică reflectă cererea și oferta reale”;*

1. ***La articolul 3, punctul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”1. acces la reţeaua electrică - ansamblul de reguli prin care un terţ îşi exercită dreptul de a se racorda la reţelele electrice de transport şi de distribuţie, în condiţiile legii.”*

1. ***La articolul 3, punctul 11 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”11. adecvanță - capacitatea surselor de putere dintr-o zonă de a acoperi consumul din acea zonă”;*

1. ***La articolul 3, punctul 3 și punctul 4 se abrogă***
2. ***La articolul 3, după punctul 7, se introduce un punct nou,*** ***punctul 71, cu următorul cuprins:***

*”71. cele mai bune tehnici disponibile - în contextul protecției și securității datelor într-un mediu de măsurare inteligentă, tehnicile cele mai eficiente, avansate și adecvate din punct de vedere practic pentru a asigura, în principiu, temeiul pentru respectarea normelor Uniunii în materie de protecție și de securitate a datelor”;*

1. ***La articolul 3, după punctul 9, se introduce un punct nou, punctul 91, cu următorul cuprins:***

*”91. centru de coordonare regional - centrul de coordonare regional înființat în temeiul articolului 35 din Regulamentul (UE) 2019/943”;*

1. ***La articolul 3, după punctul 10, se introduce un punct nou, punctul 10,1 cu următorul cuprins:***

*”101. client activ - clientul final sau un grup de clienți finali ce acționează împreună, care consumă sau stochează energia electrică produsă în spațiile pe care le deține situate în zone limitate sau, dacă este permis, în alte spații, sau care vinde propria energie electrică produsă sau care participă la programe de flexibilitate sau de eficiență energetică, identificate ca atare prin legislația aplicabilă, cu condiția ca activitățile respective să nu constituie principala lor activitate comercială sau profesională”;*

1. ***La articolul 3, punctul 12 se abrogă;***
2. ***La articolul 3, punctul 14 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”14. client noncasnic - orice persoană fizică sau juridică ce cumpără energie electrică ce nu este pentru propriul consum casnic; această categorie include și producători de energie electrică, clienții industriali, întreprinderile mici și mijlocii, operatori economici și clienții angro;*”

1. ***La articolul 3, punctul 16 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”16. client vulnerabil - persoană fizică ce beneficiază de măsurile de protecție socială stabilite prin legislația specială aplicabilă;”*

1. ***La articolul 3, după punctul 16, se introduc cinci puncte noi, punctele 161,punctul 162, punctul 163, punctul 164 și punctul 165, cu următorul cuprins:***

*”161. comunitate de energie a cetățenilor - persoana juridică care îndeplinește, cumulativ, următoarele condiții:*

*a) este bazată pe o participare voluntară și deschisă și este controlată efectiv de către membri sau acționari persoane fizice, autorități locale, inclusiv municipalități, sau întreprinderi mici;*

*b) are ca principal obiectiv oferirea unor avantaje cu privire la mediu, economice sau sociale pentru membrii sau acționarii săi sau pentru zonele locale în care funcționează mai degrabă, decât acela de a genera profituri financiare;*

*c) se poate implica în producere, inclusiv producerea din surse regenerabile, distribuție, furnizare, consum, agregare, stocarea energiei, servicii de eficiență energetică, sau în servicii de încărcare pentru autovehicule electrice, ori poate să furnizeze alte servicii energetice membrilor sau acționarilor săi;*

*162. componente de rețea complet integrate - componentele de rețea care sunt integrate în sistemul de transport sau de distribuție, inclusiv instalații de stocare și sunt utilizate numai în scopul de a asigura o funcționare sigură și fiabilă a sistemului de transport sau de distribuție și nu pentru echilibrarea sau gestionarea congestiilor;*

*163. comision de încetare a contractului - comisionul sau penalitatea impusă clienților finali de către furnizori sau de către participanții la piață implicați în agregare la încetarea unui contract de furnizare de energie electrică sau de servicii*;

*164. comision pentru schimbare - comisionul sau penalitatea impusă pentru schimbarea furnizorilor sau a participanților la piață angajați în agregare, inclusiv comisionul de încetare a contractului, care este impus direct sau indirect clienților de către furnizori, de către participanții la piață angajați în agregare sau de către operatorii de sistem;*

*165. aproape în timp real - în contextul măsurării inteligente, o perioadă scurtă de timp, de obicei de ordinul secundelor sau până la momentul decontării dezechilibrelor de pe piața națională”;*

1. ***La articolul 3, punctul 17 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”17.* *congestie - situația în care nu pot fi satisfăcute toate cererile participanților la piață de a tranzacționa între zone de rețea, deoarece acestea ar afecta semnificativ fluxurile fizice pe elemente de rețea care nu pot face față fluxurilor respective”;*

1. ***La articolul 3, după punctul 17, se introduc două puncte noi, punctul 171 și punctul 172, cu următorul cuprins:***

*”171.consum dispecerizabil - modificarea sarcinii electrice de către clienții finali față de modelele lor normale sau curente de consum ca reacție la semnalele pieței, inclusiv ca reacție la prețurile energiei electrice care variază în timp sau la stimulentele financiare, sau ca reacție la acceptarea ofertei clientului final de a vinde reducerea sau creșterea cererii la un anumit preț pe o piață organizată, în mod individual sau prin agregare;*

*172. contor convențional - contorul analog sau electronic care nu are capacitatea nici de a transmite și nici de a primi date”;*

1. ***La articolul 3, după punctul 18, se introduce un punct nou, punctul 181, cu următorul cuprins:***

*”181.contract de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice - contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între un furnizor și un client final care reflectă variația de preț pe piețele spot, inclusiv pe piețele pentru ziua următoare și intrazilnice, la intervale cel puțin egale cu intervalul de decontare a pieței”;*

1. ***La articolul 3, punctul 192 se abrogă.***
2. ***La articolul 3, după punctul 21, se introduce un punct nou, punctul 211, cu următorul cuprins:***

*”211. dispecerizarea prioritară reprezintă:*

*a) dispecerizarea centralelor electrice pe baza unor criterii diferite de ordinea economică a ofertelor, în cazul modelului de autodispecerizare;*

*b) dispecerizarea centralelor electrice pe baza unor criterii care sunt diferite de ordinea economică a ofertelor și de constrângerile rețelei, acordând prioritate dispecerizării anumitor tehnologii de producere, în cazul modelului de dispecerizare centralizată;”*

1. ***La articolul 3, după punctul 23, se introduc patru puncte noi, punctul 231, punctul 232, punctul 233 și punctul 234, cu următorul cuprins:***

*”231. eficiență energetică - raportul dintre performanța, serviciile, bunurile sau energia obținute și energia consumată în acest scop;*

*232. energie din surse regenerabile sau energie regenerabilă - energia din surse regenerabile nefosile, respectiv energie eoliană, solară (solară termică și solară fotovoltaică) și geotermală, energie ambientală, energia mareelor, a valurilor și alte tipuri de energie a oceanelor, energie hidroelectrică, biomasă, gaz de fermentare a deșeurilor, gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate și biogaz;*

*233.echilibrare - toate acțiunile și procesele, în toate intervalele de timp, prin care operatorii de transport și de**sistem asigură, în mod constant, atât menținerea frecvenței sistemului în limitele de stabilitate predefinite, cât și**conformitatea cu volumul rezervelor necesare cu privire la calitatea cerută;*

*234. energie de echilibrare - energia utilizată de operatorii de transport și de sistem pentru echilibrare”.*

1. ***La articolul 3, punctul 25 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”25. furnizare de energie electrică - activitatea de vânzare de energie electrică către clienți, inclusiv revânzarea, precum și alimentarea cu energie electrică a locurilor de consum aflate în proprietatea furnizorului”;activitatea de vânzare a energiei electrice achiziționate de la un furnizor de energie electrică și folosită de către un operator al unui punct/stație de reîncărcare a bateriilor ce echipează vehicule electrice și hibrid electrice plug-in nu reprezintă furnizare de energie electrică.*

1. ***La articolul 3, punctul 27 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*„27. furnizor de ultimă instanţă – furnizorul desemnat prin mecanisme concurenţiale de către ANRE dintre furnizorii existenţi pe piaţa de energie* ***.”***

1. ***La articolul 3, după punctul 29, se introduce un punct nou, punctul 291, cu următorul cuprins:***

*”291. informații de facturare - informațiile furnizate în factura unui client final, cu excepția unei solicitări de plată”;*

1. ***La articolul 3, după punctul 31, se introduce un punct nou, punctul 311, iar punctele actuale 311 și 312 se renumerotează și devin punctul 312 și punctul 313, cu următorul cuprins:***

*”311. interval de decontare a dezechilibrelor -* *perioada de timp pentru care se calculează dezechilibrul părților responsabile cu echilibrarea;*

*312. instalație de stocare a energiei - în sistemul de energie electrică, o instalație în care are loc stocarea energiei;*

*313. instalație electrică tehnologică - instalație electrică care este parte a unei capacități energetice, diferită de instalația electrică/rețeaua electrică aferentă unei construcții în care sau pe care este amplasată capacitatea energetică”;*

1. ***La articolul 3, punctul 32 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”32. instrumente derivate din domeniul energiei electrice - contractele și instrumentele derivate prezentate în continuare:*

*(i) contractele de opțiuni, contractele futures, contractele swap, contractele forward și orice alte contracte derivate referitoare la mărfuri care trebuie decontate în numerar sau pot fi decontate în numerar la cererea uneia dintre părți, altfel decât în caz de încălcare a obligațiilor sau de alt incident care conduce la reziliere;*

*(ii) contractele de opțiuni, contractele futures, contractele swap, contractele forward și orice alt contract derivat referitor la mărfuri care poate fi decontat prin livrare fizică, cu condiția să fie tranzacționat pe o piață de energie, pe un sistem multilateral de tranzacționare sau pe un sistem organizat de tranzacționare, astfel cum sunt definite în legislația specială, cu excepția produselor energetice angro tranzacționate pe un sistem organizat de tranzacționare care trebuie decontate prin livrare fizică;*

*(iii) contractele de opțiuni, contractele futures, contractele swap, contractele forward și orice alte contracte derivate referitoare la mărfuri care pot fi decontate prin livrare fizică, care nu au fost menționate în alt mod la punctul (ii) și neavând scopuri comerciale, care prezintă caracteristicile altor instrumente financiare derivate”;*

1. ***La articolul 3, după punctul 32, se introduc două puncte noi, punctul 321 și punctul322, cu următorul cuprins:***

*”321. întreprindere mică - întreprinderea care are mai puțin de 50 angajați și a cărei cifră de afaceri anuală și/sau al cărei bilanț anual total nu depășește 10 milioane de euro;*

*322. interoperabilitate - în contextul măsurării inteligente, este capacitatea a două sau mai multe rețele, sisteme, dispozitive, aplicații sau componente energetice sau de comunicații de a lucra în corelație, de a schimba și de a utiliza informații în vederea îndeplinirii funcțiilor prevăzute”;*

1. ***La*** ***articolul 3, după punctul 33, se introduce un punct nou, punctul 331, cu următorul cuprins:***

*”331. loc de consum - incinta sau zona în care se consumă, printr-o singură instalaţie de utilizare, energie electrică furnizată prin una sau mai multe instalaţii de racordare. Un client final poate avea mai multe locuri de consum, după caz, în incinte sau zone diferite sau în aceeaşi incintă sau zonă”;*

1. ***La articolul 3, după punctul 35, se introduc trei puncte noi, punctele 351, punctul 352 și punctul 353, cu următorul cuprins:***

*”351. microîntreprindere - întreprinderea care are mai puțin de 10 angajați și a cărei cifră de afaceri anuală și/sau al cărei bilanț anual total nu depășește 2 milioane de euro;*

*352.* *sistem mic conectat - orice sistem cu un consum mai mic de 3000 GWh în anul 1996, în cazul căruia mai mult de 5 % din consumul anual se obține prin interconectarea cu alte sisteme;*

*353.* *sistem mic izolat - orice sistem cu un consum mai mic de 3000 GWh în anul 1996, în cazul căruia mai puțin de 5 % din consumul anual se obține prin interconectarea cu alte sisteme”;*

1. ***La articolul 3, punctul 38 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”38. operator desemnat al pieței de energie electrică - operator al pieței desemnat de ANRE în baza Regulamentului (UE) 1222/2015 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor să îndeplinească sarcini referitoare la cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare sau a piețelor intrazilnice”;*

1. ***La articolul 3, după punctul 38, se introduce un punct nou, punctul 381, cu următorul cuprins:***

*”381. operator al pieței de energie electrică - entitatea care furnizează un serviciu prin care ofertele de vânzare de energie electrică sunt corelate cu ofertele de cumpărare de energie electrică”;*

1. ***La articolul 3, punctele 40, 41, 42 și 421 se modifică și vor avea următorul cuprins:***

*”40. operator de transport şi de sistem - orice persoană fizică sau juridică ce deţine, sub orice titlu, o reţea electrică de transport şi care răspunde de operarea, asigurarea întreţinerii şi, dacă este necesar, de dezvoltarea reţelei de transport într-o anumită zonă şi, acolo unde este aplicabilă, interconectarea acesteia cu alte sisteme electroenergetice, precum şi de asigurarea capacității pe termen lung a rețelei de transport de a acoperi cererile rezonabile pentru transportul energiei electrice;*

*41. operator economic afiliat - oricare operator economic dintr-un grup care, direct sau indirect, controlează operatorul economic specificat, este controlat de acesta, ori este sub controlul comun, împreună cu acest operator economic;*

*42. operator economic din domeniul energiei electrice - orice persoană fizică sau juridică ce desfăşoară cel puţin una dintre următoarele activităţi: producere, transport, distribuţie, agregare, dispecerizare, stocare, furnizare ori cumpărare de energie electrică şi care are atribuţii comerciale, tehnice şi/sau de întreţinere legate de aceste activităţi, dar nu include clienţii finali”;*

*421. operator economic integrat din domeniul energiei electrice – operator economic integrat pe verticală sau operator economic integrat pe orizontală”;*

1. ***La articolul 3, punctul 46 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*„46. parte responsabilă cu echilibrarea - participant la piață sau reprezentantul ales al acestuia responsabil pentru dezechilibrele sale pe piața energiei electrice”;*

1. ***La articolul 3, după punctul 46 se introduce un punct nou, punctul 461, cu următorul cuprins:***

*”461. participant la piață - persoana fizică sau juridică care cumpără, vinde sau produce energie electrică, care este implicată în agregare sau care este un consumator dispecerizabil sau de servicii de stocare a energiei, inclusiv prin plasarea de ordine de tranzacționare pe una sau mai multe piețe de energie electrică, inclusiv pe piețele de echilibrare a energiei”;*

1. ***La articolul 3, punctele 47, 48, 49, 50, 51, 52 și 53 se modifică și vor avea următorul cuprins:***

*”47. piața angro de energie electrică - orice piață din Uniune pe care se tranzacționează produse energetice angro;*

*48. piețe de energie electrică - piețe în care se tranzacționează energia electrică, inclusiv piețele extrabursiere și bursele de energie electrică, piețele pentru comercializarea energiei, capacități, servicii de echilibrare și servicii de sistem în toate intervalele de timp, inclusiv piețele la termen, piețele pentru ziua următoare și piețele intrazilnice;*

*49.**piața organizată de energie electrică - sistemul multilateral, care reunește sau facilitează reunirea intereselor unor terțe părți în materie de cumpărare și de vânzare de produse energetice angro într-un mod care să aibă ca rezultat un contract sau orice alt sistem sau facilitate în care interesele unor terțe părți în materie de cumpărare și de vânzare de produse energetice angro pot interacționa într-un mod care rezultă într-un contract;*

*50. piața cu amănuntul de energie electrică - cadrul în care energia electrică este cumpărată de clienții finali, în vederea satisfacerii consumului propriu;*

*51.* *piața de echilibrare - piața organizată de energie electrică în care furnizorii de servicii de echilibrare pot oferi operatorului de transport şi de sistem capacitate si energie de echilibrare în oricare sens, de creștere sau de reducere, în vederea asigurării de către aceştia a echilibrului în timp real dintre producție şi consum;*

*52. piața intra-zilnică de energie electrică - piața organizată și administrată de operatorul desemnat al pieței de energie electrică, care oferă participanților la piață posibilitatea de a-și îmbunătăți echilibrarea portofoliului pentru o zi de livrare prin tranzacții efectuate în sesiuni desfășurate după încheierea tranzacțiilor pe piața pentru ziua următoare și înainte cu un anumit interval de timp de începere a livrărilor;*

*53. piața pentru ziua următoare (PZU) - piața organizată și administrată de operatorul desemnat al pieței de energie electrică pentru vânzarea și cumpărarea energiei electrice în ziua de livrare care urmează imediat după ziua de tranzacționare”;*

1. ***La articolul 3, punctele 54 și 55 se abrogă.***
2. ***La articolul 3, punctul 56 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”56. plan de apărare a sistemului - ansamblul de măsuri tehnice și organizatorice care trebuie luate pentru a preveni propagarea unei perturbații sau o deteriorare în sistemul de transport, în vederea evitării unei perturbații la nivel de stare de zonă extinsă și a unei stări de colaps”;*

1. ***La articolul 3, după punctul 60, se introduc două puncte noi, punctul 601 și punctul 602, cu următorul cuprins:***

*”601. produse energetice angro - contractele și instrumentele derivate, indiferent de locul sau modul lor de tranzacționare, după cum urmează:*

*(a) contractele de furnizare de energie electrică în cazul în care livrarea este în Uniune;*

*(b) instrumentele derivate pe energie electrică produse, tranzacționate sau furnizate în Uniune;*

*(c) contractele referitoare la transportul energiei electrice în Uniune;*

*(d) instrumentele derivate pe transportul energiei electrice în Uniune,*

*(e) contractele de furnizare și distribuție de energie electrică către clienții finali cu o capacitate de consum mai mare de 600 GWh pe an;*

*602. punct de reîncărcare - o interfață care este capabilă să încarce, pe rând, câte un vehicul electric sau să schimbe, pe rând, câte o baterie a unui vehicul electric”;*

1. *La articolul 3,* ***după punctul 602, se introduce un nou punct, punctul 603, cu următorul cuprins***

„*Prosumator - clientul final care isi desfasoara activitatile in spatiul propriu situat intr-o zona determinata sau in alte spatii aflate în imediata proximitate și care produce energie electrică din surse regenerabile pentru propriul consum, a cărui activitate specifică nu este producerea energiei electrice, care consumă și care poate stoca și vinde energie electrică din surse regenerabile produsă în clădirea lui, inclusiv un bloc de apartamente, o zonă rezidențială, un amplasament de servicii partajat, comercial sau industrial sau în același sistem de distribuție închis, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi necasnici de energie din surse regenerabile, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară*”

1. ***La articolul 3, după punctul 61 se introduc trei puncte noi, respectiv 61¹, 61², 61³* *cu următorul cuprins:***

***61¹ extinderea reţelei electrice de distribuţie*** *- dezvoltarea reţelei electrice de distribuţie de interes public deţinuta de operatorul de distribuţie concesionar prin realizarea, într-o zonă în care nu există reţea, situată în intravilanul sau extravilanul unei localităţi electrificate/neelectrificate, a unor noi capacităţi de distribuţie şi efectuarea lucrărilor de întărire a reţelei electrice strict necesare, în vederea racordării unuia sau a mai multor utilizatori de rețea:*

***61² racord*** *- instalaţie electrică realizată între punctul de racordare la reţeaua electrică de interes public de IT si MT şi punctul de delimitare;*

***61³. branşament*** *- instalaţia de racordare la reteaua de joasă tensiune a unui utilizator;*

***37. La*** ***articolul 3, după punctul 68, se introduce un punct nou, punctul 681, cu următorul cuprins:***

*”681 serviciu de flexibilitate - serviciu furnizat de un participant la piață și achiziționat de operatorii de distribuție pentru susținerea funcționării eficiente și sigure a sistemului de distribuție și pentru a maximiza calitatea serviciilor furnizate”;*

***38. La articolul 3, punctul 69 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”69. serviciu de sistem - orice serviciu necesar pentru exploatarea sistemelor de transport sau de distribuție, inclusiv serviciile de echilibrare și serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței, dar fără a include și gestionarea congestiilor”;*

***39. La articolul 3, punctul 691 se abrogă****.*

***40. La articolul 3, punctul 70 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”70. serviciu de sistem asigurat de participanții la piață - serviciul asigurat de către producători sau clientii finali dispecerizabili, și de instalațiile de stocare a energiei, la cererea operatorului de transport şi de sistem pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare a SEN, precum şi a calității energiei electrice transportate la parametrii prevăzuți de normele în vigoare”;*

***41. La articolul 3, după punctul 70, se introduce un punct nou, punctul 701, cu următorul cuprins:***

*”701. serviciu de sistem care nu are ca scop stabilitatea frecvenței - serviciul utilizat de un operator de transport și de sistem sau de un operator de distribuție pentru reglajul tensiunii în regim staționar, pentru injecții rapide de curent reactiv, pentru inerție pentru stabilitatea rețelei locale, pentru curentul de scurtcircuit, capacitatea de pornire cu surse proprii și capacitatea de funcționare în regim insularizat”;*

***42. La articolul 3, se modifică punctul 72 și va avea cu următorul cuprins:***

*”72. serviciu universal - serviciul de furnizare a energiei electrice garantat clienţilor casnici la un nivel de calitate bine definit şi la preţuri competitive, transparente, uşor comparabile şi nediscriminatorii”;*

***43. La articolul 3, se modifică punctul 731 și va avea următorul cuprins:***

*”731. siguranța în funcționare - capacitatea sistemului de transport de a menține o stare normală de funcționare sau de a reveni la o stare normală de funcționare cât mai curând posibil,caracterizată prin limite de siguranță în funcționare”;*

***44. La articolul 3, după punctul 78, se introduce un punct nou, punctul 781, cu următorul cuprins:***

*”781. sistem de măsurare inteligentă - sistemul electronic care poate măsura cantitatea de energie electrică introdusă în rețea sau consumul de energie electrică din rețea și care oferă mai multe informații decât un contor convențional și poate transmite și primi date în scopuri de informare, monitorizare și control, utilizând o formă de comunicații electronice”;*

1. ***La articolul 3, se introduce un nou pct. 84cu urmatorul cuprins*:**

*„84.*  ***eficientă economică*** *– un set de principii tehnico-economice și de protecție a mediului luate în considerare în fiecare din etapele de proiectare, dezvoltare și operare a rețelelor de transport și distribuție a energiei electrice în vederea asigurării accesului la rețea a tuturor solicitanților din cadrul unui perimetru concesionat,* ***la costul cel mai mic****, cu respectarea normelor tehnice și de siguranță, precum și a standardului de performanță.”*

1. ***La articolul 4, se modifică alineatul (1) și va avea următorul cuprins:***

*”Art. 4. - (1)* *Strategia energetică naţională defineşte obiectivele sectorului energiei electrice pe termen mediu şi lung şi modalităţile cele mai eficiente de realizare a acestora, în condiţiile asigurării unei dezvoltări durabile a economiei naţionale şi satisfacerii necesarului de energie şi a unui standard de viaţă civilizat, în condiţii de calitate, atât în prezent, cât şi pe termen mediu şi lung, la un preţ accesibil. Strategia energetică se elaborează de ministerul de resort cu consultarea reprezentanţilor industriei energetice, a organizaţiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali şi a reprezentanţilor mediului de afaceri şi se aprobă de către Guvern. Strategia energetică se revizuieşte, periodic, la iniţiativa ministerului de resort, fără a se aduce atingere stabilităţii şi predictibilităţii specifice unui astfel de document, forma revizuită urmând a fi aprobată în condiţiile legii”;*

1. ***La articolul 5, alineatul (1) și alineatul (2) se abrogă***
2. ***La articolul 6, litera*** ***d1 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*„d1) emite autorizaţii pentru înfiinţare de noi capacităţi de producere a energiei electrice, în baza unor proceduri aprobate prin ordin al ministrului, autorizatii in baza carora operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție au obligația de a emite avizul tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile legale;”*

1. ***La articolul 6, după litera w) se introduce doua litere noi, literele w1) si w2), cu următorul cuprins:***

*„w1) aprobă standardul de fiabilitate prevăzut la Art. 25 din Regulamentul (UE) 2019/943 în urma propunerii ANRE;*

***w2) avizeaza planurile de investitii ale operatorilor de transport si distributie din punct de vedere al asigurarii concordantei cu prevederile strategiei energetice si planului national integrat energie schimbari climatice 2021-2030.”***

1. ***Articolul 71, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(1) ANRE monitorizează punerea în aplicare a normelor referitoare la rolurile şi responsabilităţile operatorilor de transport şi de sistem, ale operatorilor de distribuţie, ale furnizorilor, ale clienţilor şi ale altor participanţi de pe piaţă în conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 943/2019.”*

1. ***La articolul (71), după alineatul (1) se introduc trei alineate noi, alineatul (11), alineatul (12) și alineatul (13), cu următorul cuprins:***

*”(11) ANRE monitorizează gestionarea congestiilor în cadrul sistemelor naționale de energie electrică și punerea în aplicare a normelor de gestionare a congestiilor. În acest sens, operatorii de transport și de sistem sau operatorii pieței prezintă ANRE normele lor de gestionare a congestiilor, inclusiv cele de alocare a capacităților, ANRE având dreptul de a revizui și de a cere modificări ale acestor norme. Regulile pentru managementul congestiilor în cadrul capacităților de interconexiune sunt stabilite de toate autoritățile de reglementare sau de ACER;*

*(12) În scopul îndeplinirii obligațiilor prevăzute în prezenta Lege, ANRE va avea dreptul de:*

*a) a solicita informații centrelor de coordonare regionale;*

*b) a efectua inspecții, inclusiv inspecții neanunțate, la sediul centrelor de coordonare regionale;*

*c) a emite decizii comune obligatorii pentru centrele de coordonare regionale.*

*(13) ANRE poate solicita avizul ACER cu privire la conformitatea unei decizii luate de către aceasta, în conformitate cu codurile de rețea și cu reglementările naționale și europene”;*

1. ***La articolul 71, alineatul (4), alineatul (5) , alineatul (6) și alineatul (7) se modifică și vor avea următorul cuprins:***

*”(4) Relaţiile de cooperare şi schimb de informaţii între ANRE şi Agenţia de Cooperare a Reglementatorilor în Domeniul Energiei, denumită în continuare ACER şi, respectiv, între ANRE şi celelalte autorităţi de reglementare din cadrul Uniunii Europene se realizează cu respectarea aceluiaşi nivel de confidenţialitate a informaţiilor precum cel impus autorităţii emitente. ANRE va coopera cel puțin la nivel regional cu alte autorități de reglementare în scopul:*

*(a) de a încuraja crearea de aranjamente operaționale pentru a permite o gestionare optimă a rețelei, pentru a promova schimburile comune de energie electrică și alocarea capacității transfrontaliere și pentru a permite o un nivel adecvat de capacitate de interconectare, inclusiv prin noi conexiuni, în regiune și între regiuni, pentru a permite dezvoltarea unei concurențe efective și îmbunătățirea securității, aprovizionării, fără discriminare între furnizorii din diferite State membre;*

*(b) de a coordona supravegherea comună a entităților care îndeplinesc funcții la nivel regional;*

*(c) de a coordona, în cooperare cu alte autorități implicate, supravegherea comună a evaluărilor adecvării resurselor la nivel național, regional și european;*

*(d) de a coordona dezvoltarea tuturor codurilor de rețea și a metodologiilor pentru operatorii sistemului de transport și pentru alți participanți de pe piață;*

*(e) de a coordona elaborarea normelor care reglementează gestionarea congestiei;*

*(5) ANRE are obligaţia de punere în aplicare a normelor referitoare la rolurile şi responsabilităţile operatorilor de transport şi de sistem, ale operatorilor de distribuţie, ale furnizorilor, ale clienţilor şi ale altor participanţi de pe piaţă, în conformitate cu Regulamentul (UE)* nr. *2019/943.*

*(6) ANRE poate solicita avizul ACER cu privire la conformitatea unei decizii luate de o autoritate de reglementare cu liniile directoare menţionate în Directiva* *UE 2019/944 sau în Regulamentul (UE) nr. 2019/943.*

*(7) ANRE poate să informeze Comisia Europeană, în cazul în care consideră că o decizie relevantă pentru comerţul transfrontalier, luată de o altă autoritate de reglementare, nu este conformă cu liniile directoare emise de Comisia Europeană sau cu prevederile din Regulamentul (UE) nr. 2019/944, în termen de 60 de zile de la data deciziei respective, dacă există suficiente informaţii privind o astfel de situaţie”;*

1. **La articolul 71, alineatul (10) se modifică și va avea următorul cuprins:**

*”(10) Pentru a spori transparența pe piață și a oferi tuturor părților interesate toate informațiile și deciziile sau propunerile de decizii necesare referitoare la metodologia privind tarifele de transport și de distribuție, ANRE publică metodologia detaliată și costurile subiacente utilizate la calcularea tarifelor de rețea relevante, asigurând confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial”;*

1. ***După articolul 72, se introduc patru articole noi, articolul 73, articolul 74, articolul 75 și articolul 76, cu următorul cuprins:***

*”Art. 73. ANRE are obligația de a derula campanii de informare prin orice mijloace de comunicare mass-media, mediul on-line și social media care să vizeze informarea consumatorilor cu privire la drepturile lor, inclusiv dreptul de a schimba furnizorul de energie electrică fără costuri suplimentare. ANRE are dreptul de a finanța campaniile menționate anterior din bugetul propriu.”*

*Art. 74. (1) ANRE creează și gestionează o aplicație web interactivă care servește drept instrument de comparare a ofertelor de furnizare a energiei pentru a pune la dispoziția utilizatorilor conectați la sistemul energetic național un instrument independent, echidistant și necomercial pentru a compara ofertele de furnizare a energiei;*

*(2) Instrumentul de comparare prevăzut la alin. (1) îndeplineaște cel puțin următoarele cerințe:*

1. *stabilește și expune criteriile clare și obiective pe care se bazează compararea, inclusiv serviciile;*
2. *utilizează un limbaj clar și lipsit de ambiguitate;*
3. *furnizează informații clare și actualizate și precizează momentul ultimei actualizări;*
4. *este accesibil persoanelor cu dizabilități, fiind ușor de identificat, funcțional, ușor de înțeles și stabil;*
5. *pune la dispoziție o procedură eficace pentru raportarea informațiilor incorecte cu privire la ofertele publicate;*
6. *realizează comparații, limitând datele personale solicitate la datele strict necesare pentru comparație.*

*(3) Prin derogare de la prevederile alin. (1) în cazul in care ANRE nu mai poate asigura respectarea prevederilor alin. (1), autoritatea competentă este desemnata autoritatea responsabila cu lansarea unor mărci de încredere pentru instrumente de comparare care să îndeplinească cerințele stabilite la* *alin. (2), precum și cu asigurarea îndeplinirii în continuare, de către instrumentele de comparare cu o marcă de încredere, a cerințelor stabilite la alin. (2);*

*(4) In conditiile prevazute la alin. (2) orice instrument care compară ofertele participanților la piață este eligibil să solicite să i se acorde certificarea de marcă de încredere în mod voluntar și nediscriminatoriu;*

*(5) Instrumentele menționate la alin. (3) pot fi gestionate de orice entitate, inclusiv de societăți private și de autorități sau organisme publice;*

*Art. 75. (1) ANRE monitorizează evoluțiile pieței, evaluează riscurile pe care le pot implica ofertele și contractele de energie electrică la prețuri dinamice și ia măsuri în privința practicilor abuzive;*

*(2) ANRE monitorizează și publică un raport anual până în data de 31 iulie privind principalele noutăți legate de aceste contracte, inclusiv ofertele de pe piață cu prețuri dinamice și impactul asupra facturilor consumatorilor și, în mod expres, nivelul volatilității prețurilor;*

*(3) Raportul menționat la alin 2 se realizează timp de cel puțin 10 ani de la momentul în care devin disponibile contractele de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice;*

*Art.76.În aplicarea prevederilor art. 62 alin. (3) în scopul digitalizării activității de schimbare a furnizorului, ANRE operează o platformă informatică integrată, unică la nivel național, prin care se realizează schimbarea de către clientul final a furnizorului de energie electrică /gaze naturale. ANRE poate delega activitatea de operare unui prestator de servicii care nu este afiliat unui furnizor/operator de reţea de energie electrică/gaze naturale”.*

***55. La articolul 8, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(2) Producerea, stocarea, transportul, distribuţia, furnizarea energiei electrice la clienții finali, activitatea operatorului de piața de energie electrică, activitatea traderului, precum şi activitatea de agregare pe piaţa de energie electrică se desfăşoară pe bază de licenţe acordate în condiţiile prezentei legi”.*

1. ***La articolul 9, aliniatele (1-2) si alineatele (4-5) se modifica si se introduc doua noi alineate (51 si 52) care vor avea urmatorul continut:***

*„(1) Pentru autorizarea infiintarii de noi capacitati energetice, solicitantul va înregistra cererea la ministerul de resort;*

*(2) Solicitantul va ataşa, la cerere, actele şi documentele prevazute in procedura de autorizare aprobata prin ordin al ministrului in conformitate cu prevederile de la art.6, lit.d^1.*

*(4) Procedura de acordare, modificare, suspendare şi retragere a autorizaţiilor, termenele şi condiţiile de acordare, constând în: criterii, limite de putere, atestări, avize, garanţii şi altele asemenea, diferenţiate pe categorii de capacităţi şi activităţi supuse autorizării, se stabilesc printr-o procedura simplificata, aprobata prin ordin al ministrului. Ordinul ministrului privind procedura de emitere a autorizatiilor de infiintare se va emite in termen de 30 de zile de data intrarii in vigoare a prezentei ordonante*

*(5) Refuzul acordării unei autorizații sau licențe, lipsa de răspuns înăuntrul termenului și orice altă soluție a Ministerului Energiei , respectiv autoritatii competente considerate de solicitant ilegale și prejudiciabile, pot fi atacate la Curtea de Apel București, Secția de contencios administrativ, în condițiile legii.*

*(51) Operatorii sistemelor de transport/distributie a energiei electrice elibereaza acorduri tehnice de racordare (ATR) tuturor detinatorilor de autorizatii de infiintare a capacitatilor de producere a energiei electrice, in conditiile stabilite de catre ANRE**si transmit trimestrial, catre ministerul de resort, situatia capacitatii disponibile zonale, in retelele din perimetrul concesionat de fiecare dintre acestia*

*(52) Dispozitiile* ***aliniatelor (1), (2), (4), (5) si (51) ale prezentului articol*** *intra in vigoare in termen de 5 zile dupa aprobarea si publicarea ordinului de ministru mentionat la alin (2). Pana la aprobarea si publicarea ordinului de ministru, autorizarea infiintarii de noi capacitati energetice se va realiza de catre ANRE, in conformitate cu regulamentele proprii in vigoare.”*

1. ***La articolul 9, alineatul (7), litera j) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”j) contribuţia României la crearea de capacităţi pentru realizarea obiectivului global european privind energia din surse regenerabile, stabilită prin Planul Național Integrat Energie Schimbări Climatice elaborat conform Regulamentului (UE) 2018/1999 privind Guvernanța Uniunii Energiei”;*

1. ***La articolul 9, alineatul (7), după litera l) se introduce o literă nouă, litera m), cu următorul cuprins:***

*”m) alternativele la construirea de noi capacități de producere, cum ar fi consumul dispecerizabil și stocarea energiei;"*

1. ***La articolul 10 alineatul (1) se modifica si va avea urmatorul cuprins:***

***„*** *(1)**Ministerul de resort emite autorizaţii de înfiinţare pentru realizarea de noi capacităţi energetice de producere a energiei electrice, inclusiv de capacităţi de producere a energiei electrice şi termice în cogenerare, sau retehnologizarea acestora.*

*Dacă puterea electrică instalată a capacităţilor respective este pana la 1 MW inclusiv, nu este necesară obţinerea unei autorizaţii de înfiinţare, dar obligaţia de notificare a ministerului de resort privind proiectul investiţional şi raportarea periodică a stadiului realizării acestuia, conform reglementărilor în vigoare, revin operatorilor de distribuţie a energiei electrice.*

1. ***La articolul 10, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(2) ANRE emite licenţe pentru:*

*a) exploatarea comercială a capacităţilor de producere a energiei electrice şi, după caz, a instalaţiilor de stocare a energiei adăugate capacităţilor de producere respective;*

*b) exploatarea comercială a capacităţilor de producere a energiei electrice şi termice din centrale electrice în cogenerare şi, după caz, a instalaţiilor de stocare a energiei adăugate capacităţilor de producere respective;*

*c) prestarea serviciului de transport al energiei electrice, precum și a serviciilor de echilibrare a sistemului;*

*d) prestarea serviciului de distribuţie a energiei electrice;*

*e) operatorul de piață de energie;*

*f) activitatea de furnizare a energiei electrice;*

*g) activitatea traderului de energie electrică;*

*h) activitatea de agregare;*

*i) exploatarea comercială a instalaţiilor de stocare a energiei, altele decât cele prevăzute la lit. a) sau lit. b)”.*

1. ***La articolul 10, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (21), cu următorul cuprins:***

*”(21) ANRE poate stabili, pentru activitatea autorizată printr-o licență, drepturi complementare specifice altor tipuri de licențe dintre cele prevăzute la alin. (2), conform propriilor reglementări”.*

1. ***La articolul 10, alineatul (42) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(42) Prestarea serviciului de distribuție este permisă fără deținerea unei licențe acordate de ANRE conform prevederilor prezentului titlu, după cum urmează:*

1. *operatorilor economici care operează sisteme de distribuție închise în condițiile art. 50, indiferent de puterea electrică aprobată pentru locurile de consum;*
2. *operatorilor de distribuție sau administratorilor parcurilor industriale în interiorul parcurilor industriale constituite conform Legii nr. 186/2013 privind constituirea și funcționarea parcurilor industriale, cu modificările ulterioare, operatorilor de distribuție sau administratorilor de zone libere în interiorul zonelor libere constituite conform Legii nr. 84/1992 privind regimul zonelor libere, cu modificările şi completările ulterioare, indiferent de putere;*
3. *operatorilor economici care deţin reţele de distribuţie ce alimentează cu energie electrică locuri de consum cu puteri electrice aprobate însumate mai mici de 3 MW, alții decât operatorii economici prevăzuți la lit. a) și b);*
4. *operatorilor economici prevăzuți la lit. b) care deţin reţele electrice în afara limitei parcului industrial/zonei libere, până la punctul de delimitare cu reţeaua electrică de distribuţie a concesionarului sau cu reţeaua electrică de transport, cu respectarea următoarelor condiţii:*

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

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

1. *deținătorilor unor capacități de producere a energiei care desfășoară activitatea de distribuţie, inclusiv prin prestarea serviciilor de transformare şi/sau conexiune pentru operatorii de reţea, pentru alimentarea cu energie electrică a clienţilor finali racordaţi direct la instalaţiile electrice aferente unităţilor de producere respective”.*
2. ***La articolul 10 alineatul (5), lit. b) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”b) deţinătorul unor capacităţi de producere a energiei electrice, sau al unor capacități de producere a energiei electrice şi termice în centrale electrice în cogenerare, conectate la reţeaua electrică, și/sau al unor instalaţii de stocare a energiei, cu o putere electrică totală mai mică de 1 MW”.*

1. ***La articolul 10, alineatul (51) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(51) Persoanele fizice şi juridice care desfăşoară activităţi în domeniul energiei fără a fi obligate să deţină licenţă beneficiază de aceleaşi drepturi şi au aceleaşi obligaţii de a respecta reglementările ANRE corespunzătoare unui titular de licenţă pentru acea activitate sau serviciu”.*

1. ***La articolul 10, alineatul (52), literele a) și b) se modifică și vor avea următorul cuprins:***

*”a) să încheie contracte de rezervare de capacitate de producere a energiei electrice cu respectarea prevederilor art. 3 pct. 191 şi ale art. 23 alin. (2);*

*b)  să contracteze, în calitate de producător, în condiţiile reglementărilor emise de ANRE, energia electrică ce va fi produsă de noua capacitate energetică, fără a deţine, la momentul încheierii contractului, licenţa prevăzută la alin. (2) lit. a) și lit. b)”;*

1. ***La articolul 10, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(6) Activitatea unei persoane fizice sau juridice, constând în comercializarea energiei electrice la clienţii finali alimentaţi direct din instalaţiile electrice pe care aceasta le deține, se desfăşoară fără licenţa de furnizare prevăzută la alin. (2) lit. f), în condiţiile respectării reglementărilor specifice aprobate de ANRE”.*

1. ***La articolul 10, după alineatul (6) se introduc două alineate noi,*** ***alineatul (61) și alineatul (62), cu următorul cuprins:***

*”(61). Activitatea prevăzută la alin. (2) lit. f) sau g) se poate desfăşura în România de către o persoană juridică având sediul social într-un stat membru al Uniunii Europene, dacă acea persoană juridică deține o licență valabilă sau un document similar în baza căreia/căruia are dreptul de a desfășura activitatea respectivă, emise de autoritatea competentă a statului membru, şi dacă declară pe propria răspundere că va respecta normele tehnice şi comerciale din România aplicabile pentru acea activitate;*

*(62). Persoanei juridice prevăzute la alin. (1) i se confirmă dreptul de participare la piețele de energie electrică din România de către ANRE printr-o decizie emisă în baza unei proceduri proprii”.*

1. ***La articolul 11 alineatele (1) si (2) se modifica si vor avea urmatorul cuprins:***

*„ Suspendarea și retragerea autorizațiilor și licențelor*

*(1) În caz de neîndeplinire de către titularul autorizației de înființare, respectiv al licenței a obligațiilor sale legale, precum și în caz de nerespectare a condiționărilor, limitărilor, restricțiilor, interdicțiilor sau a sarcinilor stabilite prin autorizație, respectiv prin licență, constatate de ministerul de resort, respectiv ANRE din oficiu ori la sesizarea unor terți sau la notificarea de către titular, ministerul de resort, respectiv autoritatea competentă vor proceda după cum urmează:*

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

*– un termen de conformare, dacă situația creată este remediabilă;*

*– retragerea autorizației, respectiv a licenței, dacă situația creată este iremediabilă;*

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

*– suspendarea autorizației, respectiv a licenței, pe o perioadă fixată pentru remedierea situației create și pentru conformare cu autorizația, respectiv cu licența, dacă situația creată este remediabilă;*

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

*(2) Ministerul de resort, respectiv ANRE vor retrage autorizația de înființare, respectiv licența, în cazul decăderii, incapacității sau al falimentului titularului, precum și la încetarea concesiunii ori a locațiunii capacității energetice sau la vânzarea capacității de către titular.*

1. ***După alineatele (1) și (2) ale articolului 11 se introduce un nou alineat, alineatul (3) și va avea următorul cuprins:***

*„(3) Deciziile privind suspendarea respectiv retragerea autorizatiilor/licentelor intra in efectivitate la 30 de zile de la data publicarii in Monitorul Oficial, daca titularul nu uzeaza de dreptul la contestatie care se depune la instanta competenta in termen de 30 de zile de la data emiterii deciziei de suspendare/retragere.”*

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

*„Obligații de serviciu public*

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

*(2) Obligațiile prevăzute la alin. (1) sunt clar definite, transparente, nediscriminatorii și verificabile, conform reglementărilor ANRE și garantează operatorilor economici din domeniul energiei electrice din Uniunea Europeană accesul egal la consumatorii români;*

*(3) Obligațiile de serviciu public care vizează stabilirea prețurilor de furnizare a energiei electrice trebuie să respecte cerințele prevăzute la articolul 80;*

*(4) Acordarea de compensații financiare, alte forme de compensare sau drepturi exclusive în vederea îndeplinirii obligațiilor prevăzute la alineatul (3) sau în vederea furnizării serviciului universalse realizează într-un mod nediscriminatoriu și transparent;*

*(5) Guvernul României informează Comisia Europeană cu privire la toate măsurile adoptate pentru îndeplinirea obligațiilor de serviciu universal și de serviciu public, inclusiv protecția consumatorului și protecția mediului, precum și cu privire la posibilul lor efect asupra concurenței pe plan național și internațional. Ulterior, Comisia Europeană va fi notificată din doi în doi ani, cu privire la orice modificare adusă măsurilor respective”.*

1. ***Articolul 19 alin (1) si (1^1) se modifică și vor avea următorul cuprins***

***„*** *(1)**Bunurile proprietate publică sau privată a statului, activitățile și serviciile publice de interes național și general din domeniul energiei electrice**pot**face obiectul concesionării în condițiile legii.*

*(1^1) Redevenţa anuală aferentă concesiunii din domeniul transportului energiei electrice este de 0,4% din valoarea veniturilor brute realizate din operaţiuni de transport şi tranzit ale energiei electrice şi este plătită de operatorul de transport și de sistem în calitate de concesionar.”*

1. ***Articolul 20 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”* *Piața de energie electrică*

*(1) Piaţa de energie electrică este concurenţială, iar tranzacţiile cu energie se fac angro sau cu amănuntul;*

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

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

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

*(5) Participarea operatorilor economici din domeniul energiei electrice la mecanismele de soluționare alternativă a litigiilor pentru clienții casnici este obligatorie”;*

1. ***Articolul 21 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”* *Participanții la piața de energie electrică*

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

*(2) Participanţii la piaţă sunt obligaţi să-şi asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le generează pe piaţa de energie electrică, să respecte prevederile licenţelor şi ale reglementărilor emise de ANRE.*

*(3) Responsabilitatea in materie de echilibrare nu se aplică instalațiilor de producere a energiei electrice care utilizează surse regenerabile de energie cu o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 400 kW;*

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

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

*(6) Participanţii la piaţa de energie electrică trebuie să notifice operatorului de transport şi de sistem informațiile necesare acestuia pentru îndeplinirea atribuțiilor ce-i revin prin prezenta lege, inclusiv cantitățile nete reciproce contractate, conform reglementărilor ANRE și procedurilor emise de operatorul de transport și de sistem în conformitate cu prevederile legislației europene.*

*(7) Participanții la piețe din țări terțe care își desfășoară activitatea în cadrul pieței de energie electrică naționale trebuie să respecte legislația Uniunii și legislația din România aplicabilă, inclusiv a normelor referitoare la politica de mediu și de securitate.”*

1. ***Articolul 22 se abrogă.***
2. ***Articolul 23 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”Funcționarea pieței de energie electrică*

*(1) Pe piaţa de energie electrică tranzacţiile comerciale se fac angro sau cu amănuntul iar preţurile se formează în baza cererii şi ofertei, ca rezultat al unor mecanisme concurenţiale;*

*(2) Pe piaţa angro se pot încheia, în toate intervalele de timp, cel puţin următoarele tipuri de tranzacţii:*

*a) tranzactii bilaterale negociate direct;*

*b) tranzacţii încheiate în urma desfăşurării licitaţiilor pe pieţe organizate, inclusiv pe piața de echilibrare a energiei electrice;*

*c) tranzacţii de import şi de export a energiei electrice;*

*(3) Participanții la piață au dreptul să tranzacționeze energie cât mai aproape posibil de timpul real și cel puțin până la ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale, având posibilitatea de tranzacționa energie în intervale de timp cel puțin la fel de scurte ca intervalul de decontare a dezechilibrelor, atât pe piețele pentru ziua următoare, cât și pe piețele intrazilnice;*

*(4) Pentru a permite protecția participanților la piață împotriva riscurilor de volatilitate a prețurilor pe baza pieței, și pentru a reduce incertitudinea referitoare la randamentul viitor al investițiilor, produsele de acoperire a riscurilor pe termen lung sunt tranzacționabile la bursă într-un mod transparent, iar contractele de furnizare pe termen lung sunt negociabile pe piețele extrabursiere, sub rezerva respectării legislației europene în domeniul concurenței;*

*(5) Operatorul desemnat al pieței de energie electrică furnizează produse pentru tranzacționare pe piețele pentru ziua următoare și pe piețele intrazilnice care să fie de dimensiuni suficient de mici, dimensiunea ofertei minime fiind de 500 kW sau mai puțin, pentru a permite participarea eficace a consumului dispecerizabil, a stocării energiei și a surselor regenerabile de energie la scară mică, inclusiv participarea directă a clienților;*

*(6) Contractele de rezervare de capacitate de producere a energiei electrice se încheie, bilateral, la tarife negociate de rezervare de capacitate de producere a energiei electrice, cu respectarea regulilor de concurență;*

*(7) Pe piaţa de energie electrică, operatorul de transport şi de sistem achiziţioneaza servicii de sistem;*

*(8) Pe piaţa cu amănuntul, furnizorii vând energie electrică clienţilor finali prin contracte bilaterale, la preţuri negociate sau stabilite prin oferte-tip;*

*(9) Datele relevante cum sunt durata, regulile privind livrarea şi decontarea, cantitatea, termenele de executare, preturile tranzacției, mijloacele de identificare a clientului angro, cu privire la toate tranzacţiile din cadrul contractelor de furnizare de energie electrică şi al instrumentelor derivate din domeniul energiei electrice încheiate cu clienţi angro şi cu operatori de transport şi de sistem se păstrează de furnizori cel puţin 5 ani şi se pun la dispoziţia ANRE, a Comisiei Europene şi a celorlalte autorităţi naţionale competente, la cererea acestora;*

*(10) Obligaţia de păstrare a datelor privitoare la tranzacţiile din cadrul instrumentelor financiare derivate se aplică în conformitate cu prevederile liniilor directoare publicate de către Comisia Europeană;*

*(11) Datele prevăzute la alin. (9) pot fi publicate de ANRE, cu respectarea legii;*

*(12) Participarea la oricare piață de energie electrică este voluntară pentru participanții la piață”.*

1. ***La articolul 25, alineatul (1) și alineatul (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:***

*”* *Accesul la rețeaua electrică*

*(1) Deţinătorul de licenţă, persoanele fizice şi juridice care desfăşoară activităţi în domeniul energiei fără a fi obligate să deţină licenţă şi clientul final au acces reglementat la reţelele electrice de interes public, conform reglementărilor ANRE. Accesul la reţelele electrice de interes public reprezintă un serviciu obligatoriu, în condiţii reglementate, pe care trebuie să-l îndeplinească operatorul de transport şi de sistem, precum şi operatorul de distribuţie, inclusiv comunitățile de energie ale cetățenilor care gestionează rețelele de distribuție;*

*(2) Accesul la reţea poate fi restricționat numai dacă racordarea afectează siguranța SEN, prin nerespectarea normelor tehnice şi a standardelor de performanță prevăzute în reglementările tehnice în vigoare sau în cazul în care operatorul de transport, operatorul de distribuţie sau comunitățile de energie ale cetățenilor care gestionează rețelele de distribuție nu dispun de capacităţile necesare. Refuzul trebuie motivat şi justificat în mod corespunzător pe criterii obiective, din punct de vedere tehnic şi economic, conform reglementărilor emise de ANRE.”*

1. ***La articolul 25, după alineatul (2) se introduc două alineate noi, alineatul (21) și alineatul (22), cu următorul cuprins:***

*”(21) În cazul refuzului accesului la rețeaua de transport, rețeaua de distribuție, sau rețeaua de distribuție gestionată de comunitățile de energie ale cetățenilor, ANRE se asigură că operatorul de transport, operatorul de distribuție sau comunitățile de energie ale cetățenilor furnizează informații cu privire la măsurile necesare pentru consolidarea rețelei;*

*(22) În cazul în care operatorii de rețea sau comunitățile de energie ale cetățenilor nu dispun de capacități suficiente pentru racordarea tuturor capacităților de producere a energie electrice pentru care a fost solicitată racordarea, aceștia pot aplica metode bazate pe piață de alocare a capacității existente a rețelelor, conform reglementărilor aprobate de ANRE.”*

1. ***La articolul 25, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(6) Producătorii şi furnizorii de energie electrică îşi pot alimenta sediile proprii, filialele și toți clienții, prin intermediul unor linii directe, fără a fi supuși unor proceduri administrative sau costuri disproporționate.”*

1. ***La articolul 25. alineatul (7) se abrogă.***
2. ***La articolul 25, alineatul (11) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(11) Capacităţile de interconexiune finanţate prin investiţii comerciale private se realizează fără a aduce atingere prevederilor Regulamentului (UE) nr.2019/943.”*

1. ***La articolul 27, alineatul (11) se abrogă***
2. ***La articolul 27, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(2) Producătorii de energie electrică pot beneficia de dispecerizare prioritară în condițiile prezentei legi și conform reglementărilor ANRE în vigoare;”*

1. ***Articolul 28 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”Obligaţiile producătorilor*

*Producătorii de energie electrică au, în principal, următoarele obligaţii:*

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

*b) producătorul care este furnizor de servicii de echilibrare și care deține un contract pentru furnizarea capacității de echilibrare are obligația să transmită operatorului pieței de echilibrare ofertele de energie de echilibrare corespunzătoare volumului, produselor și altor cerințe prevăzute în contractul de furnizare a capacității pentru echilibrare;*

c) *să oferteze serviciile de sistem, în situațiile prevăzute în reglementările emise de ANRE sau reglementările europene;*

*d) să se conformeze, din punct de vedere operativ, cerinţelor operatorului de transport şi de sistem”;*

1. ***Articolul 29 se modifică și va avea urmatorul cuprins:***

*”Drepturile producătorilor*

*(1) Producătorii de energie electrică au, în principal, următoarele drepturi:*

*a) să aibă acces la reţelele electrice de interes public, în condiţiile prezentului titlu;*

*b) să obţină, în condiţiile legii, culoar de trecere pentru liniile electrice proprii;*

*c) să tranzacționeze energia electrică pe piața concurențială conform articolului 23;*

*d) să comercializeze capacităţile de producere a energiei electrice prin încheierea de contracte de rezervare a acestora în conformitate cu prevederile art. 3 pct. 191 şi ale art. 23 alin. (7);*

*e) să înfiinţeze şi să menţină un sistem propriu de telecomunicaţii pentru legătura cu capacităţile sale de producere a energiei electrice, cu clienţii sau cu treptele de conducere operativă;*

*f) să comercializeze energia termică produsă în cogenerare;*

*g) să acceseze schemele de sprijin instituite la nivel naţional.*

*(2)* *Producătorii de energie electrică pot oferta pe piaţa internă europeană servicii de sistem conform reglementărilor ANRE*.*”*

1. ***La articolul 30, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(7) Prin derogare de la prevederile punctului 14 din Anexa nr. 2 a Ordonanţei de urgenţă nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările şi completările ulterioare, reţelele electrice de transport al energiei electrice, realizate de către operatori economici care se pot certifica ca operatori de transport şi de sistem conform prevederilor art. 34 alin. (2), au regimul juridic de proprietate privată şi se pot conecta la reţeaua electrică de transport al energiei electrice prevăzută la alin. (3), în condiţiile de serviciu public reglementate de ANRE.”*

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

*”e) procedura de certificare a operatorului de transport şi de sistem se finalizează conform prevederilor art. 51 din Regulamentul (UE) nr. 2019/943.”*

1. ***La articolul 31, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(4) După expirarea termenului de 120 de zile de la transmiterea unei solicitări de certificare din partea unui operator de transport şi de sistem, în lipsa unei decizii a ANRE, certificarea se consideră acordată. Certificarea explicită sau cea tacită devine efectivă numai după ce este notificată Comisiei Europene împreună cu toate informaţiile pertinente aferente şi este urmată procedura prevăzută la art. 51 din Regulamentul (UE) nr. 2019/943”.*

1. ***La articolul 31, după alineatul (6) se introduce un alineat nou, alineatul (7), cu următorul cuprins:***

*”(7) Operatorul de transport și de sistem este dotat cu toate resursele umane, tehnice, fizice și financiare necesare îndeplinirii obligațiilor care le revin în temeiul prezentei ordonanțe de urgență și desfășurării activității de transport al energiei electrice, în special:*

*(a) activele necesare pentru activitatea de transport al energiei electrice, inclusiv sistemul de transport, se află în proprietatea operatorului de transport și de sistem;*

*(b) personalul necesar pentru activitatea de transport al energiei electrice, inclusiv pentru îndeplinirea tuturor atribuțiilor din cadrul întreprinderii, este angajat de operatorul de transport și de sistem.”*

1. ***După articolul 32, se introduce un articol nou, articolul 321, cu următorul cuprins:***

*”(1) Operatorul de transport și de sistem nu deține, nu dezvoltă, nu administrează și nu exploatează instalații de stocare a energiei.*

*(2) Prin derogare de la alineatul (1), ANRE poate permite operatorilor de transport și de sistem să dețină, să dezvolte, să administreze sau să exploateze instalații de stocare a energiei care sunt componente de rețea complet integrate și au fost aprobate de către ANRE sau dacă sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții:*

*a) în urma unei proceduri de licitație deschisă, transparentă și nediscriminatorie, supusă revizuirii și aprobării de către ANRE, nu li s-a atribuit altor părți dreptul de a deține, de a dezvolta, de a controla, de a administra sau de a exploata astfel de instalații, sau aceste alte părți nu pot furniza respectivele servicii la un cost rezonabil și în timp util;*

*b) astfel de instalații sau servicii de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței sunt necesare pentru ca operatorii de transport și de sistem să își îndeplinească obligațiile care le revin în temeiul prezentei legi în vederea exploatării eficiente, fiabile și sigure a sistemului de transport, iar respectivele instalații și servicii nu sunt utilizate pentru a cumpăra sau vinde energie electrică pe piețele de energie electrică;*

*c) ANRE a evaluat necesitatea unei astfel de derogări, a* *efectuat o evaluare ex ante a aplicării procedurii de licitație, inclusiv a condițiilor respectivei proceduri de licitație, și și-a dat aprobarea. ANRE poate redacta orientări sau clauze de achiziții pentru a ajuta operatorii de transport și de sistem să asigure o procedură de licitație corectă.*

*(3) Decizia de a acorda o derogare se notifică ACER și Comisiei, împreună cu informațiile pertinente referitoare la cerere și la motivele acordării respectivei derogări.*

*(4) ANRE efectuează, la intervale regulate sau cel puțin la fiecare cinci ani, o consultare publică cu privire la instalațiile existente de stocare a energiei pentru a evalua eventuala disponibilitate și eventualul interes de a investi în astfel de instalații. Atunci când consultarea publică, evaluată de ANRE, arată că există părți terțe care pot deține, dezvolta, exploata sau administra astfel de instalații în mod eficace din punctul de vedere al costurilor, ANRE asigură încetarea treptată a activităților desfășurate de operatorii de transport și de sistem în acest domeniu în termen de 18 luni. În condițiile acestei proceduri, ANRE poate permite operatorilor de de transport și de sistem să primească o compensație rezonabilă, în special pentru a recupera valoarea reziduală a investiției realizate de aceștia în instalațiile de stocare a energiei.*

*(5) Alineatul (4) nu se aplică în cazul componentelor de rețea complet integrate sau pentru perioada de amortizare obișnuită a noilor instalații de stocare în baterii pentru care se ia o decizie finală privind investiția până în 2024, cu condiția ca astfel de instalații de stocare în baterii:*

*a) să fie conectate la rețea în următorii doi ani;*

*b) să fie integrate în sistemul de transport;*

*c) să fie utilizate exclusiv pentru restabilirea instantanee reactivă a securității rețelei în caz de situații neprevăzute în rețea, dacă o astfel de măsură de restabilire începe imediat și se încheie în momentul în care redispecerizarea regulată poate rezolva situația; și*

*d) să nu fie utilizate pentru a cumpăra sau vinde energie electrică pe piețele de energie electrică, inclusiv pentru echilibrare.”*

1. ***La articolul 33, după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alineatul (3), cu următorul cuprins:***

*”(3) ANRE verifică îndeplinirea cerințelor prevăzute la art. 34, ori de câte ori au loc modificări cu privire la acționarii majoritari, persoanele care fac parte din organele de conducere, precum și candidații propuși în organele de conducere ale operatorului de transport și de sistem. În cazul constatării neîndeplinirii cerințelor de la art. 34, operatorul de transport și de sistem și persoanele verificate au obligația să aducă la îndeplinire măsurile dispuse de ANRE în urma acțiunii de verificare.”*

1. ***La articolul 34, alinetul (1) litera f) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*” f) operatorul de transport şi de sistem are capacitatea de a respecta obligaţiile ce îi revin în temeiul Regulamentului (UE) 2019/943, inclusiv în ceea ce priveşte cooperarea cu alţi operatori de transport şi de sistem la nivel european şi regional;”*

1. ***La articolul 35, alineatul (1) și alineatul (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:***

*”(1) Cel puțin din doi în doi ani, operatorul de transport şi de sistem are obligaţia de a elabora și de a prezenta ANRE planul de investiţii şi de dezvoltare a reţelei de transport pe 10 ani, în concordanţă cu stadiul actual şi evoluţia viitoare a consumului de energie şi a surselor, inclusiv importurile şi exporturile de energie, după consultarea prealabilă cu toți factorii interesați. Planul de dezvoltare a rețelei conține măsuri eficiente pentru a garanta caracterul adecvat al sistemului și siguranța alimentării cu energie electrică. Operatorul de transport și de sistem publică planul de dezvoltare a rețelei pe 10 ani pe site-ul său de internet.*

*(2). Planul de dezvoltare prevăzut la alin. (1), în mod special, trebuie să:*

*a) conţină în mod special modalităţile de finanţare şi realizare a investiţiilor privind reţelele de transport, cu luarea în considerare şi a planurilor de amenajare şi sistematizare a teritoriului străbătut de acestea, în condiţiile respectării normelor de protecţie a mediului.*

*b) indice participanților la piață principalele infrastructuri de transport care trebuie să fie construite sau modernizate în următorii 10 ani;*

*c) conțină toate investițiile deja stabilite și va identifica noi investiții care trebuie să fie efectuate în următorii zece ani; și*

*d) prevadă un interval de timp pentru realizarea proiectelor de investiții.”*

1. ***La articolul 35, după alineatul (2), se introduce un alineat nou, alineatul (21), cu următorul cuprins:***

*”(21). Atunci când elaborează planul de dezvoltare a rețelei pe 10 ani, operatorul de transport și de sistem ia pe deplin în considerare potențialul utilizării consumului dispecerizabil, a instalațiilor de stocare a energiei sau a altor resurse ca alternativă la extinderea sistemului, precum și consumul preconizat, schimburile comerciale cu alte țări și planurile de investiții privind rețelele la nivelul Uniunii și rețelele regionale precum și tintele asumate de România pentru realizarea obiectivului global al Uniunii.”*

1. ***La articolul 35, după alineatul (3), se introduc cinci alineate noi, alineatul (4), alineatul (5), alineatul (6), alineatul (7) și alineatul (8), cu următorul cuprins:***

*”(4) ANRE evaluează dacă planul de dezvoltare a rețelei pe 10 ani abordează toate necesitățile de investiții identificate pe parcursul procesului de consultare, și dacă este conform cu planul neobligatoriu la nivelul Uniunii de dezvoltare a rețelei pe 10 ani. În cazul în care există îndoieli cu privire la conformitatea cu planul la nivelul Uniunii de dezvoltare a rețelei, ANRE consultă ACER. ANRE poate solicita operatorului de transport și de sistem să își modifice planul de dezvoltare a rețelei pe 10 ani. ANRE examinează coerența planului de dezvoltare a rețelei pe 10 ani cu planul național privind energia și clima transmis catre Comisia Europeana.*

*(5) ANRE monitorizează și evaluează punerea în aplicare a planului de dezvoltare a rețelei pe 10 ani.*

*(6) În situațiile în care operatorul de transport și de sistem, din rațiuni diferite de rațiunile imperioase, asupra cărora nu deține niciun control, nu execută o investiție, care, în conformitate cu planul de dezvoltare a rețelei pe 10 ani, trebuia executată în următorii trei ani, ANRE are obligația să adopte cel puțin una dintre următoarele măsuri pentru a garanta executarea investiției în cauză dacă investiția este încă relevantă pe baza celui mai recent plan de dezvoltare a rețelei pe 10 ani:*

*a) să solicite operatorului de transport și de sistem să execute investiția în cauză;*

*b) să organizeze o procedură de ofertare privind investiția în cauză, deschisă tuturor investitorilor; sau*

*c) să oblige operatorul de transport și de sistem să accepte o majorare de capital pentru a finanța investițiile necesare și pentru a permite unor investitori independenți să participe la capital.*

*(7) În cazul în care ANRE a recurs la competențele sale prevăzute la alineatul (6) litera b), aceasta poate obliga operatorul de transport și de sistem să accepte una sau mai multe dintre următoarele măsuri:*

*a) finanțarea de către o parte terță;*

*b) construirea de către o parte terță;*

*c) realizarea noilor active de însuși operatorul în cauză;*

*d) exploatarea noului activ de însuși operatorul în cauză.*

*(8) Operatorul de transport și de sistem furnizează investitorilor toate informațiile necesare pentru realizarea investiției, conectează noile active la rețeaua de transport și, în general, depune toate eforturile pentru a facilita punerea în aplicare a proiectului de investiții. Măsurile relevante cu privire la finanțare fac obiectul aprobării de către ANRE.”*

1. ***La articolul 36, alineatul (2) și alinetul (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:***

*”(2) Operatorul de transport şi de sistem poate să achiziționeze servicii si să tranzacționeze energie electrică pentru următoarele situații:*

*a) pentru acoperirea consumului în rețelele electrice proprii şi în locurile de consum care îi aparţin prin tranzacții pe piața angro sau pe piața cu amănuntul;*

*b) pentru menţinerea echilibrului producţie-consum, prin operaţiuni de vânzare-cumpărare în piaţa de echilibrare, operaţiuni de vânzare-cumpărare pe piața angro sau prin operaţiuni de vânzare-cumpărare cu alţi operatori de transport din ţările vecine, conform reglementărilor în vigoare şi reglementări adoptate la nivel european, decizii ACER și altele similare;*

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

*d) pentru tranzacționare în contrapartidă, redispecerizare, compensarea dezechlibrelor.*

*(3) Operatorul de transport şi de sistem poate efectua operațiuni de vânzare-cumpărare de servicii de sistem cu operatorii de transport şi de sistem din alte țări UE în baza reglementărilor europene care facilitează crearea şi dezvoltarea pieţelor regionale, cu producătorii sau clienţii, conform reglementărilor emise de ANRE.”*

1. ***La articolul 36, după alineatul (5) se introduc trei alineate noi, alineatul (51), alineatul (52) și alineatul (53), cu următorul cuprins:***

*”(51) Operatorului de transport și de sistem nu i se permite să refuze racordarea la rețea invocând costuri suplimentare generate de creșterea necesară a capacității elementelor de sistem în perimetrul imediat al punctului de racordare, sau racordarea unei noi instalații de producere sau a unei noi instalații de stocare a energiei prin invocarea unor viitoare limitări posibile ale capacităților de rețea disponibile, de exemplu congestia în părțile îndepărtate ale sistemului de transport. Operatorul de transport și de sistem furnizează toate informațiile necesare racordării.*

*(52) Operatorul de transport și de sistem poate să limiteze capacitatea de racordare garantată sau să ofere condiții de racordare supuse unor limitări operaționale pentru a asigura eficiența economică în ceea ce privește noi instalații de producere sau noi instalații de stocare a energiei, cu condiția ca aceste limitări să fi fost aprobate de ANRE.*

*(53) ANRE garantează faptul că toate limitările capacității de racordare garantate sau limitările operaționale se introduc pe baza unor proceduri transparente și nediscriminatorii și nu creează obstacole nejustificate la intrarea pe piață. Atunci când instalația de producere sau instalația de stocare a energiei suportă costurile legate de asigurarea racordării nelimitate, nu se aplică nicio limitare.”*

1. ***La articolul 36, alineatul (7), după litera d) se introduc două litere noi, litera d1) și litera d2), cu următorul cuprins:***

*”d1) răspunde de asigurarea unui sistem electroenergetic sigur, fiabil și eficient;*

*d2) asigură utilizarea tuturor serviciilor de sistem, inclusiv acelea oferite de consumul dispecerizabil și de instalațiile de stocare a energiei, în măsura în care acestea sunt disponibile.”*

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

*” e) achiziţionează serviciile de sistem pentru stabilitatea frecvenței şi califică producătorii, consumatorii dispecerizabili, operatorii de instalații de stocare a energiei și furnizorii de servicii de echilibrare pe baza unei proceduri proprii, aprobată de ANRE.”*

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

*”g) asigură alocarea capacităţilor de interconexiune, pune la dispoziția participanților piața de alocare de capacitate, colectează venituri rezultate din gestionarea congestiilor şi efectuează plăţi în temeiul mecanismului de compensare între operatorii de transport şi de sistem în conformitate cu regulamentele europene acordând şi gestionând accesul terţilor şi oferind explicaţii motivate atunci când refuză un astfel de acces, fără să abuzeze, în situaţia vânzării sau a cumpărării de energie electrică de către operatori economici afiliaţi, de informaţiile sensibile din punct de vedere comercial obţinute de la terţi în contextul acordării accesului la reţea, sub supravegherea ANRE.”*

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

*” o) elaborează, în condiţiile legii, planul de apărare a SEN, respectiv planul de restaurare a SEN.”*

1. ***La articolul 36, alineatul (7), după litera s) se introduc șase litere noi,*** ***litera șitera colul 36, alineatul (7), după litera s) se introduc șase litere noi, lil de r****”ș) adoptă un cadru de cooperare și coordonare între centrele de coordonare regionale;*

*t) participă la evaluarea adecvării resurselor la nivel european și la nivel național;*

*ț) digitalizează sistemele de transport;*

*u) gestionează datele, inclusiv cele privind dezvoltarea de sisteme de gestionare a datelor, de securitatea cibernetică și de protecție a datelor, sub rezerva normelor aplicabile și fără a aduce atingere competențelor altor autorități;*

*v) stabilește și publică proceduri transparente și eficiente privind racordarea nediscriminatorie la sistemul de transport a unor noi instalații de producere și a unor noi instalații de stocare a energiei. Procedurile respective sunt supuse aprobării ANRE;*

*x) colectează toate tarifele aferente sistemului de transport, inclusiv a tarifelor de acces la rețea și a tarifelor pentru servicii de sistem.”*

1. ***La articolul 36, după alineatul (71), se introduce un alineat nou, alineatul (72), cu următorul cuprins:***

*”(72) În exercitarea atribuțiilor menționate la alineatul (7), operatorul de transport și de sistem ține cont de recomandările formulate de centrele de coordonare regionale.”*

1. ***La articolul 36, alineatul (9) și alineatul (10) se modifică și vor avea următorul cuprins:***

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

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

1. ***La articolul 36, după alineatul (14), se introduc cinci alineate noi, alineatul (15), alineatul (16), alineatul (17), alineatul (18) și alineatul (19), cu următorul cuprins:***

*”(15) Pentru îndeplinirea obligației menționate la alin. (7) lit. e), operatorul de transport și de sistem achiziționează servicii de echilibrare cu respectarea următoarelor condiții:*

*a) utilizarea unor proceduri transparente, nediscriminatorii și bazate pe piață;*

*b) cu participarea tuturor operatorilor economici din domeniul energiei electrice și a tuturor participanților la piață care îndeplinesc condițiile de calificare tehnică, inclusiv a participanților la piață care oferă energie din surse regenerabile, a participanților la piață care oferă servicii de consum dispecerizabil, a operatorilor de instalații de stocare a energiei și a participanților la piață implicați în agregare. ANRE și operatorul de transport și de sistem, în strânsă colaborare cu toți participanții la piață, stabilesc cerințele tehnice de participare la piețele respective, pe baza caracteristicilor tehnice ale respectivelor piețe.*

*(16) Operatorul de transport și de sistem achiziționează serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței de la orice participanți la piață, inclusiv participanți la piață care oferă energie din surse regenerabile, participanți la piață care oferă servicii de consum dispecerizabil, operatori ai instalațiilor de stocare a energiei și participanți la piață angajați în agregare, în conformitate cu proceduri transparente, nediscriminatorii și bazate pe piață, aprobate de ANRE, în conformitate cu dispozițiile articolului 36 alineatul (15), cu excepția cazului în care a solicitat și ANRE a acordat o derogare datorită faptului că a apreciat că furnizarea pe piață de servicii care nu au ca scop stabilitatea frecvenței nu este eficientă din punct de vedere economic.*

*(17) Achiziția serviciilor de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței nu se aplică componentelor de rețea complet integrate.*

*(18) Operatorul de transport și de sistem se coordonează cu operatorii de distribuție pentru a asigura utilizarea optimă a resurselor, pentru a asigura funcționarea sigură și eficientă a sistemului și pentru a facilita dezvoltarea pieței.*

*(19) Operatorul de transport și de sistem este remunerat în mod adecvat pentru achiziționarea serviciilor de sistem pentru a i se permite să recupereze cel puțin costurile corespunzătoare rezonabile, inclusiv cheltuielile necesare pentru tehnologia informației și comunicațiilor și costurile infrastructurii.”*

1. ***Articolul 41 alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(2) Persoanele care exercită în cadrul operatorului de transport şi de sistem funcţii relevante în temeiul cărora au avut acces la informaţii comerciale sensibile au obligaţia de a păstra confidenţialitatea acestora şi nu pot ocupa funcţii similare în cadrul operatorilor economici din domeniul producerii şi/sau furnizării de energie**electrică, pe o perioadă de minimum 4 ani de la data încetării raporturilor contractuale cu operatorul de transport şi de sistem, potrivit clauzelor prevăzute şi reglementate în contractul individual de muncă.”*

1. ***Articolul 43 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”Operatorul desemnat al pieţei de energie electrică*

*Art. 43. - (1) Operatorul desemnat al pieței de energie electrică asigură organizarea şi administrarea pieței cuplate intrazilnice și a pieței cuplate pentru ziua următoare.*

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

*(3) Prețurile și cantitățile stabilite în urma tranzacțiilor efectuate pe piața intrazilnică și pe piața pentru ziua următoare, se fac publice conform reglementărilor ANRE.*

*(4) Operatorul desemnat al pieţei de energie electrică are dreptul să perceapă tarife corespunzătoare serviciilor prestate pentru realizarea activităților prevăzute la alin. (1).*

*(5) Operatorul desemnat al pieţei de energie electrică are dreptul să-și recupereze prin tarife costurile suportate în cazul în care acestea sunt efectuate în mod eficient, sunt rezonabile și proporționale.*

*(6) Tarifele practicate de Operatorul desemnat al pieţei de energie electrică, menționate la alin. (4) și (5), se stabilesc pe baza metodologiei aprobate şi publicate de ANRE. În calculul acestora vor fi luate în considerare costurile justificate ale activităţilor respective, precum şi o cotă rezonabilă de profit.”*

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

*”c) elaborează, prin consultare cu utilizatorii relevanți ai rețelei si cu operatorul de transport si de sistem, un plan transparent de dezvoltare a rețelei electrice de distribuție, care va fi publicat împreună cu* *rezultatele procesului de consultare publică cel puținla fiecare doi ani și prezentat ANRE spre aprobare, însoțit de rezultatele procesului de consultare publică. Planul de dezvoltare a rețelei electrice de distribuție oferă transparență în privința serviciilor de flexibilitate necesare pe termen mediu și lung și stabilește investițiile planificate pentru următorii cinci-zece ani, punând un accent deosebit pe infrastructura de distribuție principală necesară pentru a racorda noile capacități de producere și noii consumatori, inclusiv punctele de reîncărcare pentru vehiculele electrice. Planul de dezvoltare a rețelei electrice de distribuție include, de asemenea, utilizarea consumului dispecerizabil, a eficienței energetice, a instalațiilor de stocare a energiei sau a altor resurse pe care trebuie să le utilizeze operatorul de distribuție ca alternativă la extinderea sistemului.”*

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

*”e) difuzează, în mod nediscriminatoriu, în conformitate cu normele privind protecția datelor, informațiile referitoare la propriile activități, necesare utilizatorilor de rețea, nefiindu-i permisă divulgarea informațiilor comerciale cu caracter confidențial obținute pe parcursul activității sale. În acest sens, programul de conformitate menționate la punctul (d) al Articolului 48(1) trebuie să cuprindă măsuri specifice pentru a exclude accesul discriminatoriu la date al părților eligibile, după cum se prevede la articolul 62, alin.(1), lit. h13).”*

1. ***La articolul 45, alineatul (1), după litera g), se introduc cinci litere noi,*** ***litera h), litera i), litera j), litera k) și litera l), cu următorul cuprins:***

*”h) achiziționează produse și servicii necesare în vederea exploatării eficiente, fiabile și sigure a rețelei electrice de distribuție. Normele adoptate de către operatorul de distribuție în acest scop sunt obiective, transparente și nediscriminatorii și sunt elaborate în coordonare cu operatorul de transport și de sistem și cu alți participanți la piață relevanți. Clauzele și condițiile, inclusiv normele și tarifele, după caz, aplicabile furnizării de astfel de produse și prestării de astfel servicii de către operatorii de distribuție se stabilesc în mod nediscriminatoriu și au în vedere costurile și se publică pe pagina de internet a operatorului de distribuție.*

*i) în îndeplinirea atribuțiilor menționate la punctul (h), operatorul de distribuție achiziționează serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței și care sunt necesare pentru rețeaua sa, conform unor proceduri transparente, nediscriminatorii și bazate pe piață, cu excepția cazului în care ANRE a determinat că prestarea bazată pe piață a serviciilor de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței nu este rentabilă și a acordat o derogare. Obligația de a achiziționa servicii de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței nu se aplică componentelor de rețea complet integrate..*

*j) cooperează cu operatorul de transport și de sistem pentru participarea efectivă la piețele cu amănuntul, la piețele angro și la piețele de echilibrare a participanților la piață racordați la rețeaua lor. Prestarea de servicii de echilibrare care rezultă din resurse situate în rețeaua electrică de distribuție este convenită cu operatorul de transport și de sistem.*

*k) aprobă racordarea punctelor de reîncărcare private și cu acces public la rețelele electrice de distribuție, conform reglementărilor ANRE.*

*l) poate deține puncte de reîncărcare exclusiv pentru uz propriu.”*

1. ***Articolul 45, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(3) În cazurile menționate la alineatul (1) litera h) și litera i), operatorul de distribuție va asigura condițiile pentru participarea efectivă a tuturor participanților la piață, pe baza unor proceduri transparente şi nediscriminatorii, cu respectarea mecanismelor concurenţiale aprobate de ANRE.”*

1. ***La articolul 45, după alineatul (6), se introduc cinci alineate noi,*** ***alineatul (7) alineatul (8) , alineatul (9), alineatul (10) si alineatul (11) , cu următorul cuprins:***

*”(7) Prin derogare de la alin. (1) litera l) ANRE poate permite operatorilor de distribuție să dețină, să dezvolte, să administreze sau să exploateze puncte de reîncărcare pentru vehicule electrice numai dacă sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții:*

*a) în urma unei proceduri de licitație deschise, transparente și nediscriminatorii, supuse revizuirii și aprobării de către ANRE, fie nu li s-a atribuit altor părți dreptul de a deține, de a dezvolta, de a administra sau de a exploata puncte de reîncărcare pentru vehiculele electrice, fie aceste alte părți nu pot furniza respectivele servicii la un cost rezonabil și în timp util;*

*b) ANRE a efectuat o analiză ex-ante a condițiilor procedurii de licitație în temeiul literei a) și și-a dat aprobarea;*

*c) operatorul de distribuție exploatează punctele de reîncărcare pe baza accesului la rețea al terților în conformitate cu articolul 25 și nu face discriminări între utilizatorii sau categoriile de utilizatori ai rețelei, în special în favoarea întreprinderilor sale conexe.*

*(8) ANRE poate redacta orientări sau clauze de achiziții pentru a ajuta operatorii de distribuție să asigure o procedură de licitație corectă.*

*(9) În cazul implementării condițiilor de la alineatul (7), ANRE efectuează, la intervale regulate sau cel puțin la fiecare cinci ani, o consultare publică pentru a reevalua eventualul interes al altor părți de a deține, de a dezvolta, de a exploata sau de a administra puncte de reîncărcare pentru vehiculele electrice. În cazul în care consultarea publică arată că există părți terțe care pot deține, dezvolta, exploata sau administra astfel de puncte, ANRE asigură încetarea treptată a activităților desfășurate de operatorii de distribuție în acest domeniu, sub rezerva finalizării cu succes a unei proceduri de licitație menționate la alineatul (7) litera a). În condițiile procedurii respective, ANRE poate permite operatorului de distribuție să recupereze valoarea reziduală a investiției în infrastructura de reîncărcare.*

*“(10) In cazul clientului final casnic, în vederea emiterii facturii de regularizare, operatorul de distribuție are obligația de a asigura citirea indexului grupului de măsurare al clientului la un interval de timp de maxim 3 luni.*

*(11) In cazul schimbarii furnizorului/agregatorului de catre clientul final, operatorul de retea are obligatia sa transmita noului furnizor/agregator datele privind consumul propriu al clientului respectiv şi sa acorde acces la datele de măsurare, prin înțelegere explicită şi în mod gratuit. Formatul de prezentare a datelor şi procedura de acces al furnizorilor, al agregatorilor şi al consumatorilor la aceste date sunt reglementate de ANRE. Nu se pot percepe costuri suplimentare în sarcina clienților pentru acest serviciu.”*

1. ***După articolul 45, se introduce un articol nou, articolul 451, cu următorul cuprins:***

*”Stimulente pentru utilizarea flexibilității în rețelele de distribuție*

*Art.451. (1) ANRE elaborează cadrul de reglementare prin care operatorii de distribuție sunt stimulați să achiziționeze servicii de flexibilitate, inclusiv gestionarea congestiilor în regiunile pe care le deservesc, în vederea îmbunătățirii eficienței în ceea ce privește exploatarea și dezvoltarea sistemului de distribuție.*

*(2) Operatorii de distribuție pot achiziționa serviciile prevăzute la alin.1 de la entitățile care oferă servicii de producere distribuită, de consum dispecerizabil sau de stocare a energiei și promovează luarea unor măsuri de eficiență energetică, în cazul în care aceste servicii reduc în mod eficient din punctul de vedere al costurilor necesitatea de modernizare sau de înlocuire a capacităților de energie electrică și susțin funcționarea eficientă și sigură a sistemului de distribuție.*

*(3) Operatorii de distribuție achiziționează serviciile prevăzute la alin.1 conform unor proceduri transparente, nediscriminatorii și bazate pe piață, conform reglementărilor ANRE.*

*(4) ANRE elaborează specificațiile pentru serviciile de flexibilitate achiziționate și, după caz, produsele de piață standardizate pentru astfel de servicii cel puțin la nivel național.*

*(5) Operatorii de distribuție schimbă între ei toate informațiile necesare și se coordonează cu operatorii de transport și de sistem pentru a asigura o utilizare optimă a resurselor, pentru a asigura funcționarea eficientă și sigură a sistemului și pentru a facilita dezvoltarea pieței.*

*(6) Operatorii de distribuție sunt remunerați în mod adecvat pentru achiziționarea unor astfel de servicii pentru a le permite să recupereze cel puțin costurile rezonabile corespunzătoare, inclusiv cheltuielile cu tehnologiile de informare și comunicare necesare și costurile cu infrastructura.”*

1. ***Articolul 46 alineatul (22) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(22) În cazul în care proprietarul unei reţele de distribuţie de interes public aflate în zona de concesiune a unui operator de distribuţie concesionar intenţionează să înstrăineze reţeaua de distribuţie sau în situaţia prevăzută la alin. (2), acesta are obligaţia de a face o ofertă de vânzare operatorului de distribuţie concesionar, la o valoare justificată care nu poate depăși valoarea netă contabilă a activelor componente. În cazul în care valoarea nu poate fi demonstrată prin documente contabile, proprietarul rețelei poate solicita certificarea valorii acesteia de un expert autorizat independent care ia în considerare și starea tehnică a acesteia.”*

1. ***La articolul 46, după alineatul (22), se introduce un alineat nou, alineatul (23), cu următorul cuprins:***

*”(23) Operatorul de distribuţie concesionar are obligaţia de a achiziţiona**pe criterii de eficiență economică luând în considerație și starea tehnică, conform reglementărilor ANRE,**strict elementele de rețea necesare asigurării continuității alimentării cu energie electrică a consumatorilor deja racordați în termen de 120 de zile de la data comunicării de proprietar a valorii de achiziţie.”*

1. ***După articolul 46, se introduce un articol nou,*** ***articolul 461, cu următorul cuprins:***

*”Art.461.(1) Operatorii de distribuție nu au dreptul să dețină, să dezvolte, să administreze și să exploateze instalațiile de stocare a energiei.*

*(2) Prin derogare de la alineatul (1), ANRE poate permite operatorilor de distribuție să dețină, să dezvolte, să administreze sau să exploateze instalații de stocare a energiei care sunt componente de rețea complet integrate și au fost aprobate de către ANRE sau dacă sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții:*

*a) în urma unei proceduri de licitație deschisă, transparentă și nediscriminatorie, supusa revizurii si aprobarii de catre ANRE, nu li s-a atribuit altor părți**dreptul de a deține, de a dezvolta, de a administra sau de a exploata astfel de instalații sau aceste alte părți nu pot furniza respectivele servicii la un cost rezonabil și în timp util;*

*b) astfel de instalații sunt necesare pentru ca operatorii de distribuție să își îndeplinească obligațiile care le revin în temeiul prezentei legi în vederea exploatării eficiente, fiabile și sigure a sistemului de distribuție, iar instalațiile nu sunt utilizate pentru a cumpăra sau vinde energie electrică pe piețele de energie electrică; și*

*c) ANRE a evaluat necesitatea unei astfel de derogări și a efectuat o evaluarea a procedurii de licitație inclusiv a efectuat o evaluare a procedurii de licitație, inclusiv a condițiilor respectivei proceduri și și-a dat aprobarea. ANRE poate redacta orientări sau clauze de achiziții pentru a ajuta operatorii de distribuție să asigure o procedură de licitație corectă.*

*(3) ANRE efectuează, la intervale regulate sau cel puțin la fiecare cinci ani, o consultare publică cu privire la instalațiile existente de stocare a energiei pentru a evalua eventuala disponibilitate și eventualul interes de a investi în astfel de instalații. Atunci când consultarea publică, evaluată de ANRE arată că există părți terțe care pot deține, dezvolta, exploata sau administra astfel de instalații în mod eficace din punctul de vedere al costurilor, ANRE**asigură încetarea treptată a activităților desfășurate de operatorii de distribuție în acest domeniu în termen de 18 luni. În condițiile acestei proceduri, ANRE poate permite operatorilor de distribuție să primească o compensație rezonabilă, în special pentru a recupera valoarea reziduală a investiției realizate de aceștia în instalațiile de stocare a energiei.*

*(4) Alineatul (3) nu se aplică în cazul componentelor de rețea complet integrate sau pentru perioada de amortizare obișnuită a noilor instalații de stocare în baterii pentru care se ia o decizie finală privind investiția până la 4 iulie 2019, cu condiția ca astfel de instalații de stocare în baterii:*

*a) să fie conectate la rețea în următorii doi ani;*

*b) să fie integrate în sistemul de distribuție;*

*c) să fie utilizate exclusiv pentru restabilirea instantanee reactivă a securității rețelei în caz de situații neprevăzute în rețea, dacă o astfel de măsură de restabilire începe imediat și se încheie în momentul în care redispecerizarea regulată poate rezolva situația; și*

*d) să nu fie utilizate pentru a cumpăra sau vinde energie electrică pe piețele de energie electrică, inclusiv pentru echilibrare.”*

1. ***La articolul 50 alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:***

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

*a) obligațiile de a cumpăra energia electrică pe care o folosește pentru a acoperi consumul propriu tehnologic și serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței din sistemul său, conform unor proceduri transparente, nediscriminatorii și bazate pe piață;*

*b) obligația ca tarifele sau metodologiile care stau la baza calculării acestora să fie aprobate înainte de intrarea în vigoare;*

*c) obligația de a achiziționa servicii de flexibilitate prevăzută la articolul 451 și de la obligația, prevăzută la articolul 45 alineatul (1) litera c) ca operatorul de distribuție să-și dezvolte sistemele de distribuție pe baza unor planuri de dezvoltare a rețelei;*

*d) obligația prevăzută la articolul 45 alineatul (1), litera l) de a nu deține, dezvolta, administra sau exploata puncte de reîncărcare pentru vehiculele electrice;*

*e) obligația prevăzută la articolul 461(1) de a nu deține, dezvolta, administra sau exploata instalații de stocare a energiei.”*

1. ***La articolul 50 alineatul (5) se modifică și va avea următorul curpins:***

*”(5) În cazul în care apreciază că sistemul de distribuție pe care îl exploatează se încadrează într-un sistem de distribuție închis, un operator economic poate solicita ANRE confirmarea prin decizie a sistemului de distribuție respectiv ca fiind sistem de distribuţie închis. ANRE confirmă prin decizie încadrarea unui sistem de distribuție ca fiind sistem de distribuție închis dacă sunt îndeplinite cerințele prevăzute la alin. (1) și alin. (4).”*

1. ***La articolul 50, după alineatul (6) se introduce un alineat nou, alineatul (7), cu următorul cuprins****:*

*”(7) Rețelele electrice de distribuție situate în incinta centrelor comerciale, centrelor de agrement, complexelor sportive, piețelor agroalimentare, parcurilor industriale, porturilor, gărilor, aeroporturilor, spitalelor, lăcașurilor de cult sau campingurilor se consideră de drept sisteme de distribuție închise, cu condiția ca în cazul în care în zona deservită de sistemul de distribuție respectiv sunt amplasați clienți casnici, să fie îndeplinite cerințele prevăzute la alin. (4); în acest caz nu mai este necesară confirmarea prin decizie a ANRE a sistemelor de distribuție respective ca fiind sisteme de distribuție închise.”*

1. ***La articolul 51 alineatele (32)-(35) se completează și vor avea urmatorul cuprins, iar dupa alineatul 35 se introduc noi alineate, respectiv 36 si 37***

*„(3²) Operatorul de distributie are obligatia sa asigure, in limita planurilor anuale de investii, finantarea si realizarea lucrarilor de modernizare / extindere a sistemului de distributie in vederea racordarii tuturor solicitantilor aflati in perimetrul concesionat, in conditii de eficienta economica~~.~~ Operatorii de distributie intocmesc planurile anuale de investitii luand in considerare si solicitarile UAT privind planurile de dezvoltare regionala sau locala si de urbanism.*

*(3³) Prin exceptie de la prevederile alin. (3²) si in conformitate cu prevederile ANRE, solicitantii pot asigura finantarea lucrarilor de extindere a retelei electrice de distributie, urmand ca, la finalizarea lucrarilor, operatorul de distributie sa returneze suma cuvenita, intr-o perioada de timp stabilita conform reglementarilor ANRE, luand in considerare prevederile alin. 3² si (3)1.*

*(34) Pentru cererile de racordare si bransare ale solicitantilor, operatorul de distributie are obligatia ca, in conformitate cu reglementarile ANRE, sa elibereze solicitantului un aviz tehnic de racordare cuprinzand solutia tehnica de racordare. Solicitantul are dreptul de a alege liber orice operator economic autorizat de catre ANRE pentru proiectarea si executia racordarii si/sau bransamentului. Pentru asigurarea calitatii lucrarilor de executie si punerea in functiune a racordului/bransamentului, solicitantul sau operatorul economic desemnat de solicitant pentru proiectare/executie are obligatia incheierii unui contract de racordare cu operatorul de distributie. Punerea in functiune a racordului/bransamentului si montarea aparatelor/echipamentelor de masura se va realiza in termenele si conditiile prevazute de reglementarile ANRE.*

*(35) In cazul clientilor casnici, la punerea in functiune a lucrarilor de racordare realizate conform alineatului (34), operatorul de distributie va rambursa solicitantului contravaloarea efectiva a lucrarilor de proiectare si executie a bransamentului, pana la o valoare medie a unui bransament, stabilita conform unei metodologii aprobate de ANRE. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in proprietatea operatorului de distributie de la momentul punerii in functiune, prin efectul prezentei legi, la valoarea rambursata clientului casnic, fiind recunoscute de catre ANRE ca parte din baza de active reglementate.*

*(36) In cazul clientilor noncasnici, contravaloarea lucrarilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/bransamentului realizate conform alineatului (34) se suporta integral de catre acestia. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in patrimoniul operatorului de distributie de la momentul punerii in functiune, prin efectul prezentei legi, fara a fi recunoscute de ANRE ca parte din baza activelor reglementate.*

***(37)*** *Prevederile alin. (35) nu se aplică în cazul solicitărilor de sporuri de putere a locurilor de consum existente sau pentru solicitările de realizare a mai mult de o cale de alimentare a locului de consum existent.”*

1. ***Articolul 52 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*” Furnizarea energiei electrice*

*(1) Pentru furnizarea energiei electrice la clienți se încheie un contract, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.*

*(2) Furnizorii sunt liberi să stabilească prețul la care furnizează energia electrică clienților, cu excepția situațiilor expres reglementate de prezenta lege.*

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

*(4) Sunt interzise consumul şi furnizarea de energie electrică fără încheierea contractului de furnizare, cu excepţia situaţiilor reglementate în acest sens de către ANRE.”*

1. ***Articolul 53 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”Furnizarea de ultimă instanță*

*(1) Furnizorii de ultimă instanţă se desemnează de către ANRE dintre furnizorii existenţi pe piaţa de energie, prin mecanisme concurenţiale, pe baza unui regulament care stabileşte modalităţile şi criteriile de selecţie a acestora.*

*(2) Furnizorul de ultimă instanţă asigura conform reglementărilor emise de ANRE furnizarea energiei electrice clienţilor finali care nu mai au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă ca umare a faptului că furnizorul se află în situaţia de a i se retrage licenţa de furnizare în cursul desfăşurării activităţii sau în orice altă situaţie identificată de ANRE în care clienţii finali nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă, cu excepţia clienţilor deconectaţi pentru sustragere de energie electrică ori neplată, conform reglementărilor emise de ANRE.*

*(3) Furnizarea energiei electrice de către furnizorii de ultimă instanță se realizează pe bază de contracte elaborate și aprobate de ANRE.*

*(4) Trecerea unui client aflat în una din situațiile prevăzute la alin. (2) la furnizorul de ultimă instanţă se face conform reglementărilor emise de ANRE, fără a fi necesară semnarea unui contract de furnizare.*

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

1. ***Articolul 54 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”Serviciul universal*

*(1) Serviciul universal se asigura de către furnizorii de energie electrica pe baza de contract cadru elaborat si aprobat de către ANRE;*

*(2) Furnizorii de energie electrică care au încheiate contracte în piața concurențială cu clienți casnici au obligația de a publica, conform reglementărilor ANRE, oferte de serviciu universal și de a încheia contracte de furnizare a energiei electrice în cazul în care primesc o solicitare în acest sens de la un client care are dreptul la serviciul universal.”*

1. ***Articolul 55 și articolul 56 se abrogă.***
2. ***La articolul 57, alineatul (11) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(11)Furnizorul este obligat să înfiinţeze puncte unice de contact, fizice sau virtualecare să asigure clienţilor finali modalităţi adecvate de informare cu privire la drepturile acestora, la legislaţia în vigoare, la căile de soluţionare a litigiilor în cazul unor cereri, plângeri, sesizări, reclamaţii sau contestaţii. Punctele unice de contact pot face parte din punctele de informare generală a clienţilor finali* *şi oferă clienţilor finali informaţii în mod gratuit.”*

1. ***La articolul 57, după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alineatul (21), care va avea următorul cuprins:***

*”(21) Furnizorul trebuie să ofere clienţilor finali opțiunea de a primi/accesa electronic facturi și informații de facturare, precum și modalități flexibile de efectuare a plăților propriu-zise ale facturilor.”*

1. ***La articolul 57, alineatul (5) și alineatul (6) se modifică și vor avea următorul cuprins:***

*”(5) Furnizorul pune la dispoziţia clienților datele privind consumul într-un format uşor de înţeles şi armonizat la nivel naţional, conform reglementărilor emise de ANRE.*

*(6)* *Furnizorul are obligația să achiziționeze energie electrică astfel încât să asigure acoperirea consumului clienților săi.*

1. ***La articolul 57, după*** ***alineatul (7), se introduc opt alineate noi, alineatul (8), alineatul (9), alineatul (10), alineatul (11), alineatul (12), alineatul (13) , alineatul (14) si alineatul (15) cu următorul cuprins:***

*”(8) Furnizorul este obligat să furnizeze clienților finali informații referitoare la avantajele, costurile și riscurile pe care le prezintă contractele de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice inclusiv cu privire la necesitatea de a avea un sistem inteligent de măsurare.*

*(9) Furnizorul este obligat să obțină acordul clientului final anterior trecerii acestuia la un contract de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice.*

*(10) Furnizorul este obligat să transmită ANRE ofertele de furnizare de energie electrică, atât ofertele tip pentru clientii casnici si microîntreprinderi cât si ofertele cu prețuri dinamice.*

*(11)**Furnizorul este obligat să informeze cel puțin clienții casnici și microîntreprinderile cu un consum anual estimat sub 100.000 kWh, prin intermediul facturilor sau in documente anexate acestora sau prin alte mijloace de comunicare agreate cu privire la existența instrumentelui de comparare a ofertelor furnizorilor, inclusiv a ofertelor de contracte de furnizare a energiei electrice pus la dispozitie de catre ANRE.*

*(12) Pentru a permite clienților finali să compare mai multe oferte, furnizorul de energie electrică trebuie să prezinte oferte tip cel puțin pentru clienții prevazuti la alin. (11).*

*(13)* *Furnizorul este obligat să comunice clienților informațiile prevăzute la articolul 58 alin. (2) înainte de încheierea sau de confirmarea contractului.*

*(14) Furnizorul este obligat să asigure clienților finali un sistem de gestionare a plângerilor simplu, echitabil și prompt.*

*(15) In cazul clientului final casnic, furnizorul este obligat să emită facturi de regularizare a consumului la un interval de maxim 3 luni*.”

1. ***La articolul 58, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(1) La cererea scrisă a unui client final, furnizorul este obligat să comunice în scris, în termen de cel mult 15 zile lucrătoare, o ofertă privind condițiile echitabile de furnizare a energiei electrice, care va conține, într-o manieră vizibilă și într-un limbaj simplu și concis, un rezumat al condițiilor contractuale cheie, inclusiv dar fără a se limita la, informații cu privire la prețul de furnizare, termenii de plată și data limită de încheiere a contractului de furnizare, cu respectarea standardului de performanță pentru activitatea de furnizare aprobat de ANRE.”*

1. ***La articolul 58, după alineatul (11), se introduce un alineat nou, alineatul (12), cu următorul cuprins:***

*”(12) În cazul în care contractele de furnizare sunt încheiate prin intermediari, informațiile referitoare la aspectele prevăzute la alineatul (2) vor fi furnizate clienților finali înainte de încheierea contractului.”*

1. ***La articolul 58, alineatul (3) se abrogă****.*
2. ***La articolul 58, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(5) Furnizorul este îndreptăţit să solicite unui client final constituirea de garanţii financiare* *pentru o perioadă de consum echivalent de maximum un an în cazul constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acţiuni menite să denatureze în orice fel indicaţiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă energia electrică prin ocolirea echipamentelor de măsurare din partea acestuia.* *Modalitatea de constituire a garanţiilor financiare este prevăzută în reglementările emise de ANRE.”*

1. ***După*** ***articolul 59 se introduce un articol nou, articolul 591, cu următorul cuprins:***

*”(1)* *Furnizorul de energie electrică are obligația să emită facturi care să cuprindă informații concrete, clare, transparente, complete, lizibile și ușor de înțeles, care să permită clienților finali să își ajusteze consumul și să compare ofertele de furnizare de energie electrică.*

*(2) La cerere, clienții finali primesc o explicație clară și ușor de înțeles a modului de calculare a facturii, în special în cazul în care facturile nu sunt bazate pe consumul real.*

*(3) Clienții finali au dreptul să primească, gratuit, facturile și informațiile de facturare.*

*(4) Furnizorul trebuie să includă în factura emisă clientului final cel puțin informațiile stabilite de către ANRE în conformitate cu prevederile Anexei I din Directiva (UE) 2019/944 .”*

1. ***La articolul 61, după alineatul (7), se introduc doua alineate noi, alineatul (8) si alineatul (9) , cu următorul cuprins:***

*”(8) Clienții finali au obligația să contribuie, în mod transparent și nediscriminatoriu, la costurile asociate introducerii sistemelor de măsurare inteligentă,* *conform reglementarilor ANRE.*

*(9) In vederea emiterii facturilor de regularizare conform prevederilor art 57 alin 15, clientul final casnic are obligația de a permite accesul reprezentantului operatorului de distribuție la grupul de măsurare la un interval de maxim 3 luni*.”

1. ***La articolul 62, alineatul (1), după*** ***litera a) se introduce o literă nouă, litera a1), cu următorul cuprins:***

*”a1) să participe inclusiv acei clienți finali care oferă consum dispecerizabil prin agregare, pe toate piețele de energie electrică, alături de producători, într-un mod nediscriminatoriu;”*

1. ***La articolul 62, alineatul (1), după litera f) se introduce o literă nouă, litera f1), cu următorul cuprins:***

*”f1) să acționeze, individual sau în comun, în calitate de clienți activi, conform prevederilor reglementărilor emise de ANRE;”*

1. ***La articolul 62, alineatul (1), litera g), litera h) și litera h1) se modifică și vor avea următorul cuprins:***

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

*h) să îşi schimbe furnizorul sau participantul la piață implicat în agregare, cu respectarea condiţiilor/clauzelor contractuale, în termen de maximum 21 zile de la inițierea acesteia, iar nu mai tarziu de anul 2026 procesul tehnic de schimbare a furnizorului se va realiza în 24 de ore și în orice zi lucrătoare, conform unei proceduri aprobate de ANRE”,*

*h1) să li se notifice în mod corespunzător orice intenție de modificare a condițiilor/clauzelor contractuale și să fie informați, în momentul notificării, cu privire la dreptul de a inceta contractul în cazul în care nu acceptă noile condiții contractuale sau modificari ale prețului de furnizare notificate de către furnizor. Furnizorul și, după caz, alți operatori economici care au dreptul să încheie contracte bilaterale cu clienții finali notifică clienților orice modificare a tarifelor /prețurilor, în mod direct și în timp util, cu cel puțin treizeci de zile înainte de intrarea în vigoare a ajustării. În cazul în care contractul prevede o modificare viitoare a produsului sau a prețului ori o reducere, acest lucru se indică pe factură, împreună cu data de la care are loc modificarea.”*

1. ***La articolul 62, alineatul (1), litera h8 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*“h8) să dețină datele privind consumul propriu şi să poată acorda acces la datele de măsurare, prin înțelegere explicită şi în mod gratuit, oricărui furnizor licențiat/agregator. Operatorii de rețea sunt obligați să furnizeze aceste date furnizorului sau agregatorului în cauză. Formatul de prezentare a datelor şi procedura de acces al furnizorilor, al agregatorilor şi al consumatorilor la aceste date sunt reglementate de ANRE. Nu se pot percepe costuri suplimentare în sarcina clienților pentru acest serviciu;”*

1. ***La articolul 62, alineatul (1), după*** ***litera h10) se introduce o literă nouă, litera h11), cu următorul cuprins:***

*” h11) să participe în cadrul unui sistem de schimbare colectivă a furnizorului;*”

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

*”(i) să cumpere energie electrică de la un furnizor la alegere și să încheie la alegere contracte cu unul sau mai mulți furnizori de energie în același timp, pentru un singur loc de consum cu conditia de a stabili punctele necesare de conectare și de măsurare instalat;”*

1. ***La articolul 62, alineatul (1), după litera i) se introduc două litere noi, litera i1) și litera i2), care vor avea următorul cuprins:***

*”i1) să încheie contracte de energie electrică la prețuri dinamice, cu cel puțin un furnizor și cu oricare furnizor care are peste 200.000 de clienți finali, cu condiția să aibă un sistem inteligent de măsurare.*

*i2) să primească informații despre avantajele, costurile și riscurile unor astfel de contracte de energie electrică la prețuri dinamice, inclusiv cu privire la necesitatea de a avea un sistem inteligent de măsurare.”*

1. ***Articolul 62, alineatul (1), litera j) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”j) să supună soluționării ANRE divergențele rezultate din derularea contractelor încheiate în sectorul energiei electrice, inclusiv litigiile dintre participanții la piață implicați în agregare și alți participanți la piață, inclusiv cele rezultate din responsabilitatea pentru dezechilibre, în baza unor proceduri elaborate de ANRE;”*

1. ***La articolul 62, alineatul (1), după litera l) se introduc două litere noi, litera m) și litera n), cu următorul cuprins:***

*”m) să încheie contracte de agregare cu participanții la piață implicați în agregare, inclusiv agregatori independenți, fiind deplin informați în prealabil cu privire la clauzele și condițiile contractuale oferite de aceștia, fără a fi necesar acordul furnizorului sau vreunui alt participant la piață. Furnizorul nu le poate impune clienților obligații, proceduri sau tarife tehnice și administrative discriminatorii în funcție de încheierea sau nu de către aceștia a unui contract cu un participant la piață implicat în agregare, nici nu poate impune plăți, sancțiuni sau alte restricții contractuale nejustificate în contractul de furnizare;*

*n) să primească gratuit, cel puțin o dată pentru fiecare perioadă de facturare, în cazul în care clientul solicită acest lucru, toate datele relevante referitoare la consumul dispecerizabil sau datele referitoare la energia electrică furnizată și vândută;”*

1. ***La articolul 62, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(3) Procedura prevăzută la alin. (1) lit. h) stabileşte în principal etapele procesului de schimbare a furnizorului, modalitatea de stingere a obligaţiilor de plată datorate de clientul final furnizorului ce urmează a fi schimbat, datele ce pot fi solicitate de clientul final sau de noul furnizor în procesul de schimbare, precum şi obligativitatea operatorilor de sistem de furnizare a respectivelor date;”*

1. ***La articolul 62, după alineatul (3), se introduc patru alineate noi, alineatul (4), alineatul (5), alineatul (6) și alineatul (7), cu următorul cuprins:***

*”(4)**Clienții casnici au dreptul să primească informații adecvate cu privire la alternativele de întrerupere a livrarilor de energie electrica, cu suficient timp înainte de data prevăzută a întreruperii. Aceste măsuri alternative pot să privească surse de sprijin pentru evitarea întreruperii, sisteme de plată anticipată, audituri energetice, servicii de consultanță în domeniul energiei, planuri alternative de plată, consiliere pentru gestionarea datoriilor sau moratorii privind întreruperea și nu constituie un cost suplimentar pentru clienții care se confruntă cu riscul întreruperii.*

*(5) Clienții casnici, întreprinderile mici și microîntreprinderile au dreptul să schimbe furnizorul de energie electrică sau participantul la piață implicat în agregare, fără niciun comision de schimbare.”*

*(6) Prin derogare de la prevederile alin. (5), furnizorii de energie electrică sau participanții la piață implicați în agregare pot percepe clienților finali, comisoane pentru încetarea contractelor de furnizare a energiei electrice încheiate pe o durată determinată și cu prețuri fixe, în cazul rezilierii lor anticipate de către clientul final.*

*(7) Comisioanele de încetare prevăzute la alin. (6) trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele condiții:*

*a) să fie comunicate în mod clar clientului înainte de încheierea contractului;*

*b) să fie prevăzute în contractul de furnizare pe care clientul l-a semnat;*

*c) să fie proporționale și să nu depășească suma pierderilor economice directe cauzate de client furnizorului sau participantului la piață implicat în agregare prin rezilierea contractului, inclusiv costurile oricărei investiții sau pachete de servicii deja furnizate clientului în temeiul contractului respectiv. Sarcina probei privind pierderile economice directe revine furnizorului sau participantului la piață implicat în agregare, iar respectarea de către furnizori sau participanţii la piaţă implicați în agregare a principiilor de stabilire a comisioanelor prevăzute prin prezentul alineat este monitorizată de ANRE.”*

1. ***Articolul 63 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”Clienți activi*

***Art. 63****. (1) Clienții activi au următoarele drepturi :*

*a) de a beneficia de aceleași drepturi și reguli de protecție a clienților, ca acelea la care ar avea dreptul individual, fără să li se aplice obligații, proceduri și tarife tehnice sau administrative disproporționate sau discriminatorii și nici tarife de rețea care nu reflectă costurile;*

*b) să opereze fie direct, fie prin agregare;*

*c) să vândă energie electrică autoprodusă, inclusiv prin acorduri/contracte de cumpărare de energie electrică;*

*d) să participe la mecanisme de flexibilitate care permit modificarea modelelor de producere și / sau consum ca reacție la un semnal extern (cum ar fi o modificare a prețului) și la scheme de eficiență energetică;*

*e) să delege unui terț gestionarea instalațiilor necesare pentru desfășurarea activităților lor, inclusiv instalarea, exploatarea, prelucrarea datelor și întreținerea, fără ca terțul să fie considerat drept un client activ,*

*f) să beneficieze de aplicarea unor tarife de rețea transparente, nediscriminatorii și care reflectă costurile, calculate separat pentru energia electrică introdusă în rețea și pentru energia electrică consumată din rețea, conform reglementărilor autorității competente;*

*g) să dețină instalații de stocare a energiei.*

*(2) Clienții activi care dețin instalații de stocare a energiei electrice au următoarele drepturi, în conformitate cu reglementările autoritatii competente:*

*a) să fie racordați la rețea, cu condiția ca toate condițiile necesare să fie îndeplinite, cum ar fi responsabilitatea în materie de echilibrare și măsurarea adecvată;*

*b) să nu li se aplice taxe duble și nici tarife de rețea pentru energia electrică stocată rămasă în spațiile lor sau atunci când furnizează servicii de flexibilitate operatorilor de sistem;*

*c) să nu li se aplice obligații sau taxe disproporționate aferente acordării licențelor;*

*d) să furnizeze mai multe servicii simultan, dacă acest lucru este fezabil din punct de vedere tehnic*

*(3) Clienții activi au responsabilitatea din punct de vedere financiar pentru dezechilibrelele pe care le produc în SEN; în acest sens, aceștia sunt părți responsabile cu echilibrarea sau deleagă responsabilitatea lor în materie de echilibrare”;*

1. ***După articolul 63, se introduce un articol nou, articolul 631, cu următorul cuprins:***

*”Comunități de energie ale cetățenilor*

***Art. 631.*** *(1) Participarea la o comunitate de energie a cetățenilor este deschisă și voluntară, iar membrii sau acționarii săi își păstrează drepturile și obligațiile în calitate de clienți casnici sau clienți activi.*

*(2) Comunitățile de energie ale cetățenilor sunt supuse procedurilor și tarifelor nediscriminatorii, echitabile, proporționale și transparente, inclusiv privind înregistrarea și acordarea licențelor, prevăzute în reglementările emise de ANRE.*

*(3) Comunitățile de energie ale cetățenilor pot participa la activități din sectorul energetic și se pot angaja în producție, inclusiv din surse regenerabile, distribuție, furnizare, consum, agregare, stocare a energiei, servicii de eficiență energetică sau servicii de încărcare pentru vehicule electrice sau pot furniza alte servicii energetice către membrii sau acționarii săi, inclusiv prin efectuarea de activități integrate de acest fel.*

*(4) Comunitățile de energie ale cetățenilor cooperează cu operatorii de distribuție pentru a facilita transferurile de energie electrică în cadrul comunităților de energie ale cetățenilor sub rezerva unei compensații echitabile stabilite prin reglementarile ANRE.*

*(5) Comunitățile de energie ale cetățenilor:*

*a) pot accesa toate piețele de energie electrică, direct sau prin agregare, într-un mod nediscriminatoriu și sunt deschise participării transfrontaliere;*

*b) sunt tratate într-un mod nediscriminatoriu și proporțional cu privire la activitățile, drepturile și obligațiile lor în calitate de clienți finali, producători, furnizori, operatori de sisteme de distribuție sau participanți la piață implicați în agregare;*

*c) sunt responsabile financiar pentru* *dezechilibrele pe care le cauzează în sistemul energetic;*

*d) pot acționa ca părți responsabile cu echilibrarea sau își pot delega responsabilitatea de echilibrare;*

*e) sunt asimilate clienților activi pentru consumul de energie electrică produsă;*

*f) li se aplică în mod transparent și nediscriminatoriu tarife de rețea calculate separat pentru energia electrică introdusă în rețea și pentru energia electrică consumată.*

*g) au dreptul să organizeze în cadrul comunității lor, partajarea energiei electrice produsă de unitățile de producere deținute de comunitate, între membrii acesteia, condiționat de menținerea drepturilor și obligațiilor membrilor în calitate de clienți finali cu respectarea prevederilor de la alin.(1) și fără modificarea tarifelor de rețea și taxelor stabilite conform metodologiei ANRE.*

*h) li se aplică în mod transparent și nediscriminatoriu tarifele de rețea, conform metodologiei ANRE;*

*(6) Comunitățile de energie ale cetățenilor au dreptul să dețină, să înființeze, să cumpere sau să închirieze rețele de distribuție și să le gestioneze în mod autonom beneficiind de dispozițiile aplicabile sistemelor de distribuție închise prevăzute la articolul 50.*

*(7) Comunitățile de energie ale cetățenilor pot gestiona în mod autonom rețelele de distribuție situate în zona lor de consum, denumite în continuare ”rețele comunitare”, în conformitate cu reglementările emise de ANRE.*

*(8) Fără a aduce atingere dispozițiilor art.45, art.46 și regulilor generale care reglementează activitățile de distribuție, comunitățile de energie ale cetățenilor care gestionează rețeaua comunitara:*

*a) au dreptul să încheie un acord privind funcționarea rețelei lor cu operatorul de sistem de distribuție sau operatorul de sistem de transport la care este racordată rețeaua;*

*b) sunt supuse unor tarife de rețea corespunzătoare la punctele de racordare dintre rețeaua lor și rețeaua de distribuție din afara comunității de energie a cetățenilor și că aceste tarife de rețea contabilizează separat energia electrică alimentată în rețeaua de distribuție și energia electrică consumată din rețeaua de distribuție din afara comunității de energie a cetățenilor;*

*c) nu discriminează și nu dăunează clienților care rămân conectați la sistemul de distribuție.”*

1. ***După*** ***articolul 631, se introduce un articol nou, articolul 632, cu următorul cuprins:***

*” Gestionarea datelor*

***Art. 632.*** *(1) Datele prevăzute la articolul 62 (1) litera h8) vor include date de măsurare și consum, precum și datele necesare pentru schimbarea furnizorului de către client, consumul dispecerizabil și alte servicii.*

*(2) ANRE reglementează protecția datelor și securitatea acestora, precum și accesul la date și schimbul de date, astfel încât acestea să să se realizeze într-un mod eficient și securizat .*

*(3) Părțile responsabile cu gestionarea datelor vor oferi* *acces la datele clientului final oricărei părți eligibile, în conformitate cu prezentul articol. Părților eligibile li se pun dispoziție datele solicitate în mod nediscriminatoriu și simultan. Datele trebuie să fie ușor de accesat, iar procedurile relevante pentru accesarea datelor se pun la dispoziția publicului.*

*(4) Normele privind accesul la date și stocarea datelor trebuie să fie conforme cu legislația relevantă a Uniunii și prelucrarea datelor cu caracter personal se efectuează în conformitate cu legislația relevantă a Uniunii.*

*(5) ANRE supraveghează părțile responsabile cu gestionarea datelor, pentru a asigura conformitatea, este responsabilă de stabilirea tarifelor relevante pentru accesul la date de către părțile eligibile și se asigură că orice tarife impuse de entitățile reglementate care*  *furnizează servicii de date sunt rezonabile și justificate în mod corespunzător.”*

1. ***Articolul 64 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”(1) Pentru stabilirea categoriilor de clienti vulnerabili se au in vedere nivelurile veniturilor, ponderea cheltuielilor cu energia din venitul disponibil, eficiența energetică a locuințelor, dependența critică de echipamente electrice, din motive de sănătate, vârstă sau alte criterii.*

*(2) Este interzisă deconectarea de la rețeaua electrică a locurilor de consum unde locuiesc clienți vulnerabili în situaţii de criză de energie. Alte situații și categorii de clienți vulnerabili care nu pot fi deconectați se stabilesc de ANRE.*

*(3) Orice măsuri care se adoptă privind consumatorii vulnerabili nu trebuie să împiedice deschiderea efectivă și funcționarea pieței și sunt notificate Comisiei, după caz, în conformitate cu legislația europeană. Aceste notificări pot, de asemenea, să includă măsurile luate în cadrul sistemului general de asigurări sociale”;*

1. ***La articolul 66, după alineatul (4), se introduc două alineate noi, alineatul (5) și alineatul (6), cu următorul cuprins:***

*”(5) ANRE adoptă și publică cerințele funcționale și tehnice minime aplicabile sistemelor de măsurare inteligentă și asigură interoperabilitatea acestor sisteme de măsurare inteligentă, precum și capacitatea acestora de a livra informații sistemelor de gestionare a energiei ale consumatorilor.*

*(6) Dispozițiile privind sistemele de măsurare inteligentă din prezenta lege se aplică instalațiilor viitoare și instalațiilor care înlocuiesc contoarele inteligente mai vechi, așa cum sunt prevăzute în metodologia ANRE.”*

1. ***După*** ***articolul 66, se introduc două articole noi, articolul 661 și articolul*** ***662, cu următorul cuprins:***

*”* *Contoare convenționale*

***Art. 661.***

*(1) În cazul în care clienţii finali nu dispun de sisteme de masurare inteligentă, operatorii de distribuție asigură acestora contoare convenţionale individuale care măsoară cu acurateţe consumul lor real.*

*(2) Operatorii de distribuție se asigură că clienţii finali au posibilitatea de a-şi citi cu uşurinţă contoarele convenţionale, fie direct, fie indirect, printr-o interfaţă online sau printr-o altă interfaţă adecvată care nu presupune legatura fizică cu contorul.*

*Contractul de agregare. Consumul dispecerizabil prin agregare*

***Art. 662***

*(1) Fiecare participant la piață implicat în agregare, inclusiv agregatorii independenți, au dreptul să intre pe piețele de energie electrică fără acordul altor participanți la piață.*

*(2) Clienții au dreptul să achiziționeze sau să ofere servicii de agregare în calitate de agregatori, independent de contractul lor de furnizare de energie electrică, de la un operator economic din domeniul energiei electrice pe care îl pot alege, în baza unui contract de agregare*

*(3) Participanții la piață implicați în agregare sunt răspunzători pentru dezechilibrele pe care le cauzează în sistemul de energie electrică; în acest sens, aceștia sunt părți responsabile cu echilibrarea sau deleagă responsabilitatea lor în materie de echilibrare.*

*(4) Atunci când achiziționează servicii de sistem, operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție tratează consumului dispecerizabil al clienților finali furnizori de servicii de sistem, clienții activi și participanții la piață implicați în agregarea în mod nediscriminatoriu, alături de producători, consumatori dispecerizabili pe baza capacităților lor tehnice.*

*(5) ANRE va aproba cerințele tehnice de participare a consumului dispecerizabil la toate piețele de energie electrică pe baza cerințelor tehnice ale piețelor respective și a capacităților consumului dispecerizabil.*

*(6) ANRE ia măsuri pentru a asigura, în condiții de egalitate și fără discriminare, schimbul de date între participanții la piață implicați în agregare și alți operatori economici din domeniul energiei electrice, protejând totodată în întregime datele sensibile din punct de vedere comercial și datele personale ale clienților.”*

1. ***Articolul 70 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”ANRE stabileşte regulile tehnice şi comerciale pentru dispecerizarea prioritară a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie şi în cogenerare de înaltă eficienţă, în conformitate cu prevederile art.12 din Regulamentul (UE) 2019/943, în măsura în care nu este afectat nivelul de siguranţă a SEN”.*

1. ***După articolul 73, se introduce un nou articol, 731, cu următorul cuprins:***

*Articolul* ***731***

*(1) Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementărilor ANRE.*

*(2) Autoritățile publice locale care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile realizate, parțial sau total, din fonduri structurale, beneficiază din partea furnizorilor cu care au contract de furnizare a energiei electrice, la cerere, de serviciul de regularizare financiară între energia livrată și energia consumată din rețea.*

*(3) Furnizorii de energie electrică sunt obligați, la solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei electrice cu o putere instalată până în 200kW și cu care au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice:*

*a) să realizeze în factura prosumatorilor o compensare cantitativă,respectiv să factureze doar diferența între cantitatea de energie consumată și cantitatea de energie produsa si livrată în rețea;*

*b) să reporteze în facturile prosumatorilor, în situația în care cantitatea de energie produsă și livrată în rețea este mai mare decât cantitatea de energie consumată, diferența între cantitatea livrată și cea consumată, prosumatorii putând utiliza cantitatea de energie reportată pe o perioada de maximum 24 luni de la data facturării.*

*(4) Furnizorii de energie electrică sunt obligați, la solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei cu o putere instalată între 200kW și 400kW si cu care au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice :*

*a) să achiziționeze energia electrică produsă și livrată conform alin. (1) la un preț egal cu prețul mediu ponderat înregistrat în Piața pentru Ziua Următoare în luna în care a fost produsă energia respectivă;*

*b) să realizeze în factura prosumatorilor regularizarea financiară între energia electrică livrată și energia electrică consumată din rețea.*

*(5) Prosumatorii, persoane fizice, prevăzuți la alin. (1), altele decât cele organizate conform Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 44/2008 privind desfășurarea activităților economice de către persoanele fizice autorizate, întreprinderile individuale și întreprinderile familiale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 182/2016, pot desfășura activitatea de comercializare a energiei electrice produse în unitățile de producere a energiei electrice pe care le dețin, fără înregistrarea și autorizarea funcționării acestora.*

*(6) Operatorii de distribuție de energie electrică sunt obligați să realizeze racordarea prosumatorilor prevăzuți la alin. (1) și a autorităților publice prevăzute la alin. (2) în conformitate cu reglementările specifice emise de ANRE în acest scop.*

*(7) Prosumatorii, persoane fizice, juridice și autorități ale administrației publice locale care dețin centrale electrice ce produc energie din surse regenerabile, prevăzuți la alin. (1), precum și persoanele fizice sau juridice care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile sunt exceptați de la obligația de achiziție anuală și trimestrială de certificate verzi prevăzută la art. 8 alin. (2) și (2^1) din* Legea nr. 220 din 27 octombrie 2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicata *pentru energia electrică produsă și utilizată pentru consumul final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic al centralei electrice.*

*(8) Prin derogare de la Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, și de la Legea nr. 207/2015 privind Codul de procedură fiscală, cu modificările și completările ulterioare, prosumatorii, persoane fizice, prevăzuți la alin. (1) și (4) sunt exceptați/scutiți de la plata tuturor obligațiilor fiscale aferente cantității de energie electrică produsă pentru autoconsum, precum și pentru excedentul vândut furnizorilor, conform alin. (3).*

*(9) Compensarea cantitativa a prosumatorilor cu instalatii cu o putere de pana in 200kW va fi acordata până la data de 31 decembrie 2030, în contextul masurilor si actiunilor legate de atingerea angajamentelor privind ponderea energiei din surse regenerabile în 2030 precizate in Planul Național Energie și Schimbari Climbatice, conform unei metodologii ANRE, iar dupa aceasta perioada prosumatorii respectivi pot vinde energia electrica produsa in conditiile prevazute la alin. (3), lit. a) pentru prosumatorii cu o putere instalata intre 200 si 400kW:*

*(10) Metodologia privind compensarea cantitativă va fi elaborata de ANRE in 60 de zile de la intrarea in vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.*

*(11) ANRE monitorizeaza dezvoltarea si functionarea prosumatorilor, intocmeste si face public anual pe site-ul propriu, pana la data de 1 iunie, un raport privind prosumatorii.*

1. ***Articolul 75 se modifică și va avea următorul cuprins, iar alineatul (3) se abroga:***

*”Tipurile de preturi și tarife.*

*Art. 75. – (1) Pentru activităţile desfăşurate în sectorul energiei electrice se aplică următoarele prețuri și tarife:*

*a) tarife reglementate pentru serviciile de transport, inclusiv pentru acoperirea costurilor de achiziție a serviciilor de sistem, precum şi tarife de distribuţie a energiei electrice;*

*b) tarife reglementate de racordare la reţea;*

*c) prețuri și tarife aferente activitatilor conexe prevăzute de legislația primară și de reglementările ANRE desfășurate de operatorul de transport și sistem sau de operatorul de distribuție;*

*d) prețuri pentru energia electrică și energia electrică și termică produsă în cogenerare prevăzute de legislația aplicată schemelor de sprijin;*

*(2) Pentru tranzacțiile de vănzare/cumpărare de energie electrică și serviciile de sistem asociate se aplică prețuri negociate între părți sau stabilite prin mecanisme concurențiale de piață.*

1. ***Articolul 76 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*” (1)**Preţurile şi tarifele reglementate pentru activităţile de transport și distribuţie a energiei electrice şi pentru energia electrică și energia electrică și termică produsă în centrale de cogenerare, se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate şi publicate de ANRE. În calculul acestora vor fi luate în considerare costurile justificate ale activităţilor respective, cheltuielile pentru dezvoltare şi protecţia mediului, precum şi o cotă rezonabilă de profit.*

*(2) Metodologiile de calcul a preţurilor şi tarifelor se aprobă de ANRE* ***în termen de 90 zile de la data intrării în vigare a prezentei ordonanțe de urgență,,*** *după parcurgerea procedurii de consultare publică*.*”*

1. ***Articolul 77 și articolul 78 se abrogă.***
2. ***Articolul 79 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”Principiile pentru stabilirea tarifelor reglementate*

*(1) Tarifele reglementate se stabilesc în conformitate cu metodologiile aprobate de ANRE.*

*(2) Operatorii economici din sectorul energiei electrice vor transmite ANRE toate datele necesare pentru fundamentarea solicitării de tarife și vor asigura accesul la aceste date al reprezentanților desemnați de ANRE.*

*(3) Ordinul de aprobare a metodologiilor de calcul al acestora se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I. Ordinul va conține și data intrării lor în vigoare.*

*(4) Tarifele reglementate se publică în conformitate cu reglementările ANRE cu suficient timp înainte de intrarea lor în vigoare.*

*(5) Principiile care stau la baza stabilirii tarifelor reglementate pentru activităţile şi serviciile desfăşurate în sectorul energiei electrice au în vedere urmatoarele:*

*a) tarifele trebuie să fie nediscriminatorii, bazate pe criterii obiective și determinate intr-o manieră transparentă, pe baza metodologiilor aprobate și publicate de ANRE;*

*b) tarifele trebuie să acopere costurile justificate economic care să corespundă costurilor unui operator de rețea eficient și comparabil din punct de vedere structural;*

*c) tarifele trebuie să asigure o rată rezonabilă a rentabilității capitalului investit, stabilită conform reglementărilor emise de ANRE;*

*d) tarifele de racordare trebuie sa conțină numai costurile efective de realizare a lucrărilor de racordare a clienților la rețeaua electrică.*

*e) metodologiile de calcul al tarifelor de transport și de distribuţie sau de racordare la reţea trebuie să conţină elemente stimulative pe termen scurt şi pe termen lung în legatura cu dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze creşterea eficienţei energetice, a siguranţei în alimentare, integrarea armonioasă în piață, pentru sprijinirea activităţii de cercetare aferente domeniului de activitate și pentru a facilita inovarea în dmenii precum serviciile de flexibilitate și interconectare.*

*f) tarifele de transport, de distribuţie sau de racordare la reţea trebuie să acopere şi cheltuielile cu redevenţa percepută de autoritatea contractantă.*

*g) tarifele reglementate oferă semnalale de localizare și iau in considerare pierderile din rețea și congestiile provocate, precum și costurile investițiilor în infrastructură ţinând cont şi de costurile de reţea marginale evitate pe termen lung ca urmare a producerii distribuite şi a măsurilor de gestionare a cererii.*

*h) metodologiile de calcul al tarifelor reglementate trebuie să conțină reguli prin care să se evite subvenția încrucișată între activitățile reglementate, precum și între activitățile reglementate și cele nereglementate ale unui operator economic.”*

1. ***Articolul 80 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*”Intervenții în formarea prețurilor*

*(1) Furnizorii sunt liberi să stabilească prețul la care furnizează energie electrică clienților.*

*(2) Protecția clienților casnici afectați de sărăcie energetică și a celor vulnerabili se realizează prin intermediul politicii sociale sau prin orice alte mijloace legale, altele decât intervențiile publice în stabilirea prețurilor de furnizare a energiei electrice.*

*(3) Prin derogare de la prevederile alineatului (1) si ale alineatului (2), la propunerea ANRE si a Ministerului Muncii și Protecției Sociale, Guvernul, cu avizul Consiliului Concurenței, poate interveni în formarea prețurilor pentru furnizarea energiei electrice către clienții casnici vulnerabili sau afectați de sărăcia energetică, după notificarea Comisiei Europene a acestor măsuri în termen de o lună de la adoptarea acestora.*

*(4) Oricare și toate intervențiile publice în formarea prețurilor pentru furnizarea energiei electrice trebuie:*

*a) să urmărească un interes economic general și să nu depășească ceea ce este necesar pentru a atinge acel interes economic general;*

*b) să fie clar definite, transparente, nediscriminatorii și verificabile;*

*c) să garanteze accesul egal la clienți al operatorilor economici din domeniul energiei din Uniune*;

*d) să fie limitate în timp și proporționale în ceea ce privește beneficiarii lor;*

*e) să nu conducă la costuri suplimentare pentru participanții la piață într-un mod discriminatoriu.*

*(5) Notificarea prevazuta la alineatul (3), este însoțită de o explicație a motivelor pentru care obiectivul urmărit nu putea fi atins într-o măsură satisfăcătoare cu ajutorul altor instrumente, a modului în care sunt îndeplinite cerințele prevăzute la alineatul (4) și a efectelor măsurilor notificate asupra concurenței. Notificarea descrie categoriile de beneficiari, durata măsurilor și numărul clienților casnici afectați de măsuri și explică modul în care au fost stabilite prețurile reglementate.”*

1. ***Articolul 81 se abrogă.***
2. ***La articolul 93 alineatul (1) punctele 32, 33, 34 și 35 se modifică și vor avea următorul cuprins:***

*”32. nerespectarea de către operatorul de transport şi de system a obligaţiilor prevăzute la art. 13 alin. (2), (3) şi (6) din Regulamentul (UE) nr. 2019/943;*

*33. nerespectarea de către operatorul de transport şi de sistem şi de către ceilalţi participanţi la piaţă a obligaţiilor prevăzute la art. 50 alinetule (1)-(6) din Regulamentul (UE) nr. 2019/943;*

*34. nerespectarea de către operatorul de transport şi de sistem şi de către ceilalţi participanţi la piaţă a obligaţiilor prevăzute la art. 16 din Regulamentul (UE) nr. 2019/943;*

*35. nerespectarea de către operatorul de transport şi de sistem şi de către ceilalţi participanţi la piaţă a obligaţiilor prevăzute în anexa I la Regulamentul (UE) nr. 2019/943”;*

1. ***La articolul 93 alineatul (1) se introduce un nou punct ( 391) cu următorul cuprins:***

*“391. nerespectarea de către furnizori sau operatori de distribuţie, după caz, a obligaţiilor prevăzute la art. 45* [*alin. 7)*](act:322560%2068583192) *și la art. 57* [*alin. (15)*](act:322560%2068583132)*. “*

1. ***La articolul 93 alineatul (1), punctul 54 se modifică și va avea următorul cuprins:***

*” 54. nerespectarea de către furnizor, în relația cu clientul final non-casnic, a prevederilor art. 57 alin. (7).”*

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

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

*e) cu amendă de la 1% la 5% din cifra de afaceri anuală a vânzărilor pe piaţa angro de energie, din anul financiar anterior sancţionării, pentru faptele prevăzute la pct. 32-35, pct.* 391 , *41, 51 şi 52*

1. ***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, 54, 24, 37, 38 și 54”;*

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

*”g) cu amendă între 5% şi 10% din cifra de afaceri a anului anterior aplicării sancţionării, pentru cele prevăzute la pct. 42;”*

1. ***La articolul 93 alin. (4)1 se modifică si se completeaza cu alin (42), iar alineatul (51) se completeaza si vor avea urmatorul continut:***

*„(41) nerespectarea condițiilor de valabilitate asociate licențelor/autorizațiilor emise de ANRE/ministerul de resort;*

*(42) Prin contravenţie săvârşită în mod repetat se înţelege săvârşirea de cel puţin două ori a aceleiaşi fapte contravenţionale,* ***în decursul a 6 luni consecutive.***

*(51). nerespectarea reglementărilor emise de ANRE si ministerul de resort privind acordarea licențelor, respectiv a autorizațiilor în sectorul energiei electrice.”*

***166. La articolul 95 se introduc două noi alienate, alineatele (2) și (3) care vor avea urmatorul continut:***

*„(2) In cazul contraventiilor pentru care sunt prevazute sanctiuni prin raportare la cifra de afaceri, analiza acestora se va realiza prin parcurgerea procedurii de desfasurarea a investigatiei, conform prevederilor art. 84-90. Stabilirea si individualizarea sanctiunilor se va realiza de catre Comitetul de Reglementare pe baza unei proceduri aprobate de presedintele ANRE in termen de 60 de zile de la intrarea in vigoare a prezentului act normativ.*

*(3) Individualizarea sanctiunilor pentru contraventiile prevazute la alin. (2) se va face tinand seama de gravitatea şi durata faptei, cu respectarea principiului eficacităţii, proporţionalităţii şi al efectului disuasiv al sancţiunii aplicate.”*

***167.******La art.100 după alineatul 43. se introduce alineatul431  cu următorul cuprins, alineatul 58 se modifica cu următorul cuprins, iar dupa alineatul 58 se introduce alineatul 581 cu următorul cuprins:***

*431 extinderea sistemului de distribuţie a gazelor naturale - dezvoltarea sistemului de distribuţie a gazelor naturale existent intr-o zona concesionata, parte a unității administrative teritoriale pentru care este concesionat serviciul de distribuție a gazelor naturale și în care nu există amplasate conducte de distribuție a gazelor naturale pe domeniul public si/sau pe cai de acces private, in vederea racordarii clientilor finali prin intermediul unui racord. Sunt asimilate extinderii și lucrările executate pentru creșterea capacității rețelei existente, în vederea racordării unuia sau a mai multor locuri de consum.*

*49. eficienta economica – un set de principii tehnico-economice si de protectie a mediului luate in considerare in fiecare din etapele de proiectare, dezvoltare si operare a retelelor de transport si distributie a gazelor naturale in vederea asigurarii accesului la retea a tuturor solicitantilor din cadrul unui perimetru concesionat, la costul cel mai mic, cu respectarea normelor tehnice si de siguranta precum si a standardului de performanta.*

*58. monopol natural în domeniul gazelor naturale - situație în care serviciile de transport, de înmagazinare/stocare sau de distribuție a gazelor naturale se asigură de către un singur concesionar pentru o zonă determinată;*

*581 – concesionar al serviciilor de transport/distribuție gaze naturale -*

*persoană fizica sau juridică care deține un contract de concesiune pentru prestarea unui serviciu public în sectorul gazelor naturale și care deține, sub orice titlu, o rețea de transport sau de distributie a gazelor naturale si care este responsabil de exploatarea, întreținerea și dacă este necesar, de dezvoltarea rețelei de transport sau de distributie a gazelor naturale în cadrul perimetrului concesionat și, după caz, a interconexiunilor acestora cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a rețelei de a satisface un nivel rezonabil al cererii de transport/distribuție de gaze naturale.*

*Concesionarii serviciilor de inmagazinare/stocare/distributie gaze naturale pot desemna, luând în considerare eficienţa și echilibrul economic, unul sau mai multi operatori de inmagazinare/stocare sau de distributie, carora sa le transfere, in tot sau in parte, drepturi si obligatii decurgand din contractul de concesiune detinut.*

***168. La Art.102, Atributiile ministerului de resort, se introduce o noua litera r):***

*r) avizeaza planurile de investitii ale operatorilor de transport si distributie din punct de vedere al asigurarii concordantei cu prevederile strategiei energetice si planului national integrat energie schimbari climatice 2021-2030.”*

***169. Art.103:Obiectul concesiunii***

***Articolul 103, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:***

(*2) Redevența anuală pentru concesiunea serviciului de transport al gazelor naturale platita de operatorul acestuia, in calitate de concesionar, este de 0,4% din valoarea veniturilor brute realizate din activitatea aferentă contractului de concesiune.*

***170. Art. 104: Concesionarea serviciului public de distribuţie a gazelor naturale***

***Art. 104, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins****:,*

*(6) Concedentul serviciului de utilitate publica de distributie a gazelor naturale / UAT pot decide extinderea zonei concesionate pentru una sau mai multe localitati apartinatoare unitatii administrative teritoriale din cadrul careia pentru cel putin o localitate serviciul a fost deja concesionat. Extinderea zonei concesionate se realizează prin act adițional la contractul de concesiune încheiat cu concesionarul din zona respectivă, act adițional ce se transmite către ANRE în termen de 30 zile calendaristice de la semnare. Finanțarea extinderii rețelelor de gaze naturale se face, în principal, de catre concesionar din fondurile proprii,in limita planurilor anuale de investitii si prioritizate în condiții de eficiență economică.*

*Investițiile realizate de operatorii de distribuție în conformitate cu prevederile prezentului articol reprezintă investiții în active reglementate, iar recuperarea acestora se realizează prin tarifele de distribuție, conform reglementarilor ANRE.*

*Pentru extinderea serviciului de interes general de distributie a gazelor naturale autoritatile locale/alte institutii participa cu finanțări de terta - parte inclusiv din bugetele locale, caz in care investitiile sustinute nu se remunereaza prin tarife reglementate.*

***171.La articolul 104 după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alin. (61) cu următorul cuprins****:*

*(61) Concedentul poate aproba vânzarea de către concesionar a rețelei proprii de distribuție gaze naturale din zona concesionată de acesta către un terț operator autorizat de ANRE cu condiția ca acesta să preia toate drepturile și obligațiile din contractul de concesiune aflat în vigoare****.***

***172. Articolul 108 Drepturile și obligațiile concesionarului***

***La articolul 108 alin. (1) lit. c) se modifică astfel:***

*c) să includă costurile aferente lucrărilor de exploatare, întreținere, reparații și modernizare și altele, aferente pentru bunuri, la stabilirea tarifului pentru serviciul prestat, în condițiile reglementărilor ANRE specifice; în cazul utilizării bunurilor proprietate certă a terților neachiziționate, concesionarul va include în costuri și o rată de recuperare a costului de capital identică cu rata de recuperare reglementată stabilită de către ANRE pentru fiecare perioadă de reglementare*

***173. Articolul 120***

***La articolul 120, alineatul (1) si punctele (a-d) se modifică și voravea următorul cuprins:***

*(1) ANRE refuza acordarea unei autorizații/licențe în următoarele cazuri:*

*a) solicitantul nu îndeplinește condițiile prevăzute în lege.*

*b) solicitantul se află în procedura de faliment;*

*c) solicitantului i-a fost retrasă de către ANRE o autorizație/licență în ultimii 5 ani pentru motive imputabile acestuia, confirmate de o instanta printr-o sentinta definitiva prin care i-se interzice dreptul la desfasurarea activitatii pentru care solicita autorizatia/licenta;*

d) *pentru construirea și exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale într-o zonă delimitată pentru care a fost emisă autorizație/licență unui alt agent economic, fara acordul concesionarului.*

***174.Art. 120, alineatul (11) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*(11) ANRE nu poate refuza acordarea unei autorizatii/licente:*

*a) solicitantului de autorizatie/licenta desemnat de catre un concesionar sau un UAT pentru infiintarea, dezvoltarea si/sau operarea unui sistem de distributie a gazelor naturale, daca operatorul desemnat respecta conditiile de licentiere/autorizare;*

*b) solicitantului caruia i-a fost retrasa autorizatia/licenta, daca la data solicitarii, motivele pentru care i s-a retras autorizatia/licenta nu mai subzista;*

***175. Art. 138: Obligaţiile şi drepturile operatorului de distribuţie***

***La articolul 138 alineatul (1) litera d1) se modifica și va avea următorul cuprins:***

*d1) Pentru solicitarile de racordare la sistemul de distributie existent, sa elibereze solicitantului un aviz tehnic de racordare care va cuprinde inclusiv solutia tehnica, in conformitate cu reglementarile ANRE. Solicitantul alege liber orice operator economic autorizat de catre ANRE pentru proiectarea si executia racordarii. Pentru asigurarea calitatii lucrarilor de executie si punerea in functiune a racordului, solicitantul sau operatorul economic desemnat de solicitant pentru proiectare/executie are obligatia incheierii unui contract de racordare cu operatorul de distributie. Punerea in functiune a racordului si montarea aparatelor/echipamentelor de masura se vor realiza in termenele prevazute de reglementarile ANRE.*

***176.La articolul 138 alineatul (1) după litera d1) se introduc noi litere d2), d3), d4), d5) și d6) cu următorul cuprins:***

*d²) În cazul clinților casnici, contravaloarea lucrărilor de racordare inclusiv a celor de proiectare realizate conform alineatului (1) lit. d1) se suportă integral de către operatorul de distribuție până la limita unui racord mediu, așa cum este el definit de ANRE. Solicitantul poate suporta financiar contravaloarea lucrărilor de racordare și de proiectare în limita unui racord mediu urmând să fie despăgubit de către operatorul de distribuție conform reglementărilor ANRE. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in proprietatea operatorului de distributie de la momentul punerii in functiune, prin efectul prezentei legi, la valoarea suportată de operatorul de distribuție fiind recunoscute de catre ANRE ca parte din baza de active reglementate.*

*d³) In cazul clientilor noncasnici, contravaloarea lucrarilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare realizate conform alineatului**(1) lit. d1) se suporta integral de catre acestia. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in patrimoniul operatorului de distributie de la momentul punerii in functiune, prin efectul prezentei legi fără a intra în baza activelor reglementate (BAR)*

*d4) Pentru operatorii de distributie care raspund de operarea unor sisteme care deservesc un numar de consumatori finali sub 100.000, ANRE aproba metodologii de calcul al tarifelor de distributie, specifice fiecarui operator.*

*d5) Operatorul de distribuție care are calitatea de concesionar poate vinde rețeaua proprie de distribuție gaze naturale din zona concesionată către un terț operator autorizat de ANRE cu acordul concedentului în condițiile art. 104 alin.(61)*

***177.La articolul 138 alineatul (1) după litera m) se introduce litera n)cu următorul cuprins:***

*n) în cazul clientului final casnic în vederea emiterii facturii de regularizare, operatorul de distribuție are obligația de a asigura citirea indexului aparatului de măsurare al clientului la un interval de timp de maxim 3 luni.*

***178. Art 143 Obligațiile și drepturile furnizorului de gaze naturale***

***La articolul 143 alineatul (1) după litera s) se introduce litera t) cu următorul cuprins:***

*t) în cazul clientului final casnic, care nu a optat să transmită lunar autocitirea, furnizorul este obligat să emită facturi de regularizare a consumului, pe baza citirilor aparatului de măsurare, la un interval de timp de maxim 3 luni.*

***179.Art. 145 Obligațiile și drepturile clinetului final de gaze naturale***

*La articolul 145 alineatul (1) se introduce alineatul (11) cu următorul cuprins:*

*(11) În vederea emiterii facturilor de regularizare conform prevederilor art. 143 alin. (1) lit. t), clientul final casnic are obligația de a permite accesul reprezentantului operatorului de distribuție la aparatul de măsurare la un interval de timp de maxim 3 luni.*

***180. Art. 148: Regimul racordării la obiective din sectorul gazelor naturale***

***La articolul 148 alineatul (2), litera d), alineatul (3), (4) și (5), se modifică și vor avea următorul cuprins***:

*(2) Operatorii conductelor de alimentare din amonte precum si operatorul sistemului de transport al gazelor naturale au obligatia de a asigura racordarea la conductele de alimentare din amonte si la sistemul de transport al gazelor naturale, urmatoarelor categorii de solicitanti:*

*d) clientilor finali care utilizeaza gazele naturale pentru producerea de energie electrica si a celor cu un consum mai mare de 100.000MWh;*

*(3) Operatorul de transport are obligaţia să asigure finanţarea lucrărilor de proiectare şi execuţie a racordului si a statiei de masurare/reglare pentru alimentarea clientului final noncasnic care are un consum minim de 100.000MWh/an, in conditii concurențiale, transparente și nediscriminatorii, cu respectarea prevederilor legale în materia achizițiilor publice.*

***181.La articolul 148 după alineatul (3) se introduce un nou alineat (31) cu următorul cuprins:***

(*31) Solicitantii pot asigura finantarea lucrarilor de proiectare şi execuţie a racordului si a  statiei de masurare/reglare a gazelor naturale*  ***prin operatori economici autorizati de catre ANRE~~,.~~***

***În*** *cazul in care operatorul de transport preia in proprietate* ***activele rezultate,*** *returneaza suma finantata* ***către*** *solicitanti. Procedura de finantare asigurata de solicitanti, respectiv de returnare a sumelor finantate, de catre operator, se face in conditiile stabilite de ANRE*

*(4) Solicitantul, viitor client final 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 racordului si a statiei de masurare/reglare si/sau pana la recuperarea in totalitate a sumei finantate de catre operator, prin aplicarea tarifului de transport reglementat;*

*(5) În cazul în care clientul final nu respectă prevederile alin. (4), acesta este obligat să restituie operatorului de transport contravaloarea lucrărilor de proiectare și execuție a racordului si a statiei de masurare/reglare, proporțional cu suma de finantare rămasă nerecuperată, în conformitate cu reglementările adoptate de ANRE.*

***182. Art. 151 Finanţarea lucrărilor pentru realizarea obiectivelor/ conductelor necesare racordării***

***La articolul 151 se modifică alineatul (1 ), (11), se introduce un nou alineat (1²) după cum urmează:***

*(1) Operatorul de distribuţie sau operatorul de transport şi de sistem nu poate refuza solicitarile de racordare la sistem si este obligat sa asigure, in limita planurilor anuale de investitii, finantarea si realizarea lucrarilor de extindere a sistemului de transport sau de distributie in vederea racordarii tuturor solicitantilor aflati in perimetrul concesionat. Operatorul de distribuţie sau operatorul de transport, dupa caz, intocmesc planurile anuale de investitii luand in considerare si solicitarile UAT, privind planurile de dezvoltare regionala sau locala si de urbanism.*

*(11) Pentru realizarea lucrărilor de extindere a sistemelor de transport/distribuție gaze naturale, operatorii de transport/distribuție gaze naturale licențiați asigura participarea oricărei societăți autorizate în regim concurențial, transparent și nediscriminatoriu, cu respectarea prevederilor legale în materia achizițiilor publice.*

*(1²) Prin exceptie de la prevederile alin. (1) si in conformitate cu prevederile ANRE, solicitantii pot asigura finantarea lucrarilor de extindere a retelei de transport/distribuție a gazelor naturale urmand ca operatorul de transport/distribuţie sa returneze suma finantata de solicitanti, in conditiile stabilite de ANRE. Activele rezultate intra in proprietatea operatorilor licentiati, de la momentul punerii in functiune, prin efectul prezentei legi fiind recunoscute ca parte din baza de active reglementate, conform reglementarilor ANRE., numai după achitarea integrală.*

***183.La articolul 151 alineatul (2) se abrogă***

***184. La articolul 178 aliniatul (7) se abrogă***

***185. La articolul 194, pct. 16 și 21se modifică și vor avea următorul cuprins:***

*16. nerespectarea condiților minime stabilite pentru Indicatorii Anuali de Performanță stabiliți prin Standardul de performanță.(...)*

*21. nefurnizarea/neprezentarea culpabilă a datelor, documentelor şi/sau informaţiilor solicitate în termenele stabilite de ANRE sau furnizarea/prezentarea cu rea-credinta incompletă/eronată a acestora, precum şi/sau neîndeplinirea cu rea-credință a măsurilor la termenele dispuse de ANRE şi/sau refuzul de a da curs convocării adresate de ANRE;*

***186.La articolul 194 după pct.242 se introduce pct. 243 cu următorul cuprins****:*

*243 nerespectarea de către furnizori sau operatori de distribuție, după caz a obligațiilor prevăzute la art. 143 alin. (1) lit. t) și art. 145 alin.(11)*

***187.La articolul 195 alineatul (1) pct. 2 litera g) se modifică și va avea următorul cuprins****:*

*2. În cazul în care au fost săvârșite de către persoane juridice:*

*g) cu amendă de la 1% la 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancționării, cele de la pct. 44, 48 și 243*

***188. La articolul 195 alineatul*** ***(21) se abrogă.***

***La articolul 195 alin. (3) se modifică și va avea următorul cuprins:***

*(3) Prin contravenţie săvârşită în mod repetat se înţelege săvârşirea de cel puţin două ori a aceleiaşi fapte contravenţionale, în decursul a 6 luni consecutive.”*

***189. Articolul 198 se modifică și va avea următorul cuprins::***

*Contravenţiilor prevăzute la art. 194 le sunt aplicabile dispoziţiile Ordonanţei Guvernului nr. 2/2001, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările şi completările ulterioare, cu excepţia prevederilor art. 8 alin. (2) lit. a) şi ale art. 28 alin. (1) din acest ultim act normativ. cu excepția celor pt care sunt prevăzute sancțiuni prin raportare la cifra de afaceri.*

*190.****La articolul 198 se introduc două noi alineate (2) și (3) cu următorul cuprins:***

*(2) În cazul contravențiilor pentru care sunt prevăzute sancțiuni raportate la cifra de afaceri, analiza acestora se va realiza prin parcurgerea procedurii de desfășurare a investigației, conform prevederilor art. 183 – 189. Stabilirea și individualizarea sancțiunilor se va realiza de către Comitetul de Reglementare pe baza unei proceduri emise de ANRE, in termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului act normativ.*

*(3) Individualizarea sanctiunilor pentru contraventiile prevazute la alin. (2) se va face tinand seama de gravitatea şi durata faptei, cu respectarea principiului eficacităţii, proporţionalităţii şi al efectului disuasiv al sancţiunii aplicate.*

**Articolul II** – Cu exceptia termenelor specifice indicate in text, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei emite reglementările necesare pentru punerea în aplicare a prevederilor prevăzute de prezenta ordonanță în termen de 3 luni de zile de la data intrării în vigoare a prezentului act normativ.

**Articolul III –** 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 şi completările ulterioare, precum şi cu modificările şi completările aduse prin prezenta ordonanţă, se va republica, după aprobarea acesteia prin lege, dându-se textelor o nouă numerotare.

***Capitolul II -*** *Modificarea şi completareaunor acte normative*

***Art. IV.*** *Legea 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 743 din 3 noiembrie 2008, republicată, se modifică după cum urmează:*

1. *La articolul 2, litera x1 se abrogă.*
2. *La articolul 14, alineatele (6), (61), (62), (63), (64), (65), (66) si (67) se abrogă.*

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