

22 ianuarie 2026

Propuneri de modificare ale AmCham România privind

Proiectul de Ordonanță de Urgență pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012

Bold text nou

~~Strikethrough text eliminat~~

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
1	La articolul 3, după punctul 5, se introduce un nou punct, pct. 5¹, cu următorul cuprins: „5¹. achizitor unic - persoană juridică ce desfășoară activitatea agregare a energie care achiziționează în numele și pe seama operatorilor de distribuție și/sau operatorului de transport și de sistem, energia electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic aferent rețelelor de distribuție și/sau rețelei de transport de energie electrică și/sau a locurilor de consum proprii ale acestora în scopul asigurării eficienței și stabilității/predictibilității costurilor de achiziție a energiei electrice.	„5¹. achizitor unic - persoană juridică mandată ce desfășoară activitatea agregare a energie pentru a achiziționa în numele și pe seama operatorilor de distribuție și/sau operatorului de transport și de sistem, energia electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic aferent rețelelor de distribuție și/sau rețelei de transport de energie electrică și/sau a locurilor de consum proprii ale acestora în scopul asigurării eficienței și stabilității/predictibilității costurilor de achiziție a energiei electrice.	Considerăm că această condiție poate avea un caracter restrictiv, forma de participare pe piață urmează a fi stabilită de către ANRE. Cu titlu de exemplu, menționăm că, în baza OUG nr. 27/2022 (art. 14), a existat un mecanism de achiziție energie electrică, prin care Transelectrica a fost mandată pentru reprezentare comercială în vederea realizării, în numele și pe seama operatorilor de rețea, în mod agregat, a demersurilor vizând achiziția cantităților de energie electrică aferente consumului propriu tehnologic al rețelelor.
2	La Art. 3, punctul 18 va avea următorul cuprins: 18. client activ - clientul final sau un grup de clienți finali ce acționează împreună, care: a) consumă sau stochează energia electrică produsă în spațiile pe care le deține situate în zone limitate sau b) consumă sau stochează energie electrică	Propunem următoarea modificare: 18. client activ - clientul final sau un grup de clienți finali ce acționează împreună, care: a) consumă si/sau stochează energia electrică produsă în spațiile pe care le deține situate în zone limitate sau b) consumă sau stochează energie electrică autoprodusă sau partajată din cadrul altor zone sau	Pentru Art. 3 punctul 18, propunem comasarea lit. d) cu lit. c), întrucât condiția prevăzută vizează o acțiune distinctă de cea de „consum” menționată la lit. a) și b). În speță, este vorba despre acțiuni de „vânzare”, motiv pentru care condiția respectivă trebuie să acopere ambele situații.

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
	autoprodusă sau partajată din cadrul altor zone sau c) vinde energie electrică autoprodusă sau d) participă la programe de flexibilitate sau de eficiență energetică, cu condiția ca activitățile respective să nu constituie principala lor activitate comercială sau profesională.	c) vinde energie electrică autoprodusă sau d) participă la programe de flexibilitate sau de eficiență energetică, cu condiția ca activitățile respective să nu constituie principala lor activitate comercială sau profesională.”	
3	La articolul 3, după punctul 32, se introduce un nou punct, pct. 32¹, cu următorul cuprins: 32¹. contract de furnizare a energiei electrice pe durată determinată și cu prețuri fixe - un contract de furnizare a energiei electrice încheiat între un furnizor și un client final prin care se garantează că clauzele și condițiile contractuale, inclusiv prețul, rămân neschimbate pe durata contractului dar care, pentru un preț fix poate include un element flexibil, conform reglementărilor ANRE, precum variații de preț în perioadele de vârf și în afara perioadelor de vârf. Este permisă modificarea elementelor reglementate din factura finală.”	Propunem următoarea modificare a punctului nou introdus: 32¹. contract de furnizare a energiei electrice pe durată determinată și cu prețuri fixe - un contract de furnizare a energiei electrice încheiat între un furnizor și un client final prin care se garantează că clauzele și condițiile contractuale, inclusiv prețul, rămân neschimbate pe durata contractului, dar care, pentru un preț fix poate include putând totuși include, în cadrul prețului fix un element flexibil, conform reglementărilor ANRE, precum variații de preț în perioadele de vârf și în afara perioadelor de vârf, iar orice modificare a facturii rezultate poate proveni exclusiv din elemente care nu sunt determinate de furnizori, precum taxele și contribuțiile obligatorii. Este permisă modificarea elementelor reglementate din factura finală.	Propunem transpunerea textului într-o formă cât mai fidelă prevederilor Directivei, având în vedere că este vorba despre o noțiune nou introdusă la nivel european. O astfel de abordare ar facilita adaptarea corespunzătoare, în legislația națională, a eventualelor modificări viitoare ale cadrului european referitoare la această noțiune. Totodată, particularitățile introduse prin proiectul de OUG pot conduce la intervenții ale autorității de reglementare într-un domeniu care ține de funcționarea mecanismelor pieței libere și concurențiale, domeniu care nu este specific atribuțiilor unui reglementator. În plus, sintagma „<i>elementelor reglementate din factura finală</i>” este vagă și lipsită de o definire clară. Există și alte elemente ale facturii asupra cărora furnizorul de energie electrică nu are influență, motiv pentru care propunem o reformulare explicită în acest sens.
4	Text Directiva 1711/2024:	Propunem următoarea modificare a Art. 3 punctul	Având în vedere că ne aflăm în etapa de

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
	Article 2 is amended as follows: (d) the following point is inserted: (24a) "supplier of last resort" means a supplier who is designated to take over the supply of electricity to customers of a supplier which has ceased to operate;	48. furnizor de ultimă instanță - furnizorul desemnat prin mecanisme concurențiale de către ANRE dintre furnizorii existenți pe piața de energie – furnizor care este desemnat să preia furnizarea de energie electrică către clienții unui furnizor care și-a încetat activitatea;	transpunere a unei Directive, propunem preluarea definiției în forma prevăzută de Directiva (UE) 1711/2024, în spiritul asigurării unei dezvoltări coerente și consecvente a relațiilor din piața de energie electrică, în conformitate cu modelul concurențial în care se află deja piața din România. Acest model presupune reflectarea unor responsabilități echilibrate pentru ambele părți. Astfel, clienții au dreptul de a-și gestiona și utiliza energia electrică, precum și obligația de a achita energia contractată de la furnizorul ales, în contrapondere cu obligațiile pe care furnizorul trebuie să și le asume pentru a asigura acest consum, inclusiv obligațiile de diligență impuse în scopul evitării afectării siguranței în furnizare, conform prevederilor legale în vigoare. În plus, România și-a asumat deja implementarea mecanismului de schimbare a furnizorului în termen de 24 de ore, cu termen-limită anul 2026, ceea ce demonstrează existența premiselor necesare pentru funcționarea eficientă a acestui proces, clienții având deja la dispoziție instrumentele corespunzătoare. Având în vedere că POSF are un istoric de funcționare consolidat, considerăm că acordarea unei protecții excesive clienților care manifestă o atitudine pasivă în

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
			asigurarea contractuală a consumului de energie electrică nu mai este justificată. În acest context, furnizorii desemnați FUI într-o anumită lună se pot confrunta cu deficiențe de cantități la prețuri rezonabile și/sau cu dezechilibre la prețuri ridicate, generate de impredictibilitatea numărului de clienți care ajung în situația de a nu avea consumul acoperit prin contract. În condițiile existenței unei game largi de opțiuni de alegere și a unor instrumente accesibile de contractare, menținerea unui asemenea tratament protectiv nu se mai justifică. Totodată, această abordare poate fi privită ca o măsură cu rol educativ, menită să stimuleze o gestionare responsabilă a consumului de energie electrică la cel mai avantajos preț, în funcție de profilul de consum al fiecărui client.
5	La articolul 3, după punctul 95 se introduce un nou punct, pct. 95¹ cu următorul cuprins: „95¹. prosumatori care acționează în mod colectiv – definit în conformitate cu art. 2 pct. 17 din Ordonanța de urgență nr. 163/2022, cu modificările și completările ulterioare.”	Propunem următoarea modificare: „95¹. prosumatori care acționează în mod colectiv – definit în conformitate cu art. 2 pct. 17 din Ordonanța de urgență nr. 163/2022, cu modificările și completările ulterioare – un grup de cel puțin doi prosumatori, care acționează în mod colectiv, inclusiv prin agregare, și care locuiesc în aceeași clădire sau în același bloc de apartamente.”	Propunem includerea în cuprinsul Legii nr. 123/2012 a textului definiției prevăzute de OUG nr. 163/2022, având în vedere că ne aflăm în cadrul unui capitol dedicat definirii unor noțiuni precise. Prin preluarea expresă a definiției, nu mai este necesară identificarea acesteia într-un alt act normativ, asigurându-se astfel claritatea, accesibilitatea și ușurința în parcurgerea și înțelegerea dispozițiilor Legii nr. 123/2012.

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
6	9. Art. 7 ⁵ (3) va avea următorul cuprins: "Raportul menționat la alin. (2) se realizează timp de 10 ani de la data la care se încheie contractul de furnizare al energiei electrice cu prețuri dinamice."	Propunem următoarea modificare: " Art. 7 ⁵ (3) Raportul menționat la alin. (2) se realizează timp de 10 ani de la data la care se încheie momentul în care devin disponibile contractele de furnizare al energiei electrice cu prețuri dinamice."	Considerăm necesară menținerea alin. (3) al Art. 7 ⁵ în forma în vigoare întrucât acesta redă corect prevederea de la art. 11 alin. (4) din Directiva 2019/944 potrivit căreia raportul se realizează timp de 10 ani de la momentul în care devin disponibile contractele de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice.
7	14. La Art. 28, alin. (2) va avea următorul cuprins: „(2) În vederea menținerii unei lichidități adecvate a pieței de electricitate, producătorii au obligația să tranzacționeze cel puțin 50% din producția anuală de energie electrică prin contracte pe piețele de energie electrică, pe alte piețe decât PZU, PI și PE. Sunt exceptați de la această prevedere producătorii care dețin în portofoliu numai capacități de producere din surse eoliene, fotovoltaice, microhidrocentrale care beneficiază de schemă de sprijin prin certificate verzi, precum și capacități de producere de energie electrică în cogenerare. În cazul producătorilor de energie electrică, care au și calitatea de furnizor de energie electrică, condiția tranzacționării a cel puțin 50% din producția anuală de energie electrică prin contracte pe piețele de energie electrică, altele decât PZU, PI și PE, se consideră a fi îndeplinită și prin contractele de furnizare încheiate cu clienții casnici, în măsura în care energia pentru aceste contracte este transferată din producție proprie."	Propunem următoarea modificare la Art.28: „(2) În vederea menținerii unei lichidități adecvate a pieței de electricitate, producătorii au obligația să tranzacționeze cel puțin 50% din producția anuală de energie electrică prin contracte pe piețele de energie electrică, pe alte piețe decât PZU, PI și PE. Sunt exceptați de la această prevedere producătorii care dețin în portofoliu numai capacități de producere din surse eoliene, fotovoltaice, microhidrocentrale care beneficiază de schemă de sprijin prin certificate verzi, precum și capacități de producere de energie electrică în cogenerare. În cazul producătorilor de energie electrică, care au și calitatea de furnizor de energie electrică, condiția tranzacționării a cel puțin 50% din producția anuală de energie electrică prin contracte pe piețele de energie electrică, altele decât PZU, PI și PE, se consideră a fi îndeplinită și prin contractele de furnizare încheiate cu clienții casnici, în măsura în care energia pentru aceste contracte este transferată din producție proprie."	Propunem eliminarea ultimei teze a art. 28 alin. (2) din următoarele considerente: 1. Obligația producătorilor de energie electrică de a tranzacționa cel puțin 50% din producția anuală pe piețele angro, altele decât PZU, PI și PE, a fost instituită în mod expres pentru asigurarea unei lichidități adecvate a pieței angro de energie electrică, condiție esențială pentru funcționarea unei piețe concurențiale, transparente și eficiente, cu beneficii directe pentru clienții finali. Privind retrospectiv, evoluția modificărilor legislative privitoare la aceste prevederi arată că statul român a dorit crearea unei piețe lichide și a crescut procentul până la 50%. 2. Introducerea unei excepții în favoarea producătorilor care au și calitatea de furnizor contravine în mod direct acestui scop, întrucât retrace volume semnificative de energie de pe piețele angro concurențiale și reduce artificial oferta disponibilă pentru

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
			tranzacționare. În condițiile unei cereri relativ rigide pe termen scurt, această diminuare a ofertei conduce inevitabil la creșterea prețurilor angro, amplificarea volatilității și intensificarea concurenței pentru cantitățile rămase disponibile, cu efecte negative în lanț asupra pieței cu amănuntul. Acest efect este contrar principiilor prevăzute de Regulamentul (UE) 2019/943, art. 3 alin. (1) și art. 4 alin. (1), care impun formarea prețurilor pe baza cererii și ofertei, în piețe lichide și transparente. 3. Totodată, exceptarea propusă creează un tratament discriminatoriu (contrar prevederilor art. 5 alin. 1 din Directiva UE 2019/944) și un avantaj competitiv structural în favoarea operatorilor integrați vertical, care pot alocă energia produsă propriilor clienți, la prețuri preferențiale fără expunerea acestora la mecanismele concurențiale ale pieței angro. În lipsa unei analize de impact concurențial, măsura are potențialul de a distorsiona funcționarea pieței, cu efecte care pot conduce la restrângerea opțiunilor reale de achiziție pentru furnizori și la consolidarea unor poziții dominante. 4. În plus, măsura este incompatibilă cu obligațiile legale ale furnizorilor privind

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
			securitatea în aprovizionare și gestionarea riscurilor de preț, prevăzute la art. 75 alin. (4) și art. 57 alin. (61) din Legea nr. 123/2012, întrucât limitează accesul acestora la volume suficiente de energie tranzacționate în condiții transparente și nediscriminatorii. Costurile suplimentare generate de achiziția energiei la prețuri mai ridicate vor fi, inevitabil, transferate către clienții finali, afectând echitatea și accesibilitatea prețurilor. În concluzie, exceptarea propusă subminează chiar rațiunea pentru care obligația de tranzacționare a fost instituită, fiind în dezacord cu obiectivele declarate ale legiuitorului și cu funcționarea unei piețe de energie electrică concurențiale, lichide și orientate către interesul consumatorului final.
8	Text Directiva 1711/2024: Article 2 is amended as follows: (8) the following article is inserted 'Article 27a Supplier of last resort 1. Where Member States have not already put in place a regime with regard to suppliers of last resort, they shall introduce such a regime to ensure continuity of supply at least for household customers. Suppliers of last resort shall be	Propunem următoarele modificări ale Art. 53: (1) Furnizorul de ultimă instanță se desemnează de către ANRE dintre furnizorii existenți pe piața de energie, prin mecanisme concurențiale, pe baza unui regulament care stabilește modalitățile și criteriile de selecție a acestora. (2) Furnizorul de ultimă instanță asigură, conform reglementărilor emise de ANRE, furnizarea energiei electrice clienților finali care nu mai au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă ca	Reiterăm observațiile formulate anterior cu privire la acest subiect și subliniem necesitatea respectării principiilor stabilite de cadrul european privind dezvoltarea pieței de energie, astfel cum acestea sunt actualizate prin Directiva care face obiectul prezentului demers de transpunere. Propunerea de modificare este pe deplin corelată cu definiția furnizorului de ultimă instanță prevăzută în Directivă și trebuie analizată în mod obligatoriu în raport cu

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
	<i>appointed in a fair, transparent and non-discriminatory procedure.</i> <i>2.Final customers who are transferred to suppliers of last resort shall continue to benefit from all of their rights as customers as laid down in this Directive.</i> <i>3.Member States shall ensure that suppliers of last resort communicate their terms and conditions to transferred customers without delay and ensure a seamless continuity of service for those customers for a period needed to find a new supplier, and at least six months.</i> <i>4.Member States shall ensure that final customers are provided with information and encouragement to switch to a market-based offer.</i> <i>5.Member States may require a supplier of last resort to supply electricity to household customers and small enterprises and medium-sized enterprises who do not receive market-based offers. In such cases, the conditions set out in Article 5 shall apply.’;</i>	urmare a faptului că furnizorul se află în situația de a i se retrage licența de furnizare în cursul desfășurării activității sau în orice altă situație identificată de ANRE în care clienții finali nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă, cu excepția clienților deconectați 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 instanță 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 instanță în condițiile prevăzute la alin. (2), operatorul rețelei la care este racordat locul de consum va asigura continuitatea în alimentarea cu energie electrică a acestuia, iar energia electrică și serviciile aferente furnizării în aceste condiții vor fi suportate prin intermediul furnizorului de ultimă instanță.	principiile enunțate la punctul 8 al acesteia. În acest context, față de susținerile ANRE potrivit cărora ar exista deja un regim al furnizării de ultimă instanță instituit prin legislația primară și secundară, este necesar a se sublinia faptul că regimul actual nu respectă principiile fundamentale care guvernează exercitarea acestei activități, principii avute în vedere în mod expres de Comisia Europeană la elaborarea noilor prevederi europene. În consecință, cadrul național existent privind furnizarea de ultimă instanță trebuie reevaluat și aliniat prevederilor Directivei (UE) 1711/2024, care constituie obiectul prezentului act normativ de transpunere. Prin introducerea unei definiții distincte a furnizorului de ultimă instanță și prin consacrarea unui articol dedicat – art. 27a – legiuitorul european a urmărit clarificarea rolului acestuia și delimitarea strictă a situațiilor excepționale în care un furnizor de energie electrică poate exercita acest regim special. În acest context, alin. (3) devine redundant, întrucât cadrul normativ conține deja dispoziții care stabilesc competența ANRE de a reglementa condițiile de exercitare a furnizării de ultimă instanță, iar alin. (4) prevede în mod expres inexistența obligației de a încheia un nou contract de furnizare.

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
			Totodată, alin. (5) este contrar însăși naturii și finalității furnizării de ultimă instanță, aceasta neputând fi calificată drept o opțiune voluntară a clientului într-o piață concurențială. Furnizarea de ultimă instanță reprezintă un mecanism excepțional, aplicabil în situații marginale și nedorite atât de client, cât și de furnizorul cu care acesta are încheiat contractul de furnizare, având rolul de a proteja clientul final împotriva consecințelor unor circumstanțe economice nefavorabile care pot afecta furnizorul său. În opinia noastră, orice abordare care transformă acest mecanism într-o opțiune concurențială este incompatibilă cu spiritul Directivei și cu funcționarea normală a pieței de energie electrică.
9	Art. 57, alin. (13) va avea următorul cuprins: „(13) Înainte de încheierea sau prelungirea oricărui contract pe perioadă determinată și cu preț fix sau contract dinamic, furnizorul are obligația de a transmite clienților finali un rezumat al principalelor clauze și condiții contractuale, într-un mod vizibil și într-un limbaj clar și concis. Rezumatul prezintă dreptul clienților menționați la art. 58 alin. (2), respectiv drepturile prevăzute la art. 62 alin. (1) lit. h1) și include cel puțin următoarele informații: a) prețul final facturat și defalcarea acestuia;	Propunem următoarele modificări: Art. 57 alin. (13) Înainte de încheierea sau prelungirea oricărui contract pe perioadă determinată și cu preț fix sau contract dinamic, furnizorul are obligația de a transmite clienților finali o ofertă de furnizare în conformitate cu prevederile legii și ale reglementărilor emise de ANRE, un rezumat al principalelor clauze și condiții contractuale, într-un mod vizibil și într-un limbaj clar și concis. Rezumatul prezintă dreptul clienților menționați la art. 58 alin. (2), respectiv drepturile prevăzute la art. 62 alin. (1) lit. h1) și include cel puțin următoarele informații:	Legea și Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023, cu modificările și completările ulterioare, prevăd deja obligația furnizorilor de a transmite clienților, înainte de încheierea contractului, atât o ofertă de furnizare cu conținutul reglementat de ANRE, cât și contractul cu informațiile prevăzute la Art. 58 alin. (2). În aceste condiții, apreciem că cerința prevăzută în Directivă este deja transpusă în legislația națională. De asemenea, precizăm că transmiterea

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
	b) o explicație din care să reiasă dacă prețul contractual este fix, variabil sau dinamic; c) adresa de e-mail a furnizorului și informații privind linia telefonică de asistență pentru consumatori și dacă este cazul, informații privind plățile unice, promoțiile, serviciile suplimentare și reducerile.	a) — prețul final facturat și defalcarea acestuia; b) — o explicație din care să reiasă dacă prețul contractual este fix, variabil sau dinamic; c) — adresa de e-mail a furnizorului și informații privind linia telefonică de asistență pentru consumatori și dacă este cazul, informații privind plățile unice, promoțiile, serviciile suplimentare și reducerile."	iterativă către clienți a aceluiași set de informații nu ar face decât să creeze confuzie în rândul acestora.
10	La Art. 57, după alineatul (16) se introduce un nou alin. (17), cu următorul cuprins: "(17) Furnizorii de energie electrică care au peste 200.000 de clienți finali în portofoliu au obligația să încheie contracte de furnizare a energiei electrice pe durată determinată de cel puțin un an și cu prețuri fixe la solicitarea clienților finali și contracte de furnizare a energiei electrice la prețuri dinamice la solicitarea clienților finali care au instalat un sistem de contorizare inteligentă. În cazul în care niciun furnizor nu depășește 200.000 clienți, obligația este aplicabilă furnizorului cu cea mai mare cota de piață în anul anterior celui pentru care se stabilește obligația."	Propunem următoarea modificare a alin. (17) nou introdus la Art. 57: (17) Furnizorii de energie electrică care au peste 200.000 de clienți finali în portofoliu au obligația să ofere încheie contracte de furnizare a energiei electrice pe durată determinată de cel puțin un an și cu prețuri fixe la solicitarea clienților finali și contracte de furnizare a energiei electrice la prețuri dinamice la solicitarea clienților finali care au instalat un sistem de contorizare inteligentă. În cazul în care niciun furnizor nu depășește 200.000 clienți, obligația este aplicabilă furnizorului cu cea mai mare cota de piață în anul anterior celui pentru care se stabilește obligația. Obligația de ofertare se aplică doar pentru produsele standardizate conform cu reglementările ANRE, nu pentru soluții contractuale individualizate.	Propunerea de modificare urmărește o transpunere mai fidelă a prevederilor Directivei (UE) 2024/1711 - Art. 2 pct. 4 lit. B): „Statele membre se asigură că cadrul național de reglementare le permite furnizorilor să ofere contracte de furnizare a energiei electrice pe durată determinată și cu prețuri fixe și contracte de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice. Statele membre se asigură că clienții finali care dispun de un contor inteligent pot solicita încheierea unui contract de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice și că toți clienții finali pot solicita încheierea unui contract de furnizare a energiei electrice pe durată determinată și cu prețuri fixe, cu o durată de cel puțin un an, cu cel puțin un furnizor și cu fiecare furnizor care are peste 200 000 de clienți finali" (s.n.). Aceasta se referă în mod clar la ofertarea către clienții finali. De asemenea, clarificarea introdusă precizează că obligația furnizorilor vizează produse standardizate, dezvoltate potrivit reglementărilor ANRE, și nu impune obligația

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
			de a oferi, la cerere, soluții contractuale personalizate cu preț fix. Această distincție este esențială pentru a asigura un cadru aplicabil care să permită furnizorilor să respecte obligația fără a fi expuși unor riscuri comerciale disproporționate sau imposibilității tehnice de ofertare individualizată.
11		La articolul 58, după alineatul (1²) se introduce un nou alineat, alineatul (1³), cu următorul cuprins: “(1³) Furnizorul nu are dreptul de a modifica unilateral clauzele și condițiile contractelor de furnizare a energiei electrice pe durată determinată și cu prețuri fixe și nu denunță unilateral astfel de contracte înainte de încheierea duratei acestora cu excepția situațiilor prevăzute la alin. (4) lit. a) b).”	Este necesar a se tine cont de distincția juridică dintre „denunțarea unilaterală” și „reziliere”: - Rezilierea reprezintă o sancțiune civilă pentru neexecutarea culpabilă a obligațiilor contractuale. În conformitate cu art. 58, alin. (4) din Legea 123/2012: „(4) Furnizorul este îndreptățit să rezilieze contractul în următoarele cazuri: a) sustragerea de energie electrică constatată prin hotărâre judecătorească definitivă; b) neplata facturilor; c) alte situații prevăzute de legislația în vigoare. ” - Denunțarea unilaterală – presupune exercitarea unui drept legal sau contractual de a înceta un contract fără a exista o culpă

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
			contractuala. Situatiile prevazute la alin. (4) lit. a), b) si c) presupun o incalcare a obligatiilor contractuale de catre clientul final, caz in care furnizorul trebuie sa aiba dreptul de a rezilia contractul de furnizare indiferent de tipul de contract (pret fix, variabil sau dinamic). Denuntarea unilaterala nu presupune o culpa contractuala, prin urmare interdictia ar trebui sa se refere numai la denuntarea unilaterala a contractelor de catre furnizori, nu si la rezilierea contractelor de catre furnizori, acestia trebuind sa aiba dreptul de a rezilia contractul de furnizare ori de cate ori clientul final incalca obligatiile contractuale, in conformitate cu dispozitiile Codului Civil, indiferent de tipul de contract incheiat (cu pret fix, variabil sau dinamic). In forma actuala propusa in draftul de OUG se intelege ca rezilierea contractelor de furnizare la pret fix si pe perioada determinata se poate realiza de catre furnizor numai in cazurile de sustragere a energiei electrice si neplata a facturilor de catre consumatorul final, in celelalte cazuri de neexecutare a obligatiilor contractuale de catre clientul final (de exemplu, neconstituirea garantiilor in cazurile agreate

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
			in contract), furnizorul fiind captiv si neputand rezilia contractul, ceea ce este inadmisibil si contrar oricaror principii civile.
12	21. La articolul 62 alineatul (1), literele i¹) și i²) vor avea următorul cuprins: "i²) să primească de la furnizori informații despre avantajele, costurile și riscurile contractelor de furnizare a energie electrică la prețuri dinamice și a celor pe durată determinată și cu prețuri fixe, inclusiv cu privire la necesitatea de a avea instalat un contor de energie electrică adecvat;"	Propunem eliminarea completării propuse prin păstrarea textului în vigoare: " i²) să primească de la furnizori informații despre avantajele, costurile și riscurile contractelor de furnizare a energie electrică la prețuri dinamice și a celor pe durată determinată și cu prețuri fixe, inclusiv cu privire la necesitatea de a avea instalat un contor de energie electrică adecvat;"	Propunerea vizează păstrarea caracterului general al acestor drepturi, după cum sunt stabilite și celelalte drepturi menționate în beneficiul clientului final la același articol. Totodată, potrivit prevederilor alin. (10) de la Art. 7¹ din Legea nr. 123/2012, există o astfel de obligație și pentru ANRE: <i>"ANRE asigură creșterea gradului de informare și conștientizare a drepturilor clienților finali de energie electrică în relația cu operatorii economici participanți la piața de energie electrică și întreprinde toate măsurile necesare pentru punerea la dispoziția acestora de informații practice."</i>
13	Articolul 64 se modifică și va avea următorul cuprins: [....] (8) Autoritățile publice locale au dreptul de a solicita furnizorului să nu dispună deconectarea clienților vulnerabili și/sau a celor afectați de sărăcie energetică, dar numai în condițiile suportării, de către autoritățile respective, a plății contravalorii energiei neachitate de clienții vulnerabili și cei afectați de sărăcie energetică, în termenele stabilite de legislația în vigoare.		Alin 8 al Art 64 necesită clarificări privind <i>termenele stabilite de legislația în vigoare</i>. Deconectarea pentru neplată presupune depășirea oricărui termen prevăzut de contractele de furnizare a energiei electrice. De asemenea nu există certitudinea în aceste cazuri privind încasarea sumelor neplătite de respectivele categorii de clienți.
14	După articolul 66 ⁴ se introduc cinci noi articole,	Art. 66 ⁵ - (1) Achizitorul unic, titular al unei licențe pentru activitatea de agregare, este organizat sub forma	Propunem o formulare mai puțin restrictivă.

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
	art. 66⁵-66⁹, cu următorul cuprins: Achizitorul unic Art. 66⁵ - (1) Achizitorul unic, titular al unei licențe pentru activitatea de agregare, este organizat sub forma unei societăți pe acțiuni, acționând fără scop comercial, în interesul exclusiv al operatorilor mandanți. (2) Capitalul social al achizitorului unic poate fi deținut exclusiv de operatorii de distribuție concesionari și/sau de operatorul de transport și de sistem, licențiați potrivit legii. (3) Operatorii de distribuție și/sau operatorul de transport și sistem pot participa voluntar la mecanismul de achizitor unic. (3) Operatorii de distribuție și/sau operatorul de transport și sistem pot participa voluntar la mecanismul de achizitor unic.	unei societăți pe acțiuni, acționând fără scop comercial, în interesul exclusiv al operatorilor mandanți. (2) Capitalul social al achizitorului unic poate fi deținut exclusiv de operatorii de distribuție concesionari și/sau de operatorul de transport și de sistem, licențiați potrivit legii. Art. 66⁵ - (1) Operatorii de distribuție concesionari a energiei electrice și/sau operatorul de transport și de sistem pot mandata o entitate organizată în oricare dintre formele juridice prevăzute de Legea nr. 31/1990 privind societățile, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare Achizitorul unic, având ca obiect exclusiv de activitate achiziția de energie electrică destinată acoperirii consumului propriu tehnologic, în numele și pe seama operatorilor participanți. (2) Achizitorul unic prevăzut la alin. (1) acționează exclusiv în interesul operatorilor de distribuție concesionari și/sau al operatorului de transport și de sistem, în baza unui mandat expres, acordat de fiecare operator participant. Mandatul stabilește atribuțiile entității, limitele acestora, responsabilitățile părților și condițiile de funcționare a mecanismului comun de achiziție.	
15	Art. 66⁶ - (1) Achizitorul unic achiziționează, în comun, până la 70% din necesarul anual agregat de energie electrică destinat exclusiv acoperirii consumului propriu tehnologic al rețelelor și/sau	Art. 66⁶ - (1) Achizitorul unic achiziționează, în comun, până la 70% din necesarul anual agregat de energie electrică destinat exclusiv acoperirii consumului propriu tehnologic al rețelelor și 100% pentru locurile proprii de	Ref. la alin (1) - pentru claritate și pentru corelare cu propunerea de la art. 66⁵.

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
	locurilor proprii de consum ale operatorilor de distribuție și/sau transport care au calitatea de acționari. (2) Achizitorul unic achiziționează energia electrică, prin participarea la piețele centralizate de energie electrică la termen și prin încheierea de contracte bilaterale negociate direct, inclusiv contracte pe termen lung în condițiile legii. (3) Achizitorul unic nu desfășoară activități de tranzacționare pe PZU, PI și PE. (4) Costurile fixe și variabile aferente activității achizitorului unic se alocă în mod transparent și proporțional, conform metodologiilor aprobate de ANRE.	consum ale operatorilor de distribuție și/sau transport. care au calitatea de acționari. (2) Achizitorul unic achiziționează energia electrică, în numele și pe seama operatorilor de distribuție și/sau operatorului de transport, prin participarea la piețele centralizate de energie electrică la termen și prin încheierea de contracte bilaterale negociate direct, inclusiv contracte pe termen lung în condițiile legii. (5) Costul cu energia electrică achiziționată prin achizitorul unic este integral recunoscut în tarifele de distribuție/transport conform Metodologiilor de stabilire a tarifelor aprobate de ANRE.	Ref. la alin (2) - Contractele de vânzare cumpărare se încheie direct între operatorii de rețea în calitate de contraparte finală, și vânzători, iar responsabilitățile privind constituirea garanțiilor și participarea în PZU și PE rămân în sarcina fiecărui operator de rețea. Ref. la alin (5) considerăm necesară această precizare pentru a asigura recunoașterea costurilor aferente achiziției energiei necesare acoperirii CPT în tarifele de distribuție.
16	Art. 66⁹ - ANRE elaborează și aprobă, prin ordin, reglementările necesare funcționării achizitorului unic, care stabilesc cel puțin următoarele elemente:	Art. 66⁹ - ANRE elaborează și aprobă, în termen de 120 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe, prin ordin, reglementările necesare desemnării și funcționării achizitorului unic, care stabilesc cel puțin	Considerăm necesară stabilirea unui termen concret de implementare a acestui mecanism. Completările propuse sunt pentru corelare

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
	a) obiectivele și funcțiile achizitorului unic; b) regimul de acordare a licenței; c) cerințele de gestionare a riscurilor, respectiv de preț, volum, garanții, lichiditate, operaționalitate și conformitate; d) metodologia de stabilire a tarifului achizitorului unic; e) modalitățile de alocare a tarifului achizitorului unic în tarifele de distribuție și/sau transport; f) regulile de transparență, raportare și control.”	următoarele elemente: a) condițiile de desemnare a achizitorului unic b) obiectivele și funcțiile achizitorului unic; b) regimul de acordare a licenței c) cerințele de gestionare a riscurilor, respectiv de preț, volum, garanții, lichiditate, operaționalitate și conformitate; d) metodologia de stabilire a tarifului achizitorului unic; e) modalitățile de alocare—recunoaștere a tarifului achizitorului unic în tarifele de distribuție și/sau transport.	cu observațiile propuse la articolele de mai sus.
17	27. La articolul 73¹, după alineatul (10), se introduc două noi alineate, alin. (11)-(12), cu următorul cuprins: “(11) În cadrul asociațiilor de locatari care acționează în calitate de prosumatori care acționează în mod colectiv pot participarea gospodăriile vulnerabile și chiriașii vulnerabili. (12) Prevederile prezentului articol se aplică în mod proporțional și nediscriminatoriu prosumatorilor care acționează în mod colectiv, inclusiv blocuri de apartamente și asociațiile de locatari aferente		Cele doua noi noțiuni – <i>gospodărie vulnerabila și chiriașii vulnerabili</i> - necesită definire în lege. Textul actual prevede o singură categorie de vulnerabili, la Art. 3 pct. 23. consumator vulnerabil. Pe de altă parte, prin raportare la scopul noilor prevederi legate de prosumatori, trebuie avut în vedere că un chiriaș nu poate și membru al unei Asociații de proprietari. Iar Asociațiile de locatari nu mai sunt permise potrivit prevederilor din Legea nr. 196/2018.
18	Art. II (1) În termen de 180 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, ANRE	Propunem următoarea modificare: (1) În termen de 180 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, Până la data de 17	Propunerea de modificare are în vedere respectarea termenului stabilit în Directivă la Art. 3 punctul 1 care prevede o derogare de

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
	adaptează cadrul de reglementare în concordanță cu prevederile acesteia.	iulie 2026 ANRE adaptează cadrul de reglementare în concordanță cu prevederile acesteia.	la transpunere pentru adoptarea actelor subsecvente și reglementărilor nu mai târziu de data de 17 iulie 2026.
19	La articolul 3, după punctul 5, se introduce un nou punct, pct. 5 ¹ , cu următorul cuprins: „5 ¹ . achizitor unic - persoană juridică ce desfășoară activitatea agregare a energie care achiziționează în numele și pe seama operatorilor de distribuție și/sau operatorului de transport și de sistem, energia electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic aferent rețelelor de distribuție și/sau rețelei de transport de energie electrică și/sau a locurilor de consum proprii ale acestora în scopul asigurării eficienței și stabilității/predictibilității costurilor de achiziție a energiei electrice.	„5 ¹ . achizitor unic - persoană juridică mandată ce desfășoară activitatea agregare a energie pentru a achiziționa în numele și pe seama operatorilor de distribuție și/sau operatorului de transport și de sistem, energia electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic aferent rețelelor de distribuție și/sau rețelei de transport de energie electrică și/sau a locurilor de consum proprii ale acestora în scopul asigurării eficienței și stabilității/predictibilității costurilor de achiziție a energiei electrice.	Considerăm că această condiție poate avea un caracter restrictiv, forma de participare pe piață urmează a fi stabilită de către ANRE. Cu titlu de exemplu, menționăm că, în baza OUG nr. 27/2022 (art. 14), a existat un mecanism de achiziție energie electrică, prin care Transelectrica a fost mandată pentru reprezentare comercială în vederea realizării, în numele și pe seama operatorilor de rețea, în mod agregat, a demersurilor vizând achiziția cantităților de energie electrică aferente consumului propriu tehnologic al rețelelor.
20	La articolul 3, punctul 18 se modifică și va avea următorul cuprins: 18. client activ - clientul final sau un grup de clienți finali ce acționează împreună, care: a) consumă sau stochează energia electrică produsă în spațiile pe care le deține situate în zone limitate sau b) consumă sau stochează energie electrică autoprodusă sau partajată din cadrul altor zone sau	18. client activ - clientul final sau un grup de clienți finali ce acționează împreună, care: a) consumă si/sau stochează energia electrică produsă în spațiile pe care le deține situate în zone limitate sau b) consumă si/sau stochează energie electrică autoprodusă sau partajată din cadrul altor zone sau c) vinde energie electrică autoprodusă sau d) participă la programe de flexibilitate sau de eficiență energetică, cu condiția ca activitățile respective să nu constituie principala lor activitate comercială sau	Pentru conformitate.

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
	c) vinde energie electrică autoprodusă sau d) participă la programe de flexibilitate sau de eficientă energetică, cu condiția ca activitățile respective să nu constituie principala lor activitate comercială sau profesională.”	profesională.”	
21	După articolul 66⁴ se introduc cinci noi articole, art. 66⁵-66⁹, cu următorul cuprins: Achizitorul unic Art. 66⁵ - (1) Achizitorul unic, titular al unei licențe pentru activitatea de agregare, este organizat sub forma unei societăți pe acțiuni, acționând fără scop comercial, în interesul exclusiv al operatorilor mandanți. (2) Capitalul social al achizitorului unic poate fi deținut exclusiv de operatorii de distribuție concesionari și/sau de operatorul de transport și de sistem, licențiați potrivit legii. (3) Operatorii de distribuție și/sau operatorul de transport și sistem pot participa voluntar la mecanismul de achizitor unic. (3) Operatorii de distribuție și/sau operatorul de transport și sistem pot participa voluntar la mecanismul de achizitor unic.	Art. 66⁵ - (1) Achizitorul unic, titular al unei licențe pentru activitatea de agregare, este organizat sub forma unei societăți pe acțiuni, acționând fără scop comercial, în interesul exclusiv al operatorilor mandanți. (2) Capitalul social al achizitorului unic poate fi deținut exclusiv de operatorii de distribuție concesionari și/sau de operatorul de transport și de sistem, licențiați potrivit legii. Art. 66⁵ - (1) Operatorii de distribuție concesionari a energiei electrice și/sau operatorul de transport și de sistem pot mandata o entitate organizată în oricare dintre formele juridice prevăzute de Legea nr. 31/1990 privind societățile, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare Achizitorul unic, având ca obiect exclusiv de activitate achiziția de energie electrică destinată acoperirii consumului propriu tehnologic, în numele și pe seama operatorilor participanți. (2) Achizitorul unic prevăzut la alin. (1) acționează exclusiv în interesul operatorilor de distribuție concesionari și/sau al operatorului de transport și de sistem, în baza unui mandat expres, acordat de fiecare operator participant. Mandatul stabilește atribuțiile entității, limitele acestora, responsabilitățile părților și	Propunem o formulare mai puțin restrictivă.

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
		condițiile de funcționare a mecanismului comun de achiziție.	
22	Art. 66⁶ - (1) Achizitorul unic achiziționează, în comun, până la 70% din necesarul anual agregat de energie electrică destinat exclusiv acoperirii consumului propriu tehnologic al rețelelor și/sau locurilor proprii de consum ale operatorilor de distribuție și/sau transport care au calitatea de acționari. (2) Achizitorul unic achiziționează energia electrică, prin participarea la piețele centralizate de energie electrică la termen și prin încheierea de contracte bilaterale negociate direct, inclusiv contracte pe termen lung în condițiile legii. (3) Achizitorul unic nu desfășoară activități de tranzacționare pe PZU, PI și PE. (4) Costurile fixe și variabile aferente activității achizitorului unic se alocă în mod transparent și proporțional, conform metodologiilor aprobate de ANRE.	Art. 66⁶ - (1) Achizitorul unic achiziționează, în comun, până la 70% din necesarul anual agregat de energie electrică destinat exclusiv acoperirii consumului propriu tehnologic al rețelelor și 100% pentru locurile proprii de consum ale operatorilor de distribuție și/sau transport. care au calitatea de acționari. (2) Achizitorul unic achiziționează energia electrică, în numele și pe seama operatorilor de distribuție și/sau operatorului de transport, prin participarea la piețele centralizate de energie electrică la termen și prin încheierea de contracte bilaterale negociate direct, inclusiv contracte pe termen lung în condițiile legii. (5) Costul cu energia electrică achiziționată prin achizitorul unic este integral recunoscut în tarifele de distribuție/transport conform Metodologiilor de stabilire a tarifelor aprobate de ANRE.	Ref. la alin (1) - pentru claritate și pentru corelare cu propunerea de la art. 66⁵. Ref. la alin (2) - Contractele de vânzare cumpărare se încheie direct între operatorii de rețea în calitate de contraparte finală, și vânzători, iar responsabilitățile privind constituirea garanțiilor și participarea în PZU și PE rămân în sarcina fiecărui operator de rețea. Ref. la alin (5) considerăm necesară această precizare pentru a asigura recunoașterea costurilor aferente achiziției energiei necesare acoperirii CPT în tarifele de distribuție.
23	Art. 66 ⁹ - ANRE elaborează și aprobă, prin ordin, reglementările necesare funcționării achizitorului unic, care stabilesc cel puțin următoarele	Art. 66 ⁹ - ANRE elaborează și aprobă, în termen de 120 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe , prin ordin, reglementările necesare desemnării și	Considerăm necesară stabilirea unui termen concret de implementare a acestui mecanism.

#	Forma din proiect	Forma propusă	Motivare
	elemente: a) obiectivele și funcțiile achizitorului unic; b) regimul de acordare a licenței; c) cerințele de gestionare a riscurilor, respectiv de preț, volum, garanții, lichiditate, operaționalitate și conformitate; d) metodologia de stabilire a tarifului achizitorului unic; e) modalitățile de alocare a tarifului achizitorului unic în tarifele de distribuție și/sau transport; f) regulile de transparență, raportare și control.”	funcționării achizitorului unic, care stabilesc cel puțin următoarele elemente: a) condițiile de desemnare a achizitorului unic b) obiectivele și funcțiile achizitorului unic; b) regimul de acordare a licenței c) cerințele de gestionare a riscurilor, respectiv de preț, volum, garanții, lichiditate, operaționalitate și conformitate; d) metodologia de stabilire a tarifului achizitorului unic; e) modalitățile de alocare—recunoaștere a tarifului achizitorului unic în tarifele de distribuție și/sau transport.	Completările propuse sunt pentru corelare cu observațiile propuse la articolele de mai sus.