

ANEXA

SINTEZA OBSERVAȚILOR

asupra proiectului de ordin privind stabilirea unor măsuri tranzitorii pentru aplicarea mecanismului de compensare cantitativă în cazul contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice aflate în derulare și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026 (după etapa I de consultare publică)

Nr. crt.	Text conform documentului de discuție publicat pe site-ul ANRE	Text propus	Observații	Operatorul economic care a propus modificarea	Observatii ANRE
1.	Ordin privind stabilirea unor măsuri tranzitorii pentru aplicarea mecanismului de compensare cantitativă în cazul contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice aflate în derulare și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026	Propunem modificarea titlului prezentului ordin după cum urmează: Ordin privind stabilirea unor măsuri tranzitorii pentru aplicarea mecanismului de compensare cantitativă în cazul contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice aflate în derulare și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026 30 iunie 2027	Având în vedere necesitatea adaptării sistemelor informatice și a fluxurile operaționale pentru aplicarea integrală a modificărilor aduse prin Legea nr. 160/2026 cu privire la compensarea cantitativă lunară și alocarea multi-loc, propunem ca termenul pentru implementarea acestora să fie 1 iulie 2027.	AFEER ENGIE Romania SA Premier Energy Furnizare SA PPC Energie S.A. ACUE (Furnizare)	Nu se acceptă. Data de 31 decembrie 2026 delimitează contractele cărora li se aplică regimul tranzitoriu de cele încheiate începând cu 1 ianuarie 2027, supuse noii reglementări. Necesitatea adaptării sistemelor informatice poate fundamenta măsuri operaționale punctuale, dar nu justifică, în lipsa unei fundamentări tehnice concrete, prelungirea generală cu șase luni a regimului tranzitoriu.
2.	Art. 1. — (1) Prezentul ordin se aplică următoarelor contracte de vânzare-cumpărare pentru care este aplicabil mecanismul de compensare cantitativă: a) contractelor aferente locurilor de producere și consum cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW, aflate în derulare la data de 26 iulie 2026 sau încheiate până la	Art. 1. - (1) Prezentul ordin se aplică următoarelor contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse în centralele electrice din surse regenerabile de energie și livrate în rețeaua electrică, încheiate între prosumatori și furnizorii de energie electrică , pentru care este aplicabil mecanismul de compensare cantitativă:	Completarea textului introductiv de la alin. (1) este pentru claritate. În ceea ce privește lit. b), în înțelegerea noastră, prosumatorii la care face referire art. 731 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, reprezintă o subcategorie a categoriei	AFEER ENGIE Romania SA	Se acceptă parțial. Se acceptă clarificarea obiectului contractelor. Nu se acceptă limitarea autorităților și instituțiilor publice prevăzute la art. 73 ¹ alin. (2) în funcție de puterea instalată, întrucât norma specială nu stabilește un asemenea plafon. Nu se acceptă prelungirea perioadei tranzitorii și nici aplicarea efectelor materiale ale Legii nr. 160/2026 numai după intrarea în vigoare a

	data de 31 decembrie 2026 inclusiv; b) contractelor încheiate, în perioada cuprinsă între data intrării în vigoare a prezentului ordin și data de 31 decembrie 2026 inclusiv, de autoritățile și instituțiile publice prevăzute la art. 73¹ alin. (2) din Legea nr. 123/2012, indiferent de puterea electrică instalată, dacă acestea au optat pentru mecanismul de compensare cantitativă. (2) Pentru contractele prevăzute la alin. (1) lit. a), prezentul ordin se aplică energiei electrice produse și livrate în rețea începând cu ora 00:00 a zilei de 26 iulie 2026 sau, în cazul contractelor încheiate ulterior acestei date, începând cu data intrării în vigoare a contractului. (3) Pentru contractele prevăzute la alin. (1) lit. b), prezentul ordin se aplică energiei electrice produse și livrate în rețea începând cu data intrării în vigoare a contractului de vânzare-cumpărare. (4) Aplicarea prezentului ordin este condiționată de existența, pentru același loc de producere și consum, a unui contract de furnizare și a unui contract de vânzare-cumpărare a energiei	a) contractelor aferente locurilor de producere și consum cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW, aflate în derulare la data de 26 iulie 2026 sau încheiate până la data de 31 decembrie 2026 30 iunie 2027 inclusiv; b) contractelor încheiate, în perioada cuprinsă între data intrării în vigoare a prezentului ordin și data de 31 decembrie 2026 30 iunie 2027 inclusiv, de autoritățile și instituțiile publice prevăzute la art. 73¹ alin. (2) (3) din Legea nr. 123/2012, indiferent de puterea electrică (2) Pentru contractele prevăzute la alin. (1) lit. a), prezentul ordin se aplică energiei electrice produse și livrate în rețea începând cu ora 00:00 a zilei de intrare în vigoare a prezentului ordin. 5) Prezentul ordin nu reglementează: a) contractele de vânzare-cumpărare încheiate începând cu data de 1 ianuarie 1 iulie 2027; b) contractele pentru care se aplică mecanismul de regularizare financiară, inclusiv cele pentru care autoritățile și instituțiile publice au optat pentru acest mecanism; c) mecanismul de alocare multi-loc și opțiunile prevăzute la art. 73¹ alin. (3¹) și (3²) din Legea nr.	prosumatorilor autorități și instituții publice prevăzuți la alin. (1) al aceluiași articol cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum. Prin urmare, propunem modificarea lit. b) în acest sens. Art. 73¹ alin. (2) din Legea nr. 123/2012 are o formulare generală și prevede că autoritățile și instituțiile publice care dețin are dețin capacități de producere din surse regenerabile realizate, parțial sau total, din fonduri publice beneficiază, la cerere, de compensare cantitativă sau, după caz, de regularizare financiară. Cu toate acestea, alin. (3) al aceluiași articol stabilește în mod expres categoria de prosumatori pentru care furnizorii au obligația de a aplica mecanismul de compensare cantitativă, respectiv prosumatorii - inclusiv autoritățile și instituțiile publice - care dețin unități de producere cu o putere instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum. În aceste condiții, prevederea din proiect potrivit căreia		ordinului. Situația datelor de măsurare aferente lunii iulie 2026 se soluționează distinct la art. 7.
--	--	--	--	--	--

	electrice încheiate cu același furnizor. (5) Prezentul ordin nu reglementează: a) contractele de vânzare-cumpărare încheiate începând cu data de 1 ianuarie 2027; b) contractele pentru care se aplică mecanismul de regularizare financiară, inclusiv cele pentru care autoritățile și instituțiile publice au optat pentru acest mecanism; c) mecanismul de alocare multi-loc și opțiunile prevăzute la art. 73¹ alin. (3¹) și (3²) din Legea nr. 123/2012, care, începând cu data de 1 ianuarie 2027, se aplică potrivit reglementărilor ANRE adoptate în acest scop; d) utilizarea, plata sau lichidarea cantităților reportate și a sumelor aferente energiei electrice livrate în rețea până la data de 25 iulie 2026 inclusiv, cu excepția includerii soldurilor scadente în procesul de alocare multi-loc în condițiile art. 11 alin. (5).	123/2012, care, începând cu data de 1 ianuarie iulie-2027, se aplică potrivit reglementărilor ANRE adoptate în acest scop; d) utilizarea, plata sau lichidarea cantităților reportate și a sumelor aferente energiei electrice livrate în rețea până la data de 25 iulie 2026 inclusiv, cu excepția includerii soldurilor scadente în procesul de alocare multi-loc în condițiile art. 11 alin. (5).	compensarea cantitativă s-ar aplica autorităților și instituțiilor publice „indiferent de puterea electrică instalată” depășește cadrul stabilit de lege și extinde printr-o reglementare secundară sfera unei obligații pe care norma primară o limitează expres la prosumatori cu capacități instalate de cel mult 200 kW. De asemenea, alin. (4) al art. 73¹ din Legea nr. 123/2012 stabilește categoria de prosumatori pentru care furnizorii au obligația de a aplica mecanismul de regularizare financiară, respectiv prosumatorii - inclusiv autoritățile și instituțiile publice - care dețin unități de producere cu o putere instalată între 200 kW și 400 kW pe loc de consum. Prin urmare, deși alin. (2) are o formulare generală, acesta nu poate fi interpretat în mod izolat, ci trebuie coroborată cu prevederile alin. (3) și (4), care particularizează mecanismele aplicabile în funcție de puterea instalată și stabilesc în mod concret obligațiile furnizorilor față de autoritățile și instituțiile publice cu care		
--	---	--	---	--	--

			acestia au încheiate contracte de furnizare. În consecință, pentru capacitățile de până la 200 kW este incident mecanismul de compensare cantitativă, iar pentru capacitățile cu puteri instalate între 200 kW și 400 kW este incident mecanismul de regularizare financiară (2) La data publicării în discuție a prezentului Ordin (cu atât mai mult la data intrării în vigoare a acestuia), OD-ii au trimis datele de măsurare către furnizori potrivit obligației din Ord. 90/2015, acestea fiind transmise fără splitarea cantitatilor pe perioade: 1-25 iulie 2026 și 26-31 iulie. De asemenea, furnizorii sunt obligați să emită lunar facturi, în baza datelor de măsurare primite de la OD-i. De asemenea, până la intrarea în vigoare a Ordinului, furnizorii vor primi date de măsurare de la OD, iar pentru facturarea acestora conform prevederilor din prezentul document de discuție este necesară precizarea clară a modului de îndeplinire a obligațiilor de facturare ale furnizorilor.		
--	--	--	--	--	--

			În plus, în cadrul Ordinului trebuie inclus un termen rezonabil pentru furnizori în vederea realizării implementărilor și modificărilor necesare și nu includerea de prevederi cu aplicare retroactivă. Propunerea din prezentul Ordin este neclară – pe de o parte poate conduce la nefacturarea în termen (a se vedea posibilitatea de emiterea a documentelor de facturare prevăzută la art. 8 alin.(1)) sau la emiterea de facturi incorecte dpdv al cantităților și valorilor care ulterior să fie corectate (a se vedea posibilitatea de corectare prevăzută în cadrul aceluiași art. 8 alin.(1)).		
3.	Art. 1. — (1) Prezentul ordin se aplică următoarelor contracte de vânzare-cumpărare pentru care este aplicabil mecanismul de compensare cantitativă: (...) b) contractelor încheiate, în perioada cuprinsă între data intrării în vigoare a prezentului ordin și data de 31 decembrie 2026 inclusiv, de autoritățile și instituțiile publice prevăzute la art. 73¹ alin. (2) din Legea nr. 123/2012, indiferent de puterea	b) contractelor încheiate, în perioada cuprinsă între data intrării în vigoare a prezentului ordin și data de 31 decembrie 2026 30 iunie 2027 inclusiv, de autoritățile și instituțiile publice prevăzute la art. 73¹ alin. (2) din Legea nr. 123/2012, indiferent de puterea electrică instalată, dacă acestea au optat pentru mecanismul de compensare cantitativă. Calitatea de autoritate sau instituție publică	În ceea ce privește modificările propuse la lit. b), înțelegem că prosumatorii prevăzuți la Art. 73¹ alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, reprezintă o subcategorie a prosumatorilor autorități și instituții publice prevăzuți la alin. (1) al aceluiași articol, care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu o	ACUE (Furnizare)	Se acceptă parțial. Se introduce la art. 1 alin. (6) o modalitate simplificată de dovedire a condițiilor prevăzute la art. 73¹ alin. (2) din Legea nr. 123/2012, prin declarație pe propria răspundere, cu indicarea actelor justificative privind calitatea autorității/instituției publice și realizarea capacității parțial sau total din fonduri publice. Documentele certe și actuale aflate deja la furnizor nu se solicită din nou. Nu se acceptă exonerarea

	electrică instalată, dacă acestea au optat pentru mecanismul de compensare cantitativă. (2) Pentru contractele prevăzute la alin. (1) lit. a), prezentul ordin se aplică energiei electrice produse și livrate în rețea începând cu ora 00:00 a zilei de 26 iulie 2026 sau, în cazul contractelor încheiate ulterior acestei date, începând cu data intrării în vigoare a contractului.	se dovedește prin declarație pe propria răspundere a clientului și/sau prin prezentarea documentelor care atestă încadrarea în categoria prevăzută la art. 73¹ alin. (2) din Legea nr. 123/2012.	putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum. Prin urmare, propunem modificarea lit. b) astfel încât această încadrare să rezulte în mod clar. Totodată, apreciem că este necesar ca autoritățile și instituțiile publice să prezinte documentele prin care dovedesc încadrarea în categoria prevăzută de lege. Verificarea îndeplinirii condițiilor legale pentru dobândirea acestei calități nu poate fi stabilită în responsabilitatea furnizorului.		totală a furnizorului de verificare; documente ori clarificări suplimentare pot fi solicitate motivat numai pentru soluționarea unor neconcordanțe concrete.
4.	Art. 1. — (1) Prezentul ordin se aplică următoarelor contracte de vânzare-cumpărare pentru care este aplicabil mecanismul de compensare cantitativă: a) contractelor aferente locurilor de producere și consum cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW, aflate în derulare la data de 26 iulie 2026 sau încheiate până la data de 31 decembrie 2026 inclusiv; b) contractelor încheiate, în perioada cuprinsă între data intrării în vigoare a prezentului ordin și data de 31 decembrie 2026 inclusiv, de autoritățile și instituțiile publice prevăzute la	Art. 1. — (1) Prezentul ordin se aplică următoarelor contracte de vânzare-cumpărare pentru care este aplicabil mecanismul de compensare cantitativă: a) contractelor aferente locurilor de producere și consum cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW, aflate în derulare la data de 26 iulie 2026 sau încheiate până la data de 31 decembrie 2026 30 iunie 2027 inclusiv; b) contractelor încheiate, în perioada cuprinsă între data intrării în vigoare a prezentului ordin și data de 31 decembrie 2026 30 iunie 2027 inclusiv, de autoritățile și instituțiile publice prevăzute la art. 73¹ alin. (2) din Legea nr.	(2) La data publicării în discuție a prezentului Ordin(cu atât mai mult la data intrării în vigoare a acestuia), OD-ii au trimis datele de masurare către furnizori potrivit obligației din Ord. 90/2015, acestea fiind transmise fara splitarea cantitatilor pe perioade: 1-25 iulie 2026 si 26-31 iulie. De asemenea furnizorii sint obligati sa emita lunar facturi, in baza datelor de masurare primite de la OD-i. De asemenea, pana la intrarea în vigoare a Ordinului, furnizorii vor primi date de masurare de la OD, iar pentru facturarea	PPC S.A. Energie	Se acceptă parțial. Nu se acceptă amânarea datei de aplicare a efectelor materiale ale Legii nr. 160/2026. Pentru aplicarea operațională se introduce la art. 7 alin. (4) un termen de 10 zile lucrătoare pentru transmiterea de către OD a cantităților separate aferente lunii iulie 2026, împreună cu sursa datelor sau metoda utilizată, iar termenul inițial pentru recalculare și emiterea documentelor necesare este stabilit la 40 de zile calendaristice. Pentru datele complete și validate transmise ori corectate ulterior se aplică termenul de la art. 3 alin. (4), numai pentru locul și perioada afectate. Cerințele procedurale,

art. 73¹ alin. (2) din Legea nr. 123/2012, indiferent de puterea electrică instalată, dacă acestea au optat pentru mecanismul de compensare cantitativă. (2) Pentru contractele prevăzute la alin. (1) lit. a), prezentul ordin se aplică energiei electrice produse și livrate în rețea începând cu ora 00:00 a zilei de 26 iulie 2026 sau, în cazul contractelor încheiate ulterior acestei date, începând cu data intrării în vigoare a contractului. (...) (5) Prezentul ordin nu reglementează: a) contractele de vânzare-cumpărare încheiate începând cu data de 1 ianuarie 2027; b) contractele pentru care se aplică mecanismul de regularizare financiară, inclusiv cele pentru care autoritățile și instituțiile publice au optat pentru acest mecanism; c) mecanismul de alocare multi-loc și opțiunile prevăzute la art. 73¹ alin. (3¹) și (3²) din Legea nr. 123/2012, care, începând cu data de 1 ianuarie 2027, se aplică potrivit reglementărilor ANRE adoptate în acest scop; d) utilizarea, plata sau lichidarea cantităților reportate și a sumelor aferente energiei electrice livrate în rețea până la data de 25 iulie	123/2012, indiferent de puterea electrică instalată, dacă acestea au optat pentru mecanismul de compensare cantitativă. (2) Pentru contractele prevăzute la alin. (1) lit. a), prezentul ordin se aplică energiei electrice produse și livrate în rețea începând cu ora 00:00 a zilei de 26 iulie 2026 sau, în cazul contractelor încheiate ulterior acestei date, începând cu data intrării în vigoare a contractului. (...) (5) Prezentul ordin nu reglementează: a) contractele de vânzare-cumpărare încheiate începând cu data de 1 ianuarie 2027; b) contractele pentru care se aplică mecanismul de regularizare financiară, inclusiv cele pentru care autoritățile și instituțiile publice au optat pentru acest mecanism; c) mecanismul de alocare multi-loc și opțiunile prevăzute la art. 73¹ alin. (3¹) și (3²) din Legea nr. 123/2012, care, începând cu data de 1 ianuarie 2027, se aplică potrivit reglementărilor ANRE adoptate în acest scop; d) utilizarea, plata sau lichidarea cantităților reportate și a sumelor aferente energiei electrice livrate în rețea până la data de 25 iulie	acestora conform prevederilor din prezentul document de discutie este necesara precizarea clara a modului de indeplinire a obligatiilor de facturare ale furnizorilor. In plus, in cadrul Ordinului trebuie inclus un termen rezonabil pentru furnizori in vederea realizarii implementarilor si modificarilor necesare si nu includerea de prevederi cu aplicare retroactiva. Propunerea din prezentul Ordin este neclara – pe de o parte poate conduce la nefacturarea in termen (a se vedea posibilitatea de emiterea a documentelor de facturare prevazuta la art. 8 alin. (1)) sau la emiterea de facturi incorecte dpdv al cantitatilor si valorilor care ulterior sa fie corectate(a se vedea posibilitatea de corectie prevazuta in cadrul aceluiasi art. 8 alin.(1)).	tehnice, informatice și de evidență nou instituite se execută numai de la intrarea în vigoare a ordinului.
--	--	---	---

	d) utilizarea, plata sau lichidarea cantităților reportate și a sumelor aferente energiei electrice livrate în rețea până la data de 25 iulie 2026 inclusiv, cu excepția includerii soldurilor scadente în procesul de alocare multi-loc în condițiile art. 11 alin. (5).	2026 inclusiv, cu excepția includerii soldurilor scadente în procesul de alocare multi-loc în condițiile art. 11 alin. (5).			
5.	Art. 1, alin. (2) (...) (2) Pentru contractele prevăzute la alin. (1) lit. a), prezentul ordin se aplică energiei electrice produse și livrate în rețea începând cu ora 00:00 a zilei de 26 iulie 2026 sau, în cazul contractelor încheiate ulterior acestei date, începând cu data intrării în vigoare a contractului.	Art. 1, alin. (2) (...) (2) Pentru contractele prevăzute la alin. (1) lit. a), regulile prevăzute de prezentul ordin se aplică energiei electrice produse și livrate în rețea începând cu data de 26 iulie 2026 sau, în cazul contractelor încheiate ulterior acestei date, începând cu data intrării în vigoare a contractului. Prin excepție, pentru perioada de facturare aferentă lunii iulie 2026, furnizorul poate aplica mecanismul prevăzut de prezentul ordin întregii perioade de facturare, cu condiția ca această aplicare să nu conducă la diminuarea drepturilor patrimoniale ale prosumatorului față de aplicarea distinctă a regimurilor aferente intervalelor anterioare și ulterioare datei de 26 iulie 2026.”	Legea nr. 160/2026 este aplicabilă de la 26.07.2026, însă Ordinul urmează să fie adoptat ulterior, după ce luna iulie este deja procesată de o parte semnificativă a pieței. Tratarea unitară a lunii iulie, atunci când este neutră sau favorabilă prosumatorului, evită splitarea artificială a unei perioade lunare de facturare, refacerea documentelor și constituirea unui report de 24 luni numai pentru câteva zile. Soluția păstrează efectul material al legii, dar permite o implementare tranzitorie proporțională și predictibilă.	Premier Energy Furnizare SA	Nu se acceptă. Aplicarea mecanismului nou întregii luni iulie 2026 ar extinde acest regim asupra energiei livrate anterior intrării în vigoare a Legii nr. 160/2026. Condiția ca rezultatul să nu fie mai puțin favorabil nu înlătură necesitatea calculului distinct și nu acoperă efectele asupra reportului, scadenței și documentelor. Se menține separarea prevăzută la art. 7.

6.	Art. 1, alin. (5) Prezentul ordin nu reglementează: a) contractele de vânzare-cumpărare încheiate începând cu data de 1 ianuarie 2027; (...) c) mecanismul de alocare multi-loc și opțiunile prevăzute la art. 73¹ alin. (3¹) și (3²) din Legea nr. 123/2012, care, începând cu data de 1 ianuarie 2027, se aplică potrivit reglementărilor ANRE adoptate în acest scop;	Art. 1, alin. (5) Prezentul ordin nu reglementează: a) contractele de vânzare-cumpărare încheiate începând cu data de 1 ianuarie 1 iulie 2027; (...) c) mecanismul de alocare multi-loc și opțiunile prevăzute la art. 73¹ alin. (3¹) și (3²) din Legea nr. 123/2012, care, începând cu data de 1 ianuarie iulie-2027, se aplică potrivit reglementărilor ANRE adoptate în acest scop;	Ref. alin. (5) - Având în vedere necesitatea adaptării sistemelor informatice și a fluxurilor operaționale pentru aplicarea integrală a modificărilor aduse prin Legea nr. 160/2026 cu privire la compensarea cantitativă lunară și alocarea multi-loc, propunem ca termenul pentru implementarea acestora să fie 1 iulie 2027.	ACUE (Furnizare)	Nu se acceptă. Nu se justifică prelungirea regimului tranzitoriu până la 30 iunie 2027. Data de 31 decembrie 2026 delimitează contractele care intră sub incidența ordinului tranzitoriu de contractele noi, iar data de 1 ianuarie 2027 se menține pentru exercitarea opțiunii de alocare multi-loc și, distinct, a opțiunii de plată programată potrivit reglementării aplicabile contractelor noi și opțiunilor pentru contractele în derulare.
7.	Art. 1, alin. (5), lit. d) (...) d) utilizarea, plata sau lichidarea cantităților reportate și a sumelor aferente energiei electrice livrate în rețea până la data de 25 iulie 2026 inclusiv, cu excepția includerii soldurilor scadente în procesul de alocare multi-loc în condițiile art. 11 alin. (5).	Text propus: <i>d) utilizarea cantităților reportate aferente energiei electrice livrate în rețea până la data de 25 iulie 2026 inclusiv, în alte scopuri decât cele prevăzute la art. 9¹ și art. 11 alin. (5).</i>	Excluderea plății și a lichidării din domeniul de reglementare lasă un vid normativ care se rezolvă, în practică, în favoarea furnizorului. Restrângerea excluderii doar la utilizarea cantităților reportate permite reglementarea plății prin articolul propus la propunerea nr. 2.	PETROV STEFAN- MARIAN	Se acceptă parțial. Se clarifică faptul că drepturile aferente energiei livrate până la 25 iulie 2026 inclusiv se păstrează și se exercită potrivit regimului juridic aplicabil la data livrării, inclusiv în ceea ce privește utilizarea reportului, determinarea valorii, scadența și regularizarea. Nu se acceptă instituirea unei scadențe generale la 31 decembrie 2026 pentru documente care, potrivit regimului de origine, nu au ajuns la scadență.
8.	Art. 2, alin. (2) (...) (2) În domeniul de aplicare prevăzut la art. 1, clauzele incompatibile cu regulile prevăzute la art. 3 pct. 23¹ din Legea nr. 123/2012 și cu art. III	Art. 2 alin. (2) Clauzele incompatibile își încetează aplicabilitatea de drept de la 26 iulie 2026, fără înlocuirea sau semnarea unor contracte noi	Art. 1.270 alin. (1) și (2) Cod Civil Principiul forței obligatorii a contractului / Pacta sunt servanda. Un act administrativ emis de o autoritate de reglementare nu	Șerban Marius Dinca Dumitru Ghita Alin Emanoil	Nu se acceptă. Aplicarea compensării cantitative contractelor aflate în derulare rezultă direct din art. III al Legii nr. 160/2026 și nu reprezintă o novare ori o înlocuire a contractelor prin ordin ANRE. Contractele și

	din Legea nr. 160/2026 își încetează aplicabilitatea de drept începând cu data de 26 iulie 2026, în limitele incompatibilității, fiind aplicabile regulile prevăzute la art. 3-6.		poate modifica de drept sau suspenda efectele unor clauze contractuale private legal întocmite și în unele cazuri contractele se vor modifica după finalizarea acestora (retroactiv). Modificarea sau încetarea contractului se face doar prin acordul părților sau din clauze autorizate de lege (legea primară), nu prin ordin cu caracter secundar, act infralegal, fără putere de lege	Stan Laurentiu Constantin Grigorie Emanuel Adrian Adonis	Ordinul nr. 15/2022 continuă să se aplice pentru aspectele compatibile, iar drepturile aferente energiei livrate până la 25 iulie 2026 inclusiv se păstrează potrivit regimului juridic de origine.
9.	Art. 2, alin. (2) (...) (2) În domeniul de aplicare prevăzut la art. 1, clauzele incompatibile cu regulile prevăzute la art. 3 pct. 23¹ din Legea nr. 123/2012 și cu art. III din Legea nr. 160/2026 își încetează aplicabilitatea de drept începând cu data de 26 iulie 2026, în limitele incompatibilității, fiind aplicabile regulile prevăzute la art. 3-6.	Clarificarea sintagmei „în limitele incompatibilității” și corelarea cu art. 6	Textul propus nu permite determinarea cu suficientă precizie a întinderii efectelor încetării de drept a clauzelor contractuale. În particular, nu rezultă dacă încetarea aplicabilității operează exclusiv cu privire la dispozițiile contractuale care reglementează în mod direct mecanismul devenit incompatibil cu prevederile legale sau dacă aceasta se extinde și asupra unor dispoziții contractuale conexe, care reglementează aspecte precum facturarea, regularizarea, scadența, reportul ori modalitatea de decontare.	Hidroelectrica SA	Se acceptă. Se clarifică faptul că încetarea aplicabilității privește numai dispoziția sau partea de clauză care împiedică ori modifică aplicarea normelor imperative și a regulilor art. 3–5. Părțile compatibile ale clauzei rămân aplicabile. Pentru contractele încheiate ulterior datei de 26 iulie 2026, efectele operează de la data intrării în vigoare a contractului.

			De asemenea, este necesar să se clarifice dacă, în cazul unei clauze contractuale care conține atât dispoziții incompatibile, cât și dispoziții care nu contravin noilor prevederi legale, numai partea incompatibilă încetează să producă efecte, restul clauzei menținându-și valabilitatea și aplicabilitatea. În acest sens, propunem ca proiectul să precizeze în mod expres criteriile în baza cărora se determină „limitele incompatibilității”, precum și efectul asupra celorlalte dispoziții contractuale.		
10.	Art. 2, alin. (3) (...) (3) Aplicarea alin. (2) nu este condiționată de încheierea unui act adițional, de acceptarea unei oferte ori de exprimarea unei opțiuni de către prosumator, cu excepția alegerii mecanismului de către autoritățile și instituțiile publice potrivit art. 1 alin. (1) lit. b).	Art. 2 alin. (3) Aplicarea modificărilor nu este condiționată de încheierea unui act adițional sau de exprimarea unei opțiuni	Art. 1.179 alin. (1) pct. 1 și Art. 1182 Cod Civil Consimțământul părților și libertatea contractuală. Ordinul elimină elementul esențial al oricărui raport contractual: consimțământul valabil exprimat prin înscris (act adițional). ANRE instituie o modificare forțată a elementelor prețului și decontării, încălcând libertatea de voință a părților și aducând atingere drepturilor legitime ale prosumatorilor.	Șerban Marius Dinca Dumitru Ghita Alin Emanoil Stan Laurentiu Constantin Grigorie Emanuel Adrian Adonis	Nu se acceptă. Aplicarea compensării cantitative contractelor aflate în derulare rezultă direct din art. III al Legii nr. 160/2026 și nu este condiționată de încheierea unui act adițional ori de exprimarea unui nou consimțământ. Contractele continuă să producă efecte pentru toate clauzele compatibile. Manifestarea de voință rămâne necesară pentru opțiunile prevăzute expres de lege.

			Dacă furnizorii sunt „scuțiți” de ANRE de la plata obligațiilor contractuale ce le revin atunci toți cei peste 350 000 de prosumatori din România ar trebui să ne îndreptăm împotriva ANRE pentru recuperarea prejudiciilor aduse.		
11.	Art. 2, alin. (2), (3) și (4) (...) (2) În domeniul de aplicare prevăzut la art. 1, clauzele incompatibile cu regulile prevăzute la art. 3 pct. 23¹ din Legea nr. 123/2012 și cu art. III din Legea nr. 160/2026 își încetează aplicabilitatea de drept începând cu data de 26 iulie 2026, în limitele incompatibilității, fiind aplicabile regulile prevăzute la art. 3-6. (3) Aplicarea alin. (2) nu este condiționată de încheierea unui act adițional, de acceptarea unei oferte ori de exprimarea unei opțiuni de către prosumator, cu excepția alegerii mecanismului de către autoritățile și instituțiile publice potrivit art. 1 alin. (1) lit. b). (4) Celelalte clauze contractuale și dispoziții ale Ordinului președintelui ANRE nr. 15/2022, cu modificările și	Art. 2. (...) (2) În domeniul de aplicare prevăzut la art. 1, clauzele incompatibile cu regulile prevăzute la art. 3 pct. 23¹ din Legea nr. 123/2012 și cu art. III din Legea nr. 160/2026 își încetează aplicabilitatea de drept începând cu data de 26 iulie 2026, în limitele incompatibilității fiind aplicabile regulile prevăzute la art. 3-6 din prezentul Ordin. Sunt considerate incompatibile, în special, prevederile contractuale și dispozițiile reglementărilor anterioare referitoare la facturare, precum și la determinarea cantităților și a prețurilor aplicabile. (3) Aplicarea alin. (2) nu este condiționată de încheierea unui act adițional, de acceptarea unei oferte ori de exprimarea unei opțiuni de către prosumator, cu excepția în care opțiunea autorităților și instituțiilor publice potrivit art. 1	Prevederile alin. (4) sunt de natură să genereze dificultăți de interpretare și aplicare, întrucât nu rezultă cu suficientă claritate raportul dintre clauzele contractuale, dispozițiile Ordinului ANRE nr. 15/2022 și prevederile prezentului ordin, respectiv criteriul în funcție de care urmează a fi apreciată compatibilitatea acestora cu dispozițiile legale imperative. În lipsa unei reguli clare de prevalență, formularea poate conduce la interpretări neunitare cu privire la dispozițiile care continuă să se aplice și la cele care trebuie considerate înlăturate. Reformulările de la alin. (3) și (4) au în vedere stabilirea unei reguli clare de prioritate: prevederile noului ordin se aplică cu prioritate, iar dispozițiile Ordinului ANRE	AFEER PPC Energie S.A.	Se acceptă parțial. Se clarifică aplicarea cu titlu complementar a clauzelor contractuale și a dispozițiilor Ordinului nr. 15/2022 care nu sunt reglementate în mod diferit prin prezentul ordin. Nu se acceptă declararea ca incompatibile a tuturor prevederilor referitoare la facturare, cantități și prețuri și nici instituirea obligatorie a unui contract nou pentru orice schimbare a mecanismului.

	completările ulterioare continuă să se aplice în măsura în care sunt compatibile cu dispozițiile legale imperative și cu prezentul ordin.	alin. (1) lit. b) este alegerea unui alt tip de contract (4) Prevederile prezentului ordin se completează, în mod corespunzător, cu dispozițiile Ordinului președintelui ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare, în măsura în care acestea sunt compatibile cu dispozițiile legale aplicabile și cu prezentul ordin.	nr. 15/2022 pot interveni numai cu titlu complementar, pentru aspectele care nu sunt reglementate de noul ordin și numai în măsura în care sunt compatibile cu acesta și cu dispozițiile legale aplicabile. În acest fel se evită aplicarea paralelă sau concurentă a unor reguli diferite și se limitează riscul unor interpretări neunitare cu privire la norma incidentă. Precizarea “în măsura în care sunt compatibile” este neclara și nedefinită în condițiile în care, în cadrul doc. disc. la art.6 alin. 2 sunt enumerate clar articolele din Contractul cadru prevăzut în Anexa nr. 2 la Metodologia din Ordin. 15/2022 care își încetează aplicabilitatea.		
12.	Art. 2, alin. (2) (...) (2) În domeniul de aplicare prevăzut la art. 1, clauzele incompatibile cu regulile prevăzute la art. 3 pct. 23 ¹ din Legea nr. 123/2012 și cu art. III din Legea nr. 160/2026 își încetează aplicabilitatea de drept începând cu data de 26 iulie 2026, în limitele incompatibilității, fiind	Propunem completarea alin. (2) al art. 2 după cum urmează: Art. 2. — (2) În domeniul de aplicare prevăzut la art. 1, clauzele incompatibile cu regulile prevăzute la art. 3 pct. 23 ¹ din Legea nr. 123/2012 și cu art. III din Legea nr. 160/2026 își încetează aplicabilitatea de drept începând cu data de 26 iulie 2026 sau, în cazul contractelor încheiate ulterior acestei date, începând cu	Completarea alin. (2) este necesară pentru claritate.	ENGIE Romania SA ACUE (Furnizare)	Se acceptă. Pentru contractele încheiate ulterior datei de 26 iulie 2026, dispozițiile prezentului ordin se aplică de la data intrării în vigoare a contractului. Completarea asigură corelarea art. 2 alin. (2) cu art. 1 alin. (2) și exclude producerea unor efecte anterior existenței raportului contractual.

	aplicabile regulile prevăzute la art. 3-6.	data intrării în vigoare a contractului, în limitele incompatibilității, fiind aplicabile regulile prevăzute la art. 3-6.			
13.	Art. 2, alin. (4) (4) Celelalte clauze contractuale și dispoziții ale Ordinului președintelui ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare continuă să se aplice în măsura în care sunt compatibile cu dispozițiile legale imperative și cu prezentul ordin.		Ref. alin. (4) - Sintagma „ <i>în măsura în care sunt compatibile</i> ” este neclară și nu permite determinarea fără echivoc a prevederilor care rămân aplicabile. Această formulare este cu atât mai dificil de justificat cu cât Art. 6 alin. (2) din documentul de discuție enumeră în mod expres articolele din Contractul-cadru prevăzut în anexa nr. 2 la Metodologia aprobată prin Ordinul ANRE nr. 15/2022 care își încetează aplicabilitatea. Considerăm că se impune reformularea alin. pentru claritate.	ACUE (Furnizare)	Se acceptă parțial. Se clarifică faptul că dispozițiile Ordinului nr. 15/2022 și clauzele contractuale continuă să se aplice complementar pentru aspectele care nu sunt reglementate în mod diferit prin prezentul ordin. Nu este necesară enumerarea exhaustivă a tuturor dispozițiilor care rămân aplicabile.
14.	Art. 3. — (1) Pentru locurile de producere și consum aferente contractelor prevăzute la art. 1, perioada de facturare și periodicitatea citirii indexurilor grupurilor de măsurare pentru energia electrică preluată din rețea și pentru energia electrică livrată în rețea sunt lunare. (2) Pentru fiecare perioadă de facturare, operatorul de distribuție transmite furnizorului datele validate de măsurare aferente ambelor	Propunem modificarea alin. (1) – (3) ale art. 3 după cum urmează: Art. 3. — (1) Pentru locurile de producere și consum aferente contractelor prevăzute la art. 1, perioada de facturare și periodicitatea citirii indexurilor grupurilor de măsurare pentru energia electrică preluată consumată din rețea și pentru energia electrică produsă și livrată în rețea sunt lunare.	Propunerile de completare/modificare de la alin. (1) și (2) sunt pentru claritate. În ceea ce privește alin. (3), având în vedere că Metodologie de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor,	AFEER ENGIE Romania SA ACUE (Furnizare)	Se acceptă parțial. Se acceptă clarificările terminologice și indicarea expresă a celor două sensuri ale energiei măsurate. Nu se acceptă reproducerea nominală a reglementărilor de măsurare în textul ordinului. Se precizează că defectarea comunicației SMI nu justifică, prin ea însăși, estimarea, dacă datele măsurate pot fi transmise prin alte mijloace.

	sensuri, în același ciclu, format și la aceeași dată cu datele utilizate pentru facturarea consumului. (3) În cazul imposibilității temporare de citire, se aplică estimarea și regularizarea prevăzute de reglementările privind măsurarea energiei electrice, fără afectarea periodicității lunare a facturării și fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile.	(2) Pentru fiecare perioadă de facturare, operatorul de distribuție transmite furnizorului datele validate de măsurare pentru energia electrică produsă și livrată în rețea aferente ambelor sensuri, în același ciclu, format și la aceeași dată cu datele utilizate pentru facturarea cantității de energie electrică consumate din rețea consumului. (3) În cazul imposibilității temporare de citire, se aplică estimarea și regularizarea prevăzute de reglementările prevederile privind măsurarea energiei electrice din Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare, respectiv din Condițiile-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobare prin Ordinul președintelui ANRE nr. 177/2018, cu modificările și completările ulterioare, fără afectarea periodicității lunare a	aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, respectiv Condițiile-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 177/2018 conțin prevederi diferite pentru situația menționată la prezentul alineat, propunem modificarea în sensul alăturat. De exemplu, pentru facturarea energiei electrice consumate la locurile de consum integrate în SMI, Ordinul președintelui ANRE nr. 177/2018 nu prevede utilizarea datelor estimate. Va rugăm să aveți în vedere clarificarea raportului dintre prevederile art. 3 din prezentul Ordin și dispozițiile Ordinului ANRE nr. 15/2022. În forma în vigoare a Ordinului nr. 15/2022, art. 8 reglementează deja periodicitatea lunară a citirii indexului în vederea facturării și transmiterea indexurilor aferente ambelor sensuri, precum și aplicarea de drept a acestor prevederi contractelor	
--	---	---	---	--

		facturării și fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile.	în vigoare, fără îndeplinirea altor formalități. În acest context, formularea potrivit căreia „celelalte clauze contractuale și dispoziții ale Ordinului nr. 15/2022 continuă să se aplice în măsura în care sunt compatibile” este susceptibilă să genereze incertitudine cu privire la dispozițiile Ordinului nr. 15/2022 care rămân efectiv aplicabile în materia citirii, transmiterii datelor de măsurare și facturării. În acest context, ar fi utilă indicarea expresă a dispozițiilor care se mențin în vigoare, respectiv a celor care sunt înlocuite sau derogate prin prezentul ordin, pentru a evita interpretările și practicile neunitare.		
15.	Art. 3. alin. (1)-(3)	Idem propunere AFEER, cu următoarea completare final alin. (3) Regularizarea nu atrage obligația refacerii în lanț a documentelor emise deja pentru perioade anterioare.	Față de reglementarea anterioară, care prevedea citirea grupurilor de măsurare pentru fiecare lună calendaristică, proiectul reduce această cerință la o periodicitate „lunară”. Noua formulare poate permite OD să stabilească cicluri de citire care nu coincid cu luna calendaristică.	ACUE (Furnizare)	Se acceptă parțial. Se acceptă limitarea recalculării și corecțiilor la perioadele, valorile și documentele efectiv influențate. Nu se acceptă impunerea unei perioade de facturare care să coincidă obligatoriu cu luna calendaristică și nici reproducerea în prezentul ordin a tuturor regulilor tehnice privind citirea și estimarea.

			Totodată, proiectul permite estimarea și regularizarea cantităților în cazul unei „imposibilități temporare de citire”, fără să definească durata sau condițiile în care imposibilitatea citirii poate fi considerată temporară și fără să precizeze rolul autocitirii pentru ambele sensuri ale fluxului de energie electrică. În lipsa acestor clarificări, estimarea cantității de energie electrică produsă și livrată în rețea (Q_L) și/sau a cantității de energie electrică preluate din rețea (Q_R) poate conduce la realizarea unor compensări provizorii. Regularizarea ulterioară presupune recalcularea cantității de energie electrică supuse compensării cantitative (Q_C) și a cantității de energie electrică în exces (Q_E), putând genera corecții atât pozitive, cât și negative, precum și un volum semnificativ de stornări și refacturări. Prin urmare, solicităm menținerea raportării la luna calendaristică, definirea clară a situațiilor și a perioadei pentru care poate fi utilizată estimarea, precum și	
--	--	--	---	--

			precizarea rolului autocitirii pentru ambele senzori ale fluxului de energie electrică. Propunerile de completare/modificare de la alin. (1) și (2) sunt pentru claritate. În ceea ce privește alin. (3), având în vedere că Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, respectiv Condițiile-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 177/2018 conțin prevederi diferite pentru situația menționată la prezentul alin., considerăm necesare modificările propuse. De exemplu, pentru facturarea energiei electrice consumate la locurile de consum integrate în SMI, Ordinul președintelui ANRE nr. 177/2018 nu		
--	--	--	---	--	--

			prevede utilizarea datelor estimate. De asemenea, pentru a limita impactul operațional și pentru a proteja clienții propunem ca regularizarea să nu atragă obligația refacerii în lanț a documentelor emise deja pentru perioade anterioare.		
16.		La Articolul 3, propunem introducere aliniat nou: 5) Aplicarea de drept a dispozițiilor legale imperative nu determină obligația refacerii documentelor emise anterior intrării în vigoare a prezentului ordin, în măsura în care acestea au fost emise cu respectarea cadrului normativ și contractual aplicabil la data emiterii și nu conduc la diminuarea drepturilor prosumatorului stabilite prin Legea nr. 160/2026. Eventualele diferențe se regularizează potrivit prezentului ordin, fără anularea în lanț a documentelor care nu sunt afectate de diferența constatată	Este necesară delimitarea efectului direct al legii de cerințele tehnice/procedurale introduse ulterior prin Ordin. O obligație generală de refacere a unor documente deja emise ar afecta securitatea juridică, ar genera costuri disproporționate și ar putea produce confuzie pentru clienți fără un beneficiu patrimonial efectiv.	Premier Energy Furnizare SA	Se acceptă parțial. Corecțiile necesare aplicării Legii nr. 160/2026 se limitează la cantitățile, valorile și documentele efectiv influențate. Nu se acceptă menținerea necorectată a documentelor aferente energiei livrate după 26 iulie 2026 atunci când acestea sunt incompatibile cu regimul legal aplicabil.
17.	Art. 3. — (1) Pentru locurile de producere și consum aferente contractelor prevăzute la art. 1, perioada de facturare și periodicitatea citirii indexurilor grupurilor de măsurare pentru energia electrică preluată din rețea și pentru energia electrică livrată în rețea sunt lunare.	Art. 3 propunem reformulare: „(1) Pentru locurile de producere și consum aferente contractelor prevăzute la art. 1, perioada de facturare este, de regulă, luna calendaristică, iar citirea sau determinarea cantităților de energie electrică consumate din rețea și livrate în rețea se	Este necesară o regulă operațională clară pentru datele OD și pentru regularizări. Estimarea sau corectarea ulterioară a Q_R/Q_L poate modifica Q_C și Q_E; fără o limitare a efectelor, pot apărea stornări/refacturări succesive.	Premier Energy Furnizare SA	Se acceptă parțial. Se acceptă limitarea corecțiilor la perioadele și valorile efectiv afectate și aplicarea reglementărilor specifice de măsurare. Nu se acceptă relativizarea obligației de facturare lunară și nici exonerarea generală a furnizorului de răspunderea pentru

	(2) Pentru fiecare perioadă de facturare, operatorul de distribuție transmite furnizorului datele validate de măsurare aferente ambelor sensuri, în același ciclu, format și la aceeași dată cu datele utilizate pentru facturarea consumului. (3) În cazul imposibilității temporare de citire, se aplică estimarea și regularizarea prevăzute de reglementările privind măsurarea energiei electrice, fără afectarea periodicității lunare a facturării și fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile. (4) Prevederile alin. (1)-(3) se aplică de drept contractelor prevăzute la art. 1, fără încheierea unui act adițional.	realizează lunar, potrivit reglementărilor aplicabile. (2) Operatorul de distribuție transmite furnizorului, pentru fiecare perioadă de facturare, datele validate aferente ambelor sensuri de energie, în același ciclu și în formatul necesar aplicării mecanismului de compensare cantitativă. (3) În cazul indisponibilității temporare a datelor validate, pot fi utilizate citirea, autocitirea ori estimarea, potrivit reglementărilor aplicabile. Regularizarea ulterioară se efectuează exclusiv pentru perioadele și valorile afectate și nu determină refacerea în lanț a documentelor aferente altor perioade, dacă acestea nu sunt influențate de corecție. (4) Întârzierile, erorile sau corecțiile datelor de măsurare care nu sunt imputabile furnizorului nu atrag răspunderea acestuia pentru nerespectarea termenelor sau pentru diferențele rezultate din recalculare.”	Răspunderea trebuie să urmeze controlul efectiv asupra datelor și procesului.		propriile obligații ulterioare primirii datelor complete.
18.	Art. 3, alin. (3) (...) (3) În cazul imposibilității temporare de citire, se aplică estimarea și regularizarea	În principal, eliminarea obligației de facturare pe baza datelor estimate și reformularea astfel: În cazul, imposibilității temporare de citire, furnizorul va factura în baza	Propunerea urmărește evitarea facturării pe baza unui consum estimat în situația imposibilității temporare de citire, astfel încât facturarea să	Hidroelectrică SA	Se acceptă parțial. Nu se acceptă eliminarea estimării atunci când aceasta este permisă de reglementările aplicabile. După transmiterea ulterioară de către OD

	prevăzute de reglementările privind măsurarea energiei electrice, fără afectarea periodicității lunare a facturării și fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile.	datelor citite la momentul primirii acestora de la Operatorul de distribuție Clarificarea tratamentului datelor de măsurare de corecție transmise de Operatorul de distribuție ulterior emiterii unei facturi pe bază de estimare. Clarificarea regimului sumelor rezultate în urma regularizării, inclusiv în ceea ce privește scadența și aplicarea penalităților, astfel încât diferențele de plată rezultate exclusiv din înlocuirea valorilor estimate cu valorile reale/validate transmise ulterior de operatorul de distribuție să nu genereze penalități în sarcina prosumatorului sau a furnizorului pentru perioada anterioară regularizării.	reflecte exclusiv consumul efectiv realizat, determinat pe baza datelor de măsurare citite și transmise de operatorul de distribuție. O asemenea abordare asigură acuratețea facturării și evită emiterea unor facturi pe baza unor cantități estimate, care ar necesita ulterior regularizări și ar putea genera diferențe semnificative față de consumul real, precum și eventuale contestații din partea clienților. Considerăm necesară clarificarea situației în care, ca urmare a imposibilității temporare de citire a grupului de măsurare, furnizorul emite factura pe baza unor valori estimate, iar ulterior operatorul de distribuție transmite date de măsură reale/citite sau date corectate aferente perioadei pentru care a fost utilizată estimarea. În acest caz, nu rezultă în mod suficient de clar din proiect modalitatea și termenul în care furnizorul trebuie să opereze regularizarea, precum și modul în care aceasta se reflectă asupra cantităților de		a datelor complete, validate sau corectate, furnizorul recalculează numai perioada afectată și emite documentele de corecție în primul ciclu de facturare următor, dar nu mai târziu de 30 de zile calendaristice de la primirea datelor. Diferențele de plată în sarcina prosumatorului devin exigibile la scadența documentului de corecție, fără penalități pentru perioada anterioară acestei scadențe.
--	--	--	--	--	--

			energie electrică preluate din rețea și, respectiv, livrate în rețea. Considerăm necesar ca proiectul să prevadă în mod expres că regularizarea se realizează ulterior transmiterii de către operatorul de distribuție a datelor reale/validate, într-un termen determinat, iar obligațiile furnizorului privind recalcularea și emiterea documentelor de corecție să fie corelate cu data primirii datelor complete și validate de la operatorul de distribuție. Totodată, este necesară clarificarea tratamentului situațiilor în care datele transmise ulterior de operatorul de distribuție sunt, la rândul lor, corectate, pentru a se evita efectuarea succesivă a unor operațiuni de facturare și corecție fără stabilirea unui mecanism și a unor termene clare.		
19.	Art. 3, alin. (4) (...) (4) Prevederile alin. (1)-(3) se aplică de drept contractelor prevăzute la art. 1, fără încheierea unui act adițional.	Art. 3 alin. (4) Prevederile privind citirea și facturarea lunară se aplică de drept contractelor, fără act adițional.	Art. 6 alin. (2) Cod Civil și Art. 15 alin. (2) din Constituția României Principiul neretroactivității legii	Șerban Marius Dinca Dumitru Ghita Alin Emanoil	Nu se acceptă. Aplicarea fără act adițional a regulilor lunare rezultă din dispozițiile imperative ale Legii nr. 160/2026, aplicabile și contractelor aflate în derulare. Regula privește

			Modificarea directă a modului de executare a unor obligații din contractele aflate deja în derulare (încheiate anterior apariției acestui ordin) reprezintă o aplicare retroactivă a actului administrativ asupra unor situații juridice trecute (facta pendentia).	Stan Laurentiu Constantin Grigorie Emanuel Adrian Adonis	executarea contractelor pentru perioadele supuse legii noi și nu modifică efectele juridice deja produse anterior datei de 26 iulie 2026.
20.	Art. 4. — (1) Pentru fiecare perioadă de facturare lunară aferentă unui loc de producere și consum, furnizorul determină următoarele cantități: a) Q_R — cantitatea de energie electrică consumată din rețea; b) Q_L — cantitatea totală de energie electrică livrată în rețea; c) $Q_C = \min(Q_L, Q_R)$ — cantitatea care intră în compensarea cantitativă; d) $Q_E = \max(Q_L - Q_R, 0)$ — cantitatea de energie electrică livrată în exces în rețea. (2) Furnizorul facturează lunar, în una sau mai multe facturi, după caz: a) $Q_R \times P_A$, la care se adaugă componenta de furnizare, taxele privind acciza, TVA, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență, certificatele	Art. 4. — (1) Pentru fiecare perioadă de facturare lunară aferentă unui loc de producere și consum, furnizorul primește de la OD cantitățile aferente lit.a) și lit.b) și determină următoarele cantități aferente lit.c) și lit.d) : a) Q_R — cantitatea de energie electrică consumată din rețea; b) Q_L — cantitatea totală de energie electrică livrată în rețea; (...) (2) Furnizorul facturează lunar, în una sau mai multe facturi, după caz: a) $Q_R \times P_A$, la care se adaugă componenta de furnizare, taxele privind acciza, TVA, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență, certificatele	(1) Furnizorul nu determină en. consumata și en.livrata în rețea (2) Necesă clarificare privind prevederea referitoare la:” componenta de furnizare nu conține costul dezechilibrelor”	PPC Energie S.A.	Se acceptă parțial. Se clarifică faptul că Q_R și Q_L se stabilesc pe baza datelor validate de măsurare transmise de OD sau, după caz, a datelor determinate de acesta potrivit reglementărilor aplicabile, iar furnizorul determină pe baza lor Q_C și Q_E . P_A reprezintă prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare, iar P_D se determină potrivit art. 73 ¹ alin. (3) lit. b) și c) din Legea nr. 123/2012. Componentele prevăzute de lege se exclud din P_D numai în măsura în care sunt incluse în P_A , fără dublă deducere. Se păstrează relația $Q_L = Q_C + Q_E$. Responsabilitatea în materie de echilibrare și regimul costurilor aferente se stabilesc prin trimitere la Legea nr. 123/2012, Regulamentul (UE) 2019/943 și reglementările ANRE aplicabile.

verzi, CfD și tarifele pentru serviciile de sistem și cele de transport și distribuție; componenta de furnizare nu conține costul dezechilibrelor; b) $Q_C \times P_D$; c) $Q_E \times P_D$. unde P_A reprezintă prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice, fără a conține componenta de furnizare și costul dezechilibrelor, taxele privind acciza, TVA, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență, certificatele verzi, CfD și tarifele pentru serviciile de sistem și cele de transport și distribuție. P_D reprezintă prețul energiei electrice active utilizat la decontare, fără a se adăuga costul cu dezechilibrele, componenta de furnizare, tarifele pentru serviciile de transport și distribuție, serviciile de sistem și taxele privind contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență, certificatele verzi, contribuția aferentă contractelor pentru diferență (CfD), TVA și acciza, conform art. 73¹ alin. (3) lit. c) din Legea nr. 123/2012.	conține costul dezechilibrelor; b) $Q_C \times P_D$; c) $Q_E \times P_D$. unde P_A reprezintă prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice, fără a conține componenta de furnizare și costul dezechilibrelor; taxele privind acciza, TVA, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență, certificatele verzi, CfD și tarifele pentru serviciile de sistem și cele de transport și distribuție. (3) Q_L reprezintă energia electrică livrată stabilită la punctul de delimitare, pe baza datelor validate de măsurare și cuprinde Q_C și Q_E.	Necesar aliniere cu prevederile din RFEECF art.9 alin.(3) lit.f) privind prețul energiei electrice (3) nu este necesara aceasta precizare, Q_L este o cantitate clar masurata nu este determinata prin insumarea $Q_C + Q_E$.		
--	--	--	--	--

	(3) Q_L reprezintă energia electrică livrată stabilită la punctul de delimitare, pe baza datelor validate de măsurare și cuprinde Q_C și Q_E. (4) Pentru capacitățile care nu intră sub incidența art. 21 alin. (3) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, responsabilitatea în materie de echilibrare revine autorității sau instituției publice, potrivit legii și reglementărilor aplicabile. (5) Pentru capacitățile prevăzute la alin. (4), costurile dezechilibrelor se determină, se evidențiază distinct și se facturează numai în cazurile permise de lege, cu respectarea art. 21 alin. (3¹) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. Aceste costuri nu se includ în prețul de decontare și se suportă de autoritatea sau instituția publică. Aplicarea mecanismului de compensare cantitativă nu exonerează autoritatea sau instituția publică de plata costurilor legal datorate.				
21.	Art. 4. — (1) Pentru fiecare perioadă de facturare lunară aferentă unui loc de producere și consum, furnizorul	Se propune modificarea astfel: <i>Pentru fiecare perioadă de facturare lunară aferentă unui loc de producere și consum, furnizorul</i>	Modificarea este necesară pentru clarificarea modalității în care furnizorul stabilește cantitățile care stau la baza	Hidroelectrică SA	Se acceptă parțial. Se clarifică faptul că Q_R și Q_L se stabilesc pe baza datelor validate transmise de OD sau a datelor

	determină următoarele cantități: a) Q_R — cantitatea de energie electrică consumată din rețea; b) Q_L — cantitatea totală de energie electrică livrată în rețea; c) $Q_C = \min(Q_L, Q_R)$ — cantitatea care intră în compensarea cantitativă; d) $Q_E = \max(Q_L - Q_R, 0)$ — cantitatea de energie electrică livrată în exces în rețea.	<i>stabilește, în baza datelor validate de măsurare transmise de operatorul de distribuție și disponibile la momentul facturării sau, după caz, în baza valorilor estimate potrivit reglementărilor aplicabile, următoarele cantități (...)</i>	facturării, având în vedere că măsurarea energiei electrice și validarea datelor aferente celor două senzuri de circulație a energiei nu sunt realizate de furnizor, ci de operatorul de distribuție. În acest context, este necesar ca textul să reflecte în mod expres faptul că stabilirea cantităților de către furnizor se realizează în baza datelor de măsurare validate și transmise de operatorul de distribuție, disponibile la momentul facturării, iar, în situația în care citirea nu este posibilă, în baza valorilor estimate potrivit reglementărilor aplicabile. Precizarea este necesară și pentru delimitarea responsabilităților celor două categorii de participanți la piață, astfel încât furnizorului să nu îi fie imputate eventualele diferențe rezultate din date de măsurare eronate, incomplete sau transmise cu întârziere de către operatorul de distribuție.		determinate de acesta potrivit reglementărilor aplicabile, iar furnizorul determină pe baza acestora Q_C și Q_E. Nu se introduce o exonerare generală de răspundere; furnizorul rămâne responsabil pentru obligațiile proprii ulterioare primirii datelor complete, validate ori corectate, în timp ce recalcularea se limitează la locul, perioada și documentele efectiv afectate.
22.	Art. 4, alin. (2) (...)	Clarificarea sintagmei „în una sau mai multe facturi, după caz”, având în vedere că, în forma propusă, <u>nu rezultă criteriul în</u>	Clarificarea este necesară în vederea asigurării unei aplicări unitare a mecanismului de facturare și	Hidroelectrică SA	Se acceptă partial. Se clarifică modalitatea de consemnare a achiziției energiei electrice livrate în rețea, în funcție

(2) Furnizorul facturează lunar, în una sau mai multe facturi, după caz: a) $Q_R \times P_A$, la care se adaugă componenta de furnizare, taxele privind acciza, TVA, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență, certificatele verzi, CfD și tarifele pentru serviciile de sistem și cele de transport și distribuție; componenta de furnizare nu conține costul dezechilibrelor; b) $Q_C \times P_D$; c) $Q_E \times P_D$. unde P_A reprezintă prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice, fără a conține componenta de furnizare și costul dezechilibrelor, taxele privind acciza, TVA, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență, certificatele verzi, CfD și tarifele pentru serviciile de sistem și cele de transport și distribuție. P_D reprezintă prețul energiei electrice active utilizat la decontare, fără a se adăuga costul cu dezechilibrele, componenta de furnizare, tarifele pentru serviciile de transport și distribuție, serviciile de sistem și taxele	<u>funcție de care se stabilește emiterea unei singure facturi sau a mai multor facturi pentru aceeași perioadă de facturare.</u> Clarificarea diferenței dintre P_A și P_D	pentru a permite furnizorilor configurarea corespunzătoare a fluxurilor și sistemelor informatice. În forma actuală nu rezultă dacă valorile aferente lit. a), b) și c) trebuie evidențiate pe aceeași factură sau pot face obiectul unor documente de facturare distincte. Propunem precizarea expresă a situațiilor în care se emite o singură factură, respectiv mai multe facturi, inclusiv dacă această diferențiere este determinată de categoria de prosumator și mecanismul de compensare/decontare aplicabil, de exemplu în funcție de pragul de 27 kW, sau dacă emiterea uneia sau mai multor facturi poate fi stabilită de furnizor în funcție de propriile fluxuri operaționale și sisteme de facturare. În cazul în care intenția este ca anumite componente prevăzute la lit. a)-c) să fie evidențiate în documente de facturare distincte, propunem indicarea expresă a situațiilor și condițiilor în care se emite o	de regimul fiscal și financiar-contabil aplicabil. Pentru prosumatorul care are obligația legală de a emite factură, achiziția se consemnează prin factura emisă de furnizor în numele și în contul prosumatorului, în condițiile legii. Pentru prosumatorul persoană fizică prevăzut la art. 5 alin. (3) lit. b), cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum și fără obligație legală de facturare, furnizorul emite documentul de achiziție și decontare a energiei electrice livrate de prosumator, iar pentru celelalte situații în care lipsa obligației de facturare rezultă din lege se utilizează documentele justificative financiar-contabile prevăzute de aceasta. P_A reprezintă prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare, iar P_D reprezintă prețul energiei electrice active utilizat la decontarea energiei electrice produse și livrate de prosumator, determinat potrivit legii. Componentele prevăzute de lege se exclud din P_D numai în măsura în care sunt incluse în P_A, fără deducerea de două ori a aceluiași componente.
---	--	--	--

	privind contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență, certificatele verzi, contribuția aferentă contractelor pentru diferență (CfD), TVA și acciza, conform art. 73¹ alin. (3) lit. c) din Legea nr. 123/2012.		singură factură, respectiv mai multe facturi, precum și a regulilor aplicabile în ceea ce privește scadența și corelarea acestora. Considerăm necesară clarificarea necesității reglementării distincte a noțiunilor P_A și P_D, având în vedere că, potrivit definițiilor propuse, cele două valori prezintă o structură substanțial similară, ambele reprezentând prețul energiei electrice active, fără componenta de furnizare, costul dezechilibrelor și componentele reglementate enumerate. Din forma actuală a textului nu rezultă în mod suficient de clar care este diferența juridică și/sau economică dintre cele două valori și în ce condiții acestea pot avea valori diferite. Propunem corelarea terminologiei utilizate în prezentul ordin cu cea prevăzută în Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023, în ceea ce privește modalitatea de stabilire a prețului energiei	
--	---	--	--	--

			electrice produse și livrate de prosumatori. În acest sens, pentru evitarea oricăror confuzii sau interpretări neunitare, considerăm necesară utilizarea în prezentul ordin a unei terminologii unitare, respectiv definirea energiei electrice active prin raportare la componenta de achiziție a energiei electrice. Cu alte cuvinte să se clarifice sintagma „Componenta de furnizare și costul dezechilibrelor”, respectiv să se clarifice dacă costul dezechilibrelor sunt incluse în componenta de furnizare sau în componenta de achiziție. Să se clarifice dacă costul dezechilibrelor va fi estimat sau urmează a se raporta la costul calculat efectiv comunicat de organele competente, având în vedere că prețul dezechilibrelor nu este disponibil la momentul ofertării, la momentul facturării, fiind un element de preț care nu este previzibil, motiv pentru care oferta nu va fi suficient de informativă		
--	--	--	--	--	--

			raportat la prevederile Regulamentului de furnizare.		
23.	Art. 4. — (1) Pentru fiecare perioadă de facturare lunară aferentă unui loc de producere și consum, furnizorul determină următoarele cantități: a) Q_R — cantitatea de energie electrică consumată din rețea; b) Q_L — cantitatea totală de energie electrică livrată în rețea; c) $Q_C = \min(Q_L, Q_R)$ — cantitatea care intră în compensarea cantitativă; d) $Q_E = \max(Q_L - Q_R, 0)$ — cantitatea de energie electrică livrată în exces în rețea. (2) Furnizorul facturează lunar, în una sau mai multe facturi, după caz: a) $Q_R \times P_A$, la care se adaugă componenta de furnizare, taxele privind acciza, TVA, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență, certificatele verzi, CfD și tarifele pentru serviciile de sistem și cele de transport și distribuție; componenta de furnizare nu conține costul dezechilibrelor; b) $Q_C \times P_D$; c) $Q_E \times P_D$.	Art. 4. — (1) Pentru fiecare perioadă de facturare lunară aferentă unui loc de producere și consum, furnizorul primește de la OD cantitățile aferente lit.a) și lit.b) și determină următoarele cantități aferente lit.c) și lit.d) : a) Q_R — cantitatea de energie electrică consumată din rețea; b) Q_L — cantitatea totală de energie electrică livrată în rețea; (2) Furnizorul facturează lunar, în una sau mai multe facturi, după caz: a) $Q_R \times P_A$, respectiv cantitatea de energie electrică consumată din rețea, la prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice, la care se adaugă taxele și tarifele legal prevăzute; b) $Q_C \times P_D$, respectiv cantitatea de energie electrică produsă și livrată de prosumator, cel mult egală cu cantitatea de energie electrică consumată, la prețul utilizat la decontare; c) $Q_E \times P_D$, respectiv cantitatea de energie electrică produsă și livrată în exces de prosumator, în	(1) Furnizorul nu determină en. consumata și en.livrata în rețea Cele trei categorii de cantități avute în vedere sunt deja definite de lege la art. 3 pct. 23¹ lit. a)-c) din <i>Legea energiei</i>, respectiv: Q_R – cantitatea de energie electrică consumată din rețea de către prosumator; Q_C – cantitatea de energie electrică produsă și livrată de prosumator, în limita cantității consumate; Q_E – cantitatea de energie electrică produsă și livrată în exces de prosumator. În aceste condiții, nu se justifică introducerea unor termeni noi pentru aceleași categorii de cantități, cât timp legislația primară le definește deja în mod expres. Utilizarea unei terminologii diferite față de cea prevăzută de lege este susceptibilă să genereze confuzii de interpretare și dificultăți de corelare între actele normative. Preluarea și utilizarea consecventă a terminologiei prevăzute de Legea energiei este obligatorie, în caz	AFEER	Se acceptă parțial. Se păstrează Q_L, care reprezintă cantitatea totală de energie electrică livrată în rețea și permite verificarea relației $Q_L = Q_C + Q_E$. Se clarifică rolul OD în stabilirea Q_R și Q_L și rolul furnizorului în determinarea Q_C și Q_E. Regimul responsabilității în materie de echilibrare se stabilește prin trimitere la Legea nr. 123/2012, Regulamentul (UE) 2019/943 și reglementările ANRE, în funcție de puterea instalată și data punerii în funcțiune a instalației.

unde P_A reprezintă prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice, fără a conține componenta de furnizare și costul dezechilibrelor, taxele privind acciza, TVA, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență, certificatele verzi, CfD și tarifele pentru serviciile de sistem și cele de transport și distribuție. P_D reprezintă prețul energiei electrice active utilizat la decontare, fără a se adăuga costul cu dezechilibrele, componenta de furnizare, tarifele pentru serviciile de transport și distribuție, serviciile de sistem și taxele privind contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență, certificatele verzi, contribuția aferentă contractelor pentru diferență (CfD), TVA și acciza, conform art. 73¹ alin. (3) lit. c) din Legea nr. 123/2012. (3) Q_L reprezintă energia electrică livrată stabilită la punctul de delimitare, pe baza datelor validate de măsurare și cuprinde Q_C și Q_E. (4) Pentru capacitățile care nu intră sub incidența art. 21 alin. (3) din Legea nr. 123/2012, cu	perioada de facturare, la prețul utilizat la decontare. unde: P_A reprezintă prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice; P_D reprezintă prețul energiei electrice active utilizat la decontarea energiei electrice produse și livrate de prosumator în rețea, determinat potrivit art. 73¹ alin. (3) lit. c) din Legea nr. 123/2012, prin raportare la P_A, fără includerea costului cu dezechilibrele, a componentei de furnizare, a tarifelor pentru serviciile de transport și distribuție, a serviciilor de sistem, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a certificatelor verzi, a contribuției aferente contractelor pentru diferență, a TVA-ului și a accizei. (3) Q_L reprezintă energia electrică livrată stabilită la punctul de delimitare, pe baza datelor validate de măsurare și cuprinde Q_C și Q_E. (4) Pentru capacitățile care nu intră sub incidența art. 21 alin. (3) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, respectiv a art. 5 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului	contrar se adaugă la lege, ceea ce este interzis. Legea nu definește o cantitate totală livrată în rețea, ci definește numai: „a) <u>cantitatea de energie electrică consumată din rețea de către prosumator</u> înmulțită cu prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între furnizor și prosumator, la care se adaugă tarifele și taxele legal prevăzute; b) <u>cantitatea de energie electrică produsă și livrată de prosumator, cel mult egală cu cantitatea de energie electrică consumată prevăzută la lit. a)</u> înmulțită cu prețul egal cu prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare, fără taxe și tarife; c) <u>cantitatea de energie electrică produsă și livrată în exces de prosumator, în perioada de facturare,</u> înmulțită cu prețul egal cu prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare, fără taxe și tarife;" Prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare (P_A) reprezintă prețul final		
---	---	--	--	--

modificările și completările ulterioare, responsabilitatea în materie de echilibrare revine autorității sau instituției publice, potrivit legii și reglementărilor aplicabile. (5) Pentru capacitățile prevăzute la alin. (4), costurile dezechilibrelor se determină, se evidențiază distinct și se facturează numai în cazurile permise de lege, cu respectarea art. 21 alin. (3¹) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. Aceste costuri nu se includ în prețul de decontare și se suportă de autoritatea sau instituția publică. Aplicarea mecanismului de compensare cantitativă nu exonerează autoritatea sau instituția publică de plata costurilor legal datorate.	European și al Consiliului privind piața internă de energie electrică, responsabilitatea în materie de echilibrare revine autorității sau instituției publice, potrivit legii și reglementărilor aplicabile. (5) Pentru capacitățile prevăzute la alin. (4), costurile dezechilibrelor se determină, se evidențiază distinct și se facturează numai în cazurile permise de lege, cu respectarea art. 21 alin. (3¹) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și a art. 5 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului privind piața internă de energie electrică. Acesta contravaloarea nu se include în prețul de decontare și se suportă de autoritatea sau instituția publică. Aplicarea mecanismului de compensare cantitativă nu exonerează autoritatea sau instituția publică de plata costurilor legal datorate.	facturat al energiei furnizate, care potrivit Regulamentului de furnizare include în mod obligatoriu mai multe componente. Legea 160/2026 nu impune excluderea acestor componente din prețul aferent Contractului de furnizare, ci prevede numai obligația de a le evidenția distinct în factura emisă prosumatorului în calitate sa de consumator, în baza Contractului de furnizare. Prin urmare, nu se justifică redefinirea prin noul Ordin a structurii prețului energiei electrice active prevăzut în Contractul de furnizare. În ceea ce privește alineatele (4) și (5), având în vedere considerentele de mai jos, apreciem necesară completarea în sensul alăturat. Astfel: - conform art. 5 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului privind piața internă de energie electrică: “Pentru instalațiile de producere a energiei electrice puse în funcțiune începând de
---	---	--

			la 1 ianuarie 2026, alineatul (2) litera (b) se aplică numai instalațiilor de producere care utilizează surse regenerabile de energie și care au o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 200 kW.” - regulamentul european este un act juridic obligatoriu cu aplicabilitatea directă în dreptul național, - Constituția României consacră principiul privind prioritatea reglementărilor europene cu caracter obligatoriu față de dispozițiile contrare din legea internă.		
24.		Art. 4, alin. (1) (1) Pentru fiecare perioadă de facturare lunară aferentă unui loc de producere și consum, furnizorul primește de la OD cantitățile aferente lit. a) și lit. b) și determină următoarele cantitățile aferente lit. c) și lit. d): a) Q_R — cantitatea de energie electrică consumată din rețea; b) Q_L — cantitatea totală de energie electrică livrată în rețea; c) $Q_C = \min(Q_L, Q_R)$ — cantitatea care intră în compensarea cantitativă;	Art. 3 și Art. 4 nu reglementează în mod explicit situațiile în care punctul de delimitare este diferit de punctul de măsurare, caz în care determinarea energiei electrice preluate din rețea și a celei produse și livrate în rețea presupune includerea unor cantități calculate reprezentând pierderi, care pot avea valori pozitive sau negative. De asemenea, proiectul nu precizează modul de tratare a cantităților transmise ulterior	ACUE (Furnizare)	Se acceptă parțial. Se clarifică faptul că Q_R și Q_L se stabilesc pe baza datelor validate de măsurare transmise de operatorul de distribuție sau, după caz, a datelor determinate de acesta potrivit reglementărilor aplicabile. Sunt astfel avute în vedere, după caz, și efectele corecțiilor datelor de măsurare, ale pierderilor calculate ori ale remedierii erorilor de măsurare, potrivit reglementărilor aplicabile. Modificarea ulterioară a Q_R sau Q_L determină recalcularea Q_C și

	d) $Q_E = \max(Q_L - Q_R, 0)$ — cantitatea de energie electrică livrată în-exces în rețea în exces față de cantitatea de energie electrică consumată din rețea. (2) Furnizorul facturează lunar, în una sau mai multe facturi, după caz: a) $Q_R \times P_A$, la care se adaugă componenta de furnizare, taxele privind acciza, TVA, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență, certificatele verzi, CfD și tarifele pentru serviciile de sistem și cele de transport și distribuție; componenta de furnizare nu conține costul dezechilibrelor; b) $Q_C \times P_D$; c) $Q_E \times P_D$. unde P_A reprezintă prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice, fără a conține componenta de furnizare și costul dezechilibrelor; taxele privind acciza, TVA, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență, certificatele verzi, CfD și tarifele pentru serviciile de sistem și cele de transport și distribuție. (3) Q_L reprezintă energia electrică livrată stabilită la punctul	de OD ca urmare a constatării unor defecte ale grupurilor de măsurare. Cantitățile Q_R și Q_L pot fi modificate ulterior nu numai ca urmare a regularizării cantităților estimate, ci și prin includerea pierderilor calculate sau a cantităților determinate în urma constatării defectelor grupurilor de măsurare. Orice astfel de modificare conduce la recalcularea retroactivă a cantității de energie electrică supuse compensării cantitative (Q_C) și a cantității de energie electrică în exces (Q_E), putând genera noi operațiuni de stornare și refacturare. Prin urmare, solicităm reglementarea explicită a modului de determinare, transmitere și utilizare a acestor cantități, precum și a procedurii de recalculare și corectare a facturilor emise anterior. 2. Art. 4 alin. (2) trebuie corelat cu Art. 5 alin. (3). Astfel, este necesară precizarea expresă a sensului valoric al Q_C și Q_E, precum și a modului de evidențiere a acestora în factura	Q_E numai pentru perioada și documentele efectiv afectate. Eventuala prezentare cu semnul minus în factura de furnizare sau în anexa sa exprimă sensul valoric al achiziției în favoarea prosumatorului, are caracter informativ, nu transformă Q_C sau Q_E în cantități negative și nu înlocuiește documentul utilizat pentru consemnarea achiziției, potrivit art. 5 alin. (3). Responsabilitatea în materie de echilibrare și regimul costurilor aferente se stabilesc potrivit art. 21 alin. (3)–(3¹) din Legea nr. 123/2012, art. 5 din Regulamentul (UE) 2019/943 și reglementărilor ANRE aplicabile, în funcție de puterea instalată și data punerii în funcțiune a instalației.
--	--	--	--

		de delimitare, pe baza datelor validate de măsurare și cuprinde Q_C și Q_E. (4) Pentru capacitățile care nu intră sub incidența art. 21 alin. (3) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, respectiv a art. 5 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului privind piața internă de energie electrică, responsabilitatea în materie de echilibrare revine autorității sau instituției publice, potrivit legii și reglementărilor aplicabile. (5) Pentru capacitățile prevăzute la alin. (4), costurile dezechilibrelor se determină, se evidențiază distinct și se facturează numai în cazurile permise de lege, cu respectarea art. 21 alin. (3¹) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și a art. 5 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului privind piața internă de energie electrică. Aceste costuri nu se includ în prețul de decontare și se suportă de autoritatea sau instituția publică. Aplicarea mecanismului de compensare cantitativă nu exonerează	distinctă/autofaktură, respectiv în factura de consum. Q_C și Q_E sunt definite ca mărimi pozitive, iar Art. 4 prevede facturarea acestora prin aplicarea formulelor $Q_C \times P_D$ și $Q_E \times P_D$, fără a preciza în mod explicit sensul contabil al valorilor rezultate. Ulterior, Art. 5 alin. (3) introduce posibilitatea evidențierii acestora cu semnul minus în factura de consum. Cantitățile Q_C și Q_E sunt cumpărate de furnizor de la prosumator și generează o obligație de plată a furnizorului către acesta. În lipsa unor reguli explicite privind semnul valorilor și tipul documentului în care acestea se evidențiază, pot apărea interpretări diferite și implementări neunitare la nivelul sistemelor informatice. Ref. alin. (1) – modificare necesară întrucât OD este cel care poate determina energia consumată și energia livrată de prosumator în rețea. Ref. alin. (2) - Este necesară clarificarea prevederii potrivit căreia „componenta de furnizare nu conține costul	
--	--	---	--	--

		autoritatea sau instituția publică de plata costurilor legal datorate.	dezechilibrelor”, precum și corelarea cu dispozițiile Art. 9 alin. (3) lit. f) din Regulamentul de furnizare a energiei electrice (RFEECF) referitoare la prețul energiei electrice. Ref. alin. (3) - precizarea nu este necesară, întrucât Q_L reprezintă o cantitate măsurată în mod distinct, iar nu o cantitate determinată prin însumarea Q_C și Q_E. Ref. completări propuse pentru alin. (4) și (5): - Conform art. 5 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului privind piața internă de energie electrică: <i>“Pentru instalațiile de producere a energiei electrice puse în funcțiune începând de la 1 ianuarie 2026, alineatul (2) litera (b) se aplică numai instalațiilor de producere care utilizează surse regenerabile de energie și care au o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 200 kW.”</i> - Regulamentul european este un act juridic		
--	--	---	--	--	--

			obligatoriu cu aplicabilitatea directă în dreptul național, Constituția României consacră principiul privind prioritatea reglementărilor europene cu caracter obligatoriu față de dispozițiile contrare din legea internă.		
25.	Art. 4. — (1) Pentru fiecare perioadă de facturare lunară aferentă unui loc de producere și consum, furnizorul determină următoarele cantități: a) Q_R — cantitatea de energie electrică consumată din rețea; b) Q_L — cantitatea totală de energie electrică livrată în rețea; c) $Q_C = \min(Q_L, Q_R)$ — cantitatea care intră în compensarea cantitativă; d) $Q_E = \max(Q_L - Q_R, 0)$ — cantitatea de energie electrică livrată în exces în rețea. (...) (4) Pentru capacitățile care nu intră sub incidența art. 21 alin. (3) din Legea nr. 123/2012, cu	Propunem modificarea/completarea alineatelor (1), (4) și (5) ale art. 4 după cum urmează: Art. 4. — (1) Pentru fiecare perioadă de facturare lunară aferentă unui loc de producere și consum, furnizorul determină, pe baza datelor de măsurare validate primite de la operatorul de distribuție, următoarele cantități: a) Q_R — cantitatea de energie electrică consumată din rețea; b) Q_L — cantitatea totală de energie electrică livrată în rețea; c) $Q_C = \min(Q_L, Q_R)$ — cantitatea care intră în compensarea cantitativă; d) $Q_E = \max(Q_L - Q_R, 0)$ — cantitatea de energie electrică livrată în exces în rețea în exces față de cantitatea de energie electrică consumată din rețea. (4) Pentru capacitățile care nu intră sub incidența art. 21 alin. (3) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările	Propunerile de modificare/completare de la alin. (1) sunt pentru claritate. În ceea ce privește alineatele (4) și (5), având în vedere considerentele de mai jos, apreciem necesară completarea în sensul alăturat. Astfel: - conform prevederilor coroborate ale art. 5 alin. (2) lit. b) și (4) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului privind piața internă de energie electrică: “(2) Statele membre pot prevedea derogări de la responsabilitatea în materie de echilibrare numai în ceea ce privește: (b) instalațiile de producere a energiei electrice care utilizează surse regenerabile de energie, cu o putere	ENGIE Romania SA	Se acceptă parțial. Se introduce o normă de trimitere la art. 5 din Regulamentul (UE) 2019/943, în corelare cu art. 21 din Legea nr. 123/2012 și cu reglementările ANRE. Nu se preia integral textul propus și nu se instituie prin ordin un prag ori un cost autonom; încadrarea depinde inclusiv de data punerii în funcțiune a instalației.

	modificările și completările ulterioare, responsabilitatea în materie de echilibrare revine autorității sau instituției publice, potrivit legii și reglementărilor aplicabile. (5) Pentru capacitățile prevăzute la alin. (4), costurile dezechilibrelor se determină, se evidențiază distinct și se facturează numai în cazurile permise de lege, cu respectarea art. 21 alin. (3¹) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. Aceste costuri nu se includ în prețul de decontare și se suportă de autoritatea sau instituția publică. Aplicarea mecanismului de compensare cantitativă nu exonerează autoritatea sau instituția publică de plata costurilor legal datorate.	ulterioare, respectiv a art. 5 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului privind piața internă de energie electrică, responsabilitatea în materie de echilibrare revine autorității sau instituției publice, potrivit legii și reglementărilor aplicabile. (5) Pentru capacitățile prevăzute la alin. (4), costurile dezechilibrelor se determină, se evidențiază distinct și se facturează numai în cazurile permise de lege, cu respectarea art. 21 alin. (3¹) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și a art. 5 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului privind piața internă de energie electrică. Aceste costuri nu se includ în prețul de decontare și se suportă de autoritatea sau instituția publică. Aplicarea mecanismului de compensare cantitativă nu exonerează autoritatea sau instituția publică de plata costurilor legal datorate.	<i>instalată de producere a energiei electrice mai mică de 400 kW;</i> <i>(4) Pentru instalațiile de producere a energiei electrice puse în funcțiune începând de la 1 ianuarie 2026, alineatul (2) litera (b) se aplică numai instalațiilor de producere care utilizează surse regenerabile de energie și care au o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 200 kW.”</i> - regulamentul european este un act juridic obligatoriu cu aplicabilitatea directă în dreptul național, - Constituția României consacră principiul privind prioritatea reglementărilor europene cu caracter obligatoriu față de dispozițiile contrare din legea internă.		
26.		La articolul (4) propunem introducerea unor alineate suplimentare: „În cazul în care Q_R sau Q_L se modifică ulterior ca urmare a validării, regularizării, corectării	Proiectul nu reglementează suficient pierderile calculate, corecțiile grupurilor de măsurare și modificarea ulterioară a datelor validate. Aceste situații trebuie tratate explicit pentru a evita	Premier Energy Furnizare SA	Se acceptă parțial. Modificarea ulterioară a Q_R ori Q_L, ca urmare a validării sau corectării datelor de măsurare, determină recalcularea Q_C și Q_E numai pentru perioada și documentele afectate. Nu se

		datelor de măsurare, determinării pierderilor ori remedierii unor erori de măsurare, Q_C și Q_E se recalculează exclusiv pentru perioada afectată. Corecția produce efecte asupra documentelor aferente perioadei respective, fără refacerea documentelor ulterioare care nu sunt influențate valoric de aceasta. În cazul în care datele necesare determinării Q_R și Q_L sunt transmise sau corectate ulterior de operatorul de distribuție, termenele stabilite în sarcina furnizorului curg de la data primirii setului complet și valid de date.”	interpretări și implementări neunitare.		acceptă reluarea generală a tuturor termenelor stabilite în sarcina furnizorului; pentru datele complete și validate transmise sau corectate ulterior, termenul de recalculare se raportează la data primirii acestora pentru locul și perioada afectate, potrivit art. 3 alin. (4).
27.	Art. 5. — (1) Furnizorul de energie electrică cumpără și facturează lunar întreaga cantitate Q_L. Astfel, cantitatea Q_E nu se raportează în kWh și nu se restituie în perioadele de facturare următoare.	Art. 5 alin. (1) Cantitatea livrată în exces (Q_E) nu se mai raportează în kWh și nu se restituie în perioadele următoare	Art. 44 din Constituția României și Art. 1 din Protocolul nr. 1 la CEDO Dreptul de proprietate privată. Energia electrică produsă și injectată în rețea constituie un „bun” în sensul constituțional și convențional. Interzicerea reportării sau lipsa unei compensări echitabile automate reprezintă o priver de proprietate sau o restrângere nelegală a dreptului de a dispune de propriul bun.	Șerban Marius Dinca Dumitru Ghita Alin Emanoil Stan Laurentiu Constantin Grigorie Emanuel Adrian Adonis	Nu se acceptă. Pentru energia electrică livrată începând cu 26 iulie 2026, legea prevede facturarea lunară a întregii cantități, inclusiv a excedentului, fără constituirea unui report nou în kWh. Schimbarea formei de decontare nu afectează dreptul prosumatorului asupra valorii energiei. Reporturile constituite anterior își păstrează regimul juridic de origine.

28.	Art. 5. — (1) Furnizorul de energie electrică cumpără și facturează lunar întreaga cantitate Q_L. Astfel, cantitatea Q_E nu se reportează în kWh și nu se restituie în perioadele de facturare următoare.	Se propune clarificarea sintagmei „facturează lunar întreaga cantitate Q_L”, prin precizarea modalității concrete de reflectare a acestei cantități în documentele fiscale emise de furnizor, astfel încât să se evite orice interpretare privind existența unei duble facturări/decontări a aceleiași cantități de energie electrică.	La art. 4 alin. (2) proiectul stabilește deja ce valori trebuie facturate/decontate de furnizor, formularea din art. 5 alin. (1), potrivit căreia: „Furnizorul de energie electrică cumpără și facturează lunar întreaga cantitate Q_L” poate fi interpretată ca instituind o obligație suplimentară și distinctă de facturare a întregii Q_L, indiferent de valorile/elementele de facturare stabilite la art. 4 alin. (2). De asemenea, alin. (2) al art. 5 stabilește obligația de evidențiere distinctă a cantităților Q_R, Q_C și Q_E, <u>fără a prevedea evidențierea distinctă a cantității Q_L.</u> În acest context, considerăm necesară clarificarea sensului sintagmei „facturează lunar întreaga cantitate Q_L”, respectiv dacă aceasta reprezintă o obligație de evidențiere/facturare distinctă a cantității Q_L sau dacă Q_L reprezintă doar cantitatea totală utilizată pentru determinarea cantităților Q_R, Q_C și Q_E și, implicit,	Hidroelectrică SA	Se acceptă. Se clarifică faptul că Q_L reprezintă cantitatea totală livrată, formată din Q_C și Q_E, și nu constituie o poziție facturată suplimentar față de acestea. Achiziția se documentează o singură dată, prin factura emisă potrivit legii sau, după caz, prin documentul de achiziție și decontare ori un alt document justificativ financiar-contabil aplicabil, fără dublarea aceleiași cantități ori valori.
-----	---	---	---	-------------------------------------	--

			pentru stabilirea valorilor ce urmează a fi evidențiate în factura emisă prosumatorului. Se impune, de asemenea, corelarea prevederilor art. 5 alin. (1) (2) și (3) cu mecanismul de compensare cantitativă și financiară prevăzut de Legea nr. 123/2012, precum și cu regulile privind facturarea aplicabile clienților finali, astfel încât utilizarea noțiunii de „facturare a întregii cantități Q_L” să nu conducă la o dublă reflectare în documentele de decontare a energiei electrice produse și livrate în rețea. În acest sens, este necesar să se stabilească care cantități vor fi evidențiate în facturi, întrucât acestea nu reprezintă elemente distincte de facturare, Q_L fiind în fapt compus din Q_C și Q_E. Solicitarea este relevantă în ceea ce privește prosumatorii care au o putere instalată mai mică de 27kW, în cazul cărora energia compensată este evidențiată negativ în factura de consum.		
29.	Art. 5. — (1) Furnizorul de energie electrică cumpără și	Propunem modificarea:	Legea nu prevede restituirea lunară a sumelor rezultate.	Premier Energy Furnizare SA	Nu se acceptă.

	facturează lunar întreaga cantitate Q_L. Astfel, cantitatea Q_E nu se reportează în kWh și nu se restituie în perioadele de facturare următoare.	(1) Furnizorul de energie electrică cumpără și facturează lunar întreaga cantitate Q_L. Astfel, cantitatea Q_E nu se reportează în kWh și nu se utilizează restituie în perioadele de facturare următoare sau se restituie la cererea expresă a clientului dacă suma depășește valoarea de 100 de lei.	Totodată, aplicarea acestei obligații ar presupune efectuarea lunară de către furnizori a unui număr foarte mare de tranzacții. Prin urmare, solicităm ANRE reconsiderarea prevederii, astfel încât restituirea sumelor să fie realizată numai la cererea expresă a clientului dacă valoarea depășește 100 de lei. În lipsa unei astfel de solicitări, sumele ar urma să rămână în contul clientului și să fie utilizate ulterior.	ACUE (Furnizare)	Nu se introduce un prag de 100 lei și nici condiția unei cereri pentru plata unei sume scadente. Facturarea lunară nu exclude compensarea realizată potrivit legii, dar soldurile nete exigibile nu pot fi reținute unilateral ori transferate în perioade viitoare prin simpla tăcere a prosumatorului.
30.	Art. 5. — (1) Furnizorul de energie electrică cumpără și facturează lunar întreaga cantitate Q_L. Astfel, cantitatea Q_E nu se reportează în kWh și nu se restituie în perioadele de facturare următoare. (...) (4) Termenul de 24 de luni prevăzut de reglementările și clauzele contractuale anterioare nu se aplică sumelor facturate pentru energia electrică livrată	Propunem modificarea: (1) Furnizorul de energie electrică cumpără și facturează lunar întreaga cantitate Q_L. Astfel, cantitatea Q_E nu se reportează în kWh și nu se utilizează restituie în perioadele de facturare următoare sau se restituie la cererea expresa a clientului. (4) Termenul de 24 de luni prevăzut de reglementările și clauzele contractuale anterioare nu se aplică sumelor facturate pentru	Legea nu prevede restituirea lunara a valorilor rezultate. Va rugam sa aveti in vedere numarul foarte mare de tranzactii necesar a fi facute lunar de catre furnizor. Solicitam ANRE reconsiderarea acestei prevederi in sensul posibilitatii de a restitui suma in cazul in care clientul solicita acest lucru, in caz contract acestea sa ramana in cotul clientului si sa fie folosite ulterior. (4) propunere eliminare – a se vedea observatiile cu caracter general privind neretroactivitatea	PPC S.A. Energie	Nu se acceptă. Nu se condiționează plata sumelor scadente de o cerere a prosumatorului și nu se modifică data de 26 iulie 2026. Pentru energia livrată începând cu această dată se aplică facturarea lunară, fără constituirea unui report nou și fără termenul de 24 de luni. Datele de 1 iulie și 1 august nu corespund intrării în vigoare a legii.

	începând cu data de 26 iulie 2026.	energia electrică livrată începând cu data de 26 iulie 2026. SAU (4) Termenul de 24 de luni prevăzut de reglementările și clauzele contractuale anterioare nu se aplică sumelor facturate pentru energia electrică livrată începând cu data de 26-1 iulie 2026/ 1 august 2026.	Sau: Propunem ca noile prevederi să se aplice pentru o lună calendaristică întreagă.		
31.	Art. 5, alin. (2) (2) Factura sau anexa la factură evidențiază distinct cel puțin Q_R, Q_C, Q_E, prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare, P_D, valoarea energiei electrice consumate din rețea, valoarea energiei electrice compensate și valoarea energiei electrice livrate în exces, precum și componenta de furnizare, tarifele, taxele și contribuțiile aplicate energiei electrice consumate din rețea și excluse din prețul de decontare.	Art. 5, alin. (2) (2) Factura sau anexa la factură evidențiază distinct cel puțin Q_R, Q_C, Q_E, prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare, P_D, valoarea energiei electrice consumate din rețea, valoarea energiei electrice compensate și valoarea energiei electrice livrate în exces, precum și componenta de furnizare, tarifele, taxele și contribuțiile aplicate energiei electrice consumate din rețea și excluse din prețul de decontare. În cazul contractelor aflate în derulare, componenta de furnizare evidențiată distinct în documentele de facturare se consideră adusă la cunoștința prosumatorului prin factură sau anexa la factură, fără a fi necesară modificarea contractului, în măsura în care această evidențiere este realizată conform prezentului ordin.	Pentru contractele aflate deja în derulare, componenta de furnizare poate să nu fie identificată distinct în documentația contractuală comunicată clientului la momentul încheierii contractului. În lipsa unei prevederi exprese, există riscul apariției unor neclarități sau reclamații privind modalitatea de determinare a valorii afișate pe factură. În vederea asigurării unui nivel adecvat de transparență și a unei aplicări uniforme la nivelul furnizorilor, propunem completarea reglementării ANRE cu precizarea expresă că evidențierea distinctă a componentei de furnizare în factura emisă prosumatorului reprezintă o informare suficientă a clientului cu privire la valoarea aplicată și la modul de formare a prețului	ACUE (Furnizare)	Se acceptă parțial. Evidențierea distinctă a componentei de furnizare în factură are rol de informare și nu impune, prin ea însăși, încheierea unui act adițional, dacă prețul contractual și modalitatea sa de determinare nu se modifică. Factura nu poate constitui temei pentru introducerea sau majorarea unilaterală a unei componente care nu rezultă din condițiile contractuale aplicabile.

			utilizat pentru aplicarea mecanismului de compensare cantitativă, fără a fi necesară încheierea unui act adițional la contractele aflate în derulare.		
32.	Art. 5, alin. (3) (3) Modalitatea de emitere a facturii sau facturilor pentru energia electrică produsă și livrată în rețea, în numele și în contul prosumatorului, sau, după caz, de evidențiere cu semnul minus în factura de energie electrică consumată din rețea, cu defalcarea Q_C și Q_E, este cea prevăzută de legislația fiscală și de reglementările ANRE aplicabile, în măsura compatibilității cu facturarea lunară a întregii cantități Q_L.	Art. 5, alin. (3) (3) Modalitatea de emitere a facturii sau facturilor pentru energia electrică produsă și livrată în rețea, în numele și în contul prosumatorului, sau, după caz, de evidențiere cu semnul minus în factura de energie electrică consumată din rețea, cu defalcarea Q_C și Q_E, este cea prevăzută de legislația fiscală și de reglementările ANRE aplicabile, în măsura compatibilității cu facturarea lunară a întregii cantități Q_L.	Ref. alin. (3) – Modificarea propusă are în vedere faptul că formularea este ambiguă și că facturarea la prosumatori este lunară. Totodată, considerăm necesară precizarea situațiilor în care se aplică fiecare variantă de facturare, a documentelor care trebuie emise pentru Q_C și Q_E, a sensului valoric al acestora, precum și a tratamentului aplicabil fiecărei categorii fiscale de prosumatori. Prevederea nu stabilește în mod univoc modalitatea de facturare a energiei electrice produse și livrate în rețea, ci enumeră, ca variante alternative, emiterea facturii/facturilor în numele și în contul prosumatorului sau evidențierea valorilor cu semnul minus în factura de consum. Totodată, aceasta face o trimitere generică la legislația fiscală și la reglementările ANRE, aplicabile „în măsura compatibilității”.	ACUE (Furnizare)	Se acceptă parțial. Se clarifică distinct modalitatea de consemnare a achiziției energiei electrice livrate în rețea, în funcție de existența obligației legale de facturare. Pentru prosumatorul care are obligația legală de a emite factură, furnizorul emite factura în numele și în contul acestuia, în condițiile art. 73 ¹ alin. (3) lit. e) din Legea nr. 123/2012 și ale legislației fiscale aplicabile. Pentru prosumatorul persoană fizică, altul decât cel organizat potrivit OUG nr. 44/2008, cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum și fără obligație legală de facturare, furnizorul întocmește și emite documentul de achiziție și decontare a energiei electrice livrate de prosumator. Acesta este un document financiar-contabil distinct, cu conținutul minim prevăzut la art. 5 alin. (4), care stă la baza înregistrării achiziției și a decontării, nu este factură, iar emiterea sa în format electronic nu îl transformă în factură electronică. Pentru celelalte situații în care lipsa obligației de facturare rezultă din lege se utilizează documentele

			Cele două variante presupun fluxuri distincte de facturare, contabilizare, clearing, taxare și corecție. În forma actuală, prevederea nu poate fi transpusă în mod univoc într-o specificație funcțională necesară implementării în sistemul SAP.		justificative financiar-contabile prevăzute de aceasta. Eventuala prezentare cu semnul minus în factura de furnizare sau în anexa informativă are numai rol de evidențiere și nu înlocuiește documentul de origine. Documentele întocmite legal anterior nu se reemit numai ca urmare a schimbării denumirii documentului utilizat pentru consemnarea achiziției.
33.	Art. 5, alin. (4) (...) (4) Termenul de 24 de luni prevăzut de reglementările și clauzele contractuale anterioare nu se aplică sumelor facturate pentru energia electrică livrată începând cu data de 26 iulie 2026.	Art. 5 alin. (4) Termenul de 24 de luni din reglementările anterioare nu se aplică sumelor facturate pentru energia livrată începând cu 26 iulie 2026.	Art. 2.517 Cod Civil Termenul general de prescripție. Un ordin al președintelui ANRE (act administrativ subsecvent, infralegal și fără putere de lege) nu are competența materială de a modifica, suspenda sau înlătura termene de prescripție sau termene legale extinctive stabilite prin legislația civilă primară și nici nu poate modifica contractele în derulare încheiate prin consimțământul liber exprimat al părților.	Șerban Marius Dinca Dumitru Ghita Alin Emanoil Stan Laurentiu Constantin Grigorie Emanuel Adrian Adonis	Nu se acceptă. Termenul de 24 de luni prevăzut de regimul anterior reprezintă termenul aferent reportării și scadenței facturilor respective, nu termenul general de prescripție a dreptului la acțiune. Neaplicarea sa energiei livrate începând cu 26 iulie 2026 nu modifică termenele de prescripție prevăzute de Codul civil.
34.	Art. 5, alin. (4) (...) (4) Termenul de 24 de luni prevăzut de reglementările și clauzele contractuale anterioare nu se aplică sumelor facturate pentru energia electrică livrată	Art. 5, alin. (4) (4) Termenul de 24 de luni prevăzut de reglementările și clauzele contractuale anterioare nu se aplică sumelor facturate pentru energia electrică livrată începând	Ref. alin. (4) - Pentru asigurarea unei mai bune înțelegeri a facturii de către client și pentru evitarea unor eventuale reclamații, propunem ca noile prevederi să se aplice pentru o lună	ACUE (Furnizare)	Se acceptă parțial. Nu se acceptă înlocuirea datei de 26 iulie 2026 cu data de 1 iulie sau 1 august 2026. Se clarifică însă faptul că regularizarea sau corectarea documentelor aferente energiei livrate până la 25 iulie 2026

	începând cu data de 26 iulie 2026.	cu data de 1 iulie/1 august 26 iulie 2026.	calendaristic întreagă, respectiv începând fie cu 1 iulie 2026, fie cu 1 august 2026, iar nu începând cu 26 iulie 2026. Luna iulie 2026 reprezintă, în fapt, o lună de tranziție, iar aplicarea a două regimuri distincte în cadrul aceleiași luni ar îngreuna procesul de facturare și înțelegerea facturii de către client. În forma propusă a Ordinului, pentru energia electrică produsă și livrată în rețea în perioada 1–25 iulie 2026, clientul nu ar beneficia de compensare, sumele aferente urmând să aibă termen de scadență la 24 de luni. În schimb, pentru energia livrată în rețea începând cu 26 iulie 2026 s-ar aplica noul mecanism. Totodată, o refacturare aferentă lunii iulie ar presupune stabilirea unui nou termen de scadență de 24 de luni pentru energia electrică livrată în rețea în perioada 1–25 iulie 2026. Este necesar să se țină seama și de obligația furnizorului de a factura lunar, în condițiile în care, în luna august 2026, furnizorii trebuie să factureze		inclusiv nu modifică documentul de origine, valoarea, scadența sau regimul juridic aplicabil.
--	------------------------------------	---	--	--	---

			consumul aferent lunii iulie 2026.		
35.		Introducerea unui alineat nou, alin. (4'), după alin. (4) Text propus pentru alineatul nou: <i>(4') Termenul prevăzut la alin. (4) încetează să producă efecte și în privința sumelor aferente energiei electrice livrate în rețea până la data de 25 iulie 2026 inclusiv, care se achită potrivit art. 9¹.</i>	Alin. (4) înlătură deja termenul de 24 de luni pentru energia livrată începând cu 26 iulie 2026. Alineatul propus asigură coerența soluției pentru întreaga masă de creanțe.	PETROV STEFAN-MARIAN	Nu se acceptă. Legea nr. 160/2026 nu instituie o scadență anticipată pentru cantitățile reportate și creanțele aferente energiei livrate până la 25 iulie 2026 inclusiv. Aceste drepturi se păstrează și se exercită potrivit documentelor și regimului juridic de origine, inclusiv în ceea ce privește scadența și regularizarea.
36.	Art. 5. — (1) Furnizorul de energie electrică cumpără și facturează lunar întreaga cantitate Q_L. Astfel, cantitatea Q_E nu se reportează în kWh și nu se restituie în perioadele de facturare următoare. (2) Factura sau anexa la factură evidențiază distinct cel puțin Q_R, Q_C, Q_E, prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare, P_D, valoarea energiei electrice consumate din rețea, valoarea energiei electrice compensate și valoarea energiei electrice livrate în exces, precum și componenta de furnizare, tarifele, taxele și contribuțiile aplicate energiei electrice consumate din rețea și excluse din prețul de decontare.	Art. 5. — (1) Furnizorul de energie electrică cumpără și facturează lunar întreaga cantitate Q_L. Astfel, cantitatea Q_E nu se reportează în kWh și nu se utilizează restituie în perioadele de facturare următoare sau se restituie la cererea expresă a clientului. (2) Factura sau anexa la factură evidențiază distinct cel puțin Q_R, Q_C, Q_E, prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare, prețul de decontare determinat potrivit art. 73¹ alin. (3) lit. c) din Legea nr. 123/2012 și ale art. 4 alin. (2) din prezentul Ordin, valoarea energiei electrice consumate din rețea, valoarea energiei electrice produse și injectate în rețea în limita cantității consumate și valoarea energiei electrice produse și livrate în exces în rețea, precum și costul furnizorului cu dezechilibrele,	Legea nu prevede restituirea lunara a valorilor rezultate. Va rugam sa aveti in vedere numarul foarte mare de tranzactii necesar a fi facute lunar de catre furnizor. Solicitam ANRE reconsiderarea acestei prevederi in sensul posibilitatii de a restitui suma in cazul in care clientul solicita acest lucru, in caz contrar acestea sa ramana in contul clientului si sa fie folosite ulterior.	AFEER	Se acceptă parțial. Nu se acceptă plata numai la cererea prosumatorului și nici păstrarea automată a sumelor scadente pentru utilizare ulterioară. Se clarifică la art. 5 structura documentelor și regimul diferitelor categorii fiscale: factura emisă în numele și în contul prosumatorului atunci când există obligație legală de facturare, documentul de achiziție și decontare pentru persoana fizică prevăzută la art. 5 alin. (3) lit. b), respectiv celelalte documente justificative financiar-contabile prevăzute de lege. Q_C și Q_E și valorile aferente se evidențiază distinct, fără dublarea Q_L. Costurile dezechilibrelor se evidențiază distinct numai dacă sunt legal datorate.

(3) Modalitatea de emitere a facturii sau facturilor pentru energia electrică produsă și livrată în rețea, în numele și în contul prosumatorului, sau, după caz, de evidențiere cu semnul minus în factura de energie electrică consumată din rețea, cu defalcarea Q_C și Q_E, este cea prevăzută de legislația fiscală și de reglementările ANRE aplicabile, în măsura compatibilității cu facturarea lunară a întregii cantități Q_L. (4) Termenul de 24 de luni prevăzut de reglementările și clauzele contractuale anterioare nu se aplică sumelor facturate pentru energia electrică livrată începând cu data de 26 iulie 2026. (5) Pentru energia electrică livrată în rețea și energia electrică consumată din rețea începând cu data de 26 iulie 2026, documentele aferente aceleiași perioade de facturare au aceeași dată a scadenței, în vederea realizării compensării cantitative. Data scadenței se stabilește potrivit contractului de furnizare și se înscrie în fiecare document emis. (6) Întocmirea unui decont, agregarea valorilor sau	componenta de furnizare, serviciile de transport și distribuție, serviciile de sistem, contribuția de cogenerare, contribuția CfD, certificatele verzi, acciza și TVA. (3) Modalitatea de emitere a facturii sau facturilor pentru energia electrică produsă și livrată în rețea, în numele și în contul prosumatorului, sau, după caz, de evidențiere cu semnul minus în factura de energie electrică consumată din rețea, cu defalcarea Q_C și Q_E, este cea prevăzută de legislația fiscală și de reglementările ANRE aplicabile, în măsura compatibilității cu facturarea lunară a întregii cantități Q_L. (5) Pentru energia electrică produsă și livrată în exces în rețea, energia electrică produsă și livrată în rețea în limita cantității consumate și energia electrică consumată din rețea începând cu data de 26 iulie 2026, documentele aferente aceleiași perioade de facturare au aceeași dată a scadenței, în vederea realizării compensării cantitative. Data scadenței se stabilește potrivit contractului de furnizare și se înscrie în fiecare document emis.	(4) Referitor la alin 4. este necesar ca furnizorul sa factureze lunar. In luna august 2026 furnizorii trebuie sa factureze consumul lunii iulie 2026. Cum pot aplica retroactiv furnizorii acesta prevedere, in conditiile intrarii in vigoare a Ordinului la 01 octombrie 2026? Va rugam sa ne clarificati sensul « în măsura compatibilității cu facturarea lunară a întregii cantități Q_L.” si eventual sa reformulati pentru a avea o intelegere comuna		
---	--	--	--	--

	inclusiunea acestora în procesul de alocare nu modifică și nu prelungește scadența documentului din care provine fiecare valoare.				
37.	Art. 6. — (1) Pentru contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice prevăzute la art. 1 alin. (1), din cuprinsul Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare, își încetează aplicabilitatea, în limitele indicate, următoarele dispoziții: a) art. 11 alin. (3) lit. a) și lit. b) pct. (i), numai în măsura în care determinarea prețurilor diferă de art. 4 din prezentul ordin; b) art. 11 alin. (4), în ceea ce privește caracterul opțional al evidențierii distincte a componentei de furnizare;	Art. 6 alin. (1) și (2) Încetarea de drept a aplicabilității unor dispoziții din Ordinul ANRE nr. 15/2022 și din contractele-cadru.	Art. 76 din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă Abrogarea Modificarea sau încetarea efectelor unui act normativ anterior (Ordinul ANRE 15/2022 – ordinul prin care a fost introdus actualul mecanism de țepuire cantitativă) trebuie realizată explicit prin formule de tipul „se modifică” sau „se abrogă”, iar nu prin concepte ambigue precum „își încetează aplicabilitatea în limitele incompatibilității”, care creează instabilitate juridică.	Șerban Marius Dinca Dumitru Ghita Alin Emanoil Stan Laurentiu Constantin Grigorie Emanuel Adrian Adonis	Se acceptă parțial. Se acceptă înlocuirea formulei „își încetează aplicabilitatea” cu o regulă expresă de neaplicare, prin identificarea dispozițiilor Metodologiei aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022 și a clauzelor contractului-cadru care nu se aplică, precum și a limitelor și perioadei pentru care operează această neaplicare. În urma reanalizării, din art. 12 al metodologiei sunt vizate numai alin. (1), (2) și (5), iar alin. (3) și (4) rămân aplicabile. În mod corespunzător, din art. 7 al contractului-cadru sunt vizate numai alin. (2), (5) și (6), alin. (3) și (4) rămânând aplicabile. Nu se acceptă abrogarea generală a Ordinului nr. 15/2022, celelalte dispoziții ale acestuia și clauzele contractelor încheiate în temeiul său continuând să se aplice pentru aspectele care nu sunt reglementate diferit prin ordinul tranzitoriu, în măsura în care nu contravin Legii nr. 160/2026 sau prezentului ordin.

	c) art. 12 alin. (1)-(5), în ceea ce privește constituirea, facturarea, returnarea și lichidarea unui report în kWh pentru Q_E. (2) Pentru contractele prevăzute la alin. (1), încheiate cu respectarea contractului-cadru prevăzut în anexa nr. 2 la metodologia menționată la alin. (1), își încetează aplicabilitatea, în limitele indicate, următoarele clauze: a) art. 4 alin. (1), numai în ceea ce privește limitarea obiectului cumpărării la cantitatea cel mult egală cu energia consumată în aceeași perioadă; b) art. 4 alin. (2), art. 6 alin. (2) și art. 7 alin. (2)-(6), în ceea ce privește reportarea, returnarea și termenul de 24 de luni; c) art. 6 alin. (1), în ceea ce privește limitarea cantității livrate facturate lunar la cantitatea de energie electrică consumată în aceeași lună; d) art. 19 alin. (2).				
38.	Art. 6. — (1) Pentru contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice prevăzute la art. 1 alin. (1), din cuprinsul Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale	Art. 6. — (1) Pentru contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice prevăzute la art. 1 alin. (1) din prezentul Ordin, din cuprinsul Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din	Pentru clarificarea domeniului de aplicare și evitarea unor interpretări eronate.	Delgaz Grid SA Rețele Electrice România SA	Nu se acceptă. Trimiterea la art. 1 alin. (1) din ordin este o trimitere internă și se referă fără echivoc la prezentul ordin. Introducerea sintagmei „din prezentul ordin” este redundantă și nu este necesară pentru

	electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare, își încetează aplicabilitatea, în limitele indicate, următoarele dispoziții: a) art. 11 alin. (3) lit. a) și lit. b) pct. (i), numai în măsura în care determinarea prețurilor diferă de art. 4 din prezentul ordin; b) art. 11 alin. (4), în ceea ce privește caracterul opțional al evidențierii distincte a componentei de furnizare; c) art. 12 alin. (1)-(5), în ceea ce privește constituirea, facturarea, returnarea și lichidarea unui report în kWh pentru Q E.	surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare, își încetează aplicabilitatea, în limitele indicate, următoarele dispoziții:			identificarea dispoziției la care se face trimitere.
39.	Art. 6. — (1) Pentru contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice prevăzute la art. 1 alin. (1), din cuprinsul Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile	Art. 6. — (1) Pentru contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice prevăzute la art. 1 alin. (1), următoarele dispoziții din cuprinsul ale Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere	Propunerile de modificare sunt pentru claritate. Totodată, solicităm publicarea unei anexe sau a unui tabel de corespondență care să indice în mod explicit prevederile care se mențin, cele care se modifică și cele care devin inaplicabile.	AFEER ENGIE Romania SA PPC Energie S.A. ACUE	Se acceptă parțial. Se reformulează art. 6 pentru identificarea expresă a dispozițiilor Metodologiei aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022 și a clauzelor contractului-cadru care nu se aplică, precum și a limitelor și perioadei pentru care operează neaplicarea acestora. În

	cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare, își încetează aplicabilitatea, în limitele indicate, următoarele dispoziții: a) art. 11 alin. (3) lit. a) și lit. b) pct. (i), numai în măsura în care determinarea prețurilor diferă de art. 4 din prezentul ordin; b) art. 11 alin. (4), în ceea ce privește caracterul opțional al evidențierii distincte a componentei de furnizare; c) art. 12 alin. (1)-(5), în ceea ce privește constituirea, facturarea, returnarea și lichidarea unui report în kWh pentru Q_E. (2) Pentru contractele prevăzute la alin. (1), încheiate cu respectarea contractului-cadru prevăzut în anexa nr. 2 la metodologia menționată la alin. (1), își încetează aplicabilitatea, în limitele indicate, următoarele clauze: a) art. 4 alin. (1), numai în ceea ce privește limitarea obiectului	electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare, își încetează aplicabilitatea, în limitele indicate, următoarele dispoziții: a) art. 11 alin. (3) lit. a) și lit. b) pct. (i), numai în măsura în care determinarea prețurilor diferă de art. 4 din prezentul ordin; b) art. 11 alin. (4), în ceea ce privește caracterul opțional al evidențierii distincte a componentei de furnizare; c) art. 12 alin. (1)-(5), în ceea ce privește constituirea, facturarea, returnarea și lichidarea unui report în kWh pentru Q_E. (2) Pentru contractele prevăzute la art. 1 alin. (1), încheiate cu respectarea contractului-cadru prevăzut în anexa nr. 2 la metodologia menționată la alin. (1), își încetează aplicabilitatea, în limitele indicate, următoarele clauze bazate pe următoarele dispoziții ale contractului-cadru prevăzut în anexa nr. 2 la metodologia menționată la alin. (1): a) art. 4 alin. (1), numai în ceea ce privește limitarea obiectului	Proiectul de reglementare prevede încetarea parțială a aplicabilității unor dispoziții din Ordinul ANRE nr. 15/2022 și din contractul-cadru, fără a prezenta într-o formă consolidată regimul juridic rezultat. În aceste condiții, furnizorii trebuie să stabilească prin coroborarea mai multor dispoziții care dintre acestea rămân aplicabile și care își încetează aplicabilitatea, ceea ce crește riscul unor interpretări divergente și al unor implementări neunitare. (3) A se vedea Obs. generale referitor la retroactivitate (4) Precizarea “în măsura în care sunt compatibile” este	(Furnizare)	urma reanalizării, din art. 12 al metodologiei sunt vizate numai alin. (1), (2) și (5), alin. (3) și (4) rămânând aplicabile. În mod corespunzător, din art. 7 al contractului-cadru sunt vizate numai alin. (2), (5) și (6), alin. (3) și (4) rămânând aplicabile. Pentru aspectele care nu sunt reglementate în mod diferit prin prezentul ordin, celelalte dispoziții ale Ordinului nr. 15/2022 și clauzele contractelor încheiate în temeiul acestuia continuă să se aplice, în măsura în care nu contravin Legii nr. 160/2026 sau prezentului ordin. Nu se introduce un tabel normativ exhaustiv de corespondență; un asemenea tabel poate avea numai caracter explicativ.
--	---	---	--	---------------------------	--

	cumpărării la cantitatea cel mult egală cu energia consumată în aceeași perioadă; b) art. 4 alin. (2), art. 6 alin. (2) și art. 7 alin. (2)-(6), în ceea ce privește reportarea, returnarea și termenul de 24 de luni; c) art. 6 alin. (1), în ceea ce privește limitarea cantității livrate facturate lunar la cantitatea de energie electrică consumată în aceeași lună; d) art. 19 alin. (2). (3) Încetarea aplicabilității prevederilor prevăzute la alin. (1) și (2) produce efecte începând cu data de 26 iulie 2026 și nu poate fi invocată pentru a determina tratamentul cantităților, facturilor sau sumelor aferente energiei livrate până la data de 25 iulie 2026 inclusiv. (4) Celelalte prevederi ale Ordinului președintelui ANRE nr. 15/2022 și ale contractelor încheiate în temeiul acestuia continuă să se aplice contractelor prevăzute la art. 1, în măsura în care sunt compatibile cu Legea nr. 160/2026 și cu prezentul ordin.	cumpărării la cantitatea cel mult egală cu energia consumată în aceeași perioadă; b) art. 4 alin. (2), art. 6 alin. (2) și art. 7 alin. (2)-(6), în ceea ce privește reportarea, returnarea și termenul de 24 de luni; c) art. 6 alin. (1), în ceea ce privește limitarea cantității livrate facturate lunar la cantitatea de energie electrică consumată în aceeași lună; d) art. 19 alin. (2). (3) Încetarea aplicabilității prevederilor prevăzute la alin. (1) și (2) produce efecte începând cu data de 26 iulie 2026 și nu poate fi invocată pentru a determina tratamentul cantităților, facturilor sau sumelor aferente energiei livrate până la data de 25 iulie 2026 inclusiv. (4) Celelalte prevederi ale Ordinului președintelui ANRE nr. 15/2022 și ale contractelor încheiate în temeiul acestuia continuă să se aplice contractelor prevăzute la art. 1, în măsura în care sunt compatibile cu Legea nr. 160/2026 și cu prezentul ordin.	neclara și nedefinită în condițiile în care, în cadrul doc. disc. la art. 6, alin. 1 și alin. 2 sunt enumerate clar articolele care își încetează aplicabilitatea. Ref, alin. (4) - Sintagma „<i>în măsura în care sunt compatibile</i>” este neclară și nedefinită, în condițiile în care Art. 6 alin. (1) și (2) din documentul de discuție enumeră în mod expres articolele care își încetează aplicabilitatea. Prin urmare, este necesară precizarea clară a prevederilor care rămân aplicabile, fără utilizarea unei formulări care poate conduce la interpretări diferite.		
40.		La articolul (6) propunem completarea: „Prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 15/2022	Regimul juridic rezultat este dificil de reconstituit exclusiv prin coroborare. Un tabel de corespondență ar reduce riscul	Premier Energy Furnizare SA	Se acceptă parțial. Se clarifică raportul dintre prezentul ordin și Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022.

		și clauzele contractelor-cadru încheiate în temeiul acestuia continuă să se aplice, cu excepția dispozițiilor expres prevăzute în prezentul articol ca fiind inaplicabile. În caz de conflict, prevalează dispozițiile Legii nr. 160/2026 și ale prezentului ordin. ANRE publică, odată cu prezentul ordin, un tabel de corespondență care cuprinde dispozițiile Ordinului nr. 15/2022 și ale contractelor-cadru care: a) rămân aplicabile; b) se aplică în forma modificată; c) își încetează aplicabilitatea.”	de interpretări divergente și ar facilita implementarea unitară de către furnizori.		Art. 6 identifică expres dispozițiile metodologiei și clauzele contractului-cadru care nu se aplică, în limitele prevăzute de acesta, iar pentru aspectele care nu sunt reglementate în mod diferit prin prezentul ordin, celelalte dispoziții ale Ordinului nr. 15/2022 și clauzele contractelor încheiate în temeiul acestuia continuă să se aplice, în măsura în care nu contravin Legii nr. 160/2026 sau prezentului ordin. Nu se acceptă instituirea obligației de publicare a unui tabel exhaustiv de corespondență, un asemenea tabel putând avea numai caracter explicativ.
41.	Art. 7. — (1) Pentru perioada de facturare care cuprinde data de 26 iulie 2026, cantitățile de energie electrică aferente intervalului anterior acestei date și cele aferente intervalului începând cu ora 00:00 a zilei de 26 iulie 2026 se determină distinct. (2) Separarea cantităților se realizează, în ordine, pe baza: a) datelor validate pe intervale de măsurare; b) unui index citit sau determinat pentru ora 00:00 a zilei de 26 iulie 2026, potrivit reglementărilor aplicabile;	Propunem reformularea: „Art. 7 — (1) Pentru perioada de facturare aferentă lunii iulie 2026, furnizorul poate: a) determina distinct cantitățile aferente perioadelor 1–25 iulie 2026 și 26–31 iulie 2026 și aplica regimul juridic corespunzător fiecărei perioade; sau b) aplica întregii perioade de facturare mecanismul prevăzut de Legea nr. 160/2026 și de prezentul ordin. (2) În cazul prevăzut la alin. (1) lit. a), separarea cantităților se realizează pe baza datelor validate disponibile. Repartizarea proporțională pe zile poate fi	Aceasta este propunerea centrală pentru perioada tranzitorie. Splitarea lunii iulie după adoptarea Ordinului ar obliga furnizorii să reproceseze o lună deja facturată, să constituie sau să anuleze reporturi pentru numai 25 de zile și să emită documente de corecție cu impact asupra soldurilor și comunicării cu clienții. Opțiunea de tratament unitar este justificată dacă rezultatul economic nu este inferior pentru prosumator.	Premier Energy Furnizare SA	Nu se acceptă. Legea nr. 160/2026 produce efecte începând cu data de 26 iulie 2026. Aplicarea noului mecanism întregii luni iulie ar extinde efectele legii asupra unei perioade anterioare intrării sale în vigoare. Testul favorabilității economice nu acoperă toate drepturile aferente reportului constituit sub regimul anterior.

	c) în lipsa datelor prevăzute la lit. a) și b), prin repartizarea proporțională a cantităților totale validate aferente perioadei de facturare, în funcție de numărul de zile calendaristice cuprinse în fiecare dintre cele două intervale. (3) Repartizarea prevăzută la alin. (2) lit. c) se aplică separat cantității de energie electrică consumate din rețea și cantității de energie electrică livrate în rețea. (4) Operatorul de distribuție transmite furnizorului de energie cantitățile determinate potrivit alin. (2), precum și sursa datelor sau metoda utilizată. (5) Cantitățile de energie electrică determinate conform alin. (2) lit. c) se corectează după ce datele aferente perioadei de facturare sunt validate și permit separarea directă a celor două intervale.	utilizată numai dacă nu sunt disponibile date care permit o delimitare mai exactă. (3) În cazul prevăzut la alin. (1) lit. b), nu este necesară constituirea unui report în kWh pentru cantitatea livrată în exces aferentă perioadei 1–25 iulie 2026 (4) Alegerea uneia dintre variantele prevăzute la alin. (1) se aplică în mod nediscriminatoriu prosumatorilor aflați în situații comparabile și procesați potrivit aceluiași reguli de facturare.”			
42.	Art. 7. — (1) Pentru perioada de facturare care cuprinde data de 26 iulie 2026, cantitățile de energie electrică aferente intervalului anterior acestei date și cele aferente intervalului începând cu ora 00:00 a zilei de	Propunem eliminarea art. 7 în totalitate.	În linie cu cele menționate/propuse anterior, propunerea este pentru facilitarea procesului de facturare în condițiile în care periodicitatea citirii, respectiv perioada de facturare sunt luna calendaristică.	ENGIE Romania SA	Nu se acceptă. Facturarea lunară nu înlătură necesitatea delimitării cantităților supuse celor două regimuri juridice aplicabile în luna iulie 2026. Art. 7 stabilește atât ordinea surselor de date, cât și metoda subsidiară și

	26 iulie 2026 se determină distinct.				obligățiile de transmitere și recalculare.
43.	Art. 7, alin. (4) (...) (4) Operatorul de distribuție transmite furnizorului de energie cantitățile determinate potrivit alin. (2), precum și sursa datelor sau metoda utilizată.	Se propune completarea art. 7 alin. (4) în sensul de a se stabili în sarcina Operatorului de distribuție un termen de 10 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a acestui Ordin pentru comunicarea cantităților separate către furnizor în vederea realizării facturării în temenele stabilite.	Stabilirea unui termen expres în sarcina operatorului de distribuție pentru transmiterea către furnizor a cantităților determinate separat este necesară pentru a asigura aplicarea efectivă și unitară a mecanismului de facturare instituit prin prezentul Ordin. În lipsa unui asemenea termen, respectarea de către furnizor a termenelor prevăzute pentru emiterea facturilor este condiționată de momentul, nereglementat, la care operatorul de distribuție transmite datele de măsurare necesare facturării. Or, furnizorul nu poate determina în mod autonom cantitățile ce urmează a fi facturate, acestea fiind stabilite pe baza datelor aflate în responsabilitatea operatorului de distribuție. Prin urmare, instituirea unui termen de 10 zile de la data intrării în vigoare a Ordinului asigură corelarea temporală a obligațiilor ce revin participanților implicați în proces, permite furnizorului să efectueze facturarea în termenele stabilite de	Hidroelectrică SA	Se acceptă. Se introduce pentru operatorul de distribuție termenul de 10 zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a ordinului pentru transmiterea cantităților separate aferente perioadei care cuprinde data de 26 iulie 2026, precum și a sursei datelor sau a metodei utilizate. Pentru datele complete și validate transmise ori corectate ulterior se aplică termenul de recalculare prevăzut la art. 3 alin. (4), respectiv cel mult 30 de zile calendaristice de la primire, pentru locul și perioada afectate.

			reglementare și evită situațiile în care nerespectarea acestor termene ar putea fi imputată furnizorului din cauze care nu îi sunt atribuibile.		
44.	Art. 7, alin. (5) (...) (5) Cantitățile de energie electrică determinate conform alin. (2) lit. c) se corectează după ce datele aferente perioadei de facturare sunt validate și permit separarea directă a celor două intervale.	(5) Cantitățile de energie electrică determinate conform alin. (2) lit. c) se corectează recalculează după ce datele aferente perioadei de facturare sunt validate și permit separarea directă a celor două intervale.	Formularea propusă asigură o acoperire completă a situațiilor operaționale întâlnite în procesul de măsurare, validare și facturare și contribuie la evitarea unor interpretări restrictive ale obligațiilor furnizorilor și operatorilor de distribuție.	Delgaz Grid SA Rețele Electrice România SA ACUE (Distribuție)	Se acceptă. Se înlocuiește termenul „se corectează” cu „se recalculează”, deoarece operațiunea privește determinarea din nou a cantităților pe baza datelor validate. Documentele de facturare se corectează ulterior, după caz, potrivit regulilor generale.
45.	Art. 8. — (1) Pentru perioada cuprinsă între data de 26 iulie 2026 și data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorii recalculează cantitățile și valorile potrivit art. 4 și emit documentele de facturare ori de corecție necesare în termen de 30 de zile calendaristice de la data intrării în vigoare a prezentului ordin. (2) Orice report în kWh constituit pentru energia livrată în intervalul prevăzut la alin. (1) se anulează prin documentele de corecție și se înlocuiește cu facturarea lunară a Q _E , fără a fi necesară o solicitare a prosumatorului. (3) Recalcularea prevăzută la alin. (1) pune în executare	Propunem reformularea: „Art. 8 — (1) Pentru perioadele de facturare anterioare intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorii verifică dacă documentele deja emise asigură drepturile prosumatorului prevăzute de Legea nr. 160/2026. (2) Documentele deja emise nu se refac dacă aplicarea mecanismului utilizat nu a determinat un rezultat mai puțin favorabil prosumatorului decât cel rezultat din aplicarea prezentului ordin. (3) În cazul existenței unor diferențe în defavoarea prosumatorului, furnizorul efectuează corecția exclusiv pentru diferența constatată, fără anularea sau refacerea documentelor care nu sunt afectate.	Obligația generală de refacturare în 30 de zile este disproporționată și poate afecta documente deja achitate/compensate, scadențe și reconcilierea contabilă. Corecția trebuie să urmărească remedierea unui prejudiciu/diferențe reale, nu refacerea formală a întregului flux.	Premier Energy Furnizare SA	Se acceptă parțial. Se acceptă limitarea recalculării și corecțiilor la cantitățile, valorile și documentele efectiv afectate. Nu se acceptă condiționarea regularizării de existența unui rezultat economic defavorabil prosumatorului și nici termenul general de 60 de zile lucrătoare. Respectarea regimului legal privește și reportul, scadența și evitarea dublei decontări.

	efectul produs de art. III din Legea nr. 160/2026 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, începând cu data intrării în vigoare a legii.	(4) Reporturile în kWh constituite pentru energia livrată începând cu data de 26 iulie 2026 se corectează numai în măsura necesară pentru aplicarea alin. (1)-(3). (5) Corecțiile prevăzute de prezentul articol se efectuează într-un termen de 60 de zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a ordinului sau de la primirea tuturor datelor validate necesare, dacă acestea sunt transmise ulterior.”			
46.	Art. 8. — (1) Pentru perioada cuprinsă între data de 26 iulie 2026 și data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorii recalculează cantitățile și valorile potrivit art. 4 și emit documentele de facturare ori de corecție necesare în termen de 30 de zile calendaristice de la data intrării în vigoare a prezentului ordin. (2) Orice report în kWh constituit pentru energia livrată în intervalul prevăzut la alin. (1) se anulează prin documentele de corecție și se înlocuiește cu facturarea lunară a Q_E, fără a fi necesară o solicitare a prosumatorului. (3) Recalcularea prevăzută la alin. (1) pune în executare efectul produs de art. III din Legea nr. 160/2026 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.	Art. 8. — (1) Pentru perioada cuprinsă între data de 26 iulie 2026 și data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorii recalculează cantitățile și valorile potrivit art. 4 și emit documentele de facturare ori de corecție necesare în termen de 30 de zile calendaristice de la data intrării în vigoare a prezentului ordin. (2) Orice report în kWh constituit pentru energia livrată în intervalul prevăzut la alin. (1) se anulează prin documentele de corecție și se înlocuiește cu facturarea lunară a Q_E, fără a fi necesară o solicitare a prosumatorului. (3) Recalcularea prevăzută la alin. (1) pune în executare efectul produs de art. III din Legea nr. 160/2026 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.	Consideram necesara clarificarea Art. 8 poate fi interpretat in piata ca furnizorii emit facturi gresite-reportul in kWh fiind astfel constituit pentru perioada între 26 iulie și 30 septembrie 2026 (in situatia intrarii in vigoare a Ordinului la data propusa de 01 octombrie 2026), le trimit prosumatorilor, si ulterior intrarii in vigoare a Ordinul, le corecteaza. De asemenea art. 8 coroborat cu prevederile de la art. 5 alin. (4) din prezentul document de discutie poate fi interpretat ca incalcare, in cazul emiterii de facturi.	PPC S.A.	Energie Se acceptă parțial. Se clarifică faptul că obligațiile procedurale și tehnice instituite prin ordin se aplică numai de la intrarea sa în vigoare. Se menține însă regularizarea operațiunilor aferente energiei livrate începând cu 26 iulie 2026, întrucât drepturile și obligațiile materiale rezultă direct din Legea nr. 160/2026.

	Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, începând cu data intrării în vigoare a legii.	123/2012, începând cu data intrării în vigoare a legii.			
47.	Art. 8. — (1) Pentru perioada cuprinsă între data de 26 iulie 2026 și data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorii recalculează cantitățile și valorile potrivit art. 4 și emit documentele de facturare ori de corecție necesare în termen de 30 de zile calendaristice de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.	Art. 8 alin. (1) Furnizorii recalculează cantitățile și valorile retroactiv pentru perioada dintre 26 iulie 2026 și intrarea în vigoare a ordinului (1 octombrie 2026).	Art. 4 alin. (3) din Legea nr. 24/2000 Actele normative intră în vigoare la data publicării sau la o dată ulterioară Ordinul însuși stabilește la Art. 14 că intră în vigoare la 1 octombrie 2026. Obligația de a recalcula retroactiv perioade anterioare intrării sale în vigoare (iulie - septembrie) încalcă direct principiul conform căruia un act administrativ produce efecte doar pentru viitor.	Șerban Marius Dinca Dumitru Ghita Alin Emanoil Stan Laurentiu Constantin Grigorie Emanuel Adrian Adonis	Se acceptă parțial. Obligațiile procedurale și tehnice instituite prin ordin se aplică numai de la intrarea sa în vigoare. Nu se acceptă eliminarea regularizării pentru energia livrată începând cu 26 iulie 2026, deoarece drepturile și obligațiile materiale aferente rezultă direct din Legea nr. 160/2026.
48.	Art. 8. — (1) Pentru perioada cuprinsă între data de 26 iulie 2026 și data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorii recalculează cantitățile și valorile potrivit art. 4 și emit documentele de facturare ori de corecție necesare în termen de 30 de zile calendaristice de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.	Art. 8. — (1) Pentru perioada cuprinsă între data de 26 iulie 2026 și data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorii recalculează cantitățile și valorile potrivit art. 4 și emit documentele de facturare ori de corecție necesare în termen de 30 40 de zile calendaristice de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.	Pentru asigurarea unui termen realist și suficient pentru recalcularea cantităților și valorilor, emiterea documentelor de corecție și implementarea modificărilor necesare în sistemele informatice. Este necesar un termen suficient emiterea documentelor de corecție și implementarea modificărilor necesare în sistemele informatice.	Delgaz Grid SA Rețele Electrice România SA Distribuție Energie Electrică Romania S.A. ACUE (Distribuție)	Se acceptă. Termenul pentru etapa inițială de recalculare și emitere a documentelor de corecție se majorează la 40 de zile calendaristice, în corelare cu termenul de 10 zile lucrătoare acordat OD pentru transmiterea datelor de separare. Modificarea nu afectează data drepturilor sau scadența documentelor.
49.	Art. 8. — (1) Pentru perioada cuprinsă între data de 26 iulie	Se impune clarificarea datelor și informațiilor care stau la baza	Recalcularea cantităților și valorilor aferente perioadei	Hidroelectrică SA	Se acceptă parțial.

	2026 și data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorii recalculează cantitățile și valorile potrivit art. 4 și emit documentele de facturare ori de corecție necesare în termen de 30 de zile calendaristice de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.	recalculării prevăzute la alin. (1), precum și a responsabilității operatorului de distribuție privind transmiterea, în termen util, a datelor de măsurare necesare determinării cantităților Q_R, Q_C și Q_E. De asemenea, este necesară reglementarea situației în care datele de măsurare aferente perioadei vizate nu sunt disponibile sau sunt ulterior rectificate. Se propune ca termenul de 30 de zile prevăzut la alin. (1) să fie de 90 de zile și să curgă de la data la care furnizorul are la dispoziție toate datelor necesare recalculării sau, după caz, să se prevadă că termenul nu este imputabil furnizorului în situația în care întârzierea este determinată de indisponibilitatea ori rectificarea ulterioară a datelor de măsurare transmise de operatorul de distribuție.	anterioare presupune utilizarea unor date de măsurare și a unor informații necesare determinării cantităților Q_R, Q_C și Q_E, care pot fi transmise sau, după caz, rectificate ulterior de operatorul de distribuție. În aceste condiții, respectarea termenului de 30 de zile nu depinde exclusiv de diligențele furnizorului. Este necesară, prin urmare, corelarea termenului prevăzut la alin. (1) cu momentul la care furnizorul are la dispoziție toate datele necesare recalculării, pentru a evita instituirea unei obligații a cărei executare poate fi împiedicată de factori aflați în afara sferei sale de control. Totodată, având în vedere caracterul retroactiv al recalculării, este necesară asigurarea unui mecanism clar și unitar de identificare a cantităților și valorilor care trebuie recalculate, precum și a documentelor de facturare sau de corecție ce urmează a fi emise. În lipsa unor asemenea clarificări, există riscul unor abordări neunitare și al unor dificultăți operaționale în		Se clarifică rolul operatorului de distribuție în transmiterea datelor necesare stabilirii Q_R și Q_L, precum și procesarea distinctă a datelor pentru fiecare loc și perioadă de facturare. Nu se acceptă termenul general de 90 de zile și nici suspendarea procesării întregului portofoliu până la primirea tuturor datelor. Pentru etapa inițială de recalculare și emitere a documentelor de facturare sau de corecție se aplică termenul de 40 de zile calendaristice de la data intrării în vigoare a ordinului. Pentru datele complete și validate transmise sau corectate ulterior se aplică termenul prevăzut la art. 3 alin. (4), calculat de la data primirii acestora, numai pentru locul și perioada de facturare afectate.
--	---	---	--	--	--

			implementarea măsurii într-un termen de 30 de zile pentru întregul portofoliu de prosumatori. De asemenea, apreciem necesară evaluarea caracterului rezonabil și fezabil al termenului de 90 de zile, raportat la volumul semnificativ de operațiuni de recalculare și corecție care ar putea fi necesare la nivelul portofoliului furnizorului. Recalcularea retroactivă presupune identificarea facturilor afectate, recalcularea cantităților și valorilor, anularea reporturilor constituite anterior, emiterea documentelor de corecție și reflectarea acestora în sistemele informatice și în evidențele contabile/fiscale. Pentru evitarea unor erori de facturare generate de un termen insuficient raportat la complexitatea operațiunilor, considerăm necesară fie clarificarea condițiilor în care termenul începe să curgă, fie reevaluarea termenului prevăzut la alin. (1).		
50.	Art. 8, alin. (2) (...)	Art. 8 alin. (2)	Art. 1.660 și următoarele din Cod Civil	Șerban Marius	Nu se acceptă.

	(2) Orice report în kWh constituit pentru energia livrată în intervalul prevăzut la alin. (1) se anulează prin documentele de corecție și se înlocuiește cu facturarea lunară a Q_E, fără a fi necesară o solicitare a prosumatorului.	Anularea din oficiu a reportului în kWh prin documente de corecție, fără solicitarea prosumatorului.	Determinarea prețului și modificarea unilaterală a prețului. Furnizorul este obligat prin ordin să modifice unilateral prețul, decontarea și modalitatea de executare a obligației de plată fără acordul contractantului, fapt interzis în contractele bilaterale, în care obligația fiecărei părți este strâns legată de obligația celeilalte.	Dinca Dumitru Ghita Alin Emanoil Stan Laurentiu Constantin Grigorie Emanuel Adrian Adonis	Pentru energia livrată începând cu 26 iulie 2026, legea impune facturarea lunară și nu mai permite constituirea unui report nou în kWh. Corectarea din oficiu aplică regimul legal și nu reprezintă modificarea arbitrară a prețului. Operațiunile și plățile deja efectuate se iau în considerare pentru evitarea dublei decontări.
51.	Art. 8, alin. (2) (...) (2) Orice report în kWh constituit pentru energia livrată în intervalul prevăzut la alin. (1) se anulează prin documentele de corecție și se înlocuiește cu facturarea lunară a Q_E, fără a fi necesară o solicitare a prosumatorului.	Clarificarea tratamentului cantității de energie electrică reportate în kWh de la data de 26 iulie 2026 și până la data emiterii documentelor de corecție prevăzute la alin. (1), inclusiv a modului în care aceasta este avută în vedere la stabilirea cantităților și valorilor aferente perioadelor de facturare ulterioare, precum și în situația în care, în baza reportului constituit, prosumatorului i-a fost deja acordată/decontată o sumă de bani.	Alin. (2) prevede că orice report în kWh constituit pentru energia livrată în perioada vizată se anulează prin documentele de corecție și se înlocuiește cu facturarea lunară a Q_E, <u>fără a reglementa însă situația cantității care a fost efectiv reportată și care, până la momentul corecției, poate fi evidențiată și/sau utilizată în cadrul facturilor emise pentru perioadele ulterioare.</u> Este necesară stabilirea expresă a tratamentului acestei cantități în perioada cuprinsă între constituirea reportului și efectuarea corecției, inclusiv pentru a evita dubla luare în calcul a aceleiași cantități de energie electrică sau,	Hidroelectrica SA	Se acceptă. La regularizare se iau în considerare toate utilizările, compensările și plățile efectuate în legătură cu reportul constituit pentru energia livrată după 26 iulie 2026. Se corectează numai operațiunile și documentele efectiv influențate, cu evitarea dublei plăți sau decontări a aceleiași cantități.

			dimpotrivă, omisiunea acestuia din mecanismul de decontare. Totodată, prevederea alin. (2) reglementează exclusiv anularea reportului în kWh prin documentele de corecție, fără a stabili tratamentul sumelor care, anterior efectuării corecției, au fost deja decontate/achitate prosumatorului ca urmare a reportului respectiv. Într-o asemenea situație, este necesar să se precizeze în mod expres modalitatea de regularizare a sumelor deja plătite, inclusiv dacă acestea se recuperează, se compensează cu sumele datorate prosumatorului în perioadele următoare sau se regularizează printr-un alt mecanism. Clarificarea este necesară pentru a evita situația în care aceeași cantitate de energie electrică să genereze atât un beneficiu financiar în baza mecanismului anterior de reportare, cât și un drept la decontare în cadrul noului mecanism de facturare lunară a Q E.		
--	--	--	---	--	--

52.	Art. 8. — (1) Pentru perioada cuprinsă între data de 26 iulie 2026 și data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorii recalculează cantitățile și valorile potrivit art. 4 și emit documentele de facturare ori de corecție necesare în termen de 30 de zile calendaristice de la data intrării în vigoare a prezentului ordin. (2) Orice report în kWh constituit pentru energia livrată în intervalul prevăzut la alin. (1) se anulează prin documentele de corecție și se înlocuiește cu facturarea lunară a Q_E, fără a fi necesară o solicitare a prosumatorului. (3) Recalcularea prevăzută la alin. (1) pune în executare efectul produs de art. III din Legea nr. 160/2026 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, începând cu data intrării în vigoare a legii.	Propunem completarea articolului (8) cu alin. (4) după cum urmează: (...) (4) Sumele suplimentare datorate de furnizori prosumatorilor ca urmare a recalculării prevăzute la alin. (1), aferente perioadei cuprinse între 26 iulie 2026 și data intrării în vigoare a prezentului ordin, se achită eșalonat, potrivit unui calendar de plată stabilit de furnizor și comunicat prosumatorului într-un termen rezonabil.	Consideram necesara clarificarea Art. 8 poate fi interpretat in piata ca furnizorii emit facturi gresite-reportul în kWh fiind astfel constituit pentru perioada între 26 iulie și 30 septembrie 2026 (in situatia intrarii in vigoare a Ordinului la data propusa de 01 octombrie 2026), le trimit prosumatorilor, si ulterior intrarii in vigoare a Ordinul, le corecteaza. De asemenea art. 8 coroborat cu prevederile de la art. 5 alin.(4) din prezentul doc.discutie poate fi interpretat ca incalcare, in cazul emiterii de facturi. (4) In cazul in care nu este acceptata propunerea noastra, de aplicarea ordinului incepand cu data de 1 iulie 2027 va rugam sa aveti in vedere cuantumul semnificativ al sumelor pe care furnizorii urmează să le achite lunar prosumatorilor, plata într-o singură tranșă a facturilor aferente unor perioade mai mari de o lună ar genera un impact financiar semnificativ asupra furnizorilor. În consecință, pentru sumele rezultate din	AFEER	Nu se acceptă. Termenul pentru efectuarea recalculării este distinct de scadența și plata sumelor rezultate. Dificultățile de lichiditate ale furnizorului nu justifică instituirea unui drept de eșalonare unilaterală. O eventuală eșalonare poate fi convenită de părți în condițiile legii.
-----	--	---	--	-------	--

			recalcularea aferentă perioadei anterioare intrării în vigoare a prezentului ordin, se justifică instituirea unui mecanism de plată eşalonată. În caz contrar, povara acelor plăți pe fondul neprimirii sumelor aferente perioadei de plafonare ridică riscuri majore pentru furnizori		
53.	Art. 8. (...) (3) Recalcularea prevăzută la alin. (1) pune în executare efectul produs de art. III din Legea nr. 160/2026 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, începând cu data intrării în vigoare a legii.	Art. 8, alin. (3) (3) Recalcularea prevăzută la alin. (1) pune în executare efectul produs de art. III din Legea nr. 160/2026 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, începând cu data intrării în vigoare a legii.	Reiterăm aspectele detaliate la capitolul de observații generale. În forma propusă, prevederile alin. (1) pot conduce fie la imposibilitatea emiterii facturilor în termen, fie la emiterea facturilor pe baza datelor disponibile și la corectarea ulterioară a cantităților și valorilor facturate. Prin urmare, solicităm introducerea în ordin a unor instrucțiuni clare și fără echivoc privind modul în care furnizorii trebuie să își îndeplinească obligațiile de facturare pentru cantitățile de energie electrică livrate în rețea începând cu data de 26 iulie 2026, pe baza datelor de măsurare disponibile. Totodată, propunem eliminarea alin. (3). Din înțelegerea noastră, noile	ACUE (Furnizare)	Se acceptă parțial. Se acceptă clarificarea regulilor aplicabile datelor indisponibile sau transmise ulterior. Nu se acceptă eliminarea art. 8 alin. (3): regularizarea pune în executare drepturile materiale rezultate din Legea nr. 160/2026 de la 26 iulie 2026, în timp ce obligațiile procedurale nou instituite se aplică numai de la intrarea în vigoare a ordinului.

			reglementări se aplică odată cu intrarea în vigoare a prezentului ordin.		
54.		Introducerea unui articol nou, art. 9¹, după art. 9 și înaintea art. 10 Text propus: <i>Art. 9¹. — (1) Sumele datorate prosumatorului pentru energia electrică produsă și livrată în rețea până la data de 25 iulie 2026 inclusiv, rezultate din facturi sau din alte documente emise și neachitate, precum și cele aferente cantităților reportate nefacturate la această dată, se achită integral de către furnizor până la data de 31 decembrie 2026, indiferent de termenul de 24 de luni prevăzut de reglementările sau de clauzele contractuale anterioare.</i> <i>(2) Pentru cantitățile reportate în kWh nefacturate la data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorul emite documentele de facturare necesare în termen de 30 de zile calendaristice de la această dată, la valoarea determinată potrivit regimului juridic aplicabil la data livrării energiei electrice.</i> <i>(3) În termen de 15 zile calendaristice de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorul transmite prosumatorului un desfășurător care cuprinde, pentru fiecare document: seria și numărul, luna</i>	Stabilește un termen unic, verificabil și necondiționat, elimină incertitudinea privind sumele încă nefacturate și asigură simetria cu regimul penalităților aplicat prosumatorului. Alin. (3) răspunde unei nevoi practice imediate: în prezent, prosumatorul nu are un document din care să rezulte structura propriului sold.	PETROV STEFAN- MARIAN	Se acceptă parțial. Se acceptă transmiterea către fiecare prosumator a unui desfășurător individual al drepturilor aferente energiei electrice livrate până la 25 iulie 2026 inclusiv. Desfășurătorul se comunică, pe suport durabil, cel târziu odată cu primul document de facturare transmis după intrarea în vigoare a ordinului și indică, pentru fiecare document sau tranșă evidențiată separat, luna livrării, cantitatea, valoarea, documentul de origine, cantitatea ori suma utilizată sau plătită, soldul rămas, scadența și regula de regularizare aplicabilă. Nu se acceptă instituirea unei scadențe generale la 31 decembrie 2026, facturarea anticipată a tuturor reporturilor și nici un regim nou de penalități; se păstrează regimul juridic aplicabil la data livrării.

livrării, cantitatea, prețul aplicat, valoarea, sumele achitate, soldul rămas și data plății stabilită potrivit alin. (1). Desfășurătorul se transmite prin mijlocul de comunicare convenit pentru facturi și, dacă este disponibil, în contul de client.

(4) Plata se efectuează prin virament în contul indicat de prosumator sau, la cererea expresă a acestuia, prin alocare pentru stingerea propriilor facturi. Furnizorul nu poate condiționa plata de semnarea unui act adițional, de exprimarea unei opțiuni, de menținerea contractului de furnizare ori de renunțarea la vreun drept prevăzut de lege.

(5) Pentru sumele neachitate la termenul prevăzut la alin. (1), prosumatorul are dreptul la penalități de întârziere în cuantumul prevăzut de contract pentru neplata la termen a facturilor de furnizare a energiei electrice, iar în lipsa unei asemenea prevederi contractuale, la dobânda legală penalizatoare stabilită potrivit Ordonanței Guvernului nr. 13/2011 privind dobânda legală remuneratorie și penalizatoare pentru obligații bănești, aprobată prin Legea nr.

		43/2012, cu modificările și completările ulterioare. (6) În cazul încetării contractului sau al schimbării furnizorului anterior datei prevăzute la alin. (1), sumele se achită odată cu decontul final, fără a putea fi reținute pentru stingerea unor obligații viitoare.			
55.	Art. 9, alin. (2) (...) (2) Evidența separată prevăzută la alin. (1) are exclusiv rol de delimitare și trasabilitate. Drepturile prosumatorului aferente cantităților reportate prevăzute la alin. (1) se păstrează și se valorifică exclusiv valoric, cu respectarea documentului de origine, a valorii determinate potrivit regimului juridic aplicabil la data livrării energiei electrice și a scadenței corespunzătoare.	Text propus (se modifică numai teza finală): ... se păstrează și se valorifică exclusiv valoric, cu respectarea documentului de origine, a valorii determinate potrivit regimului juridic aplicabil la data livrării energiei electrice și a termenului de plată prevăzut la art. 9 ¹ .	Corelare tehnică cu art. 9 ¹ . Se păstrează integral garanțiile privind valoarea și documentul de origine, modificându-se exclusiv termenul de plată. Se impune, corelativ, și adaptarea art. 9 alin. (3), care face trimitere la „scadență”.	PETROV STEFAN-MARIAN	Nu se acceptă. Nu se acceptă înlocuirea scadenței stabilite potrivit documentului și regimului juridic de origine cu un termen general prevăzut într-un articol nou. Art. 9 alin. (2) se reformulează distinct pentru a conserva integral utilizarea reporturilor, determinarea valorii, scadența și regularizarea drepturilor istorice.
56.	Art. 10. — (1) În termen de 10 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorii transmit prosumatorilor prevăzuți la art. 1 o informare redactată conform anexei care face parte integrantă din prezentul ordin. (2) Informarea se transmite prin mijlocul de comunicare convenit pentru facturi, se publică pe pagina de internet a	Se propune stabilirea unui termen de 10 zile lucrătoare pentru informarea clienților prin intermediul corespondenței electronice iar pentru informarea clienților prin intermediul altor mijloace decât cele electronice se propune un termen de 60 zile calendaristice prevăzut la alin. (1).	Obligația de informare vizează un număr semnificativ de clienți și presupune pregătirea, generarea și transmiterea individuală a comunicărilor, inclusiv prin canalele utilizate pentru transmiterea facturilor. Pentru evitarea unor dificultăți operaționale și a unor eventuale neconformități generate exclusiv de volumul	Hidroelectrica SA	Se acceptă parțial. Nu se acceptă termenul de 60 de zile calendaristice pentru comunicările realizate prin alte mijloace decât cele electronice. Informarea se transmite individual prin mijlocul de comunicare convenit pentru facturi, iar furnizorul păstrează dovada transmiterii. Dacă furnizorul primește o notificare de nelivrare, acesta retransmite informarea

	furnizorului și, dacă este disponibil, în contul de client. (3) Informarea nu constituie act adițional, nu necesită semnătura prosumatorului și nu poate fi utilizată pentru introducerea mecanismelor sau opțiunilor excluse potrivit art. 1 alin. (5).	Se propune clarificarea modalității de îndeplinire a obligației de informare în situația în care mijlocul de comunicare convenit pentru transmiterea facturilor nu este disponibil sau comunicarea nu poate fi realizată din cauze care nu sunt imputabile furnizorului.	comunicărilor, considerăm necesară stabilirea unui termen rezonabil, raportat la complexitatea și amploarea operațiunii. Realizarea efectivă a comunicării poate depinde de factori externi sferei de control a furnizorului, precum indisponibilitatea adresei de e-mail, returnarea corespondenței poștale sau imposibilitatea tehnică de accesare a contului de client. În aceste situații, este necesară stabilirea unei reguli clare privind îndeplinirea obligației de informare, astfel încât furnizorul să nu fie ținut răspunzător pentru necomunicarea efectivă din cauze care nu îi sunt imputabile.		printr-un alt mijloc de comunicare convenit cu prosumatorul, dacă un asemenea mijloc este disponibil.
57.	Art. 10. — (1) În termen de 10 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorii transmit prosumatorilor prevăzuți la art. 1 o informare redactată conform anexei care face parte integrantă din prezentul ordin. (...)	Propunem completarea alin. (1) art. 10 după cum urmează: Art. 10. — (1) În termen de 10 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorii transmit prosumatorilor din portofoliu cu care au încheiate contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse în centralele electrice din surse regenerabile de energie și livrate în rețeaua electrică, prevăzuți la art.	Ref. alin. (1) - Completarea este necesară pentru claritate. Totodată, considerăm oportun ca ANRE să stabilească prin anexă elementele minime obligatorii care trebuie comunicate prosumatorilor, fără a impune utilizarea unui text unic și integral predefinit. O astfel de abordare ar permite adaptarea mesajelor la categoria de clienți vizată,	ACUE (Furnizare)	Se acceptă parțial. Anexa stabilește conținutul minim obligatoriu al informării, iar furnizorul poate adapta forma, structura, limbajul și exemplele, fără a omite ori modifica informațiile obligatorii. Pentru contractele aflate în vigoare la data intrării în vigoare a ordinului, informarea se transmite în termen de 10 zile lucrătoare. Pentru contractele care intră ulterior în

	(3) Informarea nu constituie act adițional, nu necesită semnătura prosumatorului și nu poate fi utilizată pentru introducerea mecanismelor sau opțiunilor excluse potrivit art. 1 alin. (5).	1, o informare redactată conform anexei care face parte integrantă din prezentul ordin. Anexa reprezintă conținutul minim obligatoriu al informării. Furnizorii pot utiliza propriile formate, machete, exemple, explicații suplimentare și materiale de comunicare destinate facilitării înțelegerii de către prosumatori a modificărilor legislative și contractuale aplicabile. (...) (3) Informarea nu constituie act adițional, nu necesită semnătura prosumatorului și nu poate fi utilizată pentru introducerea mecanismelor sau opțiunilor excluse potrivit art. 1 alin. (5).	utilizarea unui limbaj mai accesibil pentru clienții casnici și integrarea informațiilor în fluxurile de comunicare deja existente, fără a afecta nivelul de protecție și informare al prosumatorilor. Totodată, aceasta ar contribui la o mai bună înțelegere a modificărilor legislative și la reducerea numărului de reclamații generate de interpretarea dificilă a unor formulări cu caracter predominant juridic. Ref. alin. (3) - Având în vedere impactul asupra raportului contractual, este necesar ca prosumatorul să înțeleagă importanța documentului și efectele pe care acesta le produce din punct de vedere contractual.		domeniul de aplicare, informarea se transmite în cadrul procesului de contractare, cel târziu la data intrării în vigoare a contractului de vânzare-cumpărare. Informarea nu constituie act adițional și nu necesită acceptarea prosumatorului.
58.	Art. 10. — (1) În termen de 10 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorii transmit prosumatorilor prevăzuți la art. 1 o informare redactată conform anexei care face parte integrantă din prezentul ordin. (2) Informarea se transmite prin mijlocul de comunicare convenit pentru facturi, se publică pe pagina de internet a	Propunem reformularea: „(1) În termen de 15 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorii transmit prosumatorilor o informare care cuprinde cel puțin elementele prevăzute în anexă. (2) Furnizorii pot adapta forma, structura, limbajul și exemplele utilizate în informare, cu condiția păstrării tuturor elementelor	Apreciem ca Autoritatea ar trebui să stabilească un conținut minim obligatoriu, nu un text unic. Furnizorii trebuie să poată adapta comunicarea la canalele existente și la limbajul accesibil clienților casnici. Furnizorii au nevoie de un termen de cel puțin 15 zile lucrătoare pentru actualizarea șabloanelor și validarea comunicărilor.	Premier Energy Furnizare SA	Se acceptă parțial. Se acceptă adaptarea formei, structurii, limbajului și exemplelor, cu păstrarea integrală a informațiilor obligatorii. Nu se acceptă majorarea termenului de la 10 la 15 zile lucrătoare. Informarea se transmite individual prin canalul convenit, iar publicarea pe site are caracter complementar.

	furnizorului și, dacă este disponibil, în contul de client. (3) Informarea nu constituie act adițional, nu necesită semnătura prosumatorului și nu poate fi utilizată pentru introducerea mecanismelor sau opțiunilor excluse potrivit art. 1 alin. (5).	obligatorii prevăzute de anexă. (3) Informarea poate fi transmisă prin mijlocul de comunicare utilizat pentru facturi, prin contul de client ori prin alte canale electronice convenite cu prosumatorul și se publică pe pagina de internet a furnizorului. (4) Informarea nu constituie act adițional și nu necesită semnătura prosumatorului.”			
59.	Art. 10. — (1) În termen de 10 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorii transmit prosumatorilor prevăzuți la art. 1 o informare redactată conform anexei care face parte integrantă din prezentul ordin.	Propunem completarea alin. (1) art. 10 după cum urmează: Art. 10. — (1) În termen de 10 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, furnizorii transmit prosumatorilor din portofoliu cu care au încheiate contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse în centralele electrice din surse regenerabile de energie și livrate în rețeaua electrică, prevăzuți la art. 1, o informare redactată conform anexei care face parte integrantă din prezentul ordin.	Completarea este pentru claritate	AFEER ENGIE Romania SA	Se acceptă parțial. Se precizează că informarea se transmite prosumatorilor titulari ai contractelor prevăzute la art. 1 alin. (1). Nu este necesară reluarea în art. 10 a descrierii integrale a contractelor. Pentru contractele încheiate ulterior, informarea se transmite în cadrul procesului de contractare.
60.	Art. 11, alin. (1), lit. d) (...) d) intrarea în vigoare a unei reglementări ANRE ulterioare care stabilește expres încetarea aplicării prezentului ordin pentru categoria respectivă de contracte.	Art. 11 alin. (1) lit. d) Ordinul se aplică până la intrarea în vigoare a unei reglementări ANRE ulterioare care stabilește expres încetarea aplicării.	Art. 61 din Legea nr. 24/2000 Evenimentele legislative și previzibilitatea normei Crearea unei clauze de stingere a aplicabilității unui ordin pe baza unui eveniment viitor și incert („o	Șerban Marius Dinca Dumitru Ghita Alin Emanoil	Nu se acceptă. Încetarea nu intervine la apariția oricărei reglementări ulterioare, ci numai dacă un act ANRE ulterior o stabilește expres pentru categoria respectivă de contracte. Până la acel moment sau până la intervenirea unui alt caz prevăzut la

			reglementare ulterioară”) încalcă principiul securității raporturilor juridice și al previzibilității normelor de drept.	Stan Laurentiu Constantin Grigorie Emanuel Adrian Adonis	art. 11 alin. (1), regimul tranzitoriu continuă să se aplice. Drepturile și obligațiile deja născute nu sunt afectate.
61.	Art. 11, alin. (2), (3) și (4) (...) (2) Intrarea în vigoare a Ordinului președintelui ANRE nr. /2026 pentru aprobarea Metodologiei privind regulile de comercializare, facturare, decontare și alocare valorică multi-loc aplicabile prosumatorilor nu determină, prin ea însăși, încetarea aplicării prezentului ordin contractelor prevăzute la art. 1. (3) Începând cu data de 1 ianuarie 2027, prosumatorii titulari ai contractelor prevăzute la art. 1 pot exercita opțiunea de alocare multi-loc prin actul adițional-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la metodologia aprobată prin ordinul prevăzut la alin. (2). Operațiunile de alocare se efectuează potrivit anexei nr. 4 la aceeași metodologie și procedurii proprii a furnizorului. (4) Încheierea actului adițional prevăzut la alin. (3) nu determină încetarea aplicării	Se impune reformularea alin. (4), întrucât sintagma „nu determină încetarea aplicării prezentului ordin” nu este corelată cu perioada de aplicabilitate a ordinului, acesta încetând să se aplice la data de 31 decembrie 2026. În condițiile în care, potrivit alin. (3), actul adițional-cadru poate produce efecte începând cu data de 1 ianuarie 2027, încheierea acestuia nu poate avea ca efect menținerea în vigoare sau prelungirea aplicabilității prezentului ordin. Este necesară clarificarea faptului că încetarea aplicării ordinului nu afectează drepturile și obligațiile născute anterior datei de 31 decembrie 2026 și care continuă să producă efecte potrivit dispozițiilor tranzitorii aplicabile. Propunem înlocuirea primei teze din alin. (4) cu: „Încheierea actului adițional prevăzut la alin. (3) nu afectează drepturile și obligațiile născute în temeiul prezentului ordin anterior datei de	Sintagma „nu determină încetarea aplicării prezentului ordin” trebuie reformulată, întrucât nu este corelată cu perioada de aplicabilitate a ordinului, care încetează la data de 31 decembrie 2026. În condițiile în care actul adițional poate produce efecte începând cu data de 1 ianuarie 2027, încheierea acestuia nu poate avea ca efect prelungirea sau menținerea aplicabilității prezentului ordin după încetarea acesteia. Ceea ce trebuie conservat sunt, după caz, drepturile și obligațiile născute în temeiul ordinului anterior datei de 1 ianuarie 2027 și care continuă să producă efecte ulterior acestei date, nu aplicabilitatea ordinului în sine. Reformularea este necesară pentru a delimita clar cele două regimuri juridice și pentru a evita interpretarea că actul adițional încheiat în baza	Hidroelectrica SA	Nu se acceptă. Data de 31 decembrie 2026 delimitează contractele care intră sub incidența regimului tranzitoriu și nu reprezintă data încetării aplicării acestuia. Pentru fiecare contract, ordinul continuă să se aplice până la intervenirea uneia dintre situațiile prevăzute la art. 11 alin. (1). Începând cu 1 ianuarie 2027, prosumatorul poate exercita prin actul adițional-cadru opțiunea de alocare multi-loc și, distinct, opțiunea de plată programată. Încheierea actului adițional nu înlocuiește, nu novează și nu determină încetarea contractului aflat în derulare și nici nu atrage aplicarea regulilor noii metodologii privind determinarea prețului de decontare pentru acest contract.

	prezentului ordin și nu înlocuiește, nu novează și nu determină încetarea contractului de vânzare-cumpărare aflat în derulare.	<i>1 ianuarie 2027 și care, continuă să producă efecte ulterior acestei date în limitele noilor prevederi legale.”</i>	noii metodologii ar putea prelungi efectele actului normativ anterior.		
62.	Art. 11. — (1) Prezentul ordin se aplică fiecărui contract prevăzut la art. 1 alin. (1), până la data la care intervine prima dintre următoarele situații: a) încetarea contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice; b) schimbarea furnizorului de energie electrică și încetarea contractului de furnizare a energiei electrice aferent; c) intrarea în vigoare a unui nou contract de vânzare-cumpărare încheiat potrivit reglementărilor aplicabile contractelor încheiate începând cu data de 1 ianuarie 2027; (...) (3) Începând cu data de 1 ianuarie 2027, prosumatorii titulari ai contractelor prevăzute la art. 1 pot exercita opțiunea de alocare multi-loc prin actul adițional-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la metodologia aprobată prin ordinul prevăzut la alin. (2). Operațiunile de alocare se efectuează potrivit anexei nr. 4	Propunem următoarele modificări la art. 11: (...) c) intrarea în vigoare a unui nou contract de vânzare-cumpărare încheiat potrivit reglementărilor aplicabile contractelor încheiate începând cu data de 1 ianuarie iulie 2027; (...) (3) Începând cu data de 1 ianuarie iulie 2027, prosumatorii titulari ai contractelor prevăzute la art. 1 pot exercita opțiunea de alocare multi-loc prin actul adițional-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la metodologia aprobată prin ordinul prevăzut la alin. (2). Operațiunile de alocare se efectuează potrivit anexei nr. 4 la aceeași metodologie și procedurii proprii a furnizorului. (5) Începând cu data de 1 ianuarie iulie 2027, soldurile scadente,	Având în vedere necesitatea adaptării sistemelor informatice și a fluxurile operaționale pentru aplicarea integrală a modificărilor aduse prin Legea nr. 160/2026 cu privire la compensarea cantitativă lunară și alocarea multi-loc, propunem ca termenul pentru implementarea acestora să fie 1 iulie 2027.	AFEER ENGIE Romania SA PPC Energie S.A. ACUE (Furnizare)	Nu se acceptă. Nu se justifică amânarea până la 1 iulie 2027 a aplicării reglementării privind opțiunile aferente contractelor în derulare. Se menține data de 1 ianuarie 2027 pentru exercitarea opțiunii de alocare multi-loc și, distinct, a opțiunii de plată programată. Soldurile scadente se plătesc potrivit regimului juridic aplicabil, iar includerea lor în alocare reprezintă numai o posibilitate suplimentară, exercitată în baza unei opțiuni valabile.

	la aceeași metodologie și proceduri proprii a furnizorului. (...) (5) Începând cu data de 1 ianuarie 2027, soldurile scadente, neachitate și necontestate ale facturilor emise pentru energia electrică produsă și livrată în rețea până la data de 25 iulie 2026 inclusiv pot fi incluse în procesul de alocare multi-loc, dacă prosumatorul a exprimat o opțiune valabilă potrivit alin. (3). Includerea în procesul de alocare nu modifică documentul de origine, scadența sau regimul juridic al creanței.	neachitate și necontestate ale facturilor emise pentru energia electrică produsă și livrată în rețea până la data de 25 iulie 2026 inclusiv pot fi incluse în procesul de alocare multi-loc, dacă prosumatorul a exprimat o opțiune valabilă potrivit alin. (3) sau pot fi restituite clientului. Includerea în procesul de alocare nu modifică documentul de origine, scadența sau regimul juridic al creanței.			
63.	Art. 11, alin. (5) (...) (5) Începând cu data de 1 ianuarie 2027, soldurile scadente, neachitate și necontestate ale facturilor emise pentru energia electrică produsă și livrată în rețea până la data de 25 iulie 2026 inclusiv pot fi incluse în procesul de alocare multi-loc, dacă prosumatorul a exprimat o opțiune valabilă potrivit alin. (3). Includerea în procesul de alocare nu modifică documentul de origine,	Art. 11, alin. (5) (...) (5) Începând cu data de 1 ianuarie martie 2027, soldurile scadente, neachitate și necontestate ale facturilor emise pentru energia electrică produsă și livrată în rețea până la data de 25 iulie 2026 inclusiv pot fi incluse în procesul de alocare multi-loc, dacă prosumatorul a exprimat o opțiune valabilă potrivit alin. (3). Includerea în procesul de alocare nu modifică documentul de origine, scadența sau regimul juridic al creanței.	Având în vedere necesitatea adaptării sistemelor informatice și a fluxurile operaționale pentru aplicarea integrală a modificărilor aduse prin Legea nr. 160/2026 cu privire la compensarea cantitativă lunară, propunem ca termenul pentru implementarea acestora să fie 1 martie 2027.	ACUE (Furnizare)	Nu se acceptă. Se menține data de 1 ianuarie 2027, în corelare cu data de la care poate fi exercitată opțiunea de alocare multi-loc. Soldurile aferente energiei electrice livrate până la data de 25 iulie 2026 inclusiv pot participa la alocare numai dacă sunt scadente, neachitate și necontestate și există o opțiune valabilă. Aceste solduri nu pot fi rezervate pentru o executare viitoare prin plata programată, iar includerea lor în procesul de alocare nu modifică documentul de origine, scadența sau regimul juridic al creanței.

	scadența sau regimul juridic al creanței.				Ajungerea la scadență anterior datei de 1 ianuarie 2027 determină plata creanței potrivit regimului juridic aplicabil, fără amânarea acesteia în vederea participării la mecanismul de alocare multi-loc.
64.		Propunem introducerea unui nou articol după art. 11 după cum urmează: Până la data de 28 februarie 2027, furnizorii adaptează sistemele informatice și fluxurile operaționale pentru aplicarea integrală a prezentului ordin.	Având în vedere necesitatea adaptării sistemelor informatice și a fluxurile operaționale pentru aplicarea integrală a modificărilor aduse prin Legea nr. 160/2026 cu privire la compensarea cantitativă lunară. Propunem ca termenul pentru implementarea adaptării sistemelor informatice și a fluxurilor operaționale pentru aplicarea integrală a modificărilor aduse prin Legea nr. 160/2026 cu privire la compensarea cantitativă lunară să fie 28 februarie 2027.	AFEER ENGIE Romania SA ACUE (Furnizare)	Nu se acceptă. Nu se introduce un termen general până la 28 februarie 2027 pentru „aplicarea integrală” a ordinului. Obligațiile de transmitere a datelor, regularizare, informare și plată au termene proprii, iar calendarul intern al dezvoltărilor informatice nu poate constitui o derogare de la acestea.
65.		La articolul 11, propunem introducerea unui alineat suplimentar: „Aplicarea mecanismului multi-loc sau încheierea unui act adițional în temeiul metodologiei aplicabile de la 1 ianuarie 2027 nu modifică documentele de origine, scadențele sau drepturile și obligațiile născute anterior și nu determină recalcularea unor perioade de	Este necesară protejarea documentelor și creanțelor istorice și evitarea propagării noului mecanism asupra perioadelor deja închise.	Premier Energy Furnizare SA	Se acceptă parțial. Exercitarea opțiunii de alocare multi-loc și, distinct, a opțiunii de plată programată produce efecte pentru viitor și nu modifică, prin ea însăși, documentele de origine, scadențele sau regimul creanțelor anterioare. Soldurile istorice pot participa la alocare numai după ajungerea la scadență și nu se mențin pentru o executare viitoare prin plata programată.

		facturare închise, cu excepția cazului în care o corecție este necesară pentru remedierea unei erori materiale.”			Nu se acceptă limitarea corecțiilor exclusiv la remedierea erorilor materiale, acestea putând fi necesare și în alte situații prevăzute de lege sau de reglementările aplicabile. Nu este necesară introducerea unui alineat nou, regulile fiind prevăzute la art. 9 și art. 11.
66.	Art. 14. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 octombrie 2026.	Art. 14. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 octombrie 2026 martie 2027.	Este necesar un termen rezonabil pentru implementare modificari Având în vedere amploarea adaptării sistemelor informatice și a fluxurilor operaționale, propunem ca termenul de intrare în vigoare a prezentului ordin să fie 1 martie 2027.	AFEER ENGIE Romania SA PPC Energie S.A. ACUE (Furnizare)	Se acceptă parțial. Nu se acceptă stabilirea datei de 1 martie 2027 pentru intrarea în vigoare. Față de forma supusă consultării, se elimină însă din art. 14 data calendaristică expresă de 1 octombrie 2026. Forma actualizată prevede publicarea ordinului în Monitorul Oficial și clarifică, la art. 14 alin. (2), că obligațiile procedurale, tehnice, informatice și de evidență se execută începând cu data intrării în vigoare a ordinului, fără a afecta drepturile și obligațiile materiale rezultate din Legea nr. 160/2026 pentru energia livrată începând cu 26 iulie 2026 și regularizarea ulterioară a acestora.
67.	Art. 14. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 octombrie 2026.	Propunem decalarea termenului de intrare în vigoare a Ordinului până la data de 31 decembrie 2026	Aplicarea mecanismului instituit prin proiectul de ordin presupune operațiuni semnificative de analiză, dezvoltare, adaptare, integrare și testare a sistemelor informatice și a fluxurilor operaționale ale furnizorilor. Având în vedere	Hidroelectrica SA	Se acceptă parțial. Nu se acceptă stabilirea datei de 31 decembrie 2026 ca dată de intrare în vigoare. Complexitatea mecanismului multi-loc nu justifică amânarea ordinului tranzitoriu, întrucât acest mecanism este reglementat distinct. Față de forma supusă consultării, art. 14 nu mai

			complexitatea mecanismului de alocare valorică multi-loc, inclusiv necesitatea implementării unor reguli distincte privind determinarea locurilor-sursă și a locurilor beneficiare, ordinea de procesare, efectuarea și reversarea alocărilor, gestionarea corecțiilor și asigurarea reconcilierii valorilor, considerăm necesară acordarea unei perioade suficiente pentru implementarea și testarea corespunzătoare a soluțiilor informatice. În acest sens, propunem stabilirea datei de 31 decembrie 2026 ca dată de intrare în vigoare, pentru a permite realizarea etapelor de dezvoltare, testare și punere în producție fără afectarea proceselor de facturare și decontare și, implicit, a drepturilor prosumatorilor.		menține data calendaristică de 1 octombrie 2026 și delimitează expres obligațiile procedurale și tehnice, aplicabile de la intrarea în vigoare a ordinului, de drepturile materiale rezultate din Legea nr. 160/2026 pentru energia livrată începând cu 26 iulie 2026.
68.		La articolul 14, propunem introducerea unui aliniat nou: „(2) Dispozițiile prezentului ordin care stabilesc obligații de natură procedurală, tehnică, informatică sau de evidență se aplică operațiunilor efectuate după data intrării sale în vigoare, fără a aduce atingere drepturilor materiale	Textul clarifică neretroactivitatea cerințelor secundare de implementare, fără a nega efectul direct al drepturilor conferite de Legea nr. 160/2026 de la data intrării acesteia în vigoare.	Premier Energy Furnizare SA	Se acceptă parțial. Se clarifică faptul că obligațiile procedurale, tehnice, informatice și de evidență se execută începând cu data intrării în vigoare a ordinului. Regula nu înlătură drepturile materiale rezultate din Legea nr. 160/2026 și nici regularizarea efectuată ulterior pentru energia livrată începând cu 26 iulie 2026.

		conferite prosumatorilor prin Legea nr. 160/2026.”			Textul se reformulează pentru evitarea interpretărilor și a paralelismelor.
69.	ANEXĂ la Ordinul ANRE nr...../2026 (Informare)	Propunem modificarea părții introductive după cum urmează: Începând cu Pentru energia electrică livrată în rețea începând cu la data de 26 iulie 2026 sau, după caz, de la data intrării în vigoare a contractului dumneavoastră de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse în centralele electrice din surse regenerabile de energie și livrate în rețeaua electrică, încheiate ulterior acestei date, se aplică definiția compensării cantitative introdusă prin Legea nr. 160/2026.	Pentru claritate	AFEER ENGIE Romania SA ACUE (Furnizare)	Se acceptă. Se clarifică faptul că mecanismul se aplică energiei electrice livrate începând cu data de 26 iulie 2026, iar pentru contractele de vânzare-cumpărare încheiate ulterior acestei date, de la data intrării în vigoare a contractului.
70.	ANEXĂ: „INFORMARE privind aplicarea mecanismului de compensare cantitativă” (...) 2. se facturează lunar atât cantitatea care nu depășește consumul din aceeași lună, cât și cantitatea livrată în exces; (...) Începând cu data de 1 ianuarie 2027, opțiunea de alocare multi-loc poate fi exercitată prin actul adițional-cadru, în condițiile reglementărilor ANRE aplicabile, fără	Propunem modificarea pct. 2 după cum urmează: 2. se facturează lunar atât cantitatea care nu depășește consumul din aceeași lună, cât și cantitatea livrată în rețea în exces față de consum; (...) Începând cu data de 1 ianuarie iulie 2027, opțiunea de alocare multi-loc poate fi exercitată prin actul adițional-cadru, în condițiile reglementărilor ANRE aplicabile, fără înlocuirea contractului aflat în derulare.	Claritate la pct. 2. În linie cu cele menționate/propuse anterior	AFEER ENGIE Romania SA ACUE (Furnizare)	Se acceptă parțial. Se clarifică faptul că energia electrică livrată în exces reprezintă cantitatea de energie electrică livrată în rețea care depășește cantitatea de energie electrică consumată din rețea în aceeași perioadă de facturare. Nu se acceptă înlocuirea datei de 1 ianuarie 2027 cu data de 1 iulie 2027. Începând cu data de 1 ianuarie 2027, prosumatorii titulari ai contractelor aflate în derulare pot exercita, prin actul adițional-cadru, opțiunea de alocare multi-loc și, distinct, opțiunea de plată

	înlocuirea contractului aflat în derulare.				programată , fără înlocuirea contractului de vânzare-cumpărare aflat în derulare.
71.	ANEXĂ: „INFORMARE privind aplicarea mecanismului de compensare cantitativă” 1. citirea energiei electrice consumate din rețea și a energiei electrice livrate în rețea, precum și facturarea acestora, se realizează lunar; 2. se facturează lunar atât cantitatea care nu depășește consumul din aceeași lună, cât și cantitatea livrată în exces; (...) 6. facture sau facturile emise, după caz, evidențiază distinct consumul din rețea, cantitatea compensată, cantitatea livrată în exces, prețurile și componentele aplicate sau excluse, după caz.	ANEXĂ: „INFORMARE privind aplicarea mecanismului de compensare cantitativă” 1. citirea energiei electrice consumate din rețea și a energiei electrice livrate în rețea, precum și facturarea acestora, se realizează lunar; 2. se facturează lunar atât cantitatea care nu depășește consumul din aceeași lună, cât și cantitatea livrată în exces; (...) 6. facture sau facturile emise, după caz, evidențiază distinct consumul din rețea, cantitatea compensată, cantitatea livrată în exces, prețurile și componentele aplicate sau excluse, după caz.	Informarea face referire la MODIFICARILE care operează fără AA Pct. 1 – prevederea exista nu este o modificare Pct. 2 – prevederea exista nu este o modificare Pct. 6 – prevederea exista, nu este o modificare Informarea vizează modificările contractuale care operează fără încheierea unui act adițional. Or, prevederile menționate la pct. 1, 2 și 6 există deja și, prin urmare, nu reprezintă modificări ale cadrului contractual. În consecință, acestea nu ar trebui prezentate în cuprinsul informării ca modificări care operează fără act adițional.	PPC Energie S.A. ACUE (Furnizare)	Se acceptă parțial. Se reformulează partea introductivă a listei pentru a preciza că aceasta prezintă regulile aplicabile contractului fără încheierea unui act adițional, inclusiv reguli preexistente care continuă să se aplice. Nu se elimină pct. 1, 2 și 6, întrucât acestea sunt necesare pentru prezentarea completă și clară a mecanismului aplicabil. La pct. 6 se clarifică modalitatea de consemnare a achiziției în cazul persoanei fizice prevăzute la art. 5 alin. (3) lit. b), prin documentul de achiziție și decontare, precum și caracterul distinct al acestuia față de factura de furnizare.
72.		ANEXĂ: „INFORMARE privind aplicarea mecanismului de compensare cantitativă” — lista numerotată a modificărilor care operează fără act adițional, introducerea unui punct nou, pct. 7, după pct. 6 Text propus pentru punctul nou:	Informarea transmisă prosumatorilor, potrivit art. 10 din Proiect_CD, trebuie să acopere și situația soldurilor anterioare, care reprezintă, pentru majoritatea prosumatorilor cu contracte în derulare, principala nelămurire practică. În forma	PETROV STEFAN-MARIAN	Se acceptă parțial. Se completează informarea cu obligația furnizorului de a transmite prosumatorului, pe suport durabil și cel târziu odată cu primul document de facturare transmis după intrarea în vigoare a ordinului, un desfășurător individual al documentelor, cantităților,

		7. sumele datorate pentru energia electrică livrată în rețea până la data de 25 iulie 2026 inclusiv se achită integral până la data de 31 decembrie 2026. Desfășurătorul acestor sume, pe documente, luni de livrare, cantități, prețuri, valori și solduri, vă este comunicat separat, în condițiile prezentului ordin.	actuală, anexa menționează soldurile anterioare doar pentru a preciza că își păstrează scadențele, fără a indica un termen concret.		valorilor, utilizărilor, plăților, soldurilor și scadențelor istorice. Nu se acceptă plata tuturor acestor sume până la 31 decembrie 2026; fiecare drept își păstrează regimul juridic și scadența aplicabile la data constituirii.
73.		Propunem introducerea unui articol nou: „Art. X — (1) Furnizorul nu răspunde pentru întârzieri, diferențe sau corecții determinate de transmiterea cu întârziere, incompletă ori eronată a datelor de către operatorul de distribuție, de modificarea ulterioară a datelor validate, de informații inexacte comunicate de prosumator sau de alte împrejurări care nu îi sunt imputabile. (2) În situațiile prevăzute la alin. (1), termenele stabilite în sarcina furnizorului curg de la data la care acesta dispune de toate datele complete și validate necesare efectuării operațiunii. (3) Furnizorul efectuează corecțiile necesare într-un termen rezonabil de la primirea datelor complete, fără aplicarea unor	Principiul răspunderii trebuie corelat cu controlul efectiv asupra cauzei întârzierii sau erorii. Fără o astfel de regulă, furnizorul poate fi expus pentru întârzieri generate exclusiv de OD sau de informații externe. DA	Premier Energy Furnizare SA	Se acceptă parțial. Nu se introduce articolul propus și nici o exonerare generală de răspundere a furnizorului. Pentru etapa inițială de recalculare și emitere a documentelor de facturare sau de corecție se aplică termenul de 40 de zile calendaristice de la data intrării în vigoare a ordinului. Pentru datele complete și validate transmise sau corectate ulterior de operatorul de distribuție se aplică termenul prevăzut la art. 3 alin. (4), calculat de la data primirii acestora, numai pentru locul și perioada de facturare afectate. Răspunderea se stabilește în raport cu obligațiile și culpa fiecărui participant.

		penalități sau sancțiuni pentru perioada în care conformarea nu a fost posibilă din motive neimputabile acestuia.”			
74.	I. Documentele vizate și convenții de referință Prezentele observații privesc ambele proiecte de ordin publicate de ANRE în consultare publică. Pentru identificarea neechivocă a fiecărei propuneri, folosesc în continuare următoarele abrevieri:			PETROV Stefan Marian	Se acceptă parțial. Se păstrează integral regimul juridic al drepturilor aferente energiei electrice livrate până la 25 iulie 2026 inclusiv, inclusiv utilizarea cantităților reportate, determinarea valorii, scadența și regularizarea la încetarea contractului ori schimbarea furnizorului. Se introduce obligația transmiterii unui desfășurător individual, cel târziu odată cu primul document de facturare transmis după intrarea în vigoare a ordinului. Nu se acceptă plata generală până la 31 decembrie 2026, eșalonarea obligatorie, accelerarea plății la simpla cerere sau instituirea unei dobânzi remuneratorii noi. Creanțele exigibile se plătesc potrivit scadenței aplicabile.
	Abreviere	Titlul complet al proiectului	Structura la care mă refe		
	Proiect_CD	Proiect de Ordin privind stabilirea unor măsuri tranzitorii pentru aplicarea mecanismului de compensare cantitativă în cazul contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice aflate în derulare și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026	(a) corpul ordinului, art. (b) ANEXĂ — „INFORM privind aplicarea mecanis de compensare cantitativă”		
	Proiect_CC	Proiect de Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind regulile de comercializare, facturare, decontare și alocare valorică multi-loc aplicabile prosumatorilor	(a) corpul ordinului, art. (b) ANEXĂ — Metodologi 1–21; (c) anexele nr. 1 metodologie		
	Fiecare propunere de la secțiunea IV indică, în antet, proiectul (Proiect_CD sau Proiect_CC), partea structurală a acestuia (corpul ordinului, anexa, metodologia sau anexa la metodologie) și articolul, alineatul și litera vizate. Am procedat astfel deoarece cele două proiecte au sisteme de numerotare proprii și, în mai multe cazuri, articole cu același număr și obiect diferit.				
	II. Obiectul observațiilor Prezentele observații au un singur obiect: stabilirea, prin normele de aplicare, a unui termen ferm și rezonabil de plată a sumelor deja datorate prosumatorilor pentru energia electrică livrată în rețea până la data de 25 iulie 2026 inclusiv. În forma supusă consultării:				
	● Proiect_CD, corpul ordinului, art. 1 alin. (5) lit. d) exclude expres din domeniul de reglementare „utilizarea, plata sau lichidarea cantităților reportate și a sumelor aferente energiei electrice livrate în rețea până la data de 25 iulie 2026 inclusiv”; ● Proiect_CD, corpul ordinului, art. 9 alin. (2) menține „scadența corespunzătoare” stabilită sub regimul anterior; ● Proiect_CC, corpul ordinului, art. 7 alin. (6) consacră expres păstrarea „scadenței inițiale, inclusiv scadența de 24 de luni, după caz”.				

Rezultatul este că, deși Legea nr. 160/2026 a înlăturat mecanismul reportului și termenul de 24 de luni, efectele acestui termen se vor prelungi asupra sumelor deja acumulate până în cursul anului 2028 — aproximativ doi ani după intrarea în vigoare a legii care l-a desființat. Solicit completarea Proiect_CD cu un articol care să prevadă plata integrală a acestor sume până la data de 31 decembrie 2026, cu variantele subsidiare prezentate la secțiunea V. III. Motivarea propunerii III.1. Mecanismul actual reprezintă o creditare fără dobândă a furnizorului, pentru fiecare lună de exces livrat Sub regimul anterior, cele două fluxuri financiare dintre furnizor și prosumator au termene profund asimetrice: ● energia electrică consumată din rețea se facturează periodic și se achită de prosumator la termenul de plată stabilit prin contractul de furnizare — un termen de ordinul zilelor sau săptămânilor, care diferă de la un furnizor la altul (în cazul contractului propriu, 45 de zile calendaristice); ● energia electrică livrată în rețea în exces se facturează, dar devine exigibilă abia la împlinirea termenului de 24 de luni. Indiferent de termenul concret practicat de fiecare furnizor, raportul dintre cele două este de ordinul zecilor de ori. Diferența nu are nicio justificare tehnică sau economică și produce un efect unic: pentru fiecare lună de exces livrat, furnizorul dispune gratuit, timp de doi ani, de o sumă care aparține prosumatorului. Este, în substanță, un împrumut fără dobândă acordat obligatoriu de partea mai slabă din raportul contractual către partea mai puternică. În cazul personal pe care îl semnez, soldul acumulat și facturat, neachitat, este de aproximativ 7.000 lei, aferent unui sistem fotovoltaic de 15,6 kW putere instalată. La nivelul întregii categorii de prosumatori, sumele imobilizate astfel sunt considerabile, iar gratuitatea lor pentru furnizor este cu atât mai greu de justificat cu cât acesta percepe penalități de întârziere pentru fiecare zi de întârziere la plata facturii de consum. III.2. Termenul de 24 de luni nu era un termen de plată autonom, ci accesoriul unui mecanism pe care proiectul îl desființează Termenul de 24 de luni nu a fost negociat de părți ca termen de plată. El a fost consecința mecanismului de report în kWh reglementat de art. 12 din Metodologia aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare: cantitatea în exces se reporta pentru a fi restituită în natură, iar plata în bani intervenea doar rezidual, dacă restituirea nu se realiza în 24 de luni. Or, Proiect_CD, corpul ordinului, art. 6 alin. (1) lit. c) constată tocmai încetarea aplicabilității art. 12 alin. (1)–(5) din Metodologia aprobată prin Ordinul ANRE nr. 15/2022, „în ceea ce privește constituirea, facturarea, returnarea și lichidarea unui report în kWh”. În mod corelativ, art. 6 alin. (2) lit. b) din același proiect constată încetarea aplicabilității clauzelor art. 4 alin. (2), art. 6 alin. (2) și art. 7 alin.		
--	--	--

(2)–(6) din contractul-cadru prevăzut în anexa nr. 2 la metodologia menționată, „în ceea ce privește reportarea, returnarea și termenul de 24 de luni”. Mecanismul dispare, dar termenul care îi era accesoriu supraviețuiește pentru stocul acumulat — și supraviețuiește exclusiv în componenta favorabilă furnizorului. Prin Proiect_CD, art. 9 alin. (2) se prevede, corect, că drepturile prosumatorului aferente cantităților reportate „se valorifică exclusiv valoric”. Din momentul în care restituirea în natură nu mai este posibilă, cauza juridică a termenului de 24 de luni a încetat. Menținerea lui transformă un termen tehnic de compensare într-un simplu termen de amânare a plății, lipsit de temei. III.3. ANRE dispune deja de instrumentul juridic necesar și l-a folosit în același proiect Nu se poate obiecta că modificarea ar afecta contracte aflate în derulare. Proiect_CD, corpul ordinului, art. 2 alin. (2) prevede încetarea de drept, începând cu 26 iulie 2026, a clauzelor incompatibile cu regulile noi, iar art. 2 alin. (3) precizează că aceasta „nu este condiționată de încheierea unui act adițional, de acceptarea unei oferte ori de exprimarea unei opțiuni de către prosumator”. Temeiul acestei intervenții este art. III din Legea nr. 160/2026, potrivit căruia compensarea cantitativă prevăzută la art. 3 pct. 23¹ din Legea nr. 123/2012 se aplică și contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice din surse regenerabile aflate în derulare la data intrării în vigoare a legii. Prin urmare, ANRE a stabilit deja că poate interveni asupra clauzelor contractelor în derulare atunci când acestea sunt incompatibile cu noul cadru legal. Aceeași tehnică de reglementare, aplicată consecvent, permite înlăturarea termenului de 24 de luni și pentru stocul de sume acumulat anterior. Diferența de tratament — intervenție de drept pentru viitor, abținere pentru trecut — nu este justificată în referatul de aprobare. III.4. Proiectul consacră principiul scadenței comune, dar îl aplică asimetric în timp Proiect_CD, corpul ordinului, art. 5 alin. (5) prevede că, pentru energia livrată în rețea și cea consumată din rețea începând cu 26 iulie 2026, documentele aferente aceleiași perioade de facturare au aceeași dată a scadenței. Este o soluție corectă, care recunoaște expres că simetria scadențelor este condiția realizării efective a compensării. Este însă contradictoriu ca acest principiu să fie afirmat pentru viitor și, simultan, refuzat pentru sumele deja facturate. Datele de măsurare sunt validate, documentele sunt emise, valorile sunt certe. Nu există niciun obstacol operațional care să împiedice plata. III.5. Măsura nu creează o cheltuială nouă pentru furnizori Sumele în discuție sunt deja facturate și înregistrate în contabilitatea furnizorilor ca datorii față de prosumatori. Stabilirea unui termen de plată nu generează o obligație nouă și nu modifică valoarea datoriei; devansează exclusiv un flux de trezorerie deja provizionat. Argumentul impactului financiar, dacă va fi invocat, nu poate prevala asupra dreptului de a fi plătit pentru un bun deja livrat și facturat, cu atât mai mult cu cât furnizorii au încasat de la prosumatori, în tot acest interval, contravaloarea consumului la termenele scurte prevăzute în contractele de furnizare.		
--	--	--

	(...) V. Variante subsidiare În ipoteza în care termenul unic propus la art. 9¹ alin. (1) din Proiect_CD nu poate fi reținut, solicit adoptarea, în ordinea preferinței, a uneia dintre următoarele soluții, oricare dintre ele fiind preferabilă menținerii termenului de 24 de luni: Varianta A — plată eşalonată. Sumele se achită în tranșe lunare egale, prima tranșă în luna următoare intrării în vigoare a ordinului, cu plata integrală până la data de 30 iunie 2027. Varianta B — plată la cerere. Prosumatorul poate solicita oricând plata integrală a soldului, iar furnizorul are obligația de a o efectua în termen de 30 de zile calendaristice de la cerere, fără a putea invoca termenul de 24 de luni și fără a condiționa plata de vreo opțiune sau de semnarea vreunui act adițional. Varianta C — remunerarea perioadei de imobilizare. Dacă termenul de 24 de luni se menține, sumele afectate de acesta produc dobândă în favoarea prosumatorului, de la data emiterii documentului până la data plății efective, la nivelul dobânzii legale remuneratorii, astfel încât creditarea furnizorului să înceteze a mai fi gratuită. Indiferent de varianta reținută, solicit menținerea obligației de transmitere a desfășurătorului prevăzut la art. 9¹ alin. (3) propus, întrucât aceasta nu are impact financiar și este condiția minimă pentru ca prosumatorul să își poată verifica propria creanță. VI. Solicitare finală Vă solicit să analizați prezentele propuneri și să publicați, odată cu forma finală a celor două ordine, motivele pentru care observațiile privind termenul de plată a soldurilor anterioare au fost însușite sau respinse, potrivit Legii nr. 52/2003, republicată.		
75.	Observatii generale -solicitam actualizarea in intregime a Ordinului astfel incat aplicarea sa nu fie retroactiva - prezentul ordin ANRE stabileste incetarea aplicabilitatii unor clauze contractuale și a unor dispoziții din propria reglementare anterioară-Ord. 15/2022, cu efect de la o dată anterioară publicării sale; -solicitam reanaliza prevederilor, coroborat si cu Metodologia aflata in discutie, privind plata la scadenta a sumelor rezultate din energia in exces. Propunem restituirea sumei catre client la cererea expresa a acestuia	AFEER PPC Energie SA	Se acceptă parțial. Obligațiile procedurale, tehnice și de evidență nou instituite se execută numai de la intrarea în vigoare a ordinului. Această regulă nu înlătură drepturile și obligațiile materiale rezultate din Legea nr. 160/2026 de la 26 iulie 2026. Nu se acceptă condiționarea plății unei creanțe exigibile de o cerere expresă a prosumatorului.
76.	Observații generale: Aplicarea temporală și luna iulie 2026: Legea nr. 160/2026 produce efecte de la 26.07.2026, însă normele secundare de aplicare urmează să fie adoptate ulterior, într-un moment în care, pentru	PREMIER EN- ERGY FURNI- ZARE SA	Se acceptă parțial. Se acceptă limitarea recalculării și a corecțiilor la perioadele, valorile

majoritatea furnizorilor, luna iulie este deja facturată sau în curs de închidere. Se propune evitarea unei obligații generale de refacere retroactivă a documentelor și introducerea unei soluții tranzitorii simplificate pentru luna iulie. Ca alternativă la separarea obligatorie 01–25.07 / 26–31.07, se propune ca furnizorul să poată aplica noul mecanism întregii perioade de facturare aferente lunii iulie, cu condiția ca rezultatul economic pentru prosumator să nu fie mai puțin favorabil decât cel rezultat din aplicarea distinctă a celor două regimuri. Neretroactivitatea cerințelor procedurale și tehnice: Se propune distincția între drepturile materiale conferite direct prin Legea nr. 160/2026 și cerințele procedurale, tehnice, informatice și de evidență introduse ulterior prin Ordin. Aceste din urmă cerințe ar trebui să opereze pentru viitor, fără a impune refacerea documentelor corect emise anterior intrării în vigoare a Ordinului. Proportionalitate și protecția prosumatorului: Refacerea în masă a facturilor deja emise, achitate sau compensate poate genera confuzie pentru clienți, noi solduri, documente de corecție succesive, costuri administrative și risc de reclamații, fără un beneficiu real atunci când rezultatul economic deja acordat clientului este cel puțin echivalent. Datele operatorului de distribuție și răspunderea furnizorului: Aplicarea mecanismului depinde de date validate de măsurare furnizate de operatorul de distribuție. Termenele și răspunderea furnizorului trebuie raportate la momentul în care acesta dispune de date complete și valide, iar întârzierile sau erorile neimputabile furnizorului nu trebuie să genereze sancțiuni. Corecții și regularizări: Apreciem ca corecțiile ulterioare trebuie limitate la perioada și valorile efectiv afectate. Va solicităm evitarea refacerii „în lanț” a documentelor ulterioare atunci când acestea nu sunt influențate material. Termenul de implementare Implementarea noilor prevederi aplicabile prosumatorilor presupune modificări semnificative la nivelul proceselor și activităților de furnizare a energiei electrice. Având în vedere amploarea și complexitatea acestor modificări, precum și numărul mare de prosumatori gestionați de furnizori, termenul de trei luni este insuficient pentru adaptarea și implementarea sistemelor informatice necesare. În lipsa unui termen adecvat pentru realizarea acestor modificări, furnizorii nu vor putea aplica măsurile tranzitorii prevăzute. Prin urmare, propunem stabilirea datei de 1 martie 2027 ca termen pentru implementarea noilor prevederi.	și documentele efectiv afectate, precum și aplicarea începând cu data intrării în vigoare a ordinului a obligațiilor procedurale, tehnice, informatice și de evidență nou instituite, fără afectarea drepturilor și obligațiilor materiale rezultate din Legea nr. 160/2026 pentru energia electrică livrată începând cu data de 26 iulie 2026. Pentru separarea cantităților aferente lunii iulie 2026 se introduce termenul de 10 zile lucrătoare pentru transmiterea datelor de către operatorul de distribuție. Pentru etapa inițială de recalculare și emitere a documentelor de facturare sau de corecție se aplică termenul de 40 de zile calendaristice de la data intrării în vigoare a ordinului, iar pentru datele complete și validate transmise sau corectate ulterior se aplică termenul prevăzut la art. 3 alin. (4), calculat de la data primirii acestora, numai pentru locul și perioada de facturare afectate. Nu se acceptă aplicarea noului regim întregii luni iulie 2026, exonerarea generală a furnizorului de răspundere și nici amânarea aplicării până la data de 1 martie 2027.
--	--

77.	I. Observații de ordin general 1. Respectarea principiului neretroactivității în aplicarea noilor reguli privind compensarea cantitativă În opinia noastră, din interpretarea coroborată a Art. II și Art. III din Legea nr. 160/2026 rezultă că mecanismul compensării cantitative, astfel cum este definit prin această lege, devine aplicabil la data intrării în vigoare a reglementărilor secundare emise de ANRE pentru punerea sa în aplicare. Art. III din Legea nr. 160/2026 stabilește că mecanismul compensării cantitative se aplică inclusiv contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice din surse regenerabile încheiate între furnizor și prosumator, aflate în derulare la data intrării în vigoare a legii, fără a stabili însă un termen de la care începe aplicarea efectivă a noilor reguli. Coroborând această prevedere cu Art. II, potrivit căruia ANRE trebuie să revizuiască reglementările aplicabile în vederea punerii în aplicare a legii, înțelegerea noastră este că noile reguli privind compensarea cantitativă devin aplicabile la data intrării în vigoare a reglementărilor emise de ANRE în acest scop. Această interpretare este susținută și de principiul neretroactivității: un ordin al președintelui ANRE, ca act administrativ cu caracter normativ, nu poate produce efecte pentru o perioadă anterioară intrării sale în vigoare și, cu atât mai puțin, efecte care să fundamenteze răspunderea contravențională a furnizorilor. Cele două proiecte de ordin au fost publicate la 20 august 2026, cu un termen de consultare de 10 zile. În consecință, ordinele vor putea fi aprobate și publicate în Monitorul Oficial în cursul lunii septembrie 2026 sau ulterior, însă prevederile propuse vizează operațiuni efectuate începând cu 26 iulie 2026. Inclusiv Referatul de aprobare aferent proiectului de ordin privind măsurile tranzitorii prevede obligația furnizorilor de a recalcula și corecta operațiunile efectuate după 26 iulie 2026 și de a emite documente de corecție pentru perioadele anterioare intrării în vigoare a ordinului. Suplimentar, data de 26 iulie 2026 se situează în interiorul unei perioade de facturare. Aplicarea noilor reguli de la această dată presupune fracționarea perioadei de facturare și utilizarea unor date de măsurare validate care să permită delimitarea cantităților aferente perioadelor 1–25 iulie și 26–31 iulie 2026, date care nu sunt disponibile furnizorilor în vederea facturării. 2. Clarificarea regimului de facturare aplicabil începând cu 26 iulie 2026 La data publicării proiectului de ordin pentru consultare, operatorii de distribuție (OD) transmisese deja furnizorilor datele de măsurare aferente lunii iulie, potrivit obligațiilor prevăzute de Ordinul ANRE nr. 90/2015. Aceste date au fost trimise pentru întreaga lună, fără defalcarea cantităților între perioadele 1–25 iulie 2026 și 26–31 iulie 2026. De asemenea, până la intrarea în vigoare a ordinului, furnizorii vor continua să primească de la OD date de măsurare care nu sunt structurate în vederea aplicării noilor prevederi. În același timp, furnizorii au obligația de a emite lunar facturile pe baza datelor de măsurare primite de la OD.	ACUE (Furnizare)	Se acceptă parțial. Se acceptă clarificarea regulilor pentru luna iulie 2026, a termenelor aferente datelor OD, a limitării corecțiilor la locurile, perioadele și documentele efectiv afectate și a aplicării numai pentru viitor a cerințelor procedurale, tehnice, informatice și de evidență. Se clarifică consemnarea achiziției pentru prosumatorii fără obligație legală de facturare și se menține plata creanțelor la scadență, fără condiționarea de o cerere ori de un prag de 100 lei. Nu se acceptă amânarea efectelor Legii nr. 160/2026, modificarea datei de 26 iulie 2026, prezumarea unei opțiuni în lipsa răspunsului ori amânarea aplicării până la 1 martie 2027.
-----	--	---	---

Dacă totuși se menține 26 iulie 2026 ca dată de aplicare a mecanismului de compensare cantitativă, atunci solicităm introducerea în ordin a unor instrucțiuni clare și fără echivoc privind modul în care furnizorii trebuie să își îndeplinească obligațiile de facturare pentru cantitățile de energie electrică livrate în rețea începând cu data de 26 iulie 2026, pe baza datelor de măsurare disponibile, din următoarele considerente: - proiectul nu stabilește în mod clar modul în care furnizorii trebuie să își îndeplinească obligațiile de facturare pentru energia electrică livrată în rețea începând cu data de 26 iulie 2026, în situația în care datele necesare aplicării noilor reguli au fost deja transmise fără defalcarea corespunzătoare. - prevederile Art. 8 alin. (1) nu înlătură această neclaritate. În forma propusă, acestea pot conduce fie la imposibilitatea emiterii facturilor în termen, fie la emiterea facturilor pe baza datelor disponibile și la corectarea ulterioară a cantităților și valorilor facturate. - Alternativ, pentru asigurarea unei mai bune înțelegeri a facturii de către client și pentru evitarea unor eventuale reclamații, propunem ca noile prevederi să se aplice pentru o lună calendaristică întreagă, respectiv începând fie cu 1 iulie 2026, fie cu 1 august 2026, iar nu începând cu 26 iulie 2026. 3. Plata sumelor aferente energiei electrice livrate în rețea Solicităm reanalizarea prevederilor referitoare la plata la scadență a sumelor aferente energiei electrice produse și livrate în rețea, în corelare cu prevederile Metodologiei de alocare multi-loc aflate în consultare publică. Astfel, considerăm necesar ca fiecare prosumator să opteze fie pentru restituirea lunară a sumelor aferente energiei electrice livrate în rețea, fie pentru utilizarea sumelor în vederea achitării obligațiilor de plată viitoare. În cazul în care prosumatorul optează pentru restituirea sumelor, plata ar urma să fie efectuată numai la cererea expresă a acestuia și doar pentru sumele care depășesc pragul de 100 lei. Propunem ca această opțiune să fie inclusă în documentele prin care prosumatorul își exprimă opțiunile privind alocarea sumelor, respectiv: - anexele B la cele două contracte de vânzare-cumpărare – „Formularul opțiunii și lista multi-loc”; - pentru contractele aflate în derulare, actul adițional prevăzut în anexa nr. 3 la Metodologie – „Act adițional-cadru pentru exercitarea opțiunilor în contractele de vânzare-cumpărare aflate în derulare privind aplicarea mecanismului multi-loc și destinația valorii disponibile”. Considerăm de asemenea, că documentele ar trebui să includă mențiunea că, în eventualitatea în care clientul nu transmite opțiunea, atunci furnizorul va utiliza suma pentru stinge obligații de plată din facturile următoare. 4. Termenul de implementare		
---	--	--

Implementarea noilor prevederi aplicabile prosumatorilor presupune modificări semnificative la nivelul proceselor și activităților de furnizare a energiei electrice, respectiv: - adaptarea procesului de contractare, atât în mediul online, cât și în centrele de relații cu clienții; - modificarea documentelor de contractare, inclusiv a documentației care trebuie depusă de clienți, a contractelor-cadru și a anexelor acestora; - adaptarea procesului și a sistemelor de facturare la noile reguli aplicabile prosumatorilor; - modificarea sistemelor de gestionare a clienților și integrarea noului mecanism de alocare a sumelor rezultate din facturile prosumatorilor cu multiple locuri de consum; - adaptarea conturilor digitale prin intermediul cărora clienții interacționează cu furnizorul; - integrarea în procesele de furnizare a autorităților și instituțiilor publice care au calitatea de prosumator; - adaptarea proceselor de gestionare a documentelor transmise clienților prosumatori în aplicarea noilor prevederi legislative, precum și a răspunsurilor și documentelor primite de la aceștia. Având în vedere amploarea și complexitatea acestor modificări, precum și numărul mare de prosumatori gestionați de furnizori, termenul de trei luni este insuficient pentru adaptarea și implementarea sistemelor informatice necesare. În lipsa unui termen adecvat pentru realizarea acestor modificări, furnizorii nu vor putea aplica măsurile tranzitorii prevăzute. Prin urmare, propunem stabilirea datei de 1 martie 2027 ca termen pentru implementarea noilor prevederi.		
--	--	--