

**Tabel centralizator al propunerilor și observațiilor referitoare la Proiectul de ordin pentru modificarea și completarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 5/2023-Faza I**

<b>Observații generale</b>	<b>Răspuns ANRE</b>
<p><b>ACUE Distribuție</b>            Pentru evitarea unor interpretări divergente între părțile implicate și pentru buna implementare, considerăm că sunt necesare completări și pentru:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Anexa 2 la Contractul de distribuție (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 90/2015), referitoare la caracteristicile locului de consum (LC), cu informații specifice privind apartenența la o comunitate de energie (CE), în vederea asigurării unui cadru adecvat de gestionare a locurilor de consum / de consum și producere aparținând unei CE (gestionarea reclamațiilor, asigurarea accesului la date, monitorizarea eficienței în contextul analizelor cost-beneficiu etc.);</li> <li>- Contractul-cadru de distribuție (CCD) cu un model standardizat de convenție multipartită, în condițiile în care aceasta este menționată ca parte a documentației contractuale, fără a exista în prezent un model reglementat;</li> <li>- Includerea de prevederi specifice pentru CE în CCD;</li> <li>- Includerea informației privind apartenența unui loc de consum / de consum și producere la o comunitate de energie în platforma POSF.</li> </ul> <p>Totodată, apreciem că Regulamentul de furnizare necesită completări în ceea ce privește următoarele aspecte:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- stabilirea modului de comunicare în cazul plângerilor clienților finali referitoare la facturare, deconectare/reconectare, inclusiv clarificarea responsabilităților privind sesizarea operatorului de distribuție (OD) – dacă aceasta revine comunității, furnizorului principal sau ambilor;</li> <li>- instituirea obligației comunității de energie de a notifica operatorul de distribuție și/sau furnizorul principal în cazul modificării componenței (intrarea/ieșirea membrilor), inclusiv precizarea momentului și frecvenței acestor notificări, în contextul necesității actualizării CCD și/sau a convenției multipartite.</li> </ul> <p><b>ACUE</b>            În numele furnizorilor de energie electrică membri ai Federației ACUE, vă adresăm rugămintea de a sprijini organizarea unei întâlniri tehnice de lucru având ca obiect dezbaterea și clarificarea</p>	<p><b>Se acceptă partial.</b>            Aspectele privind schimbul de date, gestionarea reclamațiilor, notificarea modificării componenței comunității și responsabilitățile părților au fost avute în vedere prin introducerea Convenției multipartite și prin completarea prevederilor referitoare la comunitățile de energie.            Referitor la gestionarea reclamațiilor și deconectărilor, aspectele semnalate au fost clarificate prin Convenția multipartită, care stabilește responsabilitățile comunității, furnizorului principal și operatorului de distribuție în ceea ce privește soluționarea reclamațiilor, schimbul de informații și procesele de deconectare/reconectare.            În ceea ce privește modificarea membrilor comunității, observația se acceptă. Proiectul a fost completat cu obligația comunității de energie de a notifica operatorul de distribuție și furnizorul principal cu privire la modificarea componenței comunității.            În ceea ce privește aspectele referitoare la actualizarea contractelor-cadru de distribuție, a anexelor aferente și implementarea unor funcționalități dedicate în platforma POSF nu a fost identificată necesitatea modificării acestora.</p>

modelului conceptual avut în vedere în cadrul Proiectului de Ordin pentru modificarea și completarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aflat în prezent în dezbateri publice.

În urma unei analize aprofundate, a rezultat că forma actuală a proiectului nu permite o înțelegere suficient de clară a principiilor și conceptelor care stau la baza modelului propus, în special în ceea ce privește organizarea și funcționarea comunităților de energie, precum și integrarea acestora în cadrul existent al pieței de energie electrică.

În acest context, considerăm esențială o discuție aplicată asupra unor aspecte de principiu, între care menționăm:

definirea și rolul „furnizorului principal”;

delimitarea clară a rolurilor și responsabilităților actorilor implicați, inclusiv interpretarea responsabilității privind echilibrarea;

fluxurile de date și mecanismele de măsurare și facturare;

corelarea cu cadrul legislativ existent și cu alte reglementări în curs de elaborare.

Precizăm că, în absența unor clarificări prealabile asupra acestor elemente fundamentale, formularea unor observații și propuneri consolidate asupra proiectului este dificil de realizat și riscă să conducă la interpretări divergente la nivelul participanților la piață.

În acest sens, apreciem că organizarea unei întâlniri tehnice, cu participarea actorilor relevanți, ar facilita o înțelegere comună a modelului propus și ar permite formularea unor propuneri constructive.

Totodată, reiterăm interesul și disponibilitatea membrilor ACUE de a contribui activ la conturarea unui cadru de reglementare coerent, predictibil și funcțional, care să permită dezvoltarea eficientă a comunităților de energie.

#### **Observații 30.04.2026**

- Considerăm că definiția furnizorului principal (FP) trebuie reformulată pentru a reflecta clarificările oferite de ANRE în dezbateri publice organizată în 22 aprilie 2026.

- În cadrul Art. 48 alin. (6), apreciem că este nevoie de introducerea, în regulamentul de funcționare al comunității, a unor prevederi privind gestionarea sumelor rezultate în urma tranzacționării pe piața de energie electrică, astfel încât membrii comunității să fie informați și cu privire la acest aspect.

- Considerăm necesară clarificarea situației în care comunitatea de energie are calitatea de furnizor principal. În acest caz:

o este necesară precizarea condițiilor în care încetează contractul de furnizare al clientului final (membru al comunității);

o trebuie clarificat regimul tarifelor de rețea aplicabile, având în vedere că, potrivit prevederilor procedurii, membrii comunității continuă să le achite;

**Se acceptă** observația referitoare la clarificarea definiției furnizorului principal.

Definiția furnizorului principal a fost reformulată și completată pentru a reflecta rolul acestuia în cadrul comunităților de energie și responsabilitățile aferente.

**Se acceptă** observația referitoare la sumele rezultate din tranzacționarea energiei electrice.

Regulamentul de funcționare a fost completat cu prevederi privind modalitatea de alocare a sumelor rezultate din tranzacționarea energiei electrice.

**Se acceptă parțial** observația referitoare la clarificarea situației în care comunitatea este furnizor principal.

Proiectul stabilește cadrul contractual aplicabil și definește rolul furnizorului principal. Aspectele privind încetarea contractelor existente și condițiile comerciale specifice urmează regulile generale aplicabile contractelor de furnizare și nu necesită reglementări suplimentare în cadrul prezentului ordin.

**Se acceptă** observația referitoare la tarifele de rețea. Au fost introduse prevederi exprese privind aplicarea tarifelor de rețea pentru energia electrică partajată în conformitate cu dispozițiile legale aplicabile referitor la certificatele verzi nu s-a identificat în mod concret necesitatea modificării legislației. .

o se impune definirea explicită a noțiunii de furnizor principal în situația în care acesta este chiar comunitatea de energie, precum și stabilirea regulilor aplicabile în această configurație.

- Este necesară clarificarea modului de aplicare a prețului energiei electrice pentru cantitatea partajată între membrii comunității, în funcție de existența sau inexistența calității de furnizor principal, inclusiv din perspectiva aplicării tarifelor de rețea.

- De asemenea, este nevoie de corelarea reglementărilor secundare privind stabilirea cotei obligatorii de certificate verzi, în special în ceea ce privește determinarea cantității de energie pentru care furnizorii au obligația de achiziție a numărului aferent de certificate.

- Susținem necesitatea ca ANRE să elaboreze și să publice un ghid operațional detaliat, care să descrie fluxurile de activități și responsabilitățile aferente principalelor tipuri de comunități de energie definite în legislația primară, incluzând modele cu și fără licență, comunități în condominii.

Referitor la art. 50 – furnizorul principal și modalitatea de facturare - precizăm că aceste prevederi se află în continuare în analiza furnizorilor membri ai Federației ACUE. Vom reveni cu un punct de vedere și, după caz, cu propuneri de amendamente, în cadrul celei de-a doua etape a procesului de consultare publică.

### **Premier Energy**

- Apreciem ca este necesar sa existe o corelare intre ordinul ANRE nr 60/2024 si ordinul ANRE nr. 90/2015 in ceea ce priveste comunicarea datelor de masurare, responsabilitatile partilor si termenele de transmitere si concilier. Astfel, trebuie reglementate situatiile in care apar sincope/inconsistente intre datele de masura transmise de Comunitati si cele transmise de OD. In lipsa unei corelari explicite, exista riscul aparitiei unor neconcordante intre datele transmise de operatorii de distributie si cele transmise de comunitatile de energie, cu impact direct asupra facturarii si decontarii.

- Avand in vedere ca toata Piata angro functioneaza la nivel de 15 minute, este necesar ca decontarea si partajarea pentru un loc de consum apartinand comunitatii se realizeaza la nivel de 15 minute, in condordanta cu regulile pietei. Astfel, este necesara includerea unui articol pentru clarificare si alinierea in acest sens pentru functionarea pietei si reducerea dezechilibrelor (OD sa permita acces la informatii la datele despre consum la interval la 15 minute, iar comunitatea va comunica datele catre furnizor la nivel de 15 minute).

- Pentru functionarea relatiilor comerciale specifice, toate locurile de consum din cadrul unei Comunitati trebuie sa fie dotate cu contoare de tip SMI, functionale. In cazul indisponibilitatii acestora, trebuie stabilite reguli clare de estimare si validare a datelor.

**Nu se acceptă** observația privind elaborarea unui ghid operațional.

Elaborarea unor materiale de informare sau ghiduri operaționale nu face obiectul prezentului ordin. ANRE va analiza oportunitatea elaborării unor documente suport ulterior finalizării cadrului de reglementare.

**Se acceptă parțial** observația referitoare la corelarea Ordinului 60/2024 și Ordinului 90/2015.

Proiectul stabilește utilizarea datelor validate de operatorul de distribuție în procesele de alocare și facturare. Aspectele privind modificarea altor reglementări vor fi analizate separat.

Referitor la intervalul de decontare de 15 minute, observația **se acceptă parțial**.

Determinarea și alocarea energiei electrice partajate se realizează pentru fiecare interval de decontare, pe baza datelor validate de operatorul de distribuție.

**Se acceptă** observația privind utilizarea exclusivă a datelor validate de OD. Proiectul de ordin și Convenția multipartită prevăd expres utilizarea datelor validate de operatorul de distribuție pentru procesele de alocare, decontare și facturare.

**Nu se acceptă** observația referitoare la obligația existenței contoarelor inteligente

<ul style="list-style-type: none"> <li>• Având în vedere că se poate încheia contract între furnizor și Comunitatea este necesar să se stabilească clar prin reglementări formulele de agregare, primire a datelor zilnice de măsurare etc.</li> <li>• Considerând impactul modificărilor în sistemul informatic de facturare precum și alinierea celorlalte procese operationale de gestionare a proceselor aferente activității de furnizare, vă informăm că este necesară introducerea unei perioade de implementare de minim 6 luni de la publicarea ordinului.</li> <li>• De asemenea, se impune clarificarea regimului clienților prosumatori care intră în cadrul unei comunități de energie. Astfel, este necesară introducerea unui articol care să stabilească faptul că încetează prevederile actuale privind compensarea cantitativă:” În cazul în care un prosumator devine membru al unei comunități de energie, mecanismul de compensare cantitativă prevăzut de Ordinul ANRE nr. 15/2022 nu mai este aplicabil.” În plus, solicităm clarificarea explicită a tratamentului cantităților de energie electrică livrate anterior în rețea de către un prosumator, în situația în care acesta devine membru al unei comunități de energie iar furnizorul este și furnizor principal. În mod particular, se solicită reglementarea următoarelor aspecte: <ul style="list-style-type: none"> <li>- dacă, la momentul intrării într-o comunitate de energie, se declanșează mecanismul de regularizare/plată prevăzut la termenul de 24 de luni pentru cantitățile de energie electrică livrate în rețea și necompensate până la acel moment;</li> <li>- modul de tratare a soldului de energie (cantități sau valori) existent la data intrării în comunitate;</li> <li>- continuitatea sau încetarea aplicării mecanismului de compensare cantitativă în situația în care furnizorul prosumatorului este și furnizor principal în cadrul comunității.</li> </ul> </li> </ul> <p>Se propune completarea ordinului cu prevederi explicite în acest sens.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Contractele de furnizare care se încheie cu clienții aparținând comunității vor trebui să aibă reguli clare cu privire la decontare, energie partajată și determinarea energiei electrice de facturat de către furnizor către client.</li> <li>• Este necesară stabilirea unor reguli și responsabili de informare către furnizor principal cu privire la intrarea/ieșirea unui loc de consum într-o comunitate, modificare care va conduce la modificarea contractului de furnizare energie electrică. Astfel, este necesară includerea unui articol pentru clarificare în cazul în care furnizorul principal nu este același cu furnizorul curent al locului de consum care urmează să intre în comunitate.</li> <li>• În plus, pentru alinierea cu Ordinul 3/2022, este necesară introducerea unui atribut distinct în POSF pentru marcarea locurilor de consum aparținând unei comunități de energie, precum și reglementarea fluxurilor de actualizare (intrare/ieșire din comunitate)</li> </ul>	<p>Obligația instalării sistemelor de măsurare inteligentă pentru membrii comunității este deja reglementată prin OUG 59/2025.</p> <p><b>Nu se acceptă</b> observația referitoare la gestionarea indisponibilității temporare a datelor SMI. Situațiile privind lipsa temporară a datelor de măsurare sunt deja reglementate prin cadrul existent privind măsurarea și validarea datelor de consum.</p> <p><b>Se acceptă parțial</b> observația referitoare la perioada de implementare de minimum 6 luni. Termenul de implementare de către OD a sistemelor informatice a fost prevăzut la 1 octombrie 2026.</p> <p><b>Nu se acceptă</b> observația privind regimul prosumatorilor care intră într-o comunitate de energie. Aspectele privind compensarea cantitativă și tratamentul energiei livrate de prosumatori sunt reglementate prin acte normative distincte.</p> <p>Referitor la „marcarea comunităților în POSF”, observația <b>nu se acceptă</b>, în condițiile în care nu există o justificare pentru aceasta..</p>
---	--

- Intelegem ca intr- o Comunitate pot exista mai multi furnizori principali, in raport de contractele de furnizare incheiate de membri.

### **Premier Energy (30.04.2026)**

#### 1. Necesitatea utilizării datelor validate de operatorul de distribuție

Considerăm necesar ca Regulamentul să prevadă expres obligația operatorului de distribuție sau, după caz, a unui organism desemnat, de a colecta, valida, determina și comunica datele de măsurare aferente energiei partajate în cadrul comunității de energie.

Această abordare este necesară pentru asigurarea conformității cu art. 15a alin. (6) lit. a) din Directiva (UE) 2019/944, astfel cum a fost introdus prin Directiva (UE) 2024/1711. Potrivit acestei prevederi, statele membre trebuie să se asigure că operatorii de transport, operatorii de distribuție sau alte organisme desemnate monitorizează, colectează, validează și comunică datele de măsurare aferente energiei partajate către clienții finali și participanții relevanți la piață, cel puțin lunar, și implementează în acest scop sistemele IT adecvate.

În acest context, comunitatea de energie poate transmite operatorului de distribuție informațiile necesare privind locurile de consum participante, modificările de participare și metoda/cheia de alocare a energiei partajate. Totuși, cantitățile efective utilizate pentru decontare și facturare trebuie calculate, validate și comunicate de operatorul de distribuție, întrucât aceste cantități produc efecte asupra facturii clientului final, asupra cantității de energie furnizate de furnizorul principal, asupra tarifelor de rețea, taxelor/contribuțiilor aplicabile și asupra decontării dezechilibrelor.

Mai mult, și din perspectivă operațională, considerăm că centralizarea fluxului de date la nivelul operatorilor de distribuție/organismului desemnat reprezintă soluția cea mai eficientă, scalabilă și robustă pentru implementarea mecanismului de partajare. În practică, o comunitate de energie poate avea membri alimentați de furnizori diferiți. În lipsa unui flux standardizat prin operatorul de distribuție/organismul desemnat, comunitatea ar trebui să transmită date, notificări sau alocări către un număr potențial ridicat de furnizori, cu formate, termene și cerințe operaționale diferite.

O asemenea abordare ar crește complexitatea administrativă, riscul de erori, riscul de necorelare a datelor utilizate de furnizori și riscul de tratament neunitar al membrilor aceleiași comunități. Prin comparație, transmiterea informațiilor relevante de către comunitate către operatorii de distribuție implicați, urmată de validarea și comunicarea datelor de către aceștia către furnizorii relevanți, este mai eficientă și compatibilă cu rolul reglementat al operatorului de distribuție în materia măsurării.

Având în vedere că numărul operatorilor de distribuție concesionari este limitat, în timp ce numărul furnizorilor activi poate fi semnificativ mai mare, este mult mai facil și mai sigur operațional ca organizatorii comunităților să transmită informațiile necesare către operatorii de

distribuție implicați, iar aceștia să comunice ulterior datele validate către furnizorii relevanți, într-un format standardizat și opozabil tuturor participanților la piață. Această soluție este de natură să reducă sarcina administrativă atât pentru comunitățile de energie, cât și pentru furnizori, să evite multiplicarea fluxurilor bilaterale de date și să asigure utilizarea unei surse unice de date validate pentru decontare și facturare.

Furnizorul principal nu poate fi obligat să emită facturi pe baza unor date pe care nu le măsoară, nu le validează și nu le poate verifica în mod independent. Pentru asigurarea transparenței, trasabilității și opozabilității datelor față de toți participanții relevanți la piață, datele comunicate furnizorului principal trebuie să fie date validate de operatorul de distribuție, defalcate pe fiecare loc de consum/de consum și producere și pe fiecare interval de decontare.

## **2. Necesitatea transmiterii datelor la nivel de interval de decontare**

Potrivit art. 15a alin. (4) lit. a) din Directiva (UE) 2019/944, introdus prin Directiva (UE) 2024/1711, clienții activi care participă la mecanisme de partajare a energiei au dreptul ca energia electrică partajată injectată în rețea să fie dedusă din consumul total măsurat într-un interval de timp care nu depășește perioada de decontare a dezechilibrelor.

Prin urmare, datele utilizate pentru decontare și facturare trebuie determinate la nivelul intervalului de decontare aplicabil, respectiv 15 minute. Comunicarea acestor date poate avea loc lunar, însă setul de date comunicat trebuie să conțină valorile aferente fiecărui interval de decontare, astfel încât să fie posibilă determinarea corectă a:

consumului măsurat și validat;

energiei electrice produse și/sau injectate în rețea;

cantității de energie electrică alocate/partajate în cadrul comunității;

cantității de energie electrică rămasă de furnizat de furnizorul principal;

datelor necesare aplicării tarifelor de rețea, taxelor, contribuțiilor și decontării dezechilibrelor.

În lipsa unei asemenea granularități, mecanismul de partajare riscă să fie transformat într-o compensare agregată lunară, incompatibilă cu principiul deducerii energiei partajate în interiorul intervalului de decontare a dezechilibrelor.

## **3. Necesitatea dotării locurilor participante cu sisteme de măsurare inteligentă functionale**

Considerăm necesară introducerea unei prevederi exprese potrivit căreia locurile de consum, locurile de producere și locurile de consum și producere care participă la mecanismul de partajare a energiei în cadrul comunității trebuie să fie dotate cu sisteme de măsurare inteligentă instalate, integrate în sistemele operatorului de distribuție și apte să înregistreze date la nivel de interval de decontare.

Această completare este necesară și pentru corelarea Regulamentului cu prevederile OUG nr. 163/2022, care instituie obligația ca membrii comunităților de energie să aibă instalate sisteme

de măsurare inteligentă a energiei electrice, precum și obligația operatorilor de distribuție de a prioritiza instalarea acestor sisteme pentru membrii comunităților de energie.

Propunem ca Regulamentul să clarifice că participarea efectivă la mecanismul de partajare presupune existența unui sistem de măsurare inteligentă instalat, integrat și capabil să furnizeze datele necesare decontării și facturării la nivel de interval de decontare.

#### **4. Gestionarea situațiilor de indisponibilitate temporară a datelor SMI**

În același timp, pentru a construi un model de comunitate funcțională, considerăm necesar ca Regulamentul să includă dispoziții care să permită funcționarea mecanismului de partajare și în situațiile în care, din motive tehnice, datele aferente unuia sau mai multor sisteme de măsurare inteligentă nu sunt temporar disponibile.

În practică, pot exista situații în care SMI este instalat, dar datele nu sunt disponibile temporar din cauza unor defecțiuni ale echipamentului, erori de comunicație, indisponibilități ale sistemelor informatice sau alte cauze tehnice neimputabile membrului comunității.

Pentru a evita blocarea mecanismului de partajare la nivelul întregii comunități, considerăm necesară instituirea unor reguli clare potrivit cărora:

- indisponibilitatea temporară a datelor aferente unui loc de consum/de producere/de consum și producere nu conduce la suspendarea mecanismului pentru întreaga comunitate;
- pentru locurile afectate, operatorul de distribuție aplică metodologiile/procedura de estimare uzuala, după caz;

- datele estimate sunt marcate distinct și comunicate furnizorului principal, comunității de energie și membrului afectat;

- valorile estimate sunt regularizate la prima disponibilitate a datelor măsurate validate;

- suspendarea includerii unui loc de consum în mecanismul de partajare poate interveni doar ca ultimă măsură, numai pentru locul afectat și numai dacă indisponibilitatea datelor nu poate fi gestionată prin metodele de estimare și regularizare. Această abordare permite menținerea cerinței de principiu privind utilizarea SMI și a datelor validate, fără ca defecțiunile tehnice punctuale să conducă la blocarea întregului mecanism de partajare.

#### **5. Propunere de completare a art. 50 privind facturarea de către furnizorul principal**

Totodată, propunem completarea prevederilor privind facturarea de către furnizorul principal, astfel încât factura emisă clientului final să se bazeze pe date validate de operatorul de distribuție, nu pe notificări neverificate ale comunității.

Propunem următoarea formulare:

„Furnizorul principal emite, pentru fiecare loc de consum/de consum și producere aparținând membrilor comunității de energie, ulterior fiecărei luni de consum, factura pentru cantitatea de energie electrică furnizată din rețelele electrice, determinată de operatorul de distribuție pe baza datelor de măsurare validate la nivel de interval de decontare și a cantităților de energie partajată/alocată în cadrul comunității, conform regulilor de funcționare ale comunității și convenției multipartite aplicabile.

Cantitatea de energie electrică activă furnizată de furnizorul principal se stabilește, pentru fiecare interval de decontare, ca diferență între consumul măsurat și validat la locul de consum și cantitatea de energie electrică alocată respectivului loc în cadrul comunității, determinată conform regulilor aplicabile, iar facturarea lunară se realizează prin agregarea valorilor aferente intervalelor de decontare din luna de consum.

Operatorul de distribuție transmite furnizorului principal datele validate necesare facturării, la nivel de loc de consum și interval de decontare, inclusiv cantitatea totală consumată, cantitatea alocată/partajată în cadrul comunității și cantitatea rămasă de furnizat de furnizorul principal.

În situația în care, pentru unul sau mai multe intervale de decontare, datele măsurate validate nu sunt disponibile din cauze tehnice, operatorul de distribuție transmite furnizorului principal date estimate, marcate distinct în acest sens. Aceste date se utilizează provizoriu pentru facturare, urmând a fi regularizate la prima disponibilitate a datelor măsurate validate.”

Considerăm că aceste completări sunt necesare pentru asigurarea unui mecanism de partajare funcțional, transparent, verificabil și compatibil cu dreptul Uniunii Europene, cu procesele de decontare a dezechilibrelor și cu obligațiile de facturare ale furnizorilor.

### PPC

Definiția „furnizorului principal” ar trebui să se regăsească și în legislația primară (legea 123/2012) pentru ca altfel noțiunea va fi una pur funcțională și nu o definiție legală, consacrată și generală.

- Introducerea unor prevederi în cazul nerespectării de către Comunitate a obligațiilor ce îi revin conform art.48 alin. (3) respectiv de sancțiuni sau penalități pentru nerespectarea termenului de notificare către furnizor a energiei partajate, menționat la art.48 alin. (3);

- În vederea aplicării din punct de vedere operational a datelor primite conform prevederii de la art.48 alin. (3), în scopul emiterii facturii de consum este necesară și primirea agregată a datelor transmise de către comunitatea de energie furnizorilor;

- În cadrul art.48 alin. (6), considerăm necesar de introdus în cadrul regulamentului de funcționare al Comunității precizări privind situația sumelor rezultate urmare a tranzacționării pe PE astfel încât membrii acesteia să aibă cunoștința și despre acest aspect;

**Nu se acceptă** observația referitoare la definiția furnizorului principal în legislația primară.

Propunerile de modificare a legislației primare trebuie transmise emitentilor acestor acte.

Referitor la penalități pentru nerespectarea obligațiilor de notificare, observația **nu se acceptă**, regimul de sancțiuni este stabilit prin legislația primară și prin alte reglementări specifice ANRE.

Referitor la date agregate pentru facturare, **observația se acceptă**. Convenția multipartită reglementează schimbul de date necesar procesului de facturare.

- Consideram necesar de clarificat situația în care Comunitatea este Furnizor principal. În această situație, este necesar de precizat în ce condiții încetează contractul de furnizare al clientului final (actual membru al Comunității). În plus, în această situație, conform prevederilor din Procedura, membrul respectiv din cadrul Comunității va plăti tarife de rețea. Considerăm necesară definirea furnizorului principal în situația în care acesta este Comunitatea de energie electrică, precum și regulile de aplicare în această situație;

- Clarificarea modului de aplicare a pretului energiei electrice pentru cantitatea partajată între membrii comunității în situația în care are calitatea de furnizor principal vs. când nu are calitatea de furnizor principal, din perspective tarifelor de rețea;

- Considerăm necesară corelarea reglementărilor secundare, privind stabilirea cotei obligatorii de CV în ceea ce privește cantitatea față de care furnizorii au obligația să achite numărul necesar de CV.

#### **Asociația Energia Inteligentă**

Proiectul tratează, în prea mare măsură, comunitatea de energie ca pe un furnizor în miniatură, ceea ce generează obligații disproporționate de licențiere, forecast/notificare, echilibrare și contractare.

Se propune necesitatea unei clarificări generale, aplicabile întregului capitol privind comunitățile de energie. Este nevoie de un mod diferit de implementare, care să elimine necesitatea notificării cu 24 de ore înainte de către comunitate și să introducă un mecanism ex-post de calcul al partajării, similar cu celelalte state europene. Rămânem deschiși pentru discuții suplimentare pentru a detalia și clarifica modurile posibile de funcționare ale acestor mecanisme.

Directiva 2024/1711, Art. 2 pct. (10a) definește partajarea energiei (energy sharing) ca autoconsum, nu ca furnizare.

Se recomandă delimitarea expresă între partajare și vânzare/furnizare, pentru a evita ca simpla partajare internă să fie asimilată activității clasice de furnizare.

Totodată, lipsa unei formule clare de calcul al energiei partajate și a unui model operațional bazat pe coeficienți de alocare raportați către OD și calculați pe baza datelor reale de măsură creează incertitudine pentru implementare și facturare.

De aceea, alte state europene (Austria, Italia, Spania, Franța, etc.) folosesc un mecanism ex-post de calcul pentru partajare, iar echilibrarea pentru energia partajată este delegată către furnizorul principal, la fel ca pentru orice alt consumator final.

Se propune: alocare ex-post de către OD pe baza datelor din contoare inteligente; fără notificare day-ahead; fără echilibrare pe partajare; prag 200 kW pentru regim simplificat pe surplus

**Se acceptă parțial** observația referitoare la eliminarea notificării day-ahead.

Proiectul a fost revizuit astfel încât alocarea energiei electrice să se realizeze pe baza datelor validate și a algoritmului de alocare stabilit de comunitate. În ceea ce privește responsabilitatea echilibrării, comunitățile de energie trebuie să respecte prevederile Regulamentului (UE) 943/2019 și ale reglementărilor naționale în materie de echilibrare.

**Se acceptă** observația referitoare la model ex-post alocare.

Determinarea și alocarea energiei electrice partajate se realizează pe baza datelor validate de operatorul de distribuție pentru fiecare interval de decontare.

**Se acceptă parțial** observația referitoare la echilibrarea de către furnizorul principal.

Definiția furnizorului principal și prevederile privind responsabilitatea echilibrării au fost revizuite pentru clarificarea responsabilităților participanților implicați, ținând cont de prevederile art. 5 din Regulamentul (UE) 943/2019

Se pot folosi de exemplu:

1) Un model bazat pe cel italian, în care energia electrică partajată se determină, pentru fiecare interval de decontare (1h/15min), ca minimum dintre energia electrică produsă și livrată în rețea de unitățile de producere ale comunității și energia electrică consumată în cadrul comunității în același interval.

2) Coeficienți de alocare statici sau dinamici definiți prin regulament de comunitatea de energie și apoi transmisi printr-un acord de partajare către OD, care apoi aplică acești coeficienți și calculează energia partajată, care apoi se scade din consumul pe care îl facturează furnizorul principal (modelul Austria)

Partajarea energiei electrice în interiorul comunității reprezintă un mecanism intern de alocare a energiei produse de comunitate și/sau de membrii acesteia către membrii comunității, potrivit acordului de partajare, și nu se confundă cu activitatea de furnizare/vânzare către terți. Pentru simpla partajare internă nu ar trebui să fie necesară deținerea unei licențe de furnizare și nici asumarea de către comunitate a responsabilității de echilibrare aferente energiei partajate, aceasta urmând a fi analizată distinct numai pentru producția și/sau surplusul valorificat pe piață.

Mecanismul de partajare ar trebui să fie bazat pe coeficienți de alocare stabiliți de comunitate și comunicați operatorului de distribuție sau prin formule generale de calcul pe model italian, urmând ca alocarea efectivă să fie realizată ex-post, pe baza datelor de măsurare validate de operatorul de distribuție.

Sub 200 kW putere instalată cumulată, comunitatea beneficiază de regimul de dezechilibre al prosumatorilor. Peste 200 kW, obligația de echilibrare se aplică exclusiv surplusului tranzacționat pe piață

## **GREENPEACE**

### **1. Observații de fond: bariere în calea dezvoltării comunităților de energie**

#### **1.1. Inconsistența între regimul de exonerare de licență și obligațiile operaționale impuse (Art. 4, Art. 46 și Art. 48)**

Proiectul de Ordin preia excepțiile de la licențiere prevăzute la Art. 22<sup>5</sup> alin. (13) din OUG 163/2022 (modificată prin OUG 59/2025), însă anulează acest beneficiu prin tratarea partajării ca pe o tranzacție comercială de furnizare standard. Această abordare ignoră distincția dintre furnizarea comercială (activitate de piață) și partajarea energiei (act de autoconsum colectiv).

Deși legea primară exonerează ONG-urile și asociațiile de proprietari de deținerea unei licențe, Ordinul le impune acestora responsabilități tehnice și juridice specifice furnizorilor profesioniști (Art. 49). Obligarea unei entități fără scop patrimonial să emită facturi comerciale

și să gestioneze regimuri de tranzacționare complexe contravine principiului european al facilitării accesului cetățenilor la piața de energie.

**Recomandăm:**

- 1. Definirea distinctă a partajării:** Introducerea unei clarificări conform căreia partajarea energiei în cadrul unei comunități nu constituie activitate de furnizare și este operabilă fără licență, indiferent de existența unor decontări interne pentru acoperirea costurilor de investiție și operare.
- 2. Facturarea ca decontare internă:** Documentul emis de comunitate (Art. 49) trebuie definit ca o notă de decontare a costurilor interne, nu ca o factură comercială de vânzare a mărfii „energie”, pentru a respecta statutul de entitate nelicențiată prevăzut de OUG 59/2025.
- 3. Prioritizarea dreptului de client activ:** Reglementarea trebuie să permită ca energia partajată să fie pur și simplu scăzută din indexul de consum facturat de Furnizorul Principal (compensare cantitativă), transformând comunitatea într-un facilitator de economii, nu într-un nou comerciant.

**1.2. Incompatibilitatea sistemului de notificări prelabile cu conceptul de partajare a energiei (Art. 48, alin. 3)**

Proiectul de Ordin impune comunităților de energie obligația de a notifica cantitățile partajate cu 24 de ore înainte de ziua livrării. Această cerință transferă mecanisme specifice pieței angro (tranzacții între profesioniști) asupra unui mecanism de optimizare locală a consumului. Notificarea prelabilă ignoră faptul că partajarea este, prin definiție, un proces dinamic de alocare a beneficiilor, nu o vânzare.

Condiționarea partajării de o notificare prelabilă impune comunităților de energie sarcini ce exced natura și resursele unei asociații de cetățeni sau ONG-uri. Mai mult, acest sistem induce un risc financiar artificial: orice abatere de la prognoza notificată va genera costuri de dezechilibru disproporționate, anulând viabilitatea economică a comunității și descurajând participarea cetățenilor.

**Recomandăm eliminarea obligației de notificare prelabilă pentru cantitățile partajate în cadrul comunității. Astfel, este necesară adoptarea modelului european bazat pe coeficienți de partajare (alocare statică sau dinamică).** În acest sistem, cantitățile sunt alocate *ex-post* (după consum) de către Operatorul de Distribuție, pe baza datelor reale de măsurare, asigurând o decontare corectă și fără riscuri de dezechilibru pentru membrii comunității.

**1.3. Responsabilitatea echilibrării și povara dezechilibrelor (Art. 10, alin. 7)**

Ordinul plasează responsabilitatea echilibrării pe umerii comunității pentru diferența dintre producția măsurată și vânzările notificate.

**Se acceptă parțial** observația privind partajarea energiei electrice. În Proiect a fost introdusă definiția energiei electrice partajate și prevederi referitoare la algoritmi de partajare.

**Nu se acceptă** observația referitoare la facturarea internă, motivat de faptul că modalitatea de facturare și documentele utilizate în relația dintre comunitate și membri sunt stabilite prin legislația fiscală și contractuală aplicabilă.

**Se acceptă** observația referitoare la convenția multipartită.

Proiectul include un model de Convenție multipartită care stabilește responsabilitățile și fluxurile operaționale dintre părți.

**Se acceptă** observația privind transmiterea notificărilor.

A fost eliminat articolul privind obligația de a transmite notificări cu 24 de ore înainte și a fost prevăzută alocarea pe baza unor algoritmi de alocare, pe baza datelor validate de OD.

**Se acceptă parțial.**

În Proiect este prevăzut că furnizorul principal își asumă responsabilitatea financiară a dezechilibrelor de la locurile de consum și/sau de consum și de producere. Comunitatea de energie își asumă

**Recomandăm ca responsabilitatea echilibrării pentru membrii comunității să rămână la Furnizorul Principal, urmând ca partajarea să fie tratată ca un calcul de decontare internă, fără a expune comunitatea de cetățeni la volatilitatea pieței de echilibrare.**

**1.4. Necesitatea standardizării Convenției Multipartite și eliminarea barierelor de implementare (Art. 47, alin. 1, lit. e)**

Deși Art. 22<sup>5</sup> alin. (14) lit. c) din OUG 163/2022 (astfel cum a fost modificată prin OUG 59/2025) prevede întocmirea unei convenții multipartite, proiectul de Ordin ANRE nu oferă un mecanism care să garanteze încheierea efectivă a acesteia în condiții echitabile și termene rezonabile.

În absența unui contract-cadru standardizat, fiecare furnizor principal poate impune clauze contractuale proprii sau poate trece semnarea convenției. Acest lucru oferă furnizorilor mari un drept de „veto” de facto asupra funcționării oricărei comunități de energie, subminând dreptul membrilor de a fi clienți activi.

În plus, negocierea unei convenții personalizate între patru părți (Comunitate, OD, Furnizor Membru, Furnizor Principal) este un proces birocratic epuizant pentru o entitate fără scop patrimonial (ONG/Asociație).

**Recomandăm adoptarea unui Model Standard de Convenție Multipartită.** Acest model trebuie să conțină date clare și responsabilități predefinite. De asemenea, este necesară introducerea unei prevederi prin care furnizorii de energie electrică și operatorii de distribuție să fie obligați să adere la această convenție în termen de maximum 15 zile lucrătoare de la solicitarea comunității, fără a putea impune condiții comerciale sau tehnice suplimentare față de modelul standard aprobat de ANRE.

**1.5. Proporționalitatea și simplificarea accesului la serviciile de rețea (Art. 47, alin. 1, lit. b, c și d)**

Proiectul de Ordin impune încheierea unor contracte distincte de distribuție și transport pentru cantitățile partajate, separând fluxurile contractuale între Furnizorul Principal și Comunitatea de Energie. Această abordare prezintă dezavantaje importante precum birocrăția redundantă - membrii comunității pot fi deja racordați la rețea și beneficiază de servicii de distribuție și transport prin contractele de furnizare existente. Obligarea unei comunități de a gestiona separat relația cu Operatorul de Transport și Sistem (OTS - Transelectrica) este disproporționată pentru proiecte de autoconsum colectiv la nivel de joasă tensiune. De asemenea, sunt generate costuri fixe nejustificate - multiplicarea contractelor de rețea poate duce la dublarea unor tarife fixe sau abonamente, penalizând financiar membrii pentru simplul fapt că au ales să partajeze energie produsă local.

**Recomandăm unificarea contractelor de rețea.** Serviciile de distribuție și transport pentru întreg consumul (atât cel din rețea, cât și cel partajat) trebuie să rămână în responsabilitatea

responsabilitatea echilibrării în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 943/2019, pentru energia electrică produsă și pentru instalațiile de producere a energiei electrice care utilizează surse regenerabile de energie cu o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 400 kW sau 200KW pentru instalațiile de producere a energiei electrice puse în funcțiune începând cu data de 1 ianuarie 2026, deținute de membrii unei comunități de energie,

**Se acceptă** recomandarea privind adoptarea unui model de convenție multipartită.

În Proiectul de ordin a fost introdusă anexa 1- Convenția multipartită.

<p>Furnizorul Principal. Comunitatea de energie nu ar trebui să fie obligată să încheie contracte de transport (OTS) dacă nu activează pe piața angro ca un producător/furnizor industrial.</p> <p><b>1.5. Simplificarea fluxurilor financiare și evitarea dublei contractări a serviciilor de rețea (Art. 47 corelat cu Art. 50)</b></p> <p>Proiectul de Ordin creează o fragmentare artificială a responsabilității plății tarifelor de rețea. În timp ce Art. 50 lit. b) stabilește că Furnizorul Principal facturează tarifele de rețea pentru <i>întreaga cantitate de energie consumată</i> (măsurată de OD), Art. 47 alin. (1) lit. c) și d) obligă simultan Comunitatea de Energie (ONG/Asociație) să încheie contracte directe de transport (OTS) și distribuție (OD).</p> <p>Dacă Furnizorul Principal colectează deja prin factura sa tarifele de rețea pentru tot consumul membrului (inclusiv pentru partea partajată din comunitate), impunerea unor contracte de transport și distribuție direct între Comunitate și operatorii de rețea (OD/OTS) este redundantă. Aceasta obligă o entitate fără scop patrimonial să gestioneze garanții financiare și fluxuri de plată către operatorii de sistem, sarcini care aparțin exclusiv furnizorilor licențiați.</p> <p><b>Recomandăm eliminarea obligației de contractare directă a serviciilor de transport (OTS) și distribuție (OD) de către Comunitatea de Energie, atunci când locurile de consum sunt deja deservite de un Furnizor Principal.</b></p> <p><b>Este necesară clarificarea rolului Furnizorului Principal ca unic colector al tarifelor de rețea:</b> Textul regulamentului trebuie să prevadă explicit că toate serviciile de rețea (distribuție, transport, servicii de sistem) sunt gestionate și facturate de Furnizorul Principal către membrul comunității, pe baza datelor de măsurare brute furnizate de OD.</p>	<p><b>Se acceptă</b></p> <p>În Proiectul de ordin este prevăzut că furnizorul principal încheie contractele de rețea.</p>
--	---

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
<p><b>La articolul 3</b>, alineatul (2) după litera b) se introduc două noi litere, literele b<sup>1</sup>) și b<sup>2</sup>) cu următorul cuprins:</p> <p>b<sup>1</sup>) comunități de energie - comunități de energie din surse regenerabile și comunități de energie a cetățenilor;</p> <p>b<sup>2</sup>) furnizor principal – furnizorul de energie electrică care încheie contractul pentru prestarea</p>	<p><b>ACUE</b></p> <p><b>Propunem următoarea completare a art. 3, alin. (2) lit. b<sup>2</sup>):</b></p> <p>b<sup>2</sup>) furnizor principal – furnizorul de energie electrică care încheie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice pentru un loc de consum/de consum și producere din cadrul unei comunități de energie și care își</p>	<p><b>Nu se acceptă.</b> Nu este necesară precizarea în condițiile în care, dacă comunitatea de energie se</p>

<p>serviciului de distribuție a energiei electrice pentru un loc de consum/de consum și producere din cadrul unei comunități de energie și care își asumă responsabilitatea echilibrării consumului de energie electrică la respectivul loc de consum/de consum și producere;</p>	<p>asumă responsabilitatea echilibrării consumului de energie electrică la respectivul loc de consum/de consum și producere; <b>poate fi furnizor principal și o comunitate de energie</b></p> <p><b>Motivare:</b> Completare propusă pentru claritate <b>Propunem completarea alin. (2) al Art. 3, după litera b<sup>2</sup>), cu o nouă literă, litera b<sup>3</sup>) după cum urmează:</b></p> <p><b>b<sup>3</sup>) surplusul de energie electrică - excedentul de energie electrică în cadrul unei comunități de energie din surse regenerabile sau în cadrul unei comunități de energie a cetățenilor, produsă și livrată în rețeaua electrică de interes public, după satisfacerea necesarului de consum al tuturor membrilor comunității, conform prevederilor art. 22<sup>5</sup> alin. (5) și (6) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative.</b></p> <p>Motivare: Apreciem că este necesară preluarea definiției prevăzute în OUG nr. 163/2022 pentru surplusul de energie electrică în cadrul unei comunități de energie având în vedere relevanța conceptului în cuprinsul acestui proiect.</p>	<p>încadrează în definiție, poate fi furnizor principal.</p> <p><b>Se acceptă</b> A fost introdusă definiția surplusului de energie electrică.</p>
	<p><b>Engie Propunem modificarea lit. b<sup>2</sup>) de la alin. (2) al art. 3 după cum urmează:</b> b<sup>2</sup>) furnizor principal – furnizorul de energie electrică <b>cu care membrii unei comunități de energie încheie contract de furnizare a energiei electrice pentru furnizarea de energie electrică din rețelele electrice, suplimentar cantității de energie electrică partajate în cadrul comunității, și care încheie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice pentru un loc de consum/de consum și producere din cadrul unei comunități de energie și care își asumă responsabilitatea echilibrării consumului de energie</b></p>	<p><b>Se acceptă parțial</b></p> <p>Definiția furnizorului principal a fost reformulată pentru clarificarea rolului acestuia în cadrul comunităților de energie, a relației contractuale cu operatorul de distribuție și a responsabilităților privind echilibrarea, fără preluarea integrală a textului propus.</p>

	<p>electrică la respectivul loc de consum/de consum și producere;</p> <p><b>Motivare:</b> În lumina clarificărilor aduse în cadrul dezbaterii publice organizate de ANRE cu participanții la piață, pe marginea prezentului proiect, în data de 20.04.2026, apreciem necesară explicitarea definiției pentru furnizorul principal astfel încât să reiasă în mod explicit că acesta reprezintă furnizorul cu care membrii unei comunități de energie încheie contract pentru furnizarea energiei electrice consumate din rețelele electrice, suplimentar cantității partajate/alocate de comunitatea de energie</p> <p><b>Propunem completarea alin. (2) al art. 3, după litera b<sup>2</sup>), cu o nouă literă, litera b<sup>3</sup>) după cum urmează:</b></p> <p>b<sup>3</sup>) surplusul de energie electrică - excedentul de energie electrică în cadrul unei comunități de energie din surse regenerabile sau în cadrul unei comunități de energie a cetățenilor, produsă și livrată în rețeaua electrică de interes public, după satisfacerea necesarului de consum al tuturor membrilor comunității, conform prevederilor art. 225 alin. (5) și (6) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative.</p> <p><b>Motivare:</b> Apreciam necesară preluarea definiției prevăzute pentru surplusul de energie electrică în cadrul unei comunități de energie în OUG nr. 163/2022 având în vedere relevanța conceptului în cuprinsul acestui proiect.</p>	<p><b>Se acceptă</b> introducerea definiției surplusului de energie electrică.</p>
	<p><b>DELGAZ GRID</b></p> <p><b>Propunem urmatoarea modificare a art.3, alin.(2) lit. B<sup>2</sup>) :</b></p> <p>b<sup>2</sup>) furnizor principal – furnizorul de energie electrică care încheie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice pentru un loc de consum/de consum și</p>	<p><b>Nu se acceptă.</b> Nu este necesară precizarea, în condițiile în care, dacă</p>

	<p>producere din cadrul unei comunități de energie și care își asumă responsabilitatea echilibrării consumului de energie electrică la respectivul loc de consum/de consum și producere; <b>poate fi furnizor principal și o comunitate de energie;</b>  Motivare: pentru claritate</p>	<p>comunitatea de energie se încadrează în definiție, poate fi furnizor principal.</p>
	<p><b>DEER</b>  b<sup>2</sup>) furnizor principal – furnizorul de energie electrică care încheie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice pentru un loc de consum/de consum și producere din cadrul unei comunități de energie și care își asumă responsabilitatea echilibrării consumului de energie electrică la respectivul loc de consum/de consum și producere <b>și deține o licență de furnizare</b>  Motivație: Pentru a asigura conformitatea cu cadrul de reglementare.</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b>  Definiția furnizorului principal a fost reformulată pentru clarificarea rolului acestuia în cadrul comunităților de energie, a relației contractuale cu operatorul de distribuție și a responsabilităților privind echilibrarea, fără preluarea integrală a textului propus.</p>
	<p><b>PPC Energie</b>  <b>Propunem modificarea lit. b<sup>2</sup>) de la alin. (2) al art. 3 după cum urmează:</b>  b<sup>2</sup>) furnizor principal – furnizorul de energie electrică care încheie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice pentru un loc de consum/de consum și producere din cadrul unei comunități de energie și care își asumă responsabilitatea echilibrării consumului de energie electrică la respectivul loc de consum/de consum și producere <b>pentru diferența între cantitatea de energie electrică consumată comunicată de către operatorul de distribuție și cantitatea de energie electrică notificată de către comunitatea de energie.</b>  <b>Motivație:</b>  In vederea corelării cu prevederile de la art. 10 alin. (7) din prezenta procedura, in sensul ca furnizorul nu isi asuma responsabilitatea echilibrării pentru energia consumata/</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b>  Definiția furnizorului principal a fost reformulată pentru clarificarea rolului acestuia în cadrul comunităților de energie, a relației contractuale cu operatorul de distribuție și a responsabilităților privind echilibrarea, fără preluarea integrală a textului propus.</p>

	partajata/notificata in cadrul comunitatii, pentru locurile de consum si/sau locurile de consum si productie.	
	<p><b>AEI</b></p> <p>b^1) comunități de energie - comunități de energie din surse regenerabile și comunități de energie ale cetățenilor;</p> <p>b^2) furnizor principal - furnizorul de energie electrică care încheie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice pentru un loc de consum/de consum și producere din cadrul unei comunități de energie și care își asumă responsabilitatea echilibrării consumului de energie electrică la respectivul loc de consum/de consum și producere;</p> <p>b^3) acord de partajare a energiei electrice - actul/convenția transmis(ă) operatorului de distribuție și furnizorilor implicați, care stabilește membrii comunității, locurile de consum/de consum și producere, regulile și coeficienții de alocare a energiei, periodicitatea modificării acestora și schimbul de date necesar facturării și decontării;</p> <p>b^4) coeficienți de alocare a energiei electrice - ponderile/statice sau dinamice stabilite prin acordul de partajare, pe baza cărora operatorul de distribuție repartizează energia disponibilă pentru partajare între locurile de consum ale membrilor comunității;</p> <p>b^5) energie electrică partajată - cantitatea de energie electrică determinată pentru fiecare interval de decontare/dispecerizare, pe baza datelor de măsurare validate și a regulilor/coeficienților de alocare prevăzuți în acordul de partajare, fără a depăși consumul membrului în intervalul respectiv și nici energia disponibilă pentru partajare la nivelul comunității.</p> <p><b>Motivare:</b> Se propune definirea expresă a acordului de partajare, a coeficienților de alocare și a energiei electrice partajate, pentru a susține operarea art. 47-50.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>ANRE a optat pentru reglementarea modalității de alocare a energiei electrice în cadrul Convenției multipartite, document care stabilește responsabilitățile și fluxurile operaționale dintre părți. Introducerea unui document suplimentar distinct ar conduce la creșterea sarcinii administrative și la duplicarea informațiilor deja prevăzute în Convenția multipartită.</p>

	<p>În forma actuală, proiectul nu definește suficient de clar cum se calculează energia partajată; această lacună afectează întregul mecanism de decontare și facturare.</p> <p>În modelul moldovenesc, partajarea se bazează pe un acord oficial prezentat operatorului de distribuție, iar noțiunile-cheie sunt detaliate distinct.</p>	
	<p><b>Greenpeace</b></p> <p>„furnizor principal – furnizorul de energie electrică care încheie contractul de furnizare cu membrul comunității și care <b>își asumă responsabilitatea echilibrării pentru întreg consumul locului respectiv (atât din rețea, cât și din partajare locală);”</b></p> <p><b>Motivare:</b></p> <p><b>Unitatea locului de consum:</b> Un punct de măsurare nu poate fi echilibrat de două entități diferite. Furnizorul trebuie să rămână interfața unică pentru SEN, indiferent de sursa energiei active, pentru a nu transfera riscuri de piață către consumatorii casnici.</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b></p> <p>Definiția furnizorului principal a fost reformulată pentru clarificarea rolului acestuia în cadrul comunităților de energie, a relației contractuale cu operatorul de distribuție și a responsabilităților privind echilibrarea, fără preluarea integrală a textului propus.</p>
<p>La articolul 4 alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(7) Prin derogare de la prevederile alin. (6), furnizarea energiei electrice se poate realiza fără a fi necesară deținerea unei licențe pentru activitatea de furnizare a energiei electrice de către:</p> <p>a) persoana fizică sau juridică care deține unități de producere a energiei electrice către clienții alimentați direct din instalațiile electrice aferente unităților de producere;</p>	<p><b>DEER</b></p> <p>Derogările speciale pentru ONG, asociatii si fundatii cu sau fara statut de utilitate publica. (de exemplu: cluburi sportive).</p> <p>Acordarea de drepturi speciale prin organizarea in comunitati de energie cu derogari speciale poate fi considerat ca un tratament discriminatoriu fata de cetatenii care nu se pot constitui in comunitati de energie.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Derogările sunt prevăzute prin OUG 59/2025 .</p>

<p>b) OD neconcesionari către clienții alimentați direct din rețelele electrice pe care aceștia le exploatează sau situați în proximitatea acestor rețele;</p> <p>c) comunitățile de energie:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ale căror locuri de consum sunt alimentate prin linii directe de la unitățile de producere ale comunității de energie și nu sunt racordate la Sistemul energetic național (SEN) sau la rețelele de distribuție ale operatorilor concesionari;</li> <li>- constituite în condominii, astfel cum sunt definite la art. 2 lit. h) din Legea nr. 196/2018 privind înființarea, organizarea și funcționarea asociațiilor de proprietari și administrarea condominiilor, cu modificările ulterioare, care dețin unități de producere a energiei electrice destinată integral autoconsumului, la locurile de consum din condominiu;</li> <li>- constituite sub forma de ONG, asociații și fundații fără scop patrimonial, precum și asociațiile și fundațiile care au dobândit statutul de utilitate publică în conformitate cu prevederile art. 38 din Ordonanța Guvernului nr. 26/2000 cu privire la asociații și fundații, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 246/2005, cu modificările și completările ulterioare, la locurile de consum din cadrul comunității de energie.</li> </ul>		
	<p><b>DELGAZ GRID</b></p> <p>Consideram necesara fie completarea Procedurii de înregistrare a comunităților de energie în Registrul național al comunităților de energie (document ce urmeaza a intra in vigoare), fie a Regulamentului de furnizare cu conditia</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Obligațiile privind înregistrarea comunităților de energie și documentele</p>

	<p>prezentarii de catre comunitate a documentelor care atesta dobandirea statutului de utilitate publica .</p>	<p>justificative necesare pentru dovedirea indeplinirii condițiilor prevăzute de legislația aplicabilă fac obiectul procedurii de înregistrare, nefiind necesară introducerea unor prevederi suplimentare în Regulamentul de furnizare.</p>
	<p><b>ACUE</b>  Considerăm necesară completarea fie a Procedurii de înregistrare a comunităților de energie în Registrul național (document care urmează să fie adoptat de ANRE), fie a Regulamentului de furnizare, cu condiția introducerii obligației ca respectiva comunitate să prezinte documente justificative care atestă dobândirea statutului de utilitate publică.  Pentru situația în care comunitatea de energie se constituie sub forma de ONG, considerăm că este necesară introducerea obligației ca respectiva comunitate să prezinte documente justificative care atestă dobândirea statutului de utilitate publică, condiție care să fie introdusă prin completarea a Procedurii de înregistrare a comunităților de energie în Registrul național (document care urmează să fie adoptat de ANRE), fie prin completarea regulamentului Regulamentului de furnizare.  <b>Propunem completarea primei liniuțe de la lit. c) de la alin. (7) al Art. 4 după cum urmează:</b>  [...]  c) comunitățile de energie:  - ale căror locuri de consum sunt alimentate prin linii directe de la unitățile de producere ale comunității de energie și nu sunt racordate la Sistemul energetic național</p>	<p><b>Nu se acceptă</b>  Obligațiile privind înregistrarea comunităților de energie și documentele justificative necesare pentru dovedirea îndeplinirii condițiilor prevăzute de legislația aplicabilă fac obiectul procedurii de înregistrare, nefiind necesară introducerea unor prevederi suplimentare în Regulamentul de furnizare.</p> <p><b>Nu se acceptă</b>  Din conținutul prevederii rezultă în mod clar că locurile de consum din cadrul acestor comunități</p>

	<p>(SEN) sau la rețelele de distribuție ale operatorilor concesionari <b>către aceste locuri de consum;</b></p> <p><b>Motivare:</b> Completare necesară pentru claritate.</p>	<p>nu sunt racordate la SEN sau la rețelele operatorilor concesionari, motiv pentru care completarea propusă nu aduce clarificări suplimentare</p>
	<p><b>Engie</b>  <b>Propunem completarea primei liniuțe de la lit. c) de la alin. (7) al art. 4 după cum urmează:</b></p> <p>c) comunitățile de energie: - ale căror locuri de consum sunt alimentate prin linii directe de la unitățile de producere ale comunității de energie și nu sunt racordate la Sistemul energetic național (SEN) sau la rețelele de distribuție ale operatorilor concesionari <b>către aceste locuri de consum;</b></p> <p><b>Motivare:</b> Completare pentru claritate</p>	<p><b>Nu se acceptă</b>  Nu este necesară precizarea, în condițiile în care acest tip de comunitate este constituită doar din locuri de consum neconectate la SEN.</p>
	<p><b>AEI</b>  <b>Se propune completarea textului cu o teză finală:</b>  <b>"Excepția prevăzută de prezentul alineat privește partajarea și furnizarea internă a energiei electrice produse de unitățile de producere ale comunității de energie și/sau ale membrilor acesteia către membrii comunității, potrivit acordului de partajare. Valorificarea energiei electrice nepartajate/surplusului se realizează în condițiile expres prevăzute de lege. Excepția nu poate fi utilizată pentru comercializarea către terți a energiei electrice achiziționate din alte surse, cu excepția comunităților de energie cu o capacitate instalată totală de cel mult 200 kW, indiferent de forma juridică.</b></p> <p><b>Motivare:</b>  Clarificarea limitei derogării este utilă pentru a evita confundarea partajării în interiorul comunității cu furnizarea cu amănuntul către terți.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b>  Condițiile în care comunitățile de energie pot beneficia de excepțiile de la obligația de deținere a unei licențe sunt deja reglementate în mod expres prin dispozițiile art. 4 alin. (7) lit. c), nefiind necesară introducerea unor precizări suplimentare care ar conduce la reluarea sau duplicarea prevederilor existente</p>

	<p>În același timp, formularea trebuie să evite impresia că orice surplus/nepartajată ar atrage automat obligații de licențiere mai severe decât cele prevăzute de lege; surplusul trebuie tratat distinct, în condițiile legii.</p> <p>În soluția moldovenească, funcționarea comunității este separată de comercializarea energiei nepartajate pe piață și de activitățile ce presupun licențiere.</p> <p>Un prosumator individual beneficiază de exceptare fără licență până la 400 kW. Comunitățile de energie reduc presiunea pe rețea față prosumatorii individuali prin optimizarea locală a fluxurilor producție-consum-stocare. Ar trebui să beneficieze de cel puțin aceleași drepturi. Propunem exceptarea comunităților cu puterea instalată sub 200kW.</p> <p>Condiția «autoconsum integral» pentru condominii impactează orice comunitate cu PV. Prosumatorul individual are dreptul la surplus, un condominiu organizat sub forma de comunitate de energie ar trebui să aibă cel puțin același drept. Fără un prag limita minim, comunitățile mici nu pot porni.</p> <p>Art. 22(4)(a) RED II: eliminarea barierelor nejustificate.</p>	
	<p><b>Coaliția Energie Comunitară (CEC)</b>  <b>Comunitățile de energie care nu dețin licență de furnizare nu ar trebui să fie responsabile pentru echilibrarea energiei consumate în cadrul comunității.</b></p>	<p><b>Se acceptă</b>  Responsabilitatea echilibrării consumului este în sarcina furnizorului principal.</p>
<p>3. La articolul 5 după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3) cu următorul cuprins:</p> <p>(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), prețul final facturat membrilor de către comunitățile de energie care nu au calitatea de furnizor principal, nu include tarifele de rețea.</p>	<p><b>DEER</b>  Nu este clar mecanismul ref. TD</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- În proiectul de ORDIN privind aprobarea Metodologiei de realizare a unei analize transparente a costurilor și beneficiilor surselor de energie distribuite în vederea determinării costurilor totale ale sistemului de distribuție aplicabile partajării energiei regenerabile în cadrul unei <b>comunități de energie din surse regenerabile</b> se face referire la <b>reducere TD:</b></li> </ul>	<p><b>Nu se acceptă</b>  Acest proiect de ordin nu prevede reduceri de tarife de rețea. Se precizează doar că se aplică conform reglementărilor.</p>

	- In acest DD se face referire la ambele tipuri de comunitati.	
	<p><b>AEI</b></p> <p>(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), prețul final facturat membrilor de către comunitățile de energie care nu au calitatea de furnizor principal, nu include tarifele de rețea.; Tarifele de rețea aplicabile energiei partajate se evidențiază distinct de către furnizorul principal și se aplică reduceri asupra acestora, dacă este cazul, în condițiile stabilite prin reglementările ANRE.</p> <p><b>Motivare:</b></p> <p>Textul ANRE «nu include tarifele de rețea» este ambiguu: nu rezultă dacă energia partajată este scutită de tarife sau dacă tarifele se plătesc integral prin factura furnizorului. Din coroborare cu Art. 50: tarifele se plătesc integral, doar că apar pe factura furnizorului. Consecința: membrii plătesc tarife de rețea fără posibilitatea aplicării unei reduceri conform impactului pozitiv asupra rețelei. În modelul moldovenesc, pentru energia partajată se păstrează costurile aferente distribuției, însă cu reduceri diferențiate (30% pentru comunități locale și 15% pentru comunități regionale). Austria are o abordare similară Abordarea este mai apropiată de principiile cost-reflectivității, transparenței și nediscriminării.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Articolul a fost eliminat din proiectul de ordin întrucât se referă la o situație particulară. Proiectul de ordin nu reglementează scutirea sau reducerea de tarife de rețea. Acestea se aplică conform reglementărilor în vigoare.</p>
<p>4. La articolul 10 după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alineatul (7) cu următorul cuprins:</p> <p>(7) Prin derogare de la prevederile alin. (4), în situația locurilor de consum aparținând unei comunități de energie pentru care furnizarea energiei electrice se asigură prin contracte încheiate cu comunitatea de energie și un furnizor principal, responsabilitatea echilibrării se asigură de către:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- furnizorul principal pentru diferența dintre consumul măsurat în punctele de măsurare aferente</li> </ul>	<p><b>DEER</b></p> <p>Este necesara detalierea fluxului de energii pentru care se face asumarea echilibrării.</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b></p> <p>Prevederile referitoare la repartizarea responsabilităților privind echilibrarea au fost revizuite și reformulate pentru clarificarea rolurilor furnizorului principal și ale comunității de energie, precum și pentru corelarea cu mecanismul de partajare a energiei electrice.</p>

<p>locurilor de consum din cadrul comunității de energie și achiziția contractată notificată; - comunitatea de energie pentru diferența dintre producția măsurată în punctele de măsurare aferente locurilor de consum și producere din cadrul comunității de energie și vânzările contractate notificate.</p>		
	<p><b>ACUE</b></p> <p><b>Propunem modificarea primei liniuțe de la alin. (7) al Art. 10 după cum urmează:</b></p> <p>(7) Prin derogare de la prevederile alin. (4), în situația locurilor de consum aparținând unei comunități de energie pentru care furnizarea energiei electrice se asigură prin contracte încheiate cu comunitatea de energie și un furnizor principal, responsabilitatea echilibrării se asigură de către:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- furnizorul principal pentru diferența dintre consumul măsurat în punctele de măsurare aferente locurilor de consum din cadrul comunității de energie și <b>achiziția contractată cantitatea partajată notificată de către comunitate;</b></li> </ul> <p><b>Motivare:</b> Modificare propusă pentru acuratețe.</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b> Articolul a fost modificat fără preluarea integral a textului propus</p>
	<p><b>PPC Energie</b></p> <p><b>Propunem modificarea primei liniuțe de la alin. (7) al art. 10 după cum urmează:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- furnizorul principal, <b>în conformitate cu contractul de furnizare a energiei electrice și reglementărilor în vigoare,</b> pentru <del>diferența dintre consumul măsurat în punctele de măsurare aferente locurilor de consum din cadrul comunității de energie și achiziția contractată notificată</del> <b>cantitatea de energie electrică furnizată;</b></li> </ul> <p><b>Motivație:</b></p>	<p><b>Se acceptă parțial</b> Articolul a fost modificat fără preluarea integral a textului propus</p>

	<p>În conformitate cu prezentul regulament, furnizorul își asumă responsabilitatea echilibrării pentru locul de consum/locul de consum și producere pentru energia electrică <b>furnizată</b> în temeiul contractului de furnizare încheiat între părți, al cărui mod de stabilire este definit la art. 50.</p> <p>SAU</p> <p>-furnizorul principal pentru diferența dintre consumul măsurat în punctele de măsurare aferente locurilor de consum din cadrul comunității de energie și <del>achiziția contractată</del> <b>cantitatea partajată</b> notificată <b>de către comunitate</b>;</p> <p>Motivație: pentru acuratețe</p>	
	<p>AEI</p> <p>Se propune reformularea alin. (7) astfel:</p> <p>(7) Prin derogare de la prevederile alin. (4), în situația locurilor de consum aparținând unei comunități de energie pentru care furnizarea energiei electrice se asigură prin contracte încheiate cu comunitatea de energie și un furnizor principal, responsabilitatea echilibrării se asigură după cum urmează:</p> <p>a) furnizorul principal, respectiv PRE/grupul de echilibrare al acestuia, pentru diferența dintre consumul măsurat în punctele de măsurare aferente locurilor de consum din cadrul comunității de energie și cantitatea de energie electrică partajată determinată/validată potrivit convenției multipartite;</p> <p>b) furnizorul principal, respectiv PRE/grupul de echilibrare al acestuia, pentru comunitatea de energie cu o capacitate instalată de sub 200 kW</p> <p>c) comunitatea de energie cu o capacitate instalată de peste 200 kW, direct sau prin PRE/grupul de echilibrare al acesteia, numai pentru producția și/sau energia electrică nepartajată/surplusul valorificat pe piață, potrivit</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b></p> <p>Articolul a fost modificat fără preluarea integral a textului propus</p>

	<p><b>cantităților contractate/notificate conform reglementărilor aplicabile.</b></p> <p><b>Motivare:</b>  Este utilă delimitarea expresă între consumul membrilor, care rămâne în portofoliul furnizorilor principali, și producția/surplusul valorificat de comunitate.  Pentru energia partajată intern, comunitatea nu ar trebui să suporte o responsabilitate de echilibrare distinctă, întrucât partajarea este un mecanism intern de alocare, nu o activitate de piață similară furnizării clasice.  În cadrul moldovenesc, membrii rămân în grupul de echilibrare al furnizorului pentru consum, iar comunitatea poate transfera responsabilitatea privind producția către un grup de echilibrare.  Partajarea se calculează ex-post pe date măsurate. Membrii rămân în grupul de echilibrare al furnizorului Comunitatea suportă echilibrare doar pentru surplusul valorificat pe piață.  Pragul de 200 kW: consistent cu regimul prosumatorilor din Legea 123/2012 și OUG 163/2022. Comunitățile sub 200 kW prezintă un profil de dezechilibru mult mai pozitiv față de cel al prosumatorilor individuali, partajarea internă și posibilitatea de a implementa stocare de dimensiuni mai mari la nivel de comunitate reduce cantitatea livrată în rețea prin creșterea autoconsumului local. Impunerea echilibrării sub acest prag ar crea o discriminare negativă față de prosumatori, contrar Directivei 2019/944 și Directivei 2024/1711.</p>	
	<p><b>Greenpeace</b>  „[...] responsabilitatea echilibrării pentru întreaga cantitate de energie (atât cea din rețea, cât și cea partajată în cadrul comunității) <b>este preluată integral de către furnizorul principal</b> al respectivului loc de consum.”  Motivare:  <b>Respectarea OUG 59/2025:</b> Comunitățile (ONG/Asociații) sunt entități nelicențiate și nu au</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b>  Articolul a fost modificat fără preluarea integral a textului propus.</p>

	capacitatea tehnică/financiară de a gestiona un PRE. Fragmentarea echilibrării creează riscuri financiare artificiale care blochează viabilitatea proiectelor cetățenești.	
La articolul 11 după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5) cu următorul cuprins: (5) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în cazul locurilor de consum din cadrul unei comunități de energie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice se încheie de către OD cu furnizorul principal.	<b>PPC Energie</b> <b>La articolul 11 după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5) cu următorul cuprins:</b> (5) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în cazul locurilor de consum din cadrul unei comunități de energie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice se încheie de către OD cu furnizorul principal. <b>Motivație:</b> Consideram ca ar trebui tratată și situația în care comunitatea detine licența pentru activitatea de furnizare a energiei electrice.	<b>Nu se acceptă</b> Textul propus stabilește exclusiv partea responsabilă pentru încheierea contractului de distribuție. În situația în care comunitatea de energie îndeplinește condițiile pentru a avea calitatea de furnizor principal, aceasta va încheia contractul pentru prestarea serviciului de distribuție în conformitate cu prevederile Regulamentului.
	<b>AEI</b> (5) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în cazul locurilor de consum din cadrul unei comunități de energie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice se încheie de către OD cu furnizorul principal, pe baza acordului de partajare și a convenției multipartite prevăzute la art. 47. <b>Motivare:</b> Se recomandă corelarea expresă cu acordul de partajare și cu convenția multipartită. În modelul moldovenesc, operatorul de distribuție are rol central în validarea condițiilor de funcționare și în transmiterea datelor necesare facturării.	Nu se acceptă. Contractul pentru prestarea serviciului de distribuție se încheie în baza contractului-cadru aprobat prin reglementările ANRE. Introducerea unor condiționări suplimentare privind acordul de partajare sau convenția multipartită nu este necesară pentru încheierea raportului contractual dintre operatorul de

		distribuție și furnizorul principal.
	<p><b>RER</b></p> <p>5. La articolul 11 după alineatul (4) se introduc alineatele (5) și (6), cu următorul cuprins:</p> <p>„(5) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în cazul locurilor de consum din cadrul unei comunități de energie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice se încheie de către OD cu furnizorul principal.</p> <p>(6) Convențiile prevăzute la alin. (1) și (3) în cazul categoriilor de consum „comunități de energie”, nu vor cuprinde informațiile prevăzute la art. 11 alin (4), lit. b) și c).”</p> <p><b>Motivație:</b></p> <p>Necesar un alt template de Convenție multipartită simplificată, în conformitate cu mențiune propuse la punctul 8 din prezentul document.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>A fost introdus un model de convenție multipartită, Anexa la Proiectul de ordin.</p>
<p>Capitolul V</p> <p>Secțiunea 1</p> <p>Comercializarea energiei electrice de către comunitățile de energie</p> <p>Art. 46</p> <p>(1) O comunitate de energie poate vinde energie electrică la locurile de consum din cadrul comunității în oricare din următoarele situații:</p> <p>a) deține licență pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau licență pentru activitatea de agregare;</p> <p>b) este constituită din locuri de consum/de producere ce nu sunt racordate la SEN;</p> <p>c) este constituită din locuri de consum/producere aflate în același condominiu;</p> <p>d) este constituită sub formă de ONG, asociație sau fundație fără scop patrimonial, precum și asociație sau fundație care au dobândit statutul de</p>	<p><b>DEER</b></p>	

<p>utilitate publică în conformitate cu prevederile art. 38 din Ordonanța Guvernului nr. 26/2000 cu privire la asociații și fundații, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 246/2005, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(2) O comunitate de energie poate vinde energie electrică pe piețele de energie electrică dacă:</p> <p>a) deține licență pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau licență pentru activitatea de agregare;</p> <p>b) este constituită sub forma de ONG, asociație sau fundație fără scop patrimonial, precum și asociație sau fundație care au dobândit statutul de utilitate publică în conformitate cu prevederile art. 38 din Ordonanța Guvernului nr. 26/2000 cu privire la asociații și fundații, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 246/2005, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(3) O comunitate de energie poate vinde energie electrică la locurile de consum din cadrul comunității sau pe piețele de energie electrică prin intermediul unui titular al licenței pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau al licenței pentru activitatea de agregare, către care a delegat această activitate.</p> <p>(4) Vânzarea pe piața cu amănuntul a surplusului de energie electrică al unei comunități de energie către clienți finali racordați la SEN, alții decât membrii comunității, se realizează de către comunitatea de energie ce deține licența de furnizare a energiei electrice.</p>	<p>Alin 2) Sunt necesare clarificari.</p> <p>=&gt; contravine prevederii de la art. 10, al (2), litera f) din L123/2012</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Noțiunea de „piețe de energie electrică” include atât piața angro, cât și piața cu amănuntul, astfel încât nu sunt necesare clarificări suplimentare.</p> <p>Alin. (2) lit. b) este în conformitate cu prevederile OUG 59/2025</p>
	<p><b>DELGAZ GRID</b></p> <p><b>Propunem urmatoarea modificare a art.46., alin.1:</b></p> <p><b>Art. 46</b></p> <p>(1) O comunitate de energie poate vinde energie electrică la locurile de consum din cadrul comunității în oricare din următoarele situații:</p>	

	<p>e) deține licență pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau licență pentru activitatea de agregare;</p> <p>f) este constituită din locuri de consum/de producere ce nu sunt racordate la SEN;</p> <p>g) este constituită din locuri de consum/producere aflate în același condominiu;</p> <p>h) este constituită sub formă de ONG, asociație sau fundație fără scop patrimonial, precum și asociație sau fundație care au dobândit statutul de utilitate publică în conformitate cu prevederile art. 38 din Ordonanța Guvernului nr. 26/2000 cu privire la asociații și fundații, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 246/2005, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(2) O comunitate de energie poate vinde <b>direct</b> energie electrică pe piețele de energie electrică dacă:</p> <p>c) deține licență pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau licență pentru activitatea de agregare;</p> <p>d) este constituită sub forma de ONG, asociație sau fundație fără scop patrimonial, precum și asociație sau fundație care au dobândit statutul de utilitate publică în conformitate cu prevederile art. 38 din Ordonanța Guvernului nr. 26/2000 cu privire la asociații și fundații, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 246/2005, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(3) O comunitate de energie poate vinde energie electrică la locurile de consum din cadrul comunității sau pe piețele de energie electrică <b>direct ori</b> prin intermediul unui titular al licenței pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau al licenței pentru activitatea de agregare, către care a delegat această activitate.</p> <p>(4) Vânzarea pe piața cu amănuntul a surplusului de energie electrică al unei comunități de energie către clienți finali racordați la SEN, alții decât membrii comunității, se realizează de către comunitatea de energie ce deține licență de furnizare a energiei electrice</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Nu este necesară precizarea. Prevederea se referă la vânzarea de către comunitatea de energie, deci nu poate fi decât vânzare directă a acesteia.</p> <p><b>Nu se acceptă</b> Acest alineat se referă la vânzarea prin intermediar.</p>
--	---	---

	<b>Motivare: Pentru claritate</b>	
	<p><b>ACUE</b>  <b>Propunem completarea lit. b) și c) de la alin. (1) al Art. 46 după cum urmează:</b></p> <p>b) este constituită din locuri de consum/de producere <b>alimentate prin linii directe de la unitățile de producere ale comunității de energie și care ee nu sunt racordate la SEN sau la rețelele de distribuție ale operatorilor concesionari;</b></p> <p>c) este constituită din locuri de consum/producere aflate în același condominiu și <b>deține unități de producere a energiei electrice destinate integral autoconsumului;</b>  <b>Motivare:</b> Propunem completări în linie cu prevederile de la Art. 4 alin. (7) lit. c), pentru claritate.  <b>Propunem modificarea alin. (2) al Art. 46 după cum urmează:</b></p> <p>(2) O comunitate de energie poate vinde <b>surplusul de energie electrică pe piața angro sau pe piața cu amănuntul <del>piețele de energie electrică</del></b> dacă:</p> <p>a) deține licență pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau licență pentru activitatea de agregare;</p> <p>b) este constituită sub forma de ONG, asociație sau fundație fără scop patrimonial, precum și asociație sau fundație care au dobândit statutul de utilitate publică în conformitate cu prevederile art. 38 din Ordonanța Guvernului nr. 26/2000 cu privire la asociații și fundații, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 246/2005, cu modificările și completările ulterioare.  <b>Motivare:</b> Modificare propusă în conformitate cu prevederile art. 22<sup>5</sup> alin. (12) și (13) din OUG nr. 163/2022.  <b>Propunem modificarea alin. (3) al Art. 46 după cum urmează:</b></p>	<p><b>Nu se acceptă</b>  Rețelele de distribuție fac parte din SEN</p> <p><b>Nu se acceptă</b>  Noțiunea de „piețe de energie electrică” include atât piața angro, cât și piața cu amănuntul, astfel încât modificarea propusă nu aduce elemente suplimentare de claritate.</p>

	<p>(3) O comunitate de energie poate vinde energie electrică la locurile de consum din cadrul comunității, <b>respectiv surplusul de energie electrică sau pe piața angro sau pe piața cu amănuntul</b> <del>piețele de energie electrică</del> prin intermediul unui titular al licenței pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau al licenței pentru activitatea de agregare, către care a delegat această activitate <b>cu acordul acestuia, în baza unui contract încheiat prin acordul de voință al părților.</b></p> <p><b>Motivare:</b> Modificare și completare în conformitate cu prevederile art. 22<sup>5</sup> alin. (12), (14), (15) din OUG nr. 163/2022, respectiv pentru claritate.</p> <p><b>Propunem eliminarea alin. (4) al art. 46:</b></p> <p><del>(4) Vânzarea pe piața cu amănuntul a surplusului de energie electrică al unei comunități de energie către clienți finali racordați la SEN, alții decât membrii comunității, se realizează de către comunitatea de energie ce deține licență de furnizare a energiei electrice.</del></p> <p><b>Motivare:</b> Propunem eliminarea întrucât prevederea se regăsește la alineatele anterioare.</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b>  Articolul a fost modificat fără preluarea integrală a textului propus.</p> <p><b>Nu se acceptă.</b> Aici se precizează în ce condiții comunitatea de energie poate vinde energie la clienții finali.</p>
	<p><b>Engie</b>  <b>Propunem completarea lit. b) și c) de la alin. (1) al art. 46 după cum urmează:</b></p> <p>b) este constituită din locuri de consum/de producere <b>alimentate prin linii directe de la unitățile de producere ale comunității de energie și care ee nu sunt racordate la SEN sau la rețelele de distribuție ale operatorilor concesionari;</b></p>	<p>Idem mai sus</p>

	<p>c) este constituită din locuri de consum/producere aflate în același condominiu și <b>deține unități de producere a energiei electrice destinate integral autoconsumului;</b>  <b>Motivare:</b> Formulare în linie cu prevederile de la art. 4 alin. (7) lit. c), pentru claritate.  <b>Propunem modificarea părții introductive a alin. (2) al art. 46 după cum urmează:</b></p> <p>(2) O comunitate de energie poate vinde <b>surplusul de energie electrică pe piața angro sau pe piața cu amănuntul</b> <del>piețele de energie electrică</del> dacă: (...)</p> <p><b>Motivare:</b> În conformitate cu prevederile art. 22<sup>5</sup> alin. (12) și (13) din OUG nr. 163/2022</p> <p><b>Propunem modificarea alin. (3) al art. 46 după cum urmează:</b></p> <p>(3) O comunitate de energie poate vinde energie electrică la locurile de consum din cadrul comunității, <b>respectiv surplusul de energie electrică sau pe piața angro sau pe piața cu amănuntul</b> <del>piețele de energie electrică</del> prin intermediul unui titular al licenței pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau al licenței pentru activitatea de agregare, către care a delegat această activitate <b>cu acordul acestuia, în baza unui contract încheiat prin acordul de voință al părților.</b></p> <p><b>Motivare:</b> În conformitate cu prevederile art. 22<sup>5</sup> alin. (12), (14), (15) din OUG nr. 163/2022  <b>Propunem eliminarea alin. (4) al art. 46:</b></p> <p>(4) <del>Vânzarea pe piața cu amănuntul a surplusului de energie electrică al unei comunități de energie către clienți finali racordați la SEN, alții decât membrii comunității, se realizează de către comunitatea de energie ce deține licență de furnizare a energiei electrice.</del></p>	<p>Idem mai sus</p> <p>Idem mai sus</p> <p>Idem mai sus</p> <p>Idem mai sus</p>
--	---	---

	<p><b>Motivare:</b> Prevederea se regăsește la alineatele anterioare.</p>	
	<p><b>AEI</b>  Se propune completarea cu un alineat/teză finală:  "În sensul prezentului articol, vânzarea energiei în interiorul comunității privește exclusiv energia electrică produsă de unitățile de producere ale comunității și/sau ale membrilor săi, destinată membrilor comunității potrivit acordului de partajare. Partajarea/vânzarea internă are caracter distinct față de furnizarea către terți și nu poate avea ca obiect energia electrică achiziționată din alte surse pentru revânzare. În toate cazurile în care se utilizează rețeaua de distribuție, aplicarea regulilor de partajare se realizează pe baza acordului de partajare/notificării transmise operatorului de distribuție. Excepțiile de la obligația de licențiere prevăzute la art. 4 alin. (7) se aplică în mod corespunzător."</p> <p><b>Motivare:</b>  Modelul moldovenesc condiționează operaționalizarea de confirmarea proximității de către operatorul de distribuție și de înregistrarea comunității într-un registru administrat de ANRE.  Este utilă delimitarea între partajarea internă/vânzarea în cadrul comunității și furnizarea către terți, pentru a evita extinderea neintenționată a derogării și pentru a clarifica faptul că energia cumpărată din alte surse nu poate fi revândută membrilor sub regimul derogatoriu.  În același timp, textul nu ar trebui interpretat în sensul limitării nejustificate a valorificării surplusului/nepartajate în condițiile prevăzute de lege.  O comunitate de energie poate valorifica energia electrică nepartajată/surplusul pe piețele de energie electrică sau prin intermediul unui furnizor/agregator, în condițiile expres prevăzute de lege și ale reglementărilor ANRE.</p> <p><b>Motivare:</b></p>	<p><b>Nu se acceptă</b>  Aspectele semnalate rezultă din definiția energiei electrice partajate și din ansamblul prevederilor regulamentului referitoare la partajarea energiei în cadrul comunității. Introducerea unor precizări suplimentare în cadrul prezentului articol ar conduce la duplicarea prevederilor deja reglementate.</p>

	<p>Se recomandă precizarea expresă că obiectul comercializării externe îl reprezintă energia nepartajată/surplusul, nu energia destinată membrilor.</p> <p>Pentru categoriile exceptate, surplusul injectat în rețea trebuie tratat tot ca energie nepartajată/surplus valorificată distinct, iar nu ca o extensie a partajării interne.</p> <p>Regimul aplicabil surplusului ar trebui să fie proporțional și clar, fără a bloca în mod nejustificat comunitățile care valorifică cantități reduse de energie nepartajată.</p> <p>O comunitate de energie poate vinde energie electrică la locurile de consum din cadrul comunității sau poate valorifica energia electrică nepartajată/surplusul pe piețele de energie electrică prin intermediul unui titular al licenței pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau al licenței pentru activitatea de agregare, către care a delegat această activitate, în baza unui contract-cadru/convenții cu conținut minim obligatoriu, termene maxime de răspuns și reguli clare privind notificarea, echilibrarea, decontarea și răspunderea părților.</p> <p><b>Motivare:</b></p> <p>Se recomandă reglementarea minimă a efectelor delegării și standardizarea documentației contractuale esențiale.</p> <p>În lipsa unor obligații clare de acceptare, termene și conținut minim, comunitatea poate rămâne blocată operațional în negocieri individuale cu OD/furnizori/agregatori.</p> <p>O arhitectură contractuală excesivă este disproporționată pentru comunitățile mici și rezidențiale.</p> <p>Vânzarea pe piața cu amănuntul a surplusului de energie electrică al unei comunități de energie către clienți finali racordați la SEN, alții decât membrii comunității, se realizează numai în regim de furnizare licențiată, cu evidență contabilă și contractuală distinctă față de energia partajată în interiorul comunității.</p>	<p><b>Se acceptă</b></p> <p>Textul a fost completat pentru a evidenția posibilitatea valorificării surplusului de energie electrică de către comunitatea de energie, în condițiile prevăzute de legislația aplicabilă și de prezentul regulament</p>
--	--	--

	<p><b>Motivare:</b> Se recomandă delimitarea strictă dintre partajarea internă și furnizarea către terți.</p> <p>Modelul moldovenesc pune accent pe satisfacerea consumului membrilor și pe comercializarea separată a energiei nepartajate.</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b> Alin. (4) a fost reformulat. NU este necesară precizarea referitoare la surplus întrucât, dacă deține licență, poate vinde și energie electrică achiziționată.</p>
<p>Art. 47</p> <p>(1) Pentru furnizarea energiei electrice la un loc de consum/consum și producere din cadrul unei comunități de energie se încheie:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- contract de furnizare a energiei electrice între deținătorul locului de consum/consum și producere și comunitatea de energie, pentru cantitatea de energie electrică partajată de către comunitatea de energie și contract de furnizare a energiei electrice între deținătorul locului de consum și furnizorul principal, pentru diferența între cantitatea de energie electrică partajată și consumul realizat. Furnizorul principal poate fi și comunitatea de energie caz în care se încheie un singur contract de furnizare a energiei electrice;</li> <li>- contract pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice între furnizorul principal și operatorul de distribuție a energiei electrice la care este racordat locul de consum;</li> <li>- contract pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de</li> </ul>	<p><b>DEER</b></p> <p>Furnizorul principal poate fi și comunitatea de energie care deține o licență de furnizare, caz în care se încheie un singur contract de furnizare a energiei electrice;</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> A fost clarificată prin definiția furnizorului principal și prin prevederile regulamentului referitoare la relațiile contractuale dintre comunitatea de energie,</p>

<p>sistem între furnizorul principal și operatorul de transport și de sistem;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- după caz, contract pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice între deținătorii unităților de producere din cadrul comunității de energie și operatorii de distribuție a energiei electrice la care sunt racordate unitățile de producere;</li> <li>- o convenție multipartită între comunitatea de energie, operatorul de distribuție a energiei electrice la a cărui rețea este racordat locul de consum/consum și producere și furnizorul principal, prin care se stabilesc regulile referitoare la măsurarea/determinarea cantităților de energie electrică furnizate, care constituie anexă la contractele de furnizare și a celor de distribuție.</li> </ul> <p>(2) Între comunitatea de energie și membrii acesteia care dețin unități de producere a energiei electrice se încheie un contract/convenție, pentru transferul energiei electrice livrate comunității de energie.</p> <p>(3) În cazul unui loc de consum/consum și producere care nu este conectat la SEN, contractul de furnizare a energiei electrice se încheie între deținătorul locului de consum și comunitatea de energie.</p> <p>(4) Contractele de furnizare încheiate cu membrii comunității respectă prevederile prezentului regulament.</p>	<p>după caz, contract pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice între deținătorii unităților de producere din cadrul comunității de energie și operatorii de distribuție a energiei electrice la care sunt racordate unitățile de producere <b>conform contractului cadrul între operatorul de distribuție și producători</b></p> <p>Modelul de convenție multipartită va fi aprobat de ANRE și constituie anexă la contractul de distribuție încheiat de către operatorul de distribuție cu furnizorul principal al locului de consum / consum și producere.</p> <p>(2) <b>Între comunitatea de energie delimitate fizic (geografic) și membrii acesteia care dețin unități de producere a energiei electrice se încheie un contract/convenție, pentru transferul energiei electrice livrate comunității de energie.</b></p> <p>(1^1) <b>Comunitățile de energie vor fi înregistrate la operatorul de distribuție în baza unei solicitări transmise de către acestea. Documentele minime necesare în vederea înregistrării comunității de energie la operatorul de distribuție sunt:</b></p> <p>a) <b>Datele privind comunitatea:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>decizia ANRE de confirmare a înscrierii în registrul comunităților;</b></li> </ul>	<p>membrii acesteia și furnizorul principal.</p> <p><b>Se acceptă</b> Prevederea a fost eliminată întrucât obligațiile referitoare la încheierea contractelor pentru prestarea serviciului de distribuție sunt deja reglementate prin alte reglementări ANRE aplicabile.</p> <p><b>Se acceptă.</b> A fost introdus în proiect un model de convenție.</p> <p><b>Nu se acceptă.</b> Nu înțelegem la ce se referă. Au fost analizate propunerile privind documentele și</p>
---	--	--

	<p>- datele de identificare ale comunității (anexând o copie după CIF sau alte acte care să ateste forma de organizare juridică);</p> <p>- numele reprezentanților legali;</p> <p>- contul bancar IBAN;</p> <p>- adresa administrativă pentru corespondență. În situația în care se optează pentru corespondență la adresa sediului social, în solicitare trebuie menționat acest aspect.</p> <p>- adresa de email pentru înregistrarea în contul ce se va crea pe portalul operatorului de distribuție;</p> <p>- alte date de contact.</p> <p><b>b)</b> Informații privind locurile de consum / consum și producere care vor fi incluse în comunitatea de energie:</p> <p>- POD (codificarea unică la nivel de loc de consum)</p> <p>- denumirea/numele clientului final</p> <p>- denumirea locului de consum / consum și producere</p> <p>- adresa locului de consum / consum și producere</p> <p>- CNP/CUI</p> <p>- acordul scris, explicit al clientului final privind accesul la datele de măsură semnat de către reprezentantul acestuia precum și o declarație pe propria răspundere privind corectitudinea informațiilor transmise.</p> <p><b>Motivație:</b></p> <p>Completările au în vedere necesitatea detalierii informațiilor de care operatorii de distribuție au nevoie pentru încheierea convenției și transmiterea datelor de măsurare</p>	<p>informațiile necesare înregistrării comunităților de energie la operatorii de distribuție. Regulamentul va include numai acele elemente strict necesare pentru operaționalizarea mecanismului de partajare a energiei și pentru schimbul de date între participanții implicați, detaliile operaționale urmând să fie stabilite prin documentația și procedurile aplicabile operatorilor de distribuție.</p>
--	---	--

## **DELGAZ GRID**

### **Propunem urmatoarea modificare a art.47, alin.(1) Art. 47**

(1) Pentru furnizarea energiei electrice la un loc de consum/consum și producere din cadrul unei comunități de energie se încheie:

- contract de furnizare a energiei electrice între deținătorul locului de consum/consum și producere și comunitatea de energie, pentru cantitatea de energie electrică partajată de către comunitatea de energie și contract de furnizare a energiei electrice între deținătorul locului de consum și furnizorul principal, pentru diferența între cantitatea de energie electrică partajată și consumul realizat. Furnizorul principal poate fi și comunitatea de energie caz în care se încheie un singur contract de furnizare a energiei electrice;
- contract pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice între furnizorul principal și operatorul de distribuție a energiei electrice la care este racordat locul de consum;
- contract pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem între furnizorul principal și operatorul de transport și de sistem;
- după caz, contract pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice între deținătorii unităților de producere din cadrul comunității de energie și operatorii de distribuție a energiei electrice la care sunt racordate unitățile de producere;
- o convenție multipartită între comunitatea de energie, operatorul de distribuție a energiei electrice la a cărui rețea este racordat locul de consum/consum și producere și furnizorul principal, prin care se stabilesc regulile referitoare la măsurarea/determinarea

	<p>cantităților de energie electrică furnizate, care constituie anexă la contractele de furnizare și a celor de distribuție. Modelul de convenție multipartită se va pune la dispoziție de către ANRE și constituie anexa la contractul de distribuție încheiat de către OD cu furnizorul principal al locului de consum/ consum și producere.</p> <p>(1^1) Comunitățile de energie vor fi înregistrate la OD în baza unei solicitări transmise de către acestea la o adresă de email dedicată (până la finalizarea unei dezvoltări făcute de către OD)/prin intermediul pe portalul OD. Documentele minime necesare în vederea înregistrării la OD a comunității de energie sunt:</p> <p>a) Datele privind comunitatea:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-decizia ANRE de confirmare a înscrierii comunităților de energie în registru</li> <li>- datele de identificare ale societății (anexând o copie după CIF).</li> <li>- numele reprezentanților legali</li> <li>- contul bancar IBAN</li> <li>- adresa administrativă pentru corespondență. În situația în care se optează pentru corespondență la adresa sediului social, să se menționeze acest aspect</li> <li>- adresa de email pentru înregistrarea în contul ce se va crea pe portal</li> <li>- alte date de contact.</li> </ul> <p>b) Informații privind locurile de consum/ consum și producție care vor fi incluse în comunitatea de energie:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- POD( codificarea unică la nivel de loc de consum)</li> <li>- denumirea/numele clientului final</li> <li>- denumirea locului de consum</li> <li>- adresa locului de consum</li> <li>- CNP/CUI</li> <li>- acordul scris, explicit al clientului final privind accesul la date semnat de către reprezentantul acestuia.</li> </ul>	<p>Idem mai sus.</p>
--	---	----------------------

	<p>precum și o declarație pe propria răspundere asupra informațiilor transmise.</p> <p>Motivare:</p> <p>Pentru evitarea unor interpretari diferite ale partilor implicate, consideram ca sunt necesare clarificari si completari ale documentelor aflate in discutie referitor la functionarea comunitatilor de energie cu cel putin urmatoarele :</p> <p>-completarea Anexei 2 la CD (Ord 90/2015) caracteristici LC cu date despre CE pentru crearea cadrului de gestionare a LC / LCP ca apartin unei comunitati (reclamatii, asigurare acces la date , monitorizarea eficientei pt ACB , etc )</p> <p>-completarea CCD cu un model de conventie multipartita, conventia fiind mentionata ca facand parte din documentele contractului de distributie fara a fi standardizat un model.</p> <p>Contractul cadru de distributie probat prin Ordin ANRE 90/2015 nu contine nici o prevedere specifica CE</p> <p>Informatia privind apartenenta unui LC / LCP la o CE ar trebui sa fie si in POSF.</p> <p>Lipsec din Regulament precizari/ reguli privind:</p> <p>- modul de comunicare in cazul plangerilor CF privind facturarea, deconectarea/reconectarea, respectiv cine sesizeaza OD – Comunitatea/ Furnizorul principal/ ambii.</p> <p>obligatia CE de a notifica OD / FP atunci cand intervin modificari in componenta CE (iesire / intrare membri noi) ce ar pp modificarea CD / Conventiei multipartite , cand si cu ce frecventa sunt premise aceste modificari.</p>	
	<p><b>AEI</b></p> <p>Se propune completarea ultimei linii astfel încât convenția multipartită să stabilească cel puțin:</p> <p>- regulile de măsurare, determinare și validare a cantităților;</p>	<p><b>Se acceptă</b></p> <p>A fost introdus un model de convenție multipartită-</p>

	<p>- coeficienții de alocare și modul de modificare a acestora;  - fluxul și termenele de transmitere a datelor;  - regularizările/corecțiile și accesul la datele de consum și producție;  - responsabilitățile fiecărei părți;  - termene maxime de semnare/răspuns și, după caz, utilizarea unui model-cadru aprobat de ANRE.</p> <p><b>Motivare:</b>  În modelul moldovenesc, acordul de partajare cuprinde lista locurilor de consum, documentele centralei, regulile de partajare, contractul privind energia nepartajată, precum și acordurile membrilor privind accesul la date.  Detalierea minimă în convenția multipartită ar reduce litigiile de facturare și decontare și ar evita blocajele contractuale.  Se recomandă și clarificarea raportului dintre partajare, ca mecanism intern de alocare, și furnizarea contractuală către membri, pentru a evita impresia că partajarea și vânzarea sunt noțiuni identice.  (2) Se poate menține textul propus; este util doar ca transferul energiei de la membri către comunitate să fie reflectat contractual în mod transparent.  (3) Se poate menține textul propus.  (4) Se poate menține textul propus.</p>	<p>Anexă la Proiectul de ordin.</p>
	<p><b>ACUE</b></p> <p><b>Propunem următoarele completări pentru art. 47:</b></p> <p>(1) Pentru furnizarea energiei electrice la un loc de consum/consum și producere din cadrul unei comunități de energie se încheie:</p> <p>- contract de furnizare a energiei electrice între deținătorul locului de consum/consum și producere și comunitatea de energie, pentru cantitatea de energie electrică partajată de către comunitatea de energie și contract de furnizare a energiei electrice între deținătorul locului de consum și furnizorul principal, pentru diferența</p>	<p><b>Se acceptă</b>  Articolul a fost completat și a fost introdus și un model de convenție multipartită.</p>

	<p>între cantitatea de energie electrică partajată și consumul realizat. Furnizorul principal poate fi și comunitatea de energie caz în care se încheie un singur contract de furnizare a energiei electrice;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- contract pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice între furnizorul principal și operatorul de distribuție a energiei electrice la care este racordat locul de consum;</li> <li>- contract pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem între furnizorul principal și operatorul de transport și de sistem;</li> <li>- după caz, contract pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice între deținătorii unităților de producere din cadrul comunității de energie și operatorii de distribuție a energiei electrice la care sunt racordate unitățile de producere;</li> <li>- o convenție multipartită între comunitatea de energie, operatorul de distribuție a energiei electrice la a cărui rețea este racordat locul de consum/consum și producere și furnizorul principal, prin care se stabilesc regulile referitoare la măsurarea/determinarea cantităților de energie electrică furnizate, care constituie anexă la contractele de furnizare și a celor de distribuție. <b>Modelul de convenție multipartită va fi pus la dispoziție de către ANRE și constituie anexă la contractul de distribuție încheiat de către operatorul de distribuție cu furnizorul principal al locului de consum / consum și producere.</b></li> </ul> <p><b>1^1) Comunitățile de energie vor fi înregistrate la operatorul de distribuție în baza unei solicitări transmise de către acestea. Documentele minime necesare în vederea înregistrării comunității de energie la operatorul de distribuție sunt:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>decizia ANRE de confirmare a înscrierii în registrul comunităților;</b></li> </ul>	<p><b>Nu se acceptă</b> Datele și documentele solicitate de OD vor fi prezentate la încheierea convenției multipartite.</p>
--	---	---

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- datele de identificare ale comunității (anexând o copie după CIF sau alte acte care să ateste forma de organizare juridică);</li> <li>- numele reprezentanților legali;</li> <li>- contul bancar IBAN;</li> <li>- adresa administrativă pentru corespondență. În situația în care se optează pentru corespondență la adresa sediului social, în solicitare trebuie menționat acest aspect.</li> <li>- adresa de email pentru înregistrarea în contul ce se va crea pe portalul operatorului de distribuție;</li> </ul> <p>alte date de contact.</p> <p>Motivație: Completările propuse au în vedere:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Necesitatea de a avea un model de convenție multipartită aprobat de ANRE, pe care îl considerăm benefic pentru toate părțile semnatare;</li> <li>- Necesitatea detalierii informațiilor de care operatorii de distribuție au nevoie pentru încheierea convenției și transmiterea datelor de măsurare.</li> </ul>	<p>Convenția conține o anexă care cuprinde datele de identificare a locurilor de consum și/sau de consum și de producere.</p>
	<p><b>Greenpeace</b> „c) și d) <b>Se elimină.</b></p> <p><i>Se adaugă:</i> Serviciile de distribuție și transport pentru întreg consumul locului de consum sunt gestionate și facturate exclusiv prin intermediul <b>Furnizorului Principal.</b>”</p> <p><b>Motivare:</b> <b>Birocrație redundantă:</b> Membrii beneficiază deja de acces la rețea prin furnizorii lor. Obligarea unui ONG/Asociație să semneze contracte cu OTS (Transelectrica) și OD pentru energie produsă local este</p>	<p><b>Se acceptă</b> Proiectul de ordin prevede încheierea contractelor de rețea de către furnizorul principal.</p>

	<p>disproporționată și ignoră modelul pieței de retail centrat pe furnizor.</p> <p>„o convenție multipartită [...]. ANRE va publica în termen de 30 de zile un Model Standard de Convenție Multipartită, obligatoriu pentru toți operatorii și furnizorii licențiați, care va fi integrat în platforma POSF.”</p> <p><b>Motivare:</b>  <b>Eliminarea dreptului de „veto”:</b> Fără un contract-cadru standardizat, furnizorii mari pot bloca funcționarea comunităților prin trenarea negocierilor sau impunerea unor clauze comerciale abuzive, contrar dreptului membrilor de a fi clienți activi.</p>	<p><b>Se acceptă</b>  Ordinul a fost completat cu un model de convenție multipartită, Anexa 1.</p> <p><b>Nu se acceptă</b>  Contractul de furnizare se încheie conform prevederilor Regulamentului.</p>
	<p><b>RER</b>  Reformulare pentru convenția multipartită:  - o convenție multipartită între comunitatea de energie, operatorul de distribuție a energiei electrice la <del>a-cărui rețea</del> care este racordat locul de consum/consum și producție și furnizorul principal, prin care se stabilesc <del>regulile referitoare la măsurarea/obligații</del> specifice ale operatorului de distribuție privind măsurarea energiei electrice pentru fiecare loc de consum sau loc de consum/producere și punerea la dispoziție a datelor de măsură, precum și, după caz, reguli de determinare a cantităților de energie electrică furnizate, care constituie anexa la contractele de furnizare și la cele de distribuție.  Convenția multipartită este un document general între OD/ Furnizor Principal/ Comunitate de energie.  Actualizarea listei locurilor de consum membre în comunitate se va efectua cu periodicitate prin interfațarea sistemelor informatice ale tuturor părților implicate, prin intermediul POSF.</p> <p><b>Motivație:</b></p>	<p><b>Se acceptă parțial</b>  Ordinul a fost completat cu un model de convenție multipartită, Anexa 1. Actualizarea listei locurilor de consum se va face conform convenției multipartite.</p>

	<p>Fluxul de comunicare între entitățile procesului se va desfășura prin intermediul POSF.</p> <p>OD primește informația privind „alocarea” unui loc de consum în cadrul unei comunități de energie prin intermediul unui flux dedicat POSF.</p> <p>Convenția multipartită nu se va reface fiecare intrare/ieșire din portofoliu a unui loc de consum.</p> <p>Propunem corelarea celor menționate mai sus cu prevederile ordinului ANRE nr. 85/2015 aprobarea Convenției-cadru tripartite încheiate între furnizor, operatorul de rețea și clientul final titular al contractului de rețea și a Convenției cadru multipartite încheiate între clientul final, furnizori și operatorul de rețea, în sensul eliminării paragrafului referitor la nominalizarea locului de consum.</p> <p>Template-ul de convenție trebuie să includă atât mențiunile de la art. 11(4) din Regulament, cât și obligații specifice ale operatorului de distribuție privind măsurarea energiei electrice pentru fiecare loc de consum sau loc de consum/producere și punerea la dispoziție a datelor de măsură, precum și, după caz, reguli de determinare a cantităților de energie electrică furnizate, care constituie anexa la contractele de furnizare și la cele de distribuție.</p> <p>Pentru clarificarea rolului operatorului de distribuție, alineatul stabilește ca OD are obligația de a măsura energia electrică pentru fiecare loc de consum sau loc de consum/producere și de a pune la dispoziție datele de măsură. Aceasta măsurare nu implică determinarea consumului sau producției în interiorul comunității, care rămâne în responsabilitatea comunității de energie și a furnizorului principal.</p>	
	<p><b>CEC</b></p> <p><b>Considerăm că încheierea convenției multipartite cu operatorul de distribuție ar trebui să fie opțională, nu obligatorie.</b></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Convenția se încheie pentru asigurarea unui cadru unitar de implementare și pentru</p>

		evitarea interpretărilor diferite între părțile implicate.
	<p><b>ACUE</b>  <b>Propunem completarea cu o secțiune referitoare la cerințele privind măsurarea energiei electrice în cadrul comunității de energie</b></p> <p>Secțiunea a-2-a</p> <p>Cerințe privind măsurarea energiei electrice în cadrul comunității de energie</p> <p>Art. 48 În cadrul comunității de energie toți membrii au instalate sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice, funcționale integrate în sistemele operatorului de distribuție, capabile să înregistreze și să transmită valori la intervalul de decontare de 15 minute, astfel încât să se asigure stabilirea, pe baza valorilor măsurate, a energiei electrice produse de unitățile de producere deținute de comunitate/de membrii comunității și livrate în rețeaua electrică, precum și a energiei electrice consumate la locurile de consum/de consum și producere din cadrul comunității din rețea.</p> <p><b>Motivare:</b> Completare propusă pentru claritate, în acord cu prevederile OUG nr. 163/2022.</p> <p>De asemenea, considerăm că se impune completarea prevederilor, având în vedere obligativitatea existenței contoarelor de tip SMI, cu precizarea explicită a obligației ca acestea să fie funcționale.</p> <p>În situațiile de indisponibilitate a contoarelor, este necesară stabilirea unor reguli clare privind estimarea și validarea datelor de măsurare. În lipsa acestei clarificări, există riscul ca obligația să fie îndeplinită formal (prin simpla existență</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b>  Necesitatea utilizării datelor de măsurare adecvate pentru implementarea mecanismului de partajare a energiei a fost avută în vedere la elaborarea regulamentului. Cerințele tehnice aplicabile sistemelor de măsurare și obligațiile operatorilor de distribuție sunt reglementate prin cadrul normativ specific și nu necesită reluarea integrală în prezentul regulament</p>

	<p>a contoarelor), însă nefuncționalitatea acestora să conducă la imposibilitatea determinării corecte a cantităților facturate.</p> <p>Totodată, având în vedere că piața angro de energie electrică funcționează pe intervale de decontare de 15 minute, este necesar ca procesele de decontare și partajare a energiei pentru locurile de consum aparținând comunităților de energie să fie realizate la același nivel de granularitate (interval de 15 minute), în concordanță cu regulile pieței.</p> <p>În acest sens, se impune introducerea unor prevederi explicite pentru alinierea mecanismelor operaționale la funcționarea pieței angro și pentru reducerea dezechilibrelor, inclusiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• asigurarea accesului de către operatorul de distribuție la datele de consum măsurate la interval de 15 minute;</li> <li>• obligația comunității de energie de a transmite furnizorilor datele agregate la același nivel de granularitate (interval de 15 minute).</li> </ul>	
	<p><b>Engie</b>  <b>Propunem completarea cu o secțiune referitoare la cerințele privind măsurarea energiei electrice în cadrul comunității de energie</b></p> <p><b>Secțiunea a-2-a</b></p> <p><b>Cerințe privind măsurarea energiei electrice în cadrul comunității de energie</b></p> <p><b>Art. 48 În cadrul comunității de energie toți membrii au instalate sisteme de măsurare inteligentă a energiei</b></p>	<p><b>Se acceptă parțial</b>  Necesitatea utilizării datelor de măsurare adecvate pentru implementarea mecanismului de partajare a energiei a fost avută în vedere la elaborarea regulamentului. Cerințele tehnice aplicabile</p>

	<p>electrice, astfel încât să se asigure stabilirea, pe baza valorilor măsurate, a energiei electrice produse de unitățile de producere deținute de comunitate/de membrii comunității și livrate în rețeaua electrică, precum și a energiei electrice consumate la locurile de consum/de consum și producere din cadrul comunității din rețea.</p> <p><b>Motivare:</b> Completare pentru claritate în acord cu prevederile OUG nr. 163/2022</p>	<p>sistemelor de măsurare și obligațiile operatorilor de distribuție sunt reglementate prin cadrul normativ specific și nu necesită reluarea integrală în prezentul regulament</p>
Secțiunea a 2-a – Partajarea energiei electrice în cadrul comunității de energie		
<p>Art. 48</p> <p>(1) Comunitatea de energie organizează în cadrul acesteia partajarea energiei electrice produse de unitățile de producere deținute de comunitate/membrii comunității, în conformitate cu prevederile regulamentului de funcționare elaborat în cadrul comunității de energie.</p> <p>(2) Energia electrică produsă de unitățile de producere deținute de comunitate/de membrii comunității se partajează între membrii comunității de energie respectând următoarea ordine:</p> <p>a) consumul realizat la locul de producere, inclusiv cel al membrilor comunității de energie conectați prin linii electrice directe;</p> <p>b) consumul membrilor comunității de energie;</p> <p>c) încărcarea unităților de stocare a energiei electrice deținute de comunitatea de energie.</p> <p>(3) Cantitatea de energie electrică alocată fiecărui loc de consum din cadrul comunității de energie, rezultată în urma partajării, se notifică de către comunitatea de energie furnizorilor principali și PRE -ului comunității de energie cu cel puțin 24 de ore anterior zilei de livrare.</p> <p>(4) Cantitatea de energie electrică care face obiectul partajării între membrii comunității de</p>	<p><b>DEER</b></p> <p>Sunt necesare clarificari suplimentare privind modul de partajare.</p>	<p><b>Se acceptă</b></p> <p>A fost introdusă definiția energiei electrice partajate și prevederi referitoare la algoritmi de alocare.</p>

<p>energie este cantitatea notificată de către comunitatea de energie în conformitate cu prevederile alin. (3).</p> <p>(5) Prețul energiei active partajate la locurile de consum ale comunității de energie se stabilește în cadrul regulamentului de funcționare.</p> <p>(6) Sumele rezultate în urma tranzacționării cantității de energie electrică în cadrul unei comunități de energie și sumele rezultate în urma tranzacționării surplusului realizat de unitățile de producție din cadrul unei comunități de energie se repartizează în funcție de regulile stabilite prin regulamentul de funcționare.</p>		
	<p><b>PPC Energie</b>  Secțiunea a-2-a  Cerințe privind măsurarea energiei electrice în cadrul comunității de energie  Art. 48 alin. (7) – NOU  În cadrul comunității de energie toți membrii au instalate sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice, astfel încât să se asigure stabilirea, pe baza valorilor măsurate, a energiei electrice produse de unitățile de producere deținute de comunitate/de membrii comunității și livrate în rețeaua electrică, precum și a energiei electrice consumate la locurile de consum/de consum și producere din cadrul comunității din rețea.  <b>Motivație:</b> Completare pentru claritate în acord cu prevederile OUG nr. 163/2022</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b>  Necesitatea utilizării datelor de măsurare adecvate pentru implementarea mecanismului de partajare a energiei a fost avută în vedere la elaborarea regulamentului. Cerințele tehnice aplicabile sistemelor de măsurare și obligațiile operatorilor de distribuție sunt reglementate prin cadrul normativ specific și nu necesită reluarea integrală în prezentul regulament</p>
	<p><b>AEI</b>  Comunitatea de energie organizează în cadrul acesteia partajarea energiei electrice produse de unitățile de producere deținute de comunitate/membrii comunității, în conformitate cu prevederile regulamentului de funcționare și ale acordului de partajare comunicat operatorului de</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b>  Au fost introduse prevederi referitoare la alocarea energiei electrice partajate.</p>

	<p>distribuție, care cuprinde regulile și coeficienții de alocare aplicabili.</p> <p>Motivare:</p> <p>Corelarea cu acordul de partajare și cu coeficienții de alocare este necesară pentru executabilitate și pentru evitarea contradicțiilor dintre regulamentul intern și operaționalizarea în rețea.</p> <p>Se propune preluarea unei formule de calcul apropiate modelului italian, în care energia electrică partajată se determină, pentru fiecare interval de decontare, ca minimum dintre energia electrică produsă și livrată în rețea de unitățile de producere ale comunității și energia electrică consumată în cadrul comunității în același interval. De exemplu, dacă într-un interval comunitatea produce și injectează 100 kWh, iar consumul agregat al membrilor este de 70 kWh, energia partajată este de 70 kWh, iar diferența de 30 kWh reprezintă energie nepartajată/surplus. Dacă, în schimb, comunitatea produce 60 kWh, iar consumul agregat este de 90 kWh, energia partajată este de 60 kWh, iar diferența de 30 kWh rămâne consum neacoperit prin partajare. Repartizarea internă între membri se realizează ulterior, potrivit coeficienților de alocare și/sau regulilor de prioritate stabilite în acordul de partajare.</p> <p>(2) Energia electrică produsă de unitățile de producere deținute de comunitate/de membrii comunității se partajează între membrii comunității de energie, pentru fiecare interval de decontare/dispecerizare, potrivit coeficienților de alocare prevăzuți în acordul de partajare, respectând următoarea ordine și fără ca energia alocată unui loc de consum să depășească consumul înregistrat la respectivul loc în intervalul respectiv:</p> <p>Motivare:</p> <p>În modelul moldovenesc, partajarea este gândită pe intervale de decontare, astfel încât să existe o alocare clară și să fie evitată dubla alocare sau dubla facturare.</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b></p> <p>Au fost introduse prevederi referitoare la partajarea și alocarea energiei electrice.</p>
--	--	---

	<p>Introducerea coeficienților de alocare permite comunității să decidă regulile de împărțire, fără a fi obligată să genereze zilnic forecasturi comerciale similare unui participant la piața angro.</p> <p>(3) Operatorul de distribuție realizează, ex-post, alocarea energiei electrice produse în cadrul comunității de energie către locurile de consum ale membrilor, pe baza datelor de măsurare validate, utilizând modelul de alocare înregistrat în acordul de partajare.</p> <p>Cantitatea de energie electrică alocată unui loc de consum nu poate depăși consumul efectiv măsurat la respectivul loc de consum în intervalul de decontare corespunzător.</p> <p>(4) Operatorul de distribuție comunică rezultatele alocării furnizorilor principali și comunității de energie în cadrul aceluiași termen și flux de date prevăzut pentru comunicarea datelor de măsurare către furnizori, conform contractului de prestare a serviciului de distribuție.</p> <p>Motivare: Formula notificării cu 24 de ore înainte este cel mai mare impediment tehnic din proiect și nu respectă principiul proporționalității, în special pentru comunitățile mici, care nu pot funcționa practic ca furnizori sau PRE și nu dispun de instrumentele necesare pentru prognoză pe fiecare loc de consum.</p> <p>Se recomandă un mecanism de alocare ex-post, bazat pe coeficienți de alocare comunicați operatorului de distribuție și pe datele de smart metering, urmat de facturare și regularizare.</p> <p>În modelul moldovenesc, modificările regulilor de partajare sunt notificate operatorului de distribuție până la data de 25 a lunii și devin aplicabile de la începutul lunii următoare.</p> <p>Din analiza noastră, niciun stat UE cu cadru operațional nu impune o notificare de tip predictiv.. Italia: calcul ex-post</p>	<p><b>Se acceptă</b></p> <p>Energia partajată este determinată exclusiv pe baza datelor măsurate și validate de OD, alocarea se face ex-post pentru fiecare interval de decontare, iar furnizorul facturează doar diferența dintre consumul măsurat și energia electrică alocată.</p>
--	--	---

	<p>orar (ARERA 727/2022). Austria: coeficienți de alocare cu date la 15 min (EIWG 2024). Cerința impune comunităților mici un standard operațional de participant la piața angro, imposibil pentru o comunitate de 10-20 gospodării.</p> <p>OD poate sa calculeze ex-post, si să transmită rezultatele furnizorilor și comunității, în termenele și fluxul de date existente</p> <p>(4) <b>Cantitatea de energie electrică care face obiectul partajării între membrii comunității de energie este cantitatea determinată/validată de operatorul de distribuție, în conformitate cu datele de măsurare și cu regulile de partajare aplicabile, fără a depăși consumul agregat al membrilor comunității în intervalul respective</b></p> <p>Motivare: Este preferabilă trecerea de la o cantitate exclusiv "notificată de comunitate" la o cantitate validată pe baza datelor de măsurare și a coeficienților de alocare. Această precizare evită tratarea ca energie partajată a unei cantități superioare consumului efectiv; diferența reprezintă energie nepartajată/surplus și se tratează distinct la decontare. Soluția bazată pe validarea OD ex-post reduce riscul unor alocări și facturi eronate în situația în care comunitatea notifică o cantitate diferită de realitatea măsurată.</p> <p>(5) <b>Prețul energiei active partajate la locurile de consum ale comunității de energie se stabilește în cadrul regulamentului de funcționare, în mod transparent, nediscriminatoriu și verificabil.</b></p> <p>Motivare: Transparența și caracterul nediscriminatoriu sunt constante și în soluția moldovenească și ar trebui exprimate direct în text.</p> <p>(6) <b>Sumele rezultate în urma tranzacționării cantității de energie electrică în cadrul unei comunități de energie și</b></p>	<p><b>Se acceptă parțial</b> Articolul a fost modificat fără preluarea integrală a textului propus.</p> <p><b>Se acceptă parțial</b> Articolul a fost modificat fără preluarea integrală a textului propus.</p> <p><b>Se acceptă parțial</b></p>
--	--	--

	<p>sumele rezultate în urma tranzacționării surplusului realizat de unitățile de producție din cadrul unei comunități de energie se repartizează în funcție de regulile stabilite prin regulamentul de funcționare, cu evidență distinctă a energiei partajate și a energiei nepartajate și cu informarea membrilor.</p> <p><b>Motivare:</b> Se recomandă evidență distinctă și informarea membrilor asupra modului de repartizare. În modelul moldovenesc, separarea dintre energia partajată și energia nepartajată este o idee structurală importantă.</p>	<p>Articolul a fost modificat fără preluarea integral a textului propus.</p>
	<p><b>Greenpeace</b> (3), „Cantitatea de energie electrică alocată fiecărui loc de consum în cadrul comunității de energie se <b>determină expost (după consum) de către Operatorul de Distribuție (OD)</b>, prin aplicarea coeficienților de partajare stabiliți prin regulamentul intern.”</p> <p><b>Motivare:</b> <b>Inaplicabilitatea notificărilor:</b> Notificarea anticipată este specifică pieței angro și este imposibil de realizat de către cetățeni. Modelul european bazat pe <b>coeficienți de partajare</b> (alocare post-factum pe baza datelor reale) elimină birocrația și erorile de prognoză.</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b> Articolul a fost modificat fără preluarea integral a textului propus.</p>
	<p><b>CEC</b> <b>Obligația impusă unei comunități de energie fără licență de furnizare de a realiza prognoze zilnice de producție și consum este excesivă. Propunem eliminarea acestui alineat, întrucât responsabilitatea prognozelor și a echilibrării ar trebui să revină furnizorului principal, prin PRE, având în vedere că fiecare punct de producție și consum din comunitate are contract cu acesta.</b></p>	<p><b>Se acceptă parțial</b> Au fost introduse prevederi referitoare la responsabilitatea în materie de echilibrare în conformitate cu Regulamentul (UE) 943/2019.</p>
<p>Art. 49</p> <p>(1) Comunitatea de energie emite pentru fiecare loc de consum din cadrul acesteia, ulterior fiecărei luni de consum, o factură pentru energia electrică partajată,</p>	<p><b>AEI</b></p> <p>Comunitatea de energie emite pentru fiecare loc de consum din cadrul acesteia, ulterior fiecărei luni de consum, pe baza</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b> Articolul a fost modificat fără preluarea integral a textului propus.</p>

<p>termenul de transmitere a facturii și condițiile de plată fiind stabilite prin regulamentul de funcționare.</p> <p>(2) Factura emisă de către comunitate pentru un loc de consum/consum și producere conține cantitatea de energie electrică activă alocată locului de consum, prețul energiei electrice active stabilit prin regulamentul de funcționare și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare.</p> <p>(3) Factura de energie electrică emisă de către comunitatea de energie membrilor săi are atașată o anexă care conține cantitatea de energie electrică alocată locului de consum, cantitatea totală partajată și metoda de partajare între membrii comunității convenită prin regulamentul de funcționare.</p>	<p><b>datelor validate de OD și comunicate conform convenției multipartite, o factură pentru energia electrică partajată, termenul de transmitere a facturii și condițiile de plată fiind stabilite prin regulamentul de funcționare.</b></p> <p><b>Motivare:</b> Se recomandă ancorarea facturii în datele validate, nu exclusiv în alocarea declarată de comunitate.</p> <p><b>(2) Factura emisă de către comunitate pentru un loc de consum/consum și producere conține cantitatea de energie electrică activă alocată locului de consum, prețul energiei electrice active stabilit prin regulamentul de funcționare, perioada/intervalul de alocare și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare.</b></p> <p><b>Motivare:</b> Este utilă menționarea expresă a perioadei/intervalului de alocare pentru verificabilitate.</p> <p><b>(3) Factura de energie electrică emisă de către comunitatea de energie membrilor săi are atașată o anexă care conține cantitatea de energie electrică alocată locului de consum, cantitatea totală produsă, cantitatea totală partajată, după caz cantitatea nepartajată, metoda de partajare între membrii comunității convenită prin regulamentul de funcționare și eventualele regularizări</b></p> <p><b>Motivare:</b> Se recomandă extinderea anexei informative. În modelul moldovenesc, furnizorul și operatorul lucrează cu date distincte privind consumul, energia partajată și energia nepartajată; aceeași logică ar trebui să fie vizibilă și pentru membru în factură.</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b> Textul a fost revizuit pentru clarificarea modului de determinare a cantității de energie electrică care urmează să fie facturată de furnizorul principal, având în vedere datele de măsurare și informațiile validate în cadrul mecanismului de partajare a energiei. Rolurile operatorului de distribuție, ale comunității de energie și ale furnizorului principal au fost corelate în vederea asigurării unui proces de decontare transparent și verificabil.</p>
	<p><b>Greenpeace</b> „Documentul emis de comunitate reprezintă o <b>notă de decontare a costurilor interne</b> (operare, mentenanță, investiție) și nu constituie act de furnizare comercială pe piața de retail.”</p> <p><b>Motivare:</b></p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Nu este clară observația</p>

	<p><b>Claritate juridică:</b> Deoarece comunitățile sunt exceptate de la licență prin OUG 59/2025, decontarea energiei partajate trebuie tratată ca un act de autoconsum colectiv, nu ca o vânzare de marfă, simplificând regimul fiscal al asociațiilor</p>	
	<p><b>DEER</b> Sunt necesare clarificari, și anume daca PRE-ul comunitatii se refera doar la componenta de Productie? In acest caz o comunitate va avea delegata responsabilitatea echilibrării unui PRE care va avea conventie incheiata cu OMEPA sau trebuie sa se inscrie comunitatea de energie in PE?</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Clarificările sunt prevăzute în Ordinul 9/2026 care stabilește cadrul legal prin care comunitățile de energie din surse regenerabile și cele ale cetățenilor pot participa direct pe piețele angro de energie electrică.</p>
	<p><b>CEC</b> <b>Art. 49 alin. (2) Este necesară precizarea explicită a faptului că energia poate fi transferată și cu titlu gratuit (preț 0) în cadrul unei comunități de energie</b> <b>Nu considerăm oportun ca o comunitate de energie să suporte costuri aferente certificatelor verzi, contribuției pentru cogenerare sau contractelor pentru diferență pentru energia partajată în interiorul comunității, în condițiile în care aceasta nu are statut de furnizor.</b> <b>Propunem introducerea următoarelor prevederi:</b> <b>a.</b> <b>furnizorul principal să aibă obligația de a transmite comunității de energie curbele oficiale de producție și consum primite de la operatorul de distribuție;</b> <b>b.</b> <b>după procesul intern de alocare și facturare, comunitatea să transmită furnizorului principal cantitățile de energie partajate pe intervale orare, în vederea facturării diferențelor (energie consumată din rețea sau injectată);</b> <b>c.</b></p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Plata certificatelor verzi si a contribuției pentru cogenerare este reglementată prin alte acte normative. OD este răspunzător pentru măsurarea energiei electrice, validarea și transmiterea datelor de consum. Schimburile de date și termenele aferente sunt prevăzute în convenția multipartită</p>

	<b>stabilirea unor termene clare pentru aceste schimburi de date.</b>	
<p>Art. 50 Furnizorul principal emite pentru fiecare loc de consum/consum și producere aparținând membrilor comunității de energie, ulterior fiecărei luni de consum, o factură în condițiile prevăzute în contractul de furnizare în vigoare, care include următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- cantitatea de energie electrică activă furnizată, stabilită ca diferență între cantitatea de energie electrică consumată comunicată de către operatorul de distribuție și cantitatea de energie electrică notificată de către comunitatea de energie, la care se aplică prețul energiei electrice stabilit conform contractului de furnizare în vigoare și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare.</li> <li>- cantitatea de energie electrică consumată la locul de consum comunicată de către operatorul de distribuție la care se aplică tarifele de rețea aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare.</li> <li>- după caz, cantitatea de energie electrică reactivă stabilită conform reglementărilor în vigoare la care se aplică prețul reglementat pentru energia electrică reactivă</li> </ul>	<p><b>PPC Energie</b> <b>Propunem modificarea art. 50 după cum urmează:</b> Furnizorul principal emite pentru fiecare loc de consum/consum și producere aparținând membrilor comunității de energie, ulterior fiecărei luni de consum, o factură în condițiile prevăzute în contractul de furnizare în vigoare, care include următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- cantitatea de energie electrică activă furnizată, stabilită ca diferență între cantitatea de energie electrică consumată comunicată de către operatorul de distribuție și cantitatea de energie electrică <b>partajata</b>, notificată de către comunitatea de energie, la care se aplică prețul energiei electrice stabilit conform contractului de furnizare în vigoare și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare.</li> <li>-cantitatea de energie electrică consumată la locul de consum comunicată de către operatorul de distribuție la care se aplică tarifele de rețea aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare.</li> </ul> <p><b>Motivație:</b> Furnizorul principal primește lunar datele de masurare de la OD, iar furnizorul este obligat sa le evidentieze ca atare(index vechi, index nou) in factura emisa clientilor. Prin urmare, consideram necesar de clarificat modul in care furnizorul principal va emite factura in temeiul contractului și cu respectarea reglementărilor în vigoare si cu evidentierea cantitatii partajate pentru fiecare loc de consum, partajarea energiei electrice nefiind contorizata separat. Consideram necesar de clarificat impactul pe care il are asupra acestei prevederi si asupra furnizorului principal, o Decizie emisa de catre ANRE de aprobare a reducerii tarifului de distribuție pentru cantitatea de energie electrică partajată în cadrul CESR, asa cum este propusa in cadrul</p>	<p><b>Se acceptă partial</b> Textul a fost revizuit pentru clarificarea modului de determinare a cantității de energie electrică care urmează să fie facturată de furnizorul principal, având în vedere datele de măsurare și informațiile validate în cadrul mecanismului de partajare a energiei. Rolurile operatorului de distribuție, ale comunității de energie și ale furnizorului principal au fost corelate în vederea asigurării unui proces de decontare transparent și verificabil.</p>

	<p>doc. disc. privind aprobarea Metodologiei de realizare a unei analize transparente a costurilor și beneficiilor surselor de energie distribuite în vederea determinării costurilor totale ale sistemului de distribuție aplicabile partajării energiei regenerabile în cadrul unei comunități de energie din surse regenerabile</p>	
	<p><b>Engie</b>  Furnizorul principal emite pentru fiecare loc de consum/consum și producere aparținând membrilor comunității de energie, ulterior fiecărei luni de consum, o factură în condițiile prevăzute în contractul de furnizare în vigoare, care include următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- cantitatea de energie electrică activă furnizată, stabilită ca diferență între cantitatea de energie electrică consumată comunicată de către operatorul de distribuție și cantitatea de energie electrică notificată de către comunitatea de energie, măsurată și cantitatea de energie electrică notificată de către comunitatea de energie, diferență determinată și comunicată de către operatorul de distribuție, la care se aplică prețul energiei electrice stabilite conform contractului de furnizare în vigoare și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare</li> </ul> <p><b>Motivare:</b> Propunem ca determinarea/calcularea cantității de energie electrică furnizate de către furnizorul principal să se realizeze la nivelul operatorului de distribuție, iar acesta să transmită furnizorului datele în vederea facturării către client a acestei cantități.</p> <p>În acest sens, avem în vedere faptul că operatorul de distribuție va deține atât datele de măsurare privind consumul total de energie electrică din rețea la locul de consum respectiv, dar și datele privind, de exemplu:</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b>  Textul a fost revizuit pentru clarificarea modului de determinare a cantității de energie electrică care urmează să fie facturată de furnizorul principal, având în vedere datele de măsurare și informațiile validate în cadrul mecanismului de partajare a energiei. Rolurile operatorului de distribuție, ale comunității de energie și ale furnizorului principal au fost corelate în vederea asigurării unui proces de decontare transparent și verificabil.</p>

	<ul style="list-style-type: none"><li>- cantitatea de energia produsă și livrată în rețea de către prosumatori și care este partajată la nivelul comunității, în cazul unei comunități care are în componență prosumatori și care partajează, la nivelul comunității, energia produsă și livrată în rețea de către prosumatori;</li><li>- cantitatea de energie electrică notificată de către comunitatea de energie ca fiind produsă de capacitatea de producere pe care o deține comunitatea.</li></ul> <p>De asemenea, poate exista și situația unei comunități de energie care deține o capacitate de producere, iar membrii comunității sunt racordați direct la barele acelei centrale. În acest caz, furnizorul principal va factura cantitatea de energie electrică consumată din rețea de către membrii comunității de energie și care nu va include energia auto-produsă de comunitate.</p> <p>Avem în vedere, de asemenea, prevederile Directivei (UE) 2024/1711 privind partajarea energiei, mai precis art. 15a alin. (6) potrivit căruia:</p> <p><i>“Statele membre se asigură că operatorii de transport și de sistem sau operatorii de distribuție relevanți sau alte organisme desemnate: (a) monitorizează, colectează, validează și comunică, cel puțin o dată pe lună, datele de contorizare referitoare la energia electrică partajată cu clienții finali și participanții la piață relevanți și în conformitate cu articolul 23, și, în acest scop, instituie sistemele informatice adecvate;”</i></p> <p>Prevederile de mai sus se regăsesc, de asemenea, în cel mai recent proiect de Ordonanță de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, publicat pe pagina de</p>	
--	--	--

	<p>internet a Ministerului Energiei, și care urmărește transpunerea prevederilor Directivei.</p> <p>Prin urmare, datele utilizate de furnizor pentru decontare și facturare trebuie calculate, validate și comunicate de operatorul de distribuție și nu de furnizor în baza unei notificări din partea comunității de energie, furnizorul neputând fi responsabil pentru date pe care nu le măsoară, nu le validează, nu le poate verifica</p>	
	<p><b>AEI</b>  <b>Art. 50</b>  Furnizorul principal emite pentru fiecare loc de consum/consum și producere aparținând membrilor comunității de energie, ulterior fiecărei luni de consum, o factură în condițiile prevăzute în contractul de furnizare în vigoare, care include următoarele elemente:  - cantitatea de energie electrică activă furnizată, stabilită ca diferență între cantitatea de energie electrică consumată comunicată de către operatorul de distribuție și cantitatea de energie electrică partajată determinată/validată de OD potrivit convenției multipartite, la care se aplică prețul energiei electrice stabilite conform contractului de furnizare și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile;  <b>Restul elementelor se mențin.</b>  <b>Motivare:</b>  Se recomandă înlocuirea referinței la energia "notificată de comunitate" cu energia determinată/validată prin convenția multipartită și de operatorul de distribuție.</p> <p>Formula propusă clarifică și situația în care producția comunității este mai mică decât consumul membrilor: diferența neacoperită prin partajare rămâne în sarcina furnizorului principal.</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b>  Textul a fost revizuit pentru clarificarea modului de determinare a cantității de energie electrică care urmează să fie facturată de furnizorul principal, având în vedere datele de măsurare și informațiile validate în cadrul mecanismului de partajare a energiei. Rolurile operatorului de distribuție, ale comunității de energie și ale furnizorului principal au fost corelate în vederea asigurării unui proces de decontare transparent și verificabil.</p>

	Totodată, soluția bazată pe cantitatea validată evită emiterea unor facturi eronate în ipoteza în care comunitatea notifică o cantitate diferită de realitatea măsurată.	
	<p><b>Greenpeace</b>  „cantitatea de energie electrică consumată la locul de consum comunicată de către operatorul de distribuție la care se aplică tarifele de rețea, <b>indiferent de sursa energiei active (rețea sau partajare locală).</b>”</p> <p><b>Motivare:</b>  <b>Simplificarea decontării:</b> Confirmă faptul că Furnizorul Principal rămâne unicul colector al tarifelor de rețea, eliminând necesitatea ca asociația/ONG-ul să gestioneze garanții financiare sau fluxuri de plată către operatorii de sistem</p>	
	<p><b>CEC</b>  <b>Având în vedere caracterul local al comunităților de energie, considerăm că energia partajată în cadrul acestora nu ar trebui să fie supusă tarifului de transport la nivel național. De asemenea, ar trebui prevăzută posibilitatea negocierii tarifelor de distribuție cu operatorul de distribuție, în situația în care comunitatea contribuie la flexibilizarea rețelei locale.</b></p>	<p><b>Nu se acceptă</b>  Condițiile privind aplicarea tarifelor de transport/distribuție energie electrică nu fac obiectul regulamentului de furnizare.</p>
	<p><b>PPC Energie</b>  Art. 45- este lipsa  Completările la RFEECF încep cu art. 46, ultimul art. în RFEECF-ul actual fiind nr.44</p>	<p><b>Se acceptă</b>  A fost făcută modificarea.</p>
Art. II.– Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.	<p><b>DEER</b>  Art. II.– Operatorii economici din sectorul energiei electrice, <b>comunitatile de energie si membrii acestora duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.</b></p>	<p><b>Se acceptă</b>  Articolul a fost modificat.</p>

<p><b>Alte prevederi decât cele legate de comunitățile de energie</b></p>		
<p>Art. 15  (1) Încheierea contractului de furnizare a energiei electrice se realizează pe baza:  a)acordului solicitantului, exprimat prin cererea de încheiere a contractului sau prin mijloace de comunicare la distanță, conform dispozițiilor legale în vigoare;  b)copiei actului de identitate/certificatului de înregistrare la Oficiul Național al Registrului Comerțului al solicitantului;  c)declarației pe propria răspundere a solicitantului:  (i) privind deținerea unui drept locativ, cu precizarea calității sale (proprietar/coproprietar, unic moștenitor, comoștenitor, soț, chiriaș, beneficiar rentă viageră etc.);  (ii) privind faptul că nu există litigii locative cu privire la spațiul pentru care se solicită încheierea contractului, iar în cazul în care se dovedește contrariul, exprimarea acordului pentru rezilierea contractului, cu posibilitatea actualizării declarației, dacă este cazul, atât prin mijloace de comunicare la distanță, cât și prin acord tacit.</p>	<p><b>DEER</b>  La articolul 15, alineatul (1) după litera c) se introduc patru noi litere, literele d), e), f) și g) cu următorul cuprins:</p> <p><b>d) Documentul care atesta transferul dreptului de proprietate catre clientul final in cazul locurilor de consum deconectate pentru neplata la care dupa data deconectarii s-a transferat dreptul de proprietate</b></p> <p><b>e) Avizul Tehnic de Racordare în cazul locurilor de consum temporare;</b></p> <p><b>f) CRR-ului în cazul locurilor de consum și producere (PROSUMATORI);</b></p> <p><b>g) convenției de exploatare în cazul locurilor de consum cu înaltă tensiune ori medie tensiune în punctul de delimitare sau pentru LC-urile la care punctul de masura difera de punctul de delimitare</b></p> <p>Motivare  d) Pentru a se crea condițiile de verificare a îndeplinirii art. 27, al. (4)  e) contractul de furnizare sa se incheie doar pe perioada de valabilitate a ATR, la data expirării ATR, contractul de</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b>  A fost eliminat alin. (4) de la art. 27</p> <p><b>Nu se acceptă</b>  Obligația este prevăzută la art. 51 alin. (5) din Ordinul 59/2013</p> <p><b>Nu se acceptă.</b> Certificatul de racordare pentru prosumatori este necesar la încheierea contractului de vânzare-cumpărare aprobat prin Ordinul 15/2022  Convențiile de exploatare sunt anexe la contractele de distribuție/transport energie electrică (Ordin 90/2015 și Ordin 132/2022)</p>

	<p>furnizare, implicit cel de distribuție își încetează valabilitatea;</p> <p>f) documentul este necesar la încheierea contractului de vânzare - cumpărare a energiei electrice</p> <p>Face parte integrantă din contractul de furnizare:</p> <p>g)- prin normele de protecția muncii punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare de înaltă tensiune ori de medie tensiune este condiționată de încheierea prealabilă a convenției de exploatare între operatorul de rețea și utilizatorul rețelei de distribuție, drept urmare convenția de exploatare trebuie încheiată în mod obligatoriu înainte de data de început a contractului de furnizare;</p> <p>- un client final doar în condițiile în care deține documentele care atestă dreptul de folosință a instalațiilor de utilizare de înaltă tensiune, medie tensiune sau pentru LC-urile la care punctul de masură diferă de punctul de delimitare <b>are</b> dreptul să încheie convenție de exploatare cu operatorul de rețea;</p> <p>- convenția de exploatare constituind parte integrantă din contractul de furnizare a energiei electrice rezultă faptul că doar titularul convenției de exploatare poate să devină titularul (clientul final) contractului de furnizare a energiei electrice</p>	
<p>Art. 18</p> <p>(1) Contractul de furnizare a energiei electrice încetează în oricare din următoarele situații:</p> <p>a) la încetarea perioadei de valabilitate a contractului;</p> <p>b) prin acordul de voință al ambelor părți contractante;</p> <p>c) prin denunțarea unilaterală de către client, cu respectarea condițiilor contractuale;</p> <p>d) prin reziliere de către furnizor în condițiile prevăzute la alin. (3);</p> <p>e) la data expirării/retragerii licenței de furnizare a energiei electrice.</p>	<p><b>RER</b></p> <p><b>Art. 18 se modifica după cum urmează:</b></p> <p>„(1) Contractul de furnizare a energiei electrice încetează în oricare din următoarele situații:</p> <p><b>a)</b> la încetarea perioadei de valabilitate a contractului;</p> <p><b>b)</b> prin acordul de voință al ambelor părți contractante;</p> <p><b>c)</b> prin denunțarea unilaterală de către client, cu respectarea condițiilor contractuale;</p> <p><b>d)</b> prin reziliere de către furnizor în condițiile prevăzute la alin. (3);</p> <p><b>e)</b> la data expirării/retragerii licenței de furnizare a energiei electrice.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Nu sunt necesare prevederi suplimentare pentru locurile de consum temporare.</p>

<p>(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit. a), furnizorul notifică clientul cu privire la încetarea contractului de furnizare, cu cel puțin 30 de zile înainte de data efectivă de la care contractul de furnizare încetează.</p> <p>(3) Contractul de furnizare a energiei electrice poate fi reziliat de către furnizor în următoarele situații:</p> <p>a) sustragerea de energie electrică de către client, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă;</p> <p>b) neplata de către client a facturilor emise conform contractului, la termenele și în condițiile prevăzute în contract;</p> <p>c) alte situații prevăzute de legislația în vigoare.</p> <p>(4) În situația prevăzută la alin. (3) lit. a), contractul se consideră încetat la data constatării faptei prin hotărâre judecătorească definitivă.</p> <p>(5) În situațiile prevăzute la alin. (3) lit. b) și c), rezilierea contractului se face după parcurgerea succesivă a următoarelor etape:</p> <p>(i) transmiterea către client a unui preaviz de deconectare conform prevederilor contractuale și a dispozițiilor legale în vigoare;</p> <p>(ii) transmiterea către client a unei notificări de reziliere a contractului cu minimum 15 zile înainte de data rezilierii. Rezilierea are loc doar dacă până în ziua anterioară datei de reziliere clientul nu face dovada plății sumelor datorate sau dovada remedierii cauzelor care au stat la baza notificării de reziliere; notificarea de reziliere a contractului de furnizare a energiei electrice este un document distinct în forma stabilită de către furnizor și conține data la care se reziliază contractul de furnizare a energiei electrice.</p> <p>(6) Furnizorii sau agregatorii clienților pot percepe clienților comisioane pentru încetarea contractelor de</p>	<p>(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit. a), furnizorul notifică clientul cu privire la încetarea contractului de furnizare, cu cel puțin 30 de zile înainte de data efectivă de la care contractul de furnizare încetează.</p> <p><b>In situația unui loc de consum temporar, rezilierea contractului se face după deconectarea și demontarea contorului de energie electrică. Clientul fiind preavizat cu cel puțin 30 de zile înainte de data efectivă a transmiterii de către furnizor la OD a solicitării de deconectare cu demontare a contorului.</b></p> <p>(3) Contractul de furnizare a energiei electrice poate fi reziliat de către furnizor în următoarele situații:</p> <p>a) sustragerea de energie electrică de către client, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă;</p> <p>b) neplata de către client a facturilor emise conform contractului, la termenele și în condițiile prevăzute în contract;</p> <p><b>c) în cazul în care clientul nu ofera acces pentru citirea grupului de măsurare pentru o perioadă mai mare de 24 luni;</b></p> <p><b>d) în cazul în care locul de consum este deconectat de mai mult de 12 luni, în alte situații decât cele de sistare temporară;</b></p> <p><b>e) în cazul în care la locul de consum nu se înregistrează consum de energie electrică pentru o perioadă mai mare de 36 luni;</b></p> <p><b>f) alte situații prevăzute de legislația în vigoare</b></p> <p>(4) În situația prevăzută la alin. (3) lit. a), contractul se consideră încetat la data constatării faptei prin hotărâre judecătorească definitivă.</p> <p>(5) În situațiile prevăzute la alin. (3) lit. b), <b>c) și f)</b>, rezilierea contractului se face după parcurgerea succesivă a următoarelor etape:</p> <p>(i) transmiterea către client a unui preaviz de deconectare conform prevederilor contractuale și a dispozițiilor legale în vigoare;</p>	
---	---	--

<p>furnizare a energiei electrice încheiate pe o durată determinată și cu prețuri fixe, în cazul denunțării contractului de către client.</p> <p>(7) Comisioanele de încetare prevăzute la alin. (6) trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele condiții:</p> <p>a) să fie comunicate în mod clar clientului înainte de încheierea contractului;</p> <p>b) să fie prevăzute în contractul de furnizare;</p> <p>c) să fie proporționale și să nu depășească suma pierderilor economice directe cauzate de client furnizorului sau agregatorului prin denunțarea înainte de termen a contractului de către client, inclusiv costurile oricărei investiții sau pachete de servicii deja furnizate clientului în temeiul contractului respectiv. Fundamentarea și justificarea privind pierderile economice directe revin furnizorului sau participantului la piață implicat în agregare.</p> <p>(8) Furnizorii care percep comisioane de încetare a contractelor au obligația de a informa ANRE cu ocazia instituirii acestora și a modului de calcul al acestora și ori de câte ori se schimbă valoarea sau modul de calcul al acestora.</p> <p>(9) Furnizorul sau clientul, în cazul în care acesta are încheiat direct cu OD contractul de distribuție, are obligația să notifice OD cu privire la încetarea contractului de furnizare, cu excepția situațiilor în care locul/locurile de consum care face/fac obiectul contractului este/sunt preluat/preluate de către furnizorul de ultimă instanță, situație în care se procedează conform regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a energiei electrice în vigoare.</p>	<p>(ii)transmiterea către client a unei notificări de reziliere a contractului cu minimum 15 zile înainte de data rezilierii. Rezilierea are loc doar dacă până în ziua anterioară datei de reziliere clientul nu face dovada plății sumelor datorate sau dovada remedierii cauzelor care au stat la baza notificării de reziliere; notificarea de reziliere a contractului de furnizare a energiei electrice este un document distinct în forma stabilită de către furnizor și conține data la care se reziliază contractul de furnizare a energiei electrice.</p> <p><b>(5<sup>1</sup>) În situațiile prevăzute la alin. (3) lit. d) și e), rezilierea contractului se face după transmiterea către client a unei notificări de reziliere a contractului cu minimum 15 zile înainte de data rezilierii.</b></p> <p><b>(6)</b> Furnizorii sau agregatorii clienților pot percepe clienților comisioane pentru încetarea contractelor de furnizare a energiei electrice încheiate pe o durată determinată și cu prețuri fixe, în cazul denunțării contractului de către client.</p> <p><b>(7)</b> Comisioanele de încetare prevăzute la alin. (6) trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele condiții:</p> <p><b>a)</b> să fie comunicate în mod clar clientului înainte de încheierea contractului;</p> <p><b>b)</b> să fie prevăzute în contractul de furnizare;</p> <p><b>c)</b> să fie proporționale și să nu depășească suma pierderilor economice directe cauzate de client furnizorului sau agregatorului prin denunțarea înainte de termen a contractului de către client, inclusiv costurile oricărei investiții sau pachete de servicii deja furnizate clientului în temeiul contractului respectiv. Fundamentarea și justificarea privind pierderile economice directe revin furnizorului sau participantului la piață implicat în agregare.</p> <p><b>(8)</b> Furnizorii care percep comisioane de încetare a contractelor au obligația de a informa ANRE cu ocazia</p>	
--	---	--

	<p>instituirii acestora și a modului de calcul al acestora și ori de câte ori se schimbă valoarea sau modul de calcul al acestora.</p> <p>(9) Furnizorul sau clientul, în cazul în care acesta are încheiat direct cu OD contractul de distribuție, are obligația să notifice OD cu privire la încetarea contractului de furnizare, cu excepția situațiilor în care locul/locurile de consum care face/fac obiectul contractului este/sunt preluat/preluate de către furnizorul de ultimă instanță, situație în care se procedează conform regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a energiei electrice în vigoare.</p> <p><b>Motivare:</b></p> <p>Toate aceste propuneri provin din analiza cazurilor care, în prezent, generează probleme la OD.</p> <p>De exemplu, locurile de consum temporare, pentru care se primește direct solicitare de reziliere a locului de consum, în urma careia OD trebuie să demonteze contorul de energie electrică.</p> <p>Sunt situații în care OD, din motive independente de acesta, nu are acces și posibilitatea să demonteze contorul de energie în termenul de 42 de zile, în vederea emiterii facturii de ultim consum către furnizor și prin urmare acesta refuză cantitățile ulterioare.</p> <p>Din acest considerent, considerăm că rezilierea contractului de furnizare trebuie să fie solicitată după ce OD demontează contorul de energie electrică.</p> <p>Pentru cazurile cuprinse la art. 3 lit. c, d și e – deși clientul nu permite accesul pentru citirea grupului de măsurare sau locul de consum este deconectat de o perioadă mare de timp, având în vedere că contractul de furnizare energie electrică este activ, OD are în continuare obligații de citire contor/ plată de compensații etc.</p>	
Art.24	<p><b>RER</b></p> <p>Art. 24 după alin. (1) se introduce alin. (1<sup>^</sup>1) cum urmează:</p>	<b>Nu se acceptă</b>

<p>(1) Facturarea energiei electrice furnizate la locul de consum al clientului se realizează de către furnizor luând în considerare:a) consumul de energie electrică aferent perioadei de facturare stabilit conform prevederilor contractuale și dispozițiilor legale în vigoare;b) prețul energiei electrice stabilit prin contract sau, după caz, prin acte normative incidente pe perioada de aplicare a acestora;c) tarifele reglementate pentru serviciile de rețea în vigoare în perioada de facturare (tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice corespunzător nivelului de tensiune aferent punctului de delimitare dintre instalațiile OD și cele ale clientului, tariful pentru serviciul de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea și tariful pentru serviciul de sistem);d) taxele, impozitele și contribuțiile stabilite prin dispoziții legale, în vigoare în perioada de facturare;e) valoarea componentei fixe, dacă este prevăzută în contractul de furnizare a energiei electrice și dacă aplicarea acesteia nu contravine dispozițiilor actelor normative incidente, în vigoare;f) alte servicii prevăzute în contractul de furnizare;g) alte mărimi utilizate la facturare, conform reglementărilor specifice, în vigoare;h) prevederile actelor normative incidente, în vigoare.</p>	<p>(1^1) În cazul schimbării furnizorului de energie electrică, consumul de energie electrică aferent perioadei de facturare se determină pe baza indexului de schimbare stabilit conform datelor disponibile în platforma POSF.</p> <p>În situația în care la data schimbării furnizorului nu este disponibil un index autocitit transmis de clientul final sau un index citit de către OD, acesta poate fi determinat pe baza datelor existente sau prin estimare, după caz:</p> <p>a) indexul autocitit de client la inițierea procesului de schimbare;</p> <p>b) indexul citit de operator în perioada aferentă lunii schimbării furnizorului;</p> <p>c) un index estimat pe baza convenției de consum, dacă nu au fost îndeplinite condițiile de la (1^1) a) și b), pentru clientii care nu asigură acces la grupul de măsură.</p> <p>Regularizarea consumului se realizează la prima citire efectivă a echipamentului de măsurare, dacă este necesar.</p> <p>Prevederile prezentului alineat se aplică cu respectarea regulamentului POSF.”</p> <p><b>Motivare:</b></p> <p>Modificarea propusă introduce flexibilitate în determinarea consumului la schimbarea furnizorului, având în vedere că:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• unii clienți nu transmit autocitirea la data schimbării;</li> <li>• în multe cazuri nu se poate asigura accesul la contor pentru citirea în teren;</li> <li>• preluarea indexului inițial, citirea de către operator sau estimarea consumului permite emiterea decontului final în termenul legal;</li> <li>• eventualele diferențe se regularizează la prima citire efectivă, dacă este necesar.</li> </ul> <p>Astfel, se asigură un <b>proces de schimbare a furnizorului eficient și rapid din punct de vedere operational.</b></p>	<p>Obligațiile sunt prevăzute în Ordinul 3/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea și funcționarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale și pentru contractarea furnizării de energie electrică și gaze naturale</p>
<p>Articolul 27</p>	<p><b>DEER</b></p>	

<p><b>(3)</b> Locurile de consum deconectate de la rețeaua de alimentare cu energie electrică, pentru neplata contravalorii facturii emise în baza contractului de furnizare a energiei electrice, se reconectează de către OD după confirmarea de către furnizor a îndeplinirii obligațiilor de plată care au stat la baza deconectării</p>	<p>Articolul 27<b>(3.1)</b> Locurile de consum deconectate de la rețeaua de alimentare cu energie electrică, pentru neplata contravalorii facturii emise în baza contractului de furnizare a energiei electrice, se reconectează de către OD după confirmarea de către furnizor a îndeplinirii obligațiilor de plată care au stat la baza deconectării.</p> <p><b>(3.2)</b> Inițierea procesului de schimbare a furnizorului nu poate avea loc la un loc de consum neracordat la rețeaua de alimentare cu energie electrică, inclusiv la locul de consum deconectat pentru neplata.</p> <p>Motivare: Cu ocazia încheierii unui nou contract sa se asigure posibilitatea alimentarii LC cu EE.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Schimbarea furnizorului este reglementată prin Ordinul 3/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea și funcționarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale.</p>
	<p><b>RER</b> <b>La art. 27 se va adauga alin. (1^1) si (1^2), dupa cum urmeaza:</b> <b>(1^1)</b> OD poate intrerupe alimentarea cu energie electrica din propria initiativa la locurile de consum pentru care clientii nu ofera acces la grupul de masura, dupa preavizarea clientilor de catre furnizor. <b>(1^2)</b> OD poate solicita furnizorului incetarea contractului de furnizare si, dupa caz, transmiterea unei solicitari de deconectare cu demontare a contorului (pentru locurile de consum temporare) in conditiile prevazute in prezentul regulament la art. 18. <b>Motivare:</b> Pentru claritate, propunem inserarea acestor completari</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Sunt prevederi corespunzătoare contractelor pentru serviciul de distribuție energie electrică.</p>
	<p><b>DEER</b> La LC-urile care au calea de consum si de evacuare comuna, in caz de deconectare pentru neplata, se va intrerupe alimentarea pentru ambele calitati. <b>Motivare:</b> Sunt reglementate contracte distincte pentru utilizatori care pot avea calitatea de consumatori sau de producatori.</p>	<p>Idem</p>

	<p>Ambele contracte au prevederi privind DECO rau platnici. Exista LC-uri care au ambele calitati, cu cale comuna de alimentare si de evacuare. Cum procedam in vederea DECO, daca sunt acumulate restante pe una din cele 2 calitati?</p>	
	<p><b>DEER</b>  Pentru Producatorii de EE care nu incheie contracte de distributie reglementate prin Ord. 94/2024, OD nu are obligatia de masurare a energiei electrice produse si de comunicare a acestuia in PE.  <b>Motivare</b>  OD concesionari si Producatorii de EE racordati la retelele de distributie ale OD concesionari au obligatia sa incheie contractul prevazut in Ord. 94/2024.  Exista situatii in care Producatorul de EE refuza semnarea contractului</p>	<p><b>Nu se acceptă</b>  Nu face obiectul Regulamentului de furnizare</p>
	<p><b>ACUE</b>  <b>Propunem introducerea unui art. nou cu următoarea formulare:</b>  Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 octombrie 2026.  <b>Motivare:</b> Având în vedere impactul modificărilor asupra sistemelor informatice de facturare, precum și necesitatea alinierii proceselor operaționale aferente activității de furnizare, considerăm necesară introducerea unei perioade de implementare de minimum 6 luni de la data publicării ordinului. Această perioadă este esențială pentru adaptarea sistemelor și a fluxurilor operaționale, în vederea asigurării unei aplicări corecte și eficiente a noilor prevederi.</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b>  A fost prevăzut termenul de 1 octombrie pentru implementarea sistemelor informatice de către OD.</p>