

**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 II**

Observații generale	Răspuns ANRE
ACUE Furnizare Propunerile introduse prin proiectul de ordin (faza II) transferă în totalitate asupra furnizorului principal responsabilitatea echilibrării consumului aferent locurilor de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunităților de energie, fără a reglementa un cadru operațional care să îi permită îndeplinirea efectivă a acestei obligații. În lipsa unor fluxuri adecvate de date și a unei repartizări corespunzătoare a responsabilităților între actorii implicați, furnizorului îi este atribuită o obligație pentru îndeplinirea căreia nu dispune de informațiile necesare realizării prognozelor și gestionării dezechilibrelor. Astfel, în forma actuală a proiectului, furnizorul nu deține, nici măcar cu titlu estimativ, date privind consumul, cantitățile de energie partajată, energia livrată sau energia stocată, informații indispensabile pentru realizarea prognozelor și achiziția energiei. Totodată, prin mecanismul propus, cantitățile de energie partajată devin cunoscute furnizorului doar ex-post, după închiderea pieței angro și a lunii de facturare, ceea ce conduce automat la înregistrarea unor dezechilibre în sarcina acestuia. În aceste condiții, proiectul creează un dezechilibru între obligațiile și instrumentele puse la dispoziția furnizorului pentru îndeplinirea acestora, menținând în sarcina acestuia obligația de echilibrare fără adaptarea cadrului de responsabilități și a fluxurilor de date la mecanismul aplicabil comunităților de energie. În consecință, considerăm necesar ca conturul comercial utilizat pentru decontarea pe piața angro să excludă cantitatea de energie partajată, respectiv ca aceasta să fie dedusă din consumul măsurat stabilit de operatorul de distribuție (OD) pentru închiderea pieței angro, având în vedere că furnizorul facturează consumul fără această cantitate. De asemenea, propunem completări pentru clarificarea obligației comunităților privind colectarea și transferul taxelor, impozitelor și contribuțiilor aplicabile potrivit legislației speciale. Totodată, apreciem că este necesară introducerea expresă în ordin a obligației ca membrii comunităților de energie să fie dotați cu sisteme de măsurare inteligentă (SMI), aceasta reprezentând o condiție esențială pentru funcționarea mecanismului de partajare și pentru asigurarea acurateței datelor utilizate în procesele de alocare, decontare și echilibrare. În ceea ce privește facturarea energiei electrice partajate, prevăzută la Art. III din proiect, semnalăm că, pe lângă obligațiile instituite în sarcina OD, cerințele de implementare aplicabile furnizorilor presupun dezvoltări informatice complexe. Întrucât dezvoltările informatice ale furnizorilor pot începe și pot fi validate numai după finalizarea și stabilizarea funcționalităților implementate de OD, propunem stabilirea unui termen realist de 12 luni, calculat de la data implementării de către operatorii de distribuție a funcționalităților necesare alocării energiei electrice partajate între membrii comunității.	

Referitor la anexa la convenția multipartită, propunem completarea datelor de identificare ale locurilor de consum și de producere cu informații privind puterea instalată a centralei și puterea maximă absorbită din rețea. Aceste informații sunt necesare furnizorilor pentru realizarea unor prognoze cât mai precise și pentru diminuarea impactului costurilor generate de dezechilibre.

AFEER

1. Comunitati de energie

Susținem dezvoltarea comunităților de energie și rolul acestora în facilitarea participării active a clienților finali la piața de energie electrică, în condiții de transparență, proporționalitate și predictibilitate. Totodată, apreciem că **mecanismul propus trebuie configurat astfel încât costurile, riscurile operaționale și responsabilitățile generate de funcționarea comunităților de energie să fie alocate în mod echitabil părților care le generează sau le pot controla.**

În forma actuală, proiectul poate conduce la transferarea către furnizorul principal a responsabilității privind echilibrarea consumului la locurile de consum/de consum și producere din cadrul comunității, deși furnizorul nu deține în timp util datele necesare pentru prognoză, achiziție și gestionarea poziției sale comerciale. Energia electrică partajată este determinată ex-post de operatorul de distribuție, după luna de consum, pe baza datelor validate și a algoritmilor/coeficienților de alocare stabiliți de comunitate. În aceste condiții, furnizorul principal ajunge să suporte costuri de dezechilibru aferente unei cantități reziduale pe care nu o controlează și pe care nu o poate anticipa în timp util.

Prin urmare, solicităm delimitarea expresă a perimetrului de responsabilitate al furnizorului principal. Acesta ar trebui să răspundă numai pentru energia electrică furnizată în baza contractului propriu de furnizare, iar dezechilibrele generate de producția comunității, surplus, stocare, algoritmi/coeficienți de alocare, modificări ale componenței comunității sau întârzieri/erori în transmiterea datelor de către comunitate ori OD nu ar trebui puse în sarcina furnizorului principal, în măsura în care acestea nu îi sunt imputabile.

Totodată, pentru funcționarea mecanismului de partajare în condiții verificabile, apreciem necesară introducerea expresă a obligației ca locurile de consum/de consum și producere participante la comunități să fie dotate cu sisteme de măsurare inteligentă funcționale, integrate în sistemele OD și apte să furnizeze date la nivelul intervalului de decontare.

Având în vedere complexitatea dezvoltărilor IT necesare pentru preluarea datelor de la OD, adaptarea sistemelor de facturare, evidențierea energiei partajate, aplicarea tarifelor de rețea, regularizări și reconcilierea datelor, termenul de 1 octombrie 2026 nu este realist. **Solicităm stabilirea unui termen de implementare de minimum 12 luni de la data intrării în vigoare a ordinului sau**, după caz, de la data la care OD confirmă funcționalitatea sistemelor informatice și pune la dispoziția furnizorilor formatele standardizate de schimb de date.

În plus, anexa la convenția multipartită ar trebui completată cu informații tehnice relevante pentru prognoză și gestionarea riscului de dezechilibru, inclusiv puterea instalată a unităților de producere, puterea maximă aprobată pentru absorbție din rețea și, după caz, puterea maximă aprobată pentru evacuare în rețea.

2. Comisionul de încetare anticipată

Referitor la modificările propuse la art. 18 alin. (7)-(9), considerăm necesară **menținerea formei actuale a Regulamentului aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023.** Cadrul în vigoare asigură deja respectarea cerințelor de transparență și

proporționalitate, prin obligația ca aceste comisioane să fie comunicate clar clientului înainte de încheierea contractului, să fie prevăzute în contract și să nu depășească pierderile economice directe cauzate furnizorului prin denunțarea anticipată.

Forma propusă de ANRE **introduce elemente suplimentare dificil de aplicat în practică**, în special raportarea la un „produs de referință comparabil” disponibil la momentul încetării contractului. Acest produs nu este definit, iar identificarea sa obiectivă și verificabilă este dificilă, având în vedere diferențele dintre produsele standardizate tranzacționate pe piața angro și produsele de retail, care sunt profilate în funcție de consumul clientului, volum, durată, structură de preț și condiții comerciale.

În plus, raportarea la un produs disponibil la momentul încetării contractului poate afecta predictibilitatea pentru client, care nu poate cunoaște la momentul semnării contractului modul concret de determinare a comisionului. Din această perspectivă, reglementarea propusă nu atinge obiectivul de transparență urmărit.

Considerăm, de asemenea, că obligația de transmitere către ANRE a metodologiei de calcul anterior aplicării comisiunilor poate fi interpretată ca o formă de aprobare prealabilă, ceea ce ar depăși rolul de monitorizare al ANRE și ar introduce o sarcină administrativă suplimentară într-o zonă concurențială.

3. Contul online și serviciile digitale

În ceea ce privește **obligațiile privind contul online și funcționalitățile digitale**, susținem digitalizarea relației cu clienții finali, însă apreciem că obligațiile impuse furnizorilor trebuie să fie proporționale, fezabile tehnic și corelate cu datele efectiv disponibile de la operatorii de măsurare.

Proiectul introduce cerințe extinse privind accesul la date de consum, istoricul consumului, reprezentări grafice, rapoarte periodice, notificări automate și funcționalități suplimentare. Aceste cerințe implică dezvoltări IT semnificative, integrarea sistemelor furnizorilor cu sistemele OD/operatorilor de măsurare, standardizarea formatelor de date, testare, securitate cibernetică, administrarea consimțămintelor și suport operațional pentru clienți. Termenul de implementare propus, respectiv 1 octombrie 2026, nu este realist în lipsa unor formate standardizate și a unor fluxuri de date funcționale puse la dispoziție de OD.

Totodată, furnizorul nu poate fi ținut responsabil pentru neîndeplinirea obligațiilor privind afișarea sau transmiterea datelor de consum în situația în care aceste date nu sunt puse la dispoziție de operatorul de măsurare în timp util, complet, validat și într-un format utilizabil automat. Această exonerare de răspundere trebuie prevăzută expres în ordin.

Referitor la introducerea **serviciului de notificare** la un anumit prag de consum, ca obligație în sarcina furnizorului, pentru atingerea scopului declarat, de informare a clientului, reiterăm dificultățile intampinate de furnizori vis-a-vis de gradul de îndeplinire a obligației de transmitere a OD a datelor de consum măsurate cu frecvența zilnică pentru clienții cu contoare SMI, conform prevederilor din Ord. ANRE nr. 60/2024 și discuțiilor purtate și agreeate în asociații. Astfel, este imperios necesar pentru furnizori în vederea îndeplinirii obligației de notificare din proiectul de ordin, ca OD să transmită zilnic, în timp real, datele de consum măsurate, pentru fiecare loc de consum în parte.

De asemenea, este necesară respectarea obligației de către OD de a actualiza convențiile de consum cu periodicitatea prevăzută în regulamentul de furnizare actual.

Astfel, este important ca în proiectul de Ordin să apară prevederi clare pentru distribuitori:

(i) de a pune la dispoziție date actualizate și la timp aferenta consumului măsurat care să permită respectarea propriilor responsabilități de către furnizori și

(ii) de a actualiza convențiile de consum ale clienților, ca urmare a solicitării de modificare a clientilor, precum și în cazul post citirilor (regularizare), astfel încât notificările să își atingă scopul urmărit de Ordin.

Propunem introducerea unei prevederi potrivit căreia furnizorul nu poate fi ținut răspunzător și respectiv sancționat, pentru neîndeplinirea obligației de notificare a clienților finali, în măsura în care aceasta este cauzată de nepunerea la dispoziție a datelor de măsurare de către operatorul de distribuție.

În plus, gestionarea consumului de energie electrică aparține clientului final și se realizează în funcție de informațiile de care acesta dispune, de propriile opțiuni de consum și de măsurile de eficiență energetică promovate prin politicile publice. Furnizorul, în schimb, desfășoară o activitate concurențială bazată pe raportul contractual dintre cerere și ofertă și trebuie să fie pregătit să asigure energia convenită pentru fiecare perioadă de facturare.

Instituirea în sarcina furnizorului a unei obligații generale de notificare privind atingerea unui anumit nivel de consum poate influența comportamentul clientului și poate determina ajustarea voluntară a consumului față de nivelul prognozat. O asemenea modificare are impact asupra achizițiilor realizate de furnizor și poate genera dezechilibre în raport cu prognoza avută în vedere pentru locul de consum respectiv.

Din această perspectivă, nu considerăm justificată obligarea furnizorului, a cărui activitate se bazează pe vânzarea energiei contractate, să atenționeze clientul asupra atingerii unor praguri intermediare de consum.

În măsura în care se dorește totuși oferirea unei asemenea facilități prin intermediul furnizorului, apreciem că notificarea ar trebui să intervină numai la depășirea nivelului de consum prevăzut în contract, respectiv a pragului de 100%, și numai cu acordul expres al clientului, ca serviciu opțional, furnizat contra cost.

În principiu, un astfel de serviciu ar fi mai adecvat să fie asigurat de OD, care deține datele de măsurare și care, în cazul locurilor de consum dotate cu sisteme de măsurare ce permit citirea continuă sau cu frecvență ridicată, poate informa utilizatorul interesat cu privire la atingerea unui prag configurat, prin intermediul unor mijloace de publicare sau transmitere a informației.

În măsura în care ANRE decide totuși menținerea obligației de notificare în sarcina furnizorului, aceasta trebuie corelată în mod obligatoriu cu instituirea unor obligații exprese în sarcina OD privind transmiterea datelor necesare.

În acest sens, reiterăm dificultățile întâmpinate de furnizori în ceea ce privește respectarea de către OD a obligației de transmitere cu frecvență zilnică a datelor de consum măsurate pentru clienții dotați cu sisteme de măsurare inteligentă (SMI), potrivit Ordinului ANRE nr. 60/2024 și aspectelor discutate și agreeate la nivelul asociațiilor. Pentru ca furnizorul să poată îndeplini obligația de notificare prevăzută de proiect, este imperios necesar ca OD să transmită zilnic și în timp util datele de consum măsurate pentru fiecare loc de consum cu SMI.

4. Despagubiri pentru nerespectarea termenelor de transmitere date

Având în vedere că îndeplinirea obligațiilor furnizorului depinde în mare măsură de datele transmise de OD și, după caz, de comunitatea de energie, considerăm necesară **introducerea unei clauze generale de compensare/despăgubire în sarcina părții care nu își respectă** obligațiile privind transmiterea datelor.

Astfel, în situația în care nerespectarea de către OD sau de către comunitate a termenelor de transmitere a datelor de măsurare, alocare sau validare cauzează furnizorului principal prejudicii concrete, inclusiv penalități față de clienți, sancțiuni ANRE, costuri suplimentare de regularizare sau imposibilitatea respectării termenelor legale de facturare ori decont final, aceste costuri nu ar trebui suportate de furnizorul principal. Mecanismul de compensare ar trebui corelat cu obligațiile de rezultat ale OD și cu responsabilitățile comunității stabilite prin convenția multipartită.

5. Tratamentul inegal între furnizorii licențiați și comunitățile de energie

Proiectul prevede că, în cazul comunităților de energie care nu au calitatea de furnizor principal, nu se aplică Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare și procedura-cadru privind soluționarea plângerilor. Înțelegem necesitatea unui regim proporțional pentru comunitățile de energie, însă apreciem că trebuie **evitată crearea unui tratament inegal între furnizorii licențiați și comunitățile** care desfășoară activități similare furnizării către proprii membri.

În lipsa unor cerințe minime de protecție a membrilor comunității, există riscul unui arbitraj de reglementare și al unui nivel de protecție inferior pentru clienții finali alimentați prin mecanismul comunității, comparativ cu clienții furnizorilor licențiați. Solicităm fie stabilirea unui set minim de obligații de informare, facturare și soluționare a reclamațiilor aplicabile comunităților, fie delimitarea mult mai clară a activității de partajare internă față de activitatea de furnizare.

În același timp, exceptarea de la obligația de licențiere trebuie strict limitată la activitățile desfășurate în interiorul comunității, cu respectarea cerințelor de măsurare, raportare și transparență, astfel încât acest regim să nu fie utilizat pentru eludarea obligațiilor aplicabile furnizării licențiate.

6. Clarificare cu privire la modalitățile de plată cash

Având în vedere că proiectul supus consultării nu se limitează la reglementarea comunităților de energie, ci include și modificări ale altor dispoziții din Regulamentul de furnizare, am inclus în prezentul document și o observație privind art. 25 alin. (9), referitoare la obligația furnizorului de a pune la dispoziția clientului casnic o modalitate de plată în numerar, în scopul clarificării limitelor acestei obligații și al evitării unor interpretări disproporționate privind accesibilitatea fizică a punctelor de plată.

GREENPEACE

1. Observații și recomandări

1. Definiția energiei electrice partajate este restrictivă și nu reflectă pe deplin conceptul european de “energy sharing”.

Proiectul de Ordin propune, la Art. I pct. 1, completarea art. 3 alin. (2) din Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali cu trei noi definiții, inclusiv definiția „energiei electrice partajate” [lit. b²)]. Deși introducerea acestei definiții este necesară pentru operaționalizarea mecanismului de partajare a energiei în cadrul comunităților de energie, formularea propusă este restrictivă și nu reflectă pe deplin conceptul de “energy sharing” consacrat de legislația europeană, ceea ce poate genera dificultăți de interpretare și aplicare.

Definiția propusă pentru „energia electrică partajată” limitează conceptul la energia „livrată în rețeaua publică”, ceea ce poate conduce la interpretarea că doar energia injectată în rețea poate face obiectul partajării. Un caz relevant este partajarea energiei în interiorul unei clădiri (de exemplu, un bloc de locuințe), unde energia nu este neapărat „livrată în rețeaua publică”, ci este consumată local de membrii comunității.

O astfel de abordare pune accentul pe fluxul fizic al energiei, în timp ce mecanismul de “energy sharing” consacrat la nivel european are la bază alocarea contabilă (virtuală) a energiei produse către membrii comunității, conform unor reguli de repartizare.

În același timp, definiția introduce elemente procedurale specifice mecanismului de decontare (determinarea pe baza datelor validate de operatorul de distribuție și pe intervale de decontare), care nu țin de definirea conceptului și ar trebui reglementate în dispozițiile privind funcționarea mecanismului de partajare. De asemenea, formularea referitoare la energia stocată este insuficient de clară, nefiind precizat modul în care aceasta este inclusă în procesul de partajare.

Recomandăm:

- Alinierea definiției la conceptul european de “energy sharing”, prin definirea energiei partajate ca energie alocată membrilor comunității potrivit regulilor de repartizare, și nu exclusiv ca energie livrată în rețeaua publică.
- Separarea definiției de regulile operaționale, prin eliminarea din definiție a elementelor referitoare la validarea datelor și intervalele de decontare, care ar trebui reglementate în articolele dedicate mecanismului de implementare.
- Clarificarea tratamentului energiei stocate, astfel încât să fie explicit modul în care energia stocată și ulterior utilizată poate face obiectul partajării.

Propunere de reformulare:

b²) „energie electrică partajată – cantitatea de energie electrică activă produsă din surse regenerabile de către unitățile de producere aparținând comunității de energie și/sau membrilor comunității de energie, inclusiv energia electrică stocată și ulterior utilizată, alocată unuia sau mai multor locuri de consum ale membrilor comunității, potrivit regulilor de repartizare stabilite prin regulamentul intern de partajare a energiei.”

2. Limitarea obiectului regulamentului de funcționare la mecanismul de partajare a energiei și evitarea suprapunerii cu documentele statutare ale comunității de energie.

Proiectul de Ordin introduce (prin completarea art. 3 alin. (2) din Regulamentul de furnizare a energiei electrice [lit. j¹])) noțiunea de „regulament de funcționare” ca document care include atât elemente de guvernanta ale comunității de energie (proceduri de aderare și retragere a membrilor, structura de control, drepturile și obligațiile membrilor, mecanisme de adoptare a deciziilor), cât și elemente operaționale privind mecanismul de partajare a energiei.

Considerăm că această abordare creează o suprapunere cu documentele statutare ale comunității de energie (statut, act constitutiv sau alte documente de organizare), care trebuie să stabilească deja aspectele privind constituirea, guvernanta și relația dintre membri. Introducerea aceluiași elemente într-un regulament de funcționare riscă să genereze duplicarea informațiilor și dificultăți de actualizare.

Pentru a asigura un cadru simplu și ușor de aplicat, considerăm că documentul prevăzut de reglementare ar trebui să aibă un obiect limitat, respectiv stabilirea regulilor privind **partajarea energiei electrice între membrii comunității**, inclusiv metodologia de repartizare și actualizare a coeficienților de partajare.

Recomandăm:

- Înlocuirea, pe parcursul întregului Ordin, a denumirii „regulament de funcționare” cu „regulament intern de partajare a energiei”, pentru a reflecta obiectul real al documentului și pentru a evita confuzia cu documentele statutare ale comunității de energie.
- Limitarea conținutului acestui document la regulile aplicabile mecanismului de partajare a energiei, inclusiv modalitatea de stabilire și actualizare a coeficienților de repartizare, gestionarea surplusului de energie și regulile aplicabile situațiilor de dezechilibru.
- Eliminarea din conținutul obligatoriu al documentului a elementelor deja reglementate prin statutul sau actele constitutive ale comunității, precum procedurile de aderare/retragere, drepturile și obligațiile membrilor sau structura de guvernanță.
- Menținerea posibilității de includere în regulamentul intern de partajare a unor reguli specifice privind participarea și beneficiile acordate membrilor vulnerabili, proporțional cu obiectivele comunității de energie.

Propunere de reformulare:

„regulament intern de partajare a energiei – document elaborat de comunitatea de energie care stabilește regulile aplicabile mecanismului de partajare a energiei electrice între membrii comunității, inclusiv metodologia de stabilire și actualizare a coeficienților de repartizare, regulile privind gestionarea surplusului de energie și principiile de repartizare a dezechilibrelor aferente energiei partajate.”

3. Clarificarea regimului tarifelor de rețea aplicabile energiei electrice partajate în cadrul comunităților de energie.

Prin modificările aduse Art.24, alineatul (1), lit. c) din Regulament, proiectul de Ordin introduce o prevedere specifică pentru membrii comunităților de energie, stabilind că „pentru energia electrică partajată, tarifele de rețea aplicabile sunt cele prevăzute în contract, conform dispozițiilor legale în vigoare”.

Considerăm că această formulare necesită clarificări suplimentare, întrucât poate genera incertitudine cu privire la natura și nivelul tarifelor aplicabile energiei partajate. Tarifele pentru serviciile de rețea sunt stabilite prin reglementări ANRE și aprobate pentru operatorii de rețea, astfel încât referirea la tarife „prevăzute în contract” poate crea confuzie cu privire la posibilitatea stabilirii acestora prin negociere contractuală între părți.

În plus, este necesară o delimitare clară între energia electrică furnizată și consumată din rețea și energia electrică partajată în cadrul unei comunități de energie. Energia partajată reprezintă un mecanism de autoconsum colectiv, bazat pe alocarea energiei produse de comunitate către membrii acesteia, și nu o furnizare comercială clasică de energie electrică.

Recomandăm:

- Clarificarea faptului că tarifele de rețea aplicabile energiei electrice partajate sunt cele stabilite conform cadrului de reglementare aplicabil, fără a crea posibilitatea stabilirii discreționare prin contract.
- Precizarea distinctă a componentelor tarifare aplicabile energiei partajate, inclusiv în situația în care aceasta este produsă și consumată în cadrul aceleiași comunități de energie.
- Asigurarea unui tratament proporțional pentru energia partajată, astfel încât aceasta să nu fie asimilată automat energiei achiziționate integral din rețea, având în vedere caracterul său de autoconsum colectiv.

Propunere de reformulare:

„În cazul membrilor unei comunități de energie, pentru energia electrică partajată, tarifele pentru serviciile de rețea aplicabile se stabilesc conform cadrului de reglementare aprobat de ANRE, ținând cont de natura mecanismului de partajare a energiei electrice în cadrul comunității de energie.”

4. Clarificarea mecanismului de asumare a responsabilității echilibrării pentru energia produsă de membrii comunităților de energie.

Prevederea de la Art. 45, alin. (5) prin care membrii comunității de energie sunt exonerati de plata dezechilibrelor pentru energia electrică vândută comunității reprezintă un element pozitiv, întrucât evită transferarea unor obligații disproporționate către membri individuali.

Cu toate acestea, transferarea automată a responsabilității echilibrării către comunitatea de energie constituie o barieră pentru dezvoltarea comunităților de energie, având în vedere că acestea nu dispun, în majoritatea cazurilor, de capacitatea tehnică și administrativă necesară pentru asumarea directă a rolului de participant responsabil cu echilibrarea.

Este necesară clarificarea faptului că responsabilitatea echilibrării poate fi asigurată de comunitatea de energie direct sau prin delegarea către un titular de licență relevant, precum o Parte Responsabilă cu Echilibrarea, un agregator sau un furnizor, fără ca această obligație să genereze sarcini disproporționate pentru comunitate.

Recomandăm:

- Clarificarea faptului că o comunitate de energie poate îndeplini responsabilitatea echilibrării direct sau prin intermediul unui furnizor, agregator sau PRE.
- Corelarea prevederii cu rolul furnizorului principal și cu posibilitatea delegării activităților operaționale către participanți licențiați.

5. Eliminarea limitării nejustificate a comunităților de energie constituite în condominii prin interzicerea injectării energiei în rețea.

Prevederea de la Art. 45, alin. (7) prin care operatorul de distribuție trebuie să asigure mijloace tehnice care să împiedice injectia energiei electrice în rețea pentru unitățile de producere aparținând comunităților constituite în condominii limitează aceste comunități.

Deși limitarea injectiei poate fi justificată în anumite situații tehnice, instituirea unei interdicții generale nu ține cont de posibilitatea gestionării surplusului prin mecanisme de stocare, agregare sau valorificare pe piață.

Recomandăm:

- Înlocuirea obligației generale de blocare a injectiei cu o formulare care să permită gestionarea surplusului în funcție de modelul de funcționare ales de comunitate.

- Permiteea valorificării surplusului de energie produs în condominii, inclusiv prin mecanisme de agregare sau prin intermediul unui furnizor.
- Aplicarea unor limitări tehnice privind injecția doar atunci când acestea sunt justificate prin condiții specifice de racordare sau de siguranță a rețelei.

PPC Energie

1. Comunitati de energie

- Propunerea de completare a Ord.-faza II, transfera integral furnizorului principal **responsabilitatea echilibrării** consumului de energie electrică la respectivul loc de consum și/sau de consum și producere în condițiile în care acesta nu detine datele nici macar estimate referitoare la consum, datele privind energia partajata, datele privind energia livata, datele privind energia stocata si nu are informatiile necesare pentru efectuarea prognozelor în vederea achizitiei. În fapt, propunerea tratează inechitabil participanții la piața, în sensul în care furnizorului îi rămâne obligația existența și în prezent în ceea ce privește asumarea echilibrării, fără a se ține cont de prevederile introduse în ceea ce privește Comunitățile de energie. Mai mult, prin mecanismul actual de facturare, consumul partajat cunoscut de furnizor abia ex-post, după închiderea pieței angro și a lunii de facturare, se înregistrează automat ca dezechilibru pentru furnizor.

- Conturul comercial al furnizorului ar trebui să excludă cantitatea partajata, respectiv din consumul măsurat stabilit de OD, aferent închiderii din piața angro de energie, având în vedere că furnizorul facturează consumul fără această cantitate;

- Este necesară clarificarea regimului cu privire la taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile de către comunitate pentru energia partajata, în sensul precizării responsabilității ca acestea să fie plătite la beneficiari (Transelectrica, OPCOM, Producători de ESRE), în lipsa încheierii de contracte specifice pentru aceste componente de cost (cogenerare, CfD, Certificate verzi) precum și pentru aplicarea accizei și TVA asupra acestor componente. Așa cum rezultă din propunerea de proiect de ordin, pentru aceste componente furnizorul plătește către beneficiari doar pentru diferența între consumul măsurat de OD și cantitatea partajata;

- Pentru membrii comunității de energie este necesară introducerea explicită în Ordin a obligației privind instalarea de contoare SMI;

- În ceea ce privește facturarea energiei electrice partajate, prevăzută la art. III, semnalăm că, suplimentar față de obligația OD, cerințele de implementare prevăzute în proiect sunt semnificativ extinse, implementarea acestora necesitând dezvoltări IT complexe. În acest context, apreciem că termenul prevăzut la art. III din proiect, respectiv 1 octombrie 2026, nu este unul realist și propunem ca acesta să fie stabilit la un interval de 12-18 luni de la data implementării în sistemele informatice ale OD a funcționalităților.

- Referitor la Anexa la convenția multipartită propunem ca datele de identificare a locurilor de consum și producere din cadrul comunității să fie completate cu informația privind puterea instalată a centralei și puterea maxim absorbită din rețea. Solicităm completarea cu aceste date pentru a putea fi utilizate de către furnizori pentru o estimare a prognozei, în vederea reducerii impactului costului cu dezechilibrele.

2. Comisionul de incetare

- Referitor la modificarea art. 18 alin.(7) și (8) privind **comisiunile de incetare**, propunem menținerea formei actuale. În forma propusă de ANRE pentru calculul comisionului, raportarea la „produs de referință comparabil”- noțiune insuficient

definită, conduce în practică, la lipsa de predictibilitate pentru client acesta fiind dificil sau chiar imposibil de identificat în mod obiectiv și verificabil. La momentul semnării contractului precum și pe parcursul derulării acestuia, clientul nu poate estima costul unei eventuale încetări anticipate. În acest mod nu este atins obiectivul de transparență pe care reglementarea îl urmărește. În plus:

- nu este precizat momentul determinării prețului de referință și în consecință, stabilirea unei valori certe și verificabile la momentul calculării comisionului devine dificilă și poate genera interpretări diferite;
- nu este precizat ce se întâmplă în situația în care nu există tranzacții relevante în perioada imediat anterioară încetării contractului (care este intervalul de timp ce poate fi utilizat pentru determinarea prețului de referință);
- nu este specificat dacă ar trebui utilizată media tranzacțiilor disponibile pe o perioadă determinată (de exemplu, „X” zile), ceea ce lasă loc unor interpretări discreționare și poate conduce la aplicarea neuniformă a metodologiei;
- calcularea diferenței de preț exclusiv prin raportare la un indice sau la un produs angro nu reflectă costurile reale suportate de furnizor, inclusiv costurile de profilare, dezechilibre și gestionare a riscurilor asociate portofoliului de clienți
- comparabilitatea dintre produsele de pe piața de retail și cele de pe piața angro constituie un criteriu relativ, dat fiind că cele două piețe prezintă diferențe semnificative;
- nu considerăm necesară introducerea în reglementare a obligației furnizorilor de transmitere către ANRE a metodologiei de calcul utilizate.

De asemenea considerăm ca sunt necesare clarificări cu privire la următoarele aspecte:

1. Dacă acest comision se aplică și în cazul schimbării furnizorului de către client, indiferent de categorie.
2. Dacă prin „costurile oricărei investiții sau pachete de servicii deja furnizate clientului în temeiul contractului respectiv”, se referă la soluții de tip alte servicii prestate de către furnizor (ex. panouri, stocare, precum și la serviciile de mentenanță aferente acestora).

3. Contul online

- În ceea ce privește punerea la dispoziția clienților finali a unui cont personalizat, accesibil online și gratuit, semnalăm că cerințele de funcționalitate prevăzute în proiect sunt semnificativ extinse și detaliate comparativ cu reglementarea în vigoare, implementarea acestora necesitând dezvoltări IT complexe. În acest context, apreciem că termenul prevăzut la art. IV din proiect, respectiv 1 octombrie 2026, nu este unul realist și propunem ca acesta să fie stabilit la un interval de 12–18 luni de la data intrării în vigoare a ordinului.

- Referitor la introducerea **serviciului de notificare** la un anumit prag de consum (apreciem că notificarea ar trebui să intervină numai la depășirea nivelului de consum prevăzut în convenția de consum din contract, respectiv a pragului de 100%), ca obligație în sarcina furnizorului, pentru atingerea scopului declarat, de informare a clientului, reiterăm dificultățile întâmpinate de furnizori vis-a-vis de gradul de îndeplinire a obligației de transmitere a OD a datelor de consum măsurate cu frecvența zilnică pentru clienții cu contoare SMI, conform prevederilor din Ord. ANRE nr. 60/2024 și discuțiilor purtate și agreeate în asociații. Astfel, este imperios necesar pentru furnizori în vederea îndeplinirii obligației de notificare din proiectul de ordin, ca OD să transmită zilnic, în timp real, datele de consum măsurate, pentru fiecare loc de consum în parte.

De asemenea, este necesară respectarea obligației de către OD de a actualiza convențiile de consum cu periodicitatea prevăzută în regulamentul de furnizare actual.

Astfel, este important ca în proiectul de a Ordin să apară prevederi clare pentru distribuitori:

(i) de a pune la dispoziție date actualizate și la timp aferenta consumului măsurat care să permită respectarea propriilor responsabilități de către furnizori și

(ii) de a actualiza convențiile de consum ale clienților, ca urmare a solicitării de modificare a clientilor, precum și în cazul post citirilor (regularizare), astfel încât notificările să își atingă scopul urmărit de Ordin.

Propunem introducerea unei prevederi potrivit căreia furnizorul nu poate fi ținut răspunzător și respectiv sancționat, pentru neîndeplinirea obligației de notificare a clienților finali, în măsura în care aceasta este cauzată de nepunerea la dispoziție a datelor de măsurare de către operatorul de distribuție.

Cooperativa Energetică Verdana

SUMAR

Solicităm ca, prin Proiectul de ordin supus consultării, ANRE să excludă energia partajată în interiorul unei comunități de energie din sfera de aplicare a obligației de echilibrare, să garanteze dreptul comunităților de a delega această responsabilitate furnizorului principal și să elimine tratamentul discriminatoriu în raport cu prosumatorii individuali. Cele trei cerințe derivă din delimitarea juridică a autoconsumului colectiv față de activitatea de piață, din dreptul european în vigoare și din obligația de transpunere a Directivei (UE) 2024/1711.

CONTEXT

Proiectul de ordin supus consultării stabilește, prin Art. 45 alin. (5), că instalațiile de producere aparținând membrilor unei comunități de energie, cu putere instalată sub 400 kW, respectiv sub 200 kW pentru instalațiile puse în funcțiune după 1 ianuarie 2026, sunt scutite de la plata dezechilibrelor pentru energia electrică vândută comunității, responsabilitatea echilibrării revenind însă, în mod expres, comunității de energie. Prin aceasta, comunitatea de energie devine parte responsabilă cu echilibrarea la nivel de TSO în aceleași condiții ca un producător industrial, prevedere care, în forma actuală, riscă să facă neviabile economic comunitățile de energie și să descurajeze constituirea lor înainte ca acestea să devină operaționale. Prezentul document aduce în dezbatere argumente tehnice și juridice distincte și formulează cerințele de rezultat pe care ANRE este invitată să le reflecte în forma finală a reglementării.

ARGUMENTE

1. Premisă tehnică privind fluxurile fizice la nivel TSO

Mecanismul de dezechilibru la nivel TSO este determinat de fluxurile nete de energie în rețeaua de înaltă tensiune. Imputarea responsabilității financiare TSO presupune că producția comunității generează sau influențează aceste fluxuri. Această premisă este eronată pentru orice comunitate cu consum activ al membrilor. Energia produsă de instalații fotovoltaice sau eoliene la joasă tensiune (230V / 400V) se consumă prioritar la locul producerii și, în limita consumului membrilor, în rețeaua terțiară de distribuție. Fluxul net pe transformatorul de distribuție rămâne din medie spre joasă tensiune atâta timp cât consumul agregat la nivel local depășește producția comunitară, situație normală și frecventă pentru orice comunitate funcțională. În condiții normale de funcționare ale unei comunități cu consum activ al membrilor, producția comunitară este absorbită local, fără a genera flux net în rețeaua de medie tensiune. În scenariile de producție maximă, ore de

vârf fotovoltaic cu consum redus, frecvente în perioadele estivale, poate apărea un surplus instantaneu injectat în rețeaua de distribuție aferentă postului de transformare, dar ponderea acestor scenarii în volumul total anual de energie produs de o comunitate mică este redusă, iar contribuția lor individuală la dezechilibrele agregate gestionate de TSO este nesemnificativă în raport cu variabilitatea naturală a cererii și producției la nivelul zonei de echilibrare.

Dezechilibrul local, diferența dintre producția instantanee și consumul membrilor în același interval de 15 minute, este un dezechilibru în interiorul rețelei terțiare de joasă tensiune, gestionat de operatorul de distribuție (OD) prin mecanismele proprii de echilibrare locală. Dezechilibrul local, diferența dintre producția instantanee și consumul membrilor în același interval de 15 minute, se manifestă ca variație de flux în rețeaua terțiară de joasă tensiune și este gestionat de operatorul de distribuție prin instrumentele specifice activității de distribuție, inclusiv prin redistribuirea sarcinilor între nodurile rețelei proprii, fără a implica mecanismele de echilibrare a frecvenței care sunt responsabilitatea exclusivă a TSO.

Atribuirea responsabilității financiare la nivel TSO unor producători care nu interacționează tehnic cu sistemul de transport reprezintă o alocare de costuri fără fundament cauzal, incompatibilă cu obligația ca tarifele să reflecte costurile reale generate de fiecare participant în sistem.

2. Incompatibilitate cu dreptul european și cu principiul cauzalității costurilor

A. Delimitarea sferei de aplicare a obligației de echilibrare

Art. 5 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2019/943 stabilește că toți participanții la piață sunt responsabili pentru dezechilibrele pe care le cauzează în sistem. Aplicabilitatea acestei obligații față de o comunitate de energie care partajează intern energia produsă depinde, în primul rând, de calificarea juridică a acelei energii, dacă partajarea internă constituie sau nu activitate a unui participant la piață în sensul Regulamentului. Art. 2 pct. (10a) din Directiva (UE) 2019/944, astfel cum a fost modificată prin Directiva (UE) 2024/1711, definește explicit partajarea energiei drept autoconsum al clienților activi, iar nu ca pe o activitate de piață. Energia partajată în interiorul unei comunități nu face obiectul niciunei tranzacții pe piețele angro sau cu amănuntul și nu traversează granița dintre sfera privată și piața de energie electrică. Art. 15a alin. (1) lit. (c) din Directiva (UE) 2019/944, astfel cum a fost modificată prin Directiva (UE) 2024/1711, ancorează responsabilitatea de echilibrare a participanților la schemele de partajare a energiei în cauzalitate, adică aceștia răspund pentru dezechilibrele pe care le cauzează în sistem. Energia partajată intern, consumată integral de membrii comunității fără a genera fluxuri nete în rețeaua de transport, nu cauzează dezechilibre la nivel de sistem în sensul Art. 5 din Regulamentul (UE) 2019/943. Prin urmare, obligația de echilibrare nu este aplicabilă energiei partajate intern, ci exclusiv surplusului care depășește consumul agregat al membrilor și generează efectiv fluxuri în afara sferei autoconsumului colectiv. Responsabilitatea de echilibrare devine aplicabilă exclusiv surplusului livrat în rețeaua publică dincolo de consumul membrilor, doar acela constituie activitate de piață și poate atrage obligații de echilibrare conform regulilor generale.

B. Dreptul de delegare a responsabilității de echilibrare

Chiar și pentru surplusul care constituie activitate de piață, Regulamentul (UE) 2019/943 permite delegarea responsabilității de echilibrare unui alt participant la piață. Directiva (UE) 2019/944, astfel cum a fost modificată prin Directiva (UE) 2024/1711, prevede că participanții activi angajați în partajarea energiei pot delega responsabilitatea de echilibrare în conformitate cu Regulamentul (UE) 2019/943. Art. 5 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2019/943 garantează explicit dreptul

fiecărui participant la piață de a delega responsabilitatea de echilibrare unui participant responsabil ales liber de acesta. Proiectul de ordin supus consultării, transferă responsabilitatea de echilibrare în mod direct și necondiționat comunității de energie, fără a prevedea posibilitatea ca aceasta să o delege furnizorului principal sau unui alt participant responsabil cu echilibrarea ales de comunitate.

C. Tratament discriminatoriu nejustificat

Art. 5 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2019/943 permite statelor membre să acorde scutiri de la responsabilitatea de echilibrare pentru instalații de producere sub un anumit prag de capacitate. România aplică această scutire prosumatorilor individuali, fără a transfera responsabilitatea unei alte entități. Proiectul de ordin supus consultării instituie, prin Art. 45 alin. (5), o asimetrie față de regimul prosumatorilor individuali: aceștia beneficiază de scutire completă de la responsabilitatea de echilibrare, fără transfer al acesteia către o altă entitate, în timp ce membrii unei comunități de energie sub același prag de capacitate sunt scutiți individual, dar responsabilitatea este transferată comunității ca entitate. Prin aceasta, comunitatea de energie suportă o sarcină agregată de echilibrare pe care niciun prosumator individual nu o suportă. Aplicarea unui regim cu obligații de echilibrare mai extinse față de prosumatorii individuali, în absența oricărei justificări tehnice sau economice documentate, constituie un tratament mai puțin favorabil decât cel la care comunitatea de energie are dreptul în temeiul Art. 22 alin. (5) lit. e) din OUG nr. 163/2022, modificată prin OUG nr. 59/2025, care garantează comunităților de energie dreptul la tratament nediscriminatoriu în calitate de producători sau în calitate de alt tip de participanți pe piață.

FUNDAMENT COMPARATIV

Statele membre care au transpus deja Directiva 2024/1711 sau care au implementat cadre avansate pentru comunitățile de energie confirmă că atribuirea responsabilității de echilibrare TSO comunităților mici nu este necesară și nici conformă cu practica europeană.

— Germania — §42c din Legea Energiei (EnWG), adoptată de Bundestag în noiembrie 2025, transpune direct Art. 15a din Directiva 2024/1711. Legea permite operatorilor de instalații regenerabile să formeze comunități cu consumatori finali și să partajeze energia produsă, cu responsabilitatea echilibrării rămânând la furnizorul principal al fiecărui loc de consum. Cadrul este operabil din iunie 2026.

— Austria — Legea pentru Extinderea Surselor Regenerabile (EAG 2021) și §16c din ElWOG 2010 prevăd tarife de distribuție reduse pentru energia partajată în cadrul comunităților energetice (Erneuerbare-Energie-Gemeinschaften) și scutiri de la taxa pe electricitate (Elektrizitätsabgabe) pentru energia produsă din surse fotovoltaice și consumată în cadrul comunității.

— Italia — ARERA 727/2022 a stabilit pentru comunitățile de energie (Comunità di Energia Rinnovabili) un tarif stimulativ pentru energia partajată (~110-120 EUR/MWh), care acoperă economic costurile de rețea aferente, recunoscând că energia partajată local nu utilizează infrastructura de transport la nivel național.

— Spania — Art. 9 din Legea Sectorului Electric 24/2013 stabilește principiul potrivit căruia energia electrică produsă din surse regenerabile și consumată la locul producerii (autoconsum) este scutită de orice tip de taxe și tarife de rețea. Acest principiu fundamentează tratamentul diferențiat al energiei consumate local față de cea tranzacționată pe piața angro.

PROPUNERI DE MODIFICARE

1. Ordinul ANRE trebuie să excludă explicit energia partajată intern între membrii unei comunități de energie din sfera de aplicare a obligației de echilibrare, pentru că aceasta constituie autoconsum colectiv și nu activitate de piață în sensul dreptului european. Obligația de echilibrare să se aplice exclusiv surplusului de energie livrat în rețeaua publică dincolo de consumul agregat al membrilor, aceasta constituind singura componentă a producției comunitare care dobândește caracter de activitate de piață. 2. Ordinul ANRE trebuie să reglementeze posibilitatea expresă ca o comunitate de energie să delege responsabilitatea de echilibrare, inclusiv pentru surplusul care constituie activitate de piață, furnizorului principal sau unui alt participant la piață, prin convenția multipartită sau prin contractul de agregare. Această posibilitate de delegare nu este opțională pentru legiuitorul român, ci este garantată de cadrul european pe care România are obligația să îl transpună. 3. Ordinul ANRE trebuie să stabilească un regim de echilibrare pentru comunitățile de energie care să nu impună obligații mai mari decât cele aplicabile prosumatorilor individuali care beneficiază de scutire în temeiul dreptului european. În absența unei justificări obiective bazate pe diferențe reale de impact asupra sistemului, tratamentul diferențiat constituie discriminare nejustificată. Orice diferență de regim față de prosumatorii individuali trebuie fundamentată explicit în nota de fundamentare a ordinului.	
---	--

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
Având în vedere prevederile art. 57 alin. (5), art. 62 alin. (1) lit.h3), h4), h8), h9) și n), alin. (6) și (7), art. 63¹ și art. 66 alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și ale art. 22⁵ alin. (1)-(3), (5)-(9) și (12)-(15) 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, cu modificările ulterioare, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) și t) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,	AEI și SCE Având în vedere prevederile art. 57 alin. (5), art. 62 alin. (1) lit.h3), h4), h8), h9) și n), alin. (6) și (7), art. 63¹ și art. 66 alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și ale art. 22²-22⁶ 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, cu modificările ulterioare, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) și t) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, Justificare: Trimiterea actuală este prea îngustă. Proiectul folosește și regulile privind înregistrarea, funcționarea, schimbul de date și tarifele comunităților de energie, reglementate în ansamblu la art. 22²-22⁶ din OUG nr. 163/2022.	

aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,		
La articolul 3, alineatul (2) după litera b) se introduc trei noi litere, literele b¹), b²) și b³), cu următorul cuprins: „b¹) comunități de energie - comunități de energie din surse regenerabile și comunități de energie a cetățenilor; b²) energie electrică partajată – cantitatea de energie electrică activă produsă de către unitățile de producere aparținând comunității de energie și/sau membrilor comunității de energie și livrată în rețeaua publică, inclusiv cea stocată din energia electrică produsă, determinată pentru fiecare interval de decontare pe baza datelor validate de OD și alocată fiecărui loc de consum din cadrul comunității de energie în condițiile prevăzute în regulamentul de funcționare. b³) furnizor principal – titularul unei licențe de furnizare a energiei electrice care a încheiat un contract de furnizare a energiei electrice pentru un loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie și care: - își asumă responsabilitatea echilibrării consumului de energie electrică la respectivul loc de consum și/sau de consum și producere, direct sau prin intermediul unei părți responsabile cu echilibrarea;	ACUE Distribuție La articolul 3, alineatul (2) după litera b) se introduc trei noi litere, literele b¹), b²) și b³), cu următorul cuprins: „b¹) comunități de energie - comunități de energie din surse regenerabile și comunități de energie a cetățenilor; b²) energie electrică partajată – cantitatea de energie electrică activă produsă de către unitățile de producere aparținând comunității de energie și/sau membrilor comunității de energie și livrată în rețeaua publică, inclusiv cea stocată din energia electrică produsă, determinată pentru fiecare interval de decontare pe baza datelor validate de OD și alocată fiecărui loc de consum din cadrul comunității de energie în condițiile prevăzute în regulamentul de funcționare. b³) furnizor principal – titularul unei licențe de furnizare a energiei electrice care a încheiat un contract de furnizare a energiei electrice pentru un loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie și care: - își asumă responsabilitatea echilibrării consumului de energie electrică la respectivul loc de consum și/sau de consum și producere, direct sau prin intermediul unei părți responsabile cu echilibrarea; - încheie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice și contractul pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem pentru respectivul loc de consum și/sau de consum și producere. Comunitatea de energie, titulară a unei licențe de furnizare, poate fi furnizor principal. Pentru a fi membru al comunității de energie, clientul trebuie fie titularul a 2 contracte de furnizare, respectiv (i) a unui contract încheiat cu furnizorul principal, pentru energia electrică consumată din rețea și (ii) a unui contract încheiat cu comunitatea, pentru energia partajată în cadrul comunității. Justificare: Propunem completarea definiției furnizorului principal pentru claritate. Reiterăm, astfel, observația transmisă în faza I a consultării publice, privind	

- încheie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice și contractul pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem pentru respectivul loc de consum și/sau de consum și producere.	specificarea în ordin a faptului că și o comunitate de energie poate fi furnizor principal. De asemenea, propunem clarificarea raporturilor contractuale aplicabile membrilor comunității de energie, prin precizarea contractelor pe care aceștia trebuie să le încheie.	
	DEER La articolul 3, alineatul (2) după litera b) se introduc trei noi litere, literele b¹), b²) și b³), cu următorul cuprins: „b¹) comunități de energie - comunități de energie din surse regenerabile și comunități de energie a cetățenilor; b²) energie electrică partajată – cantitatea de energie electrică activă produsă de către unitățile de producere aparținând comunității de energie și/sau membrilor comunității de energie și livrată în rețeaua publică, inclusiv cea stocată din energia electrică produsă, determinată pentru fiecare interval de decontare pe baza datelor validate de OD și alocată fiecărui loc de consum din cadrul comunității de energie în condițiile prevăzute în regulamentul de funcționare. b³) furnizor principal – titularul unei licențe de furnizare a energiei electrice care a încheiat un contract de furnizare a energiei electrice pentru un loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie și care: - își asumă responsabilitatea echilibrării consumului de energie electrică la respectivul loc de consum și/sau de consum și producere, direct sau prin intermediul unei părți responsabile cu echilibrarea; - încheie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice și contractul pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem pentru respectivul loc de consum și/sau de consum și producere. Comunitatea de energie, titulară a unei licențe de furnizare, poate fi furnizor principal. Pentru a fi membru al comunității de energie, clientul trebuie fie titularul a 2 contracte de furnizare, respectiv (i) a unui contract încheiat cu furnizorul principal, pentru energia electrică consumată din rețea și	

	(ii) a unui contract încheiat cu comunitatea, pentru energia partajată în cadrul comunității. Justificare : Propunem completarea definiției furnizorului principal pentru claritate. Reiterăm, astfel, observația transmisă în faza I a consultării publice, privind specificarea în ordin a faptului că și o comunitate de energie poate fi furnizor principal. De asemenea, propunem clarificarea raporturilor contractuale aplicabile membrilor comunității de energie, prin precizarea contractelor pe care aceștia trebuie să le încheie.	
	RER La articolul 3, alineatul (2) după litera b) se introduc trei noi litere, literele b¹), b²) și b³), cu următorul cuprins: „b¹) comunități de energie - comunități de energie din surse regenerabile și comunități de energie a cetățenilor; b²) energie electrică partajată – cantitatea de energie electrică activă produsă de către unitățile de producere aparținând comunității de energie și/sau membrilor comunității de energie și livrată în rețeaua publică, inclusiv cea stocată din energia electrică produsă, determinată pentru fiecare interval de decontare pe baza datelor validate de OD și alocată fiecărui loc de consum din cadrul comunității de energie în condițiile prevăzute în regulamentul de funcționare. b³) furnizor principal – titularul unei licențe de furnizare a energiei electrice care a încheiat un contract de furnizare a energiei electrice pentru un loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie și care: - își asumă responsabilitatea echilibrării consumului de energie electrică la respectivul loc de consum și/sau de consum și producere, direct sau prin intermediul unei părți responsabile cu echilibrarea; - încheie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice și contractul pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem pentru respectivul loc de consum și/sau de consum și producere. Comunitatea de energie, titulară a unei licențe de furnizare, poate fi furnizor principal. Pentru a fi membru al comunității de energie, clientul trebuie fie titularul a 2 contracte de furnizare, respectiv	

	(i) a unui contract încheiat cu furnizorul principal, pentru energia electrică consumată din rețea și (ii) a unui contract încheiat cu comunitatea, pentru energia partajată în cadrul comunității. Justificare: Propunem completarea definiției furnizorului principal pentru claritate. Reiterăm, astfel, observația transmisă în faza I a consultării publice, privind specificarea în ordin a faptului că și o comunitate de energie poate fi furnizor principal.	
	Delgaz Grid Articolul 3, alineatul (2), litera b³: „b¹) comunități de energie - comunități de energie din surse regenerabile și comunități de energie a cetățenilor; b²) energie electrică partajată – cantitatea de energie electrică activă produsă de către unitățile de producere aparținând comunității de energie și/sau membrilor comunității de energie și livrată în rețeaua publică, inclusiv cea stocată din energia electrică produsă, determinată pentru fiecare interval de decontare pe baza datelor validate de OD și alocată fiecărui loc de consum din cadrul comunității de energie în condițiile prevăzute în regulamentul de funcționare. b³) furnizor principal – titularul unei licențe de furnizare a energiei electrice care a încheiat un contract de furnizare a energiei electrice pentru un loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie și care: - își asumă responsabilitatea echilibrării consumului de energie electrică la respectivul loc de consum și/sau de consum și producere, direct sau prin intermediul unei părți responsabile cu echilibrarea; - încheie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice și contractul pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem pentru respectivul loc de consum și/sau de consum și producere. Comunitatea de energie, titulară a unei licențe de furnizare, poate fi furnizor principal. Pentru a fi membru al comunității de energie, clientul trebuie să fie titularul a 2 contracte de furnizare, respectiv : (i) a unui contract încheiat cu furnizorul principal, pentru energia electrică din rețea și	

	(ii) a unui contract încheiat cu comunitatea, pentru energia partajată în cadrul comunității. Justificare : Propunem completarea definiției furnizorului principal pentru claritate.	
	ACUE Furnizare Propunem introducerea unei completări la litera b³) astfel: b³) furnizor principal – titularul unei licențe de furnizare a energiei electrice care a încheiat un contract de furnizare a energiei electrice pentru un loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie și care: - își asumă responsabilitatea echilibrării consumului de energie electrică la respectivul loc de consum și/sau de consum și producere, direct sau prin intermediul unei părți responsabile cu echilibrarea, fără a răspunde pentru erorile de alocare, datele transmise de comunitatea de energie, algoritmul de repartizare sau obligațiile asumate de comunitate prin regulamentul de funcționare. Justificare: Propunem completarea definiției furnizorului principal pentru argumentele dezvoltate în observațiile generale privind responsabilitatea furnizorului în cadrul comunităților de energie. Suplimentar, apreciem că sintagma „furnizor principal” este neclară și poate genera dificultăți de interpretare și aplicare. În primul rând, din redactarea proiectului nu rezultă cu claritate dacă „furnizorul principal” reprezintă furnizorul unic al comunității de energie sau dacă fiecare loc de consum din cadrul comunității poate avea propriul furnizor principal. Totodată, utilizarea acestei sintagme creează impresia existenței unui rol diferit față de cel al unui furnizor obișnuit, fără ca proiectul să clarifice în ce constă această diferențiere. În același timp, furnizorul principal devine principalul punct de contact contractual pentru întreaga comunitate, deși nu controlează elemente esențiale precum: -algoritmul de alocare; -procesul de partajare; -datele introduse de comunitate; -modificările structurii comunității.	

	Cu toate acestea, acesta rămâne principalul punct de contact în relația cu operatorul de distribuție și în ceea ce privește echilibrarea, facturarea și eventualele dispute dintre membrii comunității. În aceste condiții, este necesară delimitarea expresă a răspunderii furnizorului principal de elementele asupra cărora acesta nu are control și pe care nu le poate verifica ori influența.	
	PPC Energie articolul 3, alineatul (2), lit. b³) b³) furnizor principal – titularul unei licențe de furnizare a energiei electrice care a încheiat un contract de furnizare a energiei electrice pentru un loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie și care: - își asumă responsabilitatea echilibrării consumului de energie electrică la respectivul loc de consum și/sau de consum și producere, direct sau prin intermediul unei părți responsabile cu echilibrarea; Justificare: A se vedea Obs. cu caracter general	
	AFEER b³) furnizor principal – titularul unei licențe de furnizare a energiei electrice care a încheiat un contract de furnizare a energiei electrice pentru un loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie și care: - își asumă responsabilitatea echilibrării pentru consumului de energie electrică la respectivul loc de consum și/sau de consum și producere, direct sau prin intermediul unei părți responsabile cu echilibrarea, exclusiv pentru cantitatea de energie electrică activă furnizată, stabilită ca diferență între consumul de energie electrică realizat și cantitatea de energie electrică partajată alocată locului de consum și/sau de consum și producere; - încheie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice și contractul pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem pentru respectivul loc de consum și/sau de consum și producere.” Justificare: A se vedea obs. cu caracter general cu privire la costurile de echilibrare.	
	Engie Romania	

	Propunem modificarea lit. b³) de la alin. (2) al art. 3 după cum urmează: b³) furnizor principal – titularul unei licențe de furnizare a energiei electrice care a încheiat un contract de furnizare a energiei electrice pentru un loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie și care: - își asumă responsabilitatea echilibrării consumului de energie electrică la respectivul loc de consum și/sau de consum și producere, direct sau prin intermediul unei părți responsabile cu echilibrarea, pentru cantitatea de energie electrică activă furnizată, stabilită ca diferență între consumul de energie electrică realizat și cantitatea de energie electrică partajată alocată locului de consum și/sau de consum și producere; - încheie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice și contractul pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem pentru respectivul loc de consum și/sau de consum și producere.” Justificare : Furnizorul nu poate fi ținut responsabil pentru echilibrarea întregii cantități măsurate/consumate la locul de consum și/sau de consum și producere de către un client final care este și membru al unei comunități de energie. Aceasta cu atât mai mult cu cât furnizorul nu deține, în timp util, datele de măsurare necesare privind cantitatea de energie electrică partajată.	
	GREENPEACE „energie electrică partajată – cantitatea de energie electrică activă produsă din surse regenerabile de către unitățile de producere aparținând comunității de energie și/sau membrilor comunității de energie, inclusiv energia electrică stocată și ulterior utilizată, care este alocată unuia sau mai multor locuri de consum ale membrilor comunității, potrivit regulilor de repartizare stabilite prin regulamentul intern de partajare a energiei și determinată pentru fiecare interval de decontare pe baza datelor validate de operatorul de distribuție.” Justificare: Definiția trebuie să descrie natura energiei partajate, nu mecanismul tehnic de determinare și decontare. Elementele privind intervalele de decontare și validarea datelor de către operatorul de distribuție trebuie reglementate separat, în cadrul procedurii de implementare a mecanismului de partajare.	

	Eliminarea condiției privind livrarea în rețeaua publică permite includerea modelelor de consum local (ex. comunități de energie la nivelul unei clădiri), unde energia poate fi utilizată direct de membri fără a fi injectată în rețeaua publică.	
	CEC 1. Pct. b² – Definiția energiei electrice partajate Propunem revizuirea definiției energiei electrice partajate astfel încât aceasta să descrie natura mecanismului de partajare, respectiv energia regenerabilă produsă de comunitate sau de membrii acesteia și alocată membrilor comunității, fără a include elemente tehnice de implementare, precum intervalele de decontare, validarea datelor sau mecanismele de calcul. Aceste aspecte ar trebui reglementate prin proceduri de implementare. De asemenea, definiția ar trebui să includă explicit situațiile în care energia produsă de membrii comunității este partajată între aceștia, fără condiționarea livrării în rețeaua publică. Această modificare este necesară pentru a permite și modelele de autoconsum colectiv dezvoltate la nivelul unei clădiri sau al unui condominiu. 2. Pct. b³ – Definiția furnizorului principal Forma propusă pentru definiția furnizorului principal poate conduce la transferarea unei responsabilități disproporționate privind echilibrarea către comunitățile de energie. Propunem menținerea exceptării membrilor individuali ai comunității de la plata dezechilibrelor și clarificarea faptului că responsabilitatea privind echilibrarea poate fi îndeplinită direct de comunitatea de energie sau delegată către furnizori, agregatori ori Părți Responsabile cu Echilibrarea, fără impunerea unui model unic. Totodată, propunem ca regulamentul să prevadă utilizarea unui singur furnizor principal pentru toți membrii comunității. În lipsa acestei cerințe, furnizorul care deservește locurile de producere nu poate realiza prognoze corecte privind energia disponibilă pentru partajare, întrucât nu cunoaște cantitatea de energie repartizată între membrii comunității. Această soluție reprezintă un compromis rezonabil în contextul eliminării obligației comunităților de a realiza prognoze zilnice de producție și consum.	
	AEI și SCE 1. La articolul 3, alineatul (2) după litera b) se introduc trei noi litere, literele b¹), b²) și b³), cu următorul cuprins:	

	„b¹) comunități de energie - comunități de energie din surse regenerabile și comunități de energie a cetățenilor; b²) energie electrică partajată – cantitatea de energie electrică activă produsă de către unitățile de producere aparținând comunității de energie și/sau membrilor comunității de energie și livrată în rețeaua publică, inclusiv cea stocată din energia electrică produsă, determinată pentru fiecare interval de decontare pe baza datelor validate de OD și alocată fiecărui loc de consum din cadrul comunității de energie, în același interval de decontare, în condițiile prevăzute în regulamentul de funcționare. b³) furnizor principal – titularul unei licențe de furnizare a energiei electrice care a încheiat un contract de furnizare a energiei electrice pentru un loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie și care: - își asumă responsabilitatea echilibrării consumului de energie electrică la respectivul loc de consum și/sau de consum și producere, direct sau prin intermediul unei părți responsabile cu echilibrarea; - încheie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice și contractul pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, dacă acestea nu sunt încheiate direct de client.” Justificare: Energia partajată trebuie calculată în același interval în care este produsă și consumată.	
La articolul 3, alineatul (2) după litera j) se introduce o nouă literă, litera j¹), cu următorul cuprins: „j¹) regulament de funcționare – document elaborat de către comunitatea de energie care cuprinde, fără a se limita la, următoarele: - reguli de guvernanță, incluzând procedura de aderare și retragere a membrilor, structura de control, drepturile și obligațiile membrilor, precum și mecanismele de adoptare a deciziilor;	ACUE Distribuție	

- structura comunității de energie, respectiv lista locurilor de consum și/sau de consum și producere incluse în cadrul comunității de energie, datele de identificare ale acestora (adresă, date tehnice, POD), precum și datele de identificare ale membrilor; - reguli de funcționare, incluzând modalitatea de partajare a energiei electrice, algoritmul de alocare, inclusiv coeficienții de repartizare și regulile de actualizare ale acestora, modalitatea de gestionare a surplusului, regulile de repartizare a dezechilibrelor, modalitatea de alocare a sumelor rezultate din tranzacționare, procedurile de actualizare a listei membrilor comunității de energie, a locurilor de consum și/sau deconsum și producere și a datelor tehnice, informațiile cuprinse în factură și detaliile de facturare, precum și prețul energiei electrice partajate; - condițiile specifice aplicabile membrilor încadrați în categoria clienților vulnerabili; - procedurile de soluționare a disputelor între membri, precum și între membri și comunitatea de energie; - regulile privind accesul, schimbul, utilizarea și protecția datelor energetice ale membrilor, cu respectarea legislației privind protecția datelor cu caracter personal; Regulamentul se elaborează în funcție de tipul comunității de energie, comunitate de energie a cetățenilor sau comunitate	Regulamentul se elaborează în funcție de tipul comunității de energie, comunitate de energie a cetățenilor sau comunitate de energie din surse regenerabile, cu respectarea dispozițiilor legale în vigoare. Orice actualizare a regulamentului produce efecte cu data de 1 a lunii următoare actualizării.” Justificare: Regulamentul elaborat de comunitate include și modalitățile de partajare a energiei în cadrul acesteia. În aceste condiții, actualizarea regulamentului în cursul unei luni poate face imposibilă partajarea energiei în cadrul comunității, având în vedere numărul mare de acțiuni care pot fi necesare pentru implementarea modificărilor. Totodată, reiterăm necesitatea introducerii obligației comunității de a transmite operatorului de distribuție într-un format tehnic standardizat (de exemplu, prin POSF), extrasele din Regulamentul de funcționare prevăzute la pct. 3,	
---	--	--

de energie din surse regenerabile, cu respectarea dispozițiilor legale în vigoare.”	referitoare la modalitatea de partajare a energiei și algoritmul de alocare, cu datele comerciale anonimizate. În lipsa unei notificări oficiale transmise într-un format tehnic standardizat, operatorul nu poate aplica algoritmul de alocare și coeficienții aferenți. În consecință, este necesară corelarea acestor prevederi cu funcționalitățile POSF.	
	DEER 2. La articolul 3, alineatul (2) după litera j) se introduce o nouă literă, litera j¹), cu următorul cuprins: [.....] Regulamentul se elaborează în funcție de tipul comunității de energie, comunitate de energie a cetățenilor sau comunitate de energie din surse regenerabile, cu respectarea dispozițiilor legale în vigoare. Orice actualizare a regulamentului produce efecte cu data de 01 a lunii următoare actualizării.” Comunitatea de energie transmite operatorului de distribuție, prin intermediul unei platforme sau al unui format tehnic standardizat stabilit de ANRE, informațiile din regulamentul de funcționare referitoare la modalitatea de partajare a energiei electrice, algoritmul de alocare și coeficienții de repartizare, precum și orice modificare a acestora, anterior datei de intrare în vigoare a modificării. Justificare : Regulamentul elaborat de comunitate include și modalitățile de partajare a energiei în cadrul acesteia. În aceste condiții, actualizarea regulamentului în cursul unei luni poate face imposibilă partajarea energiei în cadrul comunității, având în vedere numărul mare de acțiuni care pot fi necesare pentru implementarea modificărilor. Totodată, reiterăm necesitatea introducerii obligației comunității de a transmite operatorului de distribuție (OD), într-un format tehnic standardizat (de exemplu, prin POSF), extrasele din Regulamentul de funcționare prevăzute la pct. 3, referitoare la modalitatea de partajare a energiei și algoritmul de alocare, cu datele comerciale anonimizate. În lipsa unei notificări oficiale transmise într-un format tehnic standardizat, od nu poate aplica algoritmul de alocare și coeficienții aferenți. În consecință, este necesară corelarea acestor prevederi cu funcționalitățile POSF.	
	RER	

	La articolul 3, alineatul (2) după litera j) se introduce o nouă literă, litera j¹), cu următorul cuprins: [.....] Regulamentul se elaborează în funcție de tipul comunității de energie, comunitate de energie a cetățenilor sau comunitate de energie din surse regenerabile, cu respectarea dispozițiilor legale în vigoare. Orice actualizare a regulamentului produce efecte cu data de 01 a lunii următoare actualizării.” Comunitatea de energie transmite operatorului de distribuție, prin intermediul unei platforme sau al unui format tehnic standardizat stabilit de ANRE, informațiile din regulamentul de funcționare referitoare la modalitatea de partajare a energiei electrice, algoritmul de alocare și coeficienții de repartizare, precum și orice modificare a acestora, anterior datei de intrare în vigoare a modificării. Justificare: Regulamentul elaborat de comunitate include și modalitățile de partajare a energiei în cadrul acesteia. În aceste condiții, actualizarea regulamentului în cursul unei luni poate face imposibilă partajarea energiei în cadrul comunității, având în vedere numărul mare de acțiuni care pot fi necesare pentru implementarea modificărilor. Totodată, reiterăm necesitatea introducerii obligației comunității de a transmite operatorului de distribuție (OD), într-un format tehnic standardizat (de exemplu, prin POSF), extrasele din Regulamentul de funcționare prevăzute la pct. 3, referitoare la modalitatea de partajare a energiei și algoritmul de alocare, cu datele comerciale anonimizate. În lipsa unei notificări oficiale transmise într-un format tehnic standardizat, od nu poate aplica algoritmul de alocare și coeficienții aferenți. În consecință, este necesară corelarea acestor prevederi cu funcționalitățile POSF.	
	Delgaz Grid Articolul 3, alineatul (2) litera j¹: [.....] Regulamentul se elaborează în funcție de tipul comunității de energie, comunitate de energie a cetățenilor sau comunitate de energie din surse regenerabile, cu respectarea dispozițiilor legale în vigoare. Orice actualizare a regulamentului produce efecte cu data de 01 a lunii următoare actualizării. Comunitatea de energie transmite operatorului de distribuție, prin intermediul unei platforme sau al unui format tehnic standardizat stabilit de ANRE,	

	informațiile din regulamentul de funcționare referitoare la modalitatea de partajare a energiei electrice, algoritmul de alocare și coeficienții de repartizare, precum și orice modificare a acestora, anterior datei de intrare în vigoare a modificării. Justificare: Efectuarea modificărilor în cursul lunii este greu de gestionat la nivelul procesului de partajare a energiei în cadrul comunității. Solicităm introducerea obligației pentru comunitate, de a transmite Regulamentul de funcționare cu date comerciale anonimizate către OD.	
	GREENPEACE „j¹) regulament intern de partajare a energiei – document elaborat de comunitatea de energie care stabilește regulile aplicabile mecanismului de partajare a energiei electrice între membrii comunității, inclusiv metodologia de stabilire și actualizare a coeficienților de repartizare, regulile privind gestionarea surplusului de energie, principiile de repartizare a dezechilibrelor și, după caz, măsuri specifice privind sprijinirea membrilor vulnerabili. Cantitatea de energie electrică alocată fiecărui loc de consum din cadrul comunității se determină ex-post, după consum, pe baza datelor validate de operatorul de distribuție, prin aplicarea coeficienților de repartizare stabiliți prin regulamentul intern de partajare a energiei.” Justificare: Forma actuală extinde excesiv obiectul regulamentului, combinând elemente de guvernare ale comunității, informații administrative despre membri și locuri de consum, precum și elemente tehnice și comerciale de implementare. Aceste aspecte se suprapun cu statutul și actele constitutive ale comunității și pot genera sarcini administrative disproporționate. Un regulament intern de partajare a energiei ar trebui să aibă un obiect clar: stabilirea regulilor prin care energia produsă este repartizată între membri. Comunitatea trebuie să stabilească principiile și coeficienții de repartizare, în timp ce determinarea cantităților efectiv alocate trebuie realizată pe baza datelor validate de operatorul de distribuție.	
	CEC 3. Regulamentul intern de partajare a energiei Propunem redefinirea „regulamentului de funcționare” ca „regulament intern de partajare a energiei”, limitat exclusiv la regulile privind mecanismul de partajare.	

	Aspectele privind organizarea și guvernanța comunității (aderarea și retragerea membrilor, drepturile și obligațiile acestora, structura de conducere și control, datele de identificare ale membrilor etc.) ar trebui reglementate prin actele constitutive și statutare ale comunității, evitând astfel suprapunerea documentelor și crearea unor obligații administrative suplimentare. Regulamentul intern ar trebui să stabilească exclusiv principiile și coeficienții de repartizare a energiei, gestionarea surplusului de energie, eventualele reguli de prioritizare a anumitor categorii de membri, inclusiv consumatorii vulnerabili, precum și utilizarea datelor validate de operatorul de distribuție pentru aplicarea mecanismului de partajare.	
	AEI și SCE 2. La articolul 3, alineatul (2) după litera j) se introduce o nouă literă, litera j¹), cu următorul cuprins: „j¹) regulament de funcționare – document elaborat de către comunitatea de energie care cuprinde, fără a se limita la, următoarele: - reguli de guvernanță, incluzând procedura de aderare și retragere a membrilor, structura de control, drepturile și obligațiile membrilor, precum și mecanismele de adoptare a deciziilor; - structura comunității de energie, respectiv lista locurilor de consum și/sau de consum și producere incluse în cadrul comunității de energie, datele de identificare ale acestora (adresă, date tehnice, POD), precum și datele de identificare ale membrilor, ID-ul comunității și statutul acesteia în Registrul național; - reguli de funcționare, incluzând modalitatea de partajare a energiei electrice, algoritmul de alocare, inclusiv versiunea algoritmului, data aplicării, coeficienții de repartizare și regulile de actualizare ale acestora, modalitatea de gestionare a surplusului, regulile de repartizare a dezechilibrelor, modalitatea de alocare a sumelor rezultate din tranzacționare, regulile de corectare și regularizare, procedurile de actualizare a listei membrilor comunității de energie, a locurilor de consum și/sau deconsum și producere și a datelor tehnice, informațiile cuprinse în factură și detaliile de facturare, precum și prețul energiei electrice partajate; - condițiile specifice aplicabile membrilor încadrați în categoria clientilor vulnerabili; - procedurile de soluționare a disputelor între membri, precum și între membri și comunitatea de energie;	

	- regulile privind accesul, schimbul, utilizarea și protecția datelor energetice ale membrilor, cu respectarea legislației privind protecția datelor cu caracter personal, inclusiv rolurile părților în prelucrarea datelor și durata păstrării acestora; Regulamentul se elaborează în funcție de tipul comunității de energie, comunitate de energie a cetățenilor sau comunitate de energie din surse regenerabile, cu respectarea dispozițiilor legale în vigoare.” Justificare: Regulamentul de funcționare va fi documentul pe baza căruia operatorul aplică alocarea. De aceea, versiunea algoritmului, data aplicării și regulile de corectare trebuie să poată fi verificate fără interpretări. Se recomandă clarificarea expresă a elementelor din regulamentul de funcționare care sunt necesare pentru înregistrarea comunității de energie în Registrul național al comunităților de energie, având în vedere că procedura de înregistrare solicită deja informații privind componența comunității, infrastructura, locurile de consum/producere, regulile de partajare, mecanismul de vot, autonomia, decontarea internă și soluționarea litigiilor. Regulamentul de funcționare ar trebui corelat cu aceste informații și utilizat ca document justificativ, fără a dubla cererea de înregistrare sau a crea o obligație administrativă paralelă. Totodată, ordinul ar trebui să clarifice ce modificări ale regulamentului impun actualizarea datelor în Registru. Se recomandă transmitere modificărilor regulamentului să ia loc sub forma unui act adițional astfel încât să nu se creeze o sarcină administrativă disproporționată asupra comunităților	
La articolul 3, alineatul (2) după litera l) se introduce o nouă literă, litera m), cu următorul cuprins: „m) surplus de energie electrică – excedentul de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de interes public, rămas după acoperirea consumului de la locul de consum și producere, consumul la locurile de consum din cadrul comunității de energie și încărcarea unităților de stocare	ACUE Distribuție La articolul 3, alineatul (2) după litera l) se introduce o nouă literă, litera m), cu următorul cuprins: „m) surplus de energie electrică al comunității – – excedentul de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de interes public, rămas după acoperirea consumului de la locul de consum și producere, consumul la locurile de consum din cadrul comunității de energie și încărcarea unităților de stocare a energiei electrice aparținând comunității de energie. Aceasta va fi determinată prin diferența dintre suma cantităților de energie electrică injectate la nivel de interval de decontare și înregistrate de contoarele de decontare a energiei electrice în punctele de delimitare cu OD aferente	

a energiei electrice aparținând comunității de energie.”	fiecărui loc de consum și loc de consum și producere și suma cantităților de energie electrică partajată din același interval de decontare”. Justificare: Definirea expresă a modalității de determinare elimină interpretările privind calculul surplusului și asigură aplicarea unitară a mecanismului de partajare.	
	DEER: 3. La articolul 3, alineatul (2) după litera l) se introduce o nouă literă, litera m), cu următorul cuprins: „m) surplus de energie electrică al comunității – – excedentul de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de interes public, rămas după acoperirea consumului de la locul de consum și producere, consumul la locurile de consum din cadrul comunității de energie și încărcarea unităților de stocare a energiei electrice aparținând comunității de energie. Aceasta va fi determinată prin diferența dintre suma cantităților de energie electrică injectate la nivel de interval de decontare și înregistrate de contoarele de decontare a energiei electrice în punctele de delimitare cu OD aferente fiecărui loc de consum și loc de consum și producere și suma cantităților de energie electrică partajată din același interval de decontare”. Justificare : Definirea expresă a modalității de determinare elimină interpretările privind calculul surplusului și asigură aplicarea unitară a mecanismului de partajare.	
	RER La articolul 3, alineatul (2) după litera l) se introduce o nouă literă, litera m), cu următorul cuprins: „m) surplus de energie electrică al comunității – – excedentul de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de interes public, rămas după acoperirea consumului de la locul de consum și producere, consumul la locurile de consum din cadrul comunității de energie și încărcarea unităților de stocare a energiei electrice aparținând comunității de energie. Aceasta va fi determinată prin diferența dintre suma cantităților de energie electrică injectată la nivel de interval de decontare și înregistrate de contoarele de decontare a energiei electrice în punctele de delimitare cu OD aferente fiecărui loc de consum și loc de consum și producere și suma cantităților de energie electrică partajată din același interval de decontare”. Justificare:	

	Propunem completarea definiției pentru claritate și pentru precizarea clară a premiselor tehnice care să permită partajarea energiei.	
	Delgaz Grid Articolul 3, alineatul (2), litera m): „m) surplus de energie electrică – excedentul de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de interes public, rămas după acoperirea consumului de la locul de consum și producere, consumul la locurile de consum din cadrul comunității de energie și încărcarea unităților de stocare a energiei electrice aparținând comunității de energie. Aceasta va fi determinată prin diferența dintre suma cantităților de energie electrică injectate la nivel de interval de decontare și înregistrate de contoarele de decontare a energiei electrice în punctele de delimitare cu OD aferente fiecărui loc de consum și loc de consum și producere și suma cantităților de energie electrică partajată din același interval de decontare” Justificare: Pentru claritate propunem aceasta reformulare	
	ACUE Furnizare Propunem următoarea completare: m) surplus de energie electrică – excedentul de energie electrică produsă de unitățile de producere ale comunității/membrilor acesteia și livrată în rețeaua electrică de interes public, rămas după acoperirea consumului de la locul de consum și producere, consumul la locurile de consum din cadrul comunității de energie și încărcarea unităților de stocare a energiei electrice aparținând comunității de energie, excedent care se tratează distinct, potrivit reglementărilor aplicabile privind valorificarea, dezechilibrele și responsabilitatea echilibrării. Justificare: Clarificarea este necesară pentru delimitarea energiei partajate în interiorul comunității de surplusul care face obiectul relațiilor comerciale externe și al responsabilității privind dezechilibrele și valorificarea energiei.	
	AEI și SCE 4. La articolul 4 alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins: „(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:	

	a) persoana fizică sau juridică care deține unități de producere a energiei electrice către clienții alimentați direct din instalațiile electrice aferente unităților de producere; b) OD neconcesionari către clienții alimentați direct din rețelele electrice pe care aceștia le exploatează sau situați în proximitatea acestor rețele; c) comunitățile de energie înregistrate în Registrul național al comunităților 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; - 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; - 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.” Justificare: Înregistrarea este momentul de la care comunitatea devine operațională. Derogarea de la licență trebuie aplicată numai comunităților înscrise în Registrul național și numai în cazurile prevăzute de OUG nr. 163/2022. Se recomandă clarificarea expresă a sferei noțiunii de „condominiu” utilizate la art. 4 alin. (7) lit. c), în sensul includerii nu doar a blocurilor de locuințe, ci și a ansamblurilor rezidențiale formate din locuințe individuale, case înșiruite, case cuplate sau case separate, în măsura în care acestea sunt organizate juridic ca un condominiu potrivit Legii nr. 196/2018 și includ proprietăți individuale și părți comune. Locuințele din cadrul acestor ansambluri rezidențiale nu pot îndeplini condiția de autoconsum specificată acum în proiectul de ordin deoarece energia injectată de fiecare locuință trece prin rețeaua distribuitorului. Această clarificare este necesară pentru a evita interpretarea restrictivă potrivit căreia derogarea ar fi aplicabilă exclusiv blocurilor de apartamente. În practică, numeroase ansambluri rezidențiale sunt formate din case sau locuințe	
--	--	--

	individuale care utilizează infrastructură comună, drumuri interioare, terenuri comune, instalații comune sau alte elemente aflate în proprietate comună. În aceste cazuri, dacă ansamblul are regim juridic de condominiu, comunitatea de energie ar trebui să poată beneficia de regimul prevăzut pentru condominii, cu respectarea condițiilor din ordin. Totodată, ar trebui precizat că simpla proximitate fizică a unor case individuale nu este suficientă pentru aplicarea lit. c), în lipsa unui regim juridic de condominiu sau a unor părți comune. Pentru aceste situații, cadrul aplicabil ar trebui să rămână cel general al comunităților de energie din surse regenerabile sau al comunităților de energie ale cetățenilor. Totodată, se recomandă delimitarea expresă între asociațiile de proprietari constituite potrivit Legii nr. 196/2018 și asociațiile/fundațiile fără scop patrimonial constituite potrivit OG nr. 26/2000, precum și clarificarea regimului de exceptare de la obligația de licențiere aplicabil fiecărei categorii. Deși ambele forme urmăresc un scop nepatrimonial, acestea au temeiuri legale, structuri de guvernare și regimuri juridice distincte, iar utilizarea lor în aceeași enumerare poate genera interpretări divergente sau suprapuneri nejustificate.	
La articolul 4 alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins: „(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: - persoana fizică sau juridică care deține unități de producere a energiei electrice către clienții alimentați direct din instalațiile electrice aferente unităților de producere;	ACUE Distribuție La articolul 4 alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins: „(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: - persoana fizică sau juridică, membră a comunității de energie, care deține unități de producere a energiei electrice către clienții alimentați direct din instalațiile electrice aferente unităților de producere Justificare: Propunem completarea pentru claritate. Partajarea energiei în cadrul comunității trebuie realizată exclusiv între membrii comunității, precum și între comunitate și membrii acesteia. Nu este posibilă partajarea energiei între comunitate sau membrii acesteia și o persoană fizică ori juridică care nu are calitatea de membru al comunității	
	DEER 4. La articolul 4 alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins: „(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:	

	- persoana fizică sau juridică, membră a comunității de energie, care deține unități de producere a energiei electrice către clienții alimentați direct din instalațiile electrice aferente unităților de producere; Justificare : Propunem completarea pentru claritate. Partajarea energiei în cadrul comunității trebuie realizată exclusiv între membrii comunității, precum și între comunitate și membrii acesteia. Nu este posibilă partajarea energiei între comunitate sau membrii acesteia și o persoană fizică ori juridică care nu are calitatea de membru al comunității.	
	RER La articolul 4 alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins: „(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: - persoana fizică sau juridică, membră a comunității de energie, care deține unități de producere a energiei electrice către clienții alimentați direct din instalațiile electrice aferente unităților de producere; Justificare: Propunem completarea pentru claritate. Partajarea energiei în cadrul comunității trebuie realizată exclusiv între membrii comunității, precum și între comunitate și membrii acesteia. Nu este posibilă partajarea energiei între comunitate sau membrii acesteia și o persoană fizică ori juridică care nu are calitatea de membru al comunității.	
	ACUE Furnizare Propunem următoarea modificare: (7) Prin derogare de la prevederile alin. (6), furnizarea partajarea/vânzarea energiei electrice se poate realiza fără a fi necesară deținerea unei licențe pentru activitatea de furnizare a energiei electrice de către: (...) Justificare: Termenul „furnizare” este utilizat în Regulament, la Art. 4 alin. (5), cu referire la activitatea desfășurată de un furnizor titular al unei licențe. În aceste condiții, utilizarea aceluiași termen și în raport cu activitatea desfășurată în cadrul comunităților de energie creează neclarități de interpretare.	

	În consecință, este necesară fie modificarea definiției prevăzute la Art. 4 alin. (5), astfel încât aceasta să includă în mod expres și activitatea desfășurată în cadrul comunităților de energie, fie utilizarea unei terminologii distincte. În cazul primei opțiuni, este necesară și corelarea corespunzătoare a tuturor dispozițiilor din Regulament care fac referire la activitatea de furnizare, pentru asigurarea coerenței terminologice și a aplicării unitare a reglementării.	
La articolul 10 alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins: „(4) În situația alimentării unui loc de consum prin contracte de furnizare a energiei electrice încheiate cu mai mulți furnizori, responsabilitatea echilibrării consumului pentru locul de consum respectiv îi revine furnizorului, titular al unei licențe de furnizare a energiei electrice, nominalizat de client.”	ACUE Distribuție La articolul 10 alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins: „(4) În situația alimentării unui loc de consum prin contracte de furnizare a energiei electrice încheiate cu mai mulți furnizori, responsabilitatea echilibrării consumului pentru locul de consum respectiv îi revine furnizorului principal, titular al unei licențe de furnizare a energiei electrice, nominalizat de client.” Justificare: Propunem completarea pentru concordanță cu definiția furnizorului principal de la Art. 3, alin. 2, lit. b³), care are ca obligație și asigurarea echilibrării.	
	DEER: La articolul 10 alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins: „(4) În situația alimentării unui loc de consum prin contracte de furnizare a energiei electrice încheiate cu mai mulți furnizori, responsabilitatea echilibrării consumului pentru locul de consum respectiv îi revine furnizorului principal, titular al unei licențe de furnizare a energiei electrice, nominalizat de client.” Justificare : Propunem completarea pentru concordanță cu definiția furnizorului principal de la Art. 3, alin. 2, lit. b³), care are ca obligație și asigurarea echilibrării.	
	RER La articolul 10 alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins: „(4) În situația alimentării unui loc de consum prin contracte de furnizare a energiei electrice încheiate cu mai mulți furnizori, responsabilitatea echilibrării consumului pentru locul de consum respectiv îi revine furnizorului principal, titular al unei licențe de furnizare a energiei electrice, nominalizat de client.” Justificare:	

	Propunem completarea pentru concordanță cu definiția furnizorului principal de la Art. 3, alin. 2, lit. b ³), care are ca obligație și asigurarea echilibrării.	
	ACUE Furnizare Art. 10 alin. (4) În situația alimentării unui loc de consum prin contracte de furnizare încheiate cu mai mulți furnizori, responsabilitatea echilibrării consumului revine furnizorului titular al licenței nominalizat de client. Susținem menținerea textului în vigoare: Art. 10 (4) În situația alimentării unui loc de consum prin mai multe contracte de furnizare a energiei electrice încheiate cu furnizori diferiți, unul dintre furnizori își asumă responsabilitatea echilibrării pentru locul de consum respectiv. Stabilirea furnizorului care își asumă responsabilitatea echilibrării se face conform înțelegerii între client și furnizorii respectivi. Justificare: Propunerea modifică regula prevăzută de reglementarea în vigoare, potrivit căreia, în situația alimentării unui loc de consum prin mai multe contracte de furnizare încheiate cu furnizori diferiți, furnizorul care își asumă responsabilitatea echilibrării este stabilit prin acordul dintre client și furnizorii respectivi. În forma propusă, responsabilitatea echilibrării revine furnizorului titular al licenței nominalizat de client, fiind eliminat mecanismul bazat pe acordul părților. Considerăm că această modificare restrânge nejustificat libertatea contractuală și transferă asupra clientului o decizie cu implicații comerciale și operaționale semnificative pentru furnizori, fără a reglementa modul în care aceasta produce efecte în raport cu ceilalți furnizori implicați. Totodată, este necesară clarificarea expresă a modului în care sunt tratate, din perspectiva alocării cantităților de energie și a facturării, situațiile în care un client are în derulare contracte cu mai mulți furnizori și, concomitent, deține calitatea de membru al unei comunități de energie, astfel încât aplicarea noilor prevederi să nu genereze dificultăți de interpretare și aplicare. Din aceste motive, susținem menținerea textului în vigoare.	
	HENRO Solicitim eliminarea propunerii de modificare. În cazul în care nu se acceptă eliminarea, propunem următoarea formă: <i>„În situația alimentării unui loc de consum prin contracte de furnizare a energiei electrice încheiate cu mai mulți furnizori, toți titularii ai unei licențe de furnizare a energiei electrice, responsabilitatea echilibrării consumului nu</i>	

	<i>poate fi impusă niciunuia dintre furnizori prin simpla nominalizare realizată de client. Preluarea responsabilității echilibrării se realizează exclusiv cu acordul furnizorului desemnat, în baza unei convenții încheiate între părțile implicate, care stabilește drepturile și obligațiile acestora, precum și remunerația/comisionul datorat pentru prestarea serviciului de echilibrare.”</i> Justificare: Textul propus prin Proiect permite transferul unilateral al responsabilității echilibrării către un furnizor, exclusiv prin nominalizarea de către client, fără acordul furnizorului. Responsabilitatea echilibrării este o activitate distinctă, care implică riscuri și costuri suplimentare (dezechilibre, prognoză, monitorizare, administrare), neînsoțite de o contraprestație. Soluția este contrară principiilor libertății contractuale, proporționalității și nediscriminării prevăzute de Legea nr. 123/2012. Potrivit art. 66² din Legea nr. 123/2012, responsabilitatea echilibrării poate fi asumată sau delegată în baza unor raporturi contractuale, ceea ce confirmă caracterul contractual și remunerat al acestei activități. Ca alternativă, se propune ca responsabilitatea echilibrării să fie preluată numai cu acordul furnizorului desemnat, în baza unei convenții care să stabilească drepturile și obligațiile părților, precum și remunerația/comisionul aferent prestării serviciului.	
	Hidroelectrica În principal, se solicită eliminarea propunerii de modificare, în integralitate. În subsidiar, se propune următoarea formă: <i>„În situația alimentării unui loc de consum prin contracte de furnizare a energiei electrice încheiate cu mai mulți furnizori, toți titularii ai unei licențe de furnizare a energiei electrice, responsabilitatea echilibrării consumului nu poate fi impusă niciunuia dintre furnizori prin simpla nominalizare realizată de client. Preluarea responsabilității echilibrării se realizează exclusiv cu acordul furnizorului desemnat, în baza unei convenții încheiate între părțile implicate, care stabilește drepturile și obligațiile acestora, precum și remunerația/comisionul datorat pentru prestarea serviciului de echilibrare.”</i> Justificare: Textul propus prin Proiect permite transferul unilateral al responsabilității echilibrării către un furnizor, exclusiv prin nominalizarea de către client, fără	

	acordul furnizorului. Responsabilitatea echilibrării este o activitate distinctă, care implică riscuri și costuri suplimentare (dezechilibre, prognoză, monitorizare, administrare), neînsoțite de o contraprestație. Soluția este contrară principiilor libertății contractuale, proporționalității și nediscriminării prevăzute de Legea nr. 123/2012. Potrivit art. 66² din Legea nr. 123/2012, responsabilitatea echilibrării poate fi asumată sau delegată în baza unor raporturi contractuale, ceea ce confirmă caracterul contractual și remunerat al acestei activități. În subsidiar, se propune ca responsabilitatea echilibrării să fie preluată numai cu acordul furnizorului desemnat, în baza unei convenții care să stabilească drepturile și obligațiile părților, precum și remunerația/comisionul aferent prestării serviciului.	
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, cu excepția cazurilor prevăzute expres de legislația aplicabilă.”	ACUE Distribuție 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 / locurilor de consum și producere din cadrul unei comunități de energie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice se încheie de către OD cu furnizorul principal, acesta asumându-și inclusiv responsabilitatea echilibrării (PRE) aferentă acestor locuri de consum/de producere și consum, cu excepția cazurilor prevăzute expres de legislația aplicabilă.” Justificare: Completarea este necesară pentru clarificarea sferei de aplicare a prevederii, întrucât în cadrul unei comunități de energie pot exista atât locuri de consum, cât și locuri de consum și producere. Totodată, este necesară reglementarea expresă a responsabilității furnizorului principal privind asumarea echilibrării (PRE), pentru a permite identificarea clară a entității care contractează serviciile de rețea și gestionează dezechilibrele aferente acestor locuri de consum și/sau de consum și producere. Cosiderăm că opțiunea clientului privind apartenența la o comunitate de energie trebuie evidențiată printr-un mecanism standardizat (de exemplu, prin POSF), astfel încât această informație să fie disponibilă și în cadrul relației contractuale de distribuție.	

	DEER 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 / locurilor de consum și producere din cadrul unei comunități de energie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice se încheie de către OD cu furnizorul principal, acesta asumându-și inclusiv responsabilitatea echilibrării (PRE) aferentă acestor locuri de consum/de producere și consum, cu excepția cazurilor prevăzute expres de legislația aplicabilă.” Justificare: Completarea este necesară pentru clarificarea sferei de aplicare a prevederii, întrucât în cadrul unei comunități de energie pot exista atât locuri de consum, cât și locuri de consum și producere. Totodată, este necesară reglementarea expresă a responsabilității furnizorului principal privind asumarea echilibrării (PRE), pentru a permite identificarea clară a entității care contractează serviciile de rețea și gestionează dezechilibrele aferente acestor locuri de consum și/sau de consum și producere. Cosiderăm că opțiunea clientului privind apartenența la o comunitate de energie trebuie evidențiată printr-un mecanism standardizat (de exemplu, prin POSF), astfel încât această informație să fie disponibilă și în cadrul relației contractuale de distribuție.	
	RER 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 / locurilor de consum și producere din cadrul unei comunități de energie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice se încheie de către OD cu furnizorul principal, acesta asumându-și inclusiv responsabilitatea echilibrării (PRE) aferentă acestor locuri de consum/de producere și consum, cu excepția cazurilor prevăzute expres de legislația aplicabilă.” Justificare: Completarea este necesară pentru clarificarea sferei de aplicare a prevederii, întrucât în cadrul unei comunități de energie pot exista atât locuri de consum, cât și locuri de consum și producere. Totodată, este necesară reglementarea	

	expresă a responsabilității furnizorului principal privind asumarea echilibrării (PRE), pentru a permite identificarea clară a entității care contactează serviciile de rețea și gestionează dezechilibrele aferente acestor locuri de consum și/sau de consum și producere. Considerăm că opțiunea clientului privind apartenența la o comunitate de energie trebuie evidențiată printr-un mecanism standardizat (de exemplu, prin POSF), astfel încât această informație să fie disponibilă și în cadrul relației contractuale de distribuție.	
	Delgaz Grid Articolul 11 alineatul (5) : „(5) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în cazul locurilor de consum / locurilor de consum si producere din cadrul unei comunități de energie contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice se încheie de către OD cu furnizorul principal, cu excepția cazurilor prevăzute expres de legislația aplicabilă.” Justificare: In cadrul comunitatii pot exista si locuri de consum si producere	
	ACUE Furnizare „(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, cu excepția cazurilor prevăzute expres de legislația aplicabilă.” (6) Comunitatea răspunde pentru orice cost suplimentar generat furnizorului ca urmare a actualizării structurii comunității sau a modificărilor datelor tehnice.” Justificare: Considerăm necesară completarea propusă întrucât furnizorul principal preia riscuri contractuale suplimentare, chiar obligații administrative suplimentare și este dependent de modificările care intervin în cadrul comunității. Aceste costuri trebuie suportate de comunitatea de energie, iar nu de furnizorul principal. În lipsa unei astfel de prevederi, costurile generate exclusiv de modificările operate de comunitate ar fi transferate furnizorului principal, deși acesta nu are posibilitatea de a le preveni sau controla.	
	AEI și SCE	

	7. 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 sau direct cu clientul, potrivit opțiunii clientului și reglementărilor aplicabile.” Justificare: Textul propus de ANRE elimină practic opțiunea clientului de a încheia direct contractul de rețea. Această posibilitate trebuie păstrată și pentru membrii comunităților de energie.	
La Articolul 12 după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins: „(4) Prin derogare de la prevederile alin. (1) conținutul contractului de furnizare a energiei electrice, încheiat de către o comunitate de energie cu membrii săi, pentru energia electrică partajată, se stabilește prin acordul părților, cu respectarea prevederilor legislației în vigoare.”	ACUE Furnizare Propunem următoarele modificări: Art. 12 alin. (4) Prin derogare de la prevederile alin. (1) conținutul contractului de furnizare a energiei electrice partajare/vânzare, încheiat de comunitate cu membrii săi, pentru energia electrică partajată, se stabilește prin acordul părților, cu respectarea prevederilor legislației în vigoare. Propunem introducerea unui aliniat suplimentar: (5) Contractele comunității nu pot afecta drepturile și obligațiile furnizorului principal. Justificare: Pentru argumentele privind noțiunea de „contract de furnizare”, facem trimitere la observațiile formulate la Art. 4 alin. (7). Clarificarea propusă este necesară pentru delimitarea raportului contractual dintre consumator și furnizor de raporturile juridice specifice comunităților de energie, evitând suprapunerea dintre mecanismul de partajare a energiei electrice și activitatea de furnizare desfășurată pe piața cu amănuntul. În măsura în care raporturile dintre comunitatea de energie și membrii săi privind energia electrică partajată sunt guvernate de regulamentul de funcționare și de convenția sau contractul de partajare/decontare internă, încheiate cu respectarea legislației aplicabile, acestea nu pot fi calificate drept contracte de furnizare a energiei electrice în cazul comunităților care nu dețin licență de furnizare. Pentru claritate, propunem introducerea unui nou alin., care să prevadă că drepturile și obligațiile furnizorului principal nu sunt afectate de contractele pe care comunitatea le încheie.	

	AEI și SCE 8. La articolul 12 după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins: „(4) Prin derogare de la prevederile alin. (1) conținutul contractului de furnizare a energiei electrice, încheiat de către o comunitate de energie cu membrii săi, pentru energia electrică partajată, se stabilește prin acordul părților, cu respectarea prevederilor legislației în vigoare. Contractul cuprinde cel puțin prețul, metoda de alocare, condițiile de facturare și regularizare, durata, condițiile de încetare și procedura de soluționare a plângerilor.” Justificare: Libertatea contractuală este necesară, dar nu trebuie să lase neclare elementele esențiale. Membrul trebuie să știe de la început cum se calculează energia, cât plătește și cum poate contesta o factură.	
La articolul 15 după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alineatul (6¹), cu următorul cuprins: „(6¹) Prin derogare de la prevederile alin. (5), comunitățile de energie nu au obligația de a comunica convenția de consum membrilor săi pentru care nu au calitatea de furnizor principal.”	ACUE Distribuție La articolul 15 după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alineatul (6¹), cu următorul cuprins: „(6¹) Prin derogare de la prevederile alin. (5), comunitățile de energie care nu au calitatea de furnizor principal nu au obligația de a comunica convenția de consum membrilor săi pentru care nu au calitatea de furnizor principal.” Justificare: Reformulare propusă pentru claritatea textului.	
	DEER La articolul 15 după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alineatul (6¹), cu următorul cuprins: „(6¹) Prin derogare de la prevederile alin. (5), comunitățile de energie care nu au calitatea de furnizor principal nu au obligația de a comunica convenția de consum membrilor săi pentru care nu au calitatea de furnizor principal.” Justificare : Reformulare propusă pentru claritatea textului.	
	RER La articolul 15 după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alineatul (6¹), cu următorul cuprins:	

	„(6¹) Prin derogare de la prevederile alin. (5), comunitățile de energie care nu au calitatea de furnizor principal nu au obligația de a comunica convenția de consum membrilor săi pentru care nu au calitatea de furnizor principal.” Justificare: Reformulare propusă pentru claritatea textului.	
	Delgaz Grid Articolul 15, alineatul (6¹): „(6¹) Prin derogare de la prevederile alin. (5), comunitățile de energie care nu au calitatea de furnizor principal nu au obligația de a comunica convenția de consum membrilor săi pentru care nu au calitatea de furnizor principal.” Justificare: Propunem reformulare pentru claritatea textului	
La Articolul 18 alineatele (7) și (8) se modifică și vor avea următorul cuprins: „(7) Comisioanele de încetare prevăzute la alin. (6) trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele condiții: a) să fie comunicate în mod clar clientului înainte de încheierea contractului; b) să fie prevăzute în contractul de furnizare; 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;.	ACUE Furnizare La Articolul 18 alineatele (7) și (8) se modifică și vor avea următorul cuprins: „(7) Comisioanele de încetare prevăzute la alin. (6) trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele condiții: a) să fie comunicate în mod clar clientului înainte de încheierea contractului; b) să fie prevăzute în contractul de furnizare; 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; d) să fie stabilite pe baza unei metodologii transparente și verificabile, fundamentate pe următoarele elemente: i. diferența dintre prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare și prețul unui produs de referință comparabil disponibil la momentul încetării contractului, care are caracteristici similare contractului inițial, inclusiv în ceea ce privește durata contractuală și structura prețului; ii. cantitatea de energie electrică rămasă de furnizat și perioada contractuală rămasă; iii. costurile directe aferente serviciilor sau beneficiilor acordate clientului în temeiul contractului;	

d) să fie stabilite pe baza unei metodologii transparente și verificabile, fundamentate pe următoarele elemente: i. diferența dintre prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare și prețul unui produs de referință comparabil disponibil la momentul încetării contractului, care are caracteristici similare contractului inițial, inclusiv în ceea ce privește durata contractuală și structura prețului; ii. cantitatea de energie electrică rămasă de furnizat și perioada contractuală rămasă; iii. costurile directe aferente serviciilor sau beneficiilor acordate clientului în temeiul contractului; e) sunt justificate de furnizor sau de participantul la piață implicat în agregare, sarcina probei privind existența și cuantumul pierderilor economice directe revenind acestuia. (8) Furnizorii de energie electrică care percep comisioane de încetare a contractelor au obligația de a notifica ANRE cu privire la introducerea și modificarea acestor comisioane, inclusiv metodologia de calcul utilizată, anterior aplicării acestora. (9) ANRE poate solicita furnizorilor sau participanților la piață implicați în agregare orice informații suplimentare necesare pentru verificarea respectării prevederilor alin. (7).”	e) sunt justificate de furnizor sau de participantul la piață implicat în agregare, sarcina probei privind existența și cuantumul pierderilor economice directe revenind acestuia. (8) Furnizorii de energie electrică care percep comisioane de încetare a contractelor au obligația de a notifica ANRE cu privire la introducerea și modificarea acestor comisioane, inclusiv metodologia de calcul utilizată, anterior aplicării acestora. (9) ANRE poate solicita furnizorilor sau participanților la piață implicați în agregare orice informații suplimentare necesare pentru verificarea respectării prevederilor alin. (7).” Justificare: Considerăm necesare menținerea alineatelor (7), (8) ale Art. 18 referitoare la comisioanele de încetare în forma din regulamentul în vigoare și eliminarea alin. (9). În opinia noastră, acestea satisfac exigențele/condițiile privind stabilirea și transparența comisioanelor, prevăzute în Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare (“Lege”). Legea stabilește deja principiile aplicabile acestor comisioane, respectiv obligația ca acestea să fie proporționale și să nu depășească pierderile economice directe cauzate furnizorului prin încetarea anticipată a contractului, inclusiv costurile aferente investițiilor sau pachetelor de servicii furnizate clientului. Totodată, ANRE dispune de prerogativele necesare pentru monitorizarea respectării acestor cerințe. De asemenea, regulamentul în vigoare instituie deja obligația furnizorilor de a informa ANRE cu privire la instituirea comisioanelor de încetare și la modul de calcul al acestora, precum și ori de câte ori intervin modificări ale valorii sau metodologiei de calcul. În același timp, cadrul legal garantează transparența în relația cu clienții finali, prin obligația ca informațiile privind comisionul de încetare să fie comunicate înainte de încheierea contractului și prevăzute în contractul de furnizare. În aceste condiții, introducerea obligației furnizorilor de a elabora și transmite ex ante ANRE o metodologie de calcul cu elemente stabilite în mod exhaustiv depășește cadrul prevăzut de lege, intervine în raporturile contractuale stabilite în mod liber între	
--	---	--

	părți și conduce la o reglementare excesivă a unei activități desfășurate în regim concurențial. Totodată, există riscul ca obligația de notificare să fie percepută, în fapt, ca un mecanism de aprobare prealabilă a metodologiei de calcul. Pentru argumentele referitoare la lipsa de claritate a metodologiei de calcul propuse, caracterul insuficient definit al noțiunii de „produs de referință comparabil”, necorelarea acesteia cu specificul pieței de retail și lipsa reflectării costurilor reale suportate de furnizori, facem trimitere la observațiile generale.	
	PPC Energie -propunem ca art. 18 alin (7) și (8) sa ramana in forma existenta in Ord. 5/2023 -este necesara clarificarea alin. (9) introdus daca inlocuieste alineatul existent sau completeaza Ordinul d) — să fie stabilite pe baza unei metodologii transparente și verificabile, fundamentate pe următoarele elemente: i. — diferența dintre prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare și prețul unui produs de referință comparabil disponibil la momentul încetării contractului, care are caracteristici similare contractului inițial, inclusiv în ceea ce privește durata contractuală și structura prețului; ii. — cantitatea de energie electrică rămasă de furnizat și perioada contractuală rămasă; iii. — costurile directe aferente serviciilor sau beneficiilor acordate clientului în temeiul contractului; (8) Furnizorii de energie electrică care percep comisioane de încetare a contractelor au obligația de a notifica ANRE cu privire la introducerea și modificarea acestor comisioane, inclusiv metodologia de calcul utilizată, anterior aplicării acestora. Justificare: Motivare: la momentul încetării contractului este imposibil de găsit un produs de referință comparabil cu cel vândut către clientul final (cu profilul de consum al acestuia, volumul său, cantitate, durată, etc.), ca urmare a faptului că pe piața angro organizată sunt la tranzacționare produse standard. Pe piața de retail se vând cantități de energie electrică profilate (profile de consum), care nu sunt sincronizate cu prețurile pieței angro. Trimiterea la prețul unui produs de referință care nu este definit conduce la imposibilitatea de a comunica în mod clar clientului, înainte de încheierea	

	contractului, modul de calcul al comisionului. In acest sens, prețul de referință trebuie trecut în contractul de furnizare și nu poate fi prețul la momentul încetării contractului. Rugam a se lua in considerare si observatiile generale completate pentru acest punct. Referitor la Metodologie, propunem eliminarea, potrivit prevederilor Directivei (UE) 2019/944 Autoritatii de Reglementare ii revine obligatia numai de a monitoriza admisibilitatea comisioanelor de încetare a contractului	
	AFEER Propunem eliminarea pct. 10 din prezentul proiect si astfel, se propune ca art. 18 alin (7) și (8) si (9) sa ramana în forma existenta, astfel: (7) Comisioanele de încetare prevăzute la alin. (6) trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele condiții: a) să fie comunicate în mod clar clientului înainte de încheierea contractului; b) să fie prevăzute în contractul de furnizare; 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. d) — să fie stabilite pe baza unei metodologii transparente și verificabile, fundamentate pe următoarele elemente: i. — diferența dintre prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare și prețul unui produs de referință comparabil disponibil la momentul încetării contractului, care are caracteristici similare contractului inițial, inclusiv în ceea ce privește durata contractuală și structura prețului; ii. — cantitatea de energie electrică rămasă de furnizat și perioada contractuală rămasă; iii. — costurile directe aferente serviciilor sau beneficiilor acordate clientului în temeiul contractului; e) — sunt justificate de furnizor sau de participantul la piață implicat în agregare, sarcina probei privind existența și cuantumul pierderilor economice directe revenind acestuia.	

	(8) Furnizorii care percep comisioane de încetare a contractelor au obligația de a notifica ANRE cu privire la introducerea și modificarea acestor comisioane, inclusiv metodologia de calcul utilizată, anterior aplicării acestora. 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. (9) ANRE poate solicita furnizorilor sau participanților la piață implicați în agregare orice informații suplimentare necesare pentru verificarea respectării prevederilor alin. (7)." Justificare: Se propune ca art. 18 alin. (7)-(9) să rămână în forma existentă. Sustinem acest lucru deoarece: la momentul încetării contractului este imposibil de găsit un produs de referință comparabil cu cel vândut către clientul final (cu profilul de consum al acestuia, volumul său, cantitate, durată, etc.), ca urmare a faptului că pe piața angro organizată sunt la tranzacționare produse standard. Pe piața de retail se vând cantități de energie electrică profilate (profile de consum), care nu sunt sincronizate cu prețurile pieței angro. În plus, pe piața angro sunt produse standard, în timp ce în retail se vând profile de consum, volume și durate individualizate; prețul de referință trebuie definit contractual, nu stabilit ex-post incert. În plus, la momentul încetării contractului este imposibil de găsit un produs de referință comparabil cu cel vândut către clientul final (cu profilul de consum al acestuia, volumul său, cantitate, durată, etc.), ca urmare a faptului că pe piața angro organizată sunt la tranzacționare produse standard. Trimiterea la prețul unui produs de referință care nu este definit conduce la imposibilitatea de a comunica în mod clar clientului, înainte de încheierea contractului, modul de calcul al comisionului. În concluzie, propunem menținerea alineatelor (7) și (8) ale art. 18 referitoare la comisioanele de încetare în forma din regulamentul în vigoare. În opinia noastră, acestea satisfac exigențele/condițiile privind stabilirea și transparența comisioanelor, prevăzute în Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare ("Lege").	
--	--	--

	Completarea dispozițiilor în vigoare cu obligația furnizorilor de a elabora și transmite ex-ante ANRE o metodologie de calcul al comisioanelor, cu elemente prevăzute în mod exhaustiv și nu cu titlu exemplificativ, în opinia noastră, adaugă la lege și reglementează o activitate concurențială, intervenind în raporturile contractuale stabilite în mod liber între părți. Raportat la prevederile din Lege, ANRE are prerogativa de a monitoriza respectarea de către furnizori a principiilor de stabilire a comisioanelor prevăzute la art. 62 alin. (7) lit. c), respectiv ca acestea să fie proporționale și să nu depășească suma pierderilor economice directe cauzate de client furnizorului prin denunțarea anticipată a contractului, inclusiv costurile oricărei investiții sau pachete de servicii deja furnizate clientului în temeiul contractului respectiv. Mai mult, în temeiul regulamentului în vigoare, furnizorii care percep astfel de comisioane au deja 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. Se propune instituirea unui termen corelativ, mai scurt, în sarcina OD, pentru transmiterea datelor de măsurare/indexului final necesare emiterii decontului final. Furnizorul nu poate respecta termenul de transmitere a decontului final dacă datele complete și validate nu sunt transmise de OD în timp util.	
	Engie România Propunem eliminarea pct. 10 din prezentul proiect. 10. — La articolul 18 alineatele (7) și (8) se modifică și vor avea următorul cuprins: „(7) Comisioanele de încetare prevăzute la alin. (6) trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele condiții: a) — să fie comunicate în mod clar clientului înainte de încheierea contractului; b) — să fie prevăzute în contractul de furnizare; 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;”	

	d) — să fie stabilite pe baza unei metodologii transparente și verificabile, fundamentate pe următoarele elemente: i. — diferența dintre prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare și prețul unui produs de referință comparabil disponibil la momentul încetării contractului, care are caracteristici similare contractului inițial, inclusiv în ceea ce privește durata contractuală și structura prețului; ii. — cantitatea de energie electrică rămasă de furnizat și perioada contractuală rămasă; iii. — costurile directe aferente serviciilor sau beneficiilor acordate clientului în temeiul contractului; e) — sunt justificate de furnizor sau de participantul la piață implicat în agregare, sarcina probei privind existența și cuantumul pierderilor economice directe revenind acestuia. (8) Furnizorii de energie electrică care percep comisioane de încetare a contractelor au obligația de a notifica ANRE cu privire la introducerea și modificarea acestor comisioane, inclusiv metodologia de calcul utilizată, anterior aplicării acestora. (9) ANRE poate solicita furnizorilor sau participanților la piață implicați în agregare orice informații suplimentare necesare pentru verificarea respectării prevederilor alin. (7).” Justificare: Propunem menținerea alineatelor (7) și (8) ale art. 18 referitoare la comisioanele de încetare în forma din regulamentul în vigoare. În opinia noastră, acestea satisfac exigențele/condițiile privind stabilirea și transparența comisioanelor, prevăzute în Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare (“Lege”). Completarea dispozițiilor în vigoare cu obligația furnizorilor de a elabora și transmite ex-ante ANRE o metodologie de calcul al comisioanelor, cu elemente prevăzute în mod exhaustiv și nu cu titlu exemplificativ, în opinia noastră, adaugă la lege și reglementează o activitate concurențială, intervenind în raporturile contractuale stabilite în mod liber între părți.	
--	--	--

	Raportat la prevederile din Lege, ANRE are prerogativa de a monitoriza respectarea de către furnizori a principiilor de stabilire a comisioanelor prevăzute la art. 62 alin. (7) lit. c), respectiv ca acestea să fie proporționale și să nu depășească suma pierderilor economice directe cauzate de client furnizorului prin denunțarea anticipată a contractului, inclusiv costurile oricărei investiții sau pachete de servicii deja furnizate clientului în temeiul contractului respectiv. Mai mult, în temeiul regulamentului în vigoare, furnizorii care percep astfel de comisioane au deja 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. Totodată, cel mai important, cadrul legal în vigoare garantează transparența cu privire la comisioanele de încetarea în relația cu clienții finali, dispunând ca acestea să fie comunicate în mod clar clientului înainte de încheierea contractului și să fie prevăzute în contractul de furnizare.	
	AEI și SCE 10. La articolul 18 alineatele (7)-(9) se modifică și vor avea următorul cuprins: (9) ANRE poate solicita furnizorilor sau participanților la piață implicați în agregare orice informații suplimentare necesare pentru verificarea respectării prevederilor alin. (7) și poate dispune măsurile prevăzute de lege în cazul constatării unor neconformități.” Justificare: ANRE trebuie să poată interveni atunci când metodologia sau comisionul aplicat nu respectă condițiile legale, nu doar să solicite documente.	
Art. 18 alin. (7) lit. d) pct. i) (7) Comisioanele de încetare prevăzute la alin. (6) trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele condiții: a) să fie comunicate în mod clar clientului înainte de încheierea contractului; b) să fie prevăzute în contractul de furnizare; c) să fie proporționale și să nu depășească suma pierderilor economice	HENRO La lit. d), punctul i, propunem modificarea după cum urmează: „i. prejudiciului suferit de furnizor care se stabilește pe baza unor criterii obiective, transparente și verificabile, precum și orice alte costuri și pierderi direct generate de încetarea anticipată a contractului.” Alternativ, propunem definirea noțiunii de „produs de referință comparabil” sau eliminarea acesteia și utilizarea unei metodologii obiective de determinare a prejudiciului economic.	

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; d) să fie stabilite pe baza unei metodologii transparente și verificabile, fundamentate pe următoarele elemente: i. diferența dintre prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare și prețul unui produs de referință comparabil disponibil la momentul încetării contractului, care are caracteristici similare contractului inițial, inclusiv în ceea ce privește durata contractuală și structura prețului; ii. cantitatea de energie electrică rămasă de furnizat și perioada contractuală rămasă; iii. costurile directe aferente serviciilor sau beneficiilor acordate clientului în temeiul contractului; e) sunt justificate de furnizor sau de participantul la piață implicat în agregare, sarcina probei privind existența și cuantumul pierderilor economice directe revenind acestuia.	De asemenea, în ceea ce privește sintagma „metodologie transparentă și verificabilă” sunt necesare precizări privind: • nivelul de detaliu; • dacă metodologia constituie informație comercială confidențială. Justificare: În ceea ce privește prima propunere, precizăm că prejudiciul suferit de furnizor nu se limitează la diferența dintre prețul contractual și prețul unui produs de referință, acesta putând include și alte costuri generate de strategia de achiziție pentru energia necesară contractelor de furnizare, costurile de echilibrare, costurile financiare sau alte obligații asumate în vederea executării contractului. Menținerea unui singur criteriu obligatoriu de evaluare poate conduce la o subevaluare a prejudiciului efectiv și nu reflectă particularitățile fiecărui contract de furnizare. Propunerea are în vedere păstrarea caracterului transparent și verificabil al metodologiei de calcul, fără a restrânge în mod nejustificat elementele care pot fi avute în vedere la stabilirea prejudiciului. Soluția este în acord cu principiile dreptului comun în materia răspunderii contractuale, potrivit cărora prejudiciul se stabilește în funcție de pierderea efectiv suferită și beneficiul nerealizat, iar modalitatea de evaluare nu ar trebui limitată exclusiv la existența unui produs de referință comparabil. Noțiunea de produs de referință nu este definită și poate conduce la interpretări diferite privind produsul utilizat pentru determinarea prejudiciului, ceea ce poate genera practici neunitare și litigii între furnizori și clienți. Nu se precizează ce fel de produs comparabil se utilizează, cine îl stabilește, dacă este produs propriu, dacă este produs disponibil pe piață, împrejurare care poate determina interpretări diferite. De asemenea, în ceea ce privește noțiunea de metodologie transparentă și verificabilă, apreciem că este o formulă în sens foarte larg. Sintagma „produs de referință comparabil” este dificil de aplicat în practică și din perspectiva faptului că la momentul încetării contractului, este posibil să nu existe un produs care să prezinte caracteristici similare contractului inițial din perspectiva duratei, structurii de preț, profilului de consum și a celorlalte condiții comerciale.	
	Hidroelectrica	

	În principal, la lit. d), punctul i, se propune modificarea astfel: <i>„i. prejudiciului suferit de furnizor care se stabilește pe baza unor criterii obiective, transparente și verificabile, precum și orice alte costuri și pierderi direct generate de încetarea anticipată a contractului.”</i> În subsidiar, se propune definirea noțiunii de „<i>produs de referință comparabil</i>” sau eliminarea acesteia și utilizarea unei metodologii obiective de determinare a prejudiciului economic. De asemenea, în ceea ce privește sitagma „metodologie transparentă și verificabilă” sunt necesare precizări privind: • nivelul de detaliu; • dacă metodologia constituie informație comercială confidențială. Justificare: În ceea ce privește prima propunere, precizăm că prejudiciul suferit de furnizor nu se limitează la diferența dintre prețul contractual și prețul unui produs de referință, acesta putând include și alte costuri generate de strategia de achiziție pentru energia necesară contractelor de furnizare, costurile de echilibrare, costurile financiare sau alte obligații asumate în vederea executării contractului. Menținerea unui singur criteriu obligatoriu de evaluare poate conduce la o subevaluare a prejudiciului efectiv și nu reflectă particularitățile fiecărui contract de furnizare. Propunerea are în vedere păstrarea caracterului transparent și verificabil al metodologiei de calcul, fără a restrânge în mod nejustificat elementele care pot fi avute în vedere la stabilirea prejudiciului. Soluția este în acord cu principiile dreptului comun în materia răspunderii contractuale, potrivit cărora prejudiciul se stabilește în funcție de pierderea efectiv suferită și beneficiul nerealizat, iar modalitatea de evaluare nu ar trebui limitată exclusiv la existența unui produs de referință comparabil. Noțiunea de produs de referință nu este definită și poate conduce la interpretări diferite privind produsul utilizat pentru determinarea prejudiciului, ceea ce poate genera practici neunitare și litigii între furnizori și clienți. Nu se precizează ce fel de produs comparabil se utilizează, cine îl stabilește, dacă este produs propriu, dacă este produs disponibil pe piață, împrejurare care	
--	--	--

	poate determina interpretări diferite. De asemenea, în ceea ce privește noțiunea de metodologie transparentă și verificabilă, aprecime că este o formulată în sens foarte larg. Sintagma „produs de referință comparabil” este dificil de aplicat în practică și din perspectiva faptului că la momentul încetării contractului, este posibil să nu existe un produs care să prezinte caracteristici similare contractului inițial din perspectiva duratei, structurii de preț, profilului de consum și a celorlalte condiții comerciale.	
	AEI și SCE 10. La articolul 18 alineatele (7)-(9) se modifică și vor avea următorul cuprins: „(7) Comisioanele de încetare prevăzute la alin. (6) pot fi percepute numai pentru contractele pe durată determinată și cu preț fix, încheiate voluntar, și trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele condiții: a) să fie comunicate în mod clar clientului înainte de încheierea contractului; b) să fie prevăzute în contractul de furnizare; 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; la determinarea pierderii se deduc costurile evitate și veniturile obținute din revânzarea energiei; d) să fie stabilite pe baza unei metodologii transparente și verificabile, fundamentate pe următoarele elemente: i. diferența dintre prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare și prețul unui produs de referință comparabil disponibil la momentul încetării contractului, care are caracteristici similare contractului inițial, inclusiv în ceea ce privește durata contractuală și structura prețului; ii. cantitatea de energie electrică rămasă de furnizat și perioada contractuală rămasă; iii. costurile directe aferente serviciilor sau beneficiilor acordate clientului în temeiul contractului; e) sunt justificate de furnizor sau de participantul la piață implicat în agregare, sarcina probei privind existența și cuantumul pierderilor economice directe revenind acestuia. Justificare:	

	Comisionul este permis de dreptul european numai pentru contractele cu durată determinată și preț fix. Calculul trebuie să acopere pierderea reală, după scăderea costurilor pe care furnizorul nu le mai suportă și a veniturilor obținute din revânzare.	
Art.18 alin.(8): Furnizorii de energie electrică care percep comisioane de încetare a contractelor au obligația de a notifica ANRE cu privire la introducerea și modificarea acestor comisioane, inclusiv metodologia de calcul utilizată, anterior aplicării acestora.	HENRO Propunem completarea/clarificarea cu precizarea că notificarea către ANRE are caracter exclusiv informativ și nu condiționează aplicarea comisionului, precum și stabilirea unui termen și a conținutului minim al notificării. Justificare: Textul nu precizează efectele juridice ale notificării și procedura aplicabilă. Din formularea textului, nu este clar dacă notificarea reprezintă doar o informare, dacă ANRE poate suspenda aplicarea, dacă modificarea unui singur parametru impune o nouă notificare. Lipsa acestor elemente creează incertitudine juridică și administrativă.	
	Hidroelectrica Se propune completarea cu precizarea că notificarea către ANRE are caracter exclusiv informativ și nu condiționează aplicarea comisionului, precum și stabilirea unui termen și a conținutului minim al notificării. Justificare: Textul nu precizează efectele juridice ale notificării și procedura aplicabilă. Din formularea textului, nu este clar dacă notificarea reprezintă doar o informare, dacă ANRE poate suspenda aplicarea, dacă modificarea unui singur parametru impune o nouă notificare. Lipsa acestor elemente creează incertitudine juridică și administrativă.	
	AEI și SCE 10. La articolul 18 alineatele (7)-(9) se modifică și vor avea următorul cuprins: (8) Furnizorii de energie electrică care percep comisioane de încetare a contractelor au obligația de a notifica ANRE cu privire la introducerea și modificarea acestor comisioane, inclusiv metodologia de calcul utilizată, anterior aplicării acestora. Metodologia se publică pe pagina de internet a furnizorului, iar la încetarea contractului clientului i se transmite calculul individual al comisionului. Justificare:	

	Notificarea transmisă doar ANRE nu îl ajută pe client să verifice suma cerută. Metodologia și calculul concret trebuie să fie accesibile și persoanei căreia i se percepe comisionul.	
Art. 19 alin. (1) „În termen de maximum 42 de zile de la încetarea contractului de furnizare a energiei electrice, furnizorul are obligația de a transmite clientului factura cu decontul final aferent consumului de energie electrică.”	AFEER Se propune completarea proiectului cu modificarea art. 19 alin (1): „Operatorul de distribuție are obligația de a transmite furnizorului datele de măsurare/indexul final necesare emiterii facturii cu decont final în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data primirii notificării privind schimbarea furnizorului. Termenul de emiterie de către furnizor a facturii cu decont final curge de la data primirii datelor complete și validate de la operatorul de distribuție, fără a putea depăși termenul maxim prevăzut de reglementările aplicabile, dacă datele au fost transmise de OD în termen .” Justificare: Se propune instituirea unui termen corelativ, mai scurt, în sarcina OD, pentru transmiterea datelor de măsurare/indexului final necesare emiterii decontului final. Furnizorul nu poate respecta termenul de transmitere a decontului final dacă datele complete și validate nu sunt transmise de OD în timp util.	
Art. 23 alineatele (1) și (5) se modifică și vor avea următorul cuprins: „(1) Pentru fiecare loc de consum care face obiectul contractului de furnizare a energiei electrice se stabilește și se menține pe întreaga durată a contractului o convenție de consum, aferentă fiecărei luni din perioada ianuarie-decembrie, pe baza datelor de consum de energie electrică activă puse la dispoziția furnizorului de către OD. (5) OD are obligația de a verifica și, după caz, de a actualiza datele aferente convenției de consum pentru fiecare loc de consum cu aceeași frecvență cu care are loc citirea indexului grupului de măsurare, precum și ori de câte ori constată că valorile existente nu mai	AEI și SCE 11. La articolul 23 alineatele (1) și (5) se modifică și vor avea următorul cuprins: „(1) Pentru fiecare loc de consum care face obiectul contractului de furnizare a energiei electrice se stabilește și se menține pe întreaga durată a contractului o convenție de consum, aferentă fiecărei luni din perioada ianuarie-decembrie, pe baza datelor de consum de energie electrică activă puse la dispoziția furnizorului de către OD. Convenția de consum se comunică clientului, poate fi actualizată la solicitarea acestuia și nu poate prevala asupra consumului măsurat. (5) OD verifică datele de măsurare și transmite furnizorului informațiile necesare actualizării convenției de consum. Furnizorul actualizează convenția și informează clientul.” Justificare: Convenția de consum este o estimare folosită la facturare. Clientul trebuie să o cunoască și să poată cere corectarea ei atunci când nu mai corespunde consumului real.	

corespund consumului real sau estimat al clientului.”	Operatorul de distribuție răspunde de măsurare și validare, iar convenția de consum face parte din relația contractuală dintre furnizor și client. Rolurile celor doi trebuie separate clar.	
La articolul 24, alineatul (1), lit. c) se modifică și va avea următorul cuprins: „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), aferente energiei electrice extrase din rețea. În cazul membrilor unei comunități de energie, pentru energia electrică partajată, tarifele de rețea aplicabile sunt cele prevăzute în contract, conform dispozițiilor legale în vigoare.”	ACUE Distribuție La articolul 24, alineatul (1), lit. c) se modifică și va avea următorul cuprins: „c) tarifele reglementate pentru serviciile de rețea în vigoare în perioada de facturare (tariful aplicabil 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), aferente energiei electrice extrase din rețea. În cazul membrilor unei comunități de energie, pentru energia electrică partajată, tarifele de rețea aplicabile sunt cele prevăzute în contract, conform dispozițiilor legale în vigoare.” d) În cazul membrilor unei comunități de energie care deține rețea de distribuție proprie, pentru energia electrică partajată, tarifele de rețea aplicabile sunt cele prevăzute în contractul de furnizare încheiat între comunitatea de energie și membrul comunității, conform dispozițiilor legale în vigoare.” Justificare: Tarifele de rețea reglementate nu pot fi altele decât cele aprobate de ANRE. În plus, <u>nu este clar la care contract se referă modificarea propusă de ANRE. Considerăm necesară clarificarea acestei prevederi</u>, întrucât în cazul unei Comunități de Energie pot exista două contracte de furnizare: unul încheiat cu furnizorul principal și unul încheiat cu comunitatea de energie. Întrucât, conform prevederilor legale în vigoare, energia partajată prin rețeaua publică suportă tarifele reglementate în vigoare, înțelegem că, în cel de-al doilea contract de furnizare, încheiat între comunitate și membrul acesteia, ar putea fi prevăzute tarife de rețea diferite de cele reglementate, în situația în care comunitatea deține o rețea proprie de distribuție. Din aceste considerente, propunem completarea prevederii cu lit. d).	
	DEER: La articolul 24, alineatul (1), lit. c) se modifică și va avea următorul cuprins: „c) tarifele reglementate pentru serviciile de rețea în vigoare în perioada de facturare (tariful aplicabil 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), aferente energiei electrice extrase din rețea. În cazul membrilor unei comunități de energie, pentru energia electrică partajată, tarifele de rețea aplicabile sunt cele prevăzute în contract, conform dispozițiilor legale în vigoare.” d) În cazul membrilor unei comunități de energie care deține rețea de distribuție proprie, pentru energia electrică partajată, tarifele de rețea aplicabile sunt cele prevăzute în contractul de furnizare încheiat între comunitatea de energie și membrul comunității, conform dispozițiilor legale în vigoare.” Justificare: Tarifele de rețea reglementate nu pot fi altele decât cele aprobate de ANRE. În plus, nu este clar la care contract se referă modificarea propusă de ANRE. Considerăm necesară clarificarea acestei prevederi, întrucât în cazul unei Comunități de Energie pot exista două contracte de furnizare: unul încheiat cu furnizorul principal și unul încheiat cu comunitatea de energie. Întrucât, conform prevederilor legale în vigoare, energia partajată prin rețeaua publică suportă tarifele reglementate în vigoare, înțelegem că, în cel de-al doilea contract de furnizare, încheiat între comunitate și membrul acesteia, ar putea fi prevăzute tarife de rețea diferite de cele reglementate, în situația în care comunitatea deține o rețea proprie de distribuție. Din aceste considerente, propunem completarea prevederii cu lit. d).	
	RER La articolul 24, alineatul (1), lit. c) se modifică și va avea următorul cuprins: „c) tarifele reglementate pentru serviciile de rețea în vigoare în perioada de facturare (tariful aplicabil 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), aferente energiei electrice extrase din rețea. În cazul membrilor unei comunități de energie, pentru energia electrică partajată, tarifele de rețea aplicabile sunt cele prevăzute în contract, conform dispozițiilor legale în vigoare.”	

	d) În cazul membrilor unei comunități de energie care deține rețea de distribuție proprie, pentru energia electrică partajată, tarifele de rețea aplicabile sunt cele prevăzute în contractul de furnizare încheiat între comunitatea de energie și membrul comunității, conform dispozițiilor legale în vigoare.” Justificare: Tarifele de rețea reglementate nu pot fi altele decât cele aprobate de ANRE. În plus, nu este clar la care contract se referă modificarea propusă de ANRE. Considerăm necesară clarificarea acestei prevederi, întrucât în cazul unei Comunități de Energie pot exista două contracte de furnizare: unul încheiat cu furnizorul principal și unul încheiat cu comunitatea de energie. Întrucât, conform prevederilor legale în vigoare, energia partajată prin rețeaua publică suportă tarifele reglementate în vigoare, înțelegem că, în cel de-al doilea contract de furnizare, încheiat între comunitate și membrul acesteia, ar putea fi prevăzute tarife de rețea diferite de cele reglementate, în situația în care comunitatea deține o rețea proprie de distribuție. Din aceste considerente, propunem completarea prevederii cu lit. d).	
	Delgaz Grid Articolul 24, alineatul (1), lit. c): „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), aferente energiei electrice extrase din rețea. În cazul membrilor unei comunități de energie, pentru energia electrică partajată, tarifele de rețea aplicabile sunt cele prevăzute în contractul de furnizare încheiat între comunitatea de energie și membrul comunității, conform dispozițiilor legale în vigoare.” Justificare: Considerăm ca este necesară clarificarea acestei prevederi întrucât în cazul Comunității de Energie vor putea exista două contracte de furnizare: unul cu furnizorul principal și unul cu Comunitatea de Energie. În cel de-al doilea contract de furnizare încheiat între Comunitate și membrul comunității înțelegem că vor fi prevăzute de asemenea, tarife de rețea diferite de tarifele reglementate.	
	ACUE Furnizare	

	Propunem următoarea modificare a Art. 24 alin. (1): 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), aferente energiei electrice extrase din rețea. În cazul membrilor unei comunități de energie, pentru energia electrică partajată, tarifele de rețea aplicabile sunt cele prevăzute în contractul de furnizare încheiat cu furnizorul principal, conform dispozițiilor legale în vigoare.” Justificare: Considerăm necesară modificarea pentru clarificarea scopului și a modului de aplicare a acestei prevederi. În acest sens, semnalăm că, potrivit Art. 49 alin. (1) din proiect, tarifele de rețea sunt aplicate de furnizorul principal pentru întreaga cantitate de energie electrică măsurată, inclusiv pentru cantitatea de energie partajată alocată membrilor comunității de energie. În aceste condiții, este necesară clarificarea corelării dintre cele două prevederi și a modului în care acestea se aplică în practică, pentru a evita interpretările neunitare și eventualele dificultăți în procesul de facturare. În lipsa acestei clarificări nu rezultă în mod clar și neechivoc care este contractul în baza căruia se aplică tarifele respective.	
	PPC Energie În cazul membrilor unei comunități de energie, pentru energia electrică partajată, tarifele de rețea aplicabile sunt cele prevăzute în contractul de furnizare încheiat cu furnizorul principal, conform dispozițiilor legale în vigoare.” Justificare: Consideram necesara clarificarea privind introducerea acestei prevederi. Potrivit art.49 alin.(1) din doc. discutie tarifele de retea se aplica de catre furniozorul principal pentru toata cantitatea masurata (inclusiv energia partajata alocata)	
	AFEER În cazul membrilor unei comunități de energie, pentru energia electrică partajată, tarifele de rețea aplicabile sunt cele prevăzute în contract, conform dispozițiilor legale în vigoare tarifele reglementate pentru serviciile de rețea se	

	aplică în conformitate cu reglementările ANRE și cu contractele de rețea aplicabile. Contractul de furnizare poate evidenția aceste tarife, fără a modifica natura lor reglementată. Justificare: Este necesară clarificarea faptului că tarifele de rețea au caracter reglementat și nu sunt stabilite prin contractul de furnizare. În același timp, trebuie corelată aplicarea tarifelor cu art. 49 alin. (1), potrivit căruia furnizorul principal facturează tarifele de rețea pentru cantitatea de energie electrică măsurată, inclusiv energia partajată alocată, în măsura prevăzută de reglementările aplicabile	
	GEENPEACE „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), aferente energiei electrice extrase din rețea. În cazul membrilor unei comunități de energie, pentru energia electrică partajată, tarifele pentru serviciile de rețea aplicabile se stabilesc conform cadrului de reglementare aprobat de ANRE, ținând cont de natura mecanismului de partajare a energiei electrice în cadrul comunității de energie.” Justificare: Formularea actuală poate crea incertitudine cu privire la natura tarifelor aplicabile, întrucât tarifele pentru serviciile de rețea sunt stabilite prin reglementări ANRE și nu prin negocieri contractuale. Este necesară clarificarea regimului aplicabil energiei partajate, astfel încât aceasta să fie tratată corespunzător naturii sale de autoconsum colectiv și nu ca o simplă furnizare comercială de energie electrică.	
	CEC 4. Tarifele aplicabile energiei partajate Propunem clarificarea faptului că tarifele aferente serviciilor de rețea aplicabile energiei electrice partajate sunt cele stabilite prin reglementările ANRE și nu fac obiectul negocierii contractuale dintre părți. Totodată, reglementarea ar trebui să reflecte specificul mecanismului de partajare a energiei, care reprezintă o formă de autoconsum colectiv și nu o activitate de furnizare a energiei electrice.	

	AEI și SCE 12. La articolul 24, alineatul (1), lit. c) se modifică și va avea următorul cuprins: „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), aferente energiei electrice extrase din rețea. Pentru energia electrică partajată se aplică tarifele reglementate aprobate de ANRE, în condițiile art. 22⁶ alin. (2) și (3) din OUG nr. 163/2022. Tarifele de rețea nu se stabilesc prin contract.” Justificare: Tarifele de rețea sunt reglementate, nu negociate între comunitate și membri. Formularea actuală ar permite contractului să stabilească un tarif care trebuie, în realitate, aprobat de ANRE.	
Art. 24 alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins: „(5) În cazul clienților casnici, facturile emise pentru consumul de energie electrică realizat începând cu data de 1 aprilie 2023 respectă modelul de factură aplicabil clienților beneficiari ai serviciului universal, stabilit prin reglementările în vigoare, cu excepția facturilor emise de comunitățile de energie care nu au calitatea de furnizor principal, pentru energia electrică partajată către membrii acestora.”	AEI și SCE 13. La articolul 24 alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins: „(5) În cazul clienților casnici, facturile emise pentru consumul de energie electrică realizat începând cu data de 1 aprilie 2023 respectă modelul de factură aplicabil clienților beneficiari ai serviciului universal, stabilit prin reglementările în vigoare, cu excepția, în ceea ce privește modelul grafic, a facturilor emise de comunitățile de energie care nu au calitatea de furnizor principal, pentru energia electrică partajată către membrii acestora, cu respectarea cerințelor minime prevăzute la alin. (14).” Justificare: Comunitatea poate folosi un model propriu de factură, dar nu trebuie exceptată de la informațiile minime necesare pentru verificarea consumului și a sumelor datorate.	
La articolul 24 după alineatul (13) se introduce un nou alineat, alineatul (14), cu următorul cuprins: „(14) Prin derogare de la prevederile alin. (7) și (8), informațiile cuprinse în factură și detaliile de facturare emise de către comunitatea de energie pentru	AEI și SCE 14. La articolul 24 după alineatul (13) se introduce un nou alineat, alineatul (14), cu următorul cuprins: „(14) Prin derogare de la prevederile alin. (7) și (8), informațiile cuprinse în factură și detaliile de facturare emise de către comunitatea de energie pentru energia electrică partajată membrilor sunt stabilite prin regulamentul de funcționare și se vor referi cel puțin la:	

energia electrică partajată membrilor sunt stabilite prin regulamentul de funcționare și se vor referi cel puțin la: a) cantitatea de energie electrică partajată; b) perioada de facturare; c) prețul energiei electrice aplicat; d) modalitatea de alocare a energiei electrice partajate; e) eventualele costuri și regularizări aplicabile; Facturarea energiei electrice partajate se realizează cu respectarea reglementărilor fiscale aplicabile.”	a) cantitatea de energie electrică partajată; b) perioada de facturare; c) prețul energiei electrice aplicat; d) modalitatea de alocare a energiei electrice partajate; e) eventualele costuri și regularizări aplicabile; f) consumul total măsurat la locul de consum; g) cantitatea de energie electrică furnizată de furnizorul principal; h) natura datelor utilizate: măsurate, estimate sau regularizate; i) componentele prețului, taxele și tarifele, evidențiate distinct; j) modalitatea și termenul de contestare a facturii. Facturarea energiei electrice partajate se realizează cu respectarea reglementărilor fiscale aplicabile.” Justificare: Lista din proiect nu permite membrului să compare energia partajată cu energia măsurată și cu energia furnizată separat. Aceste cantități, precum și componentele de preț, trebuie prezentate distinct pe factură.	
	CEC 13. Exceptarea energiei partajate de la tarifele reglementate, CV, cogenerare și accize (comunități până la 400 kW instalați) <i>Referință: art. 9 alin. (8) (nou) și art. 24 alin. (1) lit. c)</i> Propunem introducerea unei exceptări exprese, aplicabile energiei electrice partajate între membrii comunităților de energie, de la obligația de plată a tarifelor reglementate pentru serviciile de rețea, a contravalorii certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a accizei. 12. Elementele de factură la care CE poate renunța <i>Referință: art. 24 alin. (5) și alin. (14)</i> Art. 24 alin. (5) exceptează de la modelul standard de factură facturile emise de comunitățile de energie care nu au calitatea de furnizor principal, iar alin. (14) stabilește un conținut minimal alternativ pentru facturile de energie partajată. Totuși, nu se precizează care sunt elementele din structura facturii standard aplicabile furnizorilor licențiați (conform Ordinului ANRE privind modelul de factură) la care comunitatea poate renunța, și nici dacă exceptarea de la alin. (5) rămâne aplicabilă atunci când comunitatea deține ea însăși licență de furnizare. Având în vedere resursele limitate ale comunităților de energie de mai mică amploare pentru asistență juridică extinsă, propunem completarea art. 24 cu precizarea expresă a elementelor din structura standard a facturii emise de un	

	furnizor către un client casnic de la care comunitatea de energie este exceptată, precum și clarificarea aplicabilității acestei exceptări în situația în care comunitatea de energie deține ea însăși licență de furnizare a energiei electrice.	
Art. 25 (9) Furnizorul are obligația să pună la dispoziția clientului casnic cel puțin o modalitate de plată a facturii care să îi permită plata în numerar a acesteia, ușor accesibilă și fără costuri suplimentare.	ACUE Furnizare Propunem următoarea modificare a Art. 25 (9) (9) Furnizorul are obligația să pună la dispoziția clientului casnic cel puțin o modalitate de plată a facturii care să îi permită plata în numerar a acesteia, ușor accesibilă și fără costuri suplimentare privind tranzacția." Justificare: Considerăm necesară modificarea întrucât, în contextul armonizării cadrului de reglementare aplicabil serviciilor de plată, furnizorii membri ai ACUE au fost informați cu privire la încetarea serviciilor de încălzire și plată în numerar oferite de operatori care nu au obținut autorizarea necesară pentru desfășurarea acestei activități, în conformitate cu legislația în vigoare. Ca urmare, anumite canale de încălzire utilizate de clienți au devenit indisponibile, ceea ce a condus la diminuarea opțiunilor existente pentru efectuarea plăților în numerar. Modificarea propusă reflectă situația actuală a pieței, caracterizată prin reducerea infrastructurii de numerar. Această evoluție nu este determinată și nu se află sub controlul furnizorilor, ci reprezintă consecința transformărilor pieței și a aplicării noului cadru de reglementare incident furnizorilor de servicii de plată și procesatorilor implicați în colectarea numerarului.	
	AFEER Se propune completarea proiectului cu modificarea art 25, alin (9). Art. 25, alin. (9) Furnizorul are obligația să pună la dispoziția clientului casnic cel puțin o modalitate de plată a facturii care să îi permită plata în numerar a acesteia, ușor accesibilă și fără costuri suplimentare percepute de furnizor pentru utilizarea acestei modalitati de plata. Justificare: Formularea “usor accesibila” este interpretabila si nu ne dorim sa se intelegea ca este in proximitatea fizica a locului de consum. In plus piata de servicii de plati cash nu este in controlul furnizorilor si in contextul noilor norme privind incalzirea cash au fost modificate de BNR și ca urmare multi procesatori de plati si-au redus considerabil nr. de aparate.	
La articolul 26 alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:	ACUE Distribuție La articolul 26 alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:	

„(1) Întreruperea alimentării cu energie electrică la locul de consum al clientului poate fi dispusă de furnizor în situațiile prevăzute în prezentul regulament, precum și în alte situații prevăzute de legislația în vigoare, în care acesta are dreptul să solicite OR întreruperea alimentării cu energie electrică la locul de consum al clientului. (2) Furnizorul poate solicita OR întreruperea alimentării cu energie electrică a locului de consum al clientului care face obiectul contractului de furnizare a energiei electrice pentru: a) neplata facturilor emise de către furnizor conform prevederilor contractului de furnizare a energiei electrice; b) neconstituirea de către client a garanției financiare solicitate de furnizor conform prevederilor contractuale.”	„(1) Întreruperea alimentării cu energie electrică la locul de consum al clientului poate fi dispusă de furnizorul principal în situațiile prevăzute în prezentul regulament, precum și în alte situații prevăzute de legislația în vigoare, în care acesta are dreptul să solicite OR întreruperea alimentării cu energie electrică la locul de consum al clientului. (2) Furnizorul principal poate solicita OR întreruperea alimentării cu energie electrică a locului de consum al clientului care face obiectul contractului de furnizare a energiei electrice pentru: a) neplata facturilor emise de către furnizor conform prevederilor contractului de furnizare a energiei electrice; b) neconstituirea de către client a garanției financiare solicitate de furnizor conform prevederilor contractuale.” Justificare: Completări propuse pentru claritate.	
	DEER La articolul 26 alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) Întreruperea alimentării cu energie electrică la locul de consum al clientului poate fi dispusă de furnizorul principal în situațiile prevăzute în prezentul regulament, precum și în alte situații prevăzute de legislația în vigoare, în care acesta are dreptul să solicite OR întreruperea alimentării cu energie electrică la locul de consum al clientului. (2) Furnizorul principal poate solicita OR întreruperea alimentării cu energie electrică a locului de consum al clientului care face obiectul contractului de furnizare a energiei electrice pentru: a) neplata facturilor emise de către furnizor conform prevederilor contractului de furnizare a energiei electrice; b) neconstituirea de către client a garanției financiare solicitate de furnizor conform prevederilor contractuale.” Justificare :	

	Completări propuse pentru claritate.	
	RER La articolul 26 alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) Întreruperea alimentării cu energie electrică la locul de consum al clientului poate fi dispusă de furnizorul principal în situațiile prevăzute în prezentul regulament, precum și în alte situații prevăzute de legislația în vigoare, în care acesta are dreptul să solicite OR întreruperea alimentării cu energie electrică la locul de consum al clientului. (2) Furnizorul principal poate solicita OR întreruperea alimentării cu energie electrică a locului de consum al clientului care face obiectul contractului de furnizare a energiei electrice pentru: a) neplata facturilor emise de către furnizor conform prevederilor contractului de furnizare a energiei electrice; b) neconstituirea de către client a garanției financiare solicitate de furnizor conform prevederilor contractuale.” Justificare: Completări propuse pentru claritate.	
	AEI și SCE 15. La articolul 26 alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins: „(1) Întreruperea alimentării cu energie electrică la locul de consum al clientului poate fi dispusă de furnizor în situațiile prevăzute în prezentul regulament, precum și în alte situații prevăzute de legislația în vigoare, în care acesta are dreptul să solicite OR întreruperea alimentării cu energie electrică la locul de consum al clientului. (2) Furnizorul poate solicita OR întreruperea alimentării cu energie electrică a locului de consum al clientului care face obiectul contractului de furnizare a energiei electrice pentru: a) neplata facturilor emise de către furnizor conform prevederilor contractului de furnizare a energiei electrice; b) neconstituirea de către client a garanției financiare solicitate de furnizor conform prevederilor contractuale. Neplata facturilor emise de comunitatea de energie care nu are calitatea de furnizor principal nu poate constitui temei pentru întreruperea alimentării.” Justificare:	

	Formula introductivă trebuie să indice ambele alineate modificate, deoarece proiectul înlocuiește atât alin. (1), cât și alin. (2). O datorie față de comunitate pentru energia partajată nu justifică întreruperea întregului loc de consum, care continuă să fie alimentat și prin contractul cu furnizorul principal.	
Articolul 27 se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) Întreruperea alimentării cu energie electrică la locurile de consum care fac obiectul contractului de furnizare a energiei electrice poate fi efectuată de către OR, pentru nerespectarea de către client a obligațiilor care îi revin în calitate de utilizator al rețelei electrice, în conformitate cu reglementările aplicabile. (2) În situația în care contractul de rețea este încheiat între OR și furnizor, întreruperea alimentării se realizează cu informarea prealabilă a furnizorului. În cazul în care întreruperea se efectuează cu preaviz, furnizorul are obligația de a transmite clientului preavizul, în baza informării primite de la OR. (3) În cazul în care serviciul de rețea este prestat în baza unui contract de rețea încheiat între OR și client, întreruperea alimentării pentru neîndeplinirea obligațiilor contractuale ale clientului față de OR se realizează în conformitate cu prevederile contractului de rețea. În cazul neîndeplinirii obligațiilor contractuale ale clientului față de furnizor, se aplică prevederile	ACUE Distribuție Articolul 27 se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) Întreruperea alimentării cu energie electrică la locurile de consum care fac obiectul contractului de furnizare a energiei electrice poate fi efectuată de către OR, pentru nerespectarea de către client a obligațiilor care îi revin în calitate de utilizator al rețelei electrice, în conformitate cu reglementările aplicabile. 2) În situația în care contractul de rețea este încheiat între OR și furnizorul principal, întreruperea alimentării se realizează cu informarea prealabilă a furnizorului. În cazul în care întreruperea se efectuează cu preaviz, furnizorul are obligația de a transmite clientului preavizul, în baza informării primite de la OR. (3) În cazul în care serviciul de rețea este prestat în baza unui contract de rețea încheiat între OR și client, întreruperea alimentării pentru neîndeplinirea obligațiilor contractuale ale clientului față de OR se realizează în conformitate cu prevederile contractului de rețea. În cazul neîndeplinirii obligațiilor contractuale ale clientului față de furnizor, se aplică prevederile convențiilor tripartite sau multipartite, după caz. (4) 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 OR după confirmarea de către furnizor a îndeplinirii obligațiilor de plată care au stat la baza deconectării care se realizează prin transmiterea unei solicitări de reconectare. (5) Prin derogare de la prevederile alin. (4), în cazul unui loc de consum deconectat pentru neplată și pentru care a fost transferat dreptul de proprietate, reconectarea locului de consum se realizează la cererea noului deținător al dreptului de proprietate fără obligația achitării de către acesta a sumelor datorate pentru care s-a efectuat deconectarea locului de consum. În acest caz, noul deținător al dreptului de proprietate va achita tariful aferent reconectării. Justificare: Completarea propusă la alin. 2) este necesară pentru claritate.	

convențiilor tripartite sau multipartite, după caz. (4) 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 OR după confirmarea de către furnizor a îndeplinirii obligațiilor de plată care au stat la baza deconectării.”	Propunem reintroducerea a alin. (4) din actualul RFEE, renumerotarea și completarea acestuia, pentru asigurarea concordanței cu structura actului normativ. Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 este fundamentată pe principiul recuperării costurilor justificate ale operatorilor de rețea prin tarife și servicii reglementate. În lipsa unei prevederi exprese care să instituie gratuitatea, operatorul de distribuție nu poate fi obligat să presteze cu titlu gratuit servicii individuale care generează costuri directe. În situația în care deconectarea a avut loc în fapt, locul de consum este nealimentat, iar noul proprietar solicită reluarea alimentării, reconectarea reprezintă un serviciu distinct, care generează un cost justificat și care trebuie suportat de beneficiarul operațiunii. Acest cost nu se justifică în situația în care reconectarea poate fi realizată de la distanță, iar locul de consum este echipat cu un contor inteligent (SMART). În lipsa posibilității de recuperare a costului reconectării, acesta ar rămâne în sarcina operatorului de distribuție și ar fi suportat indirect de toți utilizatorii rețelei prin tarifele reglementate. O astfel de soluție contravine principiului cost-cauzalitate aplicabil în reglementarea rețelelor energetice, potrivit căruia costurile individualizabile trebuie suportate de beneficiarul serviciului care le generează.	
	DEER Articolul 27 se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) Întreruperea alimentării cu energie electrică la locurile de consum care fac obiectul contractului de furnizare a energiei electrice poate fi efectuată de către OR, pentru nerespectarea de către client a obligațiilor care îi revin în calitate de utilizator al rețelei electrice, în conformitate cu reglementările aplicabile. 2) În situația în care contractul de rețea este încheiat între OR și furnizorul principal, întreruperea alimentării se realizează cu informarea prealabilă a furnizorului. În cazul în care întreruperea se efectuează cu preaviz, furnizorul are obligația de a transmite clientului preavizul, în baza informării primite de la OR. (3) În cazul în care serviciul de rețea este prestat în baza unui contract de rețea încheiat între OR și client, întreruperea alimentării pentru neîndeplinirea obligațiilor contractuale ale clientului față de OR se realizează în conformitate cu prevederile contractului de rețea. În cazul neîndeplinirii obligațiilor	

	contractuale ale clientului față de furnizor, se aplică prevederile convențiilor tripartite sau multipartite, după caz. (4) 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 OR după confirmarea de către furnizor a îndeplinirii obligațiilor de plată care au stat la baza deconectării care se realizează prin transmiterea unei solicitări de reconectare. (5) Prin derogare de la prevederile alin. (4), în cazul unui loc de consum deconectat pentru neplată și pentru care a fost transferat dreptul de proprietate, reconectarea locului de consum se realizează la cererea noului deținător al dreptului de proprietate fără obligația achitării de către acesta a sumelor datorate pentru care s-a efectuat deconectarea locului de consum. caz în care se va achita către OD tariful aferent reconectării” Justificare : Completarea propusă la alin. 2) este necesară pentru claritate. Propunem menținerea în vigoare a alin. (4), Art. 27 din actualul Regulament de furnizare și renumerotarea acestuia.	
	RER Articolul 27 se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) Întreruperea alimentării cu energie electrică la locurile de consum care fac obiectul contractului de furnizare a energiei electrice poate fi efectuată de către OR, pentru nerespectarea de către client a obligațiilor care îi revin în calitate de utilizator al rețelei electrice, în conformitate cu reglementările aplicabile. 2) În situația în care contractul de rețea este încheiat între OR și furnizorul principal, întreruperea alimentării se realizează cu informarea prealabilă a furnizorului. În cazul în care întreruperea se efectuează cu preaviz, furnizorul are obligația de a transmite clientului preavizul, în baza informării primite de la OR. (3) În cazul în care serviciul de rețea este prestat în baza unui contract de rețea încheiat între OR și client, întreruperea alimentării pentru neîndeplinirea obligațiilor contractuale ale clientului față de OR se realizează în conformitate cu prevederile contractului de rețea. În cazul neîndeplinirii obligațiilor contractuale ale clientului față de furnizor, se aplică prevederile convențiilor tripartite sau multipartite, după caz. (4) 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 OR după confirmarea de către furnizor a îndeplinirii obligațiilor de plată care au stat la baza deconectării care se realizează prin transmiterea unei solicitări de reconectare. (5) Prin derogare de la prevederile alin. (4), în cazul unui loc de consum deconectat pentru neplată și pentru care a fost transferat dreptul de proprietate, reconectarea locului de consum se realizează la cererea noului deținător al dreptului de proprietate fără obligația achitării de către acesta a sumelor datorate pentru care s-a efectuat deconectarea locului de consum. caz in care se va achita către OD tariful aferent reconectarii” Justificare: Completarea propusă la alin. 2) este necesară pentru claritate. Propunem menținerea în vigoare a alin. (4) din actualul RFEE și renumerotarea acestuia, pentru asigurarea concordanței cu structura actului normativ. Eliminarea acestei prevederi din RFEE limitează accesul utilizatorilor la rețea și împiedică operatorul de distribuție să asigure distribuția energiei electrice. În aceste condiții, restrângerea accesului utilizatorilor la rețea are caracter discriminatoriu și contravine prevederilor legislației naționale și europene. Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 este fundamentată pe principiul recuperării costurilor justificate ale operatorilor de rețea prin tarife și servicii reglementate. În lipsa unei prevederi exprese care să instituie gratuitatea, operatorul de distribuție nu poate fi obligat să presteze cu titlu gratuit servicii individuale care generează costuri directe. În situația în care deconectarea a avut loc în fapt, locul de consum este nealimentat, iar noul proprietar solicită reluarea alimentării, reconectarea reprezintă un serviciu distinct, care generează un cost justificat și care trebuie suportat de beneficiarul operațiunii. Acest cost nu se justifică în situația în care reconectarea poate fi realizată de la distanță, iar locul de consum este echipat cu un contor inteligent (SMART). În lipsa posibilității de recuperare a costului reconectării, acesta ar rămâne în sarcina operatorului de distribuție și ar fi suportat indirect de toți utilizatorii rețelei prin tarifele reglementate. O astfel de soluție contravine principiului cost-cauzalitate aplicabil în reglementarea rețelelor energetice, potrivit căruia costurile individualizabile trebuie suportate de beneficiarul serviciului care le generează.	
	Delgaz Grid Articolul 27 :	

	„(1) Întreruperea alimentării cu energie electrică la locurile de consum care fac obiectul contractului de furnizare a energiei electrice poate fi efectuată de către OR, pentru nerespectarea de către client a obligațiilor care îi revin în calitate de utilizator al rețelei electrice, în conformitate cu reglementările aplicabile. (2) În situația în care contractul de rețea este încheiat între OR și furnizor, întreruperea alimentării se realizează cu informarea prealabilă a furnizorului. În cazul în care întreruperea se efectuează cu preaviz, furnizorul are obligația de a transmite clientului preavizul, în baza informării primite de la OR. (3) În cazul în care serviciul de rețea este prestat în baza unui contract de rețea încheiat între OR și client, întreruperea alimentării pentru neîndeplinirea obligațiilor contractuale ale clientului față de OR se realizează în conformitate cu prevederile contractului de rețea. În cazul neîndeplinirii obligațiilor contractuale ale clientului față de furnizor, se aplică prevederile convențiilor tripartite sau multipartite, după caz. (4) 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 OR după confirmarea de către furnizor a îndeplinirii obligațiilor de plată care au stat la baza deconectării care se realizează prin transmiterea unei solicitări de reconectare ” Solicitam pastrarea alin. 4 din Regulamentul în vigoare si completarea acestuia in forma de mai jos. (4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), în cazul unui loc de consum deconectat pentru neplată și pentru care a fost transferat dreptul de proprietate, reconectarea locului de consum se realizează la cererea noului deținător al dreptului de proprietate fără obligația achitării de către acesta a sumelor datorate pentru care s-a efectuat deconectarea locului de consum, caz în care se va achita către OD tariful aferent reconectării. Justificare: Legea energiei electrice nr. 123/2012 este construită pe principiul recuperării costurilor justificate ale operatorilor de rețea prin tarife și servicii reglementate. Operatorul de distribuție nu poate fi obligat să presteze gratuit servicii individuale care generează costuri directe, în lipsa unei prevederi exprese care să impună gratuitatea. În consecință, dacă: -deconectarea a existat în fapt;	
--	---	--

	-locul de consum este nealimentat; -noul proprietar solicită alimentarea; atunci reconectarea constituie un serviciu distinct pentru care există un cost justificat ce trebuie suportat de beneficiarul operațiunii. În mod evident acest cost nu va fi perceput dacă reconectarea se efectuează de la distanță locul de consum având montat un contor SMART. Dacă operatorul nu ar putea recupera costul reconectării, costul ar rămâne în sarcina OD și ulterior ar fi suportat indirect de toți utilizatorii rețelei. O asemenea soluție contravine principiului cost-cauzalitate utilizat în reglementarea rețelelor energetice, conform căruia costurile individualizabile trebuie suportate de beneficiarul serviciului care le generează.	
„Art. 37¹ (1) Furnizorii de energie electrică au obligația să pună la dispoziția clienților finali din portofoliu un cont personalizat, accesibil online, gratuit, pe întreaga durată a contractului de furnizare, fără a aduce atingere dreptului clientului de a utiliza și alte canale de comunicare. (2) Contul prevăzut la alin. (1) constituie un instrument digital de acces la informații privind consumul de energie electrică, facturarea, plățile și relația contractuală. (3) Obligația prevăzută la alin. (1) face parte integrantă din obligațiile de informare transparentă ale furnizorilor. (4) Contul de client permite vizualizarea și descărcarea datelor într-un format electronic uzual, interoperabil și reutilizabil, în conformitate cu standardele aplicabile.	ACUE Furnizare Propunem modificarea Art. 37¹ după cum urmează: (1) Furnizorii de energie electrică au obligația să pună la dispoziția ofere clienților finali din portofoliu posibilitatea de a-și crea un cont personalizat, accesibil online, gratuit, pe întreaga durată a contractului de furnizare, fără a aduce atingere dreptului clientului de a utiliza și alte canale de comunicare. Justificare: Propunerea de reformulare a alin. (1) de la Art. 37¹ nou introdus urmărește să reflecte în mod corect faptul că obligația furnizorului poate să constea exclusiv în a oferi clientului final posibilitatea de a-și crea un cont online, urmând ca acesta să fie creat de clientul însuși. Cu privire la alin. (2), este necesar ca acesta să specifice ce informații privitoare la relația contractuală sunt avute în vedere pentru publicarea în contul online. Cu privire la alin. (4), considerăm că este necesară clarificarea dacă sunt aplicabile noțiunile de “interoperabil” și “reutilizabil” în această situație specifică în care datele sunt puse la dispoziție clienților finali pentru vizualizare.	
	AFEER Art. 37¹ (1) Furnizorii de energie electrică au obligația să pună la dispoziția ofere clienților finali din portofoliu posibilitatea de a-și crea un cont personalizat, accesibil online, gratuit, pe întreaga durată a contractului de	

	furnizare, fără a aduce atingere dreptului clientului de a utiliza și alte canale de comunicare. Justificare: Propunerea de reformulare a alin. (1) de la art. 37¹ nou introdus urmărește a reflecta în mod corect faptul că obligația furnizorului poate să conștă exclusiv în a oferi clientului final posibilitatea de a-și crea un cont online, urmând ca acesta să fie creat de clientul însuși. Cu privire la alin. (2), este necesar ca acesta să specifice ce informații privitoare la relația contractuală sunt avute în vedere pentru publicarea în contul online.	
	Engie România Propunem modificarea art. 37¹ după cum urmează: Art. 37¹ (1) Furnizorii de energie electrică au obligația să pună la dispoziția ofere clienților finali din portofoliu posibilitatea de a-și crea un cont personalizat, accesibil online, gratuit, pe întreaga durată a contractului de furnizare, fără a aduce atingere dreptului clientului de a utiliza și alte canale de comunicare. Justificare : Propunerea de reformulare a alin. (1) de la art. 37¹ nou introdus urmărește a reflecta în mod corect faptul că obligația furnizorului poate să conștă exclusiv în a oferi clientului final posibilitatea de a-și crea un cont online, urmând ca acesta să fie creat de clientul însuși. Cu privire la alin. (2), este necesar ca acesta să specifice ce informații privitoare la relația contractuală sunt avute în vedere pentru publicarea în contul online. Cu privire la alin. (4), este necesar a fi clarificat dacă sunt aplicabile noțiunile de “interoperabil” și “reutilizabil” în această situație specifică în care datele sunt puse la dispoziție clienților finali pentru vizualizare.	
	HENRO Propunem modificarea alin. (1), după cum urmează: <i>„(1)Furnizorii de energie electrică au obligația să pună la dispoziția clienților finali din portofoliu care au indicat, în relația contractuală, o adresă de e-mail, un cont personalizat, accesibil online, gratuit, pe întreaga durată a contractului de furnizare, fără a aduce atingere dreptului clientului de a utiliza și alte canale de comunicare.”</i> Justificare:	

	Modificarea este necesară pentru a asigura un acces securizat la datele cu caracter personal ale clientului, precum și la datele contractuale rezultate din relația contractuală dintre client și furnizor. Având în vedere că reglementarea impune accesul online, lipsa unei adrese de e-mail valabilă oferită de client va face imposibilă validarea identității acestuia la momentul autentificării în cadrul contului de client.	
	AEI și SCE 18. După articolul 37 se introduc opt noi articole, art. 37¹-37⁸, cu următorul cuprins: „Art. 37¹ (4) Contul de client permite vizualizarea și descărcarea datelor într-un format electronic structurat, utilizat în mod curent, prelucrabil automat, interoperabil și reutilizabil, cu respectarea Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2023/1162. Justificare: Sintagma „format electronic uzual” este prea vagă. Datele trebuie să poată fi descărcate și prelucrate automat, în același format de către furnizori, operatori și clienți.	
	DEER După articolul 37 se introduc opt noi articole, art. 37¹-37⁸, cu următorul cuprins: Art. 37² (2) Informațiile prevăzute la alin. (1) sunt furnizate în măsura în care sunt disponibile de la operatorului de măsurare și în condițiile infrastructurii utilizate pentru colectarea și transferul acestora. Informațiile și includ cel puțin: [...] Justificare: Argumentăm această propunere de completare prin următoarele considerente: - Disponibilitatea datelor de consum defalcate orar sau zilnic nu este determinată exclusiv de capacitatea echipamentului de măsurare de a înregistra astfel de valori, ci și de existența unei infrastructuri adecvate pentru comunicații, colectarea, validarea, procesarea și schimbul de date între OD și furnizori. - În cazul administrării unui număr foarte mare de puncte de măsurare, transmiterea sistematică a tuturor datelor înregistrate la intervale de 15 minute	

	presupune gestionarea unui volum de ordinul zecilor de milioane de înregistrări zilnice și necesită sisteme informatice și de comunicații dedicate. În consecință, o eventuală obligație de furnizare a datelor de consum detaliate trebuie analizată în corelație cu disponibilitatea efectivă a acestor date în infrastructura operațională a operatorului de măsurare și cu capacitățile tehnice existente pentru colectarea, procesarea și transmiterea lor către furnizori. Prin urmare, aceasta nu poate fi calificată drept o obligație necondiționată de rezultat în sarcina OD.”	
	RER Art. 37^{^2} (2) Informațiile prevăzute la alin. (1) sunt furnizate în măsura în care sunt disponibile de la operatorului de măsurare și în condițiile infrastructurii utilizate pentru colectarea și transferul acestora. Informațiile și includ cel puțin: [...] Justificare: Argumentăm această propunere de completare prin următoarele considerente: - Disponibilitatea datelor de consum defalcate orar sau zilnic nu este determinată exclusiv de capacitatea echipamentului de măsurare de a înregistra astfel de valori, ci și de existența unei infrastructuri adecvate pentru comunicații, colectarea, validarea, procesarea și schimbul de date între OD și furnizori. - În cazul administrării unui număr foarte mare de puncte de măsurare, transmiterea sistematică a tuturor datelor înregistrate la intervale de 15 minute presupune gestionarea unui volum de ordinul zecilor de milioane de înregistrări zilnice și necesită sisteme informatice și de comunicații dedicate. În consecință, o eventuală obligație de furnizare a datelor de consum detaliate trebuie analizată în corelație cu disponibilitatea efectivă a acestor date în infrastructura operațională a operatorului de măsurare și cu capacitățile tehnice existente pentru colectarea, procesarea și transmiterea lor către furnizori. Prin urmare, aceasta nu poate fi calificată drept o obligație necondiționată de rezultat în sarcina OD.”	
	Hidroelectrică Art. 37^{^1} alin. (1)-(4) Se propune modificarea alin. (1), astfel: „Furnizorii de energie electrică au obligația să pună la dispoziția clienților finali din portofoliu care au indicat în relația contractuală o adresă de e-mail, un cont personalizat, accesibil online,	

	<i>gratuit, pe întreaga durată a contractului de furnizare, fără a aduce atingere dreptului clientului de a utiliza și alte canale de comunicare.”</i> Justificare: Modificarea este necesară pentru a asigura un acces securizat la datele cu caracter personal ale clientului, precum și la datele contractuale rezultate din relația contractuală dintre client și furnizor. Având în vedere că reglementarea impune accesul online, lipsa unei adrese de e-mail valabilă oferită de client va face imposibilă validarea identității acestuia la momentul autentificării în cadrul contului de client.	
Art. 37[^]2 (1) Furnizorii au obligația de a pune la dispoziția clientului final, prin contul de client, informații privind consumul, într-o formă clară, comparabilă și ușor de utilizat. (2) Informațiile prevăzute la alin. (1) sunt furnizate în măsura în care sunt disponibile de la operatorul de măsurare și includ cel puțin: a. indexul contorului; b. informații privind caracterul măsurat sau estimat al datelor de facturare; c. consumul de energie electrică defalcat orar, zilnic, lunar și anual (în funcție de tipul echipamentului de măsurare); d. reprezentări grafice ale consumului; e. istoricul consumului, care include, în măsura în care datele sunt disponibile de la operatorul de măsurare: i. datele de consum utilizate la emiterea facturilor aferente ultimilor 3 ani sau, după caz, aferente perioadei scurse de la data începerii contractului de furnizare ori de la data instalării	ACUE Distribuție Art. 37[^]2 (1) Furnizorii au obligația de a pune la dispoziția clientului final, prin contul de client, informații privind consumul, într-o formă clară, comparabilă și ușor de utilizat. (2) Informațiile prevăzute la alin. (1) sunt furnizate în măsura în care sunt disponibile de la operatorului de măsurare și în condițiile infrastructurii utilizate pentru colectarea și transferul acestora. Informațiile și includ cel puțin: [...] Justificare: Argumentăm această propunere de completare prin următoarele considerente: - Disponibilitatea datelor de consum defalcate orar sau zilnic nu este determinată exclusiv de capacitatea echipamentului de măsurare de a înregistra astfel de valori, ci și de existența unei infrastructuri adecvate pentru comunicații, colectarea, validarea, procesarea și schimbul de date între OD și furnizori. - În cazul administrării unui număr foarte mare de puncte de măsurare, transmiterea sistematică a tuturor datelor înregistrate la intervale de 15 minute presupune gestionarea unui volum de ordinul zecilor de milioane de înregistrări zilnice și necesită sisteme informatice și de comunicații dedicate. În consecință, o eventuală obligație de furnizare a datelor de consum detaliate trebuie analizată în corelație cu disponibilitatea efectivă a acestor date în infrastructura operațională a operatorului de măsurare și cu capacitățile tehnice existente pentru colectarea, procesarea și transmiterea lor către furnizori. Prin urmare, aceasta nu poate fi calificată drept o obligație necondiționată de rezultat în sarcina OD.	

contorului inteligent, dacă aceasta este mai mică de 3 ani; ii. date detaliate privind consumul de energie electrică, defalcate pe zile, săptămâni, luni și ani, pentru o perioadă de până la 24 de luni anterioare sau pentru perioada scursă de la data începerii contractului de furnizare ori de la data instalării contorului inteligent, dacă aceasta este mai mică de 24 de luni.		
	ACUE Furnizare Propunem completarea alin. (1) al Art. 37[^]2 după cum urmează: (1) Furnizorii au obligația de a pune la dispoziția clientului final, prin contul de client, informații privind consumul, într-o formă clară, comparabilă și ușor de utilizat, în condițiile în care primesc aceste date de la operatorul de măsurare. Propunem modificarea alin. (2) după cum urmează: (2) Informațiile prevăzute la alin. (1) sunt furnizate în măsura în care sunt disponibile furnizorii le primesc de la operatorul de măsurare și includ cel puțin : a) indexul contorului; b) informații privind caracterul măsurat sau estimat al datelor de facturare; c) consumul de energie electrică defalcat orar, zilnic, lunar și anual (în funcție de tipul echipamentului de măsurare), la solicitarea clientului final; d) reprezentări grafice ale consumului; e) istoricul consumului, care include, în măsura în care datele sunt disponibile de la operatorul de măsurare: i. datele de consum utilizate la emiterea facturilor aferente ultimilor 3 ani sau, după caz, aferente perioadei scurse de la data începerii contractului de furnizare ori de la data instalării contorului inteligent, dacă aceasta este mai mică de 3 ani; ii. date detaliate privind consumul de energie electrică, defalcate pe zile, săptămâni, luni și ani, pentru o perioadă de până la 24 de luni anterioare sau pentru perioada scursă de la data începerii contractului de furnizare ori de la data instalării contorului inteligent, dacă aceasta este mai mică de 24 de luni. Propunem completarea, după alin. (3), cu un nou alineat:	

	(4) Furnizorii de energie electrică nu pot fi ținuti responsabili de nerespectarea obligațiilor prevăzute la alin. (1) și (2) atât timp cât aceștia nu primesc de la operatorii de măsurare datele respective. Justificare: Pentru argumentele privind necesitatea corelării obligațiilor instituite în sarcina furnizorilor cu obligațiile OD referitoare la transmiterea datelor de măsurare, facem trimitere la observațiile generale. Subliniem că îndeplinirea obligațiilor prevăzute la prezentul articol este condiționată de transmiterea de către OD către furnizori a datelor prevăzute de proiect, în formatul și cu granularitatea necesare. În consecință, obligațiile instituite în sarcina furnizorilor trebuie corelate cu obligații exprese în sarcina OD privind furnizarea acestor date. Referitor la alin. (2) lit. b), apreciem că această obligație este redundantă. Potrivit Art. 24 alin. (8) lit. d) din regulamentul în vigoare, factura conține deja informații privind caracterul măsurat sau estimat al datelor de facturare, aceasta fiind disponibilă și în contul online al clientului. Totodată, aceeași factură poate cuprinde atât consum estimat, cât și consum determinat în baza citirii grupului de măsurare de către OD. În aceste condiții, propunem eliminarea alin. (2) lit. b). Pentru îndeplinirea obligației prevăzute la alin. (2) lit. c), este necesar ca OD să transmită furnizorilor datele privind consumul defalcate orar sau zilnic, pentru fiecare client final/loc de consum, în cazul echipamentelor de măsurare care permit înregistrarea acestor informații. În măsura în care proiectul are în vedere furnizarea acestor date în timp real, este necesar ca OD să le transmită furnizorilor în timp real și în mod continuu, pentru fiecare loc de consum, într-un format unitar care să permită preluarea și prelucrarea automată a acestora. Aceasta presupune, totodată, și interconectarea sistemelor informatice. În prezent însă, nu este posibilă îndeplinirea acestor cerințe. Furnizorii primesc de la OD datele finale de măsurare utilizate la decontarea consumului după încheierea lunii de consum, inclusiv pentru clienții integrați în SMI, și nu în timp real. Mai mult, pentru o parte dintre clienții integrați în SMI, chiar și datele finale aferente lunii anterioare sunt transmise cumulativ pe intervale de decontare și nu individual, pentru fiecare loc de consum.	
--	---	--

	De asemenea, potrivit Ordinului ANRE nr. 60/2024, OD au obligația de a transmite furnizorilor, în ziua D pentru ziua D-1, exclusiv valorile măsurate cumulate, nevalidate, ale energiei consumate pentru clienții integrați în SMI. Prin urmare, cadrul de reglementare în vigoare nu asigură furnizorilor accesul la datele și nivelul de granularitate impuse prin prezentul proiect. Având în vedere nivelul ridicat de detaliu al informațiilor prevăzute la alin. (2) lit. c), apreciem că acestea ar trebui puse la dispoziția clienților numai la solicitarea acestora și numai în măsura în care furnizorii dețin datele respective. Ref. la alin (4), considerăm necesară introducerea unei prevederi exprese potrivit căreia furnizorii nu pot fi ținuti răspunzători și nu pot fi sancționați pentru neîndeplinirea obligațiilor prevăzute de prezentul articol în măsura în care OD nu pun la dispoziție datele necesare, în formatul și la termenele prevăzute de reglementare.	
	Engie România Propunem completarea alin. (1) al art. 37² după cum urmează: (1) Furnizorii au obligația de a pune la dispoziția clientului final, prin contul de client, informații privind consumul, într-o formă clară, comparabilă și ușor de utilizat, în condițiile în care primesc aceste date de la operatorul de măsurare. Propunem modificarea alin. (2) al art. 37² după cum urmează: Art. 37² (2) Informațiile prevăzute la alin. (1) sunt furnizate în măsura în care sunt disponibile furnizorii le primesc de la operatorul de măsurare și includ cel puțin : a) indexul contorului; b) informații privind caracterul măsurat sau estimat al datelor de facturare; c) consumul de energie electrică defalcat orar, zilnic, lunar și anual (în funcție de tipul echipamentului de măsurare), la solicitarea clientului final; d) reprezentări grafice ale consumului; e) istoricul consumului, care include, în măsura în care datele sunt disponibile de la operatorul de măsurare: i. datele de consum utilizate la emiterea facturilor aferente ultimilor 3 ani sau, după caz, aferente perioadei scurse de la data începerii contractului de	

	furnizare ori de la data instalării contorului inteligent, dacă aceasta este mai mică de 3 ani; ii. date detaliate privind consumul de energie electrică, defalcate pe zile, săptămâni, luni și ani, pentru o perioadă de până la 24 de luni anterioare sau pentru perioada scursă de la data începerii contractului de furnizare ori de la data instalării contorului inteligent, dacă aceasta este mai mică de 24 de luni. Propunem completarea art. 37², după alin. (3) cu un nou alineat după cum urmează: (4) Furnizorii de energie electrică nu pot fi ținuti responsabili de nerespectarea obligațiilor prevăzute la alin. (1) și (2) atât timp cât aceștia nu primesc de la operatorii de măsurare datele respective. Justificare : Subliniem că îndeplinirea obligațiilor prevăzute în sarcina furnizorilor la prezentul articol este condiționată de transmiterea de către operatorul de distribuție (OD) către furnizor a datelor prevăzute și, prin urmare, trebuie corelată cu obligația OD de a transmite datele în forma avută în vedere. Astfel, în scopul prevăzut la alin. (2) lit. c), pentru transmiterea datelor defalcate orar/zilnic, este necesar ca OD să transmită furnizorului, cu granularitatea prevăzută, per client final/loc de consum, datele privind consumul clienților care au instalate echipamente de măsurare care permit înregistrarea acestor date, inclusiv în timp real și în mod continuu, dacă este avută în vedere furnizarea acestor date și în timp real. Aceasta presupune, totodată, interconectarea sistemelor informatice ale OD pentru ca datele de măsurare să parvină furnizorilor în timp real și într-un format unitar astfel încât să poată fi preluate și prelucrate automat. Față de cele de mai sus, precizăm că, în prezent, furnizorii primesc de la OD datele de măsurare finale, în vederea decontării consumului de energie electrică al clienților finali, după luna de consum, inclusiv pentru clienții care au contoare integrate în SMI, deci nu în timp real. Pentru unii clienți integrați în SMI, chiar și lunar, pentru luna anterioară, consumurile pe interval de decontare (ID) finale/validate sunt transmise în mod cumulat și nu per loc de consum.	
--	---	--

	Cel mult, pentru clienții finali integrați în SMI, OD au obligația de a transmite furnizorilor, în ziua D pentru ziua D-1, valorile măsurate cumulate nevalide ale energiei consumate – art. din V din Ordinul președintelui ANRE nr. 60/2024 pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind piața de energie electrică. Având în vedere granularitatea datelor prevăzute la lit. c) a alin. (2), pentru a nu încărca clienții cu informații prea detaliate, propunem ca publicarea acestora, în măsura în care furnizorii dețin datele respective, să se facă exclusiv la solicitarea clienților. Nu în ultimul rând, apreciem necesar ca ordinul să prevadă în clar că furnizorii de energie electrică nu pot fi ținuti responsabili de neîndeplinirea obligațiilor de mai sus atât timp cât nu primesc de la OD datele respective. În ceea ce privește lit. b) de la alin. (2), în conformitate cu art. 24 alin. (8) lit. d) din regulamentul în vigoare, informația privind caracterul măsurat sau estimat al datelor de facturare este prevăzută în factura care poate fi ușor accesată de client din contul online. Totodată, o factură poate conține atât consum estimat, cât și consum determinat în baza citirii de către OD a grupului de măsurare. Având în vedere cele de mai sus, propunem eliminarea lit. b).	
	AFEER Propunem completarea alin. (1) al art. 37² după cum urmează: (1) Furnizorii au obligația de a pune la dispoziția clientului final, care a solicitat, prin contul de client, informații privind consumul, într-o formă clară, comparabilă și ușor de utilizat, în condițiile în care primesc aceste date de la operatorul de măsurare. Propunem modificarea alin. (2) al art. 37² după cum urmează: Art. 37² (2) Informațiile prevăzute la alin. (1) sunt furnizate în măsura în care sunt disponibile furnizorii le primesc de la operatorul de măsurare și includ cel puțin : a) indexul contorului; b) informații privind caracterul măsurat sau estimat al datelor de facturare; Justificare: Propunem completarea pentru a nu transmite informații nedorite de către o parte de consumatori.	

	În ceea ce privește lit. b) de la alin. (2), în conformitate cu art. 24 alin. (8) lit. d) din regulamentul în vigoare, informația privind caracterul măsurat sau estimat al datelor de facturare este prevăzută în factura care poate fi ușor accesată de client din contul online. Totodată, o factură poate conține atât consum estimat, cât și consum determinat în baza citirii de către OD a grupului de măsurare. Având în vedere cele de mai sus, propunem eliminarea lit. b). În scopul prevăzut la alin. (2) lit. c), este necesar ca OD să transmită furnizorului, în timp real și în mod continuu, cu granularitatea prevăzută, datele privind consumul clienților care au instalat echipamente de măsurare care permit înregistrarea datelor în timp real. Aceasta presupune, totodată, interconectarea sistemelor informatice ale OD pentru ca datele de măsurare să parvină furnizorilor în timp real, într-un format unitar astfel încât să poată fi preluate și prelucrate automat. Având în vedere granularitatea datelor prevăzute la lit. c) a alin. (2), pentru a nu încălca clienții cu informații prea detaliate, propunem ca publicarea acestora, în măsura în care furnizorii dețin datele respective, să se facă exclusiv la solicitarea clienților. Propunem completarea art. 37², după alin. (3) cu un nou alineat după cum urmează: (4) Furnizorii de energie electrică nu pot fi ținuti responsabili de nerespectarea obligațiilor prevăzute la alin. (1) și (2) atât timp cât aceștia nu primesc de la operatorii de măsurare datele respective. Justificare: Apreciem necesar ca ordinul să prevadă în clar că furnizorii de energie electrică nu pot fi ținuti responsabili de neîndeplinirea obligațiilor de mai sus atât timp cât nu primesc de la OD datele respective.	
	HENRO Propunem reformularea alin. (2) astfel: „Informațiile prevăzute la alin. (1) sunt furnizate în măsura în care sunt disponibile și au fost comunicate furnizorului de către operatorul de măsurare/operatorul de distribuție, conform reglementărilor aplicabile și includ, cel puțin:” La alin. (2), lit. c), se propune completarea după cum urmează: „(...) în funcție de tipul echipamentului de măsurare, de granularitatea datelor comunicate furnizorului și de tipul de contract”. După alin. (3), propunem introducerea unui nou alineat:	

	(4) Furnizorul nu răspunde pentru lipsa, caracterul incomplet sau întârzierea informațiilor privind consumul, în măsura în care acestea sunt determinate de indisponibilitatea sau întârzierea datelor comunicate de operatorul de măsurare, respectiv de operatorul de distribuție, conform reglementărilor aplicabile. Justificare: Furnizorul nu colectează și nu validează datele de măsurare și nu poate garanta disponibilitatea acestora. Actuala formulare poate conduce la angajarea răspunderii furnizorului pentru informații pe care nu le deține sau pe care le primește cu întârziere. Consumul de energie electrică diferă în funcție de tipul contractului de furnizare a energiei electrice. Astfel, o asemenea informație poate fi transmisă doar în cazul contractelor de tip dinamic, interval orar, etc. Pentru restul categoriilor de contracte, indiferent dacă clientul beneficiază de un contor de măsurare inteligent, consumul va fi aliniat prevederilor contractuale. Obligațiile furnizorului trebuie corelate cu disponibilitatea efectivă a datelor și cu imposibilitatea acestuia de a răspunde pentru procese aflate în responsabilitatea operatorului de măsurare/operatorului de distribuție. Furnizorul afișează informațiile pe baza datelor primite de la operatorul de măsurare/operatorul de distribuție, fără a avea atribuții privind colectarea, validarea sau actualizarea acestora. În lipsa unei delimitări exprese a răspunderii, furnizorul poate fi sancționat sau poate face obiectul unor reclamații pentru situații aflate în afara controlului său.	
	Hidroelectrică Se propune reformularea alin. (2) astfel: <i>„Informațiile prevăzute la alin. (1) sunt furnizate exclusiv în măsura în care sunt disponibile și au fost comunicate furnizorului de către operatorul de măsurare/operatorul de distribuție, conform reglementărilor aplicabile.”</i> La alin. (2), lit. c), se propune completarea după cum urmează „(...) în funcție de tipul echipamentului de măsurare, de granularitatea datelor comunicate furnizorului și de tipul de contract”. După alin. (3), se propune introducerea unui nou alineat: (4) Furnizorul nu răspunde pentru lipsa, caracterul incomplet sau întârzierea informațiilor privind consumul, în măsura în care acestea sunt determinate de indisponibilitatea sau	

	întârzierea datelor comunicate de operatorul de măsurare, respectiv de operatorul de distribuție, conform reglementărilor aplicabile. Justificare: Furnizorul nu colectează și nu validează datele de măsurare și nu poate garanta disponibilitatea acestora. Actuala formulare poate conduce la angajarea răspunderii furnizorului pentru informații pe care nu le deține sau pe care le primește cu întârziere. Consumul de energie electrică diferă în funcție de tipul contractului de furnizare a energiei electrice. Astfel, o asemenea informație poate fi transmisă doar în cazul contractelor de tip dinamic, interval orar, etc. Pentru restul categoriilor de contracte, indiferent dacă clientul beneficiază de un contor de măsurare inteligent, consumul va fi aliniat prevederilor contractuale. Obligațiile furnizorului trebuie corelate cu disponibilitatea efectivă a datelor și cu imposibilitatea acestuia de a răspunde pentru procese aflate în responsabilitatea operatorului de măsurare/operatorului de distribuție. Furnizorul afișează informațiile pe baza datelor primite de la operatorul de măsurare/operatorul de distribuție, fără a avea atribuții privind colectarea, validarea sau actualizarea acestora. În lipsa unei delimitări exprese a răspunderii, furnizorul poate fi sancționat sau poate face obiectul unor reclamații pentru situații aflate în afara controlului său.	
	AEI și SCE Art. 37[^]2 (2) Informațiile prevăzute la alin. (1) sunt furnizate în măsura în care sunt disponibile de la operatorul de măsurare și includ cel puțin : a) indexul contorului; b) informații privind caracterul măsurat sau estimat al datelor de facturare; c) consumul de energie electrică defalcat orar, zilnic, lunar și anual (în funcție de tipul echipamentului de măsurare); d) reprezentări grafice ale consumului; e) istoricul consumului, care include, în măsura în care datele sunt disponibile de la operatorul de măsurare: i. datele de consum utilizate la emiterea facturilor aferente ultimilor 3 ani sau, după caz, aferente perioadei scurse de la data începerii contractului de furnizare ori de la data instalării contorului inteligent, dacă aceasta este mai mică de 3 ani;	

	ii. date detaliate privind consumul de energie electrică, defalcate pe zile, săptămâni, luni și ani, pentru o perioadă de până la 24 de luni anterioare sau pentru perioada scursă de la data începerii contractului de furnizare ori de la data instalării contorului inteligent, dacă aceasta este mai mică de 24 de luni. f) data și ora ultimei actualizări; g) statutul datelor: validate, provizorii sau estimate. (3) Actualizarea informațiilor se realizează în funcție de frecvența datelor puse la dispoziție de operatorii de măsurare. Datele validate se afișează cel târziu în următoarea zi lucrătoare de la primirea lor de la operatorul de măsurare. Justificare: Clientul trebuie să poată vedea cât de recente sunt datele și dacă acestea pot fi folosite la facturare sau au doar caracter provizoriu. Formularea actuală nu stabilește niciun termen pentru afișarea datelor. Un termen clar permite verificarea respectării obligației de către furnizor.	
	Delgaz Grid Art. 37² – alin (2) : (2) Informațiile prevăzute la alin. (1) sunt furnizate în măsura în care sunt disponibile de la operatorului de măsurare și în condițiile infrastructurii utilizate pentru colectarea și transferul acestora. Informațiile și includ cel puțin : (...) Justificare: Argumentăm această nevoie de completare prin următoarele: Disponibilitatea datelor de consum defalcate orar sau zilnic nu este determinată exclusiv de capacitatea echipamentului de măsurare de a înregistra astfel de valori, ci și de existența unei infrastructuri adecvate de comunicații, colectare, validare, procesare și schimb de date între operatorul de distribuție și furnizori. În cazul administrării unui număr foarte mare de puncte de măsurare, transmiterea sistematică a tuturor datelor înregistrate la intervale de 15 minute presupune gestionarea unui volum de ordinul zecilor de milioane de înregistrări zilnice și necesită existența unor sisteme informatice și de comunicații dedicate. În consecință, o eventuală obligație de furnizare a datelor de consum detaliate trebuie interpretată în corelație cu disponibilitatea efectivă a acestora în cadrul infrastructurii operaționale a operatorului de măsurare și cu capacitățile tehnice existente pentru colectarea, procesarea și transmiterea lor către	

	furnizori, neputând fi calificată drept o obligație necondiționată de rezultat în sarcina operatorului de distribuție.	
Art. 37³ (1) Prin contul de client, furnizorul trebuie să asigure clientului accesul la: a) facturile emise, conform prevederilor regulamentului; b) istoricul plăților efectuate; c) structura detaliată a costurilor facturate.	ACUE Furnizare Propunem eliminarea lit. c) de la alin. (1) al art. 37³. e) structura detaliată a costurilor facturate. Justificare: În conformitate cu dispozițiile regulamentului în vigoare, informații detaliate privind componentele incluse în prețul final sunt prevăzute în factură, aceasta putând fi accesată ușor de clientul final din contul său online. Reluarea, în acest context, a costurilor detaliate facturate și în contul online este, în opinia noastră, redundantă și nu face decât să creeze confuzie la nivelul clientului final cu privire la cele două seturi de informații, i.e. din factură, respectiv din contul online.	
	AFEER Propunem eliminarea lit. c) de la alin. (1) al art. 37³. e) structura detaliată a costurilor facturate Justificare: În conformitate cu dispozițiile regulamentului în vigoare, informații detaliate privind componentele incluse în prețul final sunt prevăzute în factură, aceasta putând fi accesată ușor de clientul final din contul său online. Reluarea, în acest context, a costurilor detaliate facturate și în contul online este, în opinia noastră, redundantă și nu face decât să creeze confuzie la nivelul clientului final cu privire la cele două seturi de informații, i.e. din factură, respectiv din contul online. Având în vedere cele de mai sus, propunem eliminarea lit. c) de la alin. (1) al prezentului articol.	
	Engie România Propunem eliminarea lit. c) de la alin. (1) al art. 37³. e) structura detaliată a costurilor facturate. Justificare:	

	În conformitate cu dispozițiile regulamentului în vigoare, informații detaliate privind componentele incluse în prețul final sunt prevăzute în factură, aceasta putând fi accesată ușor de clientul final din contul său online. Reluarea, în acest context, a costurilor detaliate facturate și în contul online este, în opinia noastră, redundantă și nu face decât să creeze confuzie la nivelul clientului final cu privire la cele două seturi de informații, i.e. din factură, respectiv din contul online. Având în vedere cele de mai sus, propunem eliminarea lit. c) de la alin. (1) al prezentului articol.	
	PPC Energie Art. 37[^]3 (1) Prin contul de client, furnizorul trebuie să asigure clientului accesul la: a) facturile emise, conform prevederilor regulamentului; b) istoricul plăților efectuate; c) structura detaliată a costurilor facturate. (2) Furnizorii pot pune la dispoziția clienților instrumente de estimare a costurilor viitoare; aceste instrumente au caracter orientativ și nu produc efecte juridice asupra obligațiilor de plată. Justificare: Art. 37[^]3 lit. c) propunem eliminare Clientul are deja aceste informatii atat in oferta cat si in factura lunara	
	HENRO Propunem eliminarea lit. c). Alternativ, înlocuirea sintagmei „structura detaliată a costurilor facturate” cu „structura detaliată a prețurilor facturate”. Justificare: Structura detaliată a costurilor facturate este deja inclusă în factura emisă, documentul oficial care reflectă elementele de calcul și costurile aferente energiei furnizate, în conformitate cu prevederile regulamentului și ale legislației incidente, astfel încât clientul poate consulta aceste informații prin accesarea facturilor prevăzute la lit. a). Menținerea unei obligații distincte privind afișarea structurii detaliate a costurilor în contul de client dublează informațiile deja puse la dispoziție și creează o cerință suplimentară de dezvoltare și mentenanță a sistemelor informatice, fără a aduce un beneficiu suplimentar clientului. În consecință, obligația prevăzută la lit. c) este redundantă și se propune eliminarea acesteia.	

	Sintagma „structura costurilor” este ambiguă și poate genera interpretări diferite privind informațiile pe care furnizorul trebuie să le prezinte clientului. În conformitate cu obligațiile legale și contractuale, clientul final are obligația de a achita prețul agreat prin contract, independent de costurile furnizorului aferente activității de furnizare.	
	Hidroelectrică În principal, eliminarea lit. c). În secundar, înlocuirea sintagmei „structura detaliată a costurilor facturate” cu „structura detaliată a prețurilor facturate”. Justificare: Structura detaliată a costurilor facturate este deja inclusă în factura emisă, documentul oficial care reflectă elementele de calcul și costurile aferente energiei furnizate, în conformitate cu prevederile regulamentului și ale legislației incidente, astfel încât clientul poate consulta aceste informații prin accesarea facturilor prevăzute la lit. a). Menținerea unei obligații distincte privind afișarea structurii detaliată a costurilor în contul de client dublează informațiile deja puse la dispoziție și creează o cerință suplimentară de dezvoltare și mentenanță a sistemelor informatice, fără a aduce un beneficiu suplimentar clientului. În consecință, obligația prevăzută la lit. c) este redundantă și se propune eliminarea acesteia. Sintagma „structura costurilor” este ambiguă și poate genera interpretări diferite privind informațiile pe care furnizorul trebuie să le prezinte clientului. În conformitate cu obligațiile legale și contractuale, clientul final are obligația de a achita prețul agreat prin contract, independent de costurile furnizorului aferente activității de furnizare.	
Art. 37⁴ (1) Furnizorii pot transmite, prin intermediul contului de client, rapoarte periodice privind consumul de energie electrică. (2) Rapoartele prevăzute la alin. (1) pot include: a) evoluția consumului; b) comparații cu perioade anterioare; c) informații privind structura costurilor.	ACUE Furnizare Art. 37⁴ (1) Furnizorii pot transmite, prin intermediul contului de client, rapoarte periodice privind consumul de energie electrică. (2) Rapoartele prevăzute la alin. (1) pot include: a) evoluția consumului; b) comparații cu perioade anterioare; c) informații privind structura costurilor. (3) Rapoartele au rol informativ și nu înlocuiesc documentele de facturare. Art. 37⁵	

(3) Rapoartele au rol informativ și nu înlocuiesc documentele de facturare. Art. 37⁵ (1) Furnizorii pot pune la dispoziția clienților finali informații relevante pentru participarea activă în piața de energie electrică. (2) Aceste informații pot include: a) recomandări privind eficiența energetică; b) informații privind integrarea producției din surse regenerabile; c) instrumente pentru optimizarea consumului.	(1) Furnizorii pot pune la dispoziția clienților finali informații relevante pentru participarea activă în piața de energie electrică. (2) Aceste informații pot include: a) recomandări privind eficiența energetică; b) informații privind integrarea producției din surse regenerabile; c) instrumente pentru optimizarea consumului Justificare: Propunem eliminarea celor două articole întrucât o parte dintre informațiile prevăzute sunt deja disponibile pe pagina de internet a furnizorului, astfel încât reiterarea acestora prin alte canale de comunicare nu aduce un beneficiu suplimentar clientului final și diminuează eficiența comunicării. Totodată, potrivit Art. 37⁸ alin. (2) din proiect, furnizorul poate transmite funcționalități suplimentare numai cu acordul clientului, în măsura în care acestea nu sunt necesare executării contractului de furnizare. În aceste condiții, instituirea unei obligații generale de transmitere a unor informații sau funcționalități suplimentare nu este corelată cu prevederile art. 37⁸ alin. (2), fiind necesară clarificarea raportului dintre cele două dispoziții.	
	AFEER Art. 37⁴ și art. 37⁵ propunem eliminare. (1) Furnizorii pot transmite, prin intermediul contului de client, rapoarte periodice privind consumul de energie electrică. (2) Rapoartele prevăzute la alin. (1) pot include: a) evoluția consumului; b) comparații cu perioade anterioare; c) informații privind structura costurilor. (3) Rapoartele au rol informativ și nu înlocuiesc documentele de facturare. Art. 37⁵ (1) Furnizorii pot pune la dispoziția clienților finali informații relevante pentru participarea activă în piața de energie electrică. (2) Aceste informații pot include: a) recomandări privind eficiența energetică; b) informații privind integrarea producției din surse regenerabile; c) instrumente pentru optimizarea consumului. Justificare:	

	Unele informații sunt deja pe pagina web. Prea multe informații transmise direct consumatorului vor părea în exces. În plus, cf. 37⁸ alin.(2) din doc.disc., este necesar ca furnizorul să obțină consimțământul clientului pentru transmiterea funcționalităților suplimentare care nu sunt necesare executării contractului.	
	PPC Energie Referitor la art. 37⁴ și 37⁵ propunem abrogarea Art. 37⁴ (1) Furnizorii pot transmite, prin intermediul contului de client, rapoarte periodice privind consumul de energie electrică. (2) Rapoartele prevăzute la alin. (1) pot include: a) evoluția consumului; b) comparații cu perioade anterioare; c) informații privind structura costurilor. (3) Rapoartele au rol informativ și nu înlocuiesc documentele de facturare. Art. 37⁵ (1) Furnizorii pot pune la dispoziția clienților finali informații relevante pentru participarea activă în piața de energie electrică. (2) Aceste informații pot include: a) recomandări privind eficiența energetică; b) informații privind integrarea producției din surse regenerabile; c) instrumente pentru optimizarea consumului Justificare: Motivare Art. 37⁴ și Art. 37⁵: Unele informații sunt deja pe pagina web. Prea multe informații transmise direct consumatorului vor părea în exces. În plus, cf. 37⁸ alin.(2) din doc.disc., este necesar ca furnizorul să obțină consimțământul clientului pentru transmiterea funcționalităților suplimentare care nu sunt necesare executării contractului	
	HENRO La alin. (1), propunem înlocuirea sintagmei „pot transmite” cu sintagma „pot afișa”. Propunem reformularea alin. (2), astfel: „(2) În cazul în care furnizorul pune la dispoziție rapoartele prevăzute la alin. (1), acestea pot include, după caz:”	

	La alin. (2), lit. c), propunem înlocuirea sintagmei „informații privind structura costurilor” cu sintagma „informații privind componentele prețului facturat, după caz” La art. 37⁴, după alin. (3), propunem introducerea unui nou alineat, alin.(4) cu următorul cuprins: <i>(4) În situația prevăzută la alin. (1), rapoartele sunt generate pe baza datelor disponibile furnizorului la momentul generării acestora. Furnizorul nu răspunde pentru eventualele neconcordanțe ale informațiilor cuprinse în rapoarte, în măsura în care acestea sunt determinate de datele comunicate de operatorul de măsurare/operatorul de distribuție."</i> Justificare: Sintagma „pot transmite” poate fi interpretată în sensul că presupune acordul clientului de a transmite raportul prin intermediul unui canal de contact alternativ (ex. adresă e-mail). Soluția propusă elimină confuzia cu privire la eventuala obligație a furnizorului de a efectua acțiunea de transmitere a acestui raport în afara spațiului contului de client. Se evită interpretarea potrivit căreia, odată ce furnizorul oferă rapoarte, acesta este obligat să includă toate elementele enumerate la lit. a)-c., indiferent de disponibilitatea datelor sau de soluțiile informatice utilizate. Sintagma „structura costurilor” este ambiguă și poate genera interpretări diferite privind informațiile pe care furnizorul trebuie să le prezinte clientului. În conformitate cu obligațiile legale și contractuale, clientul final are obligația de a achita prețul agreat prin contract, independent de costurile furnizorului aferente a Furnizorul nu poate fi răspunzător pentru eventualele modificări ulterioare ale datelor de consum sau pentru întârzieri în transmiterea acestora de către operatorul de distribuție.ctivității de furnizare.	
	Hidroelectrică La alin. (1), se propune înlocuirea sintagmei „pot transmite” cu sintagma „pot afișa”. Se propune reformularea alin. (2), astfel: <i>„(2) În cazul în care furnizorul pune la dispoziție rapoartele prevăzute la alin. (1), acestea pot include, după caz:"</i> La alin. (2), lit. c), se propune înlocuirea sintagmei „informații privind structura	

	costurilor” cu sintagma „informații privind componentele prețului facturat, după caz” Justificare: Sintagma „pot transmite” poate fi interpretată în sensul că presupune acordul clientului de a transmite raportul prin intermediul unui canal de contact alternativ (ex. adresă e-mail). Soluția propusă elimină confuzia cu privire la eventuala obligație a furnizorului de a efectua acțiunea de transmitere a acestui raport în afara spațiului contului de client. Se evită interpretarea potrivit căreia, odată ce furnizorul oferă rapoarte, acesta este obligat să includă toate elementele enumerate la lit. a)-c., indiferent de disponibilitatea datelor sau de soluțiile informatice utilizate. Sintagma „structura costurilor” este ambiguă și poate genera interpretări diferite privind informațiile pe care furnizorul trebuie să le prezinte clientului. În conformitate cu obligațiile legale și contractuale, clientul final are obligația de a achita prețul agreeat prin contract, independent de costurile furnizorului aferente activității de furnizare. după alin. (3), se propune introducerea unui nou alineat: (4) În situația prevăzută la alin. (1), rapoartele sunt generate pe baza datelor disponibile furnizorului la momentul generării acestora. Furnizorul nu răspunde pentru eventualele neconcordanțe ale informațiilor cuprinse în rapoarte, în măsura în care acestea sunt determinate de datele comunicate de operatorul de măsurare/operatorul de distribuție." Justificare: Furnizorul nu poate fi răspunzător pentru eventualele modificări ulterioare ale datelor de consum sau pentru întârzieri în transmiterea acestora de către operatorul de distribuție.	
Art. 37⁵ (1) Furnizorii pot pune la dispoziția clienților finali informații relevante pentru participarea activă în piața de energie electrică. (2) Aceste informații pot include: a) recomandări privind eficiența energetică;	HENRO Solicităm clarificări/definirea privind natura informațiilor de la alin. (2) lit. b). La art. 37⁵, propunem introducerea unui nou alineat, alin.(3) cu următorul cuprins: „ (3) Informațiile prevăzute la prezentul articol au caracter general și informativ și nu constituie recomandări personalizate privind utilizarea energiei electrice sau investițiile în echipamente ori instalații.” Justificare:	

b) informații privind integrarea producției din surse regenerabile; c) instrumente pentru optimizarea consumului.	Clarificarea/definirea noțiunilor utilizate la alin. (2) lit. b) este necesară în vederea evitării unor interpretări eronate din partea furnizorilor. Este necesar a se evita interpretarea potrivit căreia furnizorul își asumă răspunderea pentru deciziile adoptate de client pe baza informațiilor puse la dispoziție.	
	Hidroelectrică Se solicită clarificări/definirea privind natura informațiilor de la alin. (2) lit. b). Se propune introducerea unui nou alineat: „ (3) <i>Informațiile prevăzute la prezentul articol au caracter general și informativ și nu constituie recomandări personalizate privind utilizarea energiei electrice sau investițiile în echipamente ori instalații.</i> ” Justificare: Clarificarea/definirea noțiunilor utilizate la alin. (2) lit. b) este necesară în vederea evitării unor interpretări eronate din partea furnizorilor. Este necesar a se evita interpretarea potrivit căreia furnizorul își asumă răspunderea pentru deciziile adoptate de client pe baza informațiilor puse la dispoziție.	
Art. 37⁶ (1) Clientul are dreptul de a beneficia de un serviciu de notificare privind evoluția consumului în raport cu convenția de consum aferentă contractului de furnizare. (2) Furnizorul are obligația de a pune la dispoziția clientului serviciul prevăzut la alin. (1), fără costuri suplimentare, în condițiile în care la locul de consum este montat un sistem de măsurare care permite furnizarea datelor de consum necesare. (3) Serviciul de notificare se activează exclusiv de către client, prin intermediul contului de client. În acest scop, furnizorii au obligația de a asigura în contul de client o funcționalitate dedicată	ACUE Distribuție Art. 37⁶ (1) Clientul are dreptul de a beneficia de un serviciu de notificare privind evoluția consumului în raport cu convenția de consum aferentă contractului de furnizare. (2) Furnizorul are obligația de a pune la dispoziția clientului serviciul prevăzut la alin. (1), fără costuri suplimentare, în condițiile în care la locul de consum este montat un sistem de măsurare care permite furnizarea datelor de consum necesare. (3) Serviciul de notificare se activează exclusiv de către client, prin intermediul contului de client. În acest scop, furnizorii au obligația de a asigura în contul de client o funcționalitate dedicată activării și deactivării serviciului de notificare. (4) Serviciul de notificare constă în transmiterea automată de notificări atunci când consumul realizat atinge un prag prestabilit, comunicat clientului final, de până la 80% din consumul estimat prevăzut în convenția de consum pentru fiecare lună calendaristică. (5) Notificarea prevăzută la alin. (3) cuprinde cel puțin următoarele informații: a) consumul înregistrat până la momentul notificării; b) consumul lunar estimat din convenția de consum;	

activării și dezactivării serviciului de notificare. (4) Serviciul de notificare constă în transmiterea automată de notificări atunci când consumul realizat atinge un prag prestabilit, comunicat clientului final, de până la 80% din consumul estimat prevăzut în convenția de consum pentru fiecare lună calendaristică. (5) Notificarea prevăzută la alin. (3) cuprinde cel puțin următoarele informații: a) consumul înregistrat până la momentul notificării; b) consumul lunar estimat din convenția de consum; c) procentul de realizare a consumului estimat; d) perioada de referință; e) informații privind posibilitatea ajustării consumului sau a convenției de consum, după caz. (6) Notificarea se transmite prin mijloacele de comunicare agreate cu clientul final, inclusiv prin intermediul contului de client, e-mail, SMS sau alte canale electronice. (7) Transmiterea notificărilor se realizează automat, pe baza datelor de consum puse la dispoziție de operatorii de măsurare. (8) Serviciul de notificare are caracter exclusiv informativ și nu afectează obligațiile contractuale de plată ale clientului final.	e) procentul de realizare a consumului estimat; d) perioada de referință; e) informații privind posibilitatea ajustării consumului sau a convenției de consum, după caz. (6) Notificarea se transmite prin mijloacele de comunicare agreate cu clientul final, inclusiv prin intermediul contului de client, e-mail, SMS sau alte canale electronice. (7) Transmiterea notificărilor se realizează automat, pe baza datelor de consum puse la dispoziție de operatorii de măsurare. (8) Serviciul de notificare are caracter exclusiv informativ și nu afectează obligațiile contractuale de plată ale clientului final. Justificare: Propunem eliminarea acestui articol. Implementarea serviciului de notificare presupune, pentru operatorii de distribuție, citirea, verificarea și validarea zilnică a datelor de măsurare, precum și transmiterea acestora către furnizori la nivelul fiecărui loc de consum, ceea ce implică dezvoltarea unor funcționalități tehnice suplimentare și costuri semnificative. Clienții finali ale căror locuri de consum sunt echipate cu sisteme de măsurare inteligentă integrate în sistemele de telecitire beneficiază deja, în temeiul reglementărilor ANRE în vigoare, de acces la informațiile privind consumul de energie electrică, astfel: - au acces, prin intermediul unui cont unic protejat prin nume de utilizator și parolă, la datele proprii de măsurare, prin portalul disponibil pe pagina de internet a operatorului de distribuție, conform pct. 4 din Anexa nr. 7 la Condițiile-cadru SMI; - au dreptul și posibilitatea de a accesa cu ușurință informații privind consumul anterior de energie electrică, potrivit pct. 4 lit. o) din Condițiile generale pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, respectiv: i. date cumulative utilizate la emiterea facturilor pentru ultimii 3 ani sau pentru perioada scursă de la începutul contractului de furnizare ori de la data montării contorului inteligent, dacă aceasta este mai mică de 3 ani; ii. date detaliate ale consumului, defalcate pe zile, săptămâni, luni și ani, pentru cel puțin ultimele 24 de luni sau pentru perioada scursă de la	
---	---	--

	începutul contractului de furnizare ori de la data montării contorului inteligent, dacă aceasta este mai mică de 24 de luni. Totodată, posibilitatea furnizării unor astfel de informații nu depinde exclusiv de existența unui sistem de măsurare capabil să înregistreze valorile de consum. Aceasta presupune și existența unei infrastructuri adecvate de comunicații, colectare, validare, procesare și schimb de date între operatorul de distribuție și furnizor. În prezent, potrivit Ordinului ANRE nr. 60 și procesului de schimb de date discutat în cadrul întâlnirilor tehnice dintre reprezentanții OD, ai furnizorilor și ai ANRE, datele de consum sunt transmise zilnic în format agregat, la nivelul fiecărui furnizor, și nu individual, pentru fiecare loc de consum. În forma propusă, alin. (7), coroborat cu alin. (2) și (4), poate fi interpretat în sensul obligării OD să transmită în mod continuu furnizorilor datele individuale de consum aferente fiecărui loc de consum, astfel încât aceștia să poată genera notificările prevăzute de articol. O astfel de obligație ar presupune investiții semnificative în infrastructura IT și de comunicații care nu sunt prevăzute în cadrul de reglementare și nici recunoscute prin tarifele reglementate. Având în vedere argumentele expuse, instituirea unei obligații suplimentare de notificare prin intermediul furnizorului dublează funcționalități deja reglementate, fără a genera un beneficiu suplimentar proporțional pentru utilizatorii finali care să justifice costurile și investițiile necesare implementării acesteia. Totodată, în măsura în care aceste costuri sunt recunoscute în tarifele de distribuție, ele vor fi suportate de toți utilizatorii rețelei, deși serviciul este destinat doar unei categorii de clienți, ceea ce conduce la o subvenționare încrucișată și contravine principiului cost-cauzalitate care stă la baza reglementării activității de distribuție.	
	DEER Art. 37^{A6} (1) Clientul are dreptul de a beneficia de un serviciu de notificare privind evoluția consumului în raport cu convenția de consum aferentă contractului de furnizare. (2) Furnizorul are obligația de a pune la dispoziția clientului serviciul prevăzut la alin. (1), fără costuri suplimentare, în condițiile în care la locul de consum	

	este montat un sistem de măsurare care permite furnizarea datelor de consum necesare. (3) Serviciul de notificare se activează exclusiv de către client, prin intermediul contului de client. În acest scop, furnizorii au obligația de a asigura în contul de client o funcționalitate dedicată activării și dezaactivării serviciului de notificare. (4) Serviciul de notificare constă în transmiterea automată de notificări atunci când consumul realizat atinge un prag prestabilit, comunicat clientului final, de până la 80% din consumul estimat prevăzut în convenția de consum pentru fiecare lună calendaristică. (5) Notificarea prevăzută la alin. (3) cuprinde cel puțin următoarele informații: a) consumul înregistrat până la momentul notificării; b) consumul lunar estimat din convenția de consum; c) procentul de realizare a consumului estimat; d) perioada de referință; e) informații privind posibilitatea ajustării consumului sau a convenției de consum, după caz. (6) Notificarea se transmite prin mijloacele de comunicare agreate cu clientul final, inclusiv prin intermediul contului de client, e-mail, SMS sau alte canale electronice. (7) Transmiterea notificărilor se realizează automat, pe baza datelor de consum puse la dispoziție de operatorii de măsurare. (8) Serviciul de notificare are caracter exclusiv informativ și nu afectează obligațiile contractuale de plată ale clientului final. Justificare : Propunem eliminarea articolului. Implementarea serviciului de notificare presupune, pentru operatorii de distribuție, citirea, verificarea și validarea zilnică a datelor de măsurare, precum și transmiterea acestora către furnizori la nivelul fiecărui loc de consum, ceea ce implică dezvoltarea unor funcționalități tehnice suplimentare și costuri semnificative. Clienții finali ale căror locuri de consum sunt echipate cu sisteme de măsurare inteligentă integrate în sistemele de telecitire beneficiază deja, în temeiul reglementărilor ANRE în vigoare, de acces la informațiile privind consumul de energie electrică	
--	---	--

	RER Art. 37^{A6} (1) Clientul are dreptul de a beneficia de un serviciu de notificare privind evoluția consumului în raport cu convenția de consum aferentă contractului de furnizare. (2) Furnizorul are obligația de a pune la dispoziția clientului serviciul prevăzut la alin. (1), fără costuri suplimentare, în condițiile în care la locul de consum este montat un sistem de măsurare care permite furnizarea datelor de consum necesare. (3) Serviciul de notificare se activează exclusiv de către client, prin intermediul contului de client. În acest scop, furnizorii au obligația de a asigura în contul de client o funcționalitate dedicată activării și deactivării serviciului de notificare. (4) Serviciul de notificare constă în transmiterea automată de notificări atunci când consumul realizat atinge un prag prestabilit, comunicat clientului final, de până la 80% din consumul estimat prevăzut în convenția de consum pentru fiecare lună calendaristică. (5) Notificarea prevăzută la alin. (3) cuprinde cel puțin următoarele informații: a) consumul înregistrat până la momentul notificării; b) consumul lunar estimat din convenția de consum; c) procentul de realizare a consumului estimat; d) perioada de referință; e) informații privind posibilitatea ajustării consumului sau a convenției de consum, după caz. (6) Notificarea se transmite prin mijloacele de comunicare agreate cu clientul final, inclusiv prin intermediul contului de client, e-mail, SMS sau alte canale electronice. (7) Transmiterea notificărilor se realizează automat, pe baza datelor de consum puse la dispoziție de operatorii de măsurare. (8) Serviciul de notificare are caracter exclusiv informativ și nu afectează obligațiile contractuale de plată ale clientului final. Justificare: Propunem eliminarea articolului. Implementarea serviciului de notificare presupune, pentru operatorii de distribuție, citirea, verificarea și validarea zilnică a datelor de măsurare, precum și transmiterea acestora către furnizori la nivelul fiecărui loc de consum, ceea ce implică dezvoltarea unor funcționalități tehnice suplimentare și costuri semnificative.	
--	---	--

	Clienții finali ale căror locuri de consum sunt echipate cu sisteme de măsurare inteligentă integrate în sistemele de telecitire beneficiază deja, în temeiul reglementărilor ANRE în vigoare, de acces la informațiile privind consumul de energie electrică: - au acces, prin intermediul unui cont unic protejat prin nume de utilizator și parolă, la datele proprii de măsurare, prin portalul disponibil pe pagina de internet a operatorului de distribuție, conform pct. 4 din Anexa nr. 7 la Condițiile-cadru SMI; - clienții au dreptul și posibilitatea de a accesa cu ușurință informații privind consumul anterior de energie electrică, potrivit pct. 4 lit. o) din Condițiile generale pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, respectiv: (i) date cumulative utilizate la emiterea facturilor pentru ultimii 3 ani sau pentru perioada scursă de la începutul contractului de furnizare ori de la data montării contorului inteligent, dacă aceasta este mai mică de 3 ani; (ii) date detaliate ale consumului, defalcate pe zile, săptămâni, luni și ani, pentru cel puțin ultimele 24 de luni sau pentru perioada scursă de la începutul contractului de furnizare ori de la data montării contorului inteligent, dacă aceasta este mai mică de 24 de luni. Totodată, posibilitatea furnizării unor astfel de informații nu depinde exclusiv de existența unui sistem de măsurare capabil să înregistreze valorile de consum. Aceasta presupune și existența unei infrastructuri adecvate de comunicații, colectare, validare, procesare și schimb de date între operatorul de distribuție și furnizor. În prezent, potrivit Ordinului ANRE nr. 60 și procesului de schimb de date discutat în cadrul întâlnirilor tehnice dintre reprezentanții OD, ai furnizorilor și ai ANRE, datele de consum sunt transmise zilnic în format agregat, la nivelul fiecărui furnizor, și nu individual, pentru fiecare loc de consum. În forma propusă, alin. (7), coroborat cu alin. (2) și (4), poate fi interpretat în sensul obligării OD să transmită în mod continuu furnizorilor datele individuale de consum aferente fiecărui loc de consum, astfel încât aceștia să poată genera notificările prevăzute de articol. O astfel de obligație ar presupune investiții semnificative în infrastructura IT și de comunicații, care nu sunt prevăzute în cadrul de reglementare și nici recunoscute prin tarifele reglementate. Având în vedere argumentele expuse, instituirea unei obligații suplimentare de notificare prin intermediul furnizorului dublează funcționalități deja	
--	--	--

	reglementate, fără a genera un beneficiu suplimentar proporțional pentru utilizatorii finali care să justifice costurile și investițiile necesare implementării acesteia. Totodată, în măsura în care aceste costuri sunt recunoscute în tarifele de distribuție, ele vor fi suportate de toți utilizatorii rețelei, deși serviciul este destinat doar unei categorii de clienți, ceea ce conduce la o subvenționare încrucișată și contravine principiului cost-cauzalitate care stă la baza reglementării activității de distribuție.	
	Delgaz Grid Art. 37[^]6 (2) Furnizorul are obligația de a pune la dispoziția clientului serviciul prevăzut la alin. (1), fără costuri suplimentare, în condițiile în care la locul de consum este montat un sistem de măsurare care permite furnizarea datelor de consum necesare și există disponibilitate operațională și economică a datelor în cadrul infrastructurii de măsurare și schimb de date ale OD. Datele puse la dispoziție sunt date de consum anterior validate și date de consum nevalidate, colectate din sistemele informatice ale OD. (4) Serviciul de notificare constă în transmiterea automată de notificări atunci când consumul realizat și facturat atinge un prag prestabilit, comunicat clientului final, de până la 80% din consumul estimat prevăzut în convenția de consum pentru fiecare lună calendaristică. (5) Notificarea prevăzută la alin. (3) cuprinde cel puțin următoarele informații: a) consumul înregistrat până la momentul notificării; b) consumul lunar estimat din convenția de consum; c) procentul de realizare a consumului estimat; d) perioada de referință; e) informații privind posibilitatea ajustării consumului sau a convenției de consum, după caz. (7) Transmiterea notificărilor se realizează automat, pe baza datelor de consum puse la dispoziție de operatorii de măsurare și facturate. Justificare: Așa cum este formularea propusă de ANRE se poate înțelege faptul că această verificare a ”pragului prestabilit” presupune ca în mod continuu OD să pună la dispoziție consumurile zilnice iar Furnizorul să evalueze zilnic nivelul de consum al fiecărui loc de consum astfel încât să se respecte ”pentru fiecare lună calendaristică” deși se menționează la al. (5) litera d. ”perioada de referință”	

	care nu este specificată ca fiind lună calendaristică, putând fi oricare. Astfel, pentru unicitatea abordării de către toți furnizorii și respectiv pentru corelarea cu capacitatea de implementare și susținere a unii astfel de funcționalități este necesară completarea cu noțiunea de ”facturat”. Menționăm că obligația de a pune la dispoziția clientului final informații cu privire la cantitatea de energie electrică consumată la un moment dat în cursul lunii calendaristice nu poate fi analizată exclusiv prin prisma faptului că un echipament de măsurare înregistrează respectivele valori, ci trebuie corelată cu gradul de dezvoltare al infrastructurii de măsurare inteligentă și al sistemelor de comunicație și schimb de date existente între OD și Furnizori, care aceștia la rândul lor să colecteze și să proceseze astfel încât să identifice locurile de consum care ating pragul menționat. În modul în care se înțelege al.(2), al. (4) și al. (7) poate conduce la interpretarea în sensul obligării operatorului de distribuție la transmiterea continuă și nediferențiată a tuturor datelor brute înregistrate de fiecare contor ceea ce ar conduce la impunerea unor investiții semnificative în infrastructura IT și de comunicații, fără ca acestea să fie întotdeauna prevăzute în cadrul de reglementare sau recunoscute în tarifele reglementate.	
	ACUE Furnizare Propunem modificarea Art. 37⁶ după cum Art. 37⁶ (1) Clientul are dreptul de a beneficia de un serviciu de notificare privind evoluția consumului în raport cu convenția de consum aferentă contractului de furnizare. (2) Furnizorul are obligația de a pune la dispoziția clientului serviciul prevăzut la alin. (1), fără costuri suplimentare, în condițiile în care la locul de consum este montat un sistem de măsurare care permite furnizarea datelor de consum necesare, iar furnizorul primește de la operatorul de măsurare datele necesare pentru realizarea acestui serviciu. (3) Serviciul de notificare se activează exclusiv de către client, prin intermediul contului de client accesat din aplicația mobilă pusă la dispoziție de furnizor. În acest scop, furnizorii au obligația de a asigura în contul de client aplicația mobilă o funcționalitate dedicată activării și dezactivării serviciului de notificare. (4) Serviciul de notificare constă în transmiterea automată de notificări atunci când consumul realizat atinge un prag pragul de 100% prestabilit comunicat	

	clientului final, de până la 80% din în consumul estimat prevăzut în convenția de consum pentru fiecare lună calendaristică. (5) Notificarea prevăzută la alin. (3) cuprinde cel puțin următoarele informații: a) consumul înregistrat până la momentul notificării; b) consumul lunar estimat din convenția de consum c) procentul de realizare a consumului estimat; d) perioada de referință; e) informații privind posibilitatea ajustării consumului sau a convenției de consum, după caz. (6) Notificarea se transmite prin intermediul aplicației mobile mijloacele de comunicare agreate cu clientul final, inclusiv prin intermediul contului de client, e-mail, SMS sau alte canale electronice. Justificare: Pentru argumentele privind oportunitatea instituirii serviciului de notificare în sarcina furnizorului și necesitatea corelării obligațiilor acestuia cu obligațiile OD privind transmiterea datelor de măsurare, facem trimitere la observațiile generale. În înțelegerea noastră, serviciul de notificare prevăzut la prezentul articol presupune monitorizarea continuă și în timp real de către furnizor a consumului de energie electrică al clientului, raportat la valorile prevăzute în convenția de consum, precum și transmiterea unei notificări în cazul depășirii pragului stabilit. În aceste condiții, implementarea serviciului este posibilă numai dacă OD transmit furnizorilor, în timp real și în mod continuu, pentru fiecare client final/loc de consum, datele de măsurare cu granularitatea necesară. Totodată, aceasta presupune interconectarea sistemelor informatice ale operatorilor de distribuție cu cele ale furnizorilor și transmiterea datelor într-un format unitar, care să permită prelucrarea automată a acestora. În prezent însă, cadrul de reglementare nu permite furnizarea unui astfel de serviciu. Furnizorii primesc de la operatorii de distribuție datele finale de măsurare utilizate pentru decontarea consumului după încheierea lunii de consum, inclusiv pentru clienții integrați în sistemele de măsurare inteligentă, și nu în timp real. Totodată, pentru o parte dintre acești clienți, chiar și datele	
--	---	--

	finale aferente lunii anterioare sunt transmise cumulativ pe intervale de decontare și nu individual, pentru fiecare loc de consum. Având în vedere argumentele detaliate mai sus inclusiv privind aplicarea Ordinului ANRE nr. 60/2024, singura notificare care ar putea fi transmisă de furnizor ar avea caracter ulterior depășirii consumului estimat prin convenția de consum, ceea ce îi diminuează utilitatea practică. În plus, clientul final are deja acces la datele de măsurare și la convenția de consum, putând verifica în orice moment evoluția consumului. În măsura în care ANRE menține, totuși, obligația de notificare în sarcina furnizorilor, apreciem că aplicația informatică reprezintă mijlocul de comunicare adecvat, întrucât permite transmiterea notificărilor de tip <i>push notification</i>, corespunzătoare scopului urmărit de reglementare.	
	AFEER Art. 37⁶ (1) Clientul are dreptul de a beneficia de un serviciu de notificare privind evoluția consumului în raport cu convenția de consum aferentă contractului de furnizare. (2) Furnizorul are obligația de a pune la dispoziția clientului serviciul prevăzut la alin. (1), fără costuri suplimentare, în condițiile în care la locul de consum este montat un sistem de măsurare care permite furnizarea datelor de consum necesare, iar furnizorul primește de la operatorul de măsurare datele necesare pentru realizarea acestui serviciu. (3) Serviciul de notificare se activează exclusiv de către client, prin intermediul contului de client accesat din aplicația pusă la dispoziție de furnizor. În acest scop, furnizorii au obligația de a asigura în contul de client aplicație o funcționalitate dedicată activării și dezactivării serviciului de notificare. (4) Serviciul de notificare constă în transmiterea automată de notificări la atingerea sau depășirea unui prag prestabilit, comunicat clientului final, de până la 100% din consumul estimat prevăzut în convenția de consum pentru fiecare lună calendaristică. (5) Notificarea prevăzută la alin. (3) cuprinde cel puțin următoarele informații: a) consumul înregistrat până la momentul notificării; b) consumul lunar estimat din convenția de consum; c) procentul de realizare a consumului estimat; d) perioada de referință;	

	e) informații privind posibilitatea ajustării consumului sau a convenției de consum, după caz. (6) Notificarea se transmite prin intermediul contului de client/aplicației mijloacele de comunicare agreate cu clientul final, inclusiv prin intermediul contului de client, e-mail, SMS sau alte canale electronice., puse la dispoziție de furnizor. (7) Transmiterea notificărilor se realizează automat, pe baza datelor de consum puse la dispoziție de operatorii de măsurare. (8) Serviciul de notificare are caracter exclusiv informativ și nu afectează obligațiile contractuale de plată ale clientului final. Justificare: În înțelegerea noastră, serviciul de notificare cu privire la consum, prevăzut la prezentul articol, are în vedere monitorizarea în mod continuu și în timp real de către furnizor a consumului de energie electrică al clientului raportat la valorile consemnate în convenția de consum și alertarea acestuia în cazul depășirii pragului menționat. Față de cele de mai sus, subliniem că implementarea unui astfel de serviciu presupune ca furnizorul de energie electrică să primească de la OD în timp real și în mod continuu date privind consumul clienților care au instalate echipamente de măsurare care permit înregistrarea datelor în timp real, fiind, prin urmare, condiționată de transmiterea de către OD către furnizor a datelor prevăzute. Astfel, în scopul prevăzut, este necesar ca OD să transmită furnizorului, în timp real și în mod continuu, cu granularitatea prevăzută, datele privind consumul clienților care au instalate echipamente de măsurare care permit înregistrarea datelor în timp real. Totodată, monitorizarea în mod continuu și în timp real de către furnizor a consumului de energie electrică al clientului ar presupune interconectarea sistemelor informatice ale OD pentru ca datele de măsurare să parvină furnizorilor în timp real, într-un format unitar astfel încât să poată fi preluate și prelucrate automat. În prezent, furnizorii primesc de la OD datele de măsurare finale, în vederea decontării consumului de energie electrică al clienților finali, după luna de	
--	--	--

	consum, inclusiv pentru clienții care au contoare integrate în SMI, deci nu în timp real. Pentru unii clienți integrați în SMI, chiar și lunar, pentru luna anterioară, consumurile pe interval de decontare (ID) finale/validate sunt transmise în mod cumulat și nu per loc de consum. Cel mult, pentru clienții finali integrați în SMI, OD au obligația de a transmite furnizorilor, în ziua D pentru ziua D-1, valorile măsurate cumulate nevalidate ale energiei consumate – art. din V din Ordinul președintelui ANRE nr. 60/2024 pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind piața de energie electrică. În condițiile de mai sus, în prezent, eventuala transmitere a unei notificări post factum (singura posibilă), prin care clienții finali să fie avertizați că a fost depășit consumul estimat prin convenția de consum, ar fi tardivă și inutilă acestora dat fiind că utilizatorii clienții au acces la datele de măsurare și la convenția de consum pentru a face o comparație. Cât privește mijloacele de comunicare pentru transmiterea unei astfel de notificări, propunem utilizarea aplicației întrucât aceasta permite transmiterea de notificări de tip push, precum cea avută în vedere la prezentul articol.	
	Engie România Propunem modificarea art. 37⁶ după cum urmează: Art. 37⁶ (1) Clientul are dreptul de a beneficia de un serviciu de notificare privind evoluția consumului în raport cu convenția de consum aferentă contractului de furnizare. (2) Furnizorul are obligația de a pune la dispoziția clientului serviciul prevăzut la alin. (1), fără costuri suplimentare, în condițiile în care la locul de consum este montat un sistem de măsurare care permite furnizarea datelor de consum necesare, iar furnizorul primește de la operatorul de măsurare datele necesare pentru realizarea acestui serviciu. (3) Serviciul de notificare se activează exclusiv de către client, prin intermediul contului de client accesat din aplicația mobilă pusă la dispoziție de furnizor. În acest scop, furnizorii au obligația de a asigura în contul de client aplicația mobilă o funcționalitate dedicată activării și dezactivării serviciului de notificare.	

	(4) Serviciul de notificare constă în transmiterea automată de notificări atunci când consumul realizat atinge un prag prestabilit, comunicat clientului final, de până la 80% din consumul estimat prevăzut în convenția de consum pentru fiecare lună calendaristică. (5) Notificarea prevăzută la alin. (3) cuprinde cel puțin următoarele informații: a) consumul înregistrat până la momentul notificării; b) consumul lunar estimat din convenția de consum; c) procentul de realizare a consumului estimat; d) perioada de referință; e) informații privind posibilitatea ajustării consumului sau a convenției de consum, după caz. (6) Notificarea se transmite prin intermediul aplicației mobile mijloacele de comunicare agreate cu clientul final, inclusiv prin intermediul contului de client, e-mail, SMS sau alte canale electronice. (7) Transmiterea notificărilor se realizează automat, pe baza datelor de consum puse la dispoziție de operatorii de măsurare. (8) Serviciul de notificare are caracter exclusiv informativ și nu afectează obligațiile contractuale de plată ale clientului final. Justificare : În înțelegerea noastră, serviciul de notificare cu privire la consum, prevăzut la prezentul articol, are în vedere monitorizarea în mod continuu și în timp real de către furnizor a consumului de energie electrică al clientului raportat la valorile consemnate în convenția de consum și alertarea/avertizarea acestuia în cazul depășirii pragului menționat. Raportat la cele de mai sus, subliniem că implementarea unui astfel de serviciu presupune ca furnizorul de energie electrică să primească de la OD în timp real și în mod continuu date privind consumul clienților care au instalate echipamente de măsurare care permit înregistrarea datelor în timp real, fiind, prin urmare, condiționată de transmiterea de către OD către furnizor a datelor prevăzute. Prin urmare, obligația furnizorului de a pune la dispoziție acest serviciu trebuie corelată cu obligația OD de a transmite datele de măsurare în sensul prevăzut. Astfel, în scopul prevăzut, este necesar ca OD să transmită furnizorului, în timp real și în mod continuu, cu granularitatea prevăzută, per client/loc de consum, datele privind consumul clienților care au instalate echipamente de măsurare care permit înregistrarea datelor în timp real.	
--	--	--

	Totodată, monitorizarea în mod continuu și în timp real de către furnizor a consumului de energie electrică al clientului ar presupune interconectarea sistemelor informatice ale OD pentru ca datele de măsurare să parvină furnizorilor în timp real, într-un format unitar astfel încât să poată fi preluate și prelucrate automat. Față de cele de mai sus, precizăm că, în prezent, furnizorii primesc de la OD datele de măsurare finale, în vederea decontării consumului de energie electrică al clienților finali, după luna de consum, inclusiv pentru clienții care au contoare integrate în SMI, deci nu în timp real. Pentru unii clienți integrați în SMI, chiar și lunar, pentru luna anterioară, consumurile pe interval de decontare (ID) finale/validate sunt transmise în mod cumulat și nu per loc de consum. Cel mult, pentru clienții finali integrați în SMI, OD au obligația de a transmite furnizorilor, în ziua D pentru ziua D-1, valorile măsurate cumulate nevalidate ale energiei consumate – art. din V din Ordinul președintelui ANRE nr. 60/2024 pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind piața de energie electrică. În condițiile de mai sus, în prezent, eventuala transmitere a unei notificări post factum (singura posibilă), prin care clienții finali să fie avertizați că a fost depășit consumul estimat prin convenția de consum, ar fi tardivă și inutilă acestora dat fiind că utilizatorii clienții au acces la datele de măsurare și la convenția de consum pentru a face o comparație. Cât privește mijloacele de comunicare pentru transmiterea unei astfel de notificări, propunem utilizarea aplicației mobile întrucât aceasta permite, în mod gratuit, transmiterea de notificări de tip “push notification”, precum cea avută în vedere la prezentul articol.	
	PPC Energie (4) Serviciul de notificare constă în transmiterea automată de notificări atunci când consumul realizat atinge un prag prestabilit, comunicat clientului final, de până la 80% din consumul estimat prevăzut în convenția de consum pentru fiecare lună calendaristică. Justificare: A se vedea propunerile de la Observatii generale	

	HENRO La alin. (2), propunem completarea: „(2) Furnizorul are obligația de a pune la dispoziția clientului serviciul prevăzut la alin. (1), fără costuri suplimentare, în condițiile în care la locul de consum este montat un sistem de măsurare care permite furnizarea datelor de consum necesare și în măsura în care aceste date sunt puse la dispoziția furnizorului în condițiile și cu frecvența prevăzute de reglementările aplicabile” La alin. (6), propunem următoarea completare: „(6)Notificarea se transmite prin mijloacele de comunicare stabilite de furnizor și agreeate de clientul final inclusiv prin intermediul contului de client, e-mail, SMS sau alte canale electronice.” Propunem introducerea unui nou alineat, alin.(9) cu următorul cuprins: (9)Furnizorul nu răspunde pentru netransmiterea, transmiterea cu întârziere sau conținutul notificărilor în măsura în care acestea sunt determinate de lipsa, întârzierea sau caracterul incomplet al datelor comunicate de operatorul de rețea. Justificare: Existența unui contor inteligent integrat în rețea nu înseamnă automat că furnizorul primește datele în timp util sau cu frecvența necesară pentru transmiterea notificărilor. Este necesar a se evita interpretarea conform căreia furnizorul are obligația de a pune la dispoziția clientului toate canalele pentru transmiterea notificării. Furnizorul nu poate fi răspunzător pentru validitatea datelor de consum sau pentru întârzieri în transmiterea acestora de către operatorul de distribuție. Funcționarea serviciului de notificare depinde integral de datele de consum comunicate furnizorului de operatorul de distribuție. În lipsa unei delimitări exprese a răspunderii, furnizorul poate fi ținut răspunzător pentru situații aflate în afara controlului său.	
	Hidroelectrica La alin. (2), se propune cu: „(2) Furnizorul are obligația de a pune la dispoziția clientului serviciul prevăzut la alin. (1), fără costuri suplimentare, în condițiile în care la locul de consum este montat un sistem de măsurare care permite furnizarea datelor de consum necesare și în măsura în care aceste date sunt puse la dispoziția	

	<i>furnizorului în condițiile și cu frecvența prevăzute de reglementările aplicabile”</i> La alin. (6), propunem următoarea completare: <i>„(6)Notificarea se transmite prin mijloacele de comunicare stabilite de furnizor și agreeate de clientul final inclusiv prin intermediul contului de client, e-mail, SMS sau alte canale electronice.”</i> Se propune introducerea unui nou alineat: (9) <i>Furnizorul nu răspunde pentru netransmiterea, transmiterea cu întârziere sau conținutul notificărilor în măsura în care acestea sunt determinate de lipsa, întârzierea sau caracterul incomplet al datelor comunicate de operatorul de rețea.</i> Justificare Existența unui contor inteligent integrat în rețea nu înseamnă automat că furnizorul primește datele în timp util sau cu frecvența necesară pentru transmiterea notificărilor. Este necesar a se evita interpretarea conform căreia furnizorul are obligația de a pune la dispoziția clientului toate canalele pentru transmiterea notificării. Furnizorul nu poate fi răspunzător pentru validitatea datelor de consum sau pentru întârzieri în transmiterea acestora de către operatorul de distribuție. Funcționarea serviciului de notificare depinde integral de datele de consum comunicate furnizorului de operatorul de distribuție. În lipsa unei delimitări exprese a răspunderii, furnizorul poate fi ținut răspunzător pentru situații aflate în afara controlului său.	
	AEI și SCE 18. După articolul 37 se introduc opt noi articole, art. 37¹-37⁸, cu următorul cuprins: Art. 37⁶ (3) Serviciul de notificare se activează și se dezactivează la cererea clientului, prin contul de client sau prin oricare dintre canalele de comunicare puse la dispoziție de furnizor. (4) Serviciul de notificare constă în transmiterea automată de notificări atunci când consumul realizat atinge pragul ales de client. În lipsa unei opțiuni exprese, pragul este de 80% din consumul estimat prevăzut în convenția de consum pentru luna calendaristică respectivă. (5) Notificarea prevăzută la alin. (4) cuprinde cel puțin următoarele informații: a) consumul înregistrat până la momentul notificării; b) consumul lunar estimat din convenția de consum;	

	c) procentul de realizare a consumului estimat; d) perioada de referință; e) informații privind posibilitatea ajustării consumului sau a convenției de consum, după caz; f) data și ora ultimei citiri; g) statutul datelor: validate, provizorii sau estimate. (7) Transmiterea notificărilor se realizează automat, pe baza datelor de consum puse la dispoziție de operatorii de măsurare. Notificarea indică dacă datele utilizate sunt validate, provizorii sau estimate. Justificare: Utilizarea contului online este opțională. Din acest motiv, activarea notificărilor trebuie să fie posibilă și prin celelalte canale folosite în relația cu furnizorul. Expresia „de până la 80%” nu arată cine stabilește pragul. Clientul trebuie să îl poată alege, iar regulamentul să prevadă un prag implicit atunci când acesta nu optează. Trimiterea corectă este la alin. (4), unde este definit pragul de notificare. Data citirii și statutul datelor îi arată clientului dacă avertizarea se bazează pe informații actuale și validate. O notificare bazată pe date estimate poate fi utilă, dar nu trebuie prezentată ca și cum ar proveni dintr-o citire validată.	
Art. 37⁷ Furnizorul trebuie să asigure prin contul de client cel puțin: a) transmiterea indexului autocitit; b) comunicarea electronică cu furnizorul; c) consultarea contractului de furnizare; d) actualizarea datelor de contact; e) primirea notificărilor privind consumul și facturarea.	ACUE Furnizare Pentru Art. 37⁷, propunem următoarele modificări: Furnizorul trebuie să asigure prin contul de client cel puțin: a) transmiterea indexului autocitit; b) comunicarea electronică cu furnizorul clientul; c) consultarea contractului de furnizare; d) actualizarea datelor de contact; e) primirea notificărilor privind consumul și facturarea. Justificare: Propunem modificările pentru claritate și corelare cu propunerea de mai sus de eliminare a serviciului obligatoriu de notificare a clienților cu privire la consum, prevăzut la Art. 37⁶.	
	Engie România Propunem completarea lit. e) de la art. 37⁷ după cum urmează:	

	e) primirea notificărilor privind consumul și facturarea prin intermediul aplicației mobile. Justificare: În corelare cu propunerea de mai sus (<i>n.n. la art. 37^6 alin. (6)</i>) privind utilizarea aplicației mobile pentru transmiterea notificării întrucât aceasta permite, în mod gratuit, transmiterea de notificări de tip “push notification”, precum cea avută în vedere la prezenta literă.	
	HENRO Propunem eliminarea lit. c). Alternativ, modificarea lit. c), după cum urmează: c) punerea la dispoziție a elementelor esențiale ale contractului aflat în vigoare (preț, perioadă contractuală, termen de plată). Justificare: Având în vedere că la momentul încheierii contractului, documentul este comunicat clientului, implementarea prevederii în discuție ar genera furnizorului o sarcină suplimentară nejustificată atât din punct de vedere financiar, cât și operațional, raportat la volumul informațiilor care trebuie stocate în spațiul virtual destinat clienților. De asemenea, contractul poate fi pus la dispoziția clientului final oricând, la cererea clientului.	
Art. 37^7 Furnizorul trebuie să asigure prin contul de client cel puțin: a) transmiterea indexului autocitit; b) comunicarea electronică cu furnizorul; c) consultarea contractului de furnizare; d) actualizarea datelor de contact; e) primirea notificărilor privind consumul și facturarea.	Hidroelectrică În principal, se propune eliminarea lit. c). În subsidiar, modificarea lit. c), astfel: punerea la dispoziție a elementelor esențiale ale contractului aflat în vigoare (preț, perioadă contractuală, termen de plată). Justificare: Având în vedere că la momentul încheierii contractului, documentul este comunicat clientului, implementarea prevederii în discuție ar genera furnizorului o sarcină suplimentară nejustificată atât din punct de vedere financiar, cât și operațional, raportat la volumul informațiilor care trebuie stocate în spațiul virtual destinat clienților. De asemenea, contractul poate fi pus la dispoziția clientului final oricând, la cererea clientului.	
Art. 37^1-37^7	HENRO Propunem introducerea unei perioade tranzitorii de implementare pentru funcționalitățile prevăzute la art. 37^1-37^7 de 1 an de zile, având în vedere	

	complexitatea dezvoltărilor informatice necesare și dependența de integrarea cu sistemele operatorilor de distribuție și de măsurare. Justificare: Implementarea contului online presupune dezvoltări IT complexe, integrarea cu sistemele comerciale interne și cu sistemele operatorilor de distribuție, precum și parcurgerea etapelor necesare de analiză, dezvoltare, testare și punere în producție. Aceste activități implică un interval de timp semnificativ, motiv pentru care termenul de 1 octombrie 2026 nu poate fi apreciat ca fiind unul realist și fezabil pentru implementarea unei soluții conforme cu cerințele reglementării.	
	Hidroelectrică Se propune introducerea unei perioade tranzitorii de implementare pentru funcționalitățile prevăzute la art. 37¹–37⁷ de 1 an de zile, având în vedere complexitatea dezvoltărilor informatice necesare și dependența de integrarea cu sistemele operatorilor de distribuție și de măsurare. Justificare: Implementarea contului online presupune dezvoltări IT complexe, integrarea cu sistemele comerciale interne și cu sistemele operatorilor de distribuție, precum și parcurgerea etapelor necesare de analiză, dezvoltare, testare și punere în producție. Aceste activități implică un interval de timp semnificativ, motiv pentru care termenul de 1 octombrie 2026 nu poate fi apreciat ca fiind unul realist și fezabil pentru implementarea unei soluții conforme cu cerințele reglementării.	
Art. 37⁸ (2) Serviciile de notificare și funcționalitățile suplimentare care nu sunt necesare executării contractului se furnizează, după caz, pe baza consimțământului clientului.”	ACUE Furnizare Propunem eliminarea alin. (2) de la art. 37⁸. (2) Serviciile de notificare și funcționalitățile suplimentare care nu sunt necesare executării contractului se furnizează, după caz, pe baza consimțământului clientului.” Justificare: Serviciul de notificare nu este necesar pentru executarea contractului de furnizare, aspect care rezultă chiar din economia proiectului de ordin. În consecință, apreciem că acesta nu ar trebui reglementat ca o obligație generală în cadrul Regulamentului de furnizare, care are ca obiect drepturile și obligațiile aferente activității de furnizare a energiei electrice.	

	În măsura în care se apreciază oportună menținerea acestui serviciu, considerăm că acesta ar trebui oferit exclusiv la solicitarea clientului, ca serviciu opțional și contra cost. Pentru argumentele referitoare la oportunitatea instituirii serviciului de notificare în sarcina furnizorului, facem trimitere la observațiile generale.	
	PPC Energie Art. 37⁸ (1) Utilizarea contului de client nu poate genera costuri suplimentare pentru clientul final și este opțională pentru acesta. (2) Serviciile de notificare și funcționalitățile suplimentare care nu sunt necesare executării contractului se furnizează, după caz, pe baza consimțământului clientului. Justificare: Art. 37⁸ alin.(2) propunere eliminare Propunerea de Ordin introduce o multitudine de obligatii în sarcina furnizorului în ceea ce privește funcționalitățile.informatiile disponibile în contul personalizat si în plus, furnizorul trebuie să ceară și consimțământului clientului.	
Articolul 38 se modifică și se completează după cum urmează: „(1) Clientul are dreptul să încheie un contract de agregare cu orice participant implicat în activitatea de agregare, inclusiv cu un agregator independent sau cu o comunitate de energie din care face parte, să participe pe orice piață de energie electrică fără să fie necesar acordul furnizorului său, precum și să denunțe unilateral contractul de agregare, cu respectarea condițiilor contractuale. (2) Membrii unei comunități de energie pot mandata comunitatea de energie care funcționează ca și agregator, pentru agregarea consumului, producției, stocării, pentru participarea pe piețele de	ACUE Furnizare Propunem introducerea unui aliniat suplimentar: (5) Costurile generate de activitatea de agregare se repartizează transparent către membrii comunității și nu pot fi transferate implicit furnizorului principal. Justificare: Propunem introducerea acestui alin. nou în vederea delimitării clare a responsabilităților și costurilor aferente activității de furnizare de cele generate de activitățile specifice comunităților de energie. În principiu, furnizorul suportă costurile aferente activității de furnizare, inclusiv costurile de achiziție și de echilibrare, corespunzătoare obligațiilor care îi revin în această calitate. În schimb, activitatea de agregare este desfășurată în beneficiul comunității de energie și generează costuri specifice acesteia. În consecință, costurile generate de activitatea de agregare trebuie repartizate în mod transparent membrilor comunității și nu pot fi transferate implicit în sarcina furnizorului principal. Pentru argumentele privind delimitarea responsabilităților furnizorului în raport cu comunitățile de energie, facem trimitere la observațiile generale.	

energie electrică și furnizarea de servicii de flexibilitate, precum și pentru partajarea energiei electrice în cadrul comunității, în condițiile prevăzute prin contractul de agregare și regulamentul de funcționare. (3) Încheierea unui contract de agregare între o comunitate de energie și membrii săi nu afectează drepturile membrilor în raport cu furnizorii principali, drepturile clienților prevăzute în legislația aplicabilă și dreptul acestora de a-și schimba furnizorul de energie electrică. (4) Participarea unui membru al unei comunități de energie la activități de agregare, servicii de flexibilitate sau partajare a energiei electrice nu poate fi condiționată de încheierea unui contract de furnizare cu un anumit furnizor de energie electrică.”		
	HENRO Propunem completarea art. 38 cu un nou alineat, alin.(5) cu următorul cuprins: <i>(5) Agregatorul și clientul care participă la activitatea de agregare, inclusiv consumatorul-producător, răspund, fiecare în limita atribuțiilor ce le revin, pentru transmiterea către furnizor, în mod complet, corect și la termen, a informațiilor necesare întocmirii și actualizării prognozelor de consum și/sau de producere a energiei electrice, inclusiv a informațiilor privind activitățile de agregare și activările de flexibilitate care pot afecta poziția de echilibrare, în conformitate cu reglementările emise de ANRE.</i> Justificare: Se impune reglementarea expresă a obligației de transmitere a informațiilor relevante pentru prognoză și echilibrare în cazul participării clienților la activități de agregare și flexibilitate. În lipsa unei astfel de prevederi, furnizorul poate să nu dispună în timp util de datele necesare pentru elaborarea și actualizarea prognozelor de consum și/sau producere, ceea ce poate conduce la	

	creșterea dezechilibrelor și la afectarea obligațiilor asumate în cadrul pieței de echilibrare. Propunerea nu condiționează dreptul clientului de a participa la agregare, ci stabilește obligația minimă de cooperare informațională între părțile implicate, în concordanță cu reglementările ANRE privind prognoza, echilibrarea și schimbul de date între participanții la piață.	
	Hidroelectrică Se propune completarea articolului cu un alineat suplimentar astfel: <i>(5) Agregatorul și clientul care participă la activitatea de agregare, inclusiv consumatorul-producător, răspund, fiecare în limita atribuțiilor ce le revin, pentru transmiterea către furnizor, în mod complet, corect și la termen, a informațiilor necesare întocmirii și actualizării prognozelor de consum și/sau de producere a energiei electrice, inclusiv a informațiilor privind activitățile de agregare și activările de flexibilitate care pot afecta poziția de echilibrare, în conformitate cu reglementările emise de ANRE.</i> Justificare: Se impune reglementarea expresă a obligației de transmitere a informațiilor relevante pentru prognoză și echilibrare în cazul participării clienților la activități de agregare și flexibilitate. În lipsa unei astfel de prevederi, furnizorul poate să nu dispună în timp util de datele necesare pentru elaborarea și actualizarea prognozelor de consum și/sau producere, ceea ce poate conduce la creșterea dezechilibrelor și la afectarea obligațiilor asumate în cadrul pieței de echilibrare. Propunerea nu condiționează dreptul clientului de a participa la agregare, ci stabilește obligația minimă de cooperare informațională între părțile implicate, în concordanță cu reglementările ANRE privind prognoza, echilibrarea și schimbul de date între participanții la piață.	
Art. 39 se modifică și se completează după cum urmează: „(...) (2) Contractul de agregare prevăzut la alin. (1) trebuie să respecte prevederile legislației în vigoare și poate include, fără a se limita la acestea: a) condițiile privind flexibilitatea; b) drepturile și limitele privind dispecerizarea, controlul și operarea unităților de producere;	AEI și SCE 20. Articolul 39 se modifică și se completează după cum urmează: (2) Contractul de agregare prevăzut la alin. (1) trebuie să respecte prevederile legislației în vigoare și să includă cel puțin: a) condițiile privind flexibilitatea; b) drepturile și limitele privind dispecerizarea, controlul și operarea unităților de producere; c) condițiile de remunerare, decontare și repartizare a beneficiilor rezultate din activitățile de agregare, flexibilitate, stocare și partajare a energiei electrice; d) regulile privind alocarea dezechilibrelor și repartizarea costurilor asociate acestora;	

c) condițiile de remunerare, decontare și repartizare a beneficiilor rezultate din activitățile de agregare, flexibilitate, stocare și partajare a energiei electrice; d) regulile privind alocarea dezechilibrelor și repartizarea costurilor asociate acestora; e) condițiile de acces, utilizare, schimb și protecție a datelor energetice; f) condițiile de încetare, suspendare sau retragere din mecanismele de agregare și partajare a energiei electrice. g) condițiile privind interoperabilitatea, comunicațiile electronice și securitatea cibernetică a sistemelor utilizate;”	e) condițiile de acces, utilizare, schimb și protecție a datelor energetice; f) condițiile de încetare, suspendare sau retragere din mecanismele de agregare și partajare a energiei electrice; g) condițiile privind interoperabilitatea, comunicațiile electronice și securitatea cibernetică a sistemelor utilizate; h) identificarea părții responsabile cu echilibrarea pentru cantitățile agregate.” Justificare: Elementele care stabilesc controlul instalațiilor, remunerația, dezechilibrele și accesul la date nu ar trebui să fie opționale. Ele reprezintă conținutul minim al unui contract de agregare.	
Art. 45 alin. (1) (1) O comunitate de energie poate furniza energie electrică la locurile de consum din cadrul comunității, în oricare din următoarele situații: a) deține licență pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau licență pentru activitatea de agregare; b) este constituită din locuri de consum și/sau de consum și producere ce nu sunt racordate la SEN; c) este constituită din locuri de consum și/sau de consum și producere aflate în același condominiu; d) este constituită sub formă de ONG, asociație sau fundație fără scop patrimonial, precum și asociație sau fundație care au dobândit statutul de	AFEER Propunem reformulare: (1) O comunitate de energie poate furniza energie electrică la locurile de consum din cadrul comunității, în cazul în care deține licență pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau licență pentru activitatea de agregare, cu excepția situației în care: b) este constituită din locuri de consum și/sau de consum și producere ce nu sunt racordate la SEN; c) este constituită din locuri de consum și/sau de consum și producere aflate în același condominiu; d) 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. Justificare:	

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.	Situațiile expuse reflecta mai multe opțiuni ale acestei comunități. Unele se refera la modul lor de organizare juridical (d), altele se refera la situația fizică a locurilor de consum (b și c) iar litera a) se refera la un atribut juridic care permite să desfășoare o activitate. Înțelegerea noastră ca este necesară deținerea licenței, cu excepția cazurilor de la punctele b), c) și d).	
	AEI și SCE Art. 45 (1) O comunitate de energie înregistrată în Registrul național poate furniza energie electrică la locurile de consum din cadrul comunității, în oricare din următoarele situații: a) deține licență pentru activitatea de furnizare a energiei electrice; b) este constituită din locuri de consum și/sau de consum și producere ce nu sunt racordate la SEN; c) este constituită din locuri de consum și/sau de consum și producere aflate în același condominiu; d) este constituită sub forma unei organizații neguvernamentale, asociații sau fundații fără scop patrimonial, precum și a unei asociații sau fundații care a 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. Justificare: Licența de agregare nu conferă dreptul de a furniza energie electrică. Pentru furnizare este necesară licența corespunzătoare sau una dintre excepțiile prevăzute expres de OUG nr. 163/2022. Se recomandă clarificarea expresă a statutului din Registrul național al comunităților de energie care permite începerea activității de partajare și facturare a energiei electrice. Procedura de constituire a Registrului prevede etape și statusuri distincte aferente înregistrării și conformării, iar simpla referire la o comunitate „înregistrată în Registrul național” nu permite determinarea cu certitudine a momentului de la care aceasta poate încheia convenția multipartită, poate solicita operatorului de distribuție aplicarea algoritmului de alocare și poate emite facturi pentru energia electrică partajată.	

	Se recomandă precizarea dacă aceste demersuri pot fi realizate în perioada de conformare, sub condiția dobândirii statutului necesar, sau numai după confirmarea îndeplinirii integrale a condițiilor de funcționare. Verificarea statutului comunității ar trebui realizată prin schimb direct de date între ANRE, operatorul de distribuție și furnizorii implicați, fără obligarea comunității la retransmiterea unor documente sau informații deja disponibile în Registru. Se recomandă clarificarea efectelor modificărilor componente comunității asupra dreptului de a continua partajarea energiei electrice. Ieșirea unui membru, modificarea structurii de control, pierderea temporară a condiției privind numărul minim de membri ori neîndeplinirea unei condiții de eligibilitate sau proximitate pot conduce la o situație de neconformitate temporară. Pentru asigurarea continuității și securității raporturilor contractuale, ordinul ar trebui să stabilească efectele unei asemenea situații asupra convenției multipartite, algoritmului de alocare și facturării, precum și, după caz, un termen rezonabil de remediere înainte de suspendarea activității. Eventuala suspendare sau încetare a dreptului de partajare ar trebui să producă efecte numai pentru viitor și să nu afecteze validitatea alocărilor, decontărilor și facturilor aferente perioadelor în care comunitatea îndeplinea condițiile legale.	
Art. 45 alin. (2)-(6) (2) O comunitate de energie poate tranzacționa surplusul de energie electrică pe piețele de energie electrică dacă: a) deține licență pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau licență pentru activitatea de agregare; 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	AFEER Propunem reformulare: (2) O comunitate de energie poate tranzacționa surplusul de energie electrică pe piețele de energie electrică dacă deține licență pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau licență pentru activitatea de agregare, cu excepția situației în care 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. (3) Activitățile prevăzute la alin. (1) și (2) pot fi prestate prin intermediul unui titular al licenței pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau al licenței pentru activitatea de agregare numai în baza acceptării exprese a acestuia în baza unui contract în acest sens.	

Art. 45 alin. (1) –(6)	ACUE Furnizare Pentru Art. 45, propunem următoarele modificări: (1) - O comunitate de energie poate furniza energie electrică la locurile de consum din cadrul comunității, în baza unei licențe pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau licență pentru activitatea de agregare, cu excepția următoarelor situații: a) deține licență pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau licență pentru activitatea de agregare; b) este constituită din locuri de consum și/sau de consum și producere ce nu sunt racordate la SEN; c) este constituită din locuri de consum și/sau de consum și producere aflate în același condominiu; d) 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. (2) O comunitate de energie poate tranzacționa surplusul de energie electrică pe piețele de energie electrică dacă deține licență pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau licență pentru activitatea de agregare, cu excepția situației în care 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. (3) Comunitatea poate desfășura activitățile de la alin. (1) și (2) prin intermediul unui titular de licență de furnizare/agregare, către care a delegat aceste activități. Activitățile prevăzute la alin. (1) și (2) pot fi prestate prin intermediul unui titular al licenței pentru activitatea de furnizare a energiei electrice sau al licenței pentru activitatea de agregare numai în baza acceptării exprese a acestuia în baza unui contract încheiat în acest sens.” Justificare: Considerăm necesare modificările propuse la alin. (1)-(3), din următoarele considerente:	
-------------------------------	---	--

	Redactarea alin. (1) este neclară, întrucât enumeră elemente de natură diferită. Astfel, unele dispoziții privesc forma de organizare juridică a comunității de energie, altele vizează situația fizică a locurilor de consum și de producere, iar altele reprezintă condiții juridice pentru desfășurarea unei activități. În aceste condiții, apreciem că textul necesită reformulare, în funcție de intenția de reglementare urmărită de ANRE. În conformitate cu legislația în vigoare, posibilitatea de a tranzacționa pe piețele de energie electrică reprezintă o condiție distinctă, aplicabilă indiferent de forma de organizare a comunității de energie. Această cerință trebuie reflectată în mod clar în textul reglementării. În ceea ce privește delegarea unor activități către un furnizor sau agregator, aceasta nu poate opera unilateral, exclusiv prin voința comunității de energie, ci trebuie să fie acceptată de partea căreia îi sunt delegate respectivele activități. În lipsa unei asemenea precizări, textul poate fi interpretat în sensul că comunitatea poate impune unilateral furnizorului sau agregatorului prestarea unor activități. Considerăm necesară reformularea alin. (5), pentru a reflecta în mod clar și fidel prevederile art. 5 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2019/943. În forma actuală, textul poate genera dificultăți de interpretare cu privire la categoria de prosumatori căreia i se aplică prevederea. În consecință, apreciem că trebuie precizat în mod expres că aceasta vizează prosumatorii noi care dețin instalații cu o putere instalată ce depășește pragul de 200 kW. Considerăm necesară reformularea alin. (6), în funcție de clarificările pe care ANRE le va aduce cu privire la intenția de reglementare, întrucât redactarea actuală nu permite identificarea cu claritate a efectelor juridice urmărite. În măsura în care prevederea are în vedere dreptul de achiziție a energiei electrice, apreciem că aceasta este redundantă, întrucât un asemenea drept rezultă deja din condițiile licenței, după caz, ale comunității de energie care deține licență de furnizare sau ale furnizorului căruia i-a fost delegată această activitate.	
	GREENPEACE „Instalațiile de producere a energiei electrice (...) deținute de membrii unei comunități de energie sunt scutite de la plata dezechilibrelor pentru energia electrică vândută comunității de energie din care fac parte. Responsabilitatea echilibrării aferentă energiei respective se asigură de către comunitatea de energie, direct sau prin delegarea acestei activități către un titular de	

	licență relevant, precum o Parte Responsabilă cu Echilibrarea, un agregator sau un furnizor de energie electrică.” Justificare: Prevederea privind exceptarea membrilor individuali de la plata dezechilibrelor este necesară pentru evitarea unor obligații disproporționate asupra participanților la comunitate. Cu toate acestea, transferarea automată a responsabilității echilibrării către comunitate, fără precizarea unor mecanisme simplificate de îndeplinire a acesteia, poate constitui o barieră semnificativă pentru comunitățile de energie cetățenești. Majoritatea comunităților nu dispun de capacitatea tehnică și administrativă necesară pentru prognoză, notificare și gestionarea dezechilibrelor. Este necesară recunoașterea explicită a posibilității delegării acestei responsabilități către participanți specializați (PRE, agregator, furnizor), astfel încât obligațiile de piață să nu afecteze dezvoltarea comunităților de energie.	
	CEC 5. Art. 45 alin. (1) – Comunitățile din condominii Propunem includerea expresă a asociațiilor de proprietari/condominii în rândul entităților prevăzute la art. 45 alin. (1), în corelare cu prevederile art. 4 privind exceptarea acestora de la obligația de deținere a licenței de furnizare. De asemenea, propunem eliminarea prevederii care impune blocarea tehnică a injectării energiei în rețeaua publică pentru comunitățile constituite în condominii. Condițiile privind injectarea energiei ar trebui stabilite în funcție de caracteristicile tehnice ale instalației și de modelul de funcționare ales de comunitate, cu respectarea cerințelor privind siguranța și operarea rețelei.	
	AEI și SCE Comercializarea energiei electrice de către comunitățile de energie Art. 45 (2) O comunitate de energie poate tranzacționa surplusul de energie electrică direct dacă deține licența corespunzătoare activității desfășurate ori dacă se încadrează într-una dintre excepțiile prevăzute la art. 22⁵ alin. (13) din OUG nr. 163/2022. În celelalte cazuri, tranzacționarea se realizează printr-un participant licențiat. (3) Comunitatea de energie poate delega activitatea de furnizare unui furnizor licențiat și activitatea de agregare unui agregator licențiat, prin contract încheiat cu respectarea regulamentului de funcționare.	

	(5) Instalațiile de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 400 kW, respectiv mai mică de 200 kW pentru instalațiile de producere a energiei electrice puse în funcțiune începând cu data de 1 ianuarie 2026, deținute de membrii unei comunități de energie, sunt scutite de la plata dezechilibrelor pentru energia electrică partajată în cadrul comunității de energie din care fac parte. (5^1) Comunitatea de energie nu are obligația de a deține sau de a contracta calitatea de parte responsabilă cu echilibrarea pentru energia electrică partajată. Locurile de consum și/sau de consum și producere ale membrilor rămân alocate unei părți responsabile cu echilibrarea prin furnizorul principal al fiecăruia. (5^2) Responsabilitatea financiară pentru dezechilibrele aferente energiei electrice prevăzute la alin. (5) revine furnizorului principal al fiecărui loc de consum și/sau de consum și producere, atât pentru energia electrică extrasă din rețea, cât și pentru energia electrică injectată în rețea de la respectivul loc, în condițiile art. 3 alin. (2) lit. b^3). Partajarea energiei electrice, determinată expost conform art. 47 alin. (3) și (4), nu modifică responsabilitatea echilibrării stabilită la nivelul fiecărui loc de consum și/sau de consum și producere. (5^3) În cazul instalațiilor de producere deținute de comunitatea de energie, precum și al surplusului de energie electrică tranzacționat de comunitatea de energie pe piețele de energie electrică, responsabilitatea echilibrării revine comunității de energie, direct sau prin intermediul unei părți responsabile cu echilibrarea. Justificare: Dreptul de a valorifica surplusul trebuie separat de tipul concret de activitate licențiată. O licență de agregare nu poate fi folosită ca substitut pentru orice formă de vânzare a energiei. Furnizarea și agregarea trebuie delegate separat, către titularul licenței corespunzătoare fiecărei activități. Art. 45 alin. (5) scutește instalațiile sub 400 kW (200 kW de la 1 ianuarie 2026) de la plata dezechilibrelor, dar transferă responsabilitatea echilibrării către comunitatea de energie. Scutirea este corectă și preia art. 5 alin. (2) lit. b) din Regulamentul (UE) 2019/943. Transferul către comunitate este problematic. Art. 5 alin. (3) din regulament cere ca dezechilibrul scutit să fie preluat de “un alt participant la piață”, fără a impune ca acesta să fie comunitatea. Comunitatea de energie nu deține un	
--	---	--

	punct de măsurare propriu pentru energia electrică partajată de membrii săi. Injecția fizică a unui membru producător se măsoară la locul său de consum și producere și aparține echilibrării stabilite pentru acel loc, indiferent cum este împărțită ulterior, ex-post, în energie partajată și surplus. Partajarea determinată ex-post pe date validate (art. 47 alin. 3-4) este o operațiune de decontare și nu ar trebui să modifice responsabilitatea echilibrării. Ca urmare, echilibrarea injecției unui membru rămâne, firesc, la furnizorul principal al acelui loc, la fel ca în regimul prosumatorului, iar comunitatea preia echilibrarea doar atunci când deține ea însăși instalația de producere sau când tranzacționează surplusul pe piață. Austria aplică acest model, ținând comunitatea în afara sistemului de echilibrare și fără obligație de prognoză. Impunerea calității de parte responsabilă cu echilibrarea la nivelul comunității reprezintă o barieră serioasă (garanții financiare, notificări, prognoză), pentru o cantitate care, fiind determinată ex-post, nu generează dezechilibru la nivelul comunității. Mentținerea textului actual creează și o inechitate față de prosumatori. Prosumatorul sub 200 kW beneficiază de compensare cantitativă la un preț de decontare care exclude costul dezechilibrelor și poate compensa producția dintr-un loc cu consumul din alte locuri proprii, la același furnizor și același OD. Aceeași operațiune fizică, făcută de un singur proprietar între locurile sale, nu atrage nicio responsabilitate de echilibrare; făcută colectiv, între membri unei comunități, ar obliga comunitatea să devină parte responsabilă cu echilibrarea. Comportamentul pe rețea este identic, iar tratamentul defavorizează tocmai forma colectivă pe care legislația europeană urmărește să o încurajeze. Efectul este un contra-stimul: dacă statutul de comunitate este mai împovărat decât cel de prosumator multi-locatie, prosumatorul nu are motiv să intre în comunitate. Însă, comunitatea reduce dezechilibrele față de prosumatorul izolat, pentru că agregarea unor profiluri de consum diverse crește suprapunerea dintre producție și consum, mărește autoconsumul colectiv și reduce surplusul injectat în rețea. În plus regimul de comunitate permite stocarea comună care poate prelua surplusul și stabiliza rețeaua. Dacă obiectivul ANRE este prevenirea dezechilibrelor, regimul comunității ar trebui să ofere un avantaj față de statutul de prosumator, nu un dezavantaj. Exemplu simplu. Un proprietar cu panouri la casă și consum la apartament, la același furnizor și OD, își scade ex-post producția din consum, fără cost de	
--	---	--

	dezechilibru și fără să devină responsabil cu echilibrarea. Membrii unei comunități de energie care fac același lucru între ei, prin partajare pe rețeaua aceluiași OD, ar trebui, conform textului actual, să constituie o parte responsabilă cu echilibrarea. Nu există niciun motiv tehnic pentru care partajarea între membrii unei comunități să fie tratată mai sever decât compensarea între două proprietăți ale aceleiași persoane.	
Art. 45 (7) În cazul unităților de producere a energiei electrice care aparțin unei comunități organizate sub forma de condominiu, OD la care sunt racordate locuri de consum și/sau de consum și producere prevede în avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare mijloacele tehnice care nu permit injectia de energie în rețea și se asigură că această condiție este respectată.	ACUE Distribuție Art. 45 (7) În cazul unităților de producere a energiei electrice care aparțin unei comunități organizate sub forma de condominiu, OD la care sunt racordate locuri de consum și/sau de consum și producere prevede în avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare mijloacele tehnice care nu permit injectia de energie în rețea și se asigură că această condiție este respectată. Justificare: Propunem eliminarea acestei prevederi întrucât, din punct de vedere tehnic, operatorii de distribuție nu au identificat soluții care să permită blocarea injectării energiei electrice în rețea, în condițiile în care consumul și injectarea se realizează prin aceeași cale de alimentare. Totodată, proiectul nu justifică reglementarea acestei obligații exclusiv pentru condominii și nici tratamentul diferențiat față de celelalte categorii de prosumatori.	
	DEER Art. 45 (7) În cazul unităților de producere a energiei electrice care aparțin unei comunități organizate sub forma de condominiu, OD la care sunt racordate locuri de consum și/sau de consum și producere prevede în avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare mijloacele tehnice care nu permit injectia de energie în rețea și se asigură că această condiție este respectată. Justificare: Propunem eliminarea întrucât, din punct de vedere tehnic, operatorii de distribuție nu au identificat soluții care să permită blocarea injectării energiei electrice în rețea, în condițiile în care consumul și injectarea se realizează prin aceeași cale de alimentare. Totodată, proiectul nu justifică reglementarea acestei obligații exclusiv pentru	

	condominii și nici tratamentul diferențiat față de celelalte categorii de prosumatori.	
	RER Art. 45 (7) În cazul unităților de producere a energiei electrice care aparțin unei comunități organizate sub forma de condominiu, OD la care sunt racordate locuri de consum și/sau de consum și producere prevede în avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare mijloacele tehnice care nu permit injectia de energie în rețea și se asigură că această condiție este respectată. Justificare: Propunem eliminarea întrucât, din punct de vedere tehnic, operatorii de distribuție nu au identificat soluții care să permită blocarea injectării energiei electrice în rețea, în condițiile în care consumul și injectarea se realizează prin aceeași cale de alimentare. Totodată, proiectul nu justifică reglementarea acestei obligații exclusiv pentru condominii și nici tratamentul diferențiat față de celelalte categorii de prosumatori.	
	Delgaz Grid Art. 45 (7) În cazul unităților de producere a energiei electrice care aparțin unei comunități organizate sub forma de condominiu, OD la care sunt racordate locuri de consum și/sau de consum și producere prevede în avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare mijloacele tehnice care nu permit injectia de energie în rețea și se asigură că această condiție este respectată. Justificare: Propunem eliminarea intrucat OD nu are in prezent parghii pentru a nu permite injectia de energie in retea	
	GREENPEACE „În cazul unităților de producere a energiei electrice care aparțin unei comunități organizate sub forma de condominiu, condițiile tehnice privind gestionarea energiei produse și eventualul surplus livrat în rețea se stabilesc în funcție de caracteristicile instalației și de modelul de	

	funcționare ale de comunitate, cu respectarea cerințelor de siguranță și operare a rețelei.” Justificare: Instituirea unei obligații generale de blocare a injectiei în rețea pentru toate comunitățile de energie constituite în condominii limitează în mod nejustificat flexibilitatea acestora și poate împiedica valorificarea surplusului de energie produs. Comunitățile de energie pot utiliza mecanisme de stocare, agregare sau valorificare a surplusului, iar interdicția tehnică permanentă a injectiei transformă aceste comunități într-un model exclusiv de autoconsum local, contrar posibilității recunoscute la nivel european de participare pe piață. Limitarea injectiei ar trebui aplicată doar în situații justificate tehnic, nu ca regulă generală.	
Art. 46 (1) Pentru furnizarea energiei electrice la locurile de consum și/sau de consum și producere din cadrul unei comunități de energie, se încheie: a) contracte de furnizare a energiei electrice, după cum urmează: (i) între deținătorul locului de consum și/sau de consum și producere și comunitatea de energie, pentru cantitatea de energie electrică partajată de aceasta; (ii) între deținătorul locului de consum și/sau de consum și producere și furnizorul principal, pentru diferența dintre consumul măsurat la locul de consum și energia electrică partajată la locul de consum; în cazul în care comunitatea de energie este furnizorul principal, se încheie un singur contract de furnizare a energiei electrice. b) contract pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice între furnizorul principal și OD	ACUE Distribuție Art. 46 (1) Pentru furnizarea energiei electrice la locurile de consum și/sau de consum și producere din cadrul unei comunități de energie, se încheie: [....] d) o convenție multipartită între comunitatea de energie, OD la a cărei rețea sunt racordate locurile de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității și furnizorul principal/furnizorii principali, prin care se stabilesc regulile privind măsurarea, determinarea și alocarea cantităților de energie electrică, schimbul de date între părți, precum și responsabilitățile acestora; convenția respectă modelul din Anexa și se constituie ca anexă la contractele de furnizare și la cele de distribuție a energiei electrice.	

la care este racordat locul de consum și/sau de consum și producere; c) contract pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem între furnizorul principal și operatorul de transport și de sistem; d) o convenție multipartită între comunitatea de energie, OD la a cărei rețea sunt racordate locurile de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității și furnizorul principal, prin care se stabilesc regulile privind măsurarea, determinarea și alocarea cantităților de energie electrică, schimbul de date între părți, precum și responsabilitățile acestora; convenția respectă modelul din Anexa și se constituie ca anexă la contractele de furnizare și la cele de distribuție a energiei electrice. (2) Convenția multipartită se elaborează de către comunitatea de energie, cu consultarea operatorului de distribuție și a furnizorilor implicați și se încheie de către părți în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data transmiterii acesteia către părțile semnatare.	(2) Convenția multipartită se elaborează de către comunitatea de energie, utilizând modelul din Anexa la prezentul ordin, cu consultarea operatorului de distribuție și a furnizorilor implicați și se încheie de către părți în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data transmiterii acesteia către părțile semnatare. Justificare: Modificări propuse pentru claritate.	
	DEER Art. 46 (1) Pentru furnizarea energiei electrice la locurile de consum și/sau de consum și producere din cadrul unei comunități de energie, se încheie: [....] d) o convenție multipartită între comunitatea de energie, OD la a cărei rețea sunt racordate locurile de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității și furnizorul principal/furnizorii principali, prin care se stabilesc	

	regulile privind măsurarea, determinarea și alocarea cantităților de energie electrică, schimbul de date între părți, precum și responsabilitățile acestora; convenția respectă modelul din Anexa și se constituie ca anexă la contractele de furnizare și la cele de distribuție a energiei electrice. (2) Convenția multipartită se elaborează de către comunitatea de energie, utilizând modelul din Anexa la prezentul ordin, cu consultarea operatorului de distribuție și a furnizorilor implicați și se încheie de către părți în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data transmiterii acesteia către părțile semnatare. Justificare : Modificări propuse pentru claritate.	
	RER Art. 46 (1) Pentru furnizarea energiei electrice la locurile de consum și/sau de consum și producere din cadrul unei comunități de energie, se încheie: [....] d) o convenție multipartită între comunitatea de energie, OD la a cărei rețea sunt racordate locurile de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității și furnizorul principal/furnizorii principali, prin care se stabilesc regulile privind măsurarea, determinarea și alocarea cantităților de energie electrică, schimbul de date între părți, precum și responsabilitățile acestora; convenția respectă modelul din Anexa și se constituie ca anexă la contractele de furnizare și la cele de distribuție a energiei electrice. (2) Convenția multipartită se elaborează de către comunitatea de energie, utilizând modelul din Anexa la prezentul ordin, cu consultarea operatorului de distribuție și a furnizorilor implicați și se încheie de către părți în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data transmiterii acesteia către părțile semnatare. Justificare: Modificări propuse pentru claritate.	
	Delgaz Grid Art. 46, lit d) d)o convenție multipartită între comunitatea de energie, OD la a cărei rețea sunt racordate locurile de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității și furnizorul principal/furnizorii principali, prin care se stabilesc regulile privind măsurarea, determinarea și alocarea cantităților de energie	

	electrică, schimbul de date între părți, precum și responsabilitățile acestora; convenția respectă modelul din Anexa și se constituie ca anexă la contractele de furnizare și la cele de distribuție a energiei electrice. Justificare: Pentru claritate	
	ACUE Furnizare Pentru Art. 46 alin. (1), propunem următoarele modificări: Pentru furnizarea energiei electrice la locurile de consum și/sau de consum și producere din cadrul unei comunități de energie, se încheie: a) contracte de furnizare a energiei electrice documente contractuale, după cum urmează: (i) între deținătorul locului de consum și/sau de consum și 128roducer și comunitatea de energie, pentru cantitatea de energie electrică partajată de aceasta o convenție/contract de partajare și decontare pentru energia electrică partajată, cu excepția cazului în care comunitatea deține licență de furnizare și acționează ca furnizor; (ii) între deținătorul locului de consum și/sau de consum și 128roducer și furnizorul principal, diferența dintre consumul măsurat la locul de consum și energia electrică partajată la locul de consum; în cazul în care comunitatea de energie este furnizorul principal, se încheie un singur contract de furnizare a energiei electrice. Contract de furnizare pentru cantitatea de energie electrică furnizată din rețea, stabilită potrivit datelor validate de OD și fără afectarea regimului prosumatorilor pentru perioadele anterioare intrării în comunitate.” Justificare: Modificări în corelare cu propunerile privind tipul de contract pentru energia partajată. Având în vedere că în cadrul unei comunități de energie pot fi implicați mai mulți furnizori, considerăm necesară clarificarea rolurilor și responsabilităților acestora, în condițiile în care, la Art. 1 – Părțile convenției, numai furnizorul principal este prevăzut ca parte la convenție.	
	AEI și SCE Art. 46 alin. (1) lit. d) se modifică și va avea următorul cuprins: d) o convenție privind partajarea energiei electrice, încheiată între comunitatea de energie și operatorul/operatorii de distribuție la ale căror rețele sunt racordate locurile de producere, de consum și/sau de consum și producere participante la partajare, prin care se stabilesc regulile privind transmiterea	

	coeficienților sau a cantităților de alocat, măsurarea, determinarea și alocarea cantităților de energie electrică, schimbul de date, termenele aplicabile, precum și responsabilitățile părților; convenția respectă modelul prevăzut în anexă. După lit. d) se introduce o nouă literă, lit. e), cu următorul cuprins: e) operatorul de distribuție transmite fiecărui furnizor al unui loc de consum și/sau de consum și producere participant la partajare cantitățile de energie electrică determinate în urma alocării, necesare decontării și facturării. Furnizorii au obligația de a utiliza cantitățile comunicate de operatorul de distribuție, fără ca aplicarea mecanismului de partajare să fie condiționată de semnarea convenției prevăzute la lit. d). Justificare: Includerea furnizorului principal ca parte obligatorie a convenției multipartite nu este justificată de obiectul acesteia și poate genera blocaje administrative inutile. Convenția reglementează măsurarea, determinarea și alocarea cantităților de energie electrică, precum și schimbul de date aferent. Aceste operațiuni sunt realizate de operatorul de distribuție, pe baza datelor de măsurare și a regulilor de alocare comunicate de comunitatea de energie. Furnizorul principal nu măsoară, nu validează și nu alocă energia partajată. Rolul furnizorului intervine ulterior procesului de alocare și constă în primirea de la operatorul de distribuție a cantității de energie care trebuie facturată, respectiv diferența dintre consumul măsurat și energia partajată alocată locului de consum. Furnizorul emite factura pe baza acestei cantități, în conformitate cu contractul de furnizare. De exemplu, dacă un membru consumă 300 kWh, iar operatorul de distribuție determină că 120 kWh reprezintă energie partajată, furnizorului îi este transmisă cantitatea facturabilă de 180 kWh. Furnizorul nu are nevoie să cunoască algoritmul de alocare, procente ale celorlalți membri sau regulile interne ale comunității.	
	CEC 9. Semnatarii convenției multipartite <i>Referință: art. 46 alin. (1) lit. d)</i> Norma actuală desemnează drept părți ale convenției multipartite <u>comunitatea de energie, OD și furnizorul principal</u>, fără a lămuri situația furnizorilor	

	individuali ai membrilor, care nu au calitatea de furnizor principal, deși aceștia sunt direct interesați de regulile de măsurare, determinare și alocare stabilite prin convenție. Propunem completarea art. 46 alin. (1) lit. d) cu precizarea expresă dacă și furnizorii membrilor comunității, alții decât furnizorul principal, au obligația sau vocația de a semna convenția multipartită, având în vedere că aceștia emit facturi pe baza aceluiași date de măsurare și alocare stabilite prin convenție	
Art. 46 (2) Convenția multipartită se elaborează de către comunitatea de energie, cu consultarea operatorului de distribuție și a furnizorilor implicați și se încheie de către părți în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data transmiterii acesteia către părțile semnatare.	AFEER (2) Convenția multipartită se elaborează de către comunitatea de energie, cu consultarea operatorului de distribuție și a furnizorului implicat și se încheie de către părți în termen de cel mult 30 zile lucrătoare de la data transmiterii acesteia către părțile semnatare. Justificare: Pluralitatea de furnizori justifică necesitatea clarificării rolurilor. În plus, termenul de 15 zile lucrătoare pentru semnarea convenției multipartite, între trei părți, nu are prevăzută o soluție pentru situația de blocaj în care una dintre părți nu semnează. Se solicită introducerea unui mecanism de deblocare (model obligatoriu de convenție, acord considerat tacit acordat după expirarea termenului sau soluționare de către ANRE). Se solicită, de asemenea, clarificarea regulilor aplicabile la ieșirea unui membru din comunitate sau la schimbarea furnizorului principal, cu privire la soarta contractelor de distribuție/transport deja semnate de fostul furnizor principal pentru locul de consum respectiv.	
	AEI și SCE Art. 46 alin. (2) se modifică și va avea următorul cuprins: (2) Convenția prevăzută la alin. (1) lit. d) se încheie în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la transmiterea documentației complete de către comunitatea de energie. Operatorul de distribuție nu poate refuza sau întârzia nejustificat încheierea convenției. Schimbarea furnizorului principal, intrarea ori ieșirea unui membru sau schimbarea furnizorului unui membru nu determină încetarea ori reîncheierea convenției, aceasta fiind actualizată numai în măsura în care se modifică datele relevante pentru măsurarea și alocarea energiei. Justificare: Mentținerea furnizorului ca parte obligatorie ar putea permite întârzierea sau blocarea convenției la schimbarea furnizorului, la intrarea sau ieșirea unui	

	membru ori la modificarea structurii comunității. Din acest motiv, convenția ar trebui încheiată între comunitate și operatorul/operatorii de distribuție, iar furnizorii ar trebui doar să primească și să utilizeze datele de facturare comunicate de operatorul de distribuție. Art. 46 (2) Convenția multipartită se încheie pe baza modelului prevăzut în anexă. Observațiile și eventualul refuz de semnare se comunică în scris și motivat, în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la transmiterea convenției. Neînțelegerile se soluționează potrivit procedurilor ANRE aplicabile. Justificare: Convenția nu poate fi impusă unilateral, dar nici blocată printr-un refuz nemotivat. Este nevoie de un termen comun și de o cale clară de soluționare a neînțelegerilor.	
Art. 46 (3) Între comunitatea de energie și membrii acesteia care dețin unități de producere sau stocare a energiei electrice se încheie un contract de agregare/convenție, pentru transferul energiei electrice livrate comunității de energie.	AEI și SCE Art. 46 (3) Între comunitatea de energie și membrii acesteia care dețin unități de producere sau stocare a energiei electrice se încheie un contract de furnizare sau de agregare, după natura activității desfășurate, pentru energia electrică livrată comunității de energie. Justificare: Formula „contract de agregare/convenție” amestecă două raporturi juridice diferite. Contractul trebuie ales după activitatea desfășurată efectiv de comunitate.	
Art. 46 (4) În cazul unui loc de consum și/sau de consum și producere care nu este conectat la SEN, contractul de furnizare a energiei electrice se încheie între deținătorul locului de consum și/sau de consum și producere și comunitatea de energie. (5) Contractele de furnizare încheiate cu membrii comunității respectă prevederile prezentului regulament.	ACUE Furnizare Pentru Art. 46, alin. (4) și (5), propunem următoarele modificări: (4) În cazul unui loc de consum și/sau de consum și producere care nu este conectat la SEN, contractul de furnizare partajare/vânzare a energiei electrice se încheie între deținătorul locului de consum și/sau de consum și producere și comunitatea de energie. (5) Contractele de furnizare partajare/vânzare încheiate cu membrii comunității respectă prevederile prezentului regulament. Justificare: Propunem înlocuirea termenului „furnizare” cu „partajare/vânzare”. Termenul „furnizare” este specific activității desfășurate de un titular al licenței de furnizare și nu este adecvat pentru a descrie raporturile juridice specifice comunităților de energie în situațiile în care acestea nu dețin o astfel de licență.	

	Pentru argumentele privind utilizarea noțiunii de „furnizare” în cadrul proiectului și necesitatea delimitării acesteia de activitatea de partajare a energiei electrice, facem trimitere la observațiile formulate la Art. 4 alin. (7).	
Art. 47 (2) Partajarea energiei electrice produse de unitățile de producere deținute de comunitate/de membrii comunității se realizează între membrii comunității cu respectarea următoarelor principii de prioritate: a) autoconsumul realizat la locul de producere, inclusiv cel al membrilor comunității de energie conectați prin linii electrice directe; b) consumul de la locurile de consum din cadrul comunității de energie; c) încărcarea unităților de stocare a energiei electrice deținute de comunitatea de energie.	AEI și SCE Art. 47 (2) Partajarea energiei electrice produse de unitățile de producere deținute de comunitate sau de membrii comunității se realizează între membrii comunității cu respectarea următoarelor principii de prioritate: a) autoconsumul realizat la locul de producere, inclusiv cel al membrilor comunității de energie conectați prin linii electrice directe; b) consumul de la locurile de consum din cadrul comunității de energie; c) încărcarea unităților de stocare a energiei electrice deținute de comunitatea de energie și/sau de membrii acesteia. Justificare: OUG nr. 163/2022 permite și stocarea deținută de membrii comunității. Textul proiectului omite această situație.	
Art. 47. (3) Cantitatea de energie electrică partajată între membrii unei comunități de energie se determină de către OD pentru fiecare interval de decontare pe baza: a) datelor de măsurare, în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare; b) regulilor și coeficienților de alocare stabiliți prin regulamentul de funcționare. (4) OD pune la dispoziția comunității de energie și furnizorilor principali ai membrilor comunității datele de măsurare validate și cantitățile	ACUE Distribuție Art. 47. (3) Cantitatea de energie electrică partajată între membrii unei comunități de energie se determină de către OD comunitatea de energie pentru fiecare interval de decontare pe baza: a) datelor de măsurare puse la dispoziție de către OD, în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare; b) regulilor și coeficienților de alocare stabiliți prin regulamentul de funcționare. (4) OD pune la dispoziția comunității de energie și furnizorilor principali ai membrilor comunității datele de măsurare validate și cantitățile de energie electrică partajată în termenele și condițiile prevăzute în contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice; aceste date constituie baza unică pentru determinarea cantității de energie electrică partajată, pentru facturarea energiei electrice, precum și pentru realizarea decontărilor între părțile implicate.	

de energie electrică partajată în termenele și condițiile prevăzute în contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice; aceste date constituie baza unică pentru determinarea cantității de energie electrică partajată, pentru facturarea energiei electrice, precum și pentru realizarea decontărilor între părțile implicate. (5) Pentru stabilirea energiei electrice alocate fiecărui loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie se poate utiliza în cadrul regulamentului de funcționare oricare din următorii algoritmi de alocare: (...) (7) Valoarea procentului fix din algoritmul de alocare B și structura comunității (intrări/ieșiri membri) pot fi modificate doar începând cu data de 1 a lunii și trebuie comunicate OD în cel mult 2 zile lucrătoare după luna de consum. (8) Energia electrică produsă de unitățile de producere ale comunității de energie pe fiecare interval de decontare care depășește consumul la locurile de consum ale comunității de energie pe același interval de decontare se alocă unităților de stocare independente	(5) Pentru stabilirea energiei electrice alocate fiecărui loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie se poate utiliza în cadrul regulamentului de funcționare oricare unul din următorii algoritmi de alocare: (...) (7) Structura comunității (intrări/ieșiri membri), indiferent de algoritmul de alocare, precum și valoarea procentului fix din algoritmul de alocare B și structura comunității (intrări/ieșiri membri) pot fi modificate doar începând cu data de 1 a lunii și trebuie comunicate OD în cu cel mult puțin 2 3 zile lucrătoare după înainte de luna de consum. (8) Energia electrică produsă de unitățile de producere ale comunității de energie pe fiecare interval de decontare care depășește consumul la locurile de consum ale comunității de energie pe același interval de decontare se alocă de către comunitatea de energie unităților de stocare independente aparținând comunității de energie, dacă există. Justificare: Considerăm necesară modificarea alin. (3) și (4) ale Art. 47 întrucât OD nu este parte în raporturile contractuale dintre membrii comunității de energie, nu stabilește și nu actualizează regulile de partajare și are obligația de a-și păstra neutralitatea față de participanții la piață. În aceste condiții, responsabilitatea privind calculul și aplicarea regulilor de partajare a energiei nu poate reveni operatorului de distribuție. Rolul OD trebuie să se limiteze la măsurarea, validarea și punerea la dispoziția părților implicate a datelor de consum și de producție, în conformitate cu obligațiile prevăzute de Legea nr. 123/2012 și de condițiile licenței de distribuție. Calculul cantităților de energie alocate fiecărui membru și aplicarea regulilor de partajare trebuie realizate de entitatea care administrează comunitatea de energie sau de furnizorul principal, singurele entități care dețin cadrul contractual și informațiile necesare pentru efectuarea acestor operațiuni. În plus, atribuirea acestei responsabilități operatorului de distribuție ar necesita investiții semnificative în dezvoltarea și operarea sistemelor informatice, costuri suplimentare cu personalul precum și costuri de administrare și mentenanță. Întrucât aceste costuri sunt recuperate prin tarifele reglementate de distribuție, implementarea unei astfel de obligații ar conduce la majorarea	
---	---	--

aparținând comunității de energie, dacă există. (9) Tipul algoritmului de alocare utilizat în cadrul comunității de energie se specifică în convenția multipartită. În cazul algoritmului de alocare B se specifică și procentul alocat fiecărui loc de consum și principiile de calcul în cazul în care cantitatea alocată pe procent fix la unul sau mai multe locuri de consum depășește consumul.	tarifelor de distribuție și la subvenționarea încrucișată între categorii diferite de utilizatori. În consecință, costurile unui mecanism utilizat exclusiv în relațiile comerciale dintre comunitatea de energie, membrii acesteia și furnizorii principali ar fi suportate de toți utilizatorii rețelei, inclusiv de cei care nu beneficiază de această facilitate. O astfel de abordare ar conduce la finanțarea, prin tarife reglementate, a unei activități cu caracter comercial și ar contraveni principiului cost-cauzalitate care stă la baza reglementării activității de distribuție. Modificarea propusă la alin. (7) este corelată cu cele formulate la art. 47 alin. (3) și (4). Totodată, mecanismul avut în vedere de proiect nu este fezabil din punct de vedere tehnic și operațional. Operatorul de distribuție nu poate prelua și aplica o nouă cheie de alocare sau modificări ale componenței comunității după încheierea lunii de consum. O astfel de abordare ar impune recalcularea retroactivă a cantităților de energie, cu impact asupra decontării și a dezechilibrelor, și ar face imposibilă respectarea termenelor de transmitere a datelor de măsurare către participanții la piață și către furnizori. Din aceste considerente, structura de alocare trebuie să fie stabilită și configurată în sistemele informatice înainte de începerea lunii de consum. Înțelegerea noastră asupra modului de aplicare a prevederilor este ilustrată prin următoarele exemple: Exemplul 1 O comunitate de energie este formată din patru membri, fiecare având propriul furnizor principal. Comunitatea stabilește cantitatea de energie partajată aferentă fiecărui membru și o comunică furnizorului principal aferent fiecărui loc de consum/loc de consum și producere, astfel încât acesta să factureze cantitatea de energie electrică rezultată ca diferență între energia consumată și măsurată și energia partajată. OD aplică tarifele reglementate de distribuție asupra cantității de energie electrică măsurate, corespunzător nivelului de tensiune. În această situație, comunicarea cantităților de energie partajată către OD nu este necesară, acestea fiind relevante exclusiv pentru procesul de facturare realizat de furnizorii principali. Exemplul 2 O comunitate de energie este formată din patru membri, fiecare având propriul furnizor principal. Comunitatea stabilește cantitatea de energie partajată	
---	--	--

	aferentă fiecărui membru și deține o unitate de stocare care îndeplinește condițiile de exceptare de la plata tarifelor reglementate aplicate de operatorul de rețea pentru energia electrică stocată și ulterior extrasă din rețea. Comunitatea comunică furnizorilor principali cantitățile de energie partajată aferente fiecărui loc de consum/loc de consum și producere, în vederea facturării. OD aplică tarifele reglementate asupra cantității de energie electrică măsurate, diminuată cu cantitatea de energie pentru care sunt incidente prevederile privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate aplicabile activității de stocare. Nici în această situație, comunicarea cantităților de energie partajată către OD nu este necesară, întrucât acestea sunt utilizate exclusiv pentru facturarea energiei de către furnizori și nu influențează calculul tarifelor de distribuție. Corelând cu cele precizate mai sus, propunem și modificarea alin. (8). Potrivit art. 47 alin. (9), principiile de calcul aplicabile în situația în care cantitatea de energie alocată pe baza unui procent fix depășește consumul unuia sau mai multor membri sunt stabilite individual prin convenția multipartită a fiecărei comunități de energie, fără existența unei metodologii-cadru la nivelul reglementării. O astfel de abordare nu permite dezvoltarea unei soluții informatice standardizate la nivelul operatorilor de distribuție, întrucât fiecare comunitate ar putea defini propriile reguli de recalculare și realocare a energiei. În consecință, sistemele informatice ar trebui dezvoltate și configurate individual pentru fiecare comunitate de energie, ceea ce generează un nivel ridicat de complexitate operațională și costuri semnificative de dezvoltare, testare, validare și mentenanță. Considerăm necesară introducerea, la alin. (9) sau printr-un nou alineat, a unei metodologii-cadru de recalculare și realocare a energiei electrice partajate, aplicabilă în situația în care, în cadrul algoritmului de alocare B, cantitatea de energie alocată pe baza unui procent fix unuia sau mai multor locuri de consum depășește consumul acestora. Metodologia ar trebui să prevadă un număr limitat de variante standardizate de calcul, dintre care comunitatea de energie să poată opta prin convenția multipartită, astfel încât operatorii de distribuție să	
--	---	--

	poată implementa funcționalități informatice generice, auditabile și replicabile pentru toate comunitățile de energie. În lipsa unui algoritm-cadru, unic și auditabil, crește riscul apariției unor erori de calcul și al aplicării neunitare a regulilor de alocare, cu impact asupra predictibilității procesului și asupra respectării termenului de implementare prevăzut la art. II. Instituirea unei metodologii-cadru, bazată pe un număr limitat de variante standardizate de calcul, ar permite dezvoltarea unor funcționalități informatice reutilizabile pentru toate comunitățile de energie, reducerea costurilor de implementare și asigurarea unei aplicări unitare și verificabile a reglementării.	
	DEER Art. 47 (3) Cantitatea de energie electrică partajată între membrii unei comunități de energie se determină de către OD comunitatea de energie pentru fiecare interval de decontare pe baza: a) datelor de măsurare puse la dispoziție de către OD, în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare; b) regulilor și coeficienților de alocare stabiliți prin regulamentul de funcționare. (4) OD pune la dispoziția comunității de energie și furnizorilor principali ai membrilor comunității datele de măsurare validate și cantitățile de energie electrică partajată în termenele și condițiile prevăzute în contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice; aceste date constituie baza unică pentru determinarea cantității de energie electrică partajată, pentru facturarea energiei electrice, precum și pentru realizarea decontărilor între părțile implicate. (5) Pentru stabilirea energiei electrice alocate fiecărui loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie se poate utiliza în cadrul regulamentului de funcționare oricare unul din următorii algoritmi de alocare: [...] (7) Structura comunității (intrări/ieșiri membri), indiferent de algoritmul de alocare, precum și valoarea procentului fix din algoritmul de alocare B și structura comunității (intrări/ieșiri membri) pot fi modificate doar începând cu data de 1 a lunii și trebuie comunicate OD în cu cel mult puțin 2 3 zile lucrătoare după înainte de luna de consum.	

	(8) Energia electrică produsă de unitățile de producere ale comunității de energie pe fiecare interval de decontare care depășește consumul la locurile de consum ale comunității de energie pe același interval de decontare se alocă de către comunitatea de energie unităților de stocare independente aparținând comunității de energie, dacă există. Justificare: Considerăm necesară modificarea alin. (3) și (4) ale Art. 47 întrucât OD nu este parte în raporturile contractuale dintre membrii comunității de energie, nu stabilește și nu actualizează regulile de partajare și are obligația de a-și păstra neutralitatea față de participanții la piață. În aceste condiții, responsabilitatea privind calculul și aplicarea regulilor de partajare a energiei nu poate reveni operatorului de distribuție. Rolul OD trebuie să se limiteze la măsurarea, validarea și punerea la dispoziția părților implicate a datelor de consum și de producție, în conformitate cu obligațiile prevăzute de Legea nr. 123/2012 și de condițiile licenței de distribuție. Calculul cantităților de energie alocate fiecărui membru și aplicarea regulilor de partajare trebuie realizate de entitatea care administrează comunitatea de energie sau de furnizorul principal, singurele entități care dețin cadrul contractual și informațiile necesare pentru efectuarea acestor operațiuni. În plus, atribuirea acestei responsabilități operatorului de distribuție ar necesita investiții semnificative în dezvoltarea și operarea sistemelor informatice, costuri suplimentare cu personalul, precum și costuri de administrare și mentenanță. Întrucât aceste costuri sunt recuperate prin tarifele reglementate de distribuție, implementarea unei astfel de obligații ar conduce la majorarea tarifelor de distribuție și la subvenționarea încrucișată între categorii diferite de utilizatori. În consecință, costurile unui mecanism utilizat exclusiv în relațiile comerciale dintre comunitatea de energie, membrii acesteia și furnizorii principali ar fi suportate de toți utilizatorii rețelei, inclusiv de cei care nu beneficiază de această facilitate. O astfel de abordare ar conduce la finanțarea, prin tarife reglementate, a unei activități cu caracter comercial și ar contraveni principiului cost-cauzalitate care stă la baza reglementării activității de distribuție. Modificarea propusă la alin. (7) este corelată cu cele formulate la art. 47 alin. (3) și (4). Totodată, mecanismul avut în vedere de proiect nu este fezabil din punct de vedere tehnic și operațional. Operatorul de distribuție nu poate prelua și aplica o nouă cheie de alocare sau modificări ale componenței comunității	
--	---	--

	după încheierea lunii de consum. O astfel de abordare ar impune recalcularea retroactivă a cantităților de energie, cu impact asupra decontării și a dezechilibrelor, și ar face imposibilă respectarea termenelor de transmitere a datelor de măsurare către participanții la piață și către furnizori. Din aceste considerente, structura de alocare trebuie să fie stabilită și configurată în sistemele informatice înainte de începerea lunii de consum. Corelând cu cele precizate mai sus, propunem și modificarea alin. (8). Potrivit art. 47 alin. (9), principiile de calcul aplicabile în situația în care cantitatea de energie alocată pe baza unui procent fix depășește consumul unuia sau mai multor membri sunt stabilite individual prin convenția multipartită a fiecărei comunități de energie, fără existența unei metodologii-cadru la nivelul reglementării. O astfel de abordare nu permite dezvoltarea unei soluții informatice standardizate la nivelul operatorilor de distribuție, întrucât fiecare comunitate ar putea defini propriile reguli de recalculare și realocare a energiei. În consecință, sistemele informatice ar trebui dezvoltate și configurate individual pentru fiecare comunitate de energie, ceea ce generează un nivel ridicat de complexitate operațională și costuri semnificative de dezvoltare, testare, validare și mentenanță. Considerăm necesară introducerea, la alin. (9) sau printr-un nou alineat, a unei metodologii-cadru de recalculare și realocare a energiei electrice partajate, aplicabilă în situația în care, în cadrul algoritmului de alocare B, cantitatea de energie alocată pe baza unui procent fix unuia sau mai multor locuri de consum depășește consumul acestora. Metodologia ar trebui să prevadă un număr limitat de variante standardizate de calcul, dintre care comunitatea de energie să poată opta prin convenția multipartită, astfel încât operatorii de distribuție să poată implementa funcționalități informatice generice, auditabile și replicabile pentru toate comunitățile de energie. În lipsa unui algoritm-cadru, unic și auditabil, crește riscul apariției unor erori de calcul și al aplicării neunitare a regulilor de alocare, cu impact asupra predictibilității procesului și asupra respectării termenului de implementare prevăzut la art. II. Instituirea unei metodologii-cadru, bazată pe un număr limitat de variante standardizate de calcul, ar permite dezvoltarea unor funcționalități informatice reutilizabile pentru toate comunitățile de energie, reducerea costurilor de implementare și asigurarea unei aplicări unitare și verificabile a reglementării.	
--	---	--

	RER (3) Cantitatea de energie electrică partajată între membrii unei comunități de energie se determină de către OD comunitatea de energie pentru fiecare interval de decontare pe baza: a) datelor de măsurare puse la dispoziție de către OD, în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare; b) regulilor și coeficienților de alocare stabiliți prin regulamentul de funcționare. (4) OD pune la dispoziția comunității de energie și furnizorilor principali ai membrilor comunității datele de măsurare validate și cantitățile de energie electrică partajată în termenele și condițiile prevăzute în contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice; aceste date constituie baza unică pentru determinarea cantității de energie electrică partajată, pentru facturarea energiei electrice, precum și pentru realizarea decontărilor între părțile implicate. (5) Pentru stabilirea energiei electrice alocate fiecărui loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie se poate utiliza în cadrul regulamentului de funcționare oricare unul din următorii algoritmi de alocare: [...] (7) Structura comunității (intrări/ieșiri membri), indiferent de algoritmul de alocare, precum și valoarea procentului fix din algoritmul de alocare B și structura comunității (intrări/ieșiri membri) pot fi modificate doar începând cu data de 1 a lunii și trebuie comunicate OD în cu cel puțin 2 3 zile lucrătoare după înainte de luna de consum. (8) Energia electrică produsă de unitățile de producere ale comunității de energie pe fiecare interval de decontare care depășește consumul la locurile de consum ale comunității de energie pe același interval de decontare se alocă de către comunitatea de energie unităților de stocare independente aparținând comunității de energie, dacă există. Justificare: Considerăm necesară modificarea alin. (3) și (4) ale Art. 47 întrucât OD nu este parte în raporturile contractuale dintre membrii comunității de energie, nu stabilește și nu actualizează regulile de partajare și are obligația de a-și păstra neutralitatea față de participanții la piață. În aceste condiții, responsabilitatea privind calculul și aplicarea regulilor de partajare a energiei nu poate reveni operatorului de distribuție.	
--	--	--

	Rolul OD trebuie să se limiteze la măsurarea, validarea și punerea la dispoziția părților implicate a datelor de consum și de producție, în conformitate cu obligațiile prevăzute de Legea nr. 123/2012 și de condițiile licenței de distribuție. Calculul cantităților de energie alocate fiecărui membru și aplicarea regulilor de partajare trebuie realizate de entitatea care administrează comunitatea de energie sau de furnizorul principal, singurele entități care dețin cadrul contractual și informațiile necesare pentru efectuarea acestor operațiuni. În plus, atribuirea acestei responsabilități operatorului de distribuție ar necesita investiții semnificative în dezvoltarea și operarea sistemelor informatice, costuri suplimentare cu personalul, precum și costuri de administrare și mentenanță. Întrucât aceste costuri sunt recuperate prin tarifele reglementate de distribuție, implementarea unei astfel de obligații ar conduce la majorarea tarifelor de distribuție și la subvenționarea încrucișată între categorii diferite de utilizatori. În consecință, costurile unui mecanism utilizat exclusiv în relațiile comerciale dintre comunitatea de energie, membrii acesteia și furnizorii principali ar fi suportate de toți utilizatorii rețelei, inclusiv de cei care nu beneficiază de această facilitate. O astfel de abordare ar conduce la finanțarea, prin tarife reglementate, a unei activități cu caracter comercial și ar contraveni principiului cost-cauzalitate care stă la baza reglementării activității de distribuție. Modificarea propusă la alin. (7) este corelată cu cele formulate la art. 47 alin. (3) și (4). Totodată, mecanismul avut în vedere de proiect nu este fezabil din punct de vedere tehnic și operațional. Operatorul de distribuție nu poate prelua și aplica o nouă cheie de alocare sau modificări ale componenței comunității după încheierea lunii de consum. O astfel de abordare ar impune recalcularea retroactivă a cantităților de energie, cu impact asupra decontării și a dezechilibrelor, și ar face imposibilă respectarea termenelor de transmitere a datelor de măsurare către participanții la piață și către furnizori. Din aceste considerente, structura de alocare trebuie să fie stabilă și configurată în sistemele informatice înainte de începerea lunii de consum. Înțelegerea noastră asupra modului de aplicare a prevederilor este ilustrată prin următoarele exemple: Exemplul 1 O comunitate de energie este formată din patru membri, fiecare având propriul furnizor principal. Comunitatea stabilește cantitatea de energie partajată aferentă fiecărui membru și o comunică furnizorului principal aferent fiecărui	
--	---	--

	loc de consum/loc de consum și producere, astfel încât acesta să factureze cantitatea de energie electrică rezultată ca diferență între energia consumată și măsurată și energia partajată. OD aplică tarifele reglementate de distribuție asupra cantității de energie electrică măsurate, corespunzător nivelului de tensiune. În această situație, comunicarea cantităților de energie partajată către OD nu este necesară, acestea fiind relevante exclusiv pentru procesul de facturare realizat de furnizorii principali. Exemplul 2 O comunitate de energie este formată din patru membri, fiecare având propriul furnizor principal. Comunitatea stabilește cantitatea de energie partajată aferentă fiecărui membru și deține o unitate de stocare care îndeplinește condițiile de exceptare de la plata tarifelor reglementate aplicate de operatorul de rețea pentru energia electrică stocată și ulterior extrasă din rețea. Comunitatea comunică furnizorilor principali cantitățile de energie partajată aferente fiecărui loc de consum/loc de consum și producere, în vederea facturării. OD aplică tarifele reglementate asupra cantității de energie electrică măsurate, diminuată cu cantitatea de energie pentru care sunt incidente prevederile privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate aplicabile activității de stocare. Și în această situație, comunicarea cantităților de energie partajată către OD nu este necesară, întrucât acestea sunt utilizate exclusiv pentru facturarea energiei de către furnizori și nu influențează calculul tarifelor de distribuție. Corelând cu cele precizate mai sus, propunem și modificarea alin. (8). Potrivit art. 47 alin. (9), principiile de calcul aplicabile în situația în care cantitatea de energie alocată pe baza unui procent fix depășește consumul unuia sau mai multor membri sunt stabilite individual prin convenția multipartită a fiecărei comunități de energie, fără existența unei metodologii-cadru la nivelul reglementării. O astfel de abordare nu permite dezvoltarea unei soluții informatice standardizate la nivelul operatorilor de distribuție, întrucât fiecare comunitate ar putea defini propriile reguli de recalculare și realocare a energiei. În consecință, sistemele informatice ar trebui dezvoltate și configurate individual pentru fiecare comunitate de energie, ceea ce generează un nivel ridicat de	
--	---	--

	complexitate operațională și costuri semnificative de dezvoltare, testare, validare și mentenanță. Considerăm necesară introducerea, la alin. (9) sau printr-un nou alineat, a unei metodologii-cadru de recalculare și realocare a energiei electrice partajate, aplicabilă în situația în care, în cadrul algoritmului de alocare B, cantitatea de energie alocată pe baza unui procent fix unuia sau mai multor locuri de consum depășește consumul acestora. Metodologia ar trebui să prevadă un număr limitat de variante standardizate de calcul, dintre care comunitatea de energie să poată opta prin convenția multipartită, astfel încât operatorii de distribuție să poată implementa funcționalități informatice generice, auditabile și replicabile pentru toate comunitățile de energie. În lipsa unui algoritm-cadru, unic și auditabil, crește riscul apariției unor erori de calcul și al aplicării neunitare a regulilor de alocare, cu impact asupra predictibilității procesului și asupra respectării termenului de implementare prevăzut la art. II. Instituirea unei metodologii-cadru, bazată pe un număr limitat de variante standardizate de calcul, ar permite dezvoltarea unor funcționalități informatice reutilizabile pentru toate comunitățile de energie, reducerea costurilor de implementare și asigurarea unei aplicări unitare și verificabile a reglementării.	
	Delgaz Grid Art. 47 (3) Cantitatea de energie electrică partajată între membrii unei comunități de energie se determină de către OD comunitatea de energie pentru fiecare interval de decontare pe baza: a) datelor de măsurare puse la dispoziție de către OD, în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare; b) regulilor și coeficienților de alocare stabiliți prin regulamentul de funcționare. (4) OD pune la dispoziția comunității de energie și furnizorilor principali ai membrilor comunității datele de măsurare validate și cantitățile de energie electrică partajată în termenele și condițiile prevăzute în contractul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice; aceste date constituie baza unică pentru determinarea cantității de energie electrică partajată, pentru facturarea energiei electrice, precum și pentru realizarea decontărilor între părțile implicate.	

	(7)Valoarea procentului fix din algoritmul de alocare B și structura comunității (intrări/ieșiri membri) pot fi modificate doar începând cu data de 1 a lunii și trebuie comunicate OD furnizorului principal în cu cel mult puțin 2 3 zile lucrătoare după înainte de luna de consum. (8)Energia electrică produsă de unitățile de producere ale comunității de energie pe fiecare interval de decontare care depășește consumul la locurile de consum ale comunității de energie pe același interval de decontare se alocă de către comunitatea de energie unităților de stocare independente aparținând comunității de energie, dacă există. Justificare: Modificarea este impusă de faptul că această activitate excede obligațiilor legale ale OD prevăzute de Legea 123/2012 și a condițiilor de licență pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice. OD are obligația exclusivă de a măsura și de a pune la dispoziția părților implicate datele de măsurare aferente energiei electrice înregistrate la nivelul contoarelor de decontare, fără a avea atribuții în stabilirea sau aplicarea regulilor de partajare a energiei în cadrul comunității. OD nu controlează dinamica modificărilor privind componența comunității sau coeficienții de partajare și nu deține instrumente legale sau operaționale de comunicare/ constrângere a membrilor comunității. Calculul cantităților alocate membrilor revine entităților definite prin regulamentul intern de funcționare al comunității, nu OD. Motivăm aceasta modificare coreland cu modificarea formulata la art. 47, al.(3) si al.(4) Intelegerea noastra este conforma cu urmatoarele exemple: Ex.1: 4 membrii ai comunitatii fiecare cu cate un furnizor principal si comunitatea determina energia partajata fiecarui membru al comunitatii. Comunitatea comunica Furnizorilor principali cantitatea partajata aferenta fiecarui loc de consum/loc de consum si producere astfel incat acestia sa factureze cantitatea de energie electrica rezultata ca diferenta intre cea consumata si masurata si cea partajata. OD, pe baza tarifelor pt prestarea serviciului de distributie va aplica tariful reglementat specific nivelului de tensiune la cantitatea de energie electrica masurata. Asadar, nu este necesara comunicarea catre OD a energiei partajate ci doar catre furnizorul/furnizorii principali in vederea facturarii.	
--	---	--

	Ex. 2: 4 membrii ai comunitatii fiecare cu cate un furnizor principal si comunitatea determina energia partajata fiecarui membru al comunitatii. Comunitatea detine si o unitate de stocare care indeplineste conditiile de exceptare la plata tarifelor reglementate aplicate de catre OR pt energia electrica stocata, extrasa din retea. Comunitatea comunica Furnizorilor principali cantitatea partajata aferenta fiecarui loc de consum/loc de consum si producere astfel incat acestia sa factureze cantitatea de energie electrica rezultata ca diferenta intre cea consumata si masurata si cea partajata. OD, pe baza tarifelor pt prestarea serviciului de distributie va aplica tariful reglementat specific nivelului de tensiune la cantitatea de energie electrica masurata si diminuata cu cantitatea de energie stocata si reintrodusa in retea. Asadar, nu este necesara comunicarea catre OD a energiei partajate ci doar catre furnizorul/furnizorii principali in vederea facturarii. (n.n.Alin. 8) Corelând cu cele precizate mai sus.	
	CEC 8. Regimul energiei descărcate din unitățile de stocare ale membrilor CE <i>Referință: art. 47 alin. (2) lit. c) și art. 3 alin. (2) lit. m)</i> Proiectul reglementează ordinea de prioritate la încărcarea unităților de stocare (art. 47 alin. (2) lit. c), dar nu clarifică regimul aplicabil energiei descărcate din aceste unități — respectiv dacă redistribuirea ei către membri urmează aceleași principii de prioritate prevăzute la art. 47 alin. (2), sau dacă poate fi valorificată direct ca surplus, în sensul art. 3 alin. (2) lit. m). Propunem completarea art. 47 cu un alineat distinct care să stabilească explicit dacă energia electrică descărcată din unitățile de stocare deținute de comunitatea de energie sau de membrii acesteia nu este supusă aceluiași principii de prioritate prevăzute la alin. (2), ci poate fi calificată drept surplus și tranzacționată direct în rețea, conform art. 3 alin. (2) lit. m). 6. Art. 47 alin. (5) – Algoritmii de partajare Limitarea la doi algoritmi de partajare este prea restrictivă și nu răspunde diversității modelelor de funcționare a comunităților de energie. Propunem introducerea posibilității utilizării unor algoritmi care permit stabilirea unor priorități între membrii comunității. De exemplu, în cazul comunităților dezvoltate de autoritățile locale, energia produsă poate fi alocată	

	cu prioritate clădirilor publice, iar surplusul repartizat ulterior altor membri ai comunității, inclusiv consumatorilor vulnerabili. 10. Posibilitatea combinării algoritmilor de alocare A și B <i>Referință: art. 47 alin. (5) și alin. (10)</i> Textul actual prevede alocarea energiei partajate fie proporțional cu consumul (algoritmul A), fie prin procent fix (algoritmul B), ca alternative exclusive, fără a permite aplicarea combinată a celor două criterii pentru locuri de consum diferite din cadrul aceleiași comunități. Propunem completarea art. 47 alin. (5) cu precizarea că regulamentul de funcționare și convenția multipartită pot stabili, în mod alternativ, aplicarea combinată a algoritmilor de alocare A și B — de exemplu, prin alocarea unei părți din energia partajată pe bază de procent fix și a diferenței proporțional cu consumul înregistrat — nu doar aplicarea exclusivă a unui singur algoritm. 11. Valorificarea energiei nealocate/neconsumate în cazul alocării fixe (algoritm B) <i>Referință: art. 47 alin. (10)</i> Norma prevede că, în cazul algoritmului B, regulamentul trebuie să stabilească principiile de calcul aplicabile atunci când cantitatea alocată pe procent fix la unul sau mai multe locuri de consum depășește consumul efectiv, dar nu clarifică dacă surplusul rezultat la nivelul unui membru poate fi redirecționat, contra cost, către alți membri ai comunității, cu compensarea corespunzătoare a membrului titular al alocării inițiale. Propunem completarea art. 47 alin. (10) cu precizarea expresă că, în cazul algoritmului de alocare B, regulamentul de funcționare poate stabili ca energia alocată unui membru și neconsumată de acesta să poată fi valorificată, contra cost, către ceilalți membri ai comunității, contravaloarea revenind membrului căruia energia i-a fost inițial alocată.	
	AEI și SCE Art. 47 (3) Cantitatea de energie electrică partajată între membrii unei comunități de energie se determină de către OD pentru fiecare interval de decontare pe baza: a) datelor de măsurare, în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare; b) regulilor și coeficienților de alocare stabiliți prin regulamentul de funcționare.	

	Comunitatea răspunde pentru stabilirea și comunicarea regulilor și coeficienților de alocare, iar OD răspunde pentru măsurarea, validarea datelor și aplicarea tehnică a acestora. Justificare: Operatorul de distribuție nu stabilește criteriile comerciale de împărțire a energiei. Comunitatea decide regulile, iar operatorul le aplică pe baza datelor măsurate și validate. Art. 47 (5) Pentru stabilirea energiei electrice alocate fiecărui loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie se poate utiliza în cadrul regulamentului de funcționare oricare din următorii algoritmi de alocare: a) algoritmul de alocare A - Alocarea energiei electrice partajate se realizează pe fiecare interval de decontare pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie proporțional cu consumul înregistrat pe intervalul de decontare la locul de consum și/sau de consum și producere; b) algoritmul de alocare B - Alocarea energiei electrice partajate se realizează pe fiecare interval de decontare pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității de energie în procent fix; c) un alt algoritm prevăzut în regulamentul de funcționare, bazat pe criterii obiective, verificabile și nediscriminatorii, care poate fi aplicat tehnic de OD. Pentru orice algoritm, suma coeficienților de alocare aplicabili unui interval de decontare nu poate depăși 100%. Justificare: Cele două variante din proiect nu acoperă toate modelele posibile de comunitate. Pot fi permise și alte formule, cu condiția să fie clare, verificabile și aplicabile de operatorul de distribuție. Art. 47 alin. (5) – limitarea la doi algoritmi de alocare fara posibilitatea de prioritizare Proiectul permite doar două moduri de alocare: proporțional cu consumul (algoritmul A) și procent fix (algoritmul B). Ambele sunt necesare, dar împreună nu acoperă situațiile uzuale ale comunităților de energie constituite în jurul unei UAT sau care includ clienți vulnerabili. Exemplu simplu. O primărie deține o centrală fotovoltaică și formează o comunitate împreună cu 20 de gospodării, dintre care 3 sunt familii cu venituri reduse. Primăria dorește ca, în fiecare interval de decontare, energia produsă să	
--	--	--

	acopere mai întâi consumul școlii și al grădiniței, apoi consumul celor 3 gospodării vulnerabile, iar restul să se împartă între ceilalți membri. Cu algoritmul A, școala și gospodăriile vulnerabile primesc exact aceeași cotă relativă ca oricine altcineva, indiferent de prioritatea socială stabilită de comunitate. Cu algoritmul B, dacă școala este în vacanță, procentul ei fix rămâne alocat și se pierde, chiar dacă alți membri consumau în acel moment. Opțiunile de prioritizare sunt utilizate în alte state membre precum Franta Art. 47 (7) Valoarea procentului fix din algoritmul de alocare B și structura comunității (intrări/ieșiri membri) pot fi modificate numai începând cu prima zi a lunii și se comunică OD și furnizorilor înainte de data aplicării, în termenul stabilit prin convenția multipartită. Justificare: O modificare comunicată după luna de consum ar produce alocări retroactive și facturi incorecte. Coeficienții și intrarea sau ieșirea membrilor trebuie anunțate înainte de a produce efecte. Se recomandă reanalizarea acestei soluții. OD poate calcula partajarea pe baza regulilor aplicabile inițial, iar comunicarea ulterioară a unor reguli noi poate impune recalcularea alocărilor și a facturilor. Modificările trebuie, prin urmare, comunicate înainte de data de la care produc efecte. Art. 47 (8) Energia electrică produsă de unitățile de producere ale comunității de energie pe fiecare interval de decontare care depășește consumul la locurile de consum ale comunității de energie pe același interval de decontare se alocă unităților de stocare aparținând comunității de energie și/sau membrilor acesteia, dacă acestea sunt înscrise în convenția multipartită și măsurate distinct. Cantitatea rămasă se tratează ca surplus de energie electrică. Justificare: Se recomandă completarea regulilor privind alocarea energiei electrice cu dispoziții referitoare la energia descărcată din unitățile de stocare aparținând comunității sau membrilor acesteia. Deși definiția energiei electrice partajate include energia stocată provenită din energia produsă în cadrul comunității, proiectul reglementează în principal prioritatea încărcării unităților de stocare, fără a stabili în mod expres regulile aplicabile descărcării și alocării ulterioare către membri.	
--	---	--

	Ar trebui clarificate cel puțin: intervalul de decontare în care energia descărcată este considerată energie partajată, modalitatea de aplicare a algoritmului de alocare, tratamentul pierderilor de conversie și stocare, identificarea originii energiei stocate și mecanismele necesare pentru evitarea dublei alocări sau dublei contabilizări. Totodată, se recomandă precizarea dacă energia descărcată, provenită din producția comunității, se alocă cu prioritate consumului membrilor înainte de valorificarea sa în afara comunității. Art. 47 (9) Tipul, versiunea și data aplicării algoritmului de alocare utilizat în cadrul comunității de energie se specifică în convenția multipartită. În cazul algoritmului de alocare B se specifică și procentul alocat fiecărui loc de consum și principiile de calcul în cazul în care cantitatea alocată pe procent fix la unul sau mai multe locuri de consum depășește consumul, inclusiv regula de redistribuire a cantității neutilizate. Justificare: Convenția trebuie să arate ce versiune a algoritmului se aplică și de la ce dată. La procentul fix este necesară și o regulă pentru energia care nu poate fi consumată de membrul căruia i-a fost alocată.	
Art. 47 (10) Sumele rezultate din decontarea energiei electrice partajate membrilor și sumele rezultate în urma tranzacționării surplusului de energie în cadrul unei comunități de energie se repartizează în funcție de regulile stabilite prin regulamentul de funcționare.	AEI și SCE Se recomandă clarificarea naturii sumelor care fac obiectul repartizării potrivit regulamentului de funcționare și a ordinii în care sunt deduse obligațiile fiscale, costurile de echilibrare, costurile operaționale și celelalte cheltuieli aferente activității comunității. Formularea actuală poate fi interpretată în sensul existenței unei obligații de repartizare integrală către membri a tuturor sumelor rezultate din decontarea energiei partajate și din tranzacționarea surplusului. Ar trebui precizat că regulamentul de funcționare poate prevedea, în condiții transparente, echitabile și nediscriminatorii, utilizarea unei părți din aceste sume pentru acoperirea costurilor comunității, constituirea de rezerve, finanțarea investițiilor comune sau realizarea beneficiilor comunitare, sociale și de mediu. Regulamentul ar trebui să distingă între veniturile brute, costurile și obligațiile aferente, excedentul disponibil și eventualul profit repartizabil și să prevadă informarea periodică a membrilor cu privire la modul de calcul și utilizare a sumelor	
	CEC 7. Art. 48 alin. (2) și art. 49 alin. (1) – Facturarea energiei partajate	

	Pentru reducerea sarcinii administrative asupra comunităților de energie, propunem ca toate taxele și tarifele calculate exclusiv în funcție de cantitatea de energie măsurată (certIFICATE verzi, contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență, accize și alte componente similare) să fie facturate de furnizorul principal. Factura emisă de comunitatea de energie pentru energia partajată ar trebui să cuprindă exclusiv prețul energiei active partajate și, după caz, TVA aferent acesteia. De asemenea, art. 48 alin. (2) ar trebui să prevadă explicit posibilitatea ca energia să fie partajată cu titlu gratuit între membrii comunității. În această situație, comunitatea nu ar trebui să fie obligată să se înregistreze în scopuri de TVA, întrucât nu există o contraprestație pentru energia partajată și, implicit, nu se colectează TVA.	
Art. 48 (1) Comunitatea de energie emite pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul acesteia, ulterior fiecărei luni de consum, o factură pentru energia electrică partajată, termenul de transmitere a facturii și condițiile de plată fiind stabilite prin regulamentul de funcționare și contractul încheiat între părți. (2) Factura emisă de către comunitate pentru un loc de consum și/sau de consum și producere pentru energia electrică partajată conține contravaloarea energiei electrice active alocate locului de consum, prețul energiei electrice active stabilit prin contract și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare. (3) Factura de energie electrică prevăzută la alin. (2) are atașată o anexă	ACUE Distribuție Art. 48 (1) Comunitatea de energie emite pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul acesteia, ulterior fiecărei luni de consum, o factură pentru energia electrică partajată, termenul de transmitere a facturii și condițiile de plată fiind stabilite prin regulamentul de funcționare și contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între părți. (3) Factura de energie electrică prevăzută la alin. (2) are atașată o anexă care conține cantitatea de energie electrică produsă în cadrul comunității de energie și injectată în rețeaua publică și cantitatea de energie electrică alocată locului de consum, pe baza calculului efectuat de către comunitatea de energie	

care conține cantitatea de energie electrică produsă în cadrul comunității de energie și injectată în rețeaua publică și cantitatea de energie electrică alocată locului de consum, comunicate de OD, cantitatea totală de energie electrică partajată și regulile de alocare către membrii comunității, stabilite prin regulamentul de funcționare.	comunicate de OD , cantitatea totală de energie electrică partajată și regulile de alocare către membrii comunității, stabilite prin regulamentul de funcționare. Justificare: Modificări propuse pentru claritate și conform argumentelor menționate anterior.	
	DEER Art. 48 (1) Comunitatea de energie emite pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul acesteia, ulterior fiecărei luni de consum, o factură pentru energia electrică partajată, termenul de transmitere a facturii și condițiile de plată fiind stabilite prin regulamentul de funcționare și contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între părți. (3) Factura de energie electrică prevăzută la alin. (2) are atașată o anexă care conține cantitatea de energie electrică produsă în cadrul comunității de energie și injectată în rețeaua publică și cantitatea de energie electrică alocată locului de consum, pe baza calculului efectuat de către comunitatea de energie comunicate de OD , cantitatea totală de energie electrică partajată și regulile de alocare către membrii comunității, stabilite prin regulamentul de funcționare. Justificare : Modificări propuse pentru claritate și conform argumentelor menționate anterior.	
	RER Art. 48 (1) Comunitatea de energie emite pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul acesteia, ulterior fiecărei luni de consum, o factură pentru energia electrică partajată, termenul de transmitere a facturii și condițiile de plată fiind stabilite prin regulamentul de funcționare și contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între părți. (3) Factura de energie electrică prevăzută la alin. (2) are atașată o anexă care conține cantitatea de energie electrică produsă în cadrul comunității de energie și injectată în rețeaua publică și cantitatea de energie electrică alocată locului	

	de consum, pe baza calculului efectuat de către comunitatea de energie comunicate de OD, cantitatea totală de energie electrică partajată și regulile de alocare către membrii comunității, stabilite prin regulamentul de funcționare. Justificare: Modificări propuse pentru claritate și conform argumentelor menționate anterior.	
	Delgaz Grid Art. 48 (1) Comunitatea de energie emite pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul acesteia, ulterior fiecărei luni de consum, o factură pentru energia electrică partajată, termenul de transmitere a facturii și condițiile de plată fiind stabilite prin regulamentul de funcționare și contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între părți. (3) Factura de energie electrică prevăzută la alin. (2) are atașată o anexă care conține cantitatea de energie electrică produsă în cadrul comunității de energie și injectată în rețeaua publică și cantitatea de energie electrică alocată locului de consum, pe baza calculului efectuat de către comunitatea de energie comunicate de OD, cantitatea totală de energie electrică partajată și regulile de alocare către membrii comunității, stabilite prin regulamentul de funcționare. Justificare: Pentru claritate si in conformitate cu motivatiile anterior precizate.	
	ACUE Furnizare Pentru Art. 48 alin. (2), propunem următoarea completare: (2) Factura emisă de către comunitate pentru un loc de consum și/sau de consum și producere pentru energia electrica partajata conține contravaloarea energiei electrice active alocate locului de consum, prețul energiei electrice active stabilit prin contract și taxele, impozitele și contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare potrivit legislației speciale. Comunitatea are obligația colectării și transferului sumelor facturate aferente acestor taxe și contribuții către beneficiarii acestora. Justificare: Propunere de completare pentru clarificarea obligației comunităților privind colectarea și transferul taxelor, impozitelor și contribuțiilor aplicabile potrivit legislației speciale.	

	AEI și SCE Art. 48 (1) Comunitatea de energie emite pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere din cadrul acesteia, ulterior fiecărei luni de consum, o factură pentru energia electrică partajată în termen de cel mult 15 zile de la primirea datelor validate de la OD; condițiile de plată se stabilesc prin regulamentul de funcționare și contractul încheiat între părți. Justificare: Termenul de emitere nu trebuie lăsat integral la alegerea comunității. Un termen maxim, calculat de la primirea datelor validate, oferă membrilor predictibilitate și permite corelarea facturilor. Art. 48 (3) Factura de energie electrică prevăzută la alin. (2) are atașată o anexă care conține cantitatea de energie electrică produsă în cadrul comunității de energie și injectată în rețeaua publică și cantitatea de energie electrică alocată locului de consum, comunicate de OD, cantitatea totală de energie electrică partajată, regulile de alocare către membrii comunității, cantitatea reziduală furnizată separat, statutul datelor utilizate și modalitatea de contestare a alocării. Justificare: Anexa trebuie să îi permită membrului să refacă simplu calculul: cât s-a produs, cât i s-a alocat, cât a rămas de furnizat separat și dacă datele sunt validate sau estimate.	
Art. 49 (1) Furnizorul principal emite pentru fiecare loc de consum și/sau de 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 comunicate de OD conform convenției multipartite încheiate: - cantitatea de energie electrică activă furnizată, stabilită ca diferență	ACUE Distribuție Art. 49 (1) Furnizorul principal emite pentru fiecare loc de consum și/sau de 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 comunicate de OD și comunitatea de energie, conform convenției multipartite încheiate: -cantitatea de energie electrică activă furnizată, stabilită ca diferență între consumul de energie electrică realizat și cantitatea de energie electrică partajată alocată locului de consum și/sau de consum și producere, la care se aplică prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare în vigoare și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare.	

între consumul de energie electrică realizat și cantitatea de energie electrică partajată alocată locului de consum și/sau de consum și producere, la care se aplică prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare în vigoare și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare. - cantitatea de energie electrică măsurată, la care se aplică tarifele de rețea aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare. - după caz, cantitatea de energie electrică reactivă stabilită conform reglementărilor în vigoare la care se aplică prețul reglementat pentru energia electrică reactivă.	-cantitatea de energie electrică partajată alocată locului de consum și/sau de consum și producere, comunicată de către comunitatea de energie, la care se aplică prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare în vigoare și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare -cantitatea de energie electrică activă măsurată, comunicată de către OD la care se aplică tarifele de rețea aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare. după caz, cantitatea de energie electrică reactivă comunicată de către OD și stabilită conform reglementărilor în vigoare la care, se aplică prețul reglementat pentru energia electrică reactivă. Justificare: Considerăm necesară modificarea Art. 49 alin. (1) în linie cu cele menționate și argumentate anterior privind responsabilitatea partajării/alocării, care revine comunității de energie.	
	DEER Art. 49 (1) Furnizorul principal emite pentru fiecare loc de consum și/sau de 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 comunicate de OD și comunitatea de energie, conform convenției multipartite încheiate: —cantitatea de energie electrică activă furnizată, stabilită ca diferență între consumul de energie electrică realizat și cantitatea de energie electrică partajată alocată locului de consum și/sau de consum și producere, la care se aplică prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare în vigoare și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare. - cantitatea de energie electrică partajată alocată locului de consum și/sau de consum și producere, comunicată de către comunitatea de energie, la care se aplică prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare în vigoare	

	și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare - cantitatea de energie electrică activă măsurată, comunicată de către OD la care se aplică tarifele de rețea aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare. - după caz, cantitatea de energie electrică reactivă comunicată de către OD și stabilită conform reglementărilor în vigoare la care, se aplică prețul reglementat pentru energia electrică reactivă. Justificare: Considerăm necesară modificarea Art. 49 alin. (1) în linie cu cele menționate și argumentate anterior privind responsabilitatea partajării/alocării, care revine comunității de energie.	
	RER Art. 49 (1) Furnizorul principal emite pentru fiecare loc de consum și/sau de 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 comunicate de OD și comunitatea de energie, conform convenției multipartite încheiate: — cantitatea de energie electrică activă furnizată, stabilită ca diferență între consumul de energie electrică realizat și cantitatea de energie electrică partajată alocată locului de consum și/sau de consum și producere, la care se aplică prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare în vigoare și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare. - cantitatea de energie electrică partajată alocată locului de consum și/sau de consum și producere, comunicată de către comunitatea de energie, la care se aplică prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare în vigoare și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare - cantitatea de energie electrică activă măsurată, comunicată de către OD la care se aplică tarifele de rețea aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare.	

	- după caz, cantitatea de energie electrică reactivă comunicată de către OD și stabilită conform reglementărilor în vigoare la care, se aplică prețul reglementat pentru energia electrică reactivă. Justificare: Considerăm necesară modificarea Art. 49 alin. (1) în linie cu cele menționate și argumentate anterior privind responsabilitatea partajării/alocării, care revine comunității de energie.	
	Delgaz Grid Art. 49 (1) Furnizorul principal emite pentru fiecare loc de consum și/sau de 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 comunicate de OD conform convenției multipartite încheiate: — cantitatea de energie electrică activă furnizată, stabilită ca diferență între consumul de energie electrică realizat și cantitatea de energie electrică partajată alocată locului de consum și/sau de consum și producere, la care se aplică prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare în vigoare și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare. - cantitatea de energie electrică partajată alocată locului de consum și/sau de consum și producere, comunicată de către comunitatea de energie, la care se aplică prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare în vigoare și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare - cantitatea de energie electrică activă măsurată, comunicată de către OD la care se aplică tarifele de rețea aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare. - după caz, cantitatea de energie electrică reactivă comunicată de către OD și stabilită conform reglementărilor în vigoare la care, se aplică prețul reglementat pentru energia electrică reactivă. Justificare: Modificarea se impune în linie cu cele menționate și argumenatte mai sus prin care responsabilitatea partajării/alocării este a comunității de energie	

	ACUE Furnizare Art 49. (1) Furnizorul principal emite pentru fiecare loc de consum și/sau de 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-cantități, comunicate de OD conform convenției multipartite încheiate: Justificare: Modificare propusă pentru claritate. AEI și SCE Art. 49 (1) Furnizorul principal emite pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere aparținând membrilor comunității de energie, ulterior fiecărei luni de consum, o factură în condițiile contractului de furnizare, care include următoarele elemente comunicate de OD conform convenției multipartite: - cantitatea de energie electrică furnizată, determinată pentru fiecare interval de decontare ca diferență, fără valori negative, între energia electrică extrasă din rețea și energia electrică partajată alocată în același interval, la care se aplică prețul prevăzut în contract și taxele, impozitele și contribuțiile aplicabile; - cantitatea de energie electrică asupra căreia se aplică tarifele de rețea, determinată conform reglementărilor ANRE; - după caz, cantitatea de energie electrică reactivă stabilită conform reglementărilor în vigoare, la care se aplică prețul reglementat pentru energia electrică reactivă. Justificare: Factura furnizorului principal trebuie să scadă energia partajată în același interval de decontare și să evite valori negative. Baza de aplicare a tarifelor de rețea trebuie stabilită de ANRE, nu presupusă în contract. Art. 49 (2) În situația în care furnizorul principal este comunitatea de energie aceasta emite o singură factură cu respectarea prevederilor art. 48 și ale alin. (1), cu evidențierea distinctă a energiei partajate, a energiei furnizate, a serviciilor de rețea, a taxelor și a contribuțiilor, fără dublarea cantităților sau a componentelor de preț. Justificare:	
--	---	--

	Factura unică este utilă numai dacă separă clar cele două surse de energie și costurile aferente. Aceeași cantitate sau același tarif nu trebuie facturat de două ori.	
	AFEER Art 49. (1) Furnizorul principal emite pentru fiecare loc de consum și/sau de 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 cantități, comunicate de OD conform convenției multipartite încheiate: - cantitatea de energie electrică activă furnizată, stabilită ca diferență între consumul de energie electrică realizat și cantitatea de energie electrică partajată alocată locului de consum și/sau de consum și producere, la care se aplică prețul energiei electrice prevăzut în contractul de furnizare în vigoare și taxele/impozitele/contribuțiile aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare. - cantitatea de energie electrică măsurată, la care se aplică tarifele de rețea aplicabile în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare. - după caz, cantitatea de energie electrică reactivă stabilită conform reglementărilor în vigoare la care se aplică prețul reglementat pentru energia electrică reactivă. Justificare: Pentru clarificare	
Art. II. – Operatorii de distribuție concesionari asigură, până la data de 1 octombrie 2026 implementarea în sistemele informatice a unor funcționalități care să permită alocarea energiei electrice partajate între membrii comunității.	ACUE Distribuție Art. II.– Operatorii de distribuție concesionari asigură, până la data de 1 octombrie 2026 implementarea în sistemele informatice a unor funcționalități care să permită alocarea energiei electrice partajate între membrii comunității în termen de 12 luni de la data intrării în vigoare a ordinului. Justificare: Având în vedere complexitatea unei comunități de energie, care poate include membri racordați la toate nivelurile de tensiune, distribuiți în întreaga arie de responsabilitate a unui operator de distribuție și aparținând tuturor categoriilor de utilizatori (clienți casnici, prosumatori, consumatori noncasnici etc.), dezvoltarea și adaptarea sistemelor informatice și operaționale necesare implementării noilor cerințe reprezintă un proces de o complexitate ridicată, care implică resurse semnificative. În aceste condiții, instituirea unor obligații	

	cu aplicare de la 1 octombrie 2026 nu este fezabilă din punct de vedere tehnic și operațional. Prin urmare, considerăm că este necesară instituirea unei perioade de tranziție de 12 luni de la data publicării ordinului, pentru a permite tuturor participanților implicați să își adapteze și să își armonizeze sistemele și procesele interne cu noile prevederi, asigurând astfel o implementare corectă, stabilă și lipsită de riscuri operaționale. Justificare: Conform argumentelor detaliate la Art. II.	
	DEER Art. II.– Operatorii de distribuție concesionari asigură, până la data de 1 octombrie 2026 implementarea în sistemele informatice a unor funcționalități care să permită alocarea energiei electrice partajate între membrii comunității în termen de 12 luni de la data intrării în vigoare a ordinului. Justificare: Având în vedere complexitatea unei comunități de energie, care poate include membri racordați la toate nivelurile de tensiune, distribuiți în întreaga arie de responsabilitate a unui operator de distribuție și aparținând tuturor categoriilor de utilizatori (clienți casnici, prosumatori, consumatori noncasnici etc.), dezvoltarea și adaptarea sistemelor informatice și operaționale necesare implementării noilor cerințe reprezintă un proces de o complexitate ridicată, care implică resurse semnificative. În aceste condiții, instituirea unor obligații cu aplicare de la 1 octombrie 2026 nu este fezabilă din punct de vedere tehnic și operațional. Prin urmare, considerăm că este necesară instituirea unei perioade de tranziție de 12 luni de la data publicării ordinului, pentru a permite tuturor participanților implicați să își adapteze și să își armonizeze sistemele și procesele interne cu noile prevederi, asigurând astfel o implementare corectă, stabilă și lipsită de riscuri operaționale.	
	RER Art. II.– Operatorii de distribuție concesionari asigură, până la data de 1 octombrie 2026 implementarea în sistemele informatice a unor funcționalități care să permită transmiterea datelor de masurare catre furnizorul principal si alocarea energiei electrice partajate între membrii comunitate în termen de 12 luni de la data intrării în vigoare a ordinului. Justificare:	

	Având în vedere complexitatea unei comunități de energie, care poate include membri racordați la toate nivelurile de tensiune, distribuiți în întreaga arie de responsabilitate a unui operator de distribuție și aparținând tuturor categoriilor de utilizatori (clienți casnici, prosumatori, consumatori noncasnici etc.), dezvoltarea și adaptarea sistemelor informatice și operaționale necesare implementării noilor cerințe reprezintă un proces de o complexitate ridicată, care implică resurse semnificative. În aceste condiții, instituirea unor obligații cu aplicare de la 1 octombrie 2026 nu este fezabilă din punct de vedere tehnic și operațional. Prin urmare, considerăm că este necesară instituirea unei perioade de tranziție de 12 luni de la data publicării ordinului, pentru a permite tuturor participanților implicați să își adapteze și să își armonizeze sistemele și procesele interne cu noile prevederi, asigurând astfel o implementare corectă, stabilă și lipsită de riscuri operaționale.	
	Delgaz Grid Art. II.– Operatorii de distribuție concesionari asigură, până la data de 1 octombrie 2026 implementarea în sistemele informatice a unor funcționalități care să permită alocarea energiei electrice partajate între membrii comunității în termen de 12 luni de la data intrării în vigoare a ordinului. Justificare: Timpul necesar pentru toate modificările de reglementare cu impact în procesele operaționale ale OD	
	Engie România Propunem modificarea art. II după cum urmează: Art. II. – (1) Operatorii de distribuție concesionari asigură, până la data de 1 octombrie 2026 implementarea în sistemele informatice a unor funcționalități care să permită alocarea energiei electrice partajate între membrii comunității. (2) În termen de 12 luni de la data implementării de către operatorii de distribuție a funcționalităților prevăzute la alin. (1), furnizorii de energie electrică asigură respectarea prevederilor prezentului ordin privind facturarea energiei electrice către membrii comunităților de energie. Justificare: Având în vedere dezvoltările/adaptările informatice pe care le presupune implementarea cerințelor prevăzute de prezentul ordin cu privire la facturarea	

	energiei electrice către membrii comunităților de energie, apreciem necesară prevederea unui termen suficient pentru îndeplinirea acestora.	
	AEI și SCE Art. II. – Operatorii de distribuție concesionari asigură, până la data de 1 octombrie 2026, implementarea în sistemele informatice a unor funcționalități care să permită alocarea energiei electrice partajate între membrii comunității. ANRE aprobă specificațiile unitare de schimb de date și procedura de testare cu cel puțin 60 de zile înainte de acest termen. Justificare: Operatorii nu pot dezvolta sisteme compatibile dacă fiecare folosește propriul format. ANRE trebuie să publice din timp aceleași specificații și aceeași procedură de testare pentru toți participanții. Art. II și art. III: partajarea în perioada de tranziție și consecințele nerespectării termenului de 1 octombrie 2026 Art. II obligă operatorii de distribuție concesionari să implementeze funcționalitățile informatice de alocare până la 1 octombrie 2026, iar art. III condiționează facturarea energiei electrice partajate de momentul la care aceste sisteme devin funcționale. Din această construcție rezultă trei probleme: a) Dreptul de a partaja energie este suspendat până când OD-urile decid să îl activeze. Termenul de transpunere a prevederilor privind partajarea energiei din Directiva (UE) 2024/1711 este iulie 2026. Un ordin care amână exercitarea efectivă a dreptului până la o dată ulterioară, fără o soluție intermediară, nu asigură transpunerea. b) Nu este necesară o funcționalitate informatică nouă pentru a începe partajarea. Alocarea prevăzută la art. 47 este ex-post, pe baza datelor de măsurare validate. Aceste date există deja: contoarele inteligente înregistrează valori la interval de 15 minute, iar OD-urile le colectează și le validează în prezent pentru alte procese de piață. Calculul propriu-zis este o operațiune aritmetică simplă. Este un calcul care poate fi executat integral într-un fișier de calcul tabelar. Ceea ce lipsește nu este capacitatea de calcul, ci fluxul standardizat de date și integrarea în sistemele de facturare, care sunt necesare pentru scalare, nu pentru începerea activității.	

	c) Nerespectarea termenului de 1 octombrie 2026 nu are nicio consecință. Proiectul nu prevede nicio obligație de raportare, niciun mecanism de monitorizare din partea ANRE și nicio sancțiune. În forma actuală, un OD care nu implementează funcționalitățile blochează, pe termen nedefinit, toate	
Art. III. – Facturarea energiei electrice partajate, se realizează de la data la care devin funcționale sistemele informatice prevăzute la art. II.	ACUE Furnizare Pentru Art. III., propunem următoarea completare: Facturarea energiei electrice partajate, se realizează de la data la care devin funcționale sistemele informatice prevăzute la art. II. Furnizorii de energie electrică au obligația de a asigura respectarea prevederilor prezentului ordin privind comunitățile de energie, în termen de 12 luni de la data implementării de către operatorii de distribuție a funcționalităților care să permită alocarea energiei electrice partajate între membrii comunității de către OD. Justificare: Completare propusă în linie cu argumentele detaliate la observațiile generale.	
	AFEER Art. III. Facturarea energiei electrice partajate, se realizează de la data la care devin funcționale sistemele informatice prevăzute la art. II. Furnizorii de energie electrică au obligația de a asigura respectarea prevederilor prezentului ordin privind comunitățile de energie, în termen de 12 luni de la data implementării de către operatorii de distribuție a funcționalităților care să permită alocarea energiei electrice partajate între membrii comunității de către OD. Justificare: Se solicită, ca termenul aplicabil furnizorilor să fie corelat expres cu momentul confirmării funcționalității efective a sistemelor informatice ale OD, pentru facturarea energiei partajate, nu cu o dată calendaristică fixă și unică pentru toate obligațiile. Amplarea dezvoltărilor IT necesare (integrare cu date de la OD, algoritmi de alocare, funcționalități ale contului de client, convenții multipartite) depășește un termen de câteva luni de la data preconizată a publicării. Impunerea aceluiași termen unic pentru obligații interdependente creează riscul ca furnizorii să nu poată respecta termenul din motive care nu le sunt imputabile, dacă sistemele OD nu sunt funcționale la 1 octombrie 2026.	
	PPC Energie Art. III. – propunem prelungirea termenului	

	Justificare: A se vedea propunerea de la observatii generale.	
	AEI și SCE Art. III. – Partajarea și facturarea energiei electrice se realizează începând cu data de 1 octombrie 2026. În cazul în care funcționalitățile automate nu sunt disponibile, OD aplică temporar un flux standardizat de schimb de date, aprobat de ANRE. Justificare: Dreptul la partajare nu trebuie amânat fără termen până când fiecare operator declară că sistemul său este funcțional. Este necesară o dată certă și o procedură temporară pentru situațiile în care automatizarea nu este finalizată. Observație suplimentară: A se vedea și observația consolidată de la art. II privind soluția tranzitorie, caracterul cert al datei de operaționalizare și consecințele neimplementării la termen a funcționalităților informatice.	
Art. IV. - Furnizorii de energie electrică au obligația de a asigura până la data de 1 octombrie 2026 respectarea prevederilor de la art. I, pct. 18.	ACUE Furnizare Propunem reformularea Art. IV: Furnizorii de energie electrică au obligația de a asigura până la data de 1 octombrie 2026 respectarea prevederilor de la art. I, pct. 18. Furnizorii de energie electrică au obligația de a asigura în termen de 18 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin până la data de 1 octombrie 2026 respectarea prevederilor de la Art. I, pct. 18. Justificare: Propunem ca obligațiile furnizorilor privind facturarea energiei partajate și prelucrarea fluxurilor aferente comunităților de energie să devină aplicabile după îndeplinirea condițiilor necesare implementării și după expirarea unui termen de 18 luni de la data intrării în vigoare a ordinului, conform argumentelor detaliate la observațiile generale.	
	Engie România Propunem modificarea art. IV după cum urmează: Art. IV. - Furnizorii de energie electrică au obligația de a asigura în termen de 18 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin până la data de 1 octombrie 2026 respectarea prevederilor de la art. I, pct. 18. Justificare:	

	Având în vedere dezvoltările informatice pe care le presupune punerea în aplicare a dispozițiilor de la art. I pct. 18, apreciem necesară prevederea unui termen suficient pentru îndeplinirea acestora.	
	ACUE Distribuție Art. IV. - Furnizorii de energie electrică au obligația de a asigura până la data de 1 octombrie 2026 în termen de 12 luni de la publicarea prezentului ordin în Monitorul Oficial al României respectarea prevederilor de la art. I, pct. 18. Justificare : Conform argumentelor detaliate la Art. II.	
	DEER Art. IV. - Furnizorii de energie electrică au obligația de a asigura până la data de 1 octombrie 2026 în termen de 12 luni de la publicarea prezentului ordin în Monitorul Oficial al României respectarea prevederilor de la art. I, pct. 18. Justificare: Conform argumentelor detaliate la Art. II.	
	RER Art. IV. - Furnizorii de energie electrică au obligația de a asigura până la data de 1 octombrie 2026 în termen de 12 luni de la publicarea prezentului ordin în Monitorul Oficial al României respectarea prevederilor de la art. I, pct. 18. Justificare: Conform argumentelor detaliate la Art. II.	
	AFEER Art. IV se reformulează: Furnizorii de energie electrică au obligația de a asigura în termen de 18 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin până la data de 1 octombrie 2026 respectarea prevederilor de la art. I, pct. 18. Justificare: Obligațiile furnizorilor privind facturarea energiei partajate și prelucrarea fluxurilor aferente comunităților devin aplicabile după 18 luni de la data la care OD confirmă funcționalitatea sistemelor informatice, publică/comunică formatul standardizat al datelor și finalizează testarea fluxurilor cu furnizorii implicați. Proiectul implică dezvoltări IT, integrarea datelor OD, testare, securitatea datelor, consimțăminte/activări și fluxuri de comunicare.	
	PPC Energie Art. IV. – propunem prelungirea termenului	

	Justificare: A se vedea propunerea de la observatii generale.	
Art. V. – În cazul comunităților de energie care nu au și calitatea de furnizor principal, nu sunt aplicabile: - prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 83/2021 privind aprobarea Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României nr. 670 din 7 iulie 2021; - prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2015 pentru aprobarea Procedurii-cadru privind obligația furnizorilor de energie electrică și gaze naturale de soluționare a plângerilor clienților finali, publicat în Monitorul Oficial al României nr. 193 din 23 martie 2015.	Art. V. – Se elimină. Justificare: Exceptarea completă de la standardul de performanță și de la procedura de soluționare a plângerilor ar lăsa membrii fără termene de răspuns și fără remedii. Dacă este necesar un regim simplificat, acesta trebuie reglementat separat, nu prin eliminarea tuturor garanțiilor.	
Anexa CONVENȚIE MULTIPARTITĂ privind stabilirea regulilor de măsurare, determinare, alocare și decontare a energiei electrice în cadrul comunităților de energie		
Art. 1 – Părțile convenției Prezenta convenție se încheie între: a) Comunitatea de energie, denumită în continuare „Comunitatea”; b) Operatorul de distribuție, denumit în continuare „OD”; c) Furnizorul....., în calitate de furnizor principal, denumit în continuare „Furnizor”;	ACUE Distribuție Art. 1 – Părțile convenției Prezenta convenție se încheie între: a) Comunitatea de energie, denumită în continuare „Comunitatea”; b) Operatorul de distribuție, denumit în continuare „OD”; c) Furnizorul/ Furnizorii, în calitate de furnizor/ furnizori principal/ principali , denumit în continuare „Furnizor”; Părțile prevăzute mai sus sunt denumite în mod colectiv „Părți”. Justificare: Propunem completarea pentru a avea o singură convenție care să includă toți furnizorii principali.	

Părțile prevăzute mai sus sunt denumite în mod colectiv „Părți”.		
	DEER Art. 1 – Părțile convenției Prezenta convenție se încheie între: a) Comunitatea de energie, denumită în continuare „Comunitatea”; b) Operatorul de distribuție, denumit în continuare „OD”; c) Furnizorul/Furnizorii....., în calitate de furnizor/furnizori principal/principali, denumit în continuare „Furnizor”; Părțile prevăzute mai sus sunt denumite în mod colectiv „Părți”. Justificare : Propunem completarea pentru a avea o singură convenție care să includă toți furnizorii principali.	
	RER Art. 1 – Părțile convenției Prezenta convenție se încheie între: a) Comunitatea de energie, denumită în continuare „Comunitatea”; b) Operatorul de distribuție, denumit în continuare „OD”; c) Furnizorul/Furnizorii principali ai locurilor de consum/consum și producere....., în calitate de furnizor principal, denumit în continuare „Furnizor”; Părțile prevăzute mai sus sunt denumite în mod colectiv „Părți”. Justificare: Pentru eliminarea birocrăției, propunem încheierea unui document general, fără nominalizarea tuturor furnizorilor principali ai locurilor de consum. Astfel, convenția își va păstra valabilitatea indiferent de modificările ulterioare intervenite cu privire la identitatea furnizorilor, eliminându-se necesitatea actualizării periodice a convenției și a anexei la schimbul de furnizor al unui loc de consum	
	Delgaz Grid Art. 1 – Părțile convenției Prezenta convenție se încheie între:	

	a) Comunitatea de energie, denumită în continuare „Comunitatea”; b) Operatorul de distribuție, denumit în continuare „OD”; c) Furnizorul/Furnizorii....., în calitate de furnizor/furnizori principal/principali, denumit în continuare „Furnizor”; Părțile prevăzute mai sus sunt denumite în mod colectiv „Părți”. Justificare: Propunem completarea pentru a avea o singură convenție care să includă toți furnizorii principali.	
	AEI și SCE Art. 1 – Părțile convenției Prezenta convenție se încheie între: a) Comunitatea de energie, ID în Registrul național, denumită în continuare „Comunitatea”; b) Operatorul de distribuție, denumit în continuare „OD”; c) furnizorii care deserveșc locurile de consum înscrise în anexă, inclusiv furnizorul principal, denumiți în continuare „Furnizori”; d) membrii Comunității identificați în anexă. După caz, convenția se semnează și de agregatorul ori partea responsabilă cu echilibrarea ale căror obligații sunt afectate de alocare. Părțile prevăzute mai sus sunt denumite în mod colectiv „Părți”. Justificare: Modelul cu un singur furnizor nu funcționează atunci când membrii au furnizori diferiți. Convenția trebuie semnată de toate persoanele ale căror cantități, facturi sau obligații de echilibrare sunt modificate prin partajare. Consecințele practice ale menținerii furnizorilor ca părți a) Birocrație excesivă cu modificări dese ale documentelor contractuale. Fiecare membru își păstrează furnizorul propriu. Furnizorul principal se definește pe loc de consum. O comunitate cu 21 de membri care au 5 furnizori diferiți are nevoie fie de 5 convenții distincte, fie de o convenție cu 7 părți semnate. Exemplu simplu. Într-o comunitate de energie, un membru se mută de la un furnizor la altul, ceea ce este dreptul său legal și nu poate fi îngădit. Structura convenției se modifică. Conform art. 8 alin. (1) din anexă, convenția poate fi modificată numai prin acordul scris al tuturor părților. Prin urmare, o schimbare	

	de furnizor a unui singur membru declanșează un act adițional care trebuie semnat de comunitate, de OD și de toți ceilalți furnizori principali, deși niciunul dintre aceștia nu este afectat în vreun fel. Același efect se produce la fiecare aderare a unui nou membru și la fiecare retragere. b) Fiecare furnizor primește un drept de veto asupra existenței comunității. Termenul de 15 zile lucrătoare din art. 46 alin. (2) nu este însoțit de nicio sancțiune, de nicio prezumție de acceptare și de niciun mecanism de soluționare a refuzului. Un furnizor care nu dorește să își adapteze sistemele informatice pur și simplu nu semnează. Membrul respectiv nu poate participa la comunitate decât dacă își schimbă furnizorul. Acest rezultat contrazice direct art. 38 alin. (4) din chiar acest proiect, potrivit căruia participarea unui membru la partajarea energiei electrice „nu poate fi condiționată de încheierea unui contract de furnizare cu un anumit furnizor de energie electrică”. În forma actuală, este condiționată.	
Art. 2 – Obiectul convenției (2) Prezenta convenție constituie anexă la contractele de furnizare și la contractele de distribuție a energiei electrice încheiate potrivit reglementărilor aplicabile.	ACUE Distribuție Art. 2 – Obiectul convenției (2) Prezenta convenție respectă și se coroborează cu constituie anexă la contractele de furnizare și la contractele de distribuție a energiei electrice încheiate potrivit reglementărilor aplicabile. Justificare: Motivăm modificarea alin. (2) prin faptul că atât contractul de distribuție, cât și contractul de furnizare sunt contracte bilaterale, în timp ce convenția multipartită reprezintă un acord de voință distinct, încheiat între mai multe părți. În aceste condiții, convenția nu poate avea natura juridică a unei anexe la contractele existente, ci trebuie să constituie un act juridic de sine stătător, care să se coreleze cu și să respecte prevederile contractelor de distribuție și de furnizare deja încheiate	
	DEER Art. 2 – Obiectul convenției (2) Prezenta convenție respectă și se coroborează cu constituie anexă la contractele de furnizare și la contractele de distribuție a energiei electrice încheiate potrivit reglementărilor aplicabile. Justificare : Motivăm modificarea alin. (2) prin faptul că atât contractul de distribuție, cât și contractul de furnizare sunt contracte bilaterale, în timp ce convenția multipartită reprezintă un acord de voință distinct, încheiat între mai multe	

	părți. În aceste condiții, convenția nu poate avea natura juridică a unei anexe la contractele existente, ci trebuie să constituie un act juridic de sine stătător, care să se coreleze cu și să respecte prevederile contractelor de distribuție și de furnizare deja încheiate.	
	RER Art. 2 – Obiectul convenției (2) Prezenta convenție respectă și se coroborează cu constituie anexă la contractele de furnizare și la contractele de distribuție a energiei electrice încheiate potrivit reglementărilor aplicabile. Justificare: Motivăm modificarea alin. (2) prin faptul că atât contractul de distribuție, cât și contractul de furnizare sunt contracte bilaterale, în timp ce convenția multipartită reprezintă un acord de voință distinct, încheiat între mai multe părți. În aceste condiții, convenția nu poate avea natura juridică a unei anexe la contractele existente, ci trebuie să constituie un act juridic de sine stătător, care să se coreleze cu și să respecte prevederile contractelor de distribuție și de furnizare deja încheiate.	
	Delgaz Grid Art. 2 – Obiectul convenției (2) Prezenta convenție respectă și se coroborează cu constituie anexă la contractele de furnizare și la contractele de distribuție a energiei electrice încheiate potrivit reglementărilor aplicabile. Justificare: Motivăm modificarea prin faptul că atât contractul de distribuție cât și cele de furnizare sunt perfectate între două părți pe când convenția este încheiată între mai multe părți și nu se poate constitui ca anexă ci ca un acord de voință de sine stătător dar care trebuie să respecte și să se coroboreze cu celelalte contracte pre-existente.	
	AFEER Termenul de 15 zile lucrătoare pentru semnarea convenției multipartite, între trei părți, nu are prevăzută o soluție pentru situația de blocaj în care una dintre părți nu semnează. Se solicită introducerea unui mecanism de deblocare (model obligatoriu de convenție, acord considerat tacit acordat după expirarea termenului sau soluționare de către ANRE). Se solicită, de asemenea, clarificarea regulilor aplicabile la ieșirea unui membru din comunitate sau la schimbarea furnizorului principal, cu privire la soarta	

	contractelor de distribuție/transport deja semnate de fostul furnizor principal pentru locul de consum respectiv. Motivare: Fără un mecanism de deblocare, refuzul sau tergiversarea semnării de către oricare parte poate paraliza funcționarea comunității; absența unor reguli de „switching” pentru contractele de rețea creează incertitudine juridică pentru furnizorul principal la momentul ieșirii unui membru sau al schimbării acestei calități.	
	AEI și SCE Art. 2 – Obiectul convenției (1) Prezenta convenție stabilește cadrul tehnic, operațional și procedural aplicabil proceselor privind: a) măsurarea, colectarea, validarea și determinarea datelor privind consumul de energie electrică; b) alocarea cantităților de energie electrică produse în cadrul Comunității; c) schimbul de date între Părți; d) responsabilitățile Părților în procesul de furnizare și decontare a energiei electrice; e) soluționarea reclamațiilor privind facturarea energiei electrice; f) procedurile de deconectare și reconectare a locurilor de consum, în cazurile și condițiile prevăzute de lege; g) schimbarea furnizorului; h) aderarea și retragerea membrilor, la locurile de consum ale Comunității prezentate în anexa la prezenta convenție. Justificare: Convenția nu poate crea un drept general al comunității de a solicita deconectarea. În schimb, trebuie să acopere expres schimbarea furnizorului și modificarea componenței comunității, deoarece acestea afectează lista POD-urilor și alocarea.	
Art. 3 – Măsurarea energiei electrice (3) Datele utilizate în cadrul prezentei convenții sunt exclusiv date validate de OD.	ACUE Distribuție Art. 3 – Măsurarea energiei electrice (3) Datele măsurate utilizate în procesul de facturare menționate în cadrul prezentei convenții sunt exclusiv date validate de OD. (4) În situația indisponibilității funcționalităților de transmitere a datelor de către sistemele de măsurare inteligente instalate la locurile de consum/producere și consum ale Comunității, OD are obligația de a asigura descărcarea datelor înregistrate de contor necesare procesului de facturare și	

(4) În situația indisponibilității funcționalităților de transmitere a datelor de către sistemele de măsurare inteligente instalate la locurile de consum/producere și consum ale Comunității, OD are obligația de a asigura descărcarea datelor înregistrate de contor și transmiterea acestora părților în termenele și condițiile stabilite prin reglementările în vigoare.	transmiterea acestora părților în termenele și condițiile stabilite prin reglementările în vigoare și în măsura în care echipamentul de măsurare este funcțional. În caz de defect al echipamentului de măsurare se va proceda la transmiterea datelor estimate conform prevederilor legale. Justificare: Considerăm necesare modificările propuse, în concordanță cu argumentele expuse anterior, pentru clarificarea tipului de date care fac obiectul prezentei convenții și pentru corelarea prevederilor acesteia cu procesele operaționale și cadrul de reglementare aplicabil activității de măsurare și facturare a energiei electrice. Totodată, este necesară introducerea unor prevederi exprese pentru situațiile în care echipamentul de măsurare este defect, întrucât, în aceste cazuri, operatorul de distribuție se află în imposibilitatea obiectivă de a descărca și transmite date măsurate. În lipsa unei astfel de clarificări, textul poate genera obligații imposibil de îndeplinit și interpretări neunitare privind responsabilitățile părților. Prin urmare, este necesară precizarea faptului că, în cazul defectării echipamentului de măsurare, procesul de facturare se realizează pe baza datelor estimate, în conformitate cu prevederile legale și reglementările în vigoare, asigurând astfel continuitatea proceselor comerciale și aplicarea unitară a cadrului normativ.	
	DEER Art. 3 – Măsurarea energiei electrice (3) Datele măsurate utilizate în procesul de facturare menționate în cadrul prezentei convenții sunt exclusiv date validate de OD. (4) În situația indisponibilității funcționalităților de transmitere a datelor de către sistemele de măsurare inteligente instalate la locurile de consum/producere și consum ale Comunității, OD are obligația de a asigura descărcarea datelor înregistrate de contor necesare procesului de facturare și transmiterea acestora părților în termenele și condițiile stabilite prin reglementările în vigoare și în măsura în care echipamentul de măsurare este funcțional. În caz de defect al echipamentului de măsurare se va proceda la transmiterea datelor estimate conform prevederilor legale. Justificare: Considerăm necesare modificările propuse, în concordanță cu argumentele expuse anterior, pentru clarificarea tipului de date care fac obiectul prezentei convenții și pentru corelarea prevederilor acesteia cu procesele operaționale și	

	cadrul de reglementare aplicabil activității de măsurare și facturare a energiei electrice. Totodată, este necesară introducerea unor prevederi exprese pentru situațiile în care echipamentul de măsurare este defect, întrucât, în aceste cazuri, operatorul de distribuție se află în imposibilitatea obiectivă de a descărca și transmite date măsurate. În lipsa unei astfel de clarificări, textul poate genera obligații imposibil de îndeplinit și interpretări neunitare privind responsabilitățile părților. Prin urmare, este necesară precizarea faptului că, în cazul defectării echipamentului de măsurare, procesul de facturare se realizează pe baza datelor estimate, în conformitate cu prevederile legale și reglementările în vigoare, asigurând astfel continuitatea proceselor comerciale și aplicarea unitară a cadrului normativ.	
	RER Art. 3 – Măsurarea energiei electrice (3) Datele măsurate utilizate în procesul de facturare menționate în cadrul prezentei convenții sunt exclusiv date validate de OD. (4) În situația indisponibilității funcționalităților de transmitere a datelor de către sistemele de măsurare inteligente instalate la locurile de consum/producere și consum ale Comunității, OD are obligația de a asigura descărcarea datelor înregistrate de contor necesare procesului de facturare și transmiterea acestora părților în termenele și condițiile stabilite prin reglementările în vigoare și în măsura în care echipamentul de măsurare este funcțional. În caz de defect al echipamentului de măsurare se va proceda la transmiterea datelor estimate conform prevederilor legale. Justificare: Considerăm necesare modificările propuse, în concordanță cu argumentele expuse anterior, pentru clarificarea tipului de date care fac obiectul prezentei convenții și pentru corelarea prevederilor acesteia cu procesele operaționale și cadrul de reglementare aplicabil activității de măsurare și facturare a energiei electrice. Totodată, este necesară introducerea unor prevederi exprese pentru situațiile în care echipamentul de măsurare este defect, întrucât, în aceste cazuri, operatorul de distribuție se află în imposibilitatea obiectivă de a descărca și transmite date măsurate. În lipsa unei astfel de clarificări, textul poate genera obligații imposibil de îndeplinit și interpretări neunitare privind responsabilitățile părților. Prin urmare, este necesară precizarea faptului că, în cazul defectării	

	echipamentului de măsurare, procesul de facturare se realizează pe baza datelor estimate, în conformitate cu prevederile legale și reglementările în vigoare, asigurând astfel continuitatea proceselor comerciale și aplicarea unitară a cadrului normativ.	
	Delgaz Grid Art. 3 – Măsurarea energiei electrice (3) Datele măsurate utilizate în procesul de facturare menționate în cadrul prezentei convenții sunt exclusiv date validate de OD. (4) În situația indisponibilității funcționalităților de transmitere a datelor de către sistemele de măsurare inteligente instalate la locurile de consum/producere și consum ale Comunității, OD are obligația de a asigura descărcarea datelor înregistrate de contor necesare procesului de facturare și transmiterea acestora părților în termenele și condițiile stabilite prin reglementările în vigoare și în măsura în care echipamentul de măsurare este funcțional. În caz de defect al echipamentului de măsurare se va proceda la transmiterea datelor estimate conform prevederilor legale. Justificare: Sunt necesare modificările propuse pentru clarificarea tipului de date vizate de convenție și corelarea acesteia cu procesele operaționale și cadrul de reglementare aplicabil. Este necesară reglementarea situațiilor în care echipamentul de măsurare este defect, situație în care nu este posibilă descărcarea și transmiterea datelor măsurate, astfel încât facturarea să se realizeze pe baza datelor estimate.	
	AEI și SCE Se recomandă clarificarea efectelor lipsei sau indisponibilității sistemului de măsurare inteligentă la unul sau mai multe locuri de consum asupra operaționalizării comunității. Ar trebui precizat dacă neîndeplinirea condițiilor tehnice la nivelul unui singur POD împiedică funcționarea întregii comunități sau dacă partajarea poate începe gradual pentru locurile de consum care îndeplinesc condițiile de măsurare și schimb de date. Pentru evitarea blocării disproporționate a întregii comunități, se recomandă permiterea activării etapizate, cu includerea fiecărui POD în mecanismul de alocare de la data la care sunt disponibile datele de măsurare necesare. Totodată, trebuie distinsă situația în care un loc de consum nu dispune de echipamentul de măsurare necesar de indisponibilitatea temporară a	

	comunicației unui sistem de măsurare deja instalat; pentru cea din urmă situație trebuie aplicate reguli uniforme de recuperare a datelor, corecție și regularizare. Art. 3 – Măsurarea energiei electrice (4) În situația indisponibilității funcționalităților de transmitere a datelor de către sistemele de măsurare inteligente instalate la locurile de consum/producere și consum ale Comunității, OD are obligația de a asigura descărcarea datelor înregistrate de contor și transmiterea acestora părților în termenele și condițiile stabilite prin reglementările în vigoare. În această situație, OD aplică procedura de rezervă aprobată de ANRE, identifică datele provizorii și efectuează regularizarea după restabilirea sistemului. Justificare: În lipsa unei proceduri de rezervă, defectarea comunicației poate opri alocarea și facturarea. Datele provizorii trebuie marcate și corectate după revenirea sistemului.	
Art. 4 – Determinarea și alocarea energiei electrice (1) Partajarea energiei electrice în cadrul Comunității se poate realiza pe baza oricăruia din algoritmi de alocare A sau B stabiliți prin reglementările în vigoare, conform opțiunii Comunității. (2) Alocarea energiei electrice se realizează pe baza datelor de măsurare validate de OD, pentru fiecare interval de decontare. (3) Cantitatea de energie electrică produsă și nealocată membrilor Comunității se tratează în conformitate cu regulile stabilite prin regulamentul de funcționare al Comunității și cu respectarea cadrului de reglementare aplicabil. (4) Comunitatea are obligația de a comunica OD și Furnizorilor algoritmul	ACUE Distribuție Art. 4 – Determinarea și alocarea energiei electrice (2) Alocarea energiei electrice se realizează de către comunitatea de energie pe baza datelor de măsurare validate de OD, pentru fiecare interval de decontare. (4) Comunitatea are obligația de a comunica OD și Furnizorilor algoritmul de alocare, precum și orice modificare al acestuia. (5) Algoritmul de alocare se aplică în mod transparent, obiectiv și nediscriminatoriu tuturor membrilor Comunității. (6) Algoritmul de alocare utilizat în cadrul comunității de energie este: A B. Algoritmul de alocare ales trebuie să fie menținut pe o perioadă de cel puțin 12 luni. Justificare: Propunem modificarea alin. (2) și (4) conform argumentelor prezentate anterior.	

de alocare, precum și orice modificare al acestuia. (5) Algoritmul de alocare se aplică în mod transparent, obiectiv și nediscriminatoriu tuturor membrilor Comunității.	Ref. alin (6) - Propunem completarea convenției multipartite cu un alineat prin care comunitatea de energie, prin reprezentanții desemnați, să nominalizeze în mod expres, la momentul semnării convenției, algoritmul ales pentru alocarea energiei electrice partajate. O astfel de prevedere este necesară pentru confirmarea neechivocă a opțiunii comunității de energie cu privire la algoritmul de alocare aplicabil și pentru evitarea oricăror neclarități în procesul de implementare și aplicare a convenției. De asemenea, pentru buna implementare propunem ca algoritmul ales să fie menținut pe o perioadă de cel puțin 12 luni.	
	DEER Art. 4 – Determinarea și alocarea energiei electrice (2) Alocarea energiei electrice se realizează de către comunitatea de energie pe baza datelor de măsurare validate de OD, pentru fiecare interval de decontare. (4) Comunitatea are obligația de a comunica OD și Furnizorilor algoritmul de alocare, precum și orice modificare al acestuia. (6) Algoritmul de alocare utilizat în cadrul comunității de energie este: A B. Algoritmul de alocare ales trebuie să fie menținut pe o perioadă de cel puțin 12 luni. Justificare : propunem modificarea alin. (2) și (4) conform argumentelor detaliate anterior. Propunem completarea convenției multipartite cu un alineat prin care comunitatea de energie, prin reprezentanții desemnați, să nominalizeze în mod expres, la momentul semnării convenției, algoritmul ales pentru alocarea energiei electrice partajate. O astfel de prevedere este necesară pentru confirmarea neechivocă a opțiunii comunității de energie cu privire la algoritmul de alocare aplicabil și pentru evitarea oricăror neclarități în procesul de implementare și aplicare a convenției. De asemenea, pentru buna implementare propunem ca algoritmul ales să fie menținut pe o perioadă de cel puțin 12 luni.	
	RER Art. 4 – Determinarea și alocarea energiei electrice	

	(2) Alocarea energiei electrice se realizează de către comunitatea de energie pe baza datelor de măsurare validate de OD, pentru fiecare interval de decontare. (4) Comunitatea are obligația de a comunica OD și Furnizorilor algoritmul de alocare, precum și orice modificare al acestuia. (6) Algoritmul de alocare utilizat în cadrul comunității de energie este: A B. Algoritmul de alocare ales trebuie să fie menținut pe o perioadă de cel puțin 12 luni. Justificare: Propunem modificarea alin. (2) și (4) conform argumentelor detaliate anterior Propunem completarea convenției multipartite cu un alineat prin care comunitatea de energie, prin reprezentanții desemnați, să nominalizeze în mod expres, la momentul semnării convenției, algoritmul ales pentru alocarea energiei electrice partajate. O astfel de prevedere este necesară pentru confirmarea neechivocă a opțiunii comunității de energie cu privire la algoritmul de alocare aplicabil și pentru evitarea oricăror neclarități în procesul de implementare și aplicare a convenției. De asemenea, pentru buna implementare propunem ca algoritmul ales să fie menținut pe o perioadă de cel puțin 12 luni.	
	Delgaz Grid Art. 4 – Determinarea și alocarea energiei electrice (2) Alocarea energiei electrice se realizează de către comunitatea de energie pe baza datelor de măsurare validate de OD, pentru fiecare interval de decontare. (4) Comunitatea are obligația de a comunica OD și Furnizorilor algoritmul de alocare, precum și orice modificare al acestuia. Justificare: In linie cu argumentatia anterioara	
	AEI și SCE Art. 4 – Determinarea și alocarea energiei electrice (1) Partajarea energiei electrice în cadrul Comunității se poate realiza pe baza oricăruia dintre algoritmii prevăzuți la art. 47 alin. (5), conform opțiunii Comunității. Justificare:	

	Convenția trebuie să trimită la toate variantele permise de regulament, nu să limiteze din nou alegerea comunității la algoritmi A și B. Art. 4 – Determinarea și alocarea energiei electrice (4) Comunitatea are obligația de a comunica OD și Furnizorilor algoritmul de alocare, precum și orice modificare a acestuia. Modificarea se comunică înainte de data aplicării și indică versiunea algoritmului și data de la care produce efecte. OD confirmă primirea. Justificare: Pe lângă corectarea gramaticală, este necesar ca operatorul și furnizorii să știe exact ce versiune aplică și din ce moment. Modificările retroactive trebuie evitate.	
Art. 5 – Schimbul de date (1) În termenul prevăzut în contractul pentru prestarea serviciului de distribuție, pentru luna de consum precedentă, OD transmite: a) Comunității, datele de măsurare aferente energiei electrice produse pentru fiecare loc de producere, precum și datele de măsurare aferente energiei electrice consumate pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere; b) Furnizorului principal, datele de măsurare aferente energiei electrice consumate pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere. (2) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la începutul fiecărei luni, pentru luna de consum precedentă, OD transmite: a) Comunității, cantitățile de energie electrică alocate fiecărui membru al comunității;	ACUE Distribuție Art. 5 – Schimbul de date (1) În termenul prevăzut în contractul pentru prestarea serviciului de distribuție, pentru luna de consum precedentă, OD transmite: a) Comunității, datele de măsurare aferente energiei electrice produse pentru fiecare loc de producere, precum și datele de măsurare aferente energiei electrice consumate pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere; b) Furnizorului principal, datele de măsurare aferente energiei electrice consumate pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere. Datele transmise de către OD sunt date măsurate, validate de către acesta, având factorul de scalare kWh cu 3 zecimale. (2) În termen de maximum 150 zile lucrătoare de la începutul fiecărei luni, pentru luna de consum precedentă, comunitatea de energie OD transmite: a) membrilor și Furnizorului principal Comunității, cantitățile de energie electrică alocate fiecărui membru al comunității; b) Furnizorului, pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere, cantitățile de energie electrică consumate din rețea, determinate ca diferență între cantitățile de energie electrică măsurate și cantitățile de energie electrică alocate în cadrul Comunității. (4) Datele transmise trebuie să fie complete, corecte și conforme cu reglementările în vigoare. Datele de măsurare la interval de decontare, vor fi transmise în unitate de măsurare „kWh” cu trei zecimale. Justificare:	

b) Furnizorului, pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere, cantitățile de energie electrică consumate din rețea, determinate ca diferență între cantitățile de energie electrică măsurate și cantitățile de energie electrică alocate în cadrul Comunității. (3) Părțile au obligația de a asigura schimbul de date în formatele și termenele stabilite prin reglementările în vigoare. (4) Datele transmise trebuie să fie complete, corecte și conforme cu reglementările în vigoare.	Având în vedere că regulile de decontare în vigoare prevăd transmiterea datelor de măsurare utilizând valori exprimate în MWh, cu o precizie de trei zecimale, precum și faptul că în cadrul unei comunități de energie pot exista utilizatori casnici ale căror consumuri pe intervalul de decontare de 15 minute sunt frecvent inferioare valorii de 1 kWh, cadrul de reglementare trebuie să conțină prevederi explicite privind modul de tratare a acestor situații. În lipsa unor reguli clare privind nivelul de precizie și rotunjirea valorilor, pot apărea numeroase situații de imposibilitate de alocare a cantitatilor ori erori de alocare și diferențe în procesele de partajare și decontare a energiei, cu impact direct asupra corectitudinii rezultatelor și asupra tratamentului echitabil al membrilor comunității. Din aceste considerente, propunem completarea alin. (1). Propunem modificarea alin. (2) în linie cu argumentele expuse anterior și pentru introducerea unor termene realiste de implementare. Indiferent de entitatea desemnată să realizeze alocarea energiei în cadrul comunității de energie, stabilirea unui termen mai scurt de 15 zile lucrătoare nu este realistă și nu poate asigura desfășurarea corectă a procesului. În condițiile în care forma finală a datelor brute de măsurare este validată și comunicată tuturor părților implicate abia în a opta zi lucrătoare a fiecărei luni, rămâne necesară o perioadă de cel puțin 7 zile lucrătoare pentru efectuarea alocărilor și partajărilor de energie, realizarea verificărilor necesare și transmiterea rezultatelor către participanți. Prin urmare, un termen minim de 15 zile lucrătoare reprezintă o condiție tehnică și operațională indispensabilă pentru desfășurarea corectă și fiabilă a acestui proces. Ref. alin. (4), propunem completare pentru corelarea cu modificarea de la alin. (1).	
	DEER Art. 5 – Schimbul de date (1) În termenul prevăzut în contractul pentru prestarea serviciului de distribuție, pentru luna de consum precedentă, OD transmite: a) Comunității, datele de măsurare aferente energiei electrice produse pentru fiecare loc de producere, precum și datele de măsurare aferente energiei electrice consumate pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere; b)Furnizorului principal, datele de măsurare aferente energiei electrice consumate pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere.	

	Datele transmise de către OD sunt date măsurate, validate de către acesta, având factorul de scalare kWh cu 3 zecimale. (2) În termen de maximum 105 zile lucrătoare de la începutul fiecărei luni, pentru luna de consum precedentă, comunitatea de energie OD transmite: a) membrilor și Furnizorului principal Comunității, cantitățile de energie electrică alocate fiecărui membru al comunității; b) Furnizorului, pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere, cantitățile de energie electrică consumate din rețea, determinate ca diferență între cantitățile de energie electrică măsurate și cantitățile de energie electrică alocate în cadrul Comunității. (4) Datele transmise trebuie să fie complete, corecte și conforme cu reglementările în vigoare. Datele de măsurare la interval de decontare, vor fi transmise în unitate de masurare „kWh” cu trei zecimale. Justificare: Având în vedere că regulile de decontare în vigoare prevăd transmiterea datelor de măsurare utilizând valori exprimate în MWh, cu o precizie de trei zecimale, precum și faptul că în cadrul unei comunități de energie pot exista utilizatori casnici ale căror consumuri pe intervalul de decontare de 15 minute sunt frecvent inferioare valorii de 1 kWh, cadrul de reglementare trebuie să conțină prevederi explicite privind modul de tratare a acestor situații. În lipsa unor reguli clare privind nivelul de precizie și rotunjirea valorilor, pot apărea numeroase situații de imposibilitate de alocare a cantitatilor ori erori de alocare și diferențe în procesele de partajare și decontare a energiei, cu impact direct asupra corectitudinii rezultatelor și asupra tratamentului echitabil al membrilor comunității. Din aceste considerente, propunem completarea alin. (1). Propunem modificarea alin. (2) în linie cu argumentele expuse anterior și pentru introducerea unor termene realiste de implementare. Indiferent de entitatea desemnată să realizeze alocarea energiei în cadrul comunității de energie, stabilirea unui termen mai scurt de 15 zile lucrătoare nu este realistă și nu poate asigura desfășurarea corectă a procesului. În condițiile în care forma finală a datelor brute de măsurare este validată și comunicată tuturor părților implicate abia în a opta zi lucrătoare a fiecărei luni, rămâne necesară o perioadă de cel puțin 7 zile lucrătoare pentru efectuarea alocărilor și partajărilor de energie, realizarea verificărilor necesare și transmiterea rezultatelor către participanți. Prin urmare, un termen minim de 15	
--	---	--

	zile lucrătoare reprezintă o condiție tehnică și operațională indispensabilă pentru desfășurarea corectă și fiabilă a acestui proces. Ref. alin. (4), propunem completare pentru corelarea cu modificarea de la alin. (1).	
	RER Art. 5 – Schimbul de date (1) În termenul prevăzut în contractul pentru prestarea serviciului de distribuție, pentru luna de consum precedentă, OD transmite: a) Comunității, datele de măsurare aferente energiei electrice produse pentru fiecare loc de producere, precum și datele de măsurare aferente energiei electrice consumate pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere; b) Furnizorului principal, datele de măsurare aferente energiei electrice consumate pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere. Datele transmise de către OD sunt date măsurate, validate de către acesta, având factorul de scalare kWh cu 3 zecimale. (2) În termen de maximum 150 zile lucrătoare de la începutul fiecărei luni, pentru luna de consum precedentă, comunitatea de energie OD transmite: a) membrilor și Furnizorului principal Comunității, cantitățile de energie electrică alocate fiecărui membru al comunității; b) Furnizorului, pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere, cantitățile de energie electrică consumate din rețea, determinate ca diferență între cantitățile de energie electrică măsurate și cantitățile de energie electrică alocate în cadrul Comunității. (4) Datele transmise trebuie să fie complete, corecte și conforme cu reglementările în vigoare. Datele de măsurare la interval de decontare, vor fi transmise în unitate de masurare „kWh” cu trei zecimale. Justificare: Având în vedere că regulile de decontare în vigoare prevăd transmiterea datelor de măsurare utilizând valori exprimate în MWh, cu o precizie de trei zecimale, precum și faptul că în cadrul unei comunități de energie pot exista utilizatori casnici ale căror consumuri pe intervalul de decontare de 15 minute sunt frecvent inferioare valorii de 1 kWh, cadrul de reglementare trebuie să conțină prevederi explicite privind modul de tratare a acestor situații.	

	În lipsa unor reguli clare privind nivelul de precizie și rotunjirea valorilor, pot apărea numeroase situații de imposibilitate de alocare a cantităților ori erori de alocare și diferențe în procesele de partajare și decontare a energiei, cu impact direct asupra corectitudinii rezultatelor și asupra tratamentului echitabil al membrilor comunității. Din aceste considerente, propunem completarea alin. (1). Propunem modificarea alin. (2) în linie cu argumentele expuse anterior și pentru introducerea unor termene realiste de implementare. Indiferent de entitatea desemnată să realizeze alocarea energiei în cadrul comunității de energie, stabilirea unui termen mai scurt de 15 zile lucrătoare nu este realistă și nu poate asigura desfășurarea corectă a procesului. În condițiile în care forma finală a datelor brute de măsurare este validată și comunicată tuturor părților implicate abia în a opta zi lucrătoare a fiecărei luni, rămâne necesară o perioadă de cel puțin 7 zile lucrătoare pentru efectuarea alocărilor și partajărilor de energie, realizarea verificărilor necesare și transmiterea rezultatelor către participanți. Prin urmare, un termen minim de 15 zile lucrătoare reprezintă o condiție tehnică și operațională indispensabilă pentru desfășurarea corectă și fiabilă a acestui proces. Ref. alin. (4), propunem completare pentru corelarea cu modificarea de la alin. (1).	
	Delgaz Grid Art. 5 – Schimbul de date 2) În termen de maximum 150 zile lucrătoare de la începutul fiecărei luni, pentru luna de consum precedentă, comunitatea de energie OD transmite: a) membrilor și Furnizorului principal Comunității, cantitățile de energie electrică alocate fiecărui membru al comunității; b) Furnizorului, pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere, cantitățile de energie electrică consumate din rețea, determinate ca diferență între cantitățile de energie electrică măsurate și cantitățile de energie electrică alocate în cadrul Comunității. Justificare: Propunem modificarea alin. (2) în linie cu argumentele expuse anterior și pentru introducerea unor termene realiste de implementare.	
	ACUE Furnizare Pentru Art. 5, propunem următoarele modificări:	

	(1) În termenul prevăzut în contractul pentru prestarea serviciului de distribuție, pentru luna de consum precedentă, OD transmite: a) Comunității, datele de măsurare aferente energiei electrice produse-livrate pentru fiecare loc de producere, precum și datele de măsurare aferente energiei electrice consumate pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere; b) Furnizorului principal, datele de măsurare aferente energiei electrice consumate pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere. (2) În termen de maximum 8 10 zile lucrătoare de la începutul fiecărei luni, pentru luna de consum precedentă, OD transmite: a) Comunității, cantitățile de energie electrică alocate fiecărui membru al comunității; b) Furnizorului, pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere, cantitățile de energie electrică consumate din rețea, determinate ca diferență între cantitățile de energie electrică măsurate și cantitățile de energie electrică alocate în cadrul Comunității. Justificare: Art. 5 alin. (1) lit. a) Propunerea are în vedere faptul că OD nu deține date privind energia produsă, motiv pentru care obligația instituită prin text necesită corelare cu atribuțiile și datele aflate efectiv la dispoziția acestuia. Pentru argumentele privind necesitatea corelării obligațiilor participanților la piață cu datele pe care aceștia le dețin în mod efectiv, facem trimitere la observațiile generale. Art. 5 alin. (1) lit. b) Solicităm clarificarea utilității transmiterii acestor date către furnizor, în condițiile în care acesta primește, în termen de două zile lucrătoare, datele privind consumul diminuat cu cantitatea de energie alocată fiecărui membru al comunității. În lipsa unei justificări a scopului acestei raportări suplimentare, obligația apare ca fiind redundantă. Art. 5 alin. (2) Propunerea urmărește corelarea termenului prevăzut de prezentul articol cu termenul stabilit prin contractul-cadru de distribuție aprobat prin Ordinul ANRE nr. 90/2015, astfel încât furnizorul să primească în același timp atât cantitatea de energie măsurată, cât și diferența dintre cantitatea măsurată și cantitatea de energie partajată. AEI și SCE	
--	---	--

	Art. 5 – Schimbul de date (1) În termen de maximum 5 zile lucrătoare de la validarea datelor pentru luna de consum precedentă, OD transmite simultan: a) Comunității, datele de măsurare aferente energiei electrice produse pentru fiecare loc de producere, precum și datele de măsurare aferente energiei electrice consumate pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere; b) furnizorilor îndreptățiți, datele de măsurare aferente locurilor de consum și/sau de consum și producere pe care le deserveșc. Justificare: Termenul nu ar trebui să difere de la un contract de distribuție la altul. Transmiterea simultană a datelor validate permite comunității și furnizorilor să emită documente corelate. (3) Părțile au obligația de a asigura schimbul de date în formatele interoperabile și termenele stabilite prin reglementările în vigoare, cu confirmarea primirii fiecărui set de date. Justificare: Un format interoperabil și confirmarea primirii sunt suficiente la nivelul convenției. Detaliile tehnice pot fi stabilite separat prin specificațiile ANRE și actualizate fără modificarea modelului contractual.	
	Engie România Propunem modificarea alin. (2) al art. 5 din Anexă după cum urmează: Art. 5 (2) În termen de maximum 40 8 zile lucrătoare de la începutul fiecărei luni, pentru luna de consum precedentă, OD transmite: (...) Justificare : Pentru corelare cu termenul prevăzut la art. 7 din Contractul-cadru pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice încheiat între operatorul de distribuție concesionar și furnizor (anexa nr. 1 la Ordinul președintelui ANRE nr. 90/2015, cu modificările și completările ulterioare) pentru transmiterea de către OD a datelor de măsurare în vederea decontării consumului de energie electrică al clienților finali.	
	PPC Energie Art. 5 – Schimbul de date (1) În termenul prevăzut în contractul pentru prestarea serviciului de distribuție, pentru luna de consum precedentă, OD transmite:	

	a) Comunității, datele de măsurare aferente energiei electrice produse livrate pentru fiecare loc de producere, precum și datele de măsurare aferente energiei electrice consumate pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere; b) Furnizorului principal, datele de măsurare aferente energiei electrice consumate pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere. (2) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la începutul fiecărei luni, pentru luna de consum precedentă, OD transmite: a) Comunității, cantitățile de energie electrică alocate fiecărui membru al comunității; b) Furnizorului, pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere, cantitățile de energie electrică consumate din rețea, determinate ca diferență între cantitățile de energie electrică măsurate și cantitățile de energie electrică alocate în cadrul Comunității. (3) Părțile au obligația de a asigura schimbul de date în formatele și termenele stabilite prin reglementările în vigoare. (4) Datele transmise trebuie să fie complete, corecte și conforme cu reglementările în vigoare. (5) Părțile au obligația de a asigura schimbul operativ de informații necesare soluționării reclamațiilor privind facturarea, precum și derulării proceselor de deconectare/reconectare a locurilor de consum și/sau de consum și producere. Justificare: Art. 5 alin.(1) lit. a) Propunere pentru corelare. OD nu detine datele en. Produse Art. 5 alin.(1) lit. b) + Art. 5 alin.(2) lit. b) – Propunem primirea datelor o singura data, acestea fiind necesare pentru emiterea facturilor	
	AFEER Art. 5 – Schimbul de date (1) În termenul prevăzut în contractul pentru prestarea serviciului de distribuție, pentru luna de consum precedentă, OD transmite: a) Comunității, datele de măsurare aferente energiei electrice produse livrate pentru fiecare loc de producere, precum și datele de măsurare aferente energiei electrice consumate pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere;	

	b) Furnizorului principal, datele de măsurare aferente energiei electrice consumate pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere. (2) În termen de maximum 8 ZILE lucrătoare de la începutul fiecărei luni, pentru luna de consum precedentă, OD transmite: a) Comunității, cantitățile de energie electrică alocate fiecărui membru al comunității; b) Furnizorului, pentru fiecare loc de consum și/sau de consum și producere, cantitățile de energie electrică consumate din rețea, determinate ca diferență între cantitățile de energie electrică măsurate și cantitățile de energie electrică alocate în cadrul Comunității. (3) Părțile au obligația de a asigura schimbul de date în formatele și termenele stabilite prin reglementările în vigoare. (4) Datele transmise trebuie să fie complete, corecte și conforme cu reglementările în vigoare. (5) Părțile au obligația de a asigura schimbul operativ de informații necesare soluționării reclamațiilor privind facturarea, precum și derulării proceselor de deconectare/reconectare a locurilor de consum și/sau de consum și producere. Justificare: Pentru scopuri de facturare, OD trebuie să transmită furnizorului un set unic, complet, validat și standardizat de date aferent perioadei de consum. Pentru scopuri de informare, notificare sau prognoză, datele intermediare pot fi transmise distinct, cu indicarea caracterului măsurat/estimat/nevalidat, fără a fundamenta obligații de facturare sau sancțiuni în sarcina furnizorului.	
Art. 6 – Responsabilitățile Părților (1) Comunitatea are următoarele obligații: a) stabilește și comunică OD datele necesare alocării energiei electrice partajate conform reglementărilor în vigoare; b) transmite informațiile necesare aplicării prezentei convenții; c) notifică OD și Furnizorul principal cu privire la orice modificare a componenței membrilor Comunității, în	ACUE Distribuție Art. 6 – Responsabilitățile Părților (1) Comunitatea are următoarele obligații: a) stabilește și comunică Furnizorului principal OD datele necesare alocării energiei electrice partajate conform reglementărilor în vigoare; b) transmite informațiile necesare aplicării prezentei convenții; c) notifică OD și Furnizorul principal cu privire la orice modificare a componenței membrilor Comunității, în cel mult cu cel puțin 2 3 zile lucrătoare după înainte de luna de consum. d) utilizează datele măsurate și transmise de către OD pentru facturarea energiei electrice alocate membrilor Comunității.	

cel mult 2 zile lucrătoare după luna de consum. d) utilizează datele transmise de către OD pentru facturarea energiei electrice alocate membrilor Comunității. (2) OD are următoarele obligații: a) asigură măsurarea energiei electrice produse și consumate la locurile de consum și/sau de producere din cadrul Comunității ; b) colectează, validează și transmite către Părțile implicate datele de măsurare și datele utilizate în procesul de facturare, în condițiile și termenele prevăzute de reglementările aplicabile; c) transmite Comunității si furnizorului cantitățile de energie electrică alocate membrilor comunității de energie, determinate în conformitate cu metodologia de alocare aplicabilă, în vederea realizării procesului de facturare; d) efectuează operațiunile de deconectare și reconectare a locurilor de consum și/sau de consum și de producere în condițiile reglementărilor în vigoare și la solicitarea CE sau a furnizorului ; e) transmite Părților informațiile necesare soluționării reclamațiilor privind măsurarea, alocarea și determinarea cantităților de energie electrică utilizate în procesul de facturare.	e) informează Furnizorul cu privire la solicitările de deconectare transmise către OD pentru membrii Comunității. (2) OD are următoarele obligații: a) asigură măsurarea energiei electrice produse și consumate la locurile de consum și/sau de producere din cadrul Comunității ; b) colectează, validează și transmite către Părțile implicate datele de măsurare și datele de măsurare utilizate în procesul de facturare, în condițiile și termenele prevăzute de reglementările aplicabile; e) transmite Comunității si furnizorului cantitățile de energie electrică alocate membrilor comunității de energie, determinate în conformitate cu metodologia de alocare aplicabilă, în vederea realizării procesului de facturare; d) efectuează operațiunile de deconectare și reconectare a locurilor de consum și/sau de consum și de producere în condițiile reglementărilor în vigoare și la solicitarea CE sau a furnizorului principal; e) transmite Părților informațiile necesare soluționării reclamațiilor privind măsurarea, alocarea și determinarea cantităților de energie electrică utilizate în procesul de facturare. (3) Furnizorul are următoarele obligații: a) asigură responsabilitatea echilibrării, în condițiile cadrului de reglementare aplicabil; b) utilizează datele măsurate transmise de OD și cantitățile alocate și transmise de către comunitatea de energie pentru facturarea energiei electrice, realizarea decontărilor și îndeplinirea obligațiilor contractuale aferente contractelor de furnizare încheiate cu membrii Comunității; c) soluționează plângerile formulate de clienții finali aflați în relație contractuală cu aceștia, în conformitate cu reglementările aplicabile; d) transmite către OD solicitările privind verificările necesare soluționării reclamațiilor referitoare la măsurarea, alocarea și determinarea cantităților de energie electrică utilizate în procesul de facturare și/sau de decontare; e) transmite către OD, după caz, solicitările de deconectare/reconectare aferente locurilor de consum și/sau de consum și producere pentru care asigură furnizarea energiei electrice; f) informează Comunitatea cu privire la solicitările de deconectare transmise către OD pentru membrii Comunității;	
---	--	--

(3) Furnizorul are următoarele obligații: a) asigură responsabilitatea echilibrării, în condițiile cadrului de reglementare aplicabil; b) utilizează datele transmise de OD pentru facturarea energiei electrice, realizarea decontărilor și îndeplinirea obligațiilor contractuale aferente contractelor de furnizare încheiate cu membrii Comunității; c) soluționează plângerile formulate de clienții finali aflați în relație contractuală cu aceștia, în conformitate cu reglementările aplicabile; d) transmite către OD solicitările privind verificările necesare soluționării reclamațiilor referitoare la măsurarea, alocarea și determinarea cantităților de energie electrică utilizate în procesul de facturare și/sau de decontare; e) transmite către OD, după caz, solicitările de deconectare/reconectare aferente locurilor de consum și/sau de consum și producere pentru care asigură furnizarea energiei electrice; f) informează Comunitatea cu privire la solicitările de deconectare transmise către OD pentru membrii Comunității; g) colaborează cu Comunitatea, Furnizorii și OD în vederea soluționării reclamațiilor formulate de membrii Comunității privind facturarea și decontarea energiei electrice.	g) colaborează cu Comunitatea, Furnizorii și OD în vederea soluționării reclamațiilor formulate de membrii Comunității privind facturarea și decontarea energiei electrice.	
	DEER Art. 6 – Responsabilitățile Părților (1) Comunitatea are următoarele obligații:	

	a) stabilește și comunică Furnizorului principal OD datele necesare alocării energiei electrice partajate conform reglementărilor în vigoare; b) transmite informațiile necesare aplicării prezentei convenții; c) notifică OD și Furnizorul principal cu privire la orice modificare a componenței membrilor Comunității, în cel mult cu cel puțin 2-3 zile lucrătoare după înainte de luna de consum. d) utilizează datele măsurate și transmise de către OD pentru facturarea energiei electrice alocate membrilor Comunității. e) informează Furnizorul cu privire la solicitările de deconectare transmise către OD pentru membrii Comunității. (2) OD are următoarele obligații: a) asigură măsurarea energiei electrice produse și consumate la locurile de consum și/sau de producere din cadrul Comunității ; b) colectează, validează și transmite către Părțile implicate datele de măsurare și datele de măsurare utilizate în procesul de facturare, în condițiile și termenele prevăzute de reglementările aplicabile; e) transmite Comunității și furnizorului cantitățile de energie electrică alocate membrilor comunității de energie, determinate în conformitate cu metodologia de alocare aplicabilă, în vederea realizării procesului de facturare; d) efectuează operațiunile de deconectare și reconectare a locurilor de consum și/sau de consum și de producere în condițiile reglementărilor în vigoare și la solicitarea GE sau a furnizorului principal; e) transmite Părților informațiile necesare soluționării reclamațiilor privind măsurarea, alocarea și determinarea cantităților de energie electrică utilizate în procesul de facturare. (3) Furnizorul are următoarele obligații: a) asigură responsabilitatea echilibrării, în condițiile cadrului de reglementare aplicabil; b) utilizează datele măsurate transmise de OD și cantitățile alocate și transmise de către comunitatea de energie pentru facturarea energiei electrice, realizarea decontărilor și îndeplinirea obligațiilor contractuale aferente contractelor de furnizare încheiate cu membrii Comunității; c) soluționează plângerile formulate de clienții finali aflați în relație contractuală cu aceștia, în conformitate cu reglementările aplicabile;	
--	--	--

	d) transmite către OD solicitările privind verificările necesare soluționării reclamațiilor referitoare la măsurarea, alocarea și determinarea cantităților de energie electrică utilizate în procesul de facturare și/sau de decontare; e) transmite către OD, după caz, solicitările de deconectare/reconectare aferente locurilor de consum și/sau de consum și producere pentru care asigură furnizarea energiei electrice; f) informează Comunitatea cu privire la solicitările de deconectare transmise către OD pentru membrii Comunității; g) colaborează cu Comunitatea, Furnizorii și OD în vederea soluționării reclamațiilor formulate de membrii Comunității privind facturarea și decontarea energiei electrice. Justificare: Propunem modificarea și completarea Art. 6, conform argumentelor detaliate anterior, privind rolul și responsabilitățile OD, ale comunității și ale Furnizorului principal.	
	RER Art. 6 – Responsabilitățile Părților (1) Comunitatea are următoarele obligații: a) stabilește și comunică Furnizorului principal OD datele necesare alocării energiei electrice partajate conform reglementărilor în vigoare; b) transmite informațiile necesare aplicării prezentei convenții; c) notifică OD și Furnizorul principal cu privire la orice modificare a componenței membrilor Comunității, în cel mult cu cel puțin 2 3 zile lucrătoare după înaintea luna de consum. d) utilizează datele măsurate și transmise de către OD pentru facturarea energiei electrice alocate membrilor Comunității. e) informează Furnizorul cu privire la solicitările de deconectare transmise către OD pentru membrii Comunității. (2) OD are următoarele obligații: a) asigură măsurarea energiei electrice produse și consumate la locurile de consum și/sau de producere din cadrul Comunității ; b) colectează, validează și transmite către Părțile implicate datele de măsurare și datele de măsurare utilizate în procesul de facturare, în condițiile și termenele prevăzute de reglementările aplicabile;	

	e) transmite Comunității și furnizorului cantitățile de energie electrică alocate membrilor comunității de energie, determinate în conformitate cu metodologia de alocare aplicabilă, în vederea realizării procesului de facturare; d) efectuează operațiunile de deconectare și reconectare a locurilor de consum și/sau de consum și de producere în condițiile reglementărilor în vigoare și la solicitarea CE sau a furnizorului principal; e) transmite Părților informațiile necesare soluționării reclamațiilor privind măsurarea, alocarea și determinarea cantităților de energie electrică utilizate în procesul de facturare. (3) Furnizorul are următoarele obligații: a) asigură responsabilitatea echilibrării, în condițiile cadrului de reglementare aplicabil; b) utilizează datele măsurate transmise de OD și cantitățile alocate și transmise de către comunitatea de energie pentru facturarea energiei electrice, realizarea decontărilor și îndeplinirea obligațiilor contractuale aferente contractelor de furnizare încheiate cu membrii Comunității; c) soluționează plângerile formulate de clienții finali aflați în relație contractuală cu aceștia, în conformitate cu reglementările aplicabile; d) transmite către OD solicitările privind verificările necesare soluționării reclamațiilor referitoare la măsurarea, alocarea și determinarea cantităților de energie electrică utilizate în procesul de facturare și/sau de decontare; e) transmite către OD, după caz, solicitările de deconectare/reconectare aferente locurilor de consum și/sau de consum și producere pentru care asigură furnizarea energiei electrice; f) informează Comunitatea cu privire la solicitările de deconectare transmise către OD pentru membrii Comunității; g) colaborează cu Comunitatea, Furnizorii și OD în vederea soluționării reclamațiilor formulate de membrii Comunității privind facturarea și decontarea energiei electrice. Justificare: Propunem modificarea și completarea Art. 6, conform argumentelor detaliate anterior, privind rolul și responsabilitățile OD, ale comunității și ale Furnizorului principal.	
	Delgaz Grid Art. 6 – Responsabilitățile Părților (1) Comunitatea are următoarele obligații:	

	a) stabilește și comunică Furnizorului principal OD datele necesare alocării energiei electrice partajate conform reglementarilor în vigoare; b) transmite informațiile necesare aplicării prezentei convenții; c) notifică OD și Furnizorul principal cu privire la orice modificare a componenței membrilor Comunității, în cel mult cu cel puțin 2 3 zile lucrătoare după înainte de luna de consum. d) utilizează datele măsurate și transmise de către OD pentru facturarea energiei electrice alocate membrilor Comunității. (2) OD are următoarele obligații: a) asigură măsurarea energiei electrice produse și consumate la locurile de consum și/sau de producere din cadrul Comunității ; b) colectează, validează și transmite către Părțile implicate datele de măsurare și datele de măsurare utilizate în procesul de facturare, în condițiile și termenele prevăzute de reglementările aplicabile; e) transmite Comunității și furnizorului cantitățile de energie electrică alocate membrilor comunității de energie, determinate în conformitate cu metodologia de alocare aplicabilă, în vederea realizării procesului de facturare; d) efectuează operațiunile de deconectare și reconectare a locurilor de consum și/sau de consum și de producere în condițiile reglementărilor în vigoare și la solicitarea CE sau a furnizorului principal; e) transmite Părților informațiile necesare soluționării reclamațiilor privind măsurarea, alocarea și determinarea cantităților de energie electrică utilizate în procesul de facturare. (3) Furnizorul are următoarele obligații: a) asigură responsabilitatea echilibrării, în condițiile cadrului de reglementare aplicabil; b) utilizează datele măsurate transmise de OD și cantitățile alocate și transmise de către comunitatea de energie pentru facturarea energiei electrice, realizarea decontărilor și îndeplinirea obligațiilor contractuale aferente contractelor de furnizare încheiate cu membrii Comunității; c) soluționează plângerile formulate de clienții finali aflați în relație contractuală cu aceștia, în conformitate cu reglementările aplicabile; d) transmite către OD solicitările privind verificările necesare soluționării reclamațiilor referitoare la măsurarea, alocarea și determinarea cantităților de energie electrică utilizate în procesul de facturare și/sau de decontare;	
--	---	--

	e) transmite către OD, după caz, solicitările de deconectare/reconectare aferente locurilor de consum și/sau de consum și producere pentru care asigură furnizarea energiei electrice; f) informează Comunitatea cu privire la solicitările de deconectare transmise către OD pentru membrii Comunității; g) colaborează cu Comunitatea, Furnizorii și OD în vederea soluționării reclamațiilor formulate de membrii Comunității privind facturarea și decontarea energiei electrice. Justificare: Propunem modificarea și completarea Art. 6, conform argumentelor detaliate anterior, privind rolul și responsabilitățile OD, ale comunității și ale Furnizorului principal.	
	ACUE Furnizare Art. 6 – Responsabilitățile Părților (3) Furnizorul are următoarele obligații: [....] g) colaborează cu Comunitatea, Furnizorii și OD în vederea soluționării reclamațiilor formulate de membrii Comunității privind facturarea și decontarea energiei electrice. Justificare: Modificarea propusă are în vedere că lit.g) este introdusă la obligațiile furnizorului.	
	PPC Energie g) colaborează cu Comunitatea, Furnizorii și OD în vederea soluționării reclamațiilor formulate de membrii Comunității privind facturarea și decontarea energiei electrice. Justificare: g)consideram ca s-a strecurat o greseala. Aceasta lit. este inclusa la obligatiile furnizorului si acesta nu colaboreaza cu Furnizorii	
	AFEER g) colaborează cu Comunitatea, Furnizorii și OD în vederea soluționării reclamațiilor formulate de membrii Comunității privind facturarea și decontarea energiei electrice. Justificare: Propunem eliminarea furnizorilor de la acest punct deoarece consideram ca aceasta obligatie face parte si este inclusa in obligatiile furnizorului.	

	AEI și SCE Art. 6 – Responsabilitățile Părților (1) Comunitatea are următoarele obligații: a) stabilește și comunică OD datele necesare alocării energiei electrice partajate conform reglementărilor în vigoare; b) transmite informațiile necesare aplicării prezentei convenții; c) notifică OD și Furnizorul principal cu privire la orice modificare a componenței membrilor Comunității, înainte de data producerii efectelor sau, dacă modificarea nu a putut fi anticipată, în cel mult 2 zile lucrătoare de la apariția acesteia; d) utilizează datele transmise de către OD pentru facturarea energiei electrice alocate membrilor Comunității; e) soluționează plângerile privind regulile și rezultatele alocării. Justificare: Intrarea sau ieșirea unui membru trebuie comunicată înainte de aplicare, nu după încheierea lunii. Comunitatea este și partea care poate explica și corecta regulile de alocare stabilite de ea. Art. 6 – Responsabilitățile Părților (2) OD are următoarele obligații: a) asigură măsurarea energiei electrice produse și consumate la locurile de consum și/sau de producere din cadrul Comunității; b) colectează, validează și transmite către Părțile implicate datele de măsurare și datele utilizate în procesul de facturare, în condițiile și termenele prevăzute de reglementările aplicabile; c) transmite simultan Comunității și furnizorilor cantitățile de energie electrică alocate membrilor comunității de energie, determinate în conformitate cu metodologia de alocare aplicabilă, în vederea realizării procesului de facturare; d) efectuează operațiunile de deconectare și reconectare a locurilor de consum și/sau de consum și de producere în condițiile reglementărilor în vigoare și la solicitarea furnizorului îndreptățit sau a titularului contractului de rețea; e) transmite Părților informațiile necesare soluționării reclamațiilor privind măsurarea, alocarea și determinarea cantităților de energie electrică utilizate în procesul de facturare. Justificare:	
--	---	--

	Datele de alocare trebuie transmise tuturor furnizorilor ale căror facturi sunt afectate. Comunitatea care nu este furnizor principal nu trebuie să poată cere deconectarea întregului loc de consum pentru propriile creanțe. Art. 6 – Responsabilitățile Părților (3) Furnizorul are următoarele obligații: a) asigură responsabilitatea echilibrării pentru cantitățile de energie electrică furnizate de acesta, în condițiile cadrului de reglementare aplicabil; b) utilizează datele transmise de OD pentru facturarea energiei electrice, realizarea decontărilor și îndeplinirea obligațiilor contractuale aferente contractelor de furnizare încheiate cu membrii Comunității; c) soluționează plângerile formulate de clienții finali aflați în relație contractuală cu acesta, în conformitate cu reglementările aplicabile; d) transmite către OD solicitările privind verificările necesare soluționării reclamațiilor referitoare la măsurarea, alocarea și determinarea cantităților de energie electrică utilizate în procesul de facturare și/sau de decontare; e) transmite către OD, după caz, solicitările de deconectare/reconectare aferente locurilor de consum și/sau de consum și producere pentru care asigură furnizarea energiei electrice; f) informează Comunitatea cu privire la solicitările de deconectare transmise către OD pentru membrii Comunității; g) colaborează cu Comunitatea, ceilalți furnizori, agregatorii și OD în vederea soluționării reclamațiilor formulate de membrii Comunității privind facturarea și decontarea energiei electrice; h) nu facturează cantitatea de energie electrică partajată alocată membrului; i) evidențiază separat în factură cantitatea asupra căreia se aplică tarifele de rețea. Justificare: Furnizorul trebuie să răspundă numai pentru energia pe care o furnizează și să nu factureze din nou energia alocată de comunitate. Colaborarea trebuie să îi includă și pe ceilalți furnizori sau agregatori implicați.	
Art. 7 – Decontarea energiei electrice (1) Decontarea energiei electrice se realizează pe baza cantităților de energie electrică determinate și alocate conform	ACUE Distribuție Art. 7 – Decontarea energiei electrice (1) Decontarea energiei electrice se realizează pe baza cantităților de energie electrică determinate și alocate conform prevederilor prezentei convenții, și pe baza datelor validate transmise de OD comunitatea de energie.	

prevederilor prezentei convenții și pe baza datelor validate transmise de OD. [...] (5) Decontarea și facturarea energiei electrice se realizează în mod transparent, nediscriminatoriu și pe baza datelor comunicate de OD conform prevederilor prezentei convenții.	5) Decontarea și facturarea energiei electrice se realizează în mod transparent, nediscriminatoriu și pe baza datelor comunicate de OD și de comunitatea de energie conform prevederilor prezentei convenții. Justificare: Propunem modificarea Art. 7 în linie cu argumentele expuse anterior.	
	DEER Art. 7 – Decontarea energiei electrice (1) Decontarea energiei electrice se realizează pe baza cantităților de energie electrică determinate și alocate conform prevederilor prezentei convenții, și pe baza datelor validate transmise de OD comunitatea de energie. (5) Decontarea și facturarea energiei electrice se realizează în mod transparent, nediscriminatoriu și pe baza datelor comunicate de OD și de comunitatea de energie conform prevederilor prezentei convenții. Justificare: Propunem modificarea Art. 7 în linie cu argumentele expuse anterior.	
	RER Art. 7 – Decontarea energiei electrice (1) Decontarea energiei electrice se realizează pe baza cantităților de energie electrică determinate și alocate conform prevederilor prezentei convenții, și pe baza datelor validate transmise de OD comunitatea de energie. (5) Decontarea și facturarea energiei electrice se realizează în mod transparent, nediscriminatoriu și pe baza datelor comunicate de OD și de comunitatea de energie conform prevederilor prezentei convenții. Justificare: Propunem modificarea Art.7 în linie cu argumentele expuse anterior.	
	Delgaz Grid Art. 7 – Decontarea energiei electrice (1) Decontarea energiei electrice se realizează pe baza cantităților de energie electrică determinate și alocate conform prevederilor prezentei convenții și pe baza datelor măsurate validate transmise de OD. (5) Decontarea și facturarea energiei electrice se realizează în mod transparent, nediscriminatoriu și pe baza datelor comunicate de OD și de comunitatea de energie conform prevederilor prezentei convenții.	

	Justificare: -	
	AEI și SCE Art. 7 – Decontarea energiei electrice (1) Decontarea energiei electrice se realizează pe baza cantităților de energie electrică determinate și alocate conform prevederilor prezentei convenții și pe baza datelor validate transmise de OD. Cantitatea partajată se determină și se deduce în același interval de decontare în care energia este injectată și consumată; reportarea între intervale este permisă numai prin instalații de stocare măsurată. Justificare: Partajarea trebuie să reflecte simultaneitatea producției și consumului. Energia nu poate fi mutată contabil dintr-un interval în altul decât dacă a fost stocată fizic și măsurată. Art. 7 – Decontarea energiei electrice (3) Cantitățile de energie electrică utilizate în procesul de facturare reprezintă: a) cantitățile de energie electrică alocate membrilor Comunității; b) cantitățile de energie electrică furnizate, determinate pentru fiecare interval de decontare ca diferență, fără valori negative, între energia electrică extrasă din rețea și energia electrică alocată în cadrul Comunității; c) cantitățile injectate, stocate și cantitatea de energie electrică rămasă ca surplus, evidențiate distinct. Justificare: Cantitatea furnizată trebuie calculată pe fiecare interval și nu poate deveni negativă. Injecția, stocarea și surplusul sunt fluxuri diferite și trebuie evidențiate separat. Art. 7 – Decontarea energiei electrice (4) În cazul modificării, corectării sau regularizării datelor de măsurare ori de alocare, Părțile au obligația de a efectua regularizarea corespunzătoare a decontărilor și/sau facturilor emise, în conformitate cu reglementările aplicabile, în termen de maximum 30 de zile de la transmiterea datelor corectate. Documentul de regularizare indică motivul și perioadele afectate; pentru diferențele generate de erorile OD, ale Comunității sau ale Furnizorului nu se percep penalități membrului. Justificare:	

	Membrul trebuie să știe când va primi corecția și de ce a fost necesară. Nu este justificată aplicarea penalităților atunci când diferența provine dintr-o eroare a operatorului, a comunității sau a furnizorului.	
Art. 8 – Modificarea convenției (1) Prezenta convenție poate fi modificată numai prin acordul scris al tuturor Părților, cu respectarea cadrului de reglementare aplicabil. (2) Modificările intervenite în legislația sau reglementările aplicabile care afectează prevederile prezentei convenții se aplică de drept, fără a fi necesară modificarea formală a acesteia, Părțile având obligația de a întreprinde demersurile necesare pentru corelarea prevederilor convenției cu noile dispoziții legale. (3) Orice act adițional de modificare a prezentei convenții produce efecte de la data semnării de către toate Părțile sau de la o altă dată convenită expres de acestea.	ACUE Distribuție Art. 8 – Modificarea convenției (1) Prezenta convenție poate fi modificată numai prin acordul scris al tuturor Părților, cu respectarea cadrului de reglementare aplicabil. (2) Modificările intervenite în legislația sau reglementările aplicabile care afectează prevederile prezentei convenții se aplică de drept, fără a fi necesară modificarea formală a acesteia, Părțile având obligația de a întreprinde demersurile necesare pentru corelarea prevederilor convenției cu noile dispoziții legale. (3) Orice act adițional de modificare a prezentei convenții produce efecte de la data semnării de către toate Părțile sau de la o altă dată convenită expres de acestea. (4) Modificarea Anexei la convenția multipartita privind Date de identificare ale locurilor de consum/consum și producere din cadrul comunității, cu privire la orice modificare a componenței membrilor Comunității, nu necesită adiționarea prezentei convenții, acestea vor fi considerate valabile doar prin transmiterea noii Anexe modificate de către Comunitate, către părțile implicate, cu respectarea termenului de la Art. 6 alin. (1) lit. c). (5) Modificarea algoritmului de alocare stabilit de Comunitate necesită actualizarea prezentei convenții prin act adițional, în conformitate cu Art. 6 alin. (1) lit. c). Justificare: Propunem completarea Art. 8 pentru derularea facilă a procesului.	
	DEER Art. 8 – Modificarea convenției (1) Prezenta convenție poate fi modificată numai prin acordul scris al tuturor Părților, cu respectarea cadrului de reglementare aplicabil. (2) Modificările intervenite în legislația sau reglementările aplicabile care afectează prevederile prezentei convenții se aplică de drept, fără a fi necesară modificarea formală a acesteia, Părțile având obligația de a întreprinde demersurile necesare pentru corelarea prevederilor convenției cu noile dispoziții legale.	

	(3) Orice act adițional de modificare a prezentei convenții produce efecte de la data semnării de către toate Părțile sau de la o altă dată convenită expres de acestea. (4) Modificarea Anexei la convenția multipartita privind Date de identificare ale locurilor de consum/consum și producere din cadrul comunității, cu privire la orice modificare a componenței membrilor Comunității, nu necesită adiționarea prezentei convenții, acestea vor fi considerate valabile doar prin transmiterea noii Anexe modificate de către Comunitate, către părțile implicate, cu respectarea termenului de la Art. 6 alin. (1) lit. c). (5) Modificarea algoritmului de alocare stabilit de Comunitate necesită actualizarea prezentei convenții prin act adițional, în conformitate cu Art. 6 alin. (1) lit. c). Justificare : Propunem completarea Art. 8 pentru derularea facilă a procesului.	
	RER Art. 8 – Modificarea convenției (1) Prezenta convenție poate fi modificată numai prin acordul scris al tuturor Părților, cu respectarea cadrului de reglementare aplicabil. (2) Modificările intervenite în legislația sau reglementările aplicabile care afectează prevederile prezentei convenții se aplică de drept, fără a fi necesară modificarea formală a acesteia, Părțile având obligația de a întreprinde demersurile necesare pentru corelarea prevederilor convenției cu noile dispoziții legale. (3) Orice act adițional de modificare a prezentei convenții produce efecte de la data semnării de către toate Părțile sau de la o altă dată convenită expres de acestea. (4) Modificarea Anexei la convenția multipartita privind Date de identificare ale locurilor de consum/consum și producere din cadrul comunității, cu privire la orice modificare a componenței membrilor Comunității, nu necesită adiționarea prezentei convenții, acestea vor fi considerate valabile doar prin transmiterea noii Anexe modificate de către Comunitate, către părțile implicate, cu respectarea termenului de la Art. 6 alin. (1) lit. c). (5) Modificarea algoritmului de alocare stabilit de Comunitate necesită actualizarea prezentei convenții prin act adițional, în conformitate cu Art. 6 alin. (1) lit. c). Justificare:	

	Propunem completarea Art. 8 pentru derularea facilă a procesului.	
	ACUE Furnizare Propunem următoarea modificare a Art. 8: (3) Orice act adițional de modificare a prezentei convenții produce efecte de la data semnării de către toate Părțile sau de la o altă dată convenită expres de acestea de 01 a lunii următoare semnării de către toate Părțile. Justificare: Modificare propusă conform termenului prevăzut la Art. 47, alin. (7).	
	AFEER (3) Orice act adițional de modificare a prezentei convenții produce efecte de la data de 01 a lunii următoare semnării de către toate Partile. Justificare: Cf termenului de la Art. 47, alin. (7).	
	AEI și SCE Art. 8 – Modificarea convenției (1) Prezenta convenție poate fi modificată numai prin acordul scris al tuturor Părților, cu respectarea cadrului de reglementare aplicabil. Actualizările privind lista POD-urilor, furnizorii și coeficienții de alocare se consemnează în anexe versionate și nu necesită resemnarea convenției de către părțile neafectate. Justificare: Acordul tuturor pentru orice schimbare ar bloca aderarea, retragerea sau schimbarea furnizorului. Actualizările care privesc numai anumite POD-uri trebuie făcute prin anexe, fără renegocierea întregii convenții.	
Art. 9 – Protecția datelor (1) Părțile prelucrează datele cu caracter personal cu respectarea legislației aplicabile privind protecția datelor.	Art. 9 – Protecția datelor (1) Părțile prelucrează datele cu caracter personal cu respectarea legislației aplicabile privind protecția datelor. Pentru fiecare flux de date, convenția indică scopul, temeiul legal, destinatarii și durata păstrării. Justificare: Într-un schimb lunar de date între mai multe entități nu este suficientă o trimitere generală la GDPR. Convenția trebuie să arate de ce circulă datele, cine le primește și cât timp sunt păstrate.	
Art. 10 – Dispoziții finale (1) Prezenta convenție intră în vigoare la data semnării de către toate Părțile.	ACUE Distribuție Art. 10 – Dispoziții finale (1) Prezenta convenție intră în vigoare la data semnării de către toate Părțile cu excepția situației prevăzute la Art. II și Art. IV, situație în care prezenta	

	convenție intra în vigoare de la data finalizării dezvoltărilor în sistemele IT de către toate entitățile implicate.	
	DEER Art. 10 – Dispoziții finale (1) Prezenta convenție intră în vigoare la data semnării de către toate Părțile cu excepția situației prevăzute la Art. II și Art. IV, situație în care prezenta convenție intra în vigoare de la data finalizării dezvoltărilor în sistemele IT de către toate entitățile implicate. Justificare: Pentru corelare cu propunerile de modificare formulate la Art. II și IV din proiectul de ordin.	
	RER Art. 10 – Dispoziții finale (1) Prezenta convenție intră în vigoare la data semnării de către toate Părțile cu excepția situației prevăzute la Art. II și Art. IV, situație în care prezenta convenție intra în vigoare de la data finalizării dezvoltărilor în sistemele IT de către toate entitățile implicate. Justificare: Pentru corelare cu propunerile de modificare formulate la Art. II și IV din proiectul de ordin.	
	Delgaz Grid Art. 10 – Dispoziții finale (1) Prezenta convenție intră în vigoare la data semnării de către toate Părțile cu excepția situației prevăzute la Art. II și Art. IV, situație în care prezenta convenție intra în vigoare de la data finalizării dezvoltărilor în sistemele IT de către toate entitățile implicate. Justificare: Pentru corelare cu propunerile de modificare formulate la Art. II și IV din proiectul de ordin.	
	AEI și SCE Art. 10 – Dispoziții finale (1) Prezenta convenție intră în vigoare la data semnării de către părțile necesare pentru POD-urile incluse. Aderarea ulterioară a unui membru sau furnizor se realizează prin act de aderare, fără suspendarea convenției pentru celelalte POD-uri. Justificare:	

	Componența comunității și furnizorii se pot schimba. Convenția trebuie să permită aderarea ulterioară fără ca întreaga comunitate să fie obligată să resemneze documentul.						
Anexa la convenția multipartita Date de identificare ale locurilor de consum/consum si productie din cadrul comunității	ACUE Distribuție Anexa la convenția multipartita Date de identificare ale locurilor de consum/consum si productie din cadrul comunității						
	Nr. crt.	Adresa	POD	Titular	Tip (consum/consum si productie)	Valoarea procentului fix din algoritmul de alocare B*	
	<i>*necesar doar daca la art. 4 alin. 6 a fost stabilit algoritmul de alocare B</i>						
	Justificare: Propunem completarea Anexei prin includerea, pentru fiecare loc de consum, a procentului de alocare a energiei electrice. Această informație este necesară în cazul aplicării algoritmului B, care presupune repartizarea energiei pe baza unor procente fixe stabilite pentru fiecare loc de consum. Menționarea expresă a acestor procente în Anexă asigură exprimarea neechivocă a opțiunii comunității de energie, transparența mecanismului de repartizare și reprezintă baza operațională necesară pentru aplicarea corectă și unitară a algoritmului.						
	DEER Anexa la convenția multipartita Date de identificare ale locurilor de consum/consum si productie din cadrul comunității						
	Nr. crt.	Adresa	POD	Titular	Tip (consum/consum si productie)	Valoarea procentului fix din	Furnizorul principal

						algoritmul de alocare B*																									
<i>*necesar doar daca la art. 4 alin. 6 a fost stabilit algoritmul de alocare B</i> <i>În cazul schimbării unui Furnizor principal, anexa se va semna de noul Furnizor principal.</i> Justificare : Propunem completarea Anexei prin includerea, pentru fiecare loc de consum, a procentului de alocare a energiei electrice. Această informație este necesară în cazul aplicării algoritmului B, care presupune repartizarea energiei pe baza unor procente fixe stabilite pentru fiecare loc de consum. Menționarea expresă a acestor procente în Anexă asigură exprimarea neechivocă a opțiunii comunității de energie, transparența mecanismului de repartizare și reprezintă baza operațională necesară pentru aplicarea corectă și unitară a algoritmului.																															
RER Anexa la convenția multipartita Date de identificare ale locurilor de consum/consum si producere din cadrul comunității <table border="1"> <tr> <th>Nr. crt.</th> <th>Adresa</th> <th>POD</th> <th>Titular</th> <th>Tip (consum/consum si producere)</th> <th>Valoarea procentului fix din algoritmul de alocare B*</th> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table> <i>*necesar doar daca la art. 4 alin. 6 a fost stabilit algoritmul de alocare B</i> Justificare:								Nr. crt.	Adresa	POD	Titular	Tip (consum/consum si producere)	Valoarea procentului fix din algoritmul de alocare B*																		
Nr. crt.	Adresa	POD	Titular	Tip (consum/consum si producere)	Valoarea procentului fix din algoritmul de alocare B*																										

	Se propune completarea Anexei prin includerea, pentru fiecare loc de consum, a procentului de alocare a energiei electrice. Această informație este necesară exclusiv în situația aplicării algoritmului B de repartizare, întrucât acesta presupune alocarea energiei pe baza unor procente fixe stabilite pentru fiecare loc de consum. Menționarea explicită a acestor procente în Anexă asigură transparența mecanismului de alocare, elimină orice posibilitate de interpretare și constituie baza operațională pentru aplicarea corectă și unitară a algoritmului de repartizare.															
	Delgaz Grid Anexa la convenția multipartita Date de identificare ale locurilor de consum/consum si producere din cadrul comunității <table><tr><th>Nr. crt.</th><th>Adresa</th><th>POD</th><th>Titular</th><th>Tip (consum/consum si producere)</th><th>Valoarea procentului fix din algoritmul de alocare B*</th><th>Furnizorul principal</th></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> *necesar doar daca la art. 4 alin. 6 a fost stabilit algoritmul de alocare B Notă: În cazul schimbării unui Furnizor principal, anexa se va semna de noul Funizor principal. Prin semnarea prezentei Anexe, noul Furnizor isi asuma integral continutul Conventiei multipartite despre care declară expres că a luat cunoștinta în prealabil. Justificare: Propunem completarea Anexei prin includerea, pentru fiecare loc de consum, a procentului de alocare a energiei electrice si a furnizorului principal. Actualizarea furnizorului principal sau a locurilor de consum ar trebui realizată prin anexă, fără modificarea Convenției-cadru multipartite, pentru a simplifica procesul administrativ și a evita semnarea unei noi convenții la fiecare schimbare.	Nr. crt.	Adresa	POD	Titular	Tip (consum/consum si producere)	Valoarea procentului fix din algoritmul de alocare B*	Furnizorul principal								
Nr. crt.	Adresa	POD	Titular	Tip (consum/consum si producere)	Valoarea procentului fix din algoritmul de alocare B*	Furnizorul principal										
	ACUE Furnizare															

	Propunem completarea datelor de identificare ale locurilor de consum și de producere din cadrul comunității de energie cu informații privind puterea instalată a centralei și puterea maximă absorbită din rețea. Aceste informații sunt necesare furnizorilor pentru realizarea unor prognoze de consum și producție cât mai precise și pentru reducerea impactului costurilor generate de dezechilibre.	
	PPC Energie Datele de identificare a locurilor de consum și producere din cadrul comunității să fie completate cu informația privind puterea instalată a centralei și puterea maxim absorbită din rețea pentru consum Justificare: Solicităm completarea cu aceste date pentru a putea fi utilizate de către furnizori pentru o estimare a prognozei	
	AFEER Datele de identificare ale locurilor de consum și/sau de consum și producere din cadrul comunității se completează cu puterea instalată a unității de producere, puterea maximă aprobată pentru absorbție din rețea și, după caz, puterea maximă aprobată pentru evacuare în rețea Justificare: Solicităm completarea cu aceste date pentru a putea fi utilizate de către furnizori pentru o estimare a prognozei	
	AEI și SCE Anexa la convenția multipartită – Date de identificare ale locurilor de consum/consum și producere din cadrul comunității. Coloane: Nr. crt.; ID comunitate; OD; adresa; POD; titular; tip (consum/consum și producere); furnizor; partea responsabilă cu echilibrarea; tipul și statutul contorului; unitatea de producere și/sau stocare asociată; algoritmul și coeficientul de alocare; data intrării și data ieșirii. Justificare: Anexa trebuie să conțină datele strict necesare aplicării algoritmului, facturării și echilibrării. Câmpurile propuse permit urmărirea schimbării furnizorului și a intrării sau ieșirii fiecărui POD.	