

Sinteza observațiilor la documentul de discuție: Ordin pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul racordării utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public

Propuneri transmise de operatori în consultarea publică din perioada 11.04.2025 – 30.04.2025

| Observații generale | | | | |
|---|-------------------------------|---------------------|---|--|
| Art. I. - Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013 (denumit în continuare Regulament) | | | | |
| Nr. crt. | Articol alineat literă | Emitent | Observații/Propuneri | Rezoluția elaboratorului (cu justificări) |
| | | Oxygen Delta | <p>Justificare tehnica În forma actuală, reglementarea face referire doar la soluții de limitare a evacuării puterii în regimuri N-l. Totuși, în practică există situații în care, chiar în regim normal (N), capacitatea rețelei nu permite evacuarea integrală a puterii instalate din cauza infrastructurii existente, cum ar fi linii subdimensionate sau stații de transformare deja încărcate. Fără posibilitatea explicită de aplicare a unei limitări operaționale în regim N, racordarea noilor capacități de producere ar fi fie complet blocată, fie ar necesita investiții disproporționat de mari înainte de racordare, ceea ce ar descuraja tranziția energetică și ar întârzia atingerea obiectivelor privind creșterea ponderii surselor regenerabile.</p> <p>Justificare legală Legislația europeană susține în mod clar posibilitatea aplicării acestor măsuri. Regulamentul (UE) 2019/943, la articolul 13, permite limitarea fluxurilor sau evacuării de putere pentru gestionarea congestiilor și asigurarea securității sistemului, inclusiv în regim normal de funcționare. De asemenea, Regulamentul (UE) 2017/1485 (SOGL), prin articolele 32 și 35, prevede posibilitatea aplicării măsurilor de limitare a evacuării ca măsuri preventive, chiar în regim N, dacă acest lucru este justificat prin analiza de securitate operațională. La nivel național, Ordinul ANRE nr. 59/2013 și Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport acceptă deja implicit măsuri de protecție a rețelei prin limitări de putere, însă menționează explicit doar regimurile N-l, motiv pentru care se impune o clarificare suplimentară.</p> <p>Motivare strategică Clarificarea și extinderea posibilității de aplicare a limitărilor operaționale, inclusiv în regim N, vor accelera integrarea capacităților noi de producție regenerabilă, în concordanță cu obiectivele Pactului Verde European și ale Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC) pentru perioada 2021-2030. Prin acceptarea unor soluții provizorii de racordare, în paralel cu realizarea etapizată a investițiilor de întărire a rețelilor</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea urmează a fi implementată prin transpunerea prevederilor din Directiva UE 2024/1711 cu privire la acordurile flexibile de racordare.</p> |

| | | | |
|--|--------------------|---|----------------------|
| | | <p>electrice, se evită blocajele administrative și întârzierile care ar putea afecta atât investitorii, cât și obiectivele naționale de dezvoltare durabilă.</p> <p>Concluzie:</p> <p>Se propune completarea clară a reglementării, astfel încât să permită în mod explicit stabilirea de soluții de racordare cu limitare operațională a puterii atât în regim normal de funcționare (N), cât și în regim cu N-1 elemente în funcțiune, în conformitate cu legislația europeană și în sprijinul dezvoltării durabile a sistemului energetic național.</p> <p>După cum înțelegem, modificarea propusă ar permite operatorului de rețea să aplice limitări de putere nu numai în condiții N-1, ci și în condiții N ca răspuns la congestiile regionale sau la alte constrângeri intermitente ale sistemului de-a lungul anului.</p> <p>Deși această propunere de modificare a regulamentului de racordare poate părea a fi o clarificare minoră, noi apreciem că are implicații practice semnificative. De exemplu, dacă rețeaua permite unei centrale electrice de 400 MW să-și injecteze întreaga capacitate la ora 03.00, dar 0 MW la ora 14.00 din cauza producției solare ridicate și a congestionării regionale (chiar și fără întrerupere a rețelei), astfel de limitări ale puterii nu erau posibile anterior.</p> <p>Exemplu:</p> <p>În tabelul privind puterea aprobată/puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fără realizarea lucrărilor de întărire menționată în avizul tehnic de racordare al proiectului nostru eolian, Transelectrica nu a putut evidenția capacitatea de "394 MW" în puterea maximă de evacuare din ATR deoarece întreaga putere de 394 MW nu poate fi injectată permanent în condiția N elemente în funcțiune.</p> <p>În urma adoptării proiectului de ordin de modificare a regulamentului de racordare, înțelegem că Transelectrica va putea indica "394 MW" în tabel (dacă această putere poate fi injectată atunci când rețeaua permite), aplicând în același timp o limitare dinamică în timp real a puterii pe baza condițiilor din rețea – chiar și în afara scenariilor cu N-1 elemente în funcțiune.</p> <p>Am aprecia foarte mult să ne confirmați dacă interpretarea noastră este corectă.</p> <p>Propunem, cu respect, includerea clară în legislație a mecanismelor de limitare operațională atât în condiții normale (N), cât și în condiții de contingență (N-1) ale rețelei. Aceasta ar permite proiectelor existente și viitoare să se conecteze la rețea cu capacități instalate mai mari, bazându-se pe restricții dinamice în timp real, acolo unde este necesar. Se va accelera astfel integrarea energiei regenerabile, se vor minimiza întârzierile inutile în investiții și vor alinia practicile României la legislația europeană și la cele mai înalte standarde de gestionare a rețelei. Considerăm că acesta este un pas esențial pentru deblocarea capacității rețelei și care să permită un progres mai rapid către obiectivele energetice naționale și ale Uniunii Europene.</p> | |
| | Delgaz Grid | <p>Solicităm introducerea în conținutul Regulamentului a unor prevederi care să clarifice modul de efectuare și recunoaștere în tarifele de distribuție a investițiilor efectuate în baza art.</p> | Nu se acceptă |

| | | | | |
|--|--|------------------------------------|---|---|
| | | | <p>51 (3^7) din Legea nr.123/2012 conform căruia „pentru alimentarea echipamentelor și agregatelor pentru irigații, pentru înființarea de noi stații de punere sub presiune, precum și pentru operatorii economici care desfășoară activități încadrate în codul CAEN 01 Agricultură, vânătoare și servicii anexe și codul CAEN 10 Industria alimentară, operatorul de distribuție are obligația să asigure finanțarea și realizarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de racordare a clientului final noncasnic, a cărei lungime va fi de până la 2.500 metri aflată pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care are concesiunea serviciului public de distribuție, când soluția de racordare prevede același nivel de tensiune în punctul de delimitare și în punctul de racordare a locului de consum. Pentru instalațiile de racordare care depășesc lungimea de 2.500 metri, finanțarea diferenței de rețea cade în sarcina clientului final noncasnic. În cazul în care în zona amplasamentului locului de consum există doar rețea electrică cu nivel de tensiune diferit de cel din punctul de delimitare prevăzut în soluția de racordare a locului de consum respectiv, operatorii de distribuție concesiionari au obligația să asigure finanțarea și realizarea lucrărilor de proiectare și execuție doar a instalației de racordare a clientului final noncasnic, a cărei lungime va fi de până la 2.500 metri aflată pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care are concesiunea serviciului public de distribuție, iar finanțarea diferenței de rețea ce depășește lungimea de 2.500 metri se suportă de clientul final noncasnic. Contravaloarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de racordare va fi recunoscută în tarif de către ANRE. Termenul de realizare a racordării este de maximum 120 de zile de la data obținerii acordului/autorizației pentru instalația de racordare. Activele rezultate ca urmare a lucrărilor de racordare intră în proprietatea operatorului de distribuție de la momentul punerii în funcțiune a instalației de racordare”</p> | <p>Propunerea se referă la modalitatea de recunoaștere a costurilor cu investițiile în tarifele de distribuție, subiect care se regăsește în reglementările aplicabile pentru stabilirea tarifelor.</p> |
| | | <p>CNTEE Transelectrica</p> | <p>CNTEE Transelectrica SA solicită următoarele modificări ale Regulamentului respectiv Ordinului ANRE 105/2022 cu privire la dreptul de proprietate, punctul de delimitare/racordare:</p> <p>1. În cazul în care utilizatorul se racordează într-o stație existentă aparținând operatorului de rețea printr-o celulă nouă 110, 220 și 400 kV propunem ca echipamentele celulei de racordare să intre în patrimoniul operatorului de rețea cu titlu gratuit având în vedere că terenul stației de transformare/conexiune se află în concesiunea operatorului, în patrimoniul public al statului. Se aplică și în cazul în care este necesară extinderea stației respectiv a sistemului de bare astfel încât utilizatorul are obligația de a transmite dreptul de proprietate asupra terenului necesar extinderii.</p> <p>2. În cazul în care un utilizator se conectează în linie electrică aeriană 220 sau 400 kV existentă printr-o stație nouă de transformare/conexiune, propunem ca acestea să rămână în proprietatea utilizatorilor iar exploatarea să fie realizată de operatorii de rețea. Costurile cu mentenanța acestor lucrări vor fi suportate de către utilizatori.</p> | <p>Nu se acceptă propunerile de la pct. 1 – 3.</p> <p>Instalațiile menționate la pct. 1 sunt în patrimoniul operatorului de rețea conform prevederilor Anexei nr. 5 la Regulament.</p> <p>Instalațiile menționate la pct. 2 și 3 sunt instalații care fac parte din rețeaua electrică de transport și nu pot fi deținute de către utilizatori.</p> |

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| | | | <p>3. În cazul în care mai mulți utilizatori se conectează în linie electrică aeriană 220 sau 400 kV existentă printr-o stație nouă de transformare/conexiune, propunem ca acestea să rămână în proprietatea utilizatorilor iar exploatarea să fie realizată de operatorii de rețea. Costurile cu mentenanța acestor lucrări vor fi suportate de către utilizatori.</p> <p>Referitor la ordinul ANRE 105/2022 art. 14, Dreptul de proprietate, vă comunicăm că terenurile pe care urmează să fie amplasate stațiile electrice nu pot fi transmise în proprietatea operatorilor de rețea deoarece majoritatea utilizatorilor nu dețin acest drept și nu pot face obiectul unei juste despăgubiri deoarece operatorii de rețea nu au prevăzute aceste costuri în planurile de investiții. Totodată operatorul de rețea nu poate prelua în proprietate instalația de racordare cu justa despăgubire deoarece aceste investiții nu au fost realizate de utilizatori în baza unor proceduri de achiziții publice.</p> | <p>Se acceptă introducerea punctului 14.4 în Anexa nr. 1 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2022 pentru aprobarea Contractelor-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public, a unui nou subpunct, cu următorul cuprins:</p> <p>”14.4. Instalațiile electrice și terenurile aferente acestora preluate în proprietate de operatorul de transport și de sistem trebuie să îndeplinească criteriile prevăzute de legislația în vigoare referitoare la preluarea în proprietate publică.”</p> |
|--|--|--|--|--|

Observații specifice

| Nr. crt. | Articol alineat literă | Emitent | Text existent | Text propus și justificări | Rezoluția elaboratorului (cu justificări) |
|--|-------------------------|-----------------------------|---------------|---|--|
| Art. I. - Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013 | | | | | |
| | Art. 1 alin. (1) | CNTEE Transelectrica | | Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, denumit în continuare Regulament, stabilește etapele și procedurile necesare pentru racordarea instalațiilor utilizatorilor la rețelele electrice de interes public pentru transportul și distribuția energiei electrice, convenției | Nu se acceptă Convenția de lucrări și racordarea la fibra optică nu sunt subiecte care să se |

| | | | | |
|-------------------------|---------------------|--|--|---|
| | | | <p>de lucrări pentru racordare între cei doi operatori de rețea cât și racordarea utilizatorilor la fibra optică aparținând operatorilor de rețea.</p> <p>Motivația: Ca urmare a racordării utilizatorilor la rețelele electrice de distribuție sunt necesare lucrări în instalațiile operatorului de transport (echipamente limitare operațională, echipamente primare și secundare, fibra optică etc.)</p> <p>Regulamentul nu prevede lucrări pe tarif de racordare care sunt în amonte de punctul de delimitare în instalațiile altui operator de rețea decât cel la care se solicită racordarea.</p> <p>Astfel este necesară introducerea convenției de lucrări pentru racordare între cei doi operatori de rețea, conform art. 5, alin. (3), lit. d), cât și necesitatea unor reglementări cu privire la fibra optică deținută de OTS și OD și racordarea utilizatorilor la aceasta .</p> | încadreze la scopul regulamentului. |
| Art. 5 alin. (2) | RWEA și RPIA | | <p>La articolul 5 alineatul (2), după litera d) se introduce o nouă literă, litera e), cu următorul cuprins:</p> <p>e) modificarea soluției de racordare.</p> <p>Motivația: Introducerea expresă a posibilității de modificare a soluției de racordare prin aplicarea limitărilor operaționale reflectă o realitate frecvent întâlnită în practică, în care întârzierile în realizarea lucrărilor de întărire prevăzute în planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea, din cauze total independente de utilizatori, întârzie racordarea proiectelor. Această soluție permite deblocarea acestor situații, oferind un tratament echitabil utilizatorilor și permite continuarea investițiilor și implementarea acestora</p> | <p>Se acceptă cu reformulare</p> <p>Se completează art. 5 alin. (2) cu lit. e), astfel: ”e) modificarea soluției de racordare pentru introducerea limitării operaționale.”</p> <p>Se completează art. 6 cu un nou alineat, alin. (6), astfel: ”(6) Modificarea soluției de racordare poate fi solicitată pentru introducerea limitării operaționale a puterii maxime ce poate fi evacuată în rețea în situațiile/regimurile de funcționare cu N-1 elemente în funcțiune, în conformitate cu prevederile art. 17 alin. (1^1).</p> |
| Art. 6 alin. (5) | RWEA și RPIA | | <p>După articolul 6 alineatul (5), se introduce un nou alineat (6), cu următorul cuprins:</p> <p>(6) Modificarea soluției de racordare poate fi solicitată pentru introducerea unei soluții de racordare cu limitarea operațională a puterii maxime ce poate fi evacuată în rețea în situațiile/regimurile de funcționare cu N-1 elemente în funcțiune, în conformitate cu prevederile art. 17 alin. (1^1).</p> | |

| | | | | | |
|--|---------------|---------------------------------|--|---|--|
| | | | | Motivația: Idem | prevederile art. 17 alin. (1[^]1) – (1[^]7).” |
| | Art. 9 | CNTEE Transelectrica | | <p>Pentru realizarea racordării instalațiilor unui utilizator la rețeaua electrică de interes public se parcurg, după caz, următoarele etape, în ordine cronologică:</p> <p>a) etapa preliminară de documentare și informare a utilizatorului;</p> <p>b) stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică și emiterea de către operatorul de rețea a avizului tehnic de racordare, ca ofertă de racordare;</p> <p>c) depunerea de către utilizator a cererii de racordare la operatorul de rețea și a documentației aferente pentru obținerea avizului tehnic de racordare;</p> <p>d) încheierea contractului de racordare între operatorul de rețea și utilizator;</p> <p>e) realizarea lucrărilor de racordare la rețeaua electrică și punerea în funcțiune a instalației de racordare;</p> <p>f) punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru probe, etapă care nu este obligatorie pentru toate categoriile de utilizatori;</p> <p>g) emiterea de către operatorul de rețea a certificatului de racordare a locului de consum și/sau de producere;</p> <p>Motivația: Având în vedere problemele referitoare la emiterea avizelor de amplasament pentru instalația de utilizare, problema actelor de teren, avize, acorduri, certificate de urbanism care conțin doar centrala de la locul de producere și nu instalația de utilizare, considerăm necesară avizarea soluției de racordare pentru locul de producere și apoi depunerea documentelor anexate cererii de racordare, precum și constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, în condițiile prevăzute la art. 31 alin. (1).</p> <p>Din august 2024 până în prezent CNTEE Transelectrica SA a redactat peste 70 de draft-uri de ATR dar nu au fost eliberate deoarece nu a fost constituită garanția financiară conform</p> | <p>Nu se acceptă.</p> <p>Nu este posibilă stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică și emiterea de către operatorul de rețea a avizului tehnic de racordare fără să existe o cerere de racordare din partea unui solicitant și fără datele și informațiile din documentația care se transmite împreună cu cererea.</p> <p>Termenul de constituire a garanției financiare în vederea emiterii ATR este prevăzut în proiectul de ordin.</p> |

| | | | | | |
|--|---|--------------------|---|---|--|
| | | | | <p>Regulamentului. Necesar introducere termen de constituire garanție financiară de 2 luni pentru utilizatorii care au aviz CTES dar nu au obținut ATR deoarece nu au constituit garanția.</p> <p>Prezentul ordin trebuie sa prevadă norme tranzitorii pentru utilizatorii care au avize CTES dar nu dețin ATR deși vor fi luați în calcul la elaborarea studiilor de soluție.</p> | |
| | Art. 14 alin. (1), lit. f¹) | Ciga Energy | <p>1. La articolul 14 alineatul (1), după litera f), se introduce o nouă literă, litera f¹), cu următorul cuprins:</p> <p>”f¹) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință/superficie asupra terenului, incintei și/sau clădirii parte a locului de producere/de consum și de producere, reprezentând amplasamentul indicat de utilizator ca fiind locul până la care se stabilește punctul de delimitare, valabil până cel puțin la sfârșitul anului solicitat pentru punerea în funcțiune finală a instalației de utilizare”.</p> | <p>f¹) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință/superficie asupra terenului, incintei și/sau clădirii parte a locului de producere/de consum și de producere, reprezentând amplasamentul indicat de utilizator ca fiind locul până la în care se stabilește punctul de delimitare, valabil până cel puțin la sfârșitul anului solicitat pentru punerea în funcțiune finală a instalației de utilizare</p> <p>Motivația: pentru claritate</p> | <p>Nu se acceptă.</p> <p>Propunerea din proiectul de ordin se elimină.</p> |
| | | Delgaz Grid | | <p>”f¹) în cazul locurilor de producere/de consum și producere pentru care amplasamentul instalației de utilizare nu este cunoscut la momentul depunerii cererii de racordare, documentația va fi completată până la încheierea contractului de racordare cu actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință în scopul amplasării de lucrări /superficie asupra terenului, incintei și/sau clădirii parte a locului de producere/de consum și de producere, reprezentând amplasamentul indicat de utilizator ca fiind locul până la care se stabilește punctul de delimitare instalației de utilizare, valabil până cel puțin la sfârșitul anului solicitat pentru punerea în funcțiune finală a instalației de utilizare”.</p> <p>Motivația: Propunem ca art.14 alin.1 lit.g să fie menținut în atât pentru locuri de consum cât și pentru producere și ca producătorul să depună actul de proprietate/alt înscris care atestă dreptul de folosință asupra amplasamentului instalației de utilizare până la încheierea contractului de racordare. În cazul producătorilor este posibil ca la momentul depunerii cererii de racordare și a documentației aferente să nu fie cunoscut amplasamentul instalației de utilizare.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea din proiectul de ordin se elimină.</p> |

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|
| | | | | <p>Locația punctelor de delimitare depinde de soluțiile de racordare avizate, iar amplasamentul definitiv va fi cunoscut după manifestarea opțiunii utilizatorului pentru una dintre opțiuni.</p> <p>La depunerea cererii, producătorul poate cunoaște cu exactitate doar amplasamentul locului de producere/de consum și producere propriu-zis, și poate depune acte de proprietate sau alte acte juridice care atesta dreptul de folosință asupra acestui amplasamentului.</p> <p>Trimiterea la dreptul de suprafață nu este justificată, având în vedere că în legislația primară, atât cea din domeniul energiei (Legea nr.123/2012, Legea nr.190/2019), cât și cea de drept comun (art.621 Cod Civil), regula pentru amplasarea utilităților este reprezentată de dreptul de uz și servitute.</p> <p>În cazul producătorilor care se încadrează în dispozițiile art.12 din Legea nr.123/2012 (lucrări de interes public), aceste drepturi se exercită fără înscriere în cartea funciară.</p> <p>Art.22 alin.6 din Regulamentul de racordare (Ordin 59/2013) prevede că, în situația în care punctul de delimitare este în amonte de limita de proprietate, utilizatorul este obligat ”să obțină în prealabil de la proprietarii terenurilor dreptul de uz și de servitute asupra proprietăților acestora, pentru executarea lucrărilor necesare realizării rețelei electrice, pentru asigurarea funcționării normale a acesteia, precum și pentru realizarea reviziilor, reparațiilor și intervențiilor necesare;”</p> <p>Pe de altă parte, dreptul de folosință este o noțiune prea largă și nu include întotdeauna dreptul de a amplasa lucrări.</p> <p>Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții permite realizarea construcțiilor în baza oricărui drept real principal și, în anumite condiții, în baza unui drept de creanță, fără a acorda un caracter preferențial dreptului de suprafață.</p> <p><i>”Art.1 (1) Executarea lucrărilor de construcții este permisă numai pe baza unei autorizații de construire sau de desființare, emisă în condițiile prezentei legi, la solicitarea titularului unui drept real asupra unui imobil - teren și/sau</i></p> | |
|--|--|--|--|---|--|

| | | | | |
|--|--|---|--|---|
| | | | <p>construcții - identificat prin număr cadastral, în cazul în care legea nu dispune altfel.”</p> <p>Anexa nr.2 DEFINIREA unor termeni de specialitate utilizați în cuprinsul legii</p> <p>”Drept de execuție a lucrărilor de construcții</p> <p>Dreptul asupra construcției și/sau terenului care conferă titularului dreptul de a obține, potrivit legii, din partea autorității competente autorizația de construire/desființare:</p> <p>1. dreptul real principal: drept de proprietate, drept de administrare, drept de concesiune având ca obiect terenuri aflate în domeniul public sau privat al statului sau unităților administrativ-teritoriale, uz, uzufruct, suprafață, servitute;</p> <p>2. drept de creață dobândit prin: contract de cesiune, concesiune, comodat, locațiune. Emiterea autorizației de construire în baza unui contract de comodat/locațiune se poate face numai pentru construcții cu caracter provizoriu și acordul expres al proprietarului de drept. ”</p> | |
| | | RPower Romania | <p>Propunem eliminarea și menținerea în forma actuală din Ordin.</p> <p>Motivația: Punctul de delimitare nu este cunoscut încă din faza de depunere cerere. Până când nu este obținută soluția de racordare nu se cunosc în detaliu aceste terenuri. Terenurile pe care sunt amplasate/sunt traversate de LEA/LES/echipamente de comutație amplasate pe stâlpii și stațiile/posturile/punctele de conexiune se vor cunoaște după soluția de racordare. Propunem ca aceste documente să fie anexat solicitării de încheiere contract de racordare. Aceste documente sunt parte din procesul autorizativ ele în mod normal fiind specificate în certificatul de urbanism ca obligație de a fi obținute și atasate DTAC în vederea eliberării Autorizației de Construire.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea din proiectul de ordin se elimină.</p> |
| | | ACUE Distribuție Energie Electrică România | <p>”f¹) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință/suprafață asupra terenului, incintei și/sau clădirii parte a locului de producere/de consum și de producere, reprezentând amplasamentul indicat de utilizator ea fiind locul până la care se stabilește punctul de delimitare instalației de utilizare, valabil până cel puțin la</p> | |

| | | | | |
|--|--|---------------------------------|--|---|
| | | | sfârșitul anului solicitat pentru punerea în funcțiune finală a instalației de utilizare”. | |
| | | Rețele Electrice România | <p>Motivația: Modificarea este necesară întrucât, la momentul depunerii cererii, utilizatorul nu cunoaște soluția de racordare și nici amplasamentul punctelor de delimitare.</p> <p>”f¹) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință/superficie asupra terenului, incintei și/sau clădirii parte a locului de producere/de consum și de producere, reprezentând amplasamentul indicat de utilizator ca fiind locul până la care se stabilește punctul de delimitare, valabil până cel puțin la sfârșitul anului solicitat pentru punerea în funcțiune finală a instalației de utilizare”.</p> <p>Motivația: La momentul depunerii cererii utilizatorul nu cunoaște soluția de racordare și nici amplasamentul punctelor de delimitare /racordare, acestea fiind determinate după elaborarea studiului de soluție.</p> | |
| | | RWEA și RPIA | <p>Propunem eliminarea acestui articol.</p> <p>Motivația: Conform modificării propuse utilizatorul trebuie să facă dovada dreptului de proprietate sau de folosință și asupra terenurilor afectate de viitorul traseu al rețelei electrice prin care se va racordare proiectul la rețeaua publică. Totuși, la momentul depunerii cererii de racordare, traseul acestor rețele electrice nu este încă determinat, el urmând să rezulte din soluția de racordare ce va fi determinată prin studiul de soluție, avizată de operatorii de rețea și aleasă de utilizator. Prin urmare, utilizatorul se află în imposibilitate de a securiza terenul aferent rețelei electrice de evacuare la momentul depunerii cererii de racordare.</p> | |
| | | CNTEE Transelectrica | <p>f¹) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință/superficie asupra terenului, incintei și/sau clădirii parte a locului de producere/de consum și de producere, reprezentând amplasamentul indicat de utilizator ca fiind locul până la care se stabilește punctul de delimitare, valabil până cel puțin la sfârșitul anului solicitat pentru punerea în funcțiune finală a instalației de utilizare pe durata de viață a echipamentelor.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea din proiectul de ordin se elimină.</p> <p>Referitor la motivație, nu îi poate fi impus solicitantului racordării, prin</p> |

| | | | | |
|-----------------------------------|-----------------------------|--|---|---|
| | | | <p>Motivația: Anul în care este posibilă punerea în funcțiune finală a instalației de utilizare rezultă din studiul de soluție avizat, corelat cu lucrările de întărire necesare pentru evacuarea puterii din zona respectivă. Astfel, termenul solicitat prin cererea de racordare poate fi diferit de termenul PIF rezultat din studiul de soluție avizat și menționat în ATR, corelat cu lucrările de întărire necesare pentru evacuarea puterii din zona respectivă.</p> <p>În acest context termenul de valabilitate care atestă dreptul de folosință asupra terenului trebuie prelungit ulterior avizării studiului de soluție și anterior emiterii avizului tehnic de racordare.</p> <p>Propunem ca actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință/superficie asupra terenului să fie valabil pe durata de viață a echipamentelor, rezultată din prescripțiile tehnice de la fabricantul acestora.</p> | <p>reglementările ANRE, să achiziționeze/închirieze un teren pe o anumită durată, cum ar fi durata de viață a echipamentelor, rezultată din prescripțiile tehnice de la fabricantul acestora.</p> <p>În plus, o astfel de prevedere ar însemna ca la momentul achiziției/închirierii terenului, persoana să dețină informații certe despre echipamentele care vor fi montate în instalațiile proprii, ceea ce nu este posibil în etapele de început ale procesului de racordare.</p> |
| Art. 14 alin. (1), lit. g) | CNTEE Transelectrica | <p>2. La articolul 14 alineatul (1), litera g) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”g) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință asupra terenului, incintei și/sau clădirii care constituie locul de consum pentru care se solicită racordarea, în copie, valabil până cel puțin la sfârșitul anului solicitat pentru punerea în funcțiune finală a instalației de utilizare. În cazul spațiilor care nu sunt în proprietatea utilizatorului este necesar acordul scris al proprietarului pentru realizarea de instalații electrice și/sau capacități energetice;”.</p> | <p>g) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință asupra terenului, incintei și/sau clădirii care constituie locul de consum pentru care se solicită racordarea, în copie, valabil până cel puțin la sfârșitul anului solicitat pentru punerea în funcțiune finală a instalației de utilizare pe durata de viață a echipamentelor. În cazul spațiilor care nu sunt în proprietatea utilizatorului este necesar acordul scris al proprietarului pentru realizarea de instalații electrice și/sau capacități energetice;”</p> <p>Motivația: Actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință asupra terenului trebuie să fie valabil pe durata de viață a echipamentelor.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea din proiectul de ordin se elimină, corelat cu eliminarea propunerii de introducere a lit. f¹).</p> <p>Referitor la motivație, nu îi poate fi impus solicitantului racordării, prin reglementările ANRE, să achiziționeze/închirieze un teren pe o anumită durată, cum ar fi durata de viață a echipamentelor, rezultată din prescripțiile tehnice de la fabricantul acestora. În plus, o astfel de prevedere ar însemna ca la momentul achiziției/închirierii terenului, persoana să dețină</p> |

| | | | | | |
|--|------------------------------------|-----------------------|--|--|--|
| | | | | | informații certe despre echipamentele care vor fi montate în instalațiile proprii, ceea ce nu este posibil în etapele de început ale procesului de racordare. |
| | | Delgaz Grid | | <p>”g) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință în scopul amplasării de lucrări asupra terenului, incintei și/sau clădirii care constituie locul de consum și/sau de producere pentru care se solicită racordarea, în copie, valabil până cel puțin la sfârșitul anului solicitat pentru punerea în funcțiune finală a instalației de utilizare. În cazul spațiilor care nu sunt în proprietatea utilizatorului este necesar acordul scris al proprietarului pentru realizarea de instalații electrice și/sau capacități energetice;”.</p> <p>Motivația: A se vedea motivația la pct. f¹</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea din proiectul de ordin se elimină, corelat cu eliminarea propunerii de introducere a lit. f¹).</p> |
| | | RPower Romania | | <p>Propunem eliminarea și menținerea în forma actuală din Ordin.</p> <p>Motivația: Conform punctului anterior</p> | |
| | | RWEA și RPIA | | <p>Propunem eliminarea acestui articol.</p> <p>Motivația: Ca urmare a propunerii de eliminare a punctului de mai sus, nu se mai justifică modificarea literei g) actualmente în vigoare</p> | |
| | Art 17 alin (1¹) | Oxygen Delta | | <p>”(1¹) La stabilirea soluției de racordare a unui loc de producere/loc de consum și de producere, în studiul de soluție elaborat conform reglementărilor în vigoare, se iau în considerare inclusiv soluții de racordare cu limitarea operațională a puterii maxime ce poate fi evacuată în rețea atât în situațiile/regimurile de funcționare cu toate elementele rețelei în funcțiune (regim N), cât și în regimurile de funcționare cu N-1 elemente în funcțiune, atunci când acestea au ca efect apariția de suprasarcini în rețea și, în consecință, imposibilitatea elementelor rețelei rămase în funcțiune și a rețelei în ansamblul ei de a funcționa timp nelimitat în aceste condiții.”</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea urmează a fi implementată prin transpunerea prevederilor din Directiva UE 2024/1711 cu privire la acordurile flexibile de racordare.</p> |

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| | | | | <p>Motivația: la observații generale</p> <p>”(1¹) La stabilirea soluției de racordare a unui loc de producere/loc de consum și de producere, în studiul de soluție elaborat conform reglementărilor în vigoare, se iau în considerare prevăd inclusiv soluții de racordare cu limitarea operațională a puterii maxime ce poate fi evacuată în rețea, care poate fi și zero, după caz, în situațiile/regimurile de funcționare cu N-1 elemente în funcțiune care au ca efect apariția de suprasarcini în rețea și, în consecință, imposibilitatea elementelor rețelei rămase în funcțiune și a rețelei în ansamblul ei de a funcționa timp nelimitat în aceste condiții. Situațiile/Regimurile de funcționare care conduc la limitarea puterii evacuate, stabilite prin studiul de soluție, se precizează de către operatorul de rețea în avizul tehnic de racordare și, ulterior, în certificatul de racordare.”</p> <p>Motivația: Trebuie introdusă obligativitatea introducerii în SS a soluției cu limitare operațională, chiar dacă puterea maximă ce poate fi evacuată la N-1 elemente este 0. Motivul este că sunt prevăzute lucrări de întărire la N-1 luând în considerare regimurile de funcționare cele mai defavorabile, la încărcare maximă a rețelei, etc, care de multe ori au timpuri foarte mari de realizare și valori mai mari decât lucrările de întărire la N elemente. În lipsa acestor prevederi, OR nu va pune în funcțiune instalația de utilizare, sau chiar dacă o face în condițiile prevăzute în art. 47, proiectele devin nebancabile și nu obțin finanțare.</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Prevederile art 17 alin (1¹) se modifică, astfel:</p> <p>”(1¹) La stabilirea soluției de racordare a unui loc de producere/loc de consum și de producere, în studiul de soluție elaborat conform reglementărilor în vigoare, se iau în considerare prevăd inclusiv soluții de racordare cu limitarea operațională a puterii maxime ce poate fi evacuată în rețea, care poate fi și zero, după caz, în situațiile/regimurile de funcționare cu N-1 elemente în funcțiune care au ca efect apariția de suprasarcini în rețea și, în consecință, imposibilitatea elementelor rețelei rămase în funcțiune și a rețelei în ansamblul ei de a funcționa timp nelimitat în aceste condiții. Situațiile/Regimurile de funcționare care conduc la limitarea puterii evacuate, stabilite prin studiul de soluție, se precizează de către operatorul de rețea în avizul tehnic de racordare și, ulterior, în certificatul de racordare.”</p> |
|--|--|--|--|---|---|

| | | | | | |
|--|----------------------------|-----------------------|---|--|--|
| | Art. 17 alin. (1^2) | RPower Romania | <p>3. La articolul 17, alineatul (1^2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”(1^2) Limitarea operațională prevăzută la alin. (1^1) se poate realiza prin echipamente de automatizare montate în instalațiile operatorului de rețea sau, după caz, în cele ale utilizatorului și are loc numai în situațiile rezultate din studiul de soluție și se consemnează în avizul tehnic de racordare și în certificatul de racordare. Lucrările de realizare a echipamentelor de automatizare pentru limitarea operațională sunt lucrări din categoria celor prevăzute la art. 41 lit. b).</p> <p>În convenția prevăzută la art. 46 alin. (2) se prevede dreptul utilizatorului de acces la echipamentele de automatizare amplasate în instalațiile operatorului de rețea în vederea realizării lucrărilor de mentenanță.</p> <p>Prevederile art. 47 se aplică și situațiilor/regimurilor de funcționare cu N-1 elemente în funcțiune prevăzute la alin. (1^1), respectiv pentru lucrările de întărire determinate de acestea, care sunt înlocuite de automatica de limitare operațională.”</p> | <p>Solicitam clarificare. Propunerea este sa ramana pe lucrari de intarire.</p> <p>Motivația: Conform prevederilor regulamentului aceste instalatii raman in proprietatea utilizatorului iar operatorul de distributie este obligat ca in momentul racordarii unui al doilea utilizator care beneficiaza de aceste lucrari aferente instalatiei de racordare sa le preia cu justa despagubire de la utilizator. Avand in vedere ca instalatiile de ALO prevazute in cadrul componentei Tr vor fi folosite de mai multi utilizatori (pentru nu folosi un numar excesiv de echipamente care sa ocupe nejustificat spatiu in instalatii OR) atat cele instalate in retele OD cat si cele instalate in retele OTS, intelegem ca aceste vor fi preluate de catre acestia urmand ca ulterior Conventia de Exploatare sa inceteze iar operarea si mentenanta sa fie asigurata de OD si OTS. In cazul in care sunt instalatii care se monteaza pentru racordarea la OTS si in statiile OTS instalatia de racordare conform regulamentului este in proprietatea acestuia. Consideram ca in final aceste instalatii raman in proprietatea OR si trebuie mentinut tratamentul asa cum era in varianta initiala a ordinului.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Din practică, s-a constatat că echipamentele de automatizare operațională care pot fi montate în instalațiile operatorului de rețea sau în instalațiile mai multor operatori de rețea, precum și în cele ale utilizatorului nu se realizează în rețeaua unui singur operator de rețea și prin urmare, lucrările de realizare a acestor echipamente nu îndeplinesc criteriile de încadrare în categoria lucrări de întărire.</p> <p>Totodată, echipamentul de decizie din cadrul structurii de limitare operațională este montat în instalația de utilizare.</p> |
| | | RWEA și RPIA | | <p>La articolul 17, alineatul (1^2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”(1^2) Limitarea operațională prevăzută la alin. (1^1) se poate realiza prin echipamente de automatizare montate în instalațiile operatorului de rețea sau, după caz, în cele ale utilizatorului și are loc numai în situațiile rezultate din studiul de soluție și se consemnează în avizul tehnic de racordare și în certificatul de racordare. Lucrările de realizare a echipamentelor de automatizare pentru limitarea operațională sunt lucrări din categoria celor prevăzute la art. 41 lit. b).</p> <p>În convenția prevăzută la art. 46 alin. (2) se prevede dreptul utilizatorului de acces la echipamentele de automatizare amplasate în instalațiile operatorului de rețea în vederea realizării lucrărilor de mentenanță.</p> | <p>Așadar, echipamentele respective se încadrează în categoria instalațiilor de racordare, acestea sunt finanțate de către utilizatori, rămând în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorii de rețea, conform prevederilor art. 46 alin. (2) din regulament.</p> <p>Ramânând în proprietatea utilizatorului, acesta vor fi în</p> |

| | | | | |
|--|--|--|---|--|
| | | | <p>Prevederile art. 47 se aplică și situațiilor/regimurilor de funcționare cu N-1 elemente în funcțiune prevăzute la alin. (1¹), respectiv pentru lucrările de întărire determinate de acestea, care sunt înlocuite de automatica de limitare operațională.”</p> <p>Motivația: Limitările operaționale reprezintă o problemă care afectează toți utilizatorii, iar practic fiecare proiect nou trebuie să le respecte. Sistemul de limitare operațională a centralelor trebuie construit ca un sistem unitar, centralizat și bazat pe contribuții reciproce asemenea întăririlor generale (compensări, rambursări etc.). Majoritatea elementelor critice de urmărit la N-1 prin limitarea operațională se regăsesc la mai multe centrale, astfel că un echipament instalat va deservi mulți alți utilizatori. Procesul de rambursare a primului utilizator de către ceilalți utilizatori trebuie să fie unul transparent, obligatoriu realizat prin Contractul de Racordare prin DSO/TSO.</p> <p>Actuala modificare legislativă lasă instalația într-un vid normativ: primul beneficiar devine arbitru unic al accesului, iar utilizatorii următori riscă să fie respinși sau obligați să accepte condiții impuse arbitrar.</p> <p>Observăm deja în practica faptul că aceste riscuri sunt luate în calcul de potențiali constructori care transferă acest risc în ofertele de preț. Riscul este că, pe parcursul sau după execuție, un alt executant le va pune condiții de acces în tabloul electric deja instalat în stația electrică și aflat în garanție/operare.</p> <p>Mai mult decât atât, au existat situații în practică în care DEN a anulat comenzile sistemului de limitare operațională și a intervenit prin păstrarea producției centralelor (deconectarea centralei genera mai mult rău decât bine pentru echilibrul sistemului), fapt ce denotă faptul că acest sistem nu ar trebui să fie unul rigid și de sine statator și ar trebui conectat prin SCADA și controlat prin dispecer.</p> <p>De asemenea, mutarea conceptului de limitare operațională de pe Tariful de întărire va duce la situația în care operatorul de rețea să refuze instalarea sistemului în stațiile sale din</p> | <p>controlul acestuia, inclusiv din punct de vedere al mentenanței.</p> <p>Prevederile alin. (1²) din proiectul de ordin se modifică și vor avea conținutul menționat la rezoluția pentru propunerea Ciga Energy de mai jos.</p> |
|--|--|--|---|--|

| | | | | |
|--|--|---------------------|--|---|
| | | | <p>considerente “tehnice”, iar utilizatorii sa nu dețină vreo cale de rezolvare/contestare.</p> <p>Beneficiarul lucrării/proiectantul/executantul trebuie sa avizeze proiectul tehnic (fără contract de proiectare încheiat cu operatorul de rețea), sa obțină accesul în instalație fără contract de execuție cu operatorul de rețea si sa realizeze lucrări si mentenanța în incinta operatorului fara contract direct încheiat direct cu acesta.</p> <p>Toate cele de mai sus în practică vor genera întârzieri și blocaje precum și un dezinteres general din partea operatorului de rețea, pentru care aceste lucrări nu mai sunt o obligație în sarcina sa.</p> | |
| | | Oxigen Delta | <p>”(1^2) Limitarea operațională prevăzută la alin. (1^1) se poate realiza prin echipamente de automatizare montate în instalațiile operatorului de rețea sau, după caz, în cele ale utilizatorului și are loc numai în situațiile rezultate din studiul de soluție și se consemnează în avizul tehnic de racordare și în certificatul de racordare. Lucrările de realizare a echipamentelor de automatizare pentru limitarea operațională sunt lucrări din categoria celor prevăzute la art. 41 lit. b).</p> <p>În convenția prevăzută la art. 46 alin. (2) se prevede dreptul utilizatorului de acces la echipamentele de automatizare amplasate în instalațiile operatorului de rețea în vederea realizării lucrărilor de mentenanță.</p> <p>Prevederile art. 47 se aplică și situațiilor/regimurilor de funcționare cu toate elementele rețelei în funcțiune (regim N), precum și celor cu N-1 elemente în funcțiune prevăzute la alin. (1^1), respectiv pentru lucrările de întărire determinate de acestea aceste situații, care sunt înlocuite temporar de automatica de limitare operațională.”</p> <p>Motivația: la observații generale</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea urmează a fi implementată prin transpunerea prevederilor din Directiva UE 2024/1711 cu privire la acordurile flexibile de racordare.</p> <p>Prevederile alin. (1^2) din proiectul de ordin se modifică și vor avea conținutul menționat la rezoluția pentru propunerea Ciga Energy de mai jos.</p> |
| | | Ciga Energy | <p>”(1^2) Limitarea operațională prevăzută la alin. (1^1) se poate realiza prin echipamente de automatizare montate în instalațiile operatorului de rețea sau, după caz, în cele ale utilizatorului și are loc numai în situațiile rezultate din studiul de soluție și se consemnează în avizul tehnic de racordare și în certificatul de racordare. Lucrările de realizare a</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Prevederile alin. (1^2) din proiectul de ordin se modifică astfel:</p> |

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|---|
| | | | | <p>echipamentor de automatizare pentru limitarea operațională sunt lucrări din categoria celor prevăzute la art. 41 lit. b). În convenția prevăzută la art. 46 alin. (2) se prevede dreptul utilizatorului de acces la echipamentele de automatizare amplasate în instalațiile operatorului de rețea în vederea realizării lucrărilor de mentenanță. Prevederile art. 47 se aplică și situațiilor/regimurilor de funcționare cu N-1 elemente în funcțiune prevăzute la alin. (1^1), respectiv pentru lucrările de întărire determinate de acestea, care sunt înlocuite de automatica de limitare operațională.</p> <p>Motivația: Prevederea este neclara si poate da naster e la abuzuri, precum refuzul nejustificat de punere sub tensiune a instalatiei de utilizare atunci cand in locul realizarii lucrarilor de întărire la N-1 elemente se alege varianta cu limitare operațională. Ar trebui specificat clar la ce se referă prevederea.</p> | <p>”(1^2) Limitarea operațională prevăzută la alin. (1^1) se poate realiza prin echipamente de automatizare montate în instalațiile operatorului de rețea sau, după caz, în cele ale utilizatorului și are loc numai în situațiile rezultate din studiul de soluție și se consemnează în avizul tehnic de racordare și în certificatul de racordare. Lucrările de realizare a echipamentor de automatizare pentru limitarea operațională sunt lucrări din categoria celor prevăzute la art. 41 lit. b). În convenția prevăzută la art. 46 alin. (2) se prevede dreptul utilizatorului de acces la echipamentele de automatizare amplasate în instalațiile operatorului de rețea în vederea realizării lucrărilor de mentenanță. Prevederile art. 47 se aplică și situațiilor/regimurilor de funcționare cu N-1 elemente în funcțiune prevăzute la alin. (1^1), respectiv pentru lucrările de întărire determinate de acestea, care sunt înlocuite de automatica de limitare operațională.”</p> |
|--|--|--|--|--|---|

| | | | | | |
|--|--|--|---|--|--|
| | Art. 18 alin. (3¹) | Rețele Electrice România | <p>4. La articolul 18, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3¹), cu următorul cuprins:</p> <p>”(3¹) La elaborarea unui studiu de soluție, solicitările de racordare se iau în considerare în ordinea cronologică a depunerii documentației complete.</p> <p>La stabilirea datelor de intrare pentru realizarea studiului de soluție, se iau în considerare datele aferente proiectelor altor solicitanți de racordare în aceeași zonă de rețea, ale căror locuri de consum și/sau de producere se află la data semnării contractului pentru elaborarea respectivului studiu de soluție, în următoarele etape ale procesului de racordare:</p> | <p>”(3¹) La elaborarea unui studiu de soluție, solicitările de racordare se iau în considerare în ordinea cronologică a datei plății facturii pentru realizarea acestuia depunerii documentației complete.</p> <p>La stabilirea datelor de intrare pentru realizarea studiului de soluție, se iau în considerare datele aferente proiectelor altor solicitanți de racordare în aceeași zonă de rețea, ale căror locuri de consum și/sau de producere se află la data semnării contractului pentru elaborarea plății facturii pentru realizarea respectivului studiu de soluție, în următoarele etape ale procesului de racordare:</p> <p>a) au contract de studiu de soluție cu factura achitată elaborate și avizate la nivelul operatorilor de rețea;</p> <p>b) au emise avize tehnice de racordare în termen de valabilitate;</p> <p>c) au contracte de racordare aflate în derulare;</p> <p>d) au certificate de racordare emise.”</p> <p>Motivația: Consideram ca numai data plății facturii pentru studiul de soluție poate genera în mod obiectiv prioritizarea. Pentru claritate, consideram ca este necesară introducerea explicită și a cererilor aflate în stadiul cu contract de racordare în derulare.</p> | <p>Nu se acceptă propunerea de introducere a datei plății facturii drept criteriu de prioritizare.</p> <p>Prevederile alin. (3¹) din proiectul de ordin se modifică și vor avea conținutul menționat la rezoluția pentru propunerea Delgaz Grid de mai jos.</p> <p>Nu este necesară introducerea proiectelor cu contracte de racordare aflate în derulare deoarece acestea se includ în categoria proiectelor cu avize tehnice de racordare în termen de valabilitate. În cazul încheierii contractelor de racordare, ATR este document al contractului cu valabilitate până la emiterea certificatului de racordare.</p> |
| | | ACUE Distribuție Energie Electrică România | <p>a) au studiile de soluție elaborate și avizate la nivelul operatorilor de rețea;</p> <p>b) au emise avize tehnice de racordare în termen de valabilitate;</p> <p>c) au certificate de racordare emise.”</p> | <p>(3¹) La elaborarea unui studiu de soluție, solicitările de racordare se iau în considerare în ordinea cronologică a datei plății facturii pentru realizarea acestuia depunerii documentației complete.</p> <p>La stabilirea datelor de intrare pentru realizarea studiului de soluție, se iau în considerare datele aferente proiectelor altor solicitanți de racordare în aceeași zonă de rețea, ale căror locuri de consum și/sau de producere se află la data plății facturii pentru realizarea semnării contractului pentru elaborarea respectivului studiu de soluție, în următoarele etape ale procesului de racordare:</p> <p>a) au studiile de soluții elaborate și avizate la nivelul operatorilor de rețea cu factura achitată;</p> <p>b) au emise avize tehnice de racordare în termen de valabilitate,</p> | |

| | | | | |
|--|--|--------------------|---|--|
| | | | <p>e) au certificate de racordare emise.” c) au contracte de racordare în derulare; d) au certificate de racordare emise.</p> <p>Motivația: Considerăm că data plății facturii pentru studiul de soluție este elementul determinant pentru stabilirea priorității în procesul de analiză, și nu data depunerii solicitării complete. De exemplu, o solicitare completă depusă astăzi poate rămâne în așteptare chiar și 6 luni până se achită factura emisă pentru realizarea studiului de soluție, ceea ce afectează predictibilitatea și transparența procesului. De asemenea, pentru o mai bună claritate privind etapele în care se poate afla un utilizator în procesul de racordare, propunem introducerea unei noi etape – contract de racordare în derulare.</p> | |
| | | Delgaz Grid | <p>De introdus lit d) nouă d) au contracte de elaborare studiu de soluție semnate cu operatorii de rețea.</p> <p>Motivația: Trebuie să fie completat și cu contracte studii de soluție în curs de elaborare, fiindcă sunt cu impact în calulele de regim.</p> | <p>Se acceptă cu reformulare. Prevederile alin. (3¹) se reformulează astfel: ”(3¹) La elaborarea unui studiu de soluție, proiectele se iau în considerare, în ordinea cronologică a depunerii documentației complete. La stabilirea datelor de intrare pentru realizarea studiului de soluție, se iau în considerare datele aferente proiectelor altor solicitanți de racordare în aceeași zonă de rețea, ale căror locuri de consum și/sau de producere se află la data semnării contractului pentru elaborarea respectivului studiu de soluție, în următoarele etape ale procesului de racordare:</p> |

| | | | | | |
|--|--|-----------------------|--|---|---|
| | | | | | <p>a) au încheiate contracte pentru elaborarea studiului de soluție; a) b) au studiile de soluție elaborate și avizate la nivelul operatorilor de rețea; b) c) au emis avize tehnice de racordare în termen de valabilitate; e) d) au certificate de racordare emise. Data plății facturii depinde de data la care se primește factura, așa încât acest element nu poate determina în mod obiectiv prioritizarea.”</p> |
| | | RPower Romania | | <p>Solicitam clarificare.</p> <p>Motivația: Solicitam clarificare. In intelegerea noastra se vor considera doar cererile cu studii de solutie elaborate si avizare la nivelul operatorilor de retea, avize tehnice de racordare valabile si certificate de racordare emise la data platii de catre utilizator a contravalorii studiului de solutie fara a lua in calcul solicitarile care la data platii de catre utilizator a contravalorii studiului de solutie au in curs de elaborare studiile de solutie sau au fost achitate anterior de catre alti utiizatori? Prin aceasta modificare consideram ca pot aparea tratamente discriminatorii fiind favorizati in anumite situatii utilizatori care desi si-au indeplinit obligatiile contractuale fata de operator datorita intarzierilor din cadrul procesului aparute la proiectanti/operatori, datorita teremnelor diferite de predare a documentatiilor in functie de nivelul de tensiune (medie sau inalta tensiune), datorita necesitatii avizarii de catre mai multi operatori vor obtine conditii mai nefavorabile decat cele obtinute in cazul folosirii tututror solicitarilor indiferent de starea lor, momentul platii catre operatorul de distributie fiind factorul declansator.</p> | <p>Nicio propunere</p> <p>Prevederile alin. (3^1) din proiectul de ordin se modifică și vor avea conținutul menționat la rezoluția pentru propunerea Delgaz Grid.</p> |
| | | RWEA și RPIA | | <p>”(3^1) La elaborarea unui studiu de soluție, solicitările de racordare se iau în considerare în ordinea cronologică a</p> | Nu se acceptă |

| | | | | | |
|--|--------------------------|---------------------------------|--|--|---|
| | | | | <p>depunerii documentației complete. La stabilirea datelor de intrare pentru realizarea studiului de soluție, se iau în considerare datele aferente proiectelor altor solicitanți de racordare în aceeași zonă de rețea, ale căror locuri de consum și/sau de producere și/sau instalații de stocare se află la data semnării contractului pentru elaborarea respectivului studiu de soluție, în următoarele etape ale procesului de racordare:</p> <p>a) au studiile de soluție elaborate și avizate la nivelul operatorilor de rețea; b) au emis avize tehnice de racordare în termen de valabilitate;</p> <p>c) au certificate de racordare emise.</p> <p>Motivația: La elaborarea studiilor de soluție trebuie luate în considerare toate tipurile de proiecte, nu doar locurile de consum și producere, ci și instalații de stocare care sunt reglementate distinct în Regulamentul de Racordare.</p> | <p>Pe tot parcursul Regulamentului, instalațiile de stocare sunt asimilate locurilor de consum și/sau de producere, indiferent dacă sunt racordate individual sau ca parte dintre-un loc de consum și/sau de producere. Astfel, completarea nu este necesară.</p> |
| | Art. 18 alin. (4) | Rețele Electrice România | <p>5. La articolul 18 alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”(4) Operatorul de rețea are obligația să transmită utilizatorului studiul de soluție avizat conform reglementărilor, în termen de maximum 3 luni în cazul racordării la o rețea cu tensiunea de 110 kV sau mai mare, respectiv de maximum o lună în cazul racordării la o rețea de medie sau joasă tensiune, termen stabilit de la data încheierii contractului pentru elaborarea studiului de soluție, cu condiția achitării de către utilizator a cheltuielilor legate de elaborarea studiului de soluție, care includ și avizarea acestuia. Odată cu studiul de soluție, operatorul</p> | <p>”(4) Operatorul de rețea are obligația să transmită utilizatorului studiul de soluție avizat conform reglementărilor, în termen de maximum 3-4 luni în cazul racordării la o rețea cu tensiunea de 110 kV sau mai mare, respectiv de maximum o lună 3 luni în cazul racordării la o rețea de medie sau joasă tensiune, respectiv de maximum o luna la sau joasă tensiune, termen stabilit de la data încheierii contractului pentru elaborarea studiului de soluție, cu condiția achitării de către utilizator a cheltuielilor legate de elaborarea studiului de soluție, care includ și avizarea acestuia.</p> <p>Motivația: Propunem pentru racordarea la IT termenul de 4 luni, avand in vedere complexitatea solutiilor si a analizelor de realizat, iar pentru racordarea la MT un termen de 3 luni, avand in vedere ca pentru producatori sunt necesare si analize de circulatii de puteri la 110 kV, cat si analize suplimentare in reteaua MT.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>În afara scopului modificării propuse. Termenele nu fac obiectul modificării acestui articol.</p> |
| | | ACUE | | <p>(4) Operatorul de rețea are obligația să transmită utilizatorului studiul de soluție avizat conform reglementărilor, în termen de maximum 3 4 luni în cazul racordării la o rețea cu tensiunea</p> | <p>Nu se acceptă</p> |

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---|
| | | Distribuție Energie Electrică România | de rețea comunică utilizatorului valoarea garanției financiare pe care acesta are obligația să o constituie în favoarea operatorului de rețea în condițiile prevăzute la art. 31 alin. (1), după caz, aferentă soluției/soluțiilor de racordare prevăzute în studiu.” | de 110 kV sau mai mare, de maximum o lună 3 luni în cazul racordării la o rețea de medie, respectiv de maximum o lună la sau joasă tensiune , termen stabilit de la data încheierii contractului pentru elaborarea studiului de soluție, cu condiția achitării de către utilizator a cheltuielilor legate de elaborarea studiului de soluție, care includ și avizarea acestuia. În situația în care utilizatorul încredințează realizarea studiului de soluție unui operator economic atestat ANRE, termenele pot fi prelungite cu o lună. Odată cu studiul de soluție, operatorul de rețea comunică utilizatorului valoarea garanției financiare pe care acesta are obligația să o constituie în favoarea operatorului de rețea în condițiile prevăzute la art. 31 alin. (1), după caz, aferentă soluției/soluțiilor de racordare prevăzute în studiu. Motivația: Propunerea are în vedere stabilirea unor termene realiste pentru elaborarea documentațiilor faza studiului de soluție. Din experiența OD, termenele reglementate actuale nu sunt respectate de către proiectanți din cauza complexității soluțiilor. În majoritatea proceselor verbale de negociere, termenele sunt mai mari decât cele reglementate. În toate situațiile este necesară elaborarea analizei de sistem. De asemenea, operatorii, la solicitările proiectanților, cu acceptul utilizatorilor, sunt puși de multe ori în situația de a încheia acte adiționale la contractele de realizare a studiilor de soluție. | Aceleași explicații ca cele pentru propunerea de mai sus. |
| | | Ciga Energy | | După Art 18 alin.(4) se introduce un aliniat nou, alin. (4^1) cu următorul cuprins: “Utilizatorul are dreptul de a contesta avizul de racordare atunci când are motive temeinice, cu justificarea acestora, în maximum 30 de zile de la data primirii studiului de soluție avizat. Operatorul de rețea analizează contestația și trimite rezoluția către utilizator în maximum 30 de zile. Divergențele nerezolvate la nivelul operatorului de rețea pot fi înaintate Comisiei de soluționare a disputelor din cadrul ANRE” Motivația: Studiul de soluție avizat stă la baza emiterii ATR, care este oferta de racordare a operatorului. Utilizatorul ar trebui să aibă dreptul de contesta în cazuri justificate soluția | Se acceptă, cu reformulare La art. 18, după alin. (4) se introduc trei noi aliniate, alin. (4^1) - (4^3) cu următorul cuprins: ”(4^1) Operatorul de rețea are obligația de a notifica utilizatorul în vederea participării acestuia la ședința de avizare a soluției de racordare. Notificarea împreună cu proiectul studiului de soluție se |

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| | | | | <p>stabilită care include printre altele valoarea lucrărilor pe tarif de racordare.</p> | <p>transmit la utilizator de către operatorul de rețea cu 10 zile înainte de data la care are loc avizarea. (4²) Utilizatorul are dreptul de a transmite observații și/sau solicitări de modificare a studiului, însoțite de motivații/justificări, cu 5 zile înainte de data la care are loc ședința de avizare a studiului de soluție. (4³) Soluționarea solicitărilor de modificare a studiului de soluție are loc în cadrul ședinței de avizare a studiului.”</p> |
| | | <p>CNTEE Transelectrica</p> | | <p>ART. 18 (5) În situația în care prin studiul de soluție s-au stabilit mai multe soluții, utilizatorul trebuie să opteze pentru una dintre aceste soluții și să își exprime opțiunea în scris într-un interval de maximum două luni de la transmiterea de către operator a avizului CTES/CTE către utilizator. Motivația: Considerăm importantă introducerea acestei clarificări deoarece în cadrul CNTEE Transelectrica S.A., în contractul încheiat între utilizator și operator, operatorul este obligat să predea studiul de soluție către beneficiar după avizarea acestuia în CTES cu proces verbal de predare – primire (un exemplar scris din lucrare și un CD ce conține lucrarea). Momentul transmiterii studiului de soluție către beneficiar, împreună cu procesul verbal de predare-primire, un coincide ca moment de timp cu momentul transmiterii avizului CTES către utilizator, din acest motiv există utilizatori care consideră că perioada de 2 luni începe odată cu primirea studiului de soluție, ci nu odată cu primirea avizului CTES.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu produce efecte diferite față de prevederile în vigoare. Conform prevederilor în vigoare ale art. 18 alin. (5) din Regulament, operatorul trebuie să transmită studiul de soluție avizat. Prin urmare, este posibil ca odată cu studiul să poată fi transmis și avizul CTES/CTE către utilizator.</p> |

| | | | | | |
|--|------------------------------|---------------------------------|--|--|--|
| | | | | Precizăm că volumul studiilor de soluție determină în anumite situații transmiterea acestora către utilizatori la diferențe semnificative de la momentul transmiterii avizului CTES. | |
| | Art. 26 alin. (3) | CNTEE Transelectrica | <p>6. La articolul 26, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”(3) Pentru cazurile în care emiterea avizului tehnic de racordare la rețelele electrice se face pe baza unui studiu de soluție, termenul pentru transmiterea acestuia către solicitant este de maximum 10 zile calendaristice calculat fie de la data transmiterii de către operatorul de rețea a studiului de soluție avizat în conformitate cu prevederile art. 18 alin. (4), în situația în care prin studiu s-a stabilit o singură soluție de racordare, fie de la data comunicării în scris de către utilizator a opțiunii pentru una din soluții în conformitate cu prevederile art. 18 alin. (5). În cazul utilizatorului prevăzut la art. 31 alin. (1), termenul în care operatorul de rețea transmite avizul tehnic de racordare către solicitant este de maximum 10 zile calendaristice calculat de la data transmiterii de către utilizator a dovezii constituirii garanției financiare în conformitate cu prevederile art. 31 alin. (5¹).”</p> | <p>”(3) Pentru cazurile în care emiterea avizului tehnic de racordare la rețelele electrice se face pe baza unui studiu de soluție, termenul pentru transmiterea acestuia către solicitant este de maximum 10 30 zile calendaristicelucrătoare calculat fie de la data transmiterii de către operatorul de rețea a studiului de soluție avizat în conformitate cu prevederile art. 18 alin. (4), în situația în care prin studiu s-a stabilit o singură soluție de racordare, fie de la data comunicării în scris de către utilizator a opțiunii pentru una din soluții în conformitate cu prevederile art. 18 alin. (5). În cazul utilizatorului prevăzut la art. 31 alin. (1), termenul în care operatorul de rețea transmite avizul tehnic de racordare către solicitant este de maximum 10-30 zile calendaristicelucrătoare calculat de la data transmiterii de către utilizator a dovezii constituirii garanției financiare în conformitate cu prevederile art. 31 alin. (5¹).”</p> <p>Motivația: Cauze care determină întârzieri în emiterea avizelor tehnice de racordare:</p> <ul style="list-style-type: none"> - volumul și complexitatea proceselor de racordare aflate în diverse etape; - numărul foarte mare de studii de soluție supuse avizării nu permite întotdeauna o analiză detaliată din partea tuturor entităților cu atribuții corelate cu prevederile avizului tehnic de racordare, ceea ce conduce la identificarea, pe parcursul redactării și avizării avizului tehnic de racordare, a unor necesități de corectare/clarificare/completare din partea elaboratorului studiului de soluție sau a utilizatorului; - după redactare avizele tehnice de racordare sunt supuse unui proces de avizare de către mai multe entități organizatorice din cadrul CNTEE Transelectrica SA; - termenul de 10 zile calendaristice poate include 4 sau mai multe zile libere; - constituirea garanției de către utilizator, nu are un termen impus de către Regulament cu privire la perioada de constituire acesteia; | <p>Nu se acceptă</p> <p>Motivația precizată de CNTEE Transelectrica - ”constituirea garanției de către utilizator, nu are un termen impus de către Regulament cu privire la perioada de constituire acesteia” nu este corectă. La art. 31 alin. (5¹) din proiectul de ordin, este prevăzut termenul în care solicitantul racordării are obligația de a transmite la operatorul de rețea dovada constituirii garanției financiare. În acest interval de timp, care este de maximum două luni de la data comunicării de către operatorul de rețea a studiului de soluție avizat, operatorul poate pregăti redactarea ATR.</p> <p>Din motive ce țin de imposibilitatea corelării termenelor prevăzute în Regulament pentru diferitele etape ale procesului de racordare, la acest moment nu poate fi înlocuită sintagma ”calendaristice” cu ”lucrătoare”.</p> |

| | | | | | |
|--|-------------------------------------|-----------------------------|--|---|---|
| | | | | <p>-verificarea de catre alte organizatorice din cadrul CNTEE Transelectrica SA a garanțiilor financiare.</p> <p>În condițiile prezentate mai sus, în majoritatea cazurilor, termenul reglementat este imposibil de respectat.</p> <p>Amploarea și complexitatea acestor proiecte aflate în diverse etape, necesitatea verificării documentației atât în ceea ce privește respectarea cerințelor stabilite prin normele tehnice, cât și a aspectelor juridice, în care sunt implicate mai multe entități organizatorice din cadrul CNTEE Transelectrica SA, vă rugăm să fiți de acord cu extinderea termenului de transmitere a avizului tehnic de racordare, cel puțin pentru racordările la tensiunea de 110 kV sau mai mare, la 30 de zile lucrătoare.</p> <p>În condițiile în care ritmul de depunere a cererilor de racordare variază foarte mult, este posibil ca CNTEE Transelectrica SA să fie pusă în situația de a nu putea respecta termenele reglementate.</p> <p>Propunem ca în întregul Regulament să fie utilizată o singură sintagmă și anume zile lucrătoare deoarece sunt situații în care zilele libere legale fac imposibilă respectarea termenelor reglementate, exprimate în zile calendaristice.</p> | |
| | Art. 31 alin. (5^1) și (5^2) | CNTEE Transelectrica | <p>8. La articolul 31, după alineatul (5) se introduc două noi alineate, alineatele (5^1) și (5^2), cu următorul cuprins:</p> <p>”(5^1) Utilizatorul prevăzut la alin. (1) are obligația de a transmite la operatorul de rețea dovada constituirii garanției financiare în termen de maximum două luni de la data comunicării de către operatorul de rețea a studiului de soluție avizat conform prevederilor art. 18 alin. (4), în situația în care prin studiu s-a stabilit o singură soluție de racordare, respectiv în</p> | <p>”(5^1) Utilizatorul prevăzut la alin. (1) are obligația de a transmite la operatorul de rețea dovada constituirii garanției financiare în termen de maximum două luni de la data comunicării de către operatorul de rețea a studiului de soluție avizat conform prevederilor art. 18 alin. (4), în situația în care prin studiu s-a stabilit o singură soluție de racordare, respectiv în termenul prevăzut la art. 18 alin. (5) pentru transmiterea opțiunii utilizatorului privind soluția de racordare, în situația în care prin studiul de soluție s-au stabilit mai multe soluții.</p> <p>(5^2) În situația în care utilizatorul nu transmite la operatorul de rețea dovada constituirii garanției financiare în termenele prevăzute la alin. (5^1), cererea de racordare se clasează, operatorul de rețea notificând utilizatorul în acest sens, în scris, în termen de 3 5 zile lucrătoare de la termenele menționate anterior.”</p> <p>(5^3) Utilizatorii care au avize CTES și nu au constituit garanția financiară pentru a obține avizele tehnice de</p> | <p>Se acceptă propunerea pentru alin. (5^2) cu reformulare. Conținutul alin. (5^2) este menționat în rezoluția pentru propunerea ACUE, Rețele Electrice România și Distribuție Energie Electrică România, de mai jos.</p> <p>Nu se acceptă propunerea de introducere a alin. (5^3).</p> <p>Utilizatorilor menționați de CNTEE Transelectrica la alin. (5^3), și anume celor</p> |

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| | | | termenul prevăzut la art. 18 alin. (5) pentru transmiterea opțiunii utilizatorului privind soluția de racordare, în situația în care prin studiul de soluție s-au stabilit mai multe soluții. (5^2) În situația în care utilizatorul nu transmite la operatorul de rețea dovada constituirii garanției financiare în termenele prevăzute la alin. (5^1), cererea de racordare se clasează, operatorul de rețea notificând utilizatorul în acest sens, în scris, în termen de 3 zile lucrătoare de la termenele menționate anterior.” | racordare, au obligația de a transmite la operatorul de rețea dovada constituirii garanției financiare în termen de maximum două luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin altfel cererea de racordare se clasează, operatorul de rețea notificând utilizatorul în acest sens, în scris, în termen de 5 zile lucrătoare de la termenele menționate anterior. | care au primit de la operator studiul de soluție avizat, ceea ce implică existența unui aviz CTES, se aplică prevederile alin. (5^1) și (5^2). |
| | | Rețele Electrice România ACUE Distribuție Energie Electrică România | | <p>”(5^1) Utilizatorul prevăzut la alin. (1) are obligația de a transmite la operatorul de rețea dovada constituirii garanției financiare în termen de maximum două luni de la data comunicării de către operatorul de rețea a studiului de soluție avizat conform prevederilor art. 18 alin. (4), în situația în care prin studiu s-a stabilit o singură soluție de racordare, respectiv în termenul prevăzut la art. 18 alin. (5) pentru transmiterea opțiunii utilizatorului privind soluția de racordare, în situația în care prin studiul de soluție s-au stabilit mai multe soluții. (5^2) În situația în care utilizatorul nu transmite la operatorul de rețea dovada constituirii garanției financiare în termenele prevăzute la alin. (5^1), studiul de soluție își pierde valabilitatea și cererea de racordare se clasează, operatorul de rețea notificând utilizatorul în acest sens, în scris, în termen de 3 5 zile lucrătoare de la termenele menționate anterior.”</p> <p>Motivația Rețele Electrice România: OD are nevoie de un interval de timp mai mare pentru verificare și notificare.</p> <p>Motivația ACUE și Distribuție Energie Electrică România: Propunerea urmărește asigurarea unui tratament egal atât în cazul studiilor cu o singură soluție avizată, cât și în cazul studiilor cu mai multe soluții avizate.</p> | <p>Se acceptă</p> <p>Prevederile alin. (5^2) se reformulează astfel:</p> <p>”(5^2) În situația în care utilizatorul nu transmite la operatorul de rețea dovada constituirii garanției financiare în termenele prevăzute la alin. (5^1), studiul de soluție își pierde valabilitatea și cererea de racordare se clasează, operatorul de rețea notificând utilizatorul în acest sens, în scris, în termen de 3 5 zile lucrătoare de la termenele menționate anterior.”</p> <p>Referitor la motivația ACUE și Distribuție Energie Electrică România, clarificăm faptul că termenul de transmite la operator a dovezii constituirii garanției financiare, de maximum două luni de la data comunicării de către operatorul de rețea a studiului de soluție avizat, este același atât pentru</p> |

| | | | | | |
|--|--------------------------|-----------------------|---|--|--|
| | | | | | <p>utilizatorul care are prin studiu de soluție prevăzute mai multe soluții de racordare, cât și pentru cel care are prevăzută doar o soluție în studiu.</p> <p>Diferența dintre cele două variante este că utilizatorul care are prin studiu de soluție prevăzute mai multe soluții de racordare, transmite la operatorul de rețea dovada constituirii garanției financiare simultan cu transmiterea opțiunii privind soluția aleasă.</p> |
| | | Delgaz Grid | | <p>5.2 În situația în care utilizatorul nu transmite la operatorul de rețea dovada constituirii garanției financiare în termenele prevăzute la alin. (5¹), studiul de soluție își pierde valabilitatea și cererea de racordare se clasează, operatorul de rețea notificând utilizatorul în acest sens, în scris, în termen de 3 zile lucrătoare de la termenele menționate anterior.”</p> <p>Motivația: Pentru a avea un tratament egal atât în cazul SS cu o singură soluție avizată cât și în cazul SS cu mai multe soluții avizate</p> | <p>Se acceptă cu reformulare.</p> <p>Conținutul alin. (5²) este menționat în rezoluția pentru propunerea ACUE, Rețele Electrice România și Distribuție Energie Electrică România.</p> <p>Referitor la tratamentul egal, aceleași explicații ca cele pentru propunerile ACUE și Distribuție Energie Electrică România.</p> |
| | Art. 31 alin. (7) | RPower Romania | <p>9. La articolul 31 alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”(7) Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (6), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul se regăsește în situația de</p> | <p>În situația în care solicitarea de încheiere contract de racordare a fost făcută de utilizator în termenul de 45 de zile calendaristice însă datorită necesității negocierii anumitor clauze contractuale semnarea contractului nu se poate realiza în termenul de valabilitate a ATR-ului din motive neimputabile utilizatorului. Aceasta clauză poate conduce la crearea unui număr mare de dispute. Propunem menținerea transmiterii solicitării de încheiere contract de racordare cu 45 zile înainte de expirarea termenului de valabilitate</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Contractul de racordare trebuie să se încheie în termenul de valabilitate al ATR. În conformitate cu prevederile art. 33 alin. (1) lit. b) din Regulament, valabilitatea ATR emis</p> |

| | | | | | |
|--|--------------------------|--------------------|---|--|---|
| | | | încetare a valabilității avizului tehnic de racordare prevăzută la art. 34 alin. (1 ³) sau dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de rețea până la expirarea termenului prevăzut la art. 33 alin. (1) lit. b).” | a ATR fara conditionarea semnarii in termen de valabilitate. | încetează în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare. |
| | Art. 33 alin. (1) | Ciga Energy | 10. La articolul 33 alineatul (1), după litera h) se introduce o nouă literă, litera i), cu următorul cuprins: ”i) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1 ³).” | ”i) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1³).” Motivația: Propunem eliminarea din motivele expuse la art 34 | Nu se acceptă Pentru corelarea cu termenul prevazut la art. 33 alin. (1) lit. b) din Regulament, se reformulează prevederile de la lit. i), astfel: ”i) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1 ³), prin excepție de la situația prevăzută la lit. b). ” Se menține propunerea ca valabilitatea ATR emisă să înceteze în cazul în care nu sunt respectate de către utilizator termenele prevăzute la art. 34 alin. (1) și alin. (1 ²). Aceste termene sunt incluse în perioada de 45 de zile și se referă la: - transmiterea la operator a cererii de încheiere a contractului de racordare (45 de zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare); - completarea documentației la solicitarea operatorului, |

| | | | | | |
|--|--------------------------------------|---------------------|--|--|---|
| | | | | | <p>atunci când se constată că documentația transmisă împreună cu cererea de încheiere a contractului de racordare este incompletă (cu cel puțin 15 zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare).</p> <p>În cazul nerespectării termenelor de către utilizator, acesta se face răspunzător pentru neîncheierea contractului, prin pierderea valabilității ATR.</p> |
| | Art. 34 alin. (1¹) | RWEA și RPIA | <p>12. La articolul 34, după alineatul (1) se introduc trei noi alineate, alineatele (1¹), (1²) și (1³), cu următorul cuprins:</p> <p>”(1¹) Operatorul de rețea poate solicita completarea documentației anexate cererii de încheiere a contractului de racordare în termen de maximum 10 zile calendaristice de la data înregistrării de către utilizator a cererii prevăzute la alin. (1)”</p> | <p>(1¹) În cazul în care operatorul de rețea constată ca documentația anexată cererii de încheiere a contractului de racordare este incompletă prin raportare la prevederile art. 36 alin. (1), acesta poate solicita completarea documentației anexate cererii de încheiere a contractului de racordare în termen de maximum 10 zile calendaristice de la data înregistrării de către utilizator a cererii prevăzute la alin. (1);</p> <p>Motivația: Această completare are rolul de a clarifica faptul că operatorul de rețea poate solicita completarea documentației doar cu documentele expres prevăzute de Regulamentul de Racordare, prevenind astfel solicitarea de documente suplimentare în afara celor stabilite de ANRE, care pot afecta predictibilitatea și durata procesului de racordare.</p> | <p>Se acceptă, cu reformulare</p> <p>Prevederile alin. (1¹) se reformulează astfel:</p> <p>”(1¹) În cazul în care operatorul de rețea constată ca documentația anexată cererii de încheiere a contractului de racordare este incompletă prin raportare la prevederile art. 36 alin. (1), Operatorul de rețea acesta poate solicita completarea documentației anexate cererii de încheiere a contractului de racordare în termen de maximum 10 zile calendaristice de la data înregistrării de către</p> |

| | | | | | |
|--|----------------------------|---------------------|---|--|--|
| | | | | | utilizator a cererii prevăzute la alin. (1);” |
| | Art. 34 alin. (1^2) | Ciga Energy | 12. La articolul 34, după alineatul (1) se introduc trei noi alineate, alineatele (1^1), (1^2) și (1^3), cu următorul cuprins: ”(1^2) Utilizatorul are obligația de a completa documentația la solicitarea operatorului de rețea în vederea încheierii contractului de racordare cu cel puțin 15 zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare astfel încât încheierea contractului de racordare să se realizeze în termenele prevăzute la art. 37. (...)” | (1^2) Utilizatorul are obligația de a completa documentația la solicitarea operatorului de rețea în vederea încheierii contractului de racordare cu cel puțin 15 zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare astfel încât încheierea contractului de racordare să se realizeze în termenele prevăzute la art. 37. termenul prevăzut la art. 33 lit. b). Motivația: Art. 37 nu prevede termene de încheiere a contractelor de racordare | Se acceptă, cu reformulare Prevederile alin. (1^2) se reformulează astfel: ”(1^2) Utilizatorul are obligația de a completa documentația la solicitarea operatorului de rețea în vederea încheierii contractului de racordare cu cel puțin 15 zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare astfel încât încheierea contractului de racordare să se realizeze în termenele prevăzute la art. 37. termenul prevăzut la art. 33 alin. (1) lit. b). ” |
| | | RWEA și RPIA | | ”(1^2) Utilizatorul are obligația de a completa documentația la solicitarea operatorului de rețea transmisă în termenul de la (1^1) în vederea încheierii contractului de racordare cu cel puțin 15 zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare astfel încât încheierea contractului de racordare să se realizeze în termenele prevăzute la art. 37. Motivația: Având în vedere sancțiunea foarte gravă aplicabilă netransmiterii de către utilizator a documentelor suplimentare solicitate de operator, prin această modificare clarificăm că obligația de a transmite aceste documente suplimentare se aplică în situația în care operatorul transmite solicitarea de documente suplimentare în termenul maxim impus de ANRE la alineatul precedent. | Nu se acceptă Termenul în care operatorul de rețea poate solicita completarea documentației este deja prevăzut șla alin. (1^1) și nu este necesar a se repeta la alin. (1^2). Prevederile alin. (1^2) se reformulează astfel: ”(1^2) Utilizatorul are obligația de a completa documentația la solicitarea operatorului de rețea în vederea încheierii contractului de racordare cu |

| | | | | | |
|--|--|---------------------------------|--|--|--|
| | | | | | cel puțin 15 zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare astfel încât încheierea contractului de racordare să se realizeze în termenele prevăzute la art. 37. termenul prevăzut la art. 33 alin. (1) lit. b). ” |
| | | Rețele Electrice România | | <p>(1^2) Utilizatorul are obligația de a completa documentația la solicitarea operatorului de rețea în vederea încheierii contractului de racordare cu cel puțin 15 30 zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare astfel încât încheierea contractului de racordare să se realizeze în termenele prevăzute la art. 37.</p> <p>Motivația: Numarul de 15 zile calendaristice nu este suficient întotdeauna pentru recalculare Tarif de racordare/semnare de catre ambele parti.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea de extindere a termenului duce la depășirea termenului de încheiere a contractului de racordare înainte de pierderea valabilității ATR (depășirea celor 12 luni de valabilitate). Termenul se referă la completarea documentației, dacă este cazul, documentația fiind transmisă de utilizator împreună cu cererea de încheiere a contractului.</p> <p>Prevederile alin. (1^2) se reformulează astfel:</p> <p>”(1^2) Utilizatorul are obligația de a completa documentația la solicitarea operatorului de rețea în vederea încheierii contractului de racordare cu cel puțin 15 zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare</p> |

| | | | | | |
|--|--|---------------------|--|--|---|
| | | | | | astfel încât încheierea contractului de racordare să se realizeze în termenele prevăzute la art. 37. termenul prevăzut la art. 33 alin. (1) lit. b). ” |
| | Art. 34 alin. (1³) | Ciga Energy | 12. La articolul 34, după alineatul (1) se introduc trei noi alineate, alineatele (1 ¹), (1 ²) și (1 ³), cu următorul cuprins: ”(...) (1 ³) În cazul în care utilizatorul nu îndeplinește oricare dintre obligațiile prevăzute la alin. (1) sau alin. (1 ²), valabilitatea avizului tehnic de racordare încetează la data expirării termenelor prevăzute la respectivele alineate. În această situație, operatorul de rețea este exonerat de obligația prevăzută la art. 37 alin. (1).” | (1 ³) În cazul în care utilizatorul nu îndeplinește oricare dintre obligațiile prevăzute la alin. (1) sau alin. (1 ²), valabilitatea avizului tehnic de racordare încetează la data expirării termenelor prevăzute la respectivele alineate acesta se face răspunzător pentru eventuala neîncheiere a contractului de racordare în termenul prevăzut la art. 33 lit. b). În această situație, operatorul de rețea este exonerat de obligația prevăzută la art. 37 alin. (1).” Motivația: Acest alin. introduce teza că ATR poate expira cu 45 respectiv 15 de zile înainte de termenul limita pentru încheierea CR și intră în contradicție cu termenul prevăzut la art. 33 lit. b). Termenul de expirare a valabilității ATR trebuie să rămână 12 luni, dar nerespectarea termenelor intermediare prevăzute pentru încheierea CR trebuie să atragă răspunderea pentru neîncheierea la timp a CR. | Nu se acceptă Se menține măsura de pierdere a valabilității ATR emis în cazul în care nu sunt respectate de către utilizator termenele prevăzute la art. 34 alin. (1) și alin. (1 ²). Aceleași explicații ca cele pentru propunerea Ciga Energy de la art. 33 alin. (1). |
| | Art. 36 alin. (5), (5¹) și (7) | RWEA și RPIA | | (7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5 ¹) pot fi prelungite o singură dată cu maximum 12 luni de maximum două ori, fiecare prelungire fiind de cel mult 12 luni, cu acordul scris al operatorului de rețea în următoarele condiții: a) utilizatorul constituie pentru fiecare prelungire o garanție financiară suplimentară în favoarea operatorului de rețea de 5% din valoarea tarifului de racordare, pe care o depune la operatorul de rețea în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acordului scris al acestuia; b) documentele justificative prezentate operatorului de rețea confirmă faptul că motivele întârzierii sunt independente de voința utilizatorului; c) în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative, operatorul de | Nu se acceptă Solicitarea este excesivă conducând la blocarea suplimentară de capacitate în condițiile în care au fost acordate facilități prin <i>OUG 31/2025 privind unele măsuri pentru simplificarea procedurilor în domeniul urbanismului și construcțiilor și accelerarea investițiilor</i> , referitoare la deblocarea avizelor pentru obținerea autorizațiilor de |

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| | | | | <p>rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul privind prelungirea;</p> <p>d) în cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor lit. c), termenele prevăzute la alin. (5) și (51) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală cu durata întârzierii în comunicarea răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni pentru fiecare prelungire.</p> <p>Motivația: Prezenta propunere are ca obiectiv adaptarea cadrului de reglementare la realitățile operaționale și administrative din piața de energie, în special în ceea ce privește procesul de racordare a locurilor de producere la rețeaua electrică. În forma actuală a reglementării, utilizatorii beneficiază de o singură posibilitate de prelungire a termenului pentru prezentarea autorizației de construire, cu maximum 12 luni, în anumite condiții. Această limitare nu reflectă însă complexitatea și imprevizibilitatea procesului de autorizare, în special pentru proiectele de anvergură sau cele localizate în zone cu regim special. Procesul de obținere a autorizației de construire presupune o succesiune de etape tehnico-juridice și administrative, ce includ: • proceduri de scoatere a terenurilor din circuitul agricol; • avize din partea autorităților aeronautice, de mediu sau culturale; • descărcări arheologice obligatorii; • consultări publice sau solicitări de studii suplimentare din partea autorităților locale. Aceste formalități implică mai multe instituții, cu termene și cerințe neuniforme, care generează frecvent întârzieri independente de voința investitorului. Acest context este cu atât mai relevant în cazul proiectelor regenerabile cu capacități mari (peste 50–100 MW), care presupun durate extinse de maturizare și dezvoltare. În aceste condiții, impunerea unui termen imperativ, limitat la o singură prelungire, introduce un risc excesiv pentru investitori și descurajează implementarea unor proiecte strategice pentru tranziția energetică. Pierderea automată a valabilității avizului tehnic de racordare și încetarea contractului de racordare, în absența autorizației, constituie un mecanism disproporționat, în contextul în care motivele întârzierii sunt justificate și obiective</p> | <p>construire, respectiv urgentarea emiterii acestor avize. OUG 31/2025 a intrat în vigoare la data de 30-04-2025.</p> |
|--|--|--|--|--|--|

| | | | | |
|--|--|---|--|--|
| | | HENRO Wind Farm Four S.R.L | <p>Opțiunea 1: Abrogarea art. 36 alin (5) și (5¹) și modificarea art. 36 alin (7):</p> <p>(7) Termenul de prezentare a autorizației de construire pentru obiectivul de la locul de consum și/sau de producere va fi prevăzut în contractul de racordare și nu poate depăși data punerii în funcțiune estimate a instalației de racordare, așa cum este asumată prin contract.</p> <p>Motivația:</p> <p>1. În forma actuală, cadrul de reglementare impune un termen imperativ și uniform pentru prezentarea autorizației de construire, fără a ține cont de realitățile administrative variabile ale procesului de autorizare, care diferă semnificativ în funcție de capacitatea, localizarea și complexitatea proiectelor regenerabile.</p> <p>2. În acest context, impunerea unui termen imperativ pentru obținerea autorizației de construire nu se mai justifică și afectează în mod direct investițiile, prin riscul major de pierdere a rezervării în rețea, ca urmare a încetării de drept a avizului tehnic de racordare (ATR) și a contractului de racordare. Această consecință are un impact semnificativ, întrucât conduce la pierderea investițiilor deja realizate în dezvoltarea proiectului până la acel moment, fără ca întârzierea să fie imputabilă investitorului</p> <p>3. Termenul actual nu reflectă realitatea procesului de autorizare din piață Obținerea autorizației de construire pentru proiectele de producere a energiei electrice implică o serie de avize, aprobări și permise care depind de factori administrativi și instituționali greu predictibili. Printre acestea:</p> <p>a) Avizele din partea autorităților aeronautice și procedura de scoatere din circuitul agricol, care implică multiple etape birocratice.</p> <p>b) Necesitatea efectuării unei descărcări arheologice, care poate întârzia semnificativ calendarul inițial.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Aceeași rezoluție ca cea pentru propunerea RWEA și RPIA.</p> <p>Referitor la motivații, menționăm că introducerea termenelor de la art. 36 alin. (5), (5¹) a avut rolul de a elimina situațiile în care utilizatorii încheiau contractele de racordare asigurându-și puterile aprobate prin avizele tehnice de racordare, dar întârziind pe perioade foarte mari, de ordinul anilor, realizarea efectivă a centralelor electrice pentru care s-a emis avizul tehnic de racordare. Astfel, a fost urmărită eliberarea capacităților blocate prin avizele tehnice de racordare în cazul utilizatorilor care întârzie realizarea obiectivelor la locurile de producere.</p> |
|--|--|---|--|--|

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| | | | <p>c) Pentru proiectele mari (ex. capacități peste 100 MW), durata de autorizare este semnificativ mai mare, iar impunerea unui termen standard nu este realistă.</p> <p>4. Prevederea actuală descurajează investițiile în proiecte de mari dimensiuni:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Termenul imperativ, corelat cu riscul de pierdere a capacității de racordare în cazul neprezentării autorizației, introduce un risc semnificativ pentru investitorii în proiecte mari. • Acest mecanism penalizează proiectele strategice din punct de vedere energetic, care au un aport semnificativ la tranziția energetică, dar necesită un timp mai îndelungat de maturizare. <p>5. Prevederea actuală nu este în concordanță cu noua viziune ANRE privind procesul de racordare</p> <ul style="list-style-type: none"> • ANRE a exprimat în mod clar intenția de a exclude ATR-ul (avizul tehnic de racordare) din procesul de racordare, urmând ca obligațiile și termenele relevante să fie stabilite contractual, în baza avizului CTES. • În această nouă abordare, flexibilitatea contractuală este esențială, iar termenul imperativ pentru autorizația de construire contravine acestei logici de flexibilitate contractuală și împovărează excesiv orice investitor descurajând cu precădere investițiile străine prin lipsa de predictibilitate legislativă. <p>6. Lipsa de predictibilitate și adaptabilitate contractuală. În prezent, termenul de prezentare a autorizației de construire a fost transformat dintr-un termen agreeat între părți într-un termen imperativ, fără a lua în considerare: dimensiunea proiectului, amplasamentul, calendarul de dezvoltare.</p> <p>Opțiunea 2: Modificarea art. 36 alin (5), (5¹) și (7)</p> <p>Art. 36 alin. (5) - Utilizatorul are obligația să facă dovada obținerii autorizației de construire pentru obiectivul de la locul de producere sau de consum și producere până cel târziu la data punerii în funcțiune asumată prin contractul de racordare.</p> | <p>În sprijinul utilizatorilor aflați în situații în care nu pot obține autorizațiile de construire din motive care nu sunt în controlul acestora, deja a fost introdusă în reglementare, la alin. (7), posibilitatea de prelungire a termenelor de prezentare a autorizațiilor de construire, dar o singură dată.</p> <p>Considerăm că prelungirea repetată are efect întârzierea pe timp nelimitat a realizării proiectelor respective și blocarea capacităților aprobate prin avizele tehnice de racordare.</p> |
|--|--|--|--|--|

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| | | | | <p>(5¹) Prin excepție de la alin. (5), în cazul contractelor încheiate conform art. 44 alin. (4) lit. b), utilizatorul are obligația să facă dovada obținerii autorizației de construire până cel târziu la data punerii în funcțiune prevăzută în contractul de racordare.</p> <p>(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) pot fi prelungite cu maximum 12 luni, cu acordul scris al operatorului de rețea și cu informarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în următoarele condiții:</p> <p>a) utilizatorul constituie o garanție financiară suplimentară în favoarea operatorului de rețea de 5% din valoarea tarifului de racordare, pe care o depune la operatorul de rețea în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acordului scris al acestuia;</p> <p>b) documentele justificative prezentate operatorului de rețea confirmă faptul că motivele întârzierii sunt independente de voința utilizatorului;</p> <p>c) în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative, operatorul de rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul privind prelungirea;</p> <p>d) în cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor lit. c), termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală cu durata întârzierii în comunicarea răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni.</p> <p>Motivația: Prezenta propunere are ca obiectiv adaptarea cadrului de reglementare la realitățile operaționale și administrative din piața de energie, în special în ceea ce privește procesul de racordare a locurilor de producere la rețeaua electrică.</p> <p>În forma actuală, legislația prevede un termen standard, fix, pentru prezentarea autorizației de construire, cu posibilitatea</p> | |
|--|--|--|--|--|--|

| | | | | | |
|--|----------------|-----------------------|--|--|----------------------|
| | | | | <p>unei singure prelungiri, condiționată de acordul operatorului și constituirea unei garanții. Această abordare unitară nu reflectă diversitatea și complexitatea proiectelor de producere a energiei, în special a celor de mari dimensiuni sau a celor situate în zone cu regim administrativ special. Obținerea autorizației de construire presupune o succesiune de etape tehnico-juridice și administrative, ce includ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • proceduri de scoatere a terenurilor din circuitul agricol; • avize din partea autorităților aeronautice, de mediu sau culturale; • descărcări arheologice obligatorii; • consultări publice sau solicitări de documentație suplimentară din partea autorităților locale. <p>Aceste proceduri implică mai multe autorități, cu termene și cerințe neuniforme, generând frecvent întârzieri independente de voința investitorului. În cazul proiectelor de capacitate mare (peste 50–100 MW), care necesită durate mai mari de maturizare și implementare, actualul regim impune riscuri disproporționate. Prin corelarea termenului de prezentare a autorizației de construire cu data punerii în funcțiune (PIF) prevăzută în avizul tehnic de racordare și în contractul de racordare, se introduce o abordare contractuală flexibilă, adaptabilă specificului fiecărui proiect. În același timp, se păstrează instrumentele de control deja reglementate: posibilitatea prelungirii cu maximum 12 luni, condiționată de acordul operatorului, constituirea unei garanții de 5% și justificarea obiectivă a întârzierii.</p> <p>Această modificare permite tratamentul diferențiat și echitabil al proiectelor, oferind investitorilor predictibilitate și timp suficient pentru parcurgerea formalităților, fără a afecta protecția operatorului de rețea.</p> <p>În plus, modificarea este aliniată principiile de reglementare actuale, în care obligațiile contractuale prevalează asupra termenelor impuse rigid prin norme administrative care duc la pierderea capacității rezervate în rețea și automat a investițiilor efectuate.</p> | |
| | Art. 37 | RPower Romania | 13. Articolul 37 se modifică și va avea următorul cuprins: | Propunem eliminarea alin. 3 | Nu se acceptă |

| | | | | |
|--|--|---|---|---|
| | | <p>”Art. 37 (1) Operatorul de rețea are obligația să transmită utilizatorului sau, după caz, operatorului economic atestat desemnat proiectul de contract de racordare semnat în termen de maximum 10 zile calendaristice de la data înregistrării documentației complete depuse de utilizator conform cerințelor de la art. 36, cu respectarea contractului cadru aprobat de ANRE.</p> <p>(2) În situația în care propunerea de contract a operatorului de rețea conține clauze suplimentare față de cele ale contractului cadru, supuse acordului părților, termenul prevăzut la alin. (1) este de maximum 5 zile calendaristice.</p> <p>(3) Până la data încetării valabilității avizului tehnic de racordare conform prevederilor art. 33 alin. (1) lit. b) părțile au obligația să</p> | <p>Motivația: Propunem eliminarea alin.3. Negocierea condițiilor comerciale și duratele operațiunilor atât la OR cât și la utilizator pot depăși durata de valabilitate a ATR.</p> | <p>Procesul de convenire a clauzelor se poate desfășura și mai devreme având în vedere faptul că cele 45 de zile prevăzute pentru transmiterea de către utilizator a cererii de încheiere a contractului de racordare și toate celelalte termene prevăzute la art. 37 alin. (1) și (2) sunt maxime.</p> <p>Negocierea condițiilor comerciale și operațiunile desfășurate de operator și utilizator în vederea încheierii contractului de racordare nu pot depăși durata de valabilitate a ATR. În conformitate cu prevederile art. 33 alin. (1) lit. b) din Regulament, valabilitatea ATR emis încetează în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare.</p> |
| | <p>ACUE</p> <p>Distribuție Energie Electrică România</p> | <p>convină clauzele supuse acordului părților și să semneze contractul de racordare.”</p> | <p>”Art. 37 (1) Operatorul de rețea are obligația să transmită utilizatorului sau, după caz, operatorului economic atestat desemnat proiectul de contract de racordare semnat în termen de maximum 10 zile calendaristice lucrătoare de la data înregistrării documentației complete depuse de utilizator conform cerințelor de la art. 36, cu respectarea contractului cadru aprobat de ANRE.</p> <p>(2) În situația în care propunerea de contract a operatorului de rețea conține clauze suplimentare față de cele ale contractului cadru, supuse acordului părților, termenul prevăzut la alin. (1) este de maximum 5 zile calendaristice lucrătoare.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Termenele de la acest articol au fost prevăzute în zile calendaristice pentru trasabilitate cu termenul prevăzut la art. 34 alin. (1) din proiectul de ordin (45 de zile calendaristice înainte de data încetării perioadei de valabilitate a ATR), în care utilizatorul are obligația de a</p> |

| | | | | |
|----------------------------|---------------------------------|---|--|--|
| | | | <p>(3) Până la data încetării valabilității avizului tehnic de racordare conform prevederilor art. 33 alin. (1) lit. b) părțile au obligația să convină clauzele supuse acordului părților și să semneze contractul de racordare.”</p> <p>Motivația: Pentru asigurarea trasabilității și corelării prevederilor, solicităm ca toate termenele din reglementare să fie exprimate în zile lucrătoare. Menționăm că, în prezent, în modelul de Contract de Racordare-cadru termenele sunt exprimate în zile lucrătoare.</p> | <p>transmite operatorului de rețea cererea de încheiere a contractului de racordare.</p> <p>În perioada de 45 de zile calendaristice, au fost prevăzute responsabilități în sarcina operatorului și a utilizatorului (la art. 37 alin. (1) și alin. (2), respectiv la art. 34 alin. (1¹) și alin. (1²)), toate acestea cu termene prevăzute, în mod corelativ, în zile calendaristice.</p> |
| | | Rețele Electrice România | <p>Pentru trasabilitate, solicitam ca toate termenele din reglementare să fie exprimate în zile lucrătoare. În prezent, la Contractul-cadru de Racordare avem zile lucrătoare.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Aceleași explicații ca cele de la propunerea ACUE și DEER, anterioară.</p> |
| Art. 40¹ | Rețele Electrice România | <p>14. După articolul 40 se introduce un nou articol, articolul 40¹ cu următorul cuprins:</p> <p>”Art. 40¹ (1) Părțile semnatare ale contractului de racordare pot conveni modificarea/completarea clauzelor contractului, prin acte adiționale încheiate cu acordul părților sau, după caz, prin aplicarea regulilor prevăzute la alin. (4) ÷ (10).</p> <p>(2) Părțile pot conveni la încheierea contractului de racordare, documente ale contractului a căror modificare/actualizare se poate realiza fără încheierea</p> | <p>Propunem eliminarea prevederilor de la articolul 40¹ alin. (1), (2) și (3).</p> <p>”Art. 40¹ (1) Părțile semnatare ale contractului de racordare pot conveni modificarea/completarea clauzelor contractului, prin acte adiționale încheiate cu acordul părților sau, după caz, prin aplicarea regulilor prevăzute la alin. (4) ÷ (10).</p> <p>(2) Părțile pot conveni la încheierea contractului de racordare, documente ale contractului a căror modificare/actualizare se poate realiza fără încheierea unui act adițional, documentele respective fiind identificate de părți în contract. Documentele modificate/actualizate se notifică între părți, se anexează contractului respectiv și devin parte integrantă din contract.</p> <p>(3) Prevederile alin. (2) nu se aplică în cazul în care modificarea/actualizarea documentelor are ca efect modificarea unor clauze esențiale ale contractului</p> | <p>Nu se acceptă eliminarea prevederilor alin. (1).</p> <p>Prin măsura prelungirii duratei contractului cu perioade succesive de 12 luni, adăugate la durata contractului, se are în vedere deblocarea unor situații în care utilizatorii care au încheiat contracte de racordare nu se pot încadra în termenele estimate pentru finalizarea instalațiilor de utilizare și a capacităților de producere.</p> <p>Se acceptă eliminarea prevederilor alin. (2) și (3).</p> |

| | | | | |
|--|--|---|---|--|
| | | <p>unui act adițional, documentele respective fiind identificate de părți în contract. Documentele modificate/actualizate se notifică între părți, se anexează contractului respectiv și devin parte integrantă din contract.</p> <p>(3) Prevederile alin. (2) nu se aplică în cazul în care modificarea/actualizarea documentelor are ca efect modificarea unor clauze esențiale ale contractului identificate de părți în contract și care se modifică prin acte adiționale.</p> <p>(4) Utilizatorul are dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului de racordare cu durate succesive de 12 luni, ca urmare a prelungirii termenului prevăzut în contractul de racordare pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, condiționat de constituirea de către utilizator a unei garanții financiare în favoarea operatorului de rețea, cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului.</p> <p>(5) Cuantumul garanției financiare este de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contractul de racordare și crește cu 5%</p> | <p>identificate de părți în contract și care se modifică prin acte adiționale.</p> <p>(4) Utilizatorul are dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului de racordare cu durate succesive de 12 luni, ca urmare a prelungirii termenului prevăzut în contractul de racordare pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, condiționat de constituirea de către utilizator a unei garanții financiare în favoarea operatorului de rețea, cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului.</p> <p>(5) Cuantumul garanției financiare este de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contractul de racordare și crește cu 5% pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului.</p> <p>(6) Cererea de prelungire a duratei contractului de racordare trebuie înregistrată de către utilizator la operatorul de rețea cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte de data prevăzută în contractul de racordare pentru încetarea acestuia. Cererea trebuie să fie însoțită de dovada constituirii de către utilizator a garanției financiare prevăzute la alin. (5).</p> <p>(7) În termen de maximum 15 zile de la înregistrarea cererii prevăzute la alin. (6), operatorul de rețea analizează cererea și documentele depuse de utilizator și în cazul în care documentația este completă, are obligația să transmită utilizatorului proiectul de act adițional semnat. Anterior datei de încetare a contractului de racordare, utilizatorul are obligația să îi transmită operatorului de rețea actul adițional semnat.</p> <p>(8) Garanția financiară se constituie în formele prevăzute în definiția garanției financiare din anexa nr. 1 iar condițiile de executare și de încetare/restituire ale acesteia sunt prevăzute la art. 31 alin. (6) și alin. (8).</p> <p>(9) Prevederile alin. (4) ÷ (8) nu se aplică în cazul în care prelungirea duratei contractului de racordare se datorează întârzierii lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare și/sau a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, a căror realizare este în responsabilitatea</p> | <p>Nu se acceptă eliminarea prevederilor alin. (4) - (10).</p> <p>Alin. (4) - (10) devin alin. (2) – (8).</p> <p>Prevederile art. 40¹ se reformulează astfel:</p> <p>”Art. 40¹ (1) Părțile semnatare ale contractului de racordare pot conveni modificarea/completarea clauzelor contractului, prin acte adiționale încheiate cu acordul părților sau, după caz, prin aplicarea regulilor prevăzute la alin. (4) (2) ÷ (10) (8).</p> <p>(4) (2) Utilizatorul are dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului de racordare cu durate succesive de 12 luni, ca urmare a prelungirii termenului prevăzut în contractul de racordare pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, condiționat de constituirea de către utilizator a unei garanții financiare în favoarea operatorului de rețea, cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului.</p> <p>(5)(3) În situația prevăzută la alin. (2), cuantumul garanției financiare este de</p> |
|--|--|---|---|--|

| | | | | |
|--|--|--|---|---|
| | | <p>pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului.</p> <p>(6) Cererea de prelungire a duratei contractului de racordare trebuie înregistrată de către utilizator la operatorul de rețea cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte de data prevăzută în contractul de racordare pentru încetarea acestuia. Cererea trebuie să fie însoțită de dovada constituirii de către utilizator a garanției financiare prevăzute la alin. (5).</p> <p>(7) În termen de maximum 15 zile de la înregistrarea cererii prevăzute la alin. (6), operatorul de rețea analizează cererea și documentele depuse de utilizator și în cazul în care documentația este completă, are obligația să transmită utilizatorului proiectul de act adițional semnat. Anterior datei de încetare a contractului de racordare, utilizatorul are obligația să îi transmită operatorului de rețea actul adițional semnat.</p> <p>(8) Garanția financiară se constituie în formele prevăzute în definiția garanției financiare din anexa nr. 1 iar condițiile de executare și de încetare/restituire ale acesteia</p> | <p>operatorului de rețea, conform prevederilor contractului de racordare.</p> <p>(10) Prolungirea duratei contractului de racordare din motivele prevăzute la alin. (9) se realizează la inițiativa operatorului de rețea, prin încheierea de acte adiționale la contractele de racordare."</p> <p>Motivația: Consideram ca în absolut toate situațiile este necesară încheierea unui Act Adițional.</p> <p>Nu poate fi lăsată în sarcina OD și a utilizatorului obligația de a stabili de comun acord ce clauze sunt esențiale care pot fi modificate/completate doar prin act adițional. Acest lucru va genera neînțelegeri/dispute între părți cu efect direct asupra termenelor din procesul de racordare ce țin de contractul de racordare.</p> <p>Propunem eliminarea alin. (4)-(10)</p> <p>Nu suntem de acord deoarece Contractul de Racordare nu poate fi prelungit mai mult decât data valabilității Autorizației de Construire emisă în baza certificatului de urbanism care a stat la baza emiterii ATR</p> | <p>5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contractul de racordare și crește cu 5% din valoarea tarifului de racordare pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului.</p> <p>(6) (4) Cererea de prelungire a duratei contractului de racordare trebuie înregistrată de către utilizator la operatorul de rețea cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte de data prevăzută în contractul de racordare pentru încetarea acestuia. Cererea trebuie să fie însoțită de dovada constituirii de către utilizator a garanției financiare prevăzute la alin. (5) (3).</p> <p>(7) (5) În termen de maximum 15 zile de la înregistrarea cererii prevăzute la alin. (6) (4), operatorul de rețea analizează cererea și documentele depuse de utilizator și în cazul în care documentația este completă, are obligația să transmită utilizatorului proiectul de act adițional semnat. Anterior datei de încetare a contractului de racordare, utilizatorul are obligația să îi</p> |
|--|--|--|---|---|

| | | | | |
|--|--|--|--|---|
| | | <p>sunt prevăzute la art. 31 alin. (6) și alin. (8).</p> <p>(9) Prevederile alin. (4) ÷ (8) nu se aplică în cazul în care prelungirea duratei contractului de racordare se datorează întârzierii lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare și/sau a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, a căror realizare este în responsabilitatea operatorului de rețea, conform prevederilor contractului de racordare.</p> <p>(10) Prolungirea duratei contractului de racordare din motivele prevăzute la alin. (9) se realizează la inițiativa operatorului de rețea, prin încheierea de acte adiționale la contractele de racordare.”</p> | | <p>transmită operatorului de rețea actul adițional semnat.</p> <p>(8) (6) Garanția financiară se constituie în formele prevăzute în definiția garanției financiare din anexa nr. 1, iar condițiile de executare și de încetare/restituire ale acestora sunt prevăzute la art. 31 alin. (6) și alin. (8).</p> <p>(9) (7) Prevederile alin. (4) (2) ÷ (8) (6) nu se aplică în cazul în care prelungirea duratei contractului de racordare se datorează întârzierii lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare și/sau a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, a căror realizare este în responsabilitatea operatorului de rețea, conform prevederilor contractului de racordare.</p> <p>(10) (8) Prolungirea duratei contractului de racordare din motivele prevăzute la alin. (9) (7) se realizează la inițiativa operatorului de rețea sau a utilizatorului, prin încheierea de acte adiționale la contractele de racordare.”</p> |
| | <p>ACUE</p> <p>Distribuție Energie</p> | <p>14. După articolul 40 se introduce un nou articol, articolul 40¹ cu următorul cuprins:</p> | <p>”Art. 40¹ (1) Părțile semnatare ale contractului de racordare pot conveni modificarea/completarea clauzelor contractului, prin acte adiționale încheiate cu acordul</p> | <p>Se acceptă eliminarea prevederilor alin. (2) și (3).</p> |

| | | | | | |
|--|--|---------------------------------|--|---|---|
| | | <p>Electrică România</p> | <p>”Art. 40¹ (1) Părțile semnatare ale contractului de racordare pot conveni modificarea/completarea clauzelor contractului, prin acte adiționale încheiate cu acordul părților sau, după caz, prin aplicarea regulilor prevăzute la alin. (4) ÷ (10).</p> <p>(2) Părțile pot conveni la încheierea contractului de racordare, documente ale contractului a căror modificare/actualizare se poate realiza fără încheierea unui act adițional, documentele respective fiind identificate de părți în contract. Documentele modificate/actualizate se notifică între părți, se anexează contractului respectiv și devin parte integrantă din contract.</p> <p>(3) Prevederile alin. (2) nu se aplică în cazul în care modificarea/actualizarea documentelor are ca efect modificarea unor clauze esențiale ale contractului identificate de părți în contract și care se modifică prin acte adiționale.</p> <p>(4) Utilizatorul are dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului de racordare cu durate succesive de 12 luni, ca urmare a prelungirii</p> | <p>părților sau, după caz, prin aplicarea regulilor prevăzute la alin. (4) ÷ (10).</p> <p>(2) Părțile pot conveni la încheierea contractului de racordare, documente ale contractului a căror modificare/actualizare se poate realiza fără încheierea unui act adițional, documentele respective fiind identificate de părți în contract. Documentele modificate/actualizate se notifică între părți, se anexează contractului respectiv și devin parte integrantă din contract.</p> <p>(3) Prevederile alin. (2) nu se aplică în cazul în care modificarea/actualizarea documentelor are ca efect modificarea unor clauze esențiale ale contractului identificate de părți în contract și care se modifică prin acte adiționale.</p> <p>(4) Utilizatorul are dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului de racordare cu durate succesive de 12 luni fără să se depășească termenul de valabilitate a autorizației de construire pentru obiectivul pentru care s-a emis ATR, ca urmare a prelungirii termenului prevăzut în contractul de racordare pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, condiționat de constituirea de către utilizator a unei garanții financiare în favoarea operatorului de rețea, cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului.</p> <p>Motivația: Ref. Alin (1) și (2) – Solicităm să se păstreze modul de lucru actual referitor la întocmirea actelor adiționale pentru orice modificare a contractului de racordare.</p> <p>Motivația: Ref alin. (4) - Propunem ca prelungirea duratei de valabilitate a contractului de racordare să nu poată depăși durata de valabilitate a Autorizației de Construire a obiectivului aferent Contractului de Racordare.</p> | <p>Nu se acceptă eliminarea prevederilor alin. (1). Prin măsura prelungirii duratei contractului cu perioade succesive de 12 luni, adăugate la durata contractului, se are în vedere deblocarea unor situații în care utilizatorii care au încheiate contracte de racordare nu se pot încadra în termenele estimate pentru finalizarea instalațiilor de utilizare și a capacităților de producere.</p> <p>Nu se acceptă propunerea pentru alin. (4). Pentru propunerea de completare a alin. (4), în sensul condiționării prelungirii duratei de valabilitate a contractului de racordare de durata de valabilitate a autorizației de construire a obiectivului, menționăm că autorizația poate fi prelungită.</p> <p>Prevederile art. 40¹ se reformulează și vor avea conținutul prevăzut la rezoluția pentru propunerea Rețele Electrice România.</p> |
|--|--|---------------------------------|--|---|---|

| | | | | | |
|--|--|--------------------|---|--|---|
| | | | termenului prevăzut în contractul de racordare pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, condiționat de constituirea de către utilizator a unei garanții financiare în favoarea operatorului de rețea, cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului. (...)” | | |
| | | Delgaz Grid | <p>14. După articolul 40 se introduce un nou articol, articolul 40¹ cu următorul cuprins:</p> <p>”Art. 40¹ (...) (2) Părțile pot conveni la încheierea contractului de racordare, documente ale contractului a căror modificare/actualizare se poate realiza fără încheierea unui act aditional, documentele respective fiind identificate de părți în contract. Documentele modificate/actualizate se notifică între părți, se anexează contractului respectiv și devin parte integrantă din contract. (3) Prevederile alin. (2) nu se aplică în cazul în care modificarea/actualizarea documentelor are ca efect modificarea unor clauze esențiale ale contractului identificate de părți în contract</p> | <p>De eliminat art. 40 alin. 2 și 3</p> <p>Motivația: A lăsa în sarcina OD și a utilizatorului obligația de a stabili de comun acord ce clauze sunt esențiale și ce clauze pot fi modificate/completate doar prin act aditional, va genera discuții/neînțelegeri/dispute între părți cu efect direct asupra termenelor din procesul de racordare ce tin de contractul de racordare. Se pot genera tratamente diferite pentru utilizatori.</p> | <p>Se acceptă eliminarea prevederilor alin. (2) și (3).</p> <p>Prevederile art. 40¹ se reformulează și vor avea conținutul prevăzut la rezoluția pentru propunerea Rețele Electrice România.</p> |

| | | | | |
|--|---|--|---|--|
| | | și care se modifică prin acte adiționale. (...)” | | |
| | Copenhagen Infrastructure Partners | <p>14. După articolul 40 se introduce un nou articol, articolul 40¹ cu următorul cuprins:</p> <p>”(...) (4) Utilizatorul are dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului de racordare cu durate succesive de 12 luni, ca urmare a prelungirii termenului prevăzut în contractul de racordare pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, condiționat de constituirea de către utilizator a unei garanții financiare în favoarea operatorului de rețea, cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului.</p> <p>(5) Quantumul garanției financiare este de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contractul de racordare și crește cu 5% pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului.</p> | <p>Pentru alin. (4) și (5) au fost propuse 2 variante alternative:</p> <p>Varianta 1:</p> <p>(4) Utilizatorul are dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului de racordare cu durate succesive de 12 luni sau o durată care este un multiplu de 12 luni, până la o durată maximă de 60 de luni, ca urmare a prelungirii termenului exercitării dreptului său de a prelungi termenul prevăzut în contractul de racordare pentru finalizarea și punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, condiționat de constituirea de către utilizator a unei garanții financiare în favoarea operatorului de rețea, cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului.</p> <p>(5) Quantumul garanției financiare este de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contractul de racordare pentru orice perioadă de 12 luni adăugată la durata contractului. Pentru evitarea oricărui dubiu, garanția și va crește cu 5% pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului.</p> <p>Motivația: Propunerea noastră are în vedere prelungirea duratei contractului de racordare pe perioade care depășesc 12 luni, până la un maximum de 60 de luni, având în vedere că, în anumite cazuri, o astfel de prelungire este atât previzibilă, cât și eficientă în ceea ce privește reducerea formalităților administrative. În absența unui număr fix de prelungiri la care un utilizator ar avea dreptul în mod normal, efectul solicitării unei prelungiri mai lungi este echivalent din punct de vedere funcțional cu punerea în aplicare a unor prelungiri consecutive mai scurte, cu condiția menținerii mecanismului de garanție. În plus, propunem ca dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului să ia naștere în urma exercitării dreptului de prelungire a termenului prevăzut în contractul de racordare pentru finalizarea și punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, și nu după o astfel de prelungire.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Se menține propunerea din proiectul de ordin. Propunerea îngreunează procesul de racordare. Prin măsura prelungirii duratei contractului cu perioade succesive de 12 luni, adăugate la durata contractului, se are în vedere deblocarea unor situații în care utilizatorii care au încheiate contracte de racordare nu se pot încadra în termenele estimate pentru finalizarea instalațiilor de utilizare și a capacităților de producere.</p> <p>Se reformulează propunerea de la alin. (5), pentru claritate, astfel: ”(5)—(3) În situația prevăzută la alin. (2), quantumul garanției financiare este de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contractul de racordare și crește cu 5% din valoarea tarifului de racordare pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului.”</p> |

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| | | | | <p>În acest scop, vă rugăm să clarificați următoarele:</p> <p>(i) Mecanismul de prelungire se aplică și contractelor de racordare deja încheiate;</p> <p>(ii) Exercițarea dreptului prevăzut în prezentul articol, limitat la depunerea cererii împreună cu garanția, determină automat obligația operatorului de rețea de a încheia un act adițional la contractul de racordare, fără a fi necesare alte documente sau acțiuni din partea utilizatorului.</p> <p>Pentru a oferi eficiență modificărilor propuse, acestea se vor reflecta în mod corespunzător și în Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2022 pentru aprobarea contractelor-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public.</p> <p>Varianta 2:</p> <p>(4) Utilizatorul are dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului de racordare cu durate succesive de 12 luni cel puțin 6 luni și care nu depășesc 18 luni per solicitare, ca urmare a prelungirii termenului exercitării dreptului său de a prelungi termenul prevăzut în contractul de racordare pentru finalizarea și punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, condiționat de constituirea de către utilizator a unei garanții financiare în favoarea operatorului de rețea, cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului.</p> <p>(5) Cuantumul garanției financiare este de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contractul de racordare și crește cu 5% pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului va fi calculat proporțional pentru perioada solicitată, mai exact între 2,5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contractul de racordare pentru o prelungire de 6 luni și 7,5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contractul de racordare pentru o prelungire de 18 luni.</p> <p>Motivația: Ca o alternativă la propunerea precedentă, această propunere are în vedere prelungirea duratei contractului de racordare pe perioade cuprinse între 6 și 18 luni, având în vedere că, în anumite cazuri, (a) un utilizator poate să nu aibă</p> | <p>Referitor la clarificările solicitate privind aplicabilitatea:</p> <p>Pentru (i) - prevederile Art. VII din proiect prevăd astfel: ”În termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, operatorii de rețea și utilizatorii încheie acte adiționale la contractele de racordare aflate în derulare cu respectarea prevederilor art. I. pct. 14 și ale contractului cadru aprobat de ANRE.”</p> <p>Pentru (ii) - Mecanismul de prelungire se realizează prin încheierea de acte adiționale la contractele de racordare, pe baza cererii utilizatorului însoțită de dovada constituirii de către acesta a garanției financiare, conform prevederilor alin. (6) și (7).</p> |
|--|--|--|--|---|---|

| | | | | | |
|--|--|---|--|--|--|
| | | | | <p>nevoie de o prelungire mai mare de 6 luni și, prin urmare, în astfel de situații, utilizatorul are un interes legitim de a reduce la minimum costurile generate de constituirea de garanții pentru perioade mai lungi decât este necesar; sau (b) o prelungire mai mare poate fi previzibilă și, în astfel de situații, utilizatorul va avea posibilitatea de a reduce formalitățile administrative solicitând o prelungire care să corespundă cât mai bine posibil nevoilor proiectului și utilizatorului. Din punct de vedere financiar, mecanismul de garanție a fost ajustat în mod proporțional.</p> <p>Pentru a oferi eficiență modificărilor propuse, acestea se vor reflecta și în Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2022 pentru aprobarea contractelor-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public.</p> <p>În plus, propunem ca dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului să ia naștere în urma exercitării dreptului de prelungire a termenului prevăzut în contractul de racordare pentru finalizarea și punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, și nu după o astfel de prelungire.</p> | |
| | | Copenhagen Infrastructure Partners | <p>14. După articolul 40 se introduce un nou articol, articolul 40¹ cu următorul cuprins:</p> | <p>Introducerea de alineate noi după alin. (5), astfel:</p> <p>(5¹) Prin derogare de la prevederile alineatelor (4) și (5), orice utilizator care a încheiat un contract pentru diferență în cadrul reglementat de Hotărârea Guvernului nr. 318/2024 în legătură cu un proiect pentru care a fost deja încheiat un contract de racordare, are dreptul să obțină o prelungire a contractului de racordare relevant pentru o perioadă corespunzătoare Datei Limită de Începere a Exploatării Comerciale, astfel cum este definită în contractul pentru diferență. Acest drept poate fi exercitat fără a fi necesară furnizarea unei garanții financiare suplimentare, în măsura în care utilizatorul furnizează dovada (a) semnării contractului cu Contrapartea CfD (astfel cum este definită în contractul pentru diferență) și (b) depunerii garanției de bună execuție în beneficiul Contrapărții CfD.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Nu se pot introduce reguli discriminatorii, în funcție de modul de finanțare.</p> |

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|
| | | | | <p>(5^2) Prevederile stipulate la alineatul (5^1) sunt aplicabile indiferent de data semnării contractului de racordare.</p> <p>(5^3) În cazul încetării contractului pentru diferență, utilizatorul va avea la dispoziție 60 de zile pentru a depune garanția financiară prevăzută la alin. (4) și (5) pentru perioada rămasă până la data de racordare convenită conform actului adițional. Lipsa furnizării garanției financiare în termen de 60 de zile de la încetare contractului pentru diferență va duce la încetarea de drept a actului adițional de prelungire a duratei contractului de racordare.</p> <p>Motivația: Propunem introducerea a trei noi alineate având în vedere că proiectele care au obținut deja contracte pentru diferență („Contract CfD”) și au furnizat garanția de bună execuție relevantă ar trebui să fie scutite de obligația de a furniza garanțiile prevăzute pentru obținerea prelungirii contractelor de racordare.</p> <p>Această scutire este justificată având în vedere că, pentru respectivele proiecte, utilizatorii au furnizat garanții semnificative care asigură că nu există riscul de nefinanțare sau de nefinalizare a proiectului. Din această perspectivă, considerăm că astfel de garanții de bună execuție oferă stimulente clare și siguranța că investitorul este solvabil și se angajează pe deplin să realizeze proiectul în conformitate cu condițiile prevăzute în Contractul CfD. Prin urmare, nu considerăm necesar ca pentru proiectele care au obținut Contracte CfD și au depus în mod corespunzător garanțiile de bună execuție să se solicite garanții suplimentare pentru obținerea prelungirilor necesare.</p> <p>Pentru a oferi eficiență modificărilor propuse, acestea se vor reflecta și în Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2022 pentru aprobarea contractelor-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public.</p> | |
|--|--|--|--|---|--|

| | | | | | |
|-------------------|-------------------------|------------------------------------|---|--|---|
| | | Copenhagen Infrastructure Partners | <p>14. După articolul 40 se introduce un nou articol, articolul 40¹ cu următorul cuprins: ”(...)</p> <p>(9) Prevederile alin. (4) ÷ (8) nu se aplică în cazul în care prelungirea duratei contractului de racordare se datorează întârzierii lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare și/sau a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, a căror realizare este în responsabilitatea operatorului de rețea, conform prevederilor contractului de racordare.</p> <p>(10) Prolungirea duratei contractului de racordare din motivele prevăzute la alin. (9) se realizează la inițiativa operatorului de rețea, prin încheierea de acte adiționale la contractele de racordare.”</p> | <p>(10) Prolungirea duratei contractului de racordare din motivele prevăzute la alin. (9) se realizează la inițiativa operatorului de rețea sau a utilizatorului, prin încheierea de acte adiționale la contractul de racordare. Pentru evitarea oricărui dubiu, în acest caz, utilizatorul nu va avea obligația de a furniza garanția financiară la care se face referire la alin. (4) și (5).</p> <p>Motivația: Propunem ca, în scenariul prevăzut în prezentul caz, utilizatorul să aibă, de asemenea, dreptul de a iniția și de a solicita o astfel de prelungire. În acest fel, Regulamentul actualizat va oferi garanții egale pentru ambele părți, în cazul în care operatorul de rețea nu inițiază procesul.</p> <p>Acest drept ar trebui să ia naștere cel târziu în momentul în care inacțiunea sau întârzierea operatorului de rețea aduce atingere intereselor legitime ale utilizatorului. În plus, este recunoscut faptul că interesul utilizatorului de a menține contractul de racordare valabil este suficient de important pentru ca neîndeplinirea sau omisiunea din partea operatorului de rețea, chiar dacă este doar temporară, să poată cauza un prejudiciu ireparabil. În consecință, acordarea utilizatorului a dreptului de a solicita o prelungire în mod independent nu numai că protejează poziția utilizatorului, dar asigură și respectarea obiectivelor care stau la baza contractului de racordare, prevenind astfel riscurile sau prejudiciile nejustificate cauzate de inactivitatea operatorului de rețea.</p> <p>Pentru a oferi eficiență modificărilor propuse, acestea se vor reflecta și în Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2022 pentru aprobarea contractelor-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public.</p> | <p>Se acceptă completarea referitoare la inițiativa utilizatorului</p> <p>Prevederile alin. (10) se modifică astfel: ”(10) (8) Prolungirea duratei contractului de racordare din motivele prevăzute la alin. (9) (7) se realizează la inițiativa operatorului de rețea sau a utilizatorului, prin încheierea de acte adiționale la contractele de racordare.”</p> <p>Completarea neconstituirii garanțiilor financiare nu este necesară deoarece s-a prevăzut faptul că prevederile alin. (4) ÷ (8) (în care este prevăzută obligația de constituire a garanțiilor) nu se aplică în situațiile de la alin. (9).</p> |
| Art. 43 alin. (5) | ACUE Delgaz Grid | | <p>Art 43. (5) Operatorul de rețea este obligat să restituie utilizatorului contravaloarea cheltuielilor efectuate de acesta în condițiile prevăzute la alin. (3) lit. d), modalitatea de restituire fiind convenită între părți. Restituirea sumelor se face în rate egale pe durata de amortizare reglementată a activului. În contractul de racordare se prevede atât costul lucrărilor de întărire suportate de utilizator în condițiile</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea excede scopului Regulamentului. Subiectul se regăsește în reglementările aplicabile pentru stabilirea tarifelor.</p> | |

| | | | | |
|--|--|---------------|---|--|
| | | | <p>prevăzute la alin. (3) lit. d), cât și modalitatea de returnare a acestor cheltuieli de către operatorul de rețea.</p> <p>Motivația ACUE: Propunem modificarea Art. 43 alin. (5) pentru a nu impacta semnificativ tariful de distribuție suportat de toți utilizatorii rețelei.</p> <p>Motivația Delgaz Grid: Pentru a nu greva tariful de distribuție cu impact asupra tuturor utilizatorilor</p> | |
| | | Solnex | <p>Propunem introducerea în Regulamentul de Racordare a unui articol nou (după Articolul 44) cu următorul conținut:</p> <p>“Articolul 44¹</p> <p>Cu șase luni înainte de data începerii construcției conform contractului de racordare, utilizatorul care a obținut autorizația de construire pentru obiectiv și autorizația de înființare pentru lucrările de realizare sau de rețehnologizare a unei capacități energetice de producere a energiei electrice, poate solicita o singură dată refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare exclusiv în privința soluției de racordare avizate cu luarea în considerare:</p> <p>a) a locurilor de consum și/sau de producere aflate sub tensiune în momentul respectiv;</p> <p>b) a locurilor de consum și/sau de producere aflate în etapa de punere sub tensiune, pentru care a fost depusă la operatorul de rețea cererea de punere sub tensiune, însoțită de documentația prevăzută la art. 48;</p> <p>c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare în termen de valabilitate, emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare respectivă.</p> <p>În cazul în care utilizatorul consideră că din refacerea calculelor au rezultat condiții de racordare mai favorabile, acesta poate opta pentru actualizarea contractului de racordare cu noile condiții”.</p> <p>Motivația: Facem referire la posibilitatea de refacere a calculelor de sistem permisă prin Regulamentul de Racordare înainte de punerea în funcțiune a unei facilități de producție.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Se menține reglementarea actuală. Propunerea îngreunează procesul de racordare.</p> |

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|
| | | | | <p>Exista in prezent un numar de ATR-uri emise cu intariri semnificative (in unele cazuri, evident imposibil de realizat din cauza volumului / cuantumului); o mare parte din aceste intariri au fost cauzate de luarea in considerare a asanumitelor “proiecte pe hartie”, proiecte care, in mod evident, nu sunt fezabile din punct de vedete tehnic/ economic.</p> <p>Datorita introducerii garantiei anterior emiterii ATR-ului, precum si limitarii posibilitatilor de extindere “artificiala” a (termenelor) contractelor de racordare, este de asteptat ca o mare parte din ATR-urile (inca valabile) aferente proiectelor nefezabile sa expire.</p> <p>Din cauza ATR-urilor proiectelor evident nefezabile, celelate ATR-uri (aferente proiectelor viabile - confirmate prin plata garantiei si/ sau incheierea contractelor de racordare si/ sau obtinerea autorizatiei de infiintare) “au de suferit” (i.e. costuri mari/ termene de racordare indepartate/ conditii tehnice impovaratoare), cu consecinte profund negative, inclusiv renuntarea din partea investitorilor la asemenea proiecte care, in lipsa celor nefezabile, ar fi putut fi construite si operationalizate (cu alte cuvinte, proiecte perfect viabile devin nefezabile din cauza celor evident nefezabile). Aceasta consecinta se poate inlatura (partial) prin permiterea refacerii calculelor de sistem cu luarea in considerare a ATR-urilor valabile la momentul luarii deciziei de investitie. In prezent, refacerea calculelor de sistem este permisa (conform Art 47 al 5 din Regulamentul de Racordare) numai anterior punerii in functiune, deci dupa efectuarea lucrarilor de construire (cu consecinta risarii/ avansarii costurilor constructiei).</p> <p>Prin impunerea (numai a) acestui moment pentru refacerea calculelor ulterior luarii deciziei de investitie se impiedica practica materializarea unui numar important de proiecte (viabile tehnic si) care ar fi viabile dpdv economic daca nu s-ar lua in considerare proiectele “pe hartie”. Intrucat de la momentul emiterii ATR-ului si pana la luarea deciziei de investitie un numar semnificativ de elemente se pot modifica, in special in cazul proiectelor cu capcitati mari (de ex: previzionata expirare a multor ATR-uri nefezabile), propunem introducerea in Regulamentul de Racordare a inca</p> | |
|--|--|--|--|---|--|

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|---|
| | | | | <p>unui moment in care sa fie permisa refacerea calculelor de sistem, anterior datei de incepere a lucrarilor de constructie (data stabilita conform contractului de racordare).</p> <p>O asemenea modificare ar permite investitorului (care doreste in mod serios a operationaliza proiectul) posibilitatea luarii deciziei de investitie in baza unor date cat mai aproape de realitate/ actualizate</p> | |
| | <p>Art. 46 alin. (2) și alin. (5)</p> | <p>ACUE</p> <p>Delgaz Grid</p> | | <p>Art. 46. (2) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 41 lit. b) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora sunt predate la operatorii de rețea și sunt exploatate de către operatorii de rețea, în baza unei convenții inițiate de către operatori, încheiate cu utilizatorii, conform convenției cadru prevăzute în anexa nr. 7. Costurile de exploatare se recunosc prin tarifele de rețea aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 41 lit. b) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora. (...)</p> <p>(5) Utilizatorul poate solicita încheierea convenției prevăzute la alin. (2) numai dacă la instalația de racordare sunt racordați alți utilizatori, situație în care operatorul de rețea preia în proprietate instalația de racordare cu justă despăgubire, conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.</p> <p>Motivația ACUE: În prezent, există o serie de probleme tehnice și de reglementare asociate instalațiilor de racordare aflate în gestiunea utilizatorilor și care sunt introduse în interiorul stațiilor de transformare sau în buclele de 110 kV și medie tensiune:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Continuitate și siguranță în alimentare - instalațiile de racordare în gestiunea utilizatorilor pot deveni breșe vulnerabile în cazul defectării, afectând indicatorii de performanță ai OD. - Lipsa unei delimitări clare - în cazul racordărilor realizate prin secționarea liniilor electrice subterane (LES), lipsa de claritate privind delimitarea instalațiilor – respectiv ce aparține operatorului de distribuție și ce aparține utilizatorului – generează dificultăți operaționale și juridice. Propunem | <p>Nu se acceptă</p> <p>Prevederile pentru care solicitați eliminarea reprezintă implementarea în Regulament a dispozițiilor art. 51 alin. (3⁶) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>, aplicabile activelor rezultate din lucrările de realizare a instalațiilor de racordare.</p> <p>În cazul acestor instalații, dispozițiile legii stabilesc faptul că nu intră în patrimoniul operatorului de distribuție și sunt cedate operatorului de distribuție doar în vederea exploatării.</p> <p>Prin urmare, nu poate fi schimbat regimul proprietății, iar convenția prevăzută în anexa nr. 7 la Regulament nu poate fi eliminată, aceasta fiind documentul necesar cedării instalațiilor în exploatarea operatorului de distribuție.</p> |

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|
| | | | | <p>clarificarea explicită a acestor responsabilități în reglementările aplicabile, pentru a evita interpretările neunitare și pentru a asigura un proces eficient și sigur de exploatare și întreținere a instalațiilor.</p> <p>- Rigiditate în dezvoltarea rețelei - extinderile de bare și celulele de 110 kV în gestiunea utilizatorului reduc flexibilitatea de modernizare și viitoare racordări în stații, necesitând menținerea unor soluții învechite (sistemele de bare trebuie să rămână în forma inițială).</p> <p>Având în vedere cele menționate anterior, considerăm necesară inițierea unui dialog cu ANRE în vederea stabilirii unei modalități optime de revizuire a cadrului legal aplicabil, în special a prevederilor art. 51 din Legea nr. 123/2012, astfel încât instalațiile de racordare realizate în rețelele de 110 kV și medie tensiune (MT), precum și în stațiile de transformare, să poată fi preluate și operate de către operatorii de distribuție. O astfel de modificare ar contribui la asigurarea unui nivel ridicat de siguranță în exploatare, la creșterea flexibilității rețelei și la eficientizarea proceselor operaționale.</p> <p>Motivația Delgaz Grid: Instalatii de racordare care sunt gestiunea utilizatorilor si sunt introduse in statiile de transformare sau in buclele de 110 kV si MT au urmatoarele dezavantaje:</p> <p>-In cazul defectari elementelor sau echipamentelor care vor aparea in instalatii din gestiune utilizatorilor vor crea brese de vulnerabilitate si chiar de asigurare a indicatorilor de continuitate</p> <p>-In cazul in care se sectioneaza LES-uri pentru racordare unui obiectiv, instalatia de racordare nu poate fi delimitata la elemente de comutatie si creaza disconfortul care portiune apartine OD si care este a utilizatorului</p> <p>-La racordarile din statiile de transformare, extinderile de bara si celulele de 110 kV care sunt in gestiunea utilizatorului nu asigura flexibilitate pentru viitoarele racordari si totodata restrictioneaza modernizarea statilor, fiindca trebuie ca sistemele de bare sa ramana in forma initiala.</p> | |
|--|--|--|--|---|--|

| | | | | |
|--|--|-----------------------------|--|--|
| | | PNE RO PV HOLDING SRL | <p>Introducerea unui nou articol 47[^]1, ulterior art. 47 existent în forma actuală, având următorul conținut:</p> <p>”Art. 47[^]1</p> <p>(1) Separat de refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare, prevăzută la art. 47, alin. (5) și următoarele din prezentul regulament, utilizatorul având un aviz tehnic de racordare valabil pentru un loc de producere sau de consum și producere va avea dreptul să solicite în scris refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare de către operatorul de rețea, cu condiția prezentării cererii depuse de utilizator la autoritatea competentă pentru obținerea autorizației de înființare aferente obiectivului de la locul de producere sau de consum și producere, însoțită de documentele necesare conform reglementărilor aprobate de autoritatea competentă și de dovada înregistrării acestora la autoritatea competentă.</p> <p>(2) Odată cu transmiterea cererii și documentelor prevăzute la alin. (1), utilizatorul poate solicita în scris operatorului de rețea încheierea contractului pentru actualizarea studiului de soluție în vederea refacerii calculelor pentru regimurile de funcționare, cu un anumit proiectant atestat, ales de către utilizator, caz în care operatorul va determina costul actualizării studiului de soluție, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul pe care acesta l-a ales.</p> <p>(3) În termen de 5 zile lucrătoare de la primirea solicitării utilizatorului pentru refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare prevăzută la alin. (1), operatorul de rețea transmite utilizatorului orice solicitări de clarificări sau documente suplimentare, dacă este cazul.</p> <p>(4) În termen de 5 zile lucrătoare de la transmiterea de către utilizator a clarificărilor și/sau documentelor suplimentare solicitate de operatorul de rețea conform alin. (3) de mai sus, sau, după caz, în măsura în care operatorul de rețea nu a solicitat clarificări sau documente suplimentare în termenul prevăzut la alin. (3),</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Aceleași explicații ca la propunerea Solnex.</p> |
|--|--|-----------------------------|--|--|

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| | | | | <p>în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la primirea solicitării utilizatorului pentru refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare prevăzută la alin. (1), operatorul de rețea transmite propunerea de contract pentru actualizarea studiului de soluție semnată.</p> <p>(5) Refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare prevăzută la alin. (1) se realizează ca actualizare a studiului de soluție avizat pentru respectivul loc de producere sau loc de consum și de producere, luând în considerare ca date de intrare pentru recalcularea regimurilor de funcționare strict următoarele:</p> <p>a) locurile de consum și/sau de producere aflate sub tensiune în momentul respectiv;</p> <p>b) locurile de consum și/sau de producere aflate în etapa de punere sub tensiune, pentru care a fost depusă la operatorul de rețea cererea de punere sub tensiune, însoțită de documentația prevăzută la art. 48;</p> <p>c) locurile de consum și/sau de producere pentru care există autorizații de înființare emise de autoritatea competentă, în termen de valabilitate; și</p> <p>d) locurile de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare în termen de valabilitate, emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare prevăzută la alin. (1).</p> <p>(6) Studiul de soluție actualizat va analiza ca ipoteze de recalculare a regimurilor de funcționare, atât situația în care sunt considerate ca date de intrare toate locurile de consum și/sau de producere indicate la alin. (5), cât și ipoteza în care sunt considerate doar cele de la lit. (a) – (c) de la alin. (5).</p> <p>(7) Termenul pentru transmiterea către utilizator a studiului de soluție actualizat, cu refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare conform celor prevăzute la alin. (5) este de maximum 30 de zile calendaristice de la data semnării contractului pentru actualizarea studiului de soluție între utilizator și operator. Acest termen include</p> | |
|--|--|--|--|--|--|

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|
| | | | | <p>și orice proceduri de avizare a studiului de soluție actualizat, la nivelul operatorului de rețea.</p> <p>(8) În situația în care din studiul de soluție actualizat rezultă că locul de consum și/sau de producere ar putea fi pus sub tensiune fără realizarea unora sau a tuturor lucrărilor de întărire prevăzute în avizul tehnic de racordare, în ipoteza de calcul în care s-au considerat toate locurile de consum și/sau de producere indicate la alin. (5), operatorul de rețea actualizează avizul tehnic de racordare conform prevederilor studiului de soluție actualizat care reflectă calculele refăcute pentru regimurile de funcționare cu considerarea tuturor locurilor de consum și/sau de producere indicate la alin. (5). Actualizarea avizului tehnic de racordare se realizează sub condiția prezentării prealabile de către utilizator a autorizației de înființare emisă de autoritatea competentă pentru obiectivul de la locul de producere sau de consum și producere respectiv, în copie.</p> <p>(9) În cazul în care, din studiul de soluție actualizat, rezultă că locul de consum și/sau de producere nu ar putea fi pus sub tensiune fără realizarea tuturor lucrărilor de întărire prevăzute în avizul tehnic de racordare, în ipoteza de calcul în care s-au considerat toate locurile de consum și/sau de producere indicate la alin. (5), dar ar putea fi pus sub tensiune fără realizarea unora sau a tuturor lucrărilor de întărire prevăzute în avizul tehnic de racordare în ipoteza în care sunt considerate doar cele de la lit. (a) – (c) de la alin. (5), operatorul de rețea actualizează avizul tehnic de racordare conform prevederilor studiului de soluție actualizat care reflectă calculele refăcute pentru regimurile de funcționare cu considerarea locurilor de consum și/sau de producere prevăzute la lit. (a) – (c) de la alin. (5). Actualizarea avizului tehnic de racordare se realizează sub condiția prezentării prealabile de către utilizator a autorizației de înființare emisă de autoritatea competentă pentru obiectivul de la locul de producere sau de consum și producere respectiv, în copie.</p> | |
|--|--|--|--|---|--|

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| | | | | <p>(10) În cazurile prevăzute la alin. (8) și (9), emiterea avizului tehnic de racordare actualizat se realizează în termen de maximum 10 zile calendaristice de la data transmiterii către utilizator a studiului de soluție actualizat, cu condiția ca utilizatorul să fi comunicat anterior către operatorul de rețea autorizația de înființare emisă de autoritatea competentă pentru obiectivul de la locul de producere sau de consum și producere respectiv, în copie. În caz contrar, emiterea avizului tehnic de racordare actualizat se realizează în maximum 10 zile calendaristice de la transmiterea de către utilizator operatorului de rețea a autorizației de înființare emisă de autoritatea competentă pentru obiectivul de la locul de producere sau de consum și producere respectiv, în copie.</p> <p>(11) În cazul în care avizul tehnic de racordare este actualizat conform alin. (9), acesta va menționa că punerea sub tensiune a instalației de utilizare se va realiza cu aplicarea art. 47, alin. (7²) din prezentul regulament.</p> <p>(12) Avizul tehnic de racordare actualizat conform celor de mai sus va conține doar acele lucrări de întărire determinate ca necesare în urma calculelor rezultate din studiul de soluție actualizat în conformitate cu prevederile alin. (8) sau (9) de mai sus, și implicit valoarea actualizată corespunzător a componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării locurilor de consum și de producere/locurilor de producere.</p> <p>(13) Utilizatorul este obligat să plătească operatorului de rețea valoarea recalculată prevăzută la alin. (12) sau este îndreptățit să primească de la operatorul de rețea diferența dintre sumele plătite până la data recalculării și valoarea rezultată din recalcularea prevăzută la alin. (12), după caz, în conformitate cu prevederile contractului de racordare.</p> <p>(14) Valoarea recalculată a componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire, precum</p> | |
|--|--|--|--|--|--|

| | | | | |
|--|--|---------------------|---|--|
| | | | <p>și orice alte modificări rezultate din studiul de soluție actualizat, se reglementează între părți prin acte adiționale la contractul de racordare, în care se stabilesc și termenele și modalitățile de plată a diferențelor de către utilizator sau de restituire a acestora de către operator.</p> <p>(15) Lucrările de întărire a rețelei electrice pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării, determinate ca urmare a studiului de soluție actualizat, în oricare din ipotezele prevăzute la alin. (6), nu pot fi suplimentare celor prevăzute în avizul tehnic de racordare în vigoare la data depunerii cererii prevăzute la alin. (1).</p> <p>(16) Prevederile prezentului art. 47¹ nu aduc atingere și nu înlătură de la aplicare prevederile art. 47, alin. (5) și următoarele, în măsura în care acestea sunt aplicabile la data la care utilizatorul depune cererea pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe.</p> <p>Motivație: Considerăm că introducerea posibilității unei astfel de recalculări suplimentare este necesară având în vedere costurile considerabile aferente lucrărilor de întărire a rețelelor, prevăzute în avize tehnice de racordare emise în ultimii ani, costuri care, în mare parte, se bazează pe calcule privind regimurile de funcționare care pornesc de la premisa realizării și racordării finale a unui număr foarte mare de capacități de producere, din care în mod realist numai o mică parte vor fi efectiv realizate. Astfel, pentru investitorii în viitoare capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile, certitudinea nivelului cheltuielilor de capital necesare pentru implementarea investiției, cheltuieli din care lucrările de întărire a rețelei reprezintă de multe ori un procent considerabil, este absolut necesară pentru a planifica riguros resursele de finanțare necesare acesteia. În acest sens, considerăm că propunerea de mai jos este atât echitabilă, cât și în măsură să ofere o claritate suplimentară potențialilor investitori, facilitând adoptarea unei decizii finale de investiție.</p> | |
| | | RWEA și RPIA | Art. 47¹ | |

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|
| | | | | <p>Separat de refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare, prevăzută la art. 47, alin. (5) și următoarele din prezentul regulament, utilizatorul având un aviz tehnic de racordare valabil pentru un loc de producere sau de consum și producere va avea dreptul să solicite în scris refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare de către operatorul de rețea, cu condiția prezentării autorizației/autorizațiilor de construire aferente instalației de utilizare.</p> <p>Odată cu transmiterea cererii de la alin. (1), utilizatorul poate solicita în scris operatorului de rețea încheierea contractului pentru actualizarea studiului de soluție în vederea refacerii calculelor pentru regimurile de funcționare, cu un anumit proiectant atestat, ales de către utilizator, caz în care operatorul va determina costul actualizării studiului de soluție, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul pe care acesta l-a ales.</p> <p>În termen de 10 zile lucrătoare de la primirea solicitării utilizatorului pentru refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare prevăzută la alin. (1), operatorul de rețea transmite utilizatorului orice solicitări de clarificări sau documente suplimentare, dacă este cazul.</p> <p>În termen de 10 zile lucrătoare de la transmiterea de către utilizator a clarificărilor și/sau documentelor suplimentare solicitate de operatorul de rețea conform alin. (3) de mai sus, sau, după caz, în măsura în care operatorul de rețea nu a solicitat clarificări sau documente suplimentare în termenul prevăzut la alin. (3), în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la primirea solicitării utilizatorului pentru refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare prevăzută la alin. (1), operatorul de rețea transmite propunerea de contract pentru actualizarea studiului de soluție semnată.</p> | |
|--|--|--|--|---|--|

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|
| | | | | <p>Termenul pentru transmiterea către utilizator a studiului de soluție actualizat, cu refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare este de maximum 30 de zile calendaristice de la data semnării contractului pentru actualizarea studiului de soluție între utilizator și operator. Acest termen include și orice proceduri de avizare a studiului de soluție actualizat, la nivelul operatorului de rețea. În cazurile prevăzute la alin. (8) și (9), emiterea avizului tehnic de racordare actualizat se realizează în termen de maximum 10 zile calendaristice de la data transmiterii către utilizator a studiului de soluție actualizat.</p> <p>Avizul tehnic de racordare actualizat conform celor de mai sus va conține doar acele lucrări de întărire determinate ca necesare în urma calculelor rezultate din studiul de soluție actualizat în conformitate cu prevederile de mai sus, și implicit valoarea actualizată corespunzător a componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării locurilor de consum și de producere/locurilor de producere.</p> <p>Utilizatorul este obligat să plătească operatorului de rețea valoarea recalculată sau este îndreptățit să primească de la operatorul de rețea diferența dintre sumele plătite până la data recalculării și valoarea rezultată din recalculare,, după caz, în conformitate cu prevederile contractului de racordare. Valoarea recalculată a componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire, precum și orice alte modificări rezultate din studiul de soluție actualizat, se reglementează între părți prin acte adiționale la contractul de racordare, în care se stabilesc și termenele și modalitățile de plată a diferențelor de către utilizator sau de restituire a acestora de către operator</p> | |
|--|--|--|--|---|--|

| | | | | | |
|--|--------------------------|---------------------|--|--|--|
| | | | | <p>Lucrările de întărire a rețelei electrice pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării, determinate ca urmare a studiului de soluție actualizat, în oricare din ipotezele prevăzute, nu pot fi suplimentare celor prevăzute în avizul tehnic de racordare în vigoare la data depunerii cererii prevăzute la alin. (1).</p> <p>Motivația: Este necesară o modificare suplimentară la Regulamentul de Racordare reprezentând introducerea posibilității realizării unei recalculări a regimurilor de funcționare, similară cu cea prevăzută la acest moment la art. 47, alin. (5) și următoarele din Regulamentul de Racordare, însă care să se poată realiza un moment anterior solicitării pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe. Trebuie avute în vedere costurile considerabile aferente lucrărilor de întărire a rețelelor, prevăzute în avize tehnice de racordare emise în ultimii ani, costuri care, în mare parte, se bazează pe calcule privind regimurile de funcționare care pornesc de la premisa realizării și racordării finale a unui număr foarte mare de capacități de producere, din care în mod realist numai o mică parte vor fi efectiv realizate. Pentru investitorii în viitoare capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile, certitudinea nivelului cheltuielilor de capital necesare pentru implementarea investiției, cheltuieli din care lucrările de întărire a rețelei reprezintă de multe ori un procent considerabil, este absolut necesară pentru a planifica riguros resursele de finanțare necesare acestora. În acest sens, considerăm că propunerea de mai jos este atât echitabilă, cât și în măsură să ofere o claritate suplimentară potențialilor investitori, facilitând adoptarea unei decizii finale de investiție.</p> | |
| | Art. 47 alin. (5) | RWEA și RPIA | | <p>La articolul 47, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"(5) În situația în care operatorul de rețea constată că cererea pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării unor lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b),</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Nu este necesară completarea instalațiilor de stocare, acestea fiind asimilate pe tot parcursul</p> |

| | | | | |
|--|--------------------------------------|---------------------|---|---|
| | | | <p>precizate în avizul tehnic de racordare, operatorul de rețea are obligația de a reface calculele pentru regimurile de funcționare, cu luarea în considerare a următoarelor locuri de consum și/sau de producere și/sau instalații de stocare care au reprezentat date de intrare la elaborarea studiului de soluție pentru instalația de utilizare în cauză:</p> <p>a) a locurilor de consum și/sau de producere și/sau instalații de stocare aflate sub tensiune în momentul respectiv;</p> <p>b) a locurilor de consum și/sau de producere și/sau instalații de stocare aflate în etapa de punere sub tensiune, pentru care a fost depusă la operatorul de rețea cererea de punere sub tensiune, însoțită de documentația prevăzută la art. 48.</p> <p>c) a locurilor de consum și/sau de producere și/sau instalații de stocare pentru care există avize tehnice de racordare în termen de valabilitate, emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe</p> <p>Motivația: În formularea actuală din regulament, refacerea calculelor poate conduce la înăsprirea condițiilor de racordare, nu doar la îmbunătățirea lor deoarece regulile existente permit luarea în considerare la recalculare a unor proiecte care nu au fost date de intrare la elaborarea studiului de soluție inițial. Scopul recalculării nu este acela de a schimba ordinea de prioritate în racordare, ci de a elimina dintre proiectele care au fost date de intrare în studiul de soluție inițial a acelor proiecte ale căror ATR-uri au încetat</p> | <p>Regulamentului locurilor de consum și/sau de producere.</p> <p>ATR emise ulterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe ține deja cont de lucrările prevăzute în acest ATR.</p> |
| | Art. 47 alin. (6) | Oxigen Delta | <p>(6) În situația în care din calculele refăcute de operatorul de rețea conform alin. (5) rezultă că locul de consum și/sau de producere poate fi pus sub tensiune fără realizarea lucrărilor de întărire prevăzute în avizul tehnic de racordare sau cu aplicarea limitării operaționale a puterii evacuate în regimurile N sau N-1, operatorul de rețea pune sub tensiune pentru perioada de probe instalația de utilizare.</p> <p>Motivația: la observații generale</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea urmează a fi implementată prin transpunerea prevederilor din Directiva UE 2024/1711 cu privire la acorduri flexibile de racordare.</p> |
| | Art. 47 alin. (7¹) | Oxigen Delta | <p>(7¹) În situația în care din calculele refăcute de operatorul de rețea conform alin. (7) rezultă că locul de consum și/sau de producere poate fi pus sub tensiune fără realizarea lucrărilor</p> | <p>Nu se acceptă</p> |

| | | | | | |
|--|--------------------------------------|-----------------------|---|---|---|
| | | | | de întărire prevăzute în avizul tehnic de racordare sau cu limitare operațională a puterii evacuate conform regimurilor de funcționare N sau N-1 , operatorul de rețea pune sub tensiune pentru perioada de probe instalația de utilizare, condiționat de respectarea prevederilor alin. (7 ²). Motivație: la observații generale | Propunerea urmează a fi implementată prin transpunerea prevederilor din Directiva UE 2024/1711 cu privire la acorduri flexibile de racordare. |
| | Art. 47 alin. (7³) | Oxygen Delta | | (7 ³) În situația în care din calculele refăcute de operatorul de rețea conform alin. (7) rezultă că locul de consum și/sau de producere nu poate fi pus sub tensiune fără realizarea lucrărilor de întărire, operatorul de rețea comunică utilizatorului stadiul realizării lucrărilor de întărire necesare și termenul planificat pentru punerea sub tensiune, în termen de maximum 20 de zile lucrătoare de la data depunerii cererii pentru punerea sub tensiune, însoțită de documentele prevăzute la art. 48. În situația prevăzută la alin. (7 ²), operatorul de rețea comunică utilizatorului deja pus sub tensiune puterea limitată ce poate fi consumată și/sau evacuată până la realizarea lucrărilor de întărire necesare, stadiul și termenul planificat pentru finalizarea acestora, în termen de 20 de zile lucrătoare de la data depunerii cererii pentru punerea sub tensiune de către utilizatorul a cărui instalație de utilizare se află în situația prevăzută la alin. (5) lit. c), însoțită de documentele prevăzute la art. 48. Motivație: la observații generale | Nu se acceptă Propunerea urmează a fi implementată prin transpunerea prevederilor din Directiva UE 2024/1711 cu privire la acorduri flexibile de racordare. |
| | Anexa nr. 1 | RPower Romania | 15. La Anexa nr. 1, definiția lucrărilor de întărire a rețelei electrice se modifică și va avea următorul cuprins: ”lucrări de întărire a rețelei electrice - lucrări în instalațiile | Propunerea este sa fie corelata cu observatiile de la punctul Art.17, punctul 3. | Nu se acceptă Eceleași explicații ca cele pentru propunerea RPower Romania de la art. 17 alin. (1 ²). |
| | | RWEA și RPIA | operatorului de rețea, necesare pentru asigurarea condițiilor tehnice în vederea evacuării sau consumului puterii suplimentare aprobate pentru racordare utilizatorilor, la parametrii calitativi | Propunem eliminarea acestui articol. Motivație: Limitările operaționale reprezintă o problemă care afectează toți utilizatorii, iar practic fiecare proiect nou trebuie să le respecte. Sistemul de limitare operațională a centralelor trebuie construit ca un sistem unitar, centralizat si bazat pe contribuții reciproce asemenea întăririlor generale | Nu se acceptă Eceleași explicații ca cele pentru propunerea RWEA și RPIA de la art. 17 alin. (1 ²). |

| | | | | | |
|--|--------------------|-----------------------------|---|--|----------------------|
| | | | corespunzători normelor în vigoare;” | (compensări, rambursări etc.). Majoritatea elementelor critice de urmărit la N-1 prin limitarea operațională se regăsesc la mai multe centrale, astfel că un echipament instalat va deservi mulți alți utilizatori. Procesul de rambursare a primului utilizator de către ceilalți utilizatori trebuie să fie unul transparent, obligatoriu realizat prin Contractul de Racordare prin DSO/TSO. Actuala modificare legislativă lasă instalația într-un vid normativ: primul beneficiar devine arbitru unic al accesului, iar utilizatorii următori riscă să fie respinși sau obligați să accepte condiții impuse arbitrar. Observăm deja în practică faptul că aceste riscuri sunt luate în calcul de potențiali constructori care transferă acest risc în ofertele de preț. Riscul este că, pe parcursul sau după execuție, un alt executant le va pune condiții de acces în tabloul electric deja instalat în stația electrică și aflat în garanție/operare. Mai mult decât atât, au existat situații în practică în care DEN a anulat comenzile sistemului de limitare operațională și a intervenit prin păstrarea producției centralelor (deconectarea centralei genera mai mult rău decât bine pentru echilibrul sistemului), fapt ce denotă faptul că acest sistem nu ar trebui să fie unul rigid și de sine statator și ar trebui conectat prin SCADA și controlat prin dispecer. De asemenea, mutarea conceptului de limitare operațională de pe Tariful de întărire va duce la situația în care operatorul de rețea să refuze instalarea sistemului în stațiile sale din considerente “tehnice”, iar utilizatorii să nu dețină vreo cale de rezolvare/contestare. Beneficiarul lucrării/proiectantul/executantul trebuie să avizeze proiectul tehnic (fără contract de proiectare încheiat cu operatorul de rețea), să obțină accesul în instalație fără contract de execuție cu operatorul de rețea și să realizeze lucrări și mentenanța în incinta operatorului fără contract direct încheiat direct cu acesta. Toate cele de mai sus în practică vor genera întârzieri și blocaje precum și un dezinteres general din partea operatorului de rețea, pentru care aceste lucrări nu mai sunt o obligație în sarcina sa. | |
| | Anexa nr. 5 | CNTEE Transelectrica | 16. Anexa nr. 5 se modifică și va avea următorul cuprins: | Anexa nr. 5 la Regulament | Nu se acceptă |

| | | | | | |
|--|--|---------------------------------|---|--|--|
| | | | <p>”Anexa nr. 5 la Regulament Reguli specifice privind racordarea locurilor de producere la rețelele electrice cu tensiunea mai mare sau egală cu 110 kV (...)”</p> | <p>Reguli specifice privind racordarea locurilor de producere sau a terților la rețelele electrice cu tensiunea mai mare sau egală cu 110 kV</p> <p>Motivație: Regulamentul face referire la locul de producere în Anexa 5 pe când Legea Energiei definește la art. 3 „accesul la rețeaua electrică de interes public - ansamblul de reguli prin care un terț își exercită dreptul de a se racorda și de a utiliza, în condițiile legii, rețelele electrice de transport și distribuție”, doar la terț.</p> <p>Necesar clarificare și modificare legislație secundară deoarece sunt solicitări din partea unui utilizator cu trei locuri de producere.</p> | <p>Terțul este un utilizator, o persoană fizică sau juridică care poate deține un loc de producere sau mai multe. Terțul (persoana/utilizatorul) își exercită dreptul de a se racorda și de a utiliza, dar el nu poate fi racordat la rețea. La rețea se racordează instalații, adică locul/locurile de producere.</p> <p>Prevederile Anexei nr. 5 se aplică pentru racordarea unui singur loc de producere, respectiv mai multor locuri de producere.</p> |
| | | Rețele Electrice România | | <p>Avand în vedere ca Anexa 5 se adreseaza racordarilor in rețeaua electrică cu tensiunea de 110 kV sau mai mare, in opinia noastra este necesara introducerea unei Anexa 5^1 specifice OD.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Anexa nr. 5 la Regulament se aplică operatorului de rețea, care poate fi operatorul de transport și de sistem, precum și operatorul de distribuție.</p> |
| | | ACUE | | <p>Nu suntem de acord cu propunerile de modificare a Anexei 5 în ceea ce privește aplicarea acestora la operatorii de distribuție. În opinia noastră, Anexa 5 ar trebui menținută în forma actuală prevăzută de legislația în vigoare.</p> <p>Alternativ, în ipoteza în care se dorește menținerea modificărilor propuse, considerăm necesară clarificarea următoarelor aspecte esențiale:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Aplicabilitatea modificărilor în cazul stațiilor de conexiune 110 kV – este necesară o precizare expresă dacă aceste prevederi se aplică și acestor tipuri de stații. 2. Încadrarea lucrărilor de racordare ca întăriri generale sau specifice – trebuie clarificată corelarea dintre această | <p>Nu se acceptă</p> <p>Anexa nr. 5 la Regulament are aplicabilitate, încă de la data intrării în vigoare a acesteia, inclusiv pentru operatorul de distribuție pentru racordarea locurilor de producere la rețelele electrice cu tensiunea de 110 kV.</p> |

| | | | | |
|--|--|--|--|---|
| | | | <p>încadrare și modalitatea de acordare a compensațiilor pentru primul utilizator. Subliniem că, în cazul întăririlor generale, valoarea estimată (Ti) este stabilită în general pe baza unor indici, care nu reflectă valoarea reală a lucrării. În cazul întăririlor specifice, nu se acordă compensații.</p> <p>3. Aplicabilitatea punctului 2.5 – este necesar să se precizeze cum se aplică în cazul în care lucrarea este clasificată drept întărire generală, având în vedere că majoritatea valorilor Ti sunt calculate pe bază de indici și nu reflectă costul real al lucrării. Astfel, valoarea lucrării de racordare încadrată ca întărire nu ar fi acoperită conform formei actuale propuse a ordinului, mai ales în cazul anumitor tranșe de putere.</p> <p>4. Aplicabilitatea punctului 2.6 – de exemplu, dacă linia existentă are o lungime de 19 km, acest lucru face imposibilă sectionarea ei pentru racordare, ceea ce ar putea impune identificarea unui alt punct de racordare, mai îndepărtat. Menționăm că, în prezent, există solicitări cu soluții tehnice de racordare prin secționarea liniilor la o distanță mai mică de 10 km.</p> <p>5. Clarificarea sintagmei „în condițiile legii” de la punctul 4.3 - considerăm necesară o explicitare clară a implicațiilor acestei formulări, pentru a evita interpretările divergente.</p> | |
| | | Distribuție Energie Electrică România | <p>În opinia noastră, Anexa 5 ar trebui menținută în forma actuală prevăzută de legislația în vigoare.</p> | |
| | | CNTEE Transelectrica | <p>16. Anexa nr. 5 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Anexa nr. 5 la Regulament (...) 2.1. În situația în care soluția de racordare din studiul de soluție prevede racordarea unui loc de producere sau, după caz, a mai multor locuri de producere în soluție comună la rețeaua electrică cu tensiunea de 110 kV sau mai</p> <p>Necesar clarificare și stabilierea punctului de racordare coroborat cu art. 46 alin. (2) care prevede că “Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 41 lit. b) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorii de rețea, în baza unei convenții inițiate de către operatori, încheiate cu utilizatorii, conform convenției-cadru prevăzute în anexa nr. 7. Costurile de exploatare se recunosc prin tarifele de rețea aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 41 lit. b) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora”.</p> | <p>Nicio propunere Subiectul proprietății asupra instalațiilor este clarificat prin prevederile coroborate ale pct. 2.5. și ale 4.3. din Anexa nr. 5 la Regulament. Trimiterea la art. 46 alin. (2) din Regulament este eronată în cazul de față. La art. 46 alin. (2) este vorba despre lucrări de realizare a instalației de racordare, în</p> |

| | | | | |
|--|--|--|---|--|
| | | <p>mare prin realizarea unei stații de transformare și/sau de conexiune, punctele de delimitare se stabilesc în aval de bara cu tensiune inferioară din cadrul stației electrice. Punctele de racordare se stabilesc în aval de instalațiile rezultate din lucrările de întărire prevăzute la pct. 2.5. (...)"</p> | <p>În prezent OTS și OD consideră conform definiției regulamentului „punct de racordare (la rețeaua electrică) - punct fizic din rețeaua electrică la care se racordează un utilizator” și anume în LEA și stații electrice existente din RET și RED.</p> <p>Vă rugăm să clarificați definiția punctului de racordare respectiv punctului de delimitare în următoarele situații:</p> <p>1.Utilizatorul se conectează într-o stație existentă aparținând operatorului de rețea print-o celulă nouă 110, 220 și 400 kV;este necesar să se clarifice poziția punctului de racordare și dacă aceste celule sunt în proprietatea operatorului sau a utilizatorului. În condițiile în care aceste celule reprezintă instalație de racordare, conform art. 46 alin. (2) pot fi în proprietatea utilizatorilor. Menționăm că terenul pe care se vor amplasa aceste celule este în concesiunea operatorului, în patrimoniul public al statului.</p> <p>2.Un utilizator se conectează în linie electrică aeriană 220 sau 400 kV existentă printr-o stație nouă de transformare/conexiune; este necesară clarificare cu privire la poziția punctului de racordare și a instalației de racordare.</p> <p>3.Mai mulți Utilizatori se conectează în linie electrică aeriană 220 sau 400 kV existentă printr-o stație nouă de transformare/conexiune, necesar clarificare cu privire la poziția punctului de racordare.</p> <p>În condițiile în care, în ultima perioadă, CNTEE Transelectrica S.A. se confruntă cu tot mai multe procese de racordare care prin studii de soluție propun soluții de racordare a locurilor de producere/consum la rețeaua electrică de transport de tip 400 (220 kV)/33 kV, considerăm necesare clarificări cu privire la punctul de delimitare în cazul unor astfel de soluții și la posibilitatea de preluare de către operatorul de transport și de sistem a nivelului de tensiune de 33 kV.</p> | <p>timp ce lucrările de realizare a stației de transformare și/sau de conexiune și a liniilor electrice de conexiune, care sunt prevăzută în Anexa nr. 5, sunt lucrări de întărire a rețelei. Faptul că instalațiile rezultate din aceste lucrări de întărire intră în patrimoniul operatorului de rețea în condițiile legii este prevăzut la pct. 4.3 din Anexa nr. 5.</p> <p>Nicio propunere</p> <p>La pct. 2.1 din proiectul de ordin a fost introdusă clarificarea modului în care se stabilește punctul de racordare.</p> <p>Nicio propunere</p> <p>Definițiile pentru care se solicită clarificări se regăsesc la pct. 2.1. din Anexa nr. 5 – ”Reguli specifice privind racordarea locurilor de producere la rețelele electrice cu tensiunea mai mare sau egală cu 110 kV” la Regulament.</p> <p>Clarificarea aplicării reglementărilor în cazuri concrete, în situații particulare întâlnite în</p> |
|--|--|--|---|--|

| | | | | |
|--|--|-----------------------|--|--|
| | | | <p>Considerăm că în perspectiva unor dezvoltări de rețea sau în cazul racordării mai multor locuri de producere în aceeași zonă a rețelei electrice de transport, infrastructura energetică de 33 kV nu dispune de posibilitate de extindere pentru preluarea sarcinilor suplimentare generate de noile locuri de producere.</p> <p>Luând în calcul toate cele menționate, CNTEE Transelectrica S.A. consideră de o reală importanță realizarea stațiilor electrice pentru racordare la rețea în configurații de tip 220/110 kV, respectiv 400/110 kV.</p> | <p>precică, cum sunt cele expuse, nu face obiectul consultării publice pentru elaborarea proiectului de ordin.</p> |
| | | RPower Romania | <p>Solicitam clarificari pentru punctul 2.1</p> <p>Motivație: Solicitam clarificare privind tratamentul solutiilor de racordare pentru mai multi producatori prin intermediul unor transformatoare 400/33 kV sau 220/33 kV daca delimitarea si masura trece la nivelul de 33 kV. Instalatiile rezultate cu nivel de tensiune de 33 kV vor trece in proprietatea OTS? Exista prevedere legala in conditiile asociate licentei acestora sa detina si sa exploateze instalatii cu tensiune de medie tensiune.</p> | <p>Nicio propunere</p> <p>În patrimoniul operatorului de rețea intră stația de transformare și/sau de conexiune și liniile de conexiune la rețea, conform prevederilor pct. 4.3. Instalațiile includ și grupul de măsurare.</p> |
| | | RWEA și RPIA | <p>16. Anexa nr. 5 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Anexa nr. 5 la Regulament (...)</p> <p>2.4. Pentru realizarea racordării, după încheierea între titularii avizelor tehnice de racordare a unui contract privind finanțarea stației de transformare și/sau de conexiune, prin care se stabilește și modalitatea de finanțare în cazul în care unul din utilizatori nu își respectă obligațiile, fiecare utilizator încheie contractul de racordare cu operatorul de</p> <p>2.4. Pentru realizarea racordării, după încheierea între titularii avizelor tehnice de racordare a unui contract privind finanțarea stației de transformare și/sau de conexiune, prin care se stabilește și modalitatea de finanțare în cazul în care unul din utilizatori nu își respectă obligațiile, fiecare utilizator încheie contractul de racordare cu operatorul de acestuia tariful de racordare corespunzător. În cazul în care unul dintre utilizatori încheie contractul de racordare înaintea celorlalți utilizatori și înainte de încheierea cu aceștia a contractului de finanțare, în contractul de racordare se va introduce obligația acestui utilizator de a încheia contractul de finanțare cu ceilalți utilizatori în termen de 60 de zile de la solicitarea acestora.</p> <p>Motivația: Cu toate că prevederea legală impune ca încheierea contractului de racordare să intervină după încheierea contractului de finanțare, în practică, din cauza decalajului dintre utilizatori privind stadiul proiectelor, se întâmplă frecvent ca unul dintre utilizatori să încheie</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Îndeplinirea obligației ar fi dependentă de voința altor utilizatori, și nu ar fi în controlul său.</p> |

| | | | | | |
|--|--|---------------------------------|---|---|--|
| | | | rețea și achită acestuia tariful de racordare corespunzător.” | contractul de racordare înaintea celorlalți și fără semnarea cu aceștia a contractului de finanțare. Într-o astfel de situație, nesemnarea de către primul utilizator a contractului de finanțare cu ceilalți utilizatori îi pune pe aceștia în imposibilitate de a încheia contractul de racordare cu consecința inevitabilă a încetării valabilității ATR-ului, mai ales având în vedere că la acel moment nu mai există posibilitatea schimbării soluției de racordare. Pentru acest motiv se propune introducerea în contractul de racordare încheiat de primul utilizator a obligației de a încheia contractul de finanțare cu ceilalți utilizatori. | |
| | | Rețele Electrice România | 16. Anexa nr. 5 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Anexa nr. 5 la Regulament (...) 2.5. Lucrările de realizare a stației de transformare și a liniilor electrice de conexiune a acesteia la rețea reprezintă lucrări de întărire conform prevederilor art. 42 alin. (1) lit. a) sau b) din regulament, după caz. (...)” | Cu privire la pct. 2.5, solicitam clarificare dacă se aplica și în cazul stațiilor de conexiune 110 kV. De asemenea, solicitam clarificări cu privire la încadrarea ca întărire de rețea generală/specifică a instalației pentru racordarea obiectivului în raport cu modalitatea de acordare a compensațiilor primului utilizator (precizăm faptul că în cazul în care este întărire generală, majoritatea T _i aferente întăririlor generale rezultă pe baza de indici, deci nu vor acoperi valoarea efectivă a lucrării; pentru întăriri specifice nu se acordă compensații). | Nicio propunere Prevederile Anexei nr. 5 se aplică și în cazul stațiilor de transformare/ conexiune 110 kV. Prevederile pct. 3 din Anexa nr. 5 stabilesc dreptul utilizatorului/ grupului de utilizatori de a primi compensații bănești de la alți utilizatori care se racordează în aval de bară cu tensiune inferioară a stației de transformare și/sau de conexiune. Compensațiile se stabilesc și se acordă pentru lucrările de întărire generale, în conformitate cu prevederile art. 43 alin. (3) lit. e) din Regulament. |
| | | RWEA și RPIA | | 2.5. Lucrările de realizare a stației de transformare și/sau de conexiune și a liniilor electrice de conexiune a acesteia/acestora la rețea reprezintă lucrări de întărire conform prevederilor art. 42 alin. (1) lit. a) sau b) din regulament, după caz. Cu toate acestea, utilizatorul are posibilitatea să încheie contractul de proiectare/ execuție | Nu se acceptă Instalațiile rezultate din lucrările de întărire sunt elemente ale rețelei electrice. Responsabilitatea realizării lucrărilor de întărire îi revine |

| | | | | |
|--|---------------------------------|--|--|---|
| | | | <p>a acestor lucrări cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, desemnat de către acesta, în condițiile Art. 44 alin. (4) lit. b) din regulament.</p> <p>Motivația: Încadrarea lucrărilor de realizare a stației de transformare și/sau de conexiune și a liniilor electrice de conexiune a acesteia/acestora la rețea ca lucrări de întărire, nu trebuie să elimine posibilitatea încheierii contractelor de proiectare/ execuție a acestor lucrări direct de către utilizator, aceasta fiind o preferință recent exprimată de OTS (preferând să obțină proprietatea asupra instalației de racordare și drepturile asupra terenului ulterior finalizării și recepționării lucrărilor) și o flexibilitate pe care operatorii de rețea o doresc, în contextul creșterii numărului mare de lucrări de această natură aflate în execuție simultan în ultima perioadă.</p> <p>Justificarea modificării constă în necesitatea alinierii terminologiei din punctul 2.5 cu celelalte prevederi ale anexei, unde se folosește constant sintagma “stația de transformare și/sau de conexiune”.</p> | <p>operatorului de rețea. Proiectarea și execuția lucrărilor respective se realizează prin contractarea lucrărilor de către operatorul de rețea, situație în care contractul de racordare pe care utilizatorul îl încheie cu operatorul de rețea trebuie să respecte formatul cadru prevăzut în Anexa nr. 1 la <i>Ordinul ANRE nr. 105/2022 pentru aprobarea contractelor-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public</i>, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Prevederile art. 44 alin. (4) lit. b) din Regulament sunt aplicabile pentru lucrările de realizare a instalațiilor de racordare, nu pentru cele de întărire.</p> |
| | Rețele Electrice România | <p>16. Anexa nr. 5 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Anexa nr. 5 la Regulament (...) 2.6. Nu este permisă secționarea multiplă a liniilor electrice cu tensiunea mai mare sau egală de 110 kV, secționările putând fi realizate la distanțe de cel puțin 10 km una față de alta sau față de capetele liniei. (...)”</p> | <p>Pctul 2.6 va fi aplicabil si in situatia in care linia existenta are, spre exemplu, 19 km? In acest caz linia existenta nu va putea fi sectionata si drept urmare, racordarea se va realiza in alt punct al rețelei mai indepartat? (alta linie 110 kV). Precizam ca exista solicitari de racordare in prezent cu solutii de racordare cu sectionarea liniilor la o distanta mai mica de 10 km.</p> | <p>Nicio propunere</p> <p>Prevederile pct. 2.6 din proiectul de ordin se modifică, astfel: ”2.6. Nu este permisă secționarea multiplă—a liniilor electrice cu tensiunea mai mare sau egală de 110 kV 220 kV, secționările putând fi realizate la distanțe de cel puțin 10 km una față de alta sau față de capetele liniei. (...)”</p> |

| | | | | |
|--|-----------------------------|---|---|---|
| | RPower Romania | | Solicitam eliminare sau reformulare cu de regula. Motivație: In normativele tehnice actuale si cu solutiile disponibile in piata poate fi asugrata selectivitatea protectiilor si in cazul sectionarii liniilor la mai puțin de 10 km. Propunerea noastra este sa fie tratata de regula si sa poata exista exceptii. | Se acceptă cu reformulare Prevederile pct. 2.6 din proiectul de ordin se modifică, astfel: ”2.6. Nu este permisă secționarea multiplă—a liniilor electrice cu tensiunea mai mare sau egală de 110 kV 220 kV , secționările putând fi realizate la distanțe de cel puțin 10 km una față de alta sau față de capetele liniei în cazul liniilor electrice cu tensiunea mai mare de 110 kV și la distanțe de cel puțin 5 km una față de alta sau față de capetele liniei în cazul liniilor electrice cu tensiunea de 110 kV. ” |
| | RWEA și RPIA | | 2.6. Nu este permisă secționarea multiplă a liniilor electrice cu tensiunea mai mare sau egală de 110 kV, secționările putând fi realizate la distanțe de cel puțin 10 km una față de alta sau față de capetele liniei, în cazul liniilor electrice cu tensiunea mai mare de 110 kV și la distanțe de cel puțin 5 km una față de alta sau față de capetele liniei în cazul liniilor electrice cu tensiunea de 110 kV. | |
| | CNTEE Transelectrica | 16. Anexa nr. 5 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Anexa nr. 5 la Regulament (...)” 4.1. Prevederile de la pct. 2.1-3 sunt aplicabile și cazurilor în care cererile de racordare au fost înregistrate anterior datei de intrare în vigoare a regulamentului, dacă nu au fost emise avizele tehnice de racordare. (...)” | 4.1. Prevederile de la pct. 2.1-3 sunt aplicabile și cazurilor în care cererile de racordare au fost înregistrate anterior datei de intrare în vigoare a regulamentului, dacă nu au fost emise avizele tehnice de racordare-avizele CTES. Motivația: Sunt peste 70 de drafturi de ATR elaborate pe baza unor avize CTES deja emise. Pentru aceste avize tehnice de racordare elaborate nu s-au depus garanțiile financiare pentru a putea fi emise. Ce se întâmplă cu acele avize tehnice de racordare în condițiile în care au fost elaborate pe baza unor avize CTES emise? Se vor reaviza studiile de soluție cu noile prevederi? Considerăm că sunt necesare clarificări privind modul de aplicare al noilor prevederi ale regulamentului, în special pentru utilizatorii aflați în diferite etape ale procesului de racordare, care nu se mai regăsesc nici sub incidența prevederilor anterioare, nici a celor noi. | Nu se acceptă Avizele CTES nu fac obiectul reglementărilor ANRE. |
| | ACUE Delgaz Grid | 4.2. Operatorul de transport și de sistem prestează serviciul de transport al energiei electrice pentru utilizatorii racordați la barele cu tensiune inferioară ale stației electrice. | 4.2. Operatorul de transport și de sistem prestează serviciul de transport și operatorul de distribuție prestează serviciul de distribuție al energiei electrice pentru utilizatorii racordați la barele cu tensiune inferioară ale stației electrice. Motivația ACUE: Pentru pct 4.2. - având în vedere că Anexa 5 se adresează racordărilor în rețeaua electrică cu tensiunea de | Nu se acceptă Completarea nu este necesară. Operatorul de distribuție oricum prestează serviciul de distribuție pentru utilizatorii racordați la barele cu tensiune |

| | | | | | |
|--|--|---|---|---|---|
| | | | | <p>110 kV, completarea propusă ”...și operatorul de distribuție prestează serviciul de distribuție” este necesară.</p> <p>Formularea propusă de ANRE este ambiguă și indică faptul că stațiile de conexiune cu tensiune de 110 kV vor fi gestionate de CNTEE Transelectrica SA.</p> <p>Motivația Delgaz Grid: Avand in vedere ca Anexa 5 se adreseaza racordarilor in rețeaua electrică cu tensiunea de 110 kV sau mai mare, trebuie completat OTS si OD.Formularea din acest moment este ambigua si indica ca statiile de conexiune cu tensiune de 110 kV vor fi gestionate de CNTEE Transelectrica SA</p> | inferioară ale stației electrice (la medie tensiune). |
| | | CNTEE Transelectrica | 16. Anexa nr. 5 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Anexa nr. 5 la Regulament (...) | 4.3. Stația de transformare și/sau de conexiune și liniile de conexiune la rețea intră în patrimoniul operatorului de rețea în condițiile legii cu titlul gratuit. | Nu se acceptă Transferul proprietății se realizează conform prevederilor legislației. |
| | | Rețele Electrice România Delgaz Grid | 4.3. Stația de transformare și/sau de conexiune și liniile de conexiune la rețea intră în patrimoniul operatorului de rețea în condițiile legii.” | <p>4.3. Stația de transformare și/sau de conexiune și liniile de conexiune la rețea intră în patrimoniul operatorului de rețea în condițiile legii cu titlu gratuit.”</p> <p>Motivația Rețele Electrice România: Cu privire la pct.4.3, solicitam clarificari referitoare la sintagma „în condițiile legii.”</p> <p>Motivația Delgaz Grid: Se preda cu titlu gratuit la PIF in baza PV de predare primire echipamente. Mențiunea „in conditiile legii” nu clarifica situatia transferului de proprietate, putand da nastere la neintelegeri/dispute/litigii intre parti. Avand in vedere ca statia este lucrare de intarire , aceasta ar trebui sa intre in patrimoniul OD cu titlu gratuit.</p> | |
| | | ACUE | | Referitor la pct. 4.3 din Anexa 5, mențiunea generică «în condițiile legii» nu oferă suficientă claritate cu privire la regimul juridic al transferului de proprietate, ceea ce poate genera neînțelegeri, dispute sau chiar litigii între părți. | |

| | | | | | |
|---|--|-----------------------|--|---|---|
| | | | | Având în vedere că stația reprezintă o lucrare de întărire a rețelei electrice, considerăm că aceasta ar trebui să intre în patrimoniul operatorului de distribuție cu titlu gratuit. Predarea se va face la punerea în funcțiune (PIF), în baza procesului-verbal de predare-primire a echipamentelor. | |
| Art. II. – Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 74/2014 pentru aprobarea Conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare | | | | | |
| | Anexa nr. 1 pct. 17 alin. (2) lit. f) și g) | RPower Romania | 1. Anexa nr. 1 se modifică după cum urmează: a) La punctul 17 alineatul (2), după litera e) se introduc două noi litere, literele f) și g) cu următorul cuprins: ”f) la solicitarea titularului; g) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1 ³) din Regulament;” | Propunem eliminarea Motivația: Solicitam eliminarea conform explicațiilor de mai sus. | Nu se acceptă În cazul în care utilizatorul nu transmite la operator cererea de încheiere a contractului sau completarea documentației în termenele stabilite, valabilitatea ATR încetează și operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator. |
| | | Ciga Energy | | ”f) la solicitarea titularului; g) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1³) din Regulament;” Motivația: Pentru motivele expuse anterior | Nu se acceptă Aceleași explicații ca la propunerile Ciga Energy pentru art. 34 alin. (1 ³) și art. 33 alin. (1). În cazul nerespectării termenelor de către utilizator, acesta se face răspunzător pentru neîncheierea contractului, prin pierderea valabilității ATR. |
| | Anexa nr. 2 pct. 10 alin. (3) | RPower Romania | 2. Anexa nr. 2 se modifică după cum urmează: a) La punctul 10, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins: | Propunem eliminarea Motivația: Solicitam eliminarea conform explicațiilor de mai sus. | Nu se acceptă În cazul în care utilizatorul nu transmite la operator cererea de încheiere a contractului sau completarea documentației în termenele |

| | | | | | |
|--|--------------------------------------|--------------------|--|--|--|
| | | | ”(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul se regăsește în situația de încetare a valabilității avizului tehnic de racordare prevăzută la art. 34 alin. (1 ³) din Regulament, dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de rețea până la expirarea termenului de valabilitate a avizului tehnic de racordare sau dacă utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.” | | stabilite, valabilitatea ATR încetează și operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator. Contractul de racordare trebuie să se încheie în termenul de valabilitate al ATR. În conformitate cu prevederile art. 33 alin. (1) lit. b) din Regulament, valabilitatea ATR emis încetează în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare. |
| | | Ciga Energy | | (3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul se regăsește în situația de încetare a valabilității avizului tehnic de racordare prevăzută la art. 34 alin. (1³) din Regulament nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației prevăzute la art. 36 din Regulament, cu 45 de zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare , dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de rețea până la expirarea termenului de valabilitate a avizului tehnic de racordare sau dacă utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare. Motivația: Propunem eliminarea referirii la art. 34 alin. (1 ³) din toate reglementările conexe | Nu se acceptă Aceleași explicații ca la propunerile Ciga Energy pentru art. 34 alin. (1 ³) și art. 33 alin. (1). În cazul nerespectării termenelor de către utilizator, acesta se face răspunzător pentru neîncheierea contractului, prin pierderea valabilității ATR. |
| | Anexa nr. 2 pct. 19 alin. (2) | Ciga Energy | b) La punctul 19 alineatul (2), după litera g) se introduc două noi litere, literele h) și i) cu următorul cuprins: | h) la solicitarea titularului; i) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1³) din Regulament; Motivația: Pentru motivele expuse | Nu se acceptă Aceleași explicații ca la propunerile Ciga Energy pentru art. 34 alin. (1 ³) și art. 33 alin. (1). |

| | | | | | |
|--|--|-----------------------|--|--|--|
| | | | ”h) la solicitarea titularului; i) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1 [^] 3) din Regulament;” | | În cazul nerespectării termenelor de către utilizator, acesta se face răspunzător pentru neîncheierea contractului, prin pierderea valabilității ATR. |
| | | RPower Romania | | Propunem eliminarea Motivația: Solicitam eliminarea conform explicațiilor de mai sus. | Nu se acceptă În cazul în care utilizatorul nu transmite la operator cererea de încheiere a contractului sau completarea documentației în termenele stabilite, valabilitatea ATR încetează și operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator. |

Art. III. – Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2022 pentru aprobarea Contractelor-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public

| | | | | |
|---------------------------|---------------------------------------|--|--|---|
| Anexa nr. 1 pct. 5 | ACUE Delgaz Grid | 1. Anexa nr. 1 se modifică și se completează după cum urmează: a) Punctul 5 se modifică și va avea următorul cuprins: ”5. Durata contractului 5.1. Contractul intră în vigoare la data semnării și produce efecte până la data îndeplinirii tuturor condițiilor prevăzute la pct. 13.5. Părțile convin o durată a contractului de..... luni de la data semnării acestuia. 5.2. Termenul prevăzut la pct. 5.1 poate fi prelungit prin act adițional cu acordul părților | 5.1. Contractul intră în vigoare la data semnării și produce efecte până la data îndeplinirii tuturor condițiilor prevăzute la pct. 13.5 și achitării tuturor sumelor datorate în baza contractului. Părțile convin o durată a contractului de.....luni de la data semnării acestuia. Motivația ACUE: Ref. la pct 5.1 - contractul trebuie să producă efecte până la îndeplinirea tuturor obligațiilor părților, inclusiv obligațiile de restituire a sumelor avansate de utilizator pentru lucrări de întărire care sunt în sarcina OD. Cu titlu de exemplu, ne referim la cheltuielile prevăzute la Art. 43 alin. 4 [^] 1 și alin. 5 din Ordin 59/2013. Motivația Delgaz Grid: Cu titlu de exemplu cheltuielile prevazute la art.43 alin.4 ind.1 si alin.5 din Ordin 59/2013 | Nu se acceptă Obligația operatorului de rețea de restituire a sumelor avansate de utilizator pentru lucrările de întărire sunt prevăzute la alte clauze ale contractului de racordare. Modalitatea și termenul de restituire sunt prevăzute în graficul de restituire a cheltuielilor, documente care face parte integrantă din contract. Durata contractului de racordare nu poate fi condiționată de restituirea cheltuielilor avansate de |
|---------------------------|---------------------------------------|--|--|---|

| | | | | | |
|--|--|-----------------------|--|---|---|
| | | | sau după caz, în conformitate cu prevederile pct. 13.10 ^28).” | | utilizator pentru lucrările de întărire. Prevederile proiectului de ordin permit modificarea graficului de restituire, dacă părțile convin și se precizează în contractul de racordare că acest document poate fi modificat fără încheierea unui act adițional. |
| | | RPower Romania | | <p>Propunem eliminarea</p> <p>Motivația: Solicitam eliminare deoarece sunt cazuri in care alte institutii (emitenti de avize, primarii, consilii judetene, probleme la nivelul OCPI privind situatia cadastrala a terenurilor – lipsa proprietari etc – nu neaaparat pentru instalatia de racordare dar si pentru instalatia de utilizare) intarzie procesul.</p> <p>Avand in vedere intarzierile inregistrate in procesul de contractare atunci cand sunt necesare lucrari la mai multi operatori sau este necesara prezenta autoritatilor, OR la receptionarea lucrarilor, prelungirile fiind generate de catre factori care nu au legatura cu contractual, aceasta garantie nu este imptabila utilizatorului si consideram ca nu este necesara a fi constituita.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Măsura propusă prin proiectul de ordin, de prelungire a duratei contractului de racordare la solicitarea utilizatorului, se aplică indiferent de cauzele care au condus la imposibilitatea utilizatorului de a se încadra în termenele prevăzute de acesta pentru finalizarea instalațiilor de utilizare și a capacităților de producere.</p> <p>S-a prevăzut dreptul utilizatorului de a solicita prelungirea duratei contractului de racordare cu durate succesive de 12 luni, condiționat de constituirea de către acesta a unei garanții financiare în favoarea operatorului de rețea, cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului.</p> <p>Prevederile au în vedere deblocarea unor astfel de situații, alternativa fiind</p> |

| | | | | | |
|--|-------------------------|--|--|---|--|
| | | | | | pierderea proiectelor ca urmare a nerespectării termenelor asumate de utilizatori prin contractele de racordare pentru finalizarea instalațiilor de utilizare și a capacităților de producere. |
| Anexa nr. 1 pct. 6.4 și pct. 6.5 | ACUE Delgaz Grid | c) După punctul 6.3 se introduc două noi puncte, punctele 6.4 și 6.5 cu următorul cuprins: ”6.4. Părțile convin ca unele documente ale contractului dintre cele prevăzute la pct. 6.1, sunt documente a căror modificare/actualizare nu are ca efect modificarea clauzelor esențiale ale contractului prevăzute la pct. 6.5. Documentele convenite de părți sunt următoarele: Documentele modificate/actualizate se notifică între părți, se anexează contractului și devin parte integrantă din contract, fără încheierea de acte adiționale la contract. 6.5. Părțile convin următoarele clauze esențiale ale contractului:” | ”6.4. Părțile convin ca unele documente ale contractului dintre cele prevăzute la pct. 6.1, sunt documente a căror modificare/actualizare nu are ca efect modificarea clauzelor esențiale ale contractului prevăzute la pct. 6.5. Documentele convenite de părți sunt următoarele: Documentele modificate/actualizate se notifică între părți, se anexează contractului și devin parte integrantă din contract, fără încheierea de acte adiționale la contract. 6.5. Părțile convin următoarele clauze esențiale ale contractului:” Motivația ACUE: Propunem eliminarea punctelor 6.4 și 6.5 , în linie cu explicațiile de la modificările propuse pentru Art. 40 ¹ . Considerăm că orice modificare contractuală trebuie realizată exclusiv în baza unui act adițional semnat de ambele părți, având în vedere că orice astfel de modificare are un impact semnificativ asupra derulării procesului de racordare. Această abordare este esențială pentru a asigura transparența, asumarea responsabilităților și securitatea juridică a raporturilor contractuale. Motivația Delgaz Grid: A se vedea rationamentul supra art. 40 din Ordin 59/2013 | Se acceptă eliminarea pct. 6.4 și 6.5. | |
| Anexa nr. 1 pct. 9 lit. z ¹) | RPower Romania | d) La punctul 9, după litera z) se introduce o nouă literă, litera z ¹) cu următorul cuprins: ”z ¹) transmiterea la utilizator a proiectului de act adițional semnat, în termen de | Propunem reformularea Motivația: Solicitam reformularea in baza considerentelor de mai sus. | Nu se acceptă Aceleași explicații ca cele pentru propunerea RPower Romania de la pct. 5. | |

| | | | | | |
|--|------------------------------------|---|--|--|---|
| | | | maximum 15 zile de la prevăzute la pct. 13.10 și a documentelor care dovedesc constituirea de către utilizator a garanției financiare, conform prevederilor pct. 10 lit. e ¹⁾ ^28).” | | |
| | Anexa nr. 1 pct. 10 lit. e) | Copenhagen Infrastructure Partners | <p>e) La punctul 10, litera e) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”e) realizarea prin finanțare directă a instalației de utilizare și, în situația unui loc de producere/loc de consum și de producere, a capacităților de producere a energiei electrice și/sau a sistemelor HVDC și/sau a instalațiilor de stocare, după caz, cu respectarea prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a¹⁾ din Lege, corespunzătoare etapelor de dezvoltare prevăzute în avizul tehnic de racordare pentru evoluția puterii aprobate, respectiv pentru:</p> <ul style="list-style-type: none"> – etapa I, P_aprobată =, finalizare instalații până la data de – etapa a II-a, P_aprobată =, finalizare instalații până la data de – etapa a III-a, P_aprobată =, finalizare instalații până la data de – etapa a IV-a, P_aprobată=, finalizare instalații până la data de | <p>Utilizatorul are dreptul de a prelungi termenele pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, prevăzute în graficul de mai sus. Operatorul de rețea va transmite</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Obligația operatorului de a transmite la utilizator proiectul de act adițional semnat este prevăzută la pct. 9 lit. z¹⁾. Termenul este de 15 zile calendaristice de la data înregistrării de către utilizator a cererii de prelungire și a documentelor care dovedesc constituirea de către utilizator a garanției financiare. După primirea proiectului de act adițional semnat din partea operatorului, utilizatorul are obligația prevăzută la pct. 10 lit. e²⁾ din proiectul de ordin, de a transmite la operator, anterior datei de încetare a contractului de racordare, actul adițional semnat.</p> <p>Referitor la excluderea posibilității ca operatorul să solicite documente suplimentare, menționăm că în proiectul de ordin s-a prevăzut drept document</p> |

| | | | | | |
|--|--|-----------------------------|---|--|---|
| | | | <p>– etapa finală, P_aprobată =, finalizare instalații până la data de</p> <p>Utilizatorul are dreptul de a prelungi termenele pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, prevăzute în graficul de mai sus. În cazul în care prelungirea acestor termene implică depășirea duratei contractului prevăzute la pct. 5.1, utilizatorul poate solicita prelungirea acesteia conform prevederilor pct. 13.10.”</p> | <p>utilizatorului actul adițional semnat privind prelungirea în termen de 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii utilizatorului.</p> <p>Motivația: Propunerea noastră urmărește să clarifice faptul că acest drept poate fi exercitat unilateral de către utilizator, fără a fi necesară prezentarea de documente suplimentare sau îndeplinirea altor formalități. Această clarificare are scopul de a exclude posibilitatea ca operatorul de rețea să solicite documente suplimentare referitoare la proiect pentru încheierea unui act adițional privind această prelungire.</p> | <p>care însoțește cererea de prelungire, documentul care dovedesc constituirea de către utilizator a garanției financiare.</p> |
| | | RPower Romania | | <p>Solicitam eliminarea</p> <p>Motivația: Solicitam eliminarea în baza considerentelor de mai sus.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Aceleași explicații ca cele pentru propunerea RPower Romania de la pct. 5</p> |
| | Anexa nr. 1 pct. 10 lit. e¹) | CNTEE Transelectrica | <p>f) La punctul 10, după litera e) se introduc două noi litere, literele e¹) și e²) cu următorul cuprins:</p> <p>”e¹) constituirea în favoarea operatorului, în situația prevăzută la pct. 13.10, a unei garanții financiare în cuantum de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contract, care crește cu 5% pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului.</p> <p>Garanția financiară are valoare de lei și se constituie cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului, până la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, în</p> | <p>f) La punctul 10, după litera e) se introduc două noi litere, literele e¹) și e²) cu următorul cuprins:</p> <p>”e¹) constituirea în favoarea operatorului, în situația prevăzută la pct. 13.10, a unei garanții financiare în cuantum de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contract, care crește cu 5% pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului. Utilizatorul are această posibilitate doar pentru două perioade succesive de 12 luni, altfel se vor reține garanțiile constituite în favoarea operatorului.</p> <p>Garanția financiară are valoare de lei și se constituie cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului, până la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, în următoarea/următoarele formă/forme:</p> <p>Pentru executarea, respectiv încetarea/restituirea garanției financiare sunt aplicabile prevederile pct. 13.6 și 13.7.</p> <p>Documentele care dovedesc constituirea garanției financiare se transmit operatorului de către utilizator anexate cererii de prelungire a duratei contractului prevăzute la pct. 13.10 ^28).</p> <p>e²) transmiterea la operator, anterior datei de încetare a contractului de racordare, a actului adițional semnat ca urmare</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Se menține propunerea din proiectul de ordin. Prin măsura prelungirii duratei contractului cu perioade succesive de 12 luni, adăugate la durata contractului, se are în vedere deblocarea unor situații în care utilizatorii care au încheiate contracte de racordare nu se pot încadra în termenele estimate pentru finalizarea instalațiilor de utilizare și a capacităților de producere.</p> <p>Pentru claritate, prevederile pct. 10 lit. e¹) se modifică astfel:</p> <p>”e¹) constituirea în favoarea operatorului, în situația prevăzută la pct.</p> |

| | | | | | |
|--|----------------------------------|-----------------------------|---|---|--|
| | | | următoarea/următoarele formă/forme: Pentru executarea, respectiv încetarea/restituirea garanției financiare sunt aplicabile prevederile pct. 13.6 și 13.7. Documentele care dovedesc constituirea garanției financiare se transmit operatorului de către utilizator anexate cererii de prelungire a duratei contractului prevăzute la pct. 13.10 ^28). | a primirii din partea operatorului a proiectului de act adițional conform prevederilor pct. 9 lit. z^1) ^28);” Motivația: Pentru eliminarea riscurilor de apariție a unor situații divergente/litigioase cu care CNTEE Transelectrica SA se poate confrunta considerăm necesară doar două perioade succesive de 12 luni pentru constituirea în favoarea operatorului a unei garanții financiare. | 13.10, a unei garanții financiare în cuantum de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contract, care crește cu 5% din valoarea tarifului de racordare pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului.” |
| | | ACUE | | ”e^1) constituirea în favoarea operatorului, în situația prevăzută la pct. 13.10, a unei garanții financiare în cuantum de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contract, care crește cu 5% din valoarea tarifului de racordare pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului. Motivația: Ref. pct. e^1), este necesară completarea pentru claritate. | Se acceptă Pentru claritate, prevederile pct. 10 lit. e^1) se modifică astfel: ”e^1) constituirea în favoarea operatorului, în situația prevăzută la pct. 13.10, a unei garanții financiare în cuantum de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contract, care crește cu 5% din valoarea tarifului de racordare pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului.” |
| | | RPower Romania | | Solicitam eliminarea Motivația: Solicitam eliminarea in baza considerentelor de mai sus. | Nu se acceptă Aceleași explicații ca cele pentru propunerea RPower Romania de la pct. 5 |
| | Anexa nr. 1 pct. 13.5 | ACUE Delgaz Grid | g) Punctul 13.5 se modifică și va avea următorul cuprins: ”13.5. Contractul se consideră finalizat numai după semnarea de către comisia de recepție a procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a | 13.5. Contractul se consideră finalizat numai după semnarea de către comisia de recepție a procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de racordare, prin care se confirmă că lucrările au fost executate conform proiectului și contractului, și după ce a fost pusă sub tensiune finală ultima etapă a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor | Nu se acceptă Aceleași explicație ca cea pentru propunerile ACUE și Delgaz Grid de la pct. 5.1. |

| | | | | | |
|--|-----------------------------------|-----------------------|--|---|--|
| | | | <p>instalației de racordare, prin care se confirmă că lucrările au fost executate conform proiectului și contractului, și după ce a fost pusă sub tensiune finală ultima etapă a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării, conform prevederilor Regulamentului.”</p> | <p>condițiilor tehnice necesare racordării precum și după ce au fost efectuate toate plățile datorate de părți în baza contractului, conform prevederilor Regulamentului.”</p> <p>Motivația ACUE: Ref. pct. g), a se vedea raționamentul modificărilor propuse la Anexa 1 pct. 5.1.</p> <p>Motivația Delgaz Grid: A se vedea raționamentul supra anexa 1 pct.5.1</p> | |
| | Anexa nr. 1 pct. 13.10 | RPower Romania | <p>h) După punctul 13.9 se introduce un nou punct, punctul 13.10 cu următorul cuprins:</p> <p>”13.10. (1) Utilizatorul are dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului cu durate succesive de 12 luni, ca urmare a prelungirii termenelor prevăzute în contract pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, condiționat de constituirea de către utilizator a garanției financiare în conformitate cu prevederile pct. 10 lit. e¹⁾ ^28).</p> <p>(2) Cererea de prelungire a duratei contractului de racordare trebuie înregistrată de către utilizator la operator cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte de data</p> | <p>Solicitam eliminarea</p> <p>Motivația: Solicitam eliminarea în baza considerentelor de mai sus.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Aceleași explicații ca cele pentru propunerea RPower Romania de la pct. 5</p> <p>Prevederile alin. (4) de la pct. 13.10 se reformulează astfel:</p> <p>”(4) Prevederile alin. (1) ÷ (3) nu se aplică în cazul în care prelungirea duratei contractului de racordare se datorează întârzierii lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare și/sau a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, a căror realizare este în responsabilitatea operatorului de rețea, conform prevederilor contractului, caz în care prelungirea duratei contractului de racordare se</p> |

| | | | | | |
|--|--|------------------------------|--|--|---|
| | | | <p>de încetare a contractului prevăzută la pct. 5.1.</p> <p>(3) În această situație, obligațiile operatorului și ale utilizatorului sunt prevăzute la pct. 9 lit. z¹), respectiv la pct. 10 lit. e¹) și lit. e²) iar documentele care dovedesc constituirea garanției financiare, în forma și cu valoarea precizate la pct. 10 lit. e¹), devin documente ale contractului conform prevederilor pct. 6.1 lit. c¹).</p> <p>(4) Prevederile alin. (1) ÷ (3) nu se aplică în cazul în care prelungirea duratei contractului de racordare se datorează întârzierii lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare și/sau a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, a căror realizare este în responsabilitatea operatorului de rețea, conform prevederilor contractului, caz în care prelungirea duratei contractului de racordare se realizează la inițiativa operatorului, prin încheierea de acte adiționale la contract.”</p> | | <p>realizează la inițiativa operatorului sau a utilizatorului, prin încheierea de acte adiționale la contract.”</p> |
| | <p>Anexa nr. 1 Nota de subsol ^28)</p> | <p>RPower Romania</p> | <p>i) La notele de subsol, după nota de subsol ^27) se introduce o nouă notă de subsol, nota ^28), cu următorul cuprins: ”^28) Se prevede în situația în care utilizatorul solicită</p> | <p>Solicitam eliminarea</p> <p>Motivația: Solicitam eliminarea in baza considerentelor de mai sus.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Aceleași explicații ca cele pentru propunerea RPower Romania de la pct. 5 Ca urmare a eliminării alin. (2) și (3) de la art. 40¹ din Regulament,</p> |

| | | | | | |
|--|---------------------------------------|-------------------------|---|---|---|
| | | | prelungirea duratei contractului de racordare în conformitate cu dispozițiile art. 40 ¹ alin. (4) ÷ (10) din Regulament.” | | prevederile notei de subsol ^28) se reformulează astfel: ”^28) Se prevede în situația în care utilizatorul solicită prelungirea duratei contractului de racordare în conformitate cu dispozițiile art. 40 ¹ alin. (4)-(2) ÷ (10) (6) din Regulament.” |
| | Anexa nr. 2 pct. 5 | ACUE Delgaz Grid | 2. Anexa nr. 2 se modifică și se completează după cum urmează: a) Punctul 5 se modifică și va avea următorul cuprins: ”5. Durata contractului 5.1. Contractul intră în vigoare la data semnării și produce efecte până la data îndeplinirii tuturor condițiilor prevăzute la pct. 13.4. Părțile convin o durată a contractului de..... luni de la data semnării acestuia. | 5.1. Contractul intră în vigoare la data semnării și produce efecte până la data îndeplinirii tuturor condițiilor prevăzute la pct. 13.4. și achitării tuturor sumelor datorate în baza contractului. Părțile convin o durată a contractului de..... luni de la data semnării acestuia. Motivația ACUE: Ref pct 5.1. - a se vedea raționamentul modificărilor propuse la Anexa 1 pct. 5.1. Motivația Delgaz Grid: A se vedea raționamentul de la Anexa 1 art.5.1 | Nu se acceptă Aceleași explicații ca cele de la Anexa nr. 1 pct. 5.1. |
| | | RPower Romania | pct. 13.4. Părțile convin o durată a contractului de..... luni de la data semnării acestuia. 5.2. Termenul prevăzut la pct. 5.1 poate fi prelungit prin act adițional cu acordul părților sau după caz, în conformitate cu prevederile pct. 13.9 ^27).” | Solicitam eliminarea Motivația: Solicitam eliminarea in baza considerentelor de mai sus. | Nu se acceptă Aceleași explicații ca cele pentru propunerea RPower Romania de la Anexa nr. 1 pct. 5 |
| | Anexa nr. 2 pct. 6.1 lit. c^1) | RPower Romania | b) La punctul 6.1, după litera c) se introduce o nouă literă, litera c^1) cu următorul cuprins: ”c^1) documente, în original, care dovedesc constituirea de către utilizator a garanției financiare în favoarea | Solicitam eliminarea Motivația: Solicitam eliminarea in baza considerentelor de mai sus. | Nu se acceptă Aceleași explicații ca cele pentru propunerea RPower Romania de la Anexa nr. 1 pct. 5 |

| | | | | | |
|--|--|--|---|--|--|
| | | | operatorului, conform obligației utilizatorului prevăzute la pct. 10 lit. e ¹⁾ ^27);” | | |
| Anexa nr. 2 pct. 6.3 și pct. 6.4 | Distribuție Energie Electrică România | c) După punctul 6.2 se introduc două noi puncte, punctele 6.3 și 6.4 cu următorul cuprins: ”6.3. Părțile convin ca unele documente ale contractului dintre cele prevăzute la pct. 6.1, sunt documente a căror modificare/actualizare nu are ca efect modificarea clauzelor esențiale ale contractului prevăzute la pct. 6.4. Documentele convenite de părți sunt următoarele: Documentele modificate/actualizate se notifică între părți, se anexează contractului și devin parte integrantă din contract, fără încheierea de acte adiționale la contract. 6.4. Părțile convin următoarele clauze esențiale ale contractului:” | Propunem eliminare. Motivația: Considerăm că orice modificare contractuală trebuie realizată exclusiv în baza unui act adițional semnat de ambele părți, având în vedere că orice astfel de modificare are un impact semnificativ asupra derulării procesului de racordare. Această abordare este esențială pentru a asigura transparența, asumarea responsabilităților și securitatea juridică a raporturilor contractuale. | Se acceptă eliminarea pct. 6.3 și 6.4. | |
| | ACUE Delgaz Grid | 6.3. Părțile convin ca unele documente ale contractului dintre cele prevăzute la pct. 6.1, sunt documente a căror modificare/actualizare nu are ca efect modificarea clauzelor esențiale ale contractului prevăzute la pct. 6.4. Documentele convenite de părți sunt următoarele: Documentele modificate/actualizate se notifică între părți, se anexează contractului și devin parte integrantă din contract, fără încheierea de acte adiționale la contract. 6.4. Părțile convin următoarele clauze esențiale ale contractului: Motivația ACUE: Propunem eliminarea punctelor 6.3 si 6.4 în linie cu explicațiile modificărilor propuse pentru Art. 40 ¹ . Considerăm că orice modificare contractuală trebuie realizată exclusiv în baza unui act adițional semnat de ambele părți, având în vedere că orice astfel de modificare are un impact semnificativ asupra derulării procesului de racordare. Această abordare este esențială pentru a asigura transparența, asumarea responsabilităților și securitatea juridică a raporturilor contractuale. Motivația Delgaz Grid: A se vedea rationamentul supra Anexa 1 art.6.2 | | | |
| Anexa nr. 2 | RPower Romania | d) La punctul 9, după litera z) se introduce o nouă literă, | Solicitam eliminarea Motivația: Solicitam eliminarea in baza considerentelor de mai sus. | Nu se acceptă | |

| | | | | | |
|--|--|-----------------------|---|---|--|
| | pct. 9 lit. z¹) | | litera z ¹) cu următorul cuprins: ”z ¹) transmiterea la utilizator a proiectului de act adițional semnat, în termen de maximum 15 zile de la data înregistrării de către utilizator a cererii prevăzute la pct. 13.9 și a documentelor care dovedesc constituirea de către utilizator a garanției financiare, conform prevederilor pct. 10 lit. e ¹) ^27).” | | Aceleași explicații ca cele pentru propunerea RPower Romania de la Anexa nr. 1 pct. 5 |
| | Anexa nr. 2 pct. 10 lit. e¹) și e²) | RPower Romania | f) La punctul 10, după litera e) se introduc două noi litere, literele e ¹) și e ²) cu următorul cuprins: ”e ¹) constituirea în favoarea operatorului, în situația prevăzută la pct. 13.9, a unei garanții financiare în cuantum de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contract, care crește cu 5% pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului. Garanția financiară are valoare de lei și se constituie cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului, până la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, în următoarea/următoarele formă/forme: | Solicitam eliminarea Motivația: Solicitam eliminarea in baza considerentelor de mai sus. | Nu se acceptă Aceleași explicații ca cele pentru propunerea RPower Romania de la Anexa nr. 1 pct. 5 Pentru claritate, prevederile pct. 10 lit. e¹) se modifică astfel: ”e ¹) constituirea în favoarea operatorului, în situația prevăzută la pct. 13.10, a unei garanții financiare în cuantum de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contract, care crește cu 5% din valoarea tarifului de racordare pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului.” |

| | | | | | |
|--|----------------------------------|-----------------------------|--|--|---|
| | | | <p>Pentru executarea, respectiv încetarea/restituirea garanției financiare sunt aplicabile prevederile pct. 13.5 și 13.6. Documentele care dovedesc constituirea garanției financiare se transmit operatorului de către utilizator anexate cererii de prelungire a duratei contractului prevăzute la pct. 13.9 ^27).</p> <p>e^2) transmiterea la operator, anterior datei de încetare a contractului de racordare, a actului adițional semnat ca urmare a primirii din partea operatorului a proiectului de act adițional conform prevederilor pct. 9 lit. z^1) ^27);”</p> | | |
| | Anexa nr. 2 pct. 13.4 | ACUE Delgaz Grid | <p>g) Punctul 13.4 se modifică și va avea următorul cuprins: ”13.4. Contractul se consideră finalizat numai după semnarea de către comisia de recepție a procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de racordare, prin care se confirmă că lucrările au fost executate conform soluției de racordare prevăzute în avizul tehnic de racordare și corespunzător din punct de vedere tehnic și după ce a fost pusă sub tensiune finală ultima etapă a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de</p> | <p>13.4. Contractul se consideră finalizat numai după semnarea de către comisia de recepție a procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de racordare, prin care se confirmă că lucrările au fost executate conform proiectului și contractului, și după ce a fost pusă sub tensiune finală ultima etapă a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării precum și după ce au fost efectuate toate plățile datorate de părți în baza contractului, conform prevederilor Regulamentului.</p> <p>Motivația ACUE: Modificarea propusă la pct 13.4. este în linie cu raționamentul formulat pentru observațiile formulate la Anexa 1 pct. 13.5.</p> <p>Motivația Delgaz Grid: A se vedea raționamentul supra Anexa 1 pct.13.5</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Aceleași explicații ca cele pentru propunerile ACUE și Delgaz Grid de la Anexa nr. 1 pct. 5.1 și 13.5.</p> |

| | | | | | |
|--|----------------------------------|-----------------------|--|--|---|
| | | | punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării, conform prevederilor Regulamentului.” | | |
| | Anexa nr. 2 pct. 13.9 | RPower Romania | <p>h) După punctul 13.8 se introduce un nou punct, punctul 13.9 cu următorul cuprins:</p> <p>”13.9. (1) Utilizatorul are dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului cu durate succesive de 12 luni, ca urmare a prelungirii termenelor prevăzute în contract pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, condiționat de constituirea de către utilizator a garanției financiare în conformitate cu prevederile pct. 10 lit. e¹) ^27).</p> <p>(2) Cererea de prelungire a duratei contractului de racordare trebuie înregistrată de către utilizator la operator cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte de data de încetare a contractului prevăzută la pct. 5.1.</p> <p>(3) În această situație, obligațiile operatorului și ale utilizatorului sunt prevăzute la pct. 9 lit. z¹), respectiv la pct. 10 lit. e¹) și lit. e²) iar documentele care dovedesc constituirea garanției</p> | <p>Solicitam eliminarea</p> <p>Motivația: Solicitam eliminarea în baza considerentelor de mai sus.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Aceleași explicații ca cele pentru propunerea RPower Romania de la Anexa nr. 1 pct. 5</p> <p>Prevederile alin. (4) de la pct. 13.9 se reformulează astfel:</p> <p>”(4) Prevederile alin. (1) ÷ (3) nu se aplică în cazul în care prelungirea duratei contractului de racordare se datorează întârzierii lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare și/sau a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, a căror realizare este în responsabilitatea operatorului de rețea, conform prevederilor contractului, caz în care prelungirea duratei contractului de racordare se realizează la inițiativa operatorului sau a utilizatorului, prin încheierea de acte adiționale la contract.”</p> |

| | | | | | |
|--|--|------------------------------|--|--|--|
| | | | <p>financiare, în forma și cu valoarea precizate la pct. 10 lit. e¹), devin documente ale contractului conform prevederilor pct. 6.1 lit. c¹).</p> <p>(4) Prevederile alin. (1) ÷ (3) nu se aplică în cazul în care prelungirea duratei contractului de racordare se datorează întârzierii lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare și/sau a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, a căror realizare este în responsabilitatea operatorului de rețea, conform prevederilor contractului, caz în care prelungirea duratei contractului de racordare se realizează la inițiativa operatorului, prin încheierea de acte adiționale la contract.”</p> | | |
| | <p>Anexa nr. 2 Nota de subsol ^27)</p> | <p>RPower Romania</p> | <p>i) La notele de subsol, după nota de subsol ^26) se introduce o nouă notă de subsol, nota ^27), cu următorul cuprins: ”^27) Se prevede în situația în care utilizatorul solicită prelungirea duratei contractului de racordare în conformitate cu dispozițiile art. 40¹ alin. (4) ÷ (10) din Regulament.”</p> | <p>Solicitam eliminarea</p> <p>Motivația: Solicitam eliminarea în baza considerentelor de mai sus.</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Aceleași explicații ca cele pentru propunerea RPower Romania de la Anexa nr. 1 pct. 5</p> <p>Ca urmare a eliminării alin. (2) și (3) de la art. 40¹ din Regulament, prevederile notei de subsol ^27) se reformulează astfel:</p> <p>”^27) Se prevede în situația în care utilizatorul solicită prelungirea duratei contractului de racordare în</p> |

| | | | | | |
|--|---------------|-----------------------|--|---|---|
| | | | | | conformitate cu dispozițiile art. 40 ¹ alin. (4)-(2) ÷ (10) (6) din Regulament.” |
| | Art. V | RPower Romania | Art. V. – Prevederile art. I. pct. 3 și 15 se aplică inclusiv solicitărilor de racordare pentru care au fost emise avize tehnice de racordare care sunt în termen de valabilitate. În această situație, în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, avizele tehnice de racordare emise utilizatorilor se actualizează corespunzător sau, după caz, se încheie acte adiționale la contractele de racordare încheiate. | Propunem reformulare Motivația: Modificarile aduc impact în estimările economice realizate la momentul luării deciziei de a investi, acestea nefiind incluse în analizele cost beneficiu motiv pentru care consideram ca aplicabilitatea pentru avizele tehnice de racordare care vor fi emise la momentul intrării în vigoare a noilor prevederi. | Nu se acceptă Aceleași explicații ca cele pentru propunerea RPower Romania de la art. 17 alin. (1 ²). Prevederile art. V se reformulează și vor avea conținutul menționat în rezoluția pentru propunerea RWEA și RPIA. |
| | | RWEA și RPIA | Art. V. – Prevederile art. I. pct. 3 și 15 se aplică inclusiv solicitărilor de racordare pentru care au fost emise avize tehnice de racordare care sunt în termen de valabilitate. În această situație, în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, avizele tehnice de racordare emise utilizatorilor se actualizează corespunzător sau, după caz, se încheie acte adiționale la contractele de racordare încheiate. | Art. V. – Prevederile art. I. pct. 3 și 15 se aplică inclusiv solicitărilor de racordare pentru care au fost emise avize tehnice de racordare care sunt în termen de valabilitate. În această situație, în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, avizele tehnice de racordare emise utilizatorilor se actualizează corespunzător sau, după caz, se încheie acte adiționale la contractele de racordare încheiate. Motivația: Modificare necesară ca urmare a propunerii de eliminare a punctului 15 de mai sus. | Se acceptă, cu reformulare. Prevederile art. V se reformulează astfel încât acestea să fie aplicabile retroactiv numai în situațiile în care solicită utilizatorii. Art. V. – Prevederile art. I. pct. 3 și 15 se aplică inclusiv solicitărilor de racordare pentru care au fost emise avize tehnice de racordare care sunt în termen de valabilitate. În cazul avizelor tehnice de racordare care sunt în termen de valabilitate la data intrării în vigoare a prezentului ordin, prevederile art. I. pct. 4 se aplică la solicitarea |

| | | | | | |
|--|------------------------|---|--|--|--|
| | | | | | <p>utilizatorului. În această situație, în termen de 90-30 de zile de la data întrării în vigoare a prezentului ordin înregistrării cererii utilizatorului, avizele tehnice de racordare emise utilizatorilor se actualizează corespunzător sau, după caz, se încheie acte adiționale la contractele de racordare încheiate.</p> |
| | <p>Art. VII</p> | <p>Rețele Electrice România</p> <p>ACUE</p> <p>Distribuție Energie Electrică România</p> <p>Delgaz Grid</p> | <p>Art. VII. – În termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, operatorii de rețea și utilizatorii încheie acte adiționale la contractele de racordare aflate în derulare cu respectarea prevederilor art. I. pct. 14 și ale contractului cadru aprobat de ANRE.</p> | <p>Art. VII. – În termen de 90 180 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, operatorii de rețea și utilizatorii încheie acte adiționale la contractele de racordare aflate în derulare cu respectarea prevederilor art. I. pct. 14 și ale contractului cadru aprobat de ANRE.</p> <p>Motivația Rețele Electrice România: Pentru situația în care autoritatea nu accepta eliminarea propunerilor din prezentul proiect de ordin privind clauzele esențiale aferente contractelor de racordare, perioada de 90 zile nu este suficientă pentru încheierea de acte adiționale la toate contractele de racordare aflate în derulare, ca urmare solicităm termenul de 6 luni.</p> <p>Motivația ACUE și Distribuție Energie Electrică România: În ipoteza în care nu este acceptată propunerea de eliminare a alin (1) – (3) de la Art. 40¹, solicităm majorarea termenului la 180 de zile. Considerăm că 90 zile nu sunt suficiente pentru încheierea actelor adiționale la toate contractele de racordare în derulare.</p> <p>Motivația Delgaz Grid: 90 zile nu este suficient pentru încheierea AA la toate contractele de racordare în derulare. Propunem termenul de 6 luni</p> | <p>Se acceptă cu reformulare.</p> <p>Art. VII. – În termen de 90 180 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, operatorii de rețea și utilizatorii încheie acte adiționale la contractele de racordare aflate în derulare cu respectarea prevederilor art. I. pct. 14 și ale contractului cadru aprobat de ANRE. art. III.</p> <p>Totodată, pentru aplicarea retroactivă, în diferite situații, a prevederilor art. I pct. 16, se introduc 2 noi alineate, alineatele VIII și IX cu următorul conținut:</p> <p>Art. VIII. – Prevederile art. I pct. 16 se aplică și solicitărilor de prelungire a contractelor de racordare care au fost înregistrate la operatorul de rețea anterior datei de</p> |

| | | | | | |
|--|--|---|--|---|--|
| | | | | | <p>intrare în vigoare a prezentului ordin.</p> <p>Art. IX. – În cazul contractelor de racordare a căror durată de valabilitate încetează în 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, termenele prevăzute la art. 40¹ alin. (4) și (5) se reduc corespunzător astfel încât să fie posibilă prelungirea duratei contractului cu respectarea prevederilor art. 40¹ privind constituirea garanției financiare.</p> |
| | | <p>ACUE</p> <p>Distribuție Energie Electrică România</p> <p>Delgaz Grid</p> | | <p>Propunem completarea cu un nou art. VII¹ cu următorul cuprins:</p> <p>Pentru utilizatorii care nu aveau emise avize tehnice de racordare pana la data intrării în vigoare a Ordinului nr. 53/2024, termenul de transmitere către OR a dovezii de constituire a garanției financiare prevăzuta la Art. 31 alin. 1 din Ordinul 59/2013 este de 2 luni de la data intrării în vigoare a prezentului Ordin sub sancțiunea clasării cererii de racordare.</p> <p>Motivația ACUE și Distribuție Energie Electrică România: Este necesară introducerea unor norme tranzitorii care să asigure aplicarea unitară și coerentă a prevederilor Ordinului nr. 53/2024. În cazul cererilor de racordare care presupun realizarea unui studiu de soluție avizat cu o singură soluție tehnică, reglementarea nu prevede un termen pentru transmiterea dovezii de constituire a garanției și nici o sancțiune aplicabilă în cazul neîndeplinirii acestei obligații. Lipsa acestor clarificări poate genera blocaje în derularea</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>Nu este posibilă introducerea aplicabilității prevederilor acestui proiect de ordin prin raportare la data intrării în vigoare a Ordinului ANRE nr. 53/2014. Prevederile referitoare la termenul de transmitere către operator a dovezii de constituire a garanției financiare și măsura adoptată în cazul nerespectării acestui termen sunt aplicabile prin efectul prezentului ordin, cererilor de racordare pentru care nu au fost emise ATR până la data intrării în vigoare a acestui proiect de ordin.</p> |

| | | | | |
|--|--|--------------|---|---|
| | | | <p>procesului și dificultăți de aplicare pentru operatorii de distribuție</p> <p>Motivația Delgaz Grid: Este necesară introducerea unor norme tranzitorii având în vedere că Ordinul 53/2024 nu prevedea termenul de transmitere a dovezii de constituire a garanției și sancțiunea pentru neîndeplinirea obligației.</p> | <p>Referitor la motivație, proiectul de ordin prevede un termen de transmitere de către utilizator la operatorul de rețea a dovezii constituirii garanției financiare, atât pentru studiile de soluție avizate cu o singură soluție de racordare, cât și pentru studiile avizate prin care s-au stabilit mai multe soluții de racordare. Pentru nerespectarea termenului, prevederile proiectului de ordin stabilesc și sancțiunea aplicabilă.</p> |
| | | RWEA și RPIA | <p>Art. X. – Prevederile Art. I pct. 8 se aplică în mod corespunzător și utilizatorilor cărora, până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, le-au fost comunicate studii de soluție avizate de către operatorii de rețea, dar care nu au transmis dovada constituirii garanției financiare. Pentru acești utilizatori, termenul de două luni prevăzut pentru transmiterea dovezii constituirii garanției financiare începe să curgă de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</p> <p>Motivația: În lipsa unei prevederi tranzitorii clare, utilizatorii care au deja emis un studiu de soluție avizat, dar care, la data intrării în vigoare a ordinului, nu au depus încă dovada constituirii garanției, ar rămâne fără un termen cert pentru îndeplinirea acestei obligații, ceea ce ar conduce la ineficiența instrumentului garanției financiare.</p> | <p>Se acceptă, cu reformulare:</p> <p>”Art. X. – Prevederile art. I pct. 10 se aplică inclusiv utilizatorilor cărora, până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, le-au fost comunicate studii de soluție avizate de către operatorii de rețea, dar care nu au transmis dovada constituirii garanției financiare. Pentru acești utilizatori, termenul de transmitere a dovezii constituirii garanției financiare este de maximum două luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.”</p> |

În plus față de observațiile și propunerile transmise pentru proiectul de ordin în consultare publică, RWEA și RPIA au transmis observații și propuneri pentru Ordinul nr. 6/2025 privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, Publicat în Monitorul Oficial, Partea I nr. 262 din 26 martie 2025 (“Regulamentul din 2025 privind Autorizațiile si Licențele”) care nu se regăsește în consultare publică și nu a fost elaborat de DRPAE.

| Nr. crt. | Articol alineat literă | Emitent | Text existent | Text propus și justificări | Rezoluția elaboratorului (cu justificări) |
|----------|------------------------|---------------------|--|--|---|
| | Art. 46 alin. (1) | RWEA și RPIA | Art. 46. - (1) În cazul transferului dreptului de proprietate/folosință asupra capacităților energetice care sunt prevăzute în condițiile specifice asociate unei licențe, prin contracte de vânzare sau alte operațiuni în urma cărora activele corporale destinate activităților autorizate prin licență se transmit în proprietate/folosință altei persoane, cu excepția operațiunilor de fuziune/divizare, operatorul economic care preia capacitățile energetice respective poate solicita la ANRE, în condițiile prezentului capitol: [__] | Art. 46. - (1) În cazul transferului dreptului de proprietate/folosință asupra capacităților energetice care sunt prevăzute în condițiile specifice asociate unei licențe, prin contracte de vânzare sau alte operațiuni în urma cărora activele corporale destinate activităților autorizate prin licență se transmit în proprietate/folosință altei persoane, cu excepția operațiunilor de fuziune/divizare, operatorul economic care preia capacitățile energetice respective poate solicita la ANRE, în condițiile prezentului capitol: [__] Motivația: In ceea ce priveste art. 46 din Regulamentul pentru acordarea licentelor si autorizatiilor, aprobat prin Ordinul ANRE 6/2025, va solicitam revenirea la textul propus in dezbatare publica la finaul anului trecut. In forma actuala, art. 46 excepteaza operatorii economici care preiau capacitati energetice ca efect al operatiunilor de divizare si fuziune din sfera operatorilor care pot solicita Licenta Provizorie. Incheierea Registratorului este documentul emis de Registrul Comertului care atesta data la care fuziunea sau divizarea devine efectiva. De la data respectiva, activele asociate licentei intra in proprietatea operatorului economic care le preia ca efect al fuziunii/divizarii. | Nu se acceptă Nu face obiectul proiectului de ordin Ordinul nr. 6/2025 nu este în consultare publică |

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| | | | | <p>Operatorul economic respectiv depune la ANRE solicitarea de modificare sau de emitere a licenței (după caz), abia în momentul în care este în posesia Încheierii Registrului referitoare la proiectul de fuziune/divizare. Din acel moment, operatorul economic va trebui să înceteze activitățile/serviciile ce fac obiectul autorizațiilor/licențelor vizate de procesul de fuziune/divizare și care au făcut obiectul transferului, până la momentul la care ANRE emite</p> <p>Decizia de modificare / acordare a licenței. Aceasta poate duce la oprirea producției de energie pe o perioadă de cel puțin 30 de zile, producând prejudicii grave operatorului economic dar și SEN. Procedura de înregistrare a operațiunilor de fuziune și divizare la Registrul Comerțului este aceeași pentru toate tipurile de activități economice. Transferul activelor care fac obiectul licenței se va face numai începând cu data la care Registrul Comerțului va emite Încheierea Registrului. Acordarea posibilității de a solicita o licență provizorie este varianta în care operatorul economic care preia capacitățile de producție ca efect al fuziunii/divizării va putea asigura continuitatea activităților/serviciilor ce fac obiectul autorizațiilor/licențelor vizate de procesul de fuziune/divizare, așa cum prevede alineatul 3 al Art. 40.</p> <p>Nici măcar această variantă însă nu va putea rezolva situația în care operatorul economic care preia activele asociate licenței este deja titular al unei licențe de același tip. În acest caz, operatorul va avea ca unică opțiune solicitarea de modificare a licenței (nu poate</p> | |
|--|--|--|--|--|--|

| | | | | | |
|--|-------------------|---------------------|--|--|--|
| | | | | <p>sa solicite Licenta Provizorie pentru ca nu poate detine 2 licente de acelasi tip). Prin urmare, va fi afectat de aceleasi constrangeri administrative expuse mai sus, fiind nevoit sa opreasca productia pe perioada cuprinsa intre data depunerii la ANRE a Incheierii Registratorului si data la care ANRE va emite Decizia de modificare a licentei prin actualizarea acesteia cu capacitatile transferate ca efect al fuziunii / divizarii.</p> <p>Numai emiterea unei Decizii ANRE care sa fie efectiva de la data la care documentatia completa a fost depusa la ANRE ar putea acoperi acest risc si ar asigura continuitatea activităților/serviciilor ce fac obiectul autorizațiilor/licențelor vizate de procesul de fuziune/divizare.</p> | |
| | Art. 49 alin. (2) | RWEA și RPIA | <p>Art. 49 - (2) În vederea acordării licenței cu caracter definitiv pentru situațiile prevăzute la art. 46 alin. (1) sau în vederea modificării unei licențe prin includerea unor capacități energetice cu drept de exploatare definitiv, dosarul aferent cererii trebuie să conțină:</p> <p>a) dovada înscrierii în cartea funciară a drepturilor dobândite ca urmare a transferului efectiv; b) în cazul transferului de capacități de producere a energiei electrice sau a energiei electrice și termice din centrale electrice în</p> | <p>Art. 49 (2) În vederea acordării licenței cu caracter definitiv pentru situațiile prevăzute la art. 46 alin. (1) sau în vederea modificării unei licențe prin includerea unor capacități energetice cu drept de exploatare definitiv, dosarul aferent cererii trebuie să conțină:</p> <p>a) dovada înscrierii în cartea funciară a drepturilor dobândite ca urmare a transferului efectiv;</p> <p>b) în cazul transferului de capacități de producere a energiei electrice sau a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare sau a instalațiilor de stocare, documentele prevăzute la art. 20 alin. (1) lit. d), e) și f);</p> <p>e) b) în cazul transferului de capacități de distribuție a energiei electrice documentele prevăzute la art. 23 alin. (3) lit. a), b) și c);</p> <p>d-c) declarația pe propria răspundere, semnată de reprezentantul legal al operatorului economic ce preia capacitatea energetică,</p> | |

| | | | | | |
|--|-----------------|---------------------|---|--|--|
| | | | <p>cogenerare sau a instalațiilor destocare, documentele prevăzute la art. 20 alin. (1) lit. d), e) și f); c) în cazul transferului de capacități de distribuție a energiei electrice, documentele prevăzute la art. 23 alin. (3) lit. a), b) și c); d) declarația pe propria răspundere, semnată de reprezentantul legal al operatorului economic ce preia capacitatea energetică, aferentă activității ce face obiectul licenței, prin care se comunică cifra de afaceri estimată pentru anul în curs, aferentă activității ce face obiectul licenței; e) documente care atestă demararea de către solicitant a procedurilor necesare transferului autorizației de mediu.</p> | <p>aferentă activității ce face obiectul licenței, prin care se comunică cifra de afaceri estimată pentru anul în curs, aferentă activității ce face obiectul licenței;</p> <p>e) documente care atestă demararea de către solicitant a procedurilor necesare transferului autorizației de mediu.</p> <p>Motivația: de la Art. 46 alin. (1)</p> | |
| | Art. 20 lit. i) | RWEA și RPIA | <p>Textul actual al Art. literei i) a Art. 20 din Regulamentul din 2025 privind Autorizațiile și Licențele:</p> <p>“i)documentele care probează drepturile de proprietate sau de folosință asupra capacităților energetice pentru a căror exploatare</p> | <p>Lit. i) din Art. 20 din Regulamentul din 2025 privind Autorizațiile și Licențele se modifică și va avea următorul cuprins: “i)documentele care probează drepturile de proprietate sau de folosință asupra capacităților energetice pentru a căror exploatare comercială operatorul economic solicită acordarea licenței, respectiv extrasele de carte funciară care dovedesc intabularea în cartea funciară a acestora;”</p> | |

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| | | | <p>comercială operatorul economic solicită acordarea licenței, respectiv extrasele de carte funciară care dovedesc intabularea în cartea funciară a acestora;”</p> | <p>Motivația: Introducerea obligației de a depune, ca dovadă a dreptului de proprietate sau de folosință asupra capacității energetice, extrasele de carte funciară care dovedesc intabularea în cartea funciară a acestora poate constitui un impediment în măsura în care, datorită unor interpretări specifice fiecărui OCPI/BCPI, întabularea parcurilor fotovoltaice este întârziată nejustificat de mult sau uneori chiar respinsă. Mai mult decât atât, această soluție nu acoperă și situația în care construcția nu este deținută de către solicitantul cu titlu de proprietate, ci de folosință. Orice mențiune referitoare la natura înscrisurilor poate fi restrictivă, având în vedere diversitatea cazurilor practice prin care se poate dobândi proprietatea/ folosința asupra unei capacități energetice.</p> | |
|--|--|--|--|--|--|