

Anexă**Regulament privind racordarea la rețeaua electrică de transport a centralelor electrice eoliene offshore****Capitolul I****Dispoziții generale**

Art. 1. (1) Prezentul regulament stabilește etapele și procedurile necesare pentru racordarea centralelor electrice eoliene offshore la rețeaua electrică de transport al energiei electrice de către dezvoltatorii definiți conform prevederilor art. 2 lit. k) din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore, denumiți în continuare utilizatori offshore.

(2) Operatorul de transport și de sistem are obligația să asigure racordarea centralelor electrice eoliene offshore prevăzute la alin. (1), în condițiile prevăzute de prezentul regulament și de Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore.

(3) Prin coroborare cu prevederile prezentului regulament, operatorul de transport și de sistem și utilizatorul offshore aplică prevederile Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2024, denumită în continuare metodologia de alocare.

(4) Pentru racordarea la rețeaua electrică de transport a instalațiilor utilizatorilor offshore prevăzuți la alin. (1), nu se aplică prevederile următoarelor ordine:

a) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările și completările ulterioare;

b) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2022 pentru aprobarea contractelor-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public, cu modificările și completările ulterioare;

c) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 74/2014 pentru aprobarea conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare, cu modificările și completările ulterioare;

d) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 5/2014 pentru aprobarea conținutului-cadru al certificatelor de racordare, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 2. (1) Prezentul regulament se aplică raporturilor dintre operatorul de transport și de sistem și utilizatorul offshore care solicită racordarea la rețeaua electrică de transport a unui loc de producere offshore nou, compus dintr-o centrală electrică eoliană offshore și, după caz, din sisteme de înaltă tensiune în curent

continuu, stații de conversie, de transformare și de conexiune, linii electrice, instalații de stocare a energiei electrice.

(2) Prezentul regulament se aplică și în cazul locului de producere offshore racordat la rețeaua de electrică de transport, pentru care utilizatorul offshore solicită actualizarea avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (2).

Art. 3. (1) Proiectarea și executarea lucrărilor pentru racordarea locurilor de producere offshore la rețeaua electrică de transport se realizează de către operatori economici atestați de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei potrivit legii.

(2) Verificarea activităților prevăzute la alin. (1) se face de către persoane autorizate sau atestate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei potrivit legii.

Art. 4. (1) Termenii utilizați în prezentul regulament sunt definiți în anexa nr. 1.

(2) Definițiile din anexa nr. 1 se completează cu definițiile din următoarele acte normative:

- a) Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore;
- b) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- c) Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare;
- d) Regulamentul (UE) 2016/1.447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu;
- e) Metodologia privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2024;
- f) Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore (situate în larg), aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 208/2018;
- g) Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu și pentru centralele electrice formate din module generatoare care se racordează la rețelele electrice de interes public prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 185/2019;
- h) Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare a rețelele electrice de interes public pentru instalațiile de stocare a energiei electrice și procedura de notificare pentru racordarea instalațiilor de stocare a energiei

electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 3/2023;

i) Procedura de notificare pentru racordarea unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 51/2019, cu modificările ulterioare;

j) Metodologia de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2014, cu modificările și completările ulterioare.

(3) În cuprinsul prezentului regulament se utilizează următoarele abrevieri:

a) ACROPO - Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră;

b) ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

c) kV - kilovolt;

d) kVA - kilovoltamper;

e) MW - megawatt;

f) SCADA - sistem de comandă și de achiziție de date aferent unui proces tehnologic sau unei instalații;

g) SEN - sistem electroenergetic national;

h) Sistem HVDC - sistem de înaltă tensiune în curent continuu.

Art. 5. (1) Utilizatorul offshore solicită racordarea la rețeaua electrică de transport a unui nou loc de producere offshore prevăzut cu centrale electrice eoliene offshore și după caz, cu sisteme HVDC, stații de conversie, de transformare și de conexiune, instalații de stocare a energiei electrice, prin cererea de racordare adresată operatorului de transport și de sistem.

(2) Utilizatorul offshore are obligația să solicite operatorului de transport și de sistem actualizarea avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare valabil, cu sau fără modificarea puterii aprobate pentru evacuare și/sau pentru consum, în oricare dintre următoarele situații:

a) dezvoltarea din punct de vedere tehnic și energetic a activității utilizatorului offshore la locul de producere offshore;

b) modificarea unor elemente de natură tehnică și/sau energetică ale locului de producere offshore față de situația existentă la data emiterii avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare;

c) modificarea unor elemente de natură administrativă ale locului de producere offshore față de situația existentă la data emiterii avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare;

d) modificarea amplasamentului instalațiilor aferente locului de producere offshore, inclusiv a instalațiilor de producere a energiei electrice, fără depășirea puterii aprobate și fără modificarea unor elemente de natură tehnică, în situația în care nu se schimbă soluția de racordare, punctul de racordare și punctul de delimitare.

(3) În situația locurilor de producere offshore care nu au fost puse sub tensiune, modificările prevăzute la alin. (2) lit. a), b) și d) fără depășirea puterii aprobate nu necesită actualizarea avizului tehnic de racordare dacă nu se schimbă condițiile tehnico-economice de racordare la rețea și/sau soluția de racordare. Modificările urmează să fie evidențiate în cadrul certificatului de racordare.

Capitolul II

Etapele procesului de racordare

Secțiunea 1

Succesiunea etapelor procesului de racordare

Art. 6. Pentru realizarea racordării locului de producere offshore la rețeaua electrică de transport se parcurg, după caz, următoarele etape, în ordine cronologică:

- a) etapa preliminară de documentare și informare a utilizatorului offshore;
- b) depunerea de către utilizatorul offshore a cererii de racordare la operatorul de transport și de sistem și a documentației aferente pentru obținerea avizului tehnic de racordare;
- c) stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de transport și emiterea de către operatorul de transport și de sistem a avizului tehnic de racordare, ca ofertă de racordare;
- d) încheierea contractului de racordare între operatorul de transport și de sistem rețea și utilizatorul offshore;
- e) realizarea lucrărilor de racordare la rețea și punerea în funcțiune a instalației de racordare;
- f) punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru probe;
- g) emiterea de către operatorul de transport și de sistem a certificatului de racordare pentru locul de producere offshore;
- h) punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare.

Art. 7. (1) Utilizatorul offshore poate solicita printr-o cerere adresată operatorului de transport și de sistem informații privind condițiile și posibilitățile de racordare la rețeaua electrică de transport a locului de producere offshore, prezentând datele caracteristice ale tuturor instalațiilor și echipamentelor pe care utilizatorul offshore intenționează să le dezvolte.

(2) Ca răspuns la cererea prevăzută la alin. (1), operatorul de transport și de sistem este obligat să transmită solicitantului informații generale privind:

- a) posibilitățile de racordare la rețeaua electrică de transport a instalațiilor aferente locului de producere offshore;
 - b) etapele procesului de racordare la rețea și durata estimată a fiecăreia dintre acestea, corelat cu specificul și datele energetice ale locului de producere offshore;
 - d) acțiunile pe care trebuie să le întreprindă utilizatorul offshore, respectiv operatorul de transport și de sistem, precum și documentele aferente necesare, specifice fiecărei etape a procesului de racordare;
 - e) tarifele în vigoare practicate de operatorul de transport și de sistem, respectiv tarifele pentru emiterea avizelor tehnice de racordare și tarifele de racordare, precum și temeiul legal al acestora.
- (3) Informațiile prevăzute la alin. (2) se transmit solicitantului în scris, gratuit, în termen de maximum 20 de zile lucrătoare de la înregistrarea cererii prevăzute la alin. (1).
- (4) Parcurgerea etapei preliminare de documentare și informare nu este obligatorie pentru utilizatorul offshore.

Secțiunea a 2-a

Depunerea cererii de racordare sau a cererii de actualizare a avizului tehnic de racordare ori a certificatului de racordare și a documentației aferente

Art. 8. (1) Cererea de racordare sau cererea de actualizare a avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare se face pentru fiecare loc de producere offshore, indiferent de perioada de timp solicitată pentru racordare și de mărimea puterii absorbite sau evacuate, potrivit situațiilor prevăzute la art. 5.

(2) Utilizatorul offshore are obligația să adreseze cererea de racordare sau cererea de actualizare a avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare înainte de a începe realizarea instalației de utilizare care urmează a fi racordată la rețeaua electrică, respectiv modificarea celei existente.

(3) În cazul modificării unor elemente de natură administrativă conform prevederilor art. 5 alin. (2) lit. c), solicitarea de către utilizatorul offshore a actualizării avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare se face în termen de maximum 60 de zile lucrătoare de la data producerii modificării.

(4) În situația modificării unor elemente de natură administrativă conform prevederilor art. 5 alin. (2) lit. c), în baza unei comunicări oficiale emise de autoritățile administrației publice locale sau centrale care atestă modificările în cauză, actualizarea certificatului de racordare se realizează la inițiativa operatorului de transport și de sistem, gratuit.

Art. 9. (1) Solicitantul adresează operatorului de transport și de sistem cererea de racordare/cererea de actualizare a avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare, prin una dintre următoarele modalități:

- a) direct;
- b) prin împuternicit în numele și pe seama solicitantului, care poate fi un proiectant de specialitate.

(2) Cererea și documentația anexată acesteia se pot trimite la operatorul de transport și de sistem prin una dintre următoarele modalități:

- a) direct/prin poștă;
- b) în format electronic, scanate, la adresa de e-mail/serviciul online pentru racordare pusă/pus la dispoziție de operatorul de transport și de sistem, cu condiția înregistrării automate a documentelor.

Art. 10. Cererea de racordare cuprinde cel puțin următoarele informații și documente:

- a) datele de identificare a locului de producere offshore;
- b) datele de identificare a utilizatorului offshore și, dacă este cazul, a împuternicitului acestuia;
- c) tipul instalațiilor de la locul de producere pentru care se solicită racordarea, după caz: module generatoare eoliene offshore, instalații de stocare, sisteme/stații de conversie HVDC, stații de transformare și de conexiune, cabluri sau linii de transport al curentului continuu între stațiile de conversie, etc;
- d) contractul de alocare de capacitate, pentru locuri de producere cu puteri instalate ale capacităților de producere eoliene offshore mai mari sau egale cu 5 MW; Documentul se transmite pentru cererile de racordare care se depun începând cu 1 ianuarie 2026 și pentru cele depuse anterior, pentru care nu a fost emis avizul tehnic de racordare până la 31 decembrie 2025;
- e) data estimată solicitată pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare de la locul de producere offshore;
- f) datele estimate solicitate pentru punerea sub tensiune pe etape, în cazul în care dezvoltarea locului de producere offshore se face etapizat;
- g) pentru consumul serviciilor interne ale locului de producere offshore, puterea instalată, puterea maxim simultan absorbită și evoluția acestora conform etapelor de dezvoltare;
- h) puterea instalată totală și evoluția acesteia conform etapelor de dezvoltare;
- i) cerințe tehnice ale utilizatorului offshore privind continuitatea alimentării/evacuării, pentru a fi avute în vedere la stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de transport, dacă este cazul;
- j) declarația pe propria răspundere a solicitantului referitoare la autenticitatea datelor și la conformitatea cu originalul a documentelor anexate cererii în copie;
- k) lista documentelor care compun documentația anexată cererii, conform cerințelor de la art. 11.

Art. 11. (1) Pentru un loc producere offshore nou, documentația anexată cererii de racordare cuprinde următoarele documente:

- a) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință asupra terenului/perimetrului, incintei și/sau clădirii parte a locului de producere, reprezentând amplasamentul indicat de utilizatorul offshore ca fiind locul până la care se dorește realizarea instalației de racordare, 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 offshore este necesar acordul proprietarului pentru realizarea de instalații electrice și/sau capacități energetice pe respectivul imobil/teren/perimetru;

b) datele tehnice și energetice caracteristice locului de producere offshore, conform reglementărilor în vigoare la data depunerii cererii de racordare, inclusiv datele energetice conținute în modelul de aviz tehnic de racordare, prevăzut în anexa nr. 2;

c) certificatul de urbanism eliberat în vederea obținerii aprobării de dezvoltare pentru lucrările efectuate pe uscat, care include ca obiect construirea obiectivului sau a instalațiilor ce se realizează la locul de producere offshore, pentru construcțiile noi sau care se modifică, în termen de valabilitate, în copie;

d) planul de situație pe care să fie poziționată amplasarea obiectivului, în copie, întocmit de proiectant pe suport topografic; planul include obiectivele până la punctul de racordare la rețeaua de transport al energiei electrice;

e) copia certificatului de înregistrare la Registrul Comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;

f) alte documente pe care solicitantul consideră necesar să le depună în sprijinul cererii sale.

(2) Pentru un loc de producere offshore pentru racordarea căruia există un aviz tehnic de racordare sau un certificat de racordare valabil, documentația anexată cererii de actualizare a acestuia cuprinde, după caz:

a) documentele prevăzute la alin. (1), în situațiile prevăzute la art. 5 alin. (2) lit. a) și b), pentru care este necesară creșterea puterii aprobate pentru evacuare și/sau consum prin avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare valabil;

b) descrierea modificărilor de natură tehnică față de situația anterioară și, după caz, documente prevăzute la alin. (1) corespunzătoare speței respective, în situațiile prevăzute la art. 5 alin. (2) lit. a) și b) care nu conduc la depășirea puterii aprobate pentru evacuare și/sau consum prin avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare valabil;

c) în copie, actele doveditoare ale încadrării în situațiile prevăzute la art. 5 alin. (2) lit. c), după caz;

d) descrierea modificărilor față de situația anterioară și, după caz, documentele prevăzute la alin. (1) corespunzătoare speței respective, în cazul prevăzut la art. 5 alin. (2) lit. d).

Art. 12. Cererea de racordare sau cererea de actualizare a avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare trebuie să fie în mod obligatoriu semnată de utilizatorul offshore sau de împuternicitul legal al utilizatorului offshore.

Art. 13. (1) În termen de 30 de zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare sau a cererii de actualizare a avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare, operatorul de transport și de sistem verifică documentația depusă.

(2) În cazul în care constată că documentația depusă este incompletă din punctul de vedere al cerințelor prevăzute la art. 11, operatorul de transport și de sistem comunică în scris utilizatorului offshore, în cadrul termenului prevăzut la alin. (1), necesitatea completării, indicând documentele ce trebuie anexate, completate sau refăcute, cu furnizarea tuturor informațiilor necesare în acest scop, inclusiv privind termenul de clasare a cererii de racordare conform prevederilor alin. (5).

(3) Documentația este considerată completă după completarea acesteia conform prevederilor alin. (2).

(4) În termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării documentației complete conform cerințelor prevăzute la art. 11, operatorul de transport și de sistem transmite utilizatorului offshore factura de plată a tarifului pentru emiterea avizului tehnic de racordare sau pentru actualizarea avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare.

(5) În termen de 6 luni de la data comunicării de către operatorul de transport și de sistem a necesității completării documentației, dacă aceasta nu a fost depusă de utilizatorul offshore, cererea de racordare se clasează, operatorul de transport și de sistem notificând utilizatorul offshore în acest sens, în scris, în termen de 5 zile lucrătoare de la termenul menționat anterior.

Secțiunea a 3-a

Stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică

Art. 14. Soluția de racordare se stabilește de către operatorul de transport și de sistem prin studiu de soluție.

Art. 15. (1) Studiul de soluție se elaborează pe bază de contract încheiat între operatorul de transport și de sistem și utilizatorul offshore.

(2) Operatorul de transport și de sistem are obligația de a transmite utilizatorului offshore contractul pentru elaborarea studiului de soluție semnat, în termen de maximum 30 de zile lucrătoare de la data înregistrării documentației complete conform prevederilor art. 11. În cazul în care studiul de soluție se realizează de către un proiectant desemnat de utilizatorul offshore, operatorul de transport și de sistem are obligația de a transmite proiectantului contractul pentru realizarea studiului de soluție semnat, concomitent cu transmiterea spre informare către utilizatorul offshore a contractului, în termen de maximum 30 de zile lucrătoare de la data înregistrării documentației complete conform prevederilor art. 11. Utilizatorul/proiectantul transmite către operatorul de transport și de sistem contractul semnat în termen de 30 de zile lucrătoare de la primirea contractului de la operatorul de transport și de sistem.

(3) Studiul de soluție se plătește de solicitant, costurile pentru realizarea acestuia stabilindu-se de operatorul de transport și de sistem pe bază de deviz, cu respectarea principiilor liberei concurențe. În cazul în care, ulterior încheierii contractului pentru elaborarea studiului de soluție, cheltuielile cu elaborarea acestuia sunt

mai mici decât cele prevăzute în contract, diferența rezultată se restituie utilizatorului offshore de către operatorul de transport și de sistem.

(4) Operatorul de transport și de sistem are obligația să transmită utilizatorului offshore studiul de soluție avizat conform reglementărilor, în vigoare, în termen de maximum 6 luni de la data încheierii contractului pentru elaborarea studiului de soluție, cu condiția achitării de către utilizatorul offshore a cheltuielilor legate de elaborarea studiului de soluție. Odată cu studiul de soluție, operatorul de transport și de sistem comunică utilizatorului offshore valoarea garanției financiare pe care acesta are obligația să o constituie în favoarea sa în condițiile prevăzute la art. 23 alin. (1), după caz, aferentă soluției/soluțiilor de racordare prevăzute în studiu.

(5) În situația în care prin studiul de soluție s-au stabilit mai multe soluții, utilizatorul offshore trebuie să opteze pentru una dintre aceste soluții și să își exprime opțiunea în scris într-un interval de maximum 3 luni de la comunicarea de către operatorul de transport și de sistem a studiului de soluție avizat conform reglementărilor în vigoare.

(6) În cazul nerespectării termenului prevăzut la alin. (5), se consideră că soluțiile de racordare prevăzute în studiul de soluție și-au încetat valabilitatea, iar cererea de racordare se clasează.

Art. 16. (1) Operatorul de transport și de sistem are obligația de a colabora cu utilizatorul offshore pentru stabilirea soluției de racordare cea mai avantajoasă pentru utilizatorul offshore din punct de vedere tehnic și economic, ținând seama de:

- a) interesele justificate ale utilizatorului offshore care solicită racordarea;
- b) cerințele tehnice privind utilizarea, funcționarea și siguranța rețelei electrice;
- c) necesitatea menținerii calității serviciului de transport prestat pentru toți utilizatorii din zonă.

(2) La stabilirea soluției de racordare, operatorul de transport și de sistem ia în considerare posibilitățile de racordare care asigură preluarea eficientă a energiei produse de centralele electrice eoliene offshore și cele mai mici costuri din punctul de vedere al tarifelor de racordare.

(3) Un loc de producere offshore nu poate fi racordat la o anumită tensiune nominală sau într-un anumit punct al rețelei dacă acest lucru afectează siguranța în funcționare prin nerespectarea normelor tehnice sau a standardelor de performanță privind calitatea serviciului de transport al energiei electrice.

(4) Lucrările pentru realizarea sistemelor SCADA se includ și se evidențiază distinct în planul de dezvoltare al operatorului de transport și de sistem, conform prevederilor reglementărilor în vigoare.

Art. 17. La stabilirea de către operatorul de transport și de sistem a soluției de racordare, a punctului de racordare la rețeaua electrică de transport și a punctului de delimitare, acesta trebuie să aibă în vedere următoarele elemente:

- a) lucrările suplimentare de dezvoltare pentru care operatorul de transport și de sistem are responsabilitatea realizării în vederea racordării locului de producere offshore și care sunt cuprinse în planul de dezvoltare a rețelei electrice de transport cu data de punere în funcțiune anterioară datei de punere în funcțiune a centralei electrice eoliene offshore;
- b) amplasarea punctului de racordare la rețeaua electrică de transport în aval de rețeaua realizată de operatorul de transport și de sistem prin lucrările de dezvoltare prevăzute la lit. a);
- c) obligația utilizatorului offshore de a dezvolta și finanța echipamentele și instalațiile electrice ale locului de producere offshore până la punctul de racordare la rețeaua de transport al energiei electrice, în conformitate cu prevederile art. 28 alin. (1) din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore;
- d) asigurarea condițiilor tehnice de transport și de evacuare a energiei produse în sistemul electroenergetic național;
- e) asigurarea condițiilor tehnice care să îi permită operatorului de transport și sistem aplicarea următoarelor măsuri, după caz:
 - i. redispecerizarea centralelor electrice eoliene offshore, în conformitate cu prevederile art. 13 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică și ale reglementărilor de punere în aplicare aprobate de ANRE;
 - ii. limitarea/închiderea temporară a producției de energie electrică pe perioada exploatării centralei electrice eoliene offshore, din motive tehnice, precum și la solicitarea concedentului sau a instituțiilor cu atribuții în domeniul apărării, ordinii publice sau securității naționale, pentru motive justificate.

Art. 18. (1) În cazul racordării locului de producere offshore, punctul de delimitare poate coincide cu punctul de racordare.

(2) Lucrările de modificare a rețelei electrice de transport existente sau prevăzute a se realiza conform planului de dezvoltare a rețelei electrice de transport pentru racordarea unui loc de producere offshore reprezintă lucrări de întărire specifice, determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării/consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de producere în cauză, costul lucrărilor respective fiind suportat exclusiv de către utilizatorul offshore.

(3) Operatorul emite aviz tehnic de racordare pentru locul de producere offshore, pentru puterea aprobată pentru evacuare a acestuia, conform soluției de racordare stabilite prin studiul de soluție.

Secțiunea a 4-a

Emiterea/actualizarea avizului tehnic de racordare

Art. 19. (1) Avizul tehnic de racordare conține soluția tehnică de racordare și constituie oferta operatorului de transport și de sistem la cererea de racordare a utilizatorului offshore. Puterea aprobată pentru consum și/sau evacuare este garantată pe toată durata de viață a instalației de utilizare.

(2) Puterea aprobată maximă simultană ce poate fi evacuată se stabilește de operatorul de transport și de sistem cel mult la valoarea solicitată de utilizatorul offshore prin cererea de racordare, valoare care ține seama de următoarele:

- a) puterile instalate ale unităților generatoare;
 - b) simultaneitatea în funcționare avută în vedere de utilizatorul offshore;
 - c) limitarea puterii evacuate la puterea solicitată de utilizatorul offshore, prin sistemul automatizat de management al puterii evacuate;
 - d) puterea absorbită de serviciile interne ale centralei;
 - e) pierderile de putere calculate pentru elementele de rețea situate între generator și punctul de delimitare.
- (3) Avizul tehnic de racordare, emis de operatorul de transport și de sistem în condițiile prevăzute de prezentul regulament, conține condițiile tehnico-economice de racordare la rețea a locului de producere offshore.
- (4) Certificarea îndeplinirii condițiilor de racordare la rețea prevăzute în avizul tehnic de racordare valabil, se realizează prin emiterea certificatului de racordare de către operatorul de transport și de sistem.

Art. 20. (1) Operatorul de transport și de sistem are obligația să transmită solicitantului avizul tehnic de racordare în termen de maximum 30 de zile lucrătoare calculat fie de la data transmiterii de către acesta a studiului de soluție avizat în conformitate cu prevederile art. 15 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 utilizatorul offshore a opțiunii pentru una din soluții în conformitate cu prevederile art. 15 alin. (5).

(2) Transmiterea către solicitant a avizului tehnic de racordare este condiționată de achitarea de către acesta a tarifului de emitere sau de actualizare a avizului tehnic de racordare, precum și de constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de transport și de sistem, în condițiile prevăzute la art. 23 alin. (1).

(3) În cazul în care utilizatorul offshore a adresat cererea de racordare conform prevederilor art. 9 alin. (1) lit. b), operatorul de transport și de sistem are obligația de a transmite avizul tehnic de racordare atât utilizatorului offshore, cât și împuternicitului.

(4) Emiterea avizului tehnic de racordare este condiționată de îndeplinirea tuturor obligațiilor privind plata capacității alocate în conformitate cu prevederile din contractul de alocare de capacitate. Prevederea se aplică

pentru cererile de racordare care se depun începând cu 1 ianuarie 2026 și pentru cele depuse anterior, pentru care nu a fost emis avizul tehnic de racordare până la 31 decembrie 2025.

(5) În cazul modificărilor prevăzute la art. 5 alin. (2) care nu conduc la modificarea condițiilor tehnico-economice de racordare la rețea și în consecință, nu implică schimbarea soluției de racordare prevăzute în avizul tehnic de racordare emis, transmiterea către solicitant a avizului tehnic de racordare actualizat se face în maximum 15 zile lucrătoare de la data depunerii documentației complete de către utilizatorul offshore.

Art. 21. Avizul tehnic de racordare se emite cu respectarea modelului aprobat prin anexa nr. 2.

Art. 22. (1) În cazul deteriorării sau pierderii avizului tehnic de racordare de către utilizatorul offshore, la cererea acestuia, operatorul este obligat să emită un duplicat în termen de maximum 15 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii.

(2) Emiterea/actualizarea avizului tehnic de racordare, inclusiv emiterea unui duplicat, se fac contra cost, pe baza tarifelor aprobate de ANRE.

Art. 23. (1) În vederea emiterii unui aviz tehnic de racordare pentru racordarea la rețeaua electrică de transport a unui loc de producere offshore nou sau pentru aprobarea unui spor de putere pentru un loc de producere offshore existent, operatorul de transport și de sistem solicită în condițiile prezentului regulament ca utilizatorul offshore să constituie o garanție financiară în favoarea sa.

(2) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) reprezintă 5% din valoarea tarifului de racordare.

(3) Valoarea și forma de constituire a garanției financiare prevăzute la alin. (1) se înscriu în avizul tehnic de racordare și în contractul de racordare.

(4) Utilizatorul offshore are obligația să constituie garanția financiară înainte de emiterea avizului tehnic de racordare, în termen de 3 luni de la data comunicării valorii garanției financiare conform prevederilor art. 15 alin. (4).

(5) Operatorul de transport și de sistem execută garanția financiară constituită de utilizatorul offshore, în conformitate cu prevederile contractului de racordare, în situațiile în care respectivul utilizator offshore nu își îndeplinește oricare dintre următoarele obligații asumate prin contractul de racordare:

a) obligații referitoare la condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare;

b) obligații referitoare la realizarea instalației de utilizare și predarea la operatorul de transport și de sistem a dosarului instalației de utilizare;

c) obligații referitoare la respectarea etapelor de dezvoltare a locului de producere offshore, respectiv a evoluției în timp a puterii aprobate pentru consum și/sau evacuare.

(6) Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (5), operatorul execută garanția financiară constituită de utilizatorul offshore dacă acesta nu solicită în scris operatorului de transport și de sistem încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației prevăzute la art. 27, cu 30 de zile lucrătoare înainte de

expirarea termenului prevăzut la art. 25 alin. (1) lit. a) sau dacă utilizatorul offshore nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de transport și de sistem până la expirarea termenului prevăzut la art. 25 alin. (1) lit. a) sau dacă utilizatorul offshore solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.

(7) Garanția financiară constituită de utilizatorul offshore încetează/se restituie la apariția uneia dintre următoarele situații:

a) la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării, cu excepția situației în care garanția a fost executată conform prevederilor alin. (5);

b) la încetarea contractului de racordare, cu excepția rezilierii și/sau în situațiile prevăzute la alin. (5).

(8) Sumele încasate ca urmare a executării garanțiilor financiare se constituie venit din contribuții financiare al operatorului de transport și de sistem, ce poate fi utilizat numai pentru finanțarea ori cofinanțarea lucrărilor de întărire a rețelelor electrice de interes public, necesare racordării utilizatorilor.

(9) Lucrările de întărire finanțate conform alin. (8) trebuie să fie cuprinse în planul de investiții al operatorului de transport și de sistem, aprobat în prealabil de ANRE.

Art. 24. Avizul tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată prin avizul tehnic de racordare, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la art. 25.

Art. 25. (1) Avizul tehnic de racordare emis își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

b) la încetarea contractului de racordare căruia îi este anexat;

c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

d) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă;

e) la solicitarea titularului.

(2) Actualizarea avizului tehnic de racordare nu atrage prelungirea termenului prevăzut la alin. (1) lit. a).

(3) În situația prevăzută la alin. (1) lit. e):

a) contractul de racordare, în cazul în care a fost încheiat, încetează de drept la data încetării valabilității avizului tehnic de racordare;

b) garanțiile financiare constituite de utilizatorul offshore se execută;

c) capacitatea aprobată pentru racordare devine disponibilă pentru racordarea altor utilizatori.

Secțiunea a 5-a

Încheierea contractului de racordare

Art. 26. (1) După primirea ofertei de racordare, exprimată prin avizul tehnic de racordare, utilizatorul offshore poate solicita în scris operatorului de transport și de sistem încheierea contractului de racordare cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare. Cererea va fi în mod obligatoriu semnată de utilizatorul offshore sau de împuternicitul acestuia.

(2) Cererea prin care utilizatorul offshore solicită încheierea contractului pentru proiectarea/execuția lucrărilor de întărire specifice de către operatorul de transport și de sistem cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizatorul offshore, conform prevederilor art. 32 alin. (2), constituie cerere de încheiere a contractului de racordare.

(3) Utilizatorul offshore poate împuternici operatorul economic desemnat în conformitate cu prevederile art. 33 alin. (2) pentru proiectarea și/sau execuția instalației de racordare, să încheie, în numele și pe seama sa, cu operatorul de transport și de sistem contractul de racordare și să îl reprezinte pe utilizatorul offshore în relația contractuală cu operatorul de transport și de sistem pe toată perioada derulării contractului de racordare.

Art. 27. (1) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul offshore anexează la cererea prevăzută la art. 26 alin. (1) sau (2), după caz, următoarele documente:

a) copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, după caz;

c) devizul general întocmit de proiectantul sau constructorul ales de utilizatorul offshore;

d) copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare și execuție a instalației de racordare, după caz, încheiat de către utilizatorul offshore cu operatorul economic atestat, desemnat de către acesta. În cazul în care contractul de execuție nu a fost încheiat odată cu cel de proiectare, utilizatorul offshore transmite operatorului de transport și de sistem copia contractului de execuție a instalației de racordare cu cel puțin 10 zile lucrătoare înainte de începerea lucrărilor de execuție a instalației de racordare.

e) împuternicirea acordată de utilizatorul offshore operatorului economic atestat, desemnat conform prevederilor art. 26 alin. (3) pentru semnarea contractului de racordare cu operatorul de transport și de sistem în numele și pe seama utilizatorului offshore și reprezentarea acestuia în relația contractuală cu operatorul de transport și de sistem pe toată perioada derulării contractului de racordare.

(2) În situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui terț, pe lângă documentele prevăzute la alin. (1) este necesar acordul sau promisiunea în scris a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de transport și de sistem, după semnarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de transport și de sistem a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat

de instalația de racordare pentru îndeplinirea obligațiilor ce îi revin conform prevederilor contractului de racordare cu privire la instalația de racordare.

(3) Documentul prevăzut la alin. (2) se obține de către utilizatorul offshore, operatorul de transport și de sistem având obligația de a pune la dispoziția utilizatorului offshore conținutul convenției, indicând obligațiile care urmează a fi asumate de proprietarul terenului prin acordul sau promisiunea prevăzută la alin. (2).

Art. 28. (1) Operatorul de transport și de sistem are obligația să transmită utilizatorului offshore sau, după caz, operatorului economic atestat desemnat, proiectul de contract de racordare semnat în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data înregistrării documentației complete depuse de utilizator conform cerințelor de la art. 27.

(2) În cazul în care, la solicitarea utilizatorului offshore sau a operatorului economic atestat desemnat, operatorul de transport și de sistem împreună cu utilizatorul offshore sau cu operatorul economic atestat desemnat, după caz, convin modificări la propunerea de contract prevăzută la alin. (1), operatorul de transport și de sistem are obligația să transmită utilizatorului offshore și operatorului economic atestat respectiv contractul de racordare semnat, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data la care a intervenit acordul reciproc asupra conținutului acestuia.

Art. 29. Contractul de racordare se încheie cu respectarea modelului aprobat prin anexa nr. 3.

Secțiunea a 6-a

Contractarea și executarea lucrărilor, recepționarea și punerea în funcțiune a instalațiilor de racordare

Art. 30. (1) Pentru racordarea utilizatorilor offshore la rețeaua electrică de transport se execută, după caz, următoarele categorii de lucrări:

- a) lucrări de întărire specifice în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare, pentru asigurarea condițiilor tehnice în vederea evacuării și consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de producere offshore;
- b) lucrări pentru realizarea instalației de racordare;
- c) lucrări pentru realizarea instalației de utilizare.

(2) Pentru realizarea racordării, utilizatorii offshore achită operatorului de transport și de sistem, tariful de racordare stabilit conform Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2014, cu modificările și completările ulterioare. Tariful de racordare se achită ulterior încheierii contractului de racordare, la termenele prevăzute în contractul de racordare.

(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), pentru realizarea instalației de racordare, utilizatorul offshore sau împuternicitul legal de către acesta să facă plata în numele utilizatorului offshore achită operatorului de transport și de sistem tariful de racordare, mai puțin componenta corespunzătoare proiectării și execuției instalației de racordare, pe care o achită proiectantului și constructorului cu care a încheiat contractul pentru proiectarea și execuția lucrărilor conform prevederilor art. 33 alin. (2).

Art. 31. (1) Operatorul de transport și de sistem are obligația de a realiza lucrările de întărire specifice prevăzute la art. 30 alin. (1) lit. a) la termenul și în condițiile prevăzute în contractul de racordare.

(2) Titularul avizului tehnic de racordare pentru locul de producere offshore suportă integral costurile de realizare a lucrărilor de întărire specifice prevăzute la art. 30 alin. (1) lit. a), conform clauzelor contractului de racordare. Costurile acestor lucrări sunt incluse în tariful de racordare prevăzut la art. 30 alin. (2).

(3) Pentru racordarea locului de producere offshore, operatorul de transport și de sistem are obligația de a efectua lucrările de dezvoltare necesare, cuprinse în planul de dezvoltare a rețelei electrice de transport, cu data de punere în funcțiune anterioară datei de punere în funcțiune a centralei electrice eoliene offshore.

(4) Lucrările de dezvoltare suplimentare se realizează în conformitate cu prevederile metodologiei de alocare.

Art. 32. (1) Operatorul de transport și de sistem proiectează și execută lucrările din categoria celor prevăzute la art. 30 alin. (1) lit. a) cu personal propriu sau încheie un contract de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări cu un operator economic atestat de ANRE, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau execuția lucrărilor din categoria celor prevăzute la art. 30 alin. (1) lit. a) se poate încheia de către operatorul de transport și de sistem și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizatorul offshore, în condițiile în care utilizatorul offshore solicită, în scris, explicit, acest lucru operatorului de transport și de sistem, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) În situația prevăzută la alin. (2), contractul pentru execuția lucrărilor din categoria celor prevăzute la art. 30 alin. (1) lit. a) se încheie de către operatorul de transport și de sistem cu un anumit constructor atestat, ales de către utilizatorul offshore, în maximum 20 de zile lucrătoare de la data emiterii autorizației de construire pentru lucrările de întărire specifice a rețelei electrice, cu respectarea obligațiilor părților prevăzute în contractul de racordare.

(4) În situația prevăzută la alin. (2), operatorul de transport și de sistem recalculează tariful de racordare prin refacerea fișei de calcul al tarifului de racordare, fără a actualiza avizul tehnic de racordare, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizatorul offshore și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales, în termen de 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizatorul offshore a cererii prevăzute la art. 26 alin.

(1) sau alin. (2), după caz. Contractul de racordare se încheie prin considerarea valorii recalculate a tarifului de racordare.

Art. 33. (1) Realizarea lucrărilor din categoriile prevăzute la art. 30 alin. (1) lit. b) și c) este în responsabilitatea utilizatorului offshore și se face pe cheltuiala acestuia, în conformitate cu prevederile art. 28 alin. (1) din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore.

(2) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la art. 30 alin. (1) lit. b), utilizatorul offshore încheie un contract pentru proiectarea și execuția lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta.

(3) Contractele de proiectare și de execuție încheiate conform prevederilor alin. (2) conțin clauze contractuale stabilite de comun acord între părți, cu respectarea prevederilor avizului tehnic de racordare emis de operatorul de transport și de sistem și ale contractului de racordare încheiat.

(4) Lucrările din categoria prevăzută la art. 30 alin. (1) lit. b) se execută de către un operator economic atestat de ANRE, numai după încheierea cu utilizatorul offshore a contractului de execuție.

(5) Pentru lucrările din categoria prevăzută la art. 30 alin. (1) lit. b), după încheierea contractului de racordare, în condițiile și la termenele prevăzute în acesta, utilizatorul offshore are următoarele obligații:

a) realizează proiectarea și construirea instalației de racordare;

b) organizează recepția instalației de racordare în conformitate cu prevederile legislației în vigoare, participă la punerea în funcțiune a instalației respective și pune la dispoziția operatorului de transport și de sistem, la solicitarea acestuia, toate datele și informațiile necesare pentru îndeplinirea obligațiilor prevăzute la alin. (6) lit. b);

c) permite accesul operatorului de transport și de sistem în vederea îndeplinirii de către acesta a obligațiilor prevăzute la alin. (6) lit. a);

d) obține acordul/autorizația pentru executarea instalației de racordare sau, după caz, aprobarea de dezvoltare emisă de ACROPO care include ca obiect realizarea instalației de racordare.

(6) Pentru lucrările din categoria prevăzută la art. 30 alin. (1) lit. b), după încheierea contractului de racordare, în condițiile și la termenele prevăzute în acesta, operatorul de transport și de sistem are următoarele obligații:

a) verifică ori de câte ori este necesar execuția lucrărilor de realizare a instalației de racordare astfel încât instalațiile rezultate din execuția acestora să fie conforme cu cerințele normelor tehnice și de siguranță cuprinse în reglementările tehnice în vigoare;

b) participă la recepție, în conformitate cu prevederile legislației în vigoare, și pune în funcțiune instalația de racordare ca urmare a notificării terminării lucrărilor de realizare a instalației de racordare, transmise operatorului de transport și de sistem și utilizatorului offshore de către executant, conținând confirmarea

executantului referitoare la îndeplinirea condițiilor care permit punerea sub tensiune a instalației de racordare;

c) realizează lucrările de întărire specifice, prevăzute la art. 30 alin. (1) lit. a), la parametrii calitativi corespunzători normelor în vigoare;

d) pune sub tensiune instalația de utilizare.

(7) La constatarea oricărei neconformități tehnice a instalației rezultate din derularea contractului prevăzut la alin. (2), operatorul de transport și de sistem are dreptul de a solicita utilizatorului offshore, în scris, în termen de 20 de zile lucrătoare de la data notificării terminării lucrărilor transmise operatorului de transport și de sistem și utilizatorului offshore de către executant, remedierea neconformităților constatate, indicând totodată în documentul care se semnează de ambele părți neconformitățile, motivarea și justificarea acestora din punct de vedere tehnic, precum și măsurile concrete pentru remedierea acestora.

(8) În situația prevăzută la alin. (7), recepția și punerea în funcțiune a lucrărilor de realizare a instalației de racordare se realizează după notificarea transmisă operatorului de transport și de sistem și utilizatorului offshore de către executant cu privire la terminarea lucrărilor de eliminare a neconformităților, conținând confirmarea executantului referitoare la îndeplinirea condițiilor care permit punerea sub tensiune a instalației de racordare.

(9) Execuția lucrărilor pentru îndeplinirea cerințelor semnalate de operatorul de transport și de sistem conform prevederilor alin. (7), precum și suportarea eventualelor cheltuieli rezultate din aplicarea măsurilor de remediere a neconformităților sunt exclusiv în sarcina utilizatorului offshore.

Art. 34. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la art. 30 alin. (1) lit. b), utilizatorul offshore achită:

a) operatorului de transport și de sistem componenta tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații;

b) proiectantului/constructorului cheltuielile pentru proiectarea și/sau execuția instalației de racordare.

(2) În situația prevăzută la art. 33 alin. (2), operatorul de transport și de sistem recalculează tariful de racordare prin refacerea fișei de calcul al tarifului de racordare, fără a actualiza avizul tehnic de racordare, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizatorul offshore și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales, în termen de 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizatorul offshore a cererii prevăzute la art. 26 alin. (1) sau alin. (2), după caz. Contractul de racordare se încheie cu considerarea valorii recalculate a tarifului de racordare. Operatorul de transport și de sistem nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizatorul offshore și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(3) Valorile cheltuielilor prevăzute la alin. (1) se includ în avizul tehnic de racordare emis de operatorul de transport și de sistem și în contractul de racordare care se încheie între operatorul de transport și de sistem și utilizatorul offshore.

Art. 35. (1) Operatorul de transport și de sistem este responsabil de achiziția și montarea contorului de măsurare a energiei electrice, costurile fiind suportate de către acesta.

(2) Costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, sunt suportate de către utilizatorul offshore.

(3) Achiziția grupului de măsurare a energiei electrice și montarea acestuia este în responsabilitatea operatorului de transport și de sistem. În vederea montării acestuia, operatorul de transport și de sistem pune grupul de măsurare a energiei electrice la dispoziția operatorului economic care a realizat instalația de racordare, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice.

Art. 36. (1) Recepția instalațiilor rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 30 alin. (1) lit. b) și punerea lor în funcțiune se realizează în conformitate cu normele în vigoare pentru aceste operațiuni, aferente lucrărilor proprii ale operatorului de transport și de sistem.

(2) Instalațiile de racordare rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 30 alin. (1) lit. b), dezvoltate și finanțate de către utilizatorul offshore sunt în proprietatea utilizatorului offshore și sunt exploatate de către acesta în conformitate cu prevederile art. 28 alin. (2) din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore.

(3) Obligațiile utilizatorului offshore prevăzute la alin. (2) se includ în contractul de transport încheiat de utilizatorul offshore cu operatorul de transport și de sistem.

(4) Utilizatorul offshore are obligația să asigure operarea și mentenanța instalațiilor proprii în conformitate cu normele în vigoare, cu personal propriu calificat și autorizat conform prevederilor legale sau prin operatori economici atestați conform legii.

Secțiunea a 7-a

Punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe

Art. 37. (1) După recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare și realizarea lucrărilor de întărire prevăzute la art. 30 alin. (1) lit. a), la solicitarea scrisă a utilizatorului offshore însoțită de documentația completă prevăzută la art. 38, operatorul de transport și de sistem pune sub tensiune pentru perioada de probe instalațiile electrice ale utilizatorului offshore, în condițiile prevăzute în contractul de racordare.

(2) La punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe, lucrările suplimentare de dezvoltare sunt finalizate de către operatorul de transport și de sistem astfel încât să se asigure condițiile tehnice pentru evacuarea/consumul puterii aprobate.

(3) Punerea sub tensiune pentru perioada de probe se face de către operatorul de transport și de sistem, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

(4) Parcurgerea etapei de punere sub tensiune a instalației de utilizare pentru probe este obligatorie și este prevăzută în cadrul contractului de racordare.

Art. 38. (1) Pentru punerea sub tensiune pe perioada de probe, utilizatorul offshore adresează operatorului de transport și de sistem o cerere însoțită de următoarele documente:

- a) dosarul instalației de utilizare prevăzut la alin. (2), mai puțin documentele care atestă realizarea unor probe/încercări/teste care se fac cu tensiune din rețeaua operatorului de transport și de sistem;
- b) datele tehnice prevăzute de reglementările tehnice de la art. 4 alin. (2);
- c) raportul privind stadiul lucrărilor de integrare a capacității energetice în sistemele de monitorizare ale operatorului de transport și de sistem;
- d) graficul de punere în funcțiune a instalațiilor de utilizare;
- e) contractul de furnizare pentru consumul de energie electrică din rețea pentru servicii interne, încheiat pe perioadă determinată și corespunzător perioadei realizării probelor de punere în funcțiune a instalațiilor de utilizare.

(2) Dosarul instalației de utilizare se întocmește după realizarea fizică a acesteia și cuprinde următoarele documente:

- a) declarația executantului, prin care se confirmă: respectarea cerințelor din avizul tehnic de racordare, realizarea instalației de utilizare în baza proiectului tehnic verificat în condițiile legii, cu respectarea normelor tehnice în vigoare la data executării acesteia și cu îndeplinirea condițiilor care permit punerea acesteia sub tensiune;
- b) procesele-verbale care confirmă recepția la terminarea lucrărilor, cu rezultate corespunzătoare;
- c) documente care confirmă efectuarea verificărilor/probelor/încercărilor/testelor conform normelor în vigoare.
- d) schema monofilară a instalației de utilizare, la nivelul necesar pentru realizarea conducerii prin dispecer, dar cel puțin la nivel de interfață cu instalația de racordare, stația de conversie, de transformare și de conexiuni, după caz, sau tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora;
- e) schema de racordare la rețeaua de utilizare a surselor proprii, avizată de operatorul de transport și de sistem, dacă există surse proprii.

(3) În situația unei instalații de utilizare complexe, operatorul de transport și de sistem are dreptul să solicite expertize tehnice, caz în care documentația tehnică va cuprinde și rapoartele de expertiză aferente.

(4) La cererea motivată a operatorului de transport și de sistem, utilizatorul offshore are obligația de a comanda expertiza prevăzută la alin. (3) și de a suporta costul acesteia. Dacă raportul de expertiză atestă

faptul că instalația de utilizare era corespunzătoare sau dacă expertiza cerută este suplimentară verificărilor prevăzute de normele în vigoare, costul expertizei se suportă de către operatorul de transport și de sistem.

(5) Instalațiile și echipamentele care fac parte din componența locului de producere offshore, după caz, centralele electrice formate din module generatoare offshore care se racordează în curent alternativ la rețeaua electrică de transport prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, modulele generatoare offshore din componența centralelor respective, sistemele de înaltă tensiune în curent continuu și instalațiile de stocare trebuie să îndeplinească cerințele tehnice și condițiile de racordare la rețeaua electrică de transport dispuse de normele tehnice în vigoare.

Art. 39. Operatorul de transport și de sistem are obligația să mențină sub tensiune instalațiile de utilizare ale locurilor de producere offshore, inclusiv instalațiile de stocare, doar în perioadele de timp cuprinse în programul de probe/teste, până la îndeplinirea condițiilor de punere sub tensiune finală, cu respectarea perioadelor prevăzute la art. 136 din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare, pentru fiecare categorie de clasificare a unităților generatoare și a centralelor electrice.

Secțiunea a 8-a

Emiterea/actualizarea certificatului de racordare

Art. 40. (1) Operatorul de transport și de sistem are obligația să emită și să transmită utilizatorului offshore certificatul de racordare în termen de maximum 30 de zile lucrătoare de la data depunerii de către utilizatorul offshore sau împuternicitul său legal la operatorul de transport și de sistem a dosarului instalației de utilizare întocmit de executantul acesteia, a procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a capacităților de producere și a instalațiilor electrice aferente centralei electrice eoliene offshore pe care utilizatorul offshore le realizează până la punctul de racordare la rețeaua de transport al energiei electrice și a certificatului de conformitate tehnică, document necesar conform normelor tehnice în vigoare.

(2) Emiterea certificatului de racordare de către operatorul de transport și de sistem se face gratuit, din oficiu, fără să fie necesară o cerere în acest sens din partea utilizatorului offshore.

(3) Certificatul de racordare se emite pentru locul de producere offshore și nu prevede numele titularului acestuia.

(4) În situația unui loc de producere offshore care se dezvoltă în etape, operatorul de transport și de sistem emite succesiv certificate de racordare, corespunzătoare etapelor de dezvoltare prevăzute în avizul tehnic de racordare valabil pentru locul de producere respectiv, cu anularea certificatului de racordare emis pentru etapa de dezvoltare anterioară.

(5) Emiterea și transmiterea către utilizatorul offshore a certificatului de racordare în termenul prevăzut la alin. (1) este o obligație a operatorului de transport și de sistem prevăzută în contractul de racordare.

(6) Certificatul de racordare emis corespunde instalațiilor și capacităților de producere realizate la locul de producere offshore, conform prevederilor contractului de racordare.

(7) Certificatul de racordare se emite după recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare și realizarea lucrărilor de întărire specifice prevăzute la art. 30 alin. (1) lit. a).

(8) Certificatul de racordare, emis de către operatorul de transport și de sistem pentru un loc de producere offshore confirmă îndeplinirea condițiilor de racordare la rețeaua de transport și stabilește condiții tehnice de utilizare a acesteia după punerea sub tensiune a instalației de utilizare.

(9) Perioada de valabilitate a certificatului de racordare este egală cu durata de existență a instalațiilor de utilizare de la locul de producere offshore.

(10) Certificatul de racordare se emite cu respectarea modelului aprobat prin anexa nr. 4.

(11) Certificatul de racordare constituie anexă la contractul pentru transportul/furnizarea energiei electrice.

Art. 41. (1) Actualizarea certificatului de racordare și emiterea unui duplicat se fac contra cost, pe baza tarifelor aprobate de ANRE.

(2) În cazul modificării de către utilizatorul offshore a datelor tehnice și energetice ale locului de producere offshore fără actualizarea în condițiile prezentului regulament a certificatului de racordare emis, certificatul de racordare nu mai este valabil.

(3) În situația înregistrării unei cereri de actualizare a certificatului de racordare din partea utilizatorului offshore, operatorul de transport și de sistem întreprinde, după caz, una dintre următoarele acțiuni:

a) actualizează certificatul de racordare, în cazul în care modificările de la locul de producere, care au generat solicitarea, permit continuarea utilizării rețelei electrice în aceleași condiții tehnico-economice de racordare la rețea, fără a fi necesară îndeplinirea în prealabil a unor condiții suplimentare;

b) emite un aviz tehnic de racordare, în cazul în care cererea utilizatorului offshore implică îndeplinirea unor condiții tehnico-economice de racordare la rețea suplimentare, respectiv realizarea de lucrări suplimentare sau modificări în instalațiile electrice existente din amonte de punctul de delimitare; certificatul de racordare se actualizează după îndeplinirea condițiilor din avizul tehnic de racordare.

(4) În situația prevăzută la alin. (3) lit. a), operatorul de transport și de sistem comunică în scris utilizatorului offshore, în termen de maximum 15 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii pentru actualizarea certificatului de racordare, însoțită de documentația completă prevăzută la art. 11 alin. (2), condițiile pentru actualizarea certificatului de racordare, respectiv necesitatea depunerii unui nou dosar al instalației de utilizare, a procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a unităților generatoare și/sau a stațiilor de conversie

HVDC și/sau a instalațiilor de stocare, după caz, și a certificatului de conformitate emis conform normelor tehnice în vigoare.

(5) În condițiile prevăzute la alin. (4), operatorul de transport și de sistem are obligația să actualizeze și să transmită utilizatorului offshore certificatul de racordare în termen de maximum 15 zile lucrătoare de la depunerea documentelor prevăzute la alin. (4). Transmiterea către solicitant a certificatului de racordare actualizat este condiționată de achitarea de către acesta a tarifului de actualizare a certificatului de racordare.

(6) În situația prevăzută la alin. (3) lit. b), pentru actualizarea certificatului de racordare este necesară parcurgerea etapelor procesului de racordare prevăzute la art. 6, începând cu etapa de stabilire a noii soluții de racordare și emiterea avizului tehnic de racordare de către operatorul de transport și de sistem. Operatorul de transport și de sistem are obligația de a respecta termenele prevăzute de prezentul regulament în cadrul fiecărei etape de racordare.

(7) În condițiile prevăzute la alin. (6), în situația în care nu se realizează modificări ale instalațiilor electrice din aval de punctul de delimitare, pentru actualizarea certificatului de racordare nu este necesară depunerea la operatorul de transport și de sistem a dosarului instalației de utilizare.

(8) În cazul modificării unor elemente de natură administrativă conform prevederilor art. 5 alin. (2) lit. c), operatorul de transport și de sistem actualizează certificatul de racordare în termen de maximum 20 de zile lucrătoare de la data depunerii documentației complete de către utilizatorul offshore.

(9) În cazul deteriorării sau pierderii certificatului de racordare de către utilizatorul offshore, la cererea acestuia, operatorul de transport și de sistem este obligat să emită un duplicat în termen de 15 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii. Cererea de emitere a unui duplicat trebuie însoțită de copia cărții de identitate sau de copia certificatului de înregistrare la Registrul Comerțului ori a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente.

Secțiunea a 9-a

Punerea sub tensiune finală a instalațiilor de utilizare

Art. 42. (1) Punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice ale locului de producere offshore se face de către operatorul de transport și de sistem după emiterea certificatului de racordare și încheierea de către utilizatorul offshore a contractelor pentru transportul energiei electrice și de furnizare a energiei electrice pentru consumul serviciilor interne, cu respectarea normelor în vigoare.

(2) Termenul pentru punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare este de maximum 15 zile lucrătoare de la data încheierii contractelor prevăzute la alin. (1) și se prevede în contractul de racordare.

(3) Punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice ale utilizatorilor offshore în termenul prevăzut la alin. (2) este o obligație a operatorului de transport și de sistem prevăzută în contractul de racordare.

Capitolul III

Dispoziții finale și tranzitorii

Art. 43. (1) Operatorul de transport și de sistem organizează activitatea privind racordarea utilizatorilor offshore la rețea pe baza procedurilor proprii, în acord cu reglementările ANRE. Procedurile se publică pe pagina de internet a operatorului de transport și de sistem.

(2) Operatorul de transport și de sistem are obligația să publice și să actualizeze ori de câte ori este necesar, pe pagina proprie de internet, situația avizelor tehnice de racordare, a contractelor de racordare și a certificatelor de racordare emise/încheiate pentru locurile de producere offshore.

Art. 44. (1) La cerere, operatorul de transport și de sistem pune la dispoziție utilizatorului offshore spre consultare, documentația folosită la fundamentarea soluției de racordare.

(2) Datele tehnice prevăzute la alin. (1) au caracter de confidențialitate.

Art. 45. Nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem a termenelor prevăzute în prezentul regulament constituie contravenție potrivit art. 93 alin. (1) pct. 11 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și se sancționează conform legii.

Art. 46. Eventualele neînțelegeri precontractuale care apar între operatorul de transport și de sistem și utilizatorul offshore în timpul parcurgerii etapelor procesului de racordare la rețelele electrice, neconciliate la nivelul operatorului de transport și de sistem conform procedurilor proprii, se soluționează de ANRE conform reglementărilor în vigoare.

Art. 47. Anexele nr. 1-4 fac parte integrantă din prezentul regulament. La emiterea avizului tehnic de racordare și a certificatului de racordare, respectiv la încheierea contractului de racordare, operatorul de transport și de sistem are obligația să respecte conținutul acestora.

Anexa nr. 1 la regulament

TERMENI ȘI ABREVIERI

1. actualizare (a unui aviz tehnic de racordare valabil) - acțiunea prin care operatorul de transport și de sistem corelează conținutul avizului tehnic de racordare valabil cu datele energetice sau tehnice caracteristice locului de producere offshore, respectiv cu datele administrative de identificare a utilizatorului offshore sau ale locului de producere offshore, atunci când ele se modifică față de cele anterioare, care au fost avute în vedere la emiterea avizului;
2. amonte, aval - noțiuni asociate sensului de parcurgere a instalațiilor dinspre instalațiile operatorului de transport și de sistem spre instalațiile utilizatorului offshore;
3. aviz tehnic de racordare - aviz scris valabil numai pentru un anumit amplasament, care se emite de către operatorul de transport și de sistem, la cererea unui utilizator offshore, asupra posibilităților și condițiilor tehnico-economice de racordare la rețeaua electrică a locului de producere offshore, pentru satisfacerea cerințelor utilizatorului offshore precizate în cerere;
4. capacitate (de transport) a rețelelor electrice - încărcarea maximă (A sau kVA) în condiții de dimensionare și funcționare date, cu satisfacerea parametrilor de calitate ai energiei electrice în punctele de delimitare;
5. cerere de racordare - document prin care se solicită racordarea la rețeaua electrică și emiterea avizului tehnic de racordare;
6. certificat de racordare - documentul unic emis de către operatorul de transport și de sistem pentru un loc de producere offshore, prin care se certifică îndeplinirea condițiilor de racordare la rețea, respectiv realizarea instalației de racordare, precum și a instalațiilor electrice ale utilizatorului offshore, și prin care se stabilesc condiții tehnice de utilizare a rețelei după punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare;
7. contract de racordare - contractul încheiat între operatorul de transport și de sistem și utilizatorul offshore, având ca obiect racordarea instalației de utilizare a utilizatorului offshore la rețeaua electrică a operatorului de transport și de sistem prin realizarea lucrărilor de racordare stabilite în avizul tehnic de racordare și prin punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare;
8. convenție de exploatare - act cu caracter juridic stabilit între operatorul de transport și de sistem și un utilizator offshore, prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, etc., în cadrul stabilit prin avizul tehnic de racordare;
9. daune - prejudicii suferite de una sau de ambele părți semnatare ale contractului de racordare;

10. daune-interese - compensări sau despăgubiri bănești acordate pentru acoperirea prejudiciului cauzat fie prin neexecutarea totală sau parțială ori executarea necorespunzătoare a obligației contractuale a debitorului, fie prin simpla întârziere în executarea unei obligații contractuale;
11. executant - persoană fizică sau juridică ce obține de la autoritățile abilitate prin lege dreptul de a executa lucrări în instalațiile electrice;
12. garanție financiară - sume de bani și/sau instrumente financiare emise în favoarea operatorului de transport și de sistem în calitate de beneficiar, destinate garantării obligațiilor utilizatorului offshore; garanția financiară se constituie în una dintre următoarele forme: scrisoare de garanție bancară, depozit bancar la termen sau plată directă către operatorul de transport și de sistem.
13. generator (electric) - aparat, mașină sau instalație care servește la producerea energiei electrice folosind energie de o altă formă;
14. grup de măsurare (a energiei electrice) - ansamblul format din contor și transformatoarele de măsurare aferente acestuia, precum și toate elementele intermediare care constituie circuitele de măsurare a energiei electrice, inclusiv elementele de securizare;
15. instalație de racordare - instalație electrică care asigură legătura fizică dintre instalațiile de utilizare ale locului de producere offshore și rețeaua electrică de transport de interes public și care este realizată în vederea racordării locului de producere offshore la rețeaua respectivă;
16. instalație de utilizare - instalație electrică a utilizatorului offshore, în aval de punctul de delimitare; în cazul mai multor puncte de delimitare se consideră o singură instalație de utilizare numai dacă instalațiile din aval aferente fiecărui punct de delimitare sunt legate electric între ele prin rețele ale utilizatorului offshore.
17. loc de producere - incinta sau zona în care sunt amplasate instalațiile de producere a energiei electrice ale unui utilizator offshore al rețelei electrice;
18. lucrări de întărire specifice rețelei electrice - lucrări în instalațiile operatorului de transport și de sistem, necesare pentru asigurarea condițiilor tehnice în vederea evacuării și consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de producere offshore, la parametri calitativi corespunzători normelor în vigoare;
19. norme - standarde, coduri, regulamente, reglementări, instrucțiuni, prescripții energetice, hotărâri și alte acte normative, precum și contracte sau alte documente oficiale;
20. obiectiv - ansamblu al instalațiilor, construcțiilor și echipamentul aferent, care este proiectat să producă, să consume, să transporte sau să distribuie energie electrică;
21. proiectant de specialitate - persoană fizică autorizată în domeniu sau persoană juridică atestată în domeniu, potrivit legii;
22. punct de delimitare - loc în care instalațiile utilizatorului offshore se delimitează de instalațiile aflate în exploatarea operatorului de transport și de sistem;

23. punct de măsurare - locul de racordare a transformatoarelor de măsurare sau la care este conectată aparatura și ansamblul instalațiilor care servesc la măsurarea puterii și energiei electrice tranzacționate;
24. punct de interfață - punct din interiorul unei instalații de utilizare a unui loc de producere în care se racordează unități generatoare;
25. putere aprobată - putere activă (aparentă) maximă simultană pe care utilizatorul offshore o poate absorbi sau evacua prin instalația de racordare la rețeaua electrică pentru care se emite avizul tehnic de racordare; se consemnează în avizul tehnic de racordare și este luată în considerare la dimensionarea instalației de racordare a utilizatorului offshore respectiv;
26. putere instalată - putere activă (aparentă) nominală indicată în documentația tehnică a fabricii constructoare pentru o unitate generatoare sau un receptor sau un echipament component al stației de conversie HVDC și/sau al instalației de stocare, după caz, care este înscrisă pe plăcuța indicatoare sau care este indicată de fabricant;
27. putere instalată totală - suma puterilor instalate ale tuturor generatoarelor sau ale tuturor receptoarelor sau ale stațiilor de conversie HVDC sau ale instalațiilor de stocare, după caz, pentru locul de producere offshore;
28. racordare - acțiune desfășurată de operatorul de transport și de sistem pentru realizarea unei instalații de racordare la un loc de producere offshore ori modificarea sau înlocuirea celei existente la un loc de producere offshore existent;
29. SCADA - sistem informatic de monitorizare, comandă și achiziție de date pentru un proces tehnologic sau instalație;
30. solicitant - persoană fizică sau juridică, potențial sau actual utilizator offshore al rețelei electrice, care solicită racordarea la rețeaua electrică a unui loc de producere offshore, respectiv actualizarea avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare emis pentru acel loc de producere;
31. spor de putere - putere suplimentară față de puterea aprobată prin ultimul aviz tehnic de racordare dat pentru un loc de producere offshore existent și care a fost avută în vedere la dimensionarea, respectiv verificarea capacității instalației de racordare;
32. studiu de soluție - documentație tehnico-economică în care, pe baza datelor și cerințelor unui utilizator offshore și a caracteristicilor rețelei, se stabilesc, se analizează și se propun soluții raționale, posibile tehnic și fezabile economic, pentru racordarea la rețea a instalației utilizatorului offshore;
33. tarif de emitere/actualizare a avizului tehnic de racordare - tarif reglementat care reprezintă cheltuiala medie efectuată de operatorul de transport și de sistem pentru emiterea sau actualizarea unui aviz tehnic de racordare;

34. tarif de racordare - tarif reglementat care reprezintă cheltuiala pentru racordarea locului de producere la rețeaua electrică, excluzând costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice complete echipat conform soluției de racordare.

Anexa nr. 2 la regulament

Aviz tehnic de racordare

-Model-

Antetul operatorului de transport și de sistem

Adresa sediului:

Telefon/fax/e-mail:

Nr. din

Aviz tehnic de racordare nr. din data

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. din data, având ca scop¹⁾, pentru locul de producere ce aparține utilizatorului offshore, cu domiciliul/sediul în județul, municipiul/orașul/comuna, satul, sectorul, codul poștal, str. nr., bl., sc., et., ap., telefon/fax, e-mail, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea la rețeaua electrică de transport a centralelor electrice eoliene offshore, denumit în continuare regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică de transport a locului de producere offshore (denumirea), amplasat în județul, municipiul/orașul/comuna, satul, sectorul, codul poștal, str. nr., nr. cadastral (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

¹⁾ Se completează motivul solicitării, conform prevederilor prezentului regulament.

1. Datele energetice ale locului de producere offshore²⁾:

²⁾ Se menține/mențin numai tabelul/tabelele corespunzătoare tipului instalațiilor din componența locului de producere offshore.

1.1. Generatoare asincrone și sincrone de tip eolian:

Nr. crt.	Nr. UG	Tipul UG (de exemplu, As, S)	Un/UG (kV)	Pn UG (kW)	Sn UG (kVA)	Pi total (kW)	Un/PR (kV)	Pmax produsă de UG (kW)	Pmin produsă de UG (kW)	Qmax (kVAr)	Qmin (kVAr)	Sevac (kVA)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
TOTAL:													

NOTĂ:

UG = unitate generatoare;

As = asincron;

S = sincron;

Un/UG = tensiune nominală la bornele fiecărei unități generatoare;

Un/PR = tensiunea în punctul de racordare;

Pn = putere activă nominală;

Sn = putere aparentă nominală;

Pi = putere activă instalată;

Pmax = putere activă maximă;

Pmin = putere activă minimă;

Qmax = putere reactivă maximă evacuată de UG la Pmax;

Qmin = putere reactivă minimă absorbită de UG la Pmax;

Sevac = puterea aparentă aprobată pentru evacuare în rețea.

1.2. Sistem/stație de conversie HVDC

Nr. crt.	Un c.a.* (kV)	Un c.c. (kV)	Un c.a./fază (kV)	Pmax abs (kW)	Pmax evac (kW)	Qmax abs (kVAr)	Qmax evac (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9

* Un c.a. reprezintă tensiunea nominală în punctul de racordare;

NOTĂ:

Un = tensiune nominală;

c.c. = curent continuu;

c.a. = curent alternativ;

Pmax abs = putere activă maximă absorbită;

Pmax evac = putere activă maximă evacuată;

Qmax abs = puterea reactivă maximă absorbită;

Qmax evac = puterea reactivă maximă evacuată.

1.3. Instalație de stocare

Tabelul 1

Nr. crt.	Tip IS*	Pi IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitate max totală stocată de IS (Ah)	Observații
1	2	3	4	5	6	7

Tabelul 2

Nr. crt.	Nr. de elemente de stocare	Pi/element de stocare (kW)	Capacitatea max/element de stocare (Ah)	Qmax evac în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax abs în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax evac în reg de descărcare*** (kVAr)	Qmax abs în reg de descărcare*** (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9

* Instalație de stocare de tip electric (baterie Li-Ion), termic, cinetic.

** Regim de încărcare = regim de absorbție de putere activă din rețea.

*** Regim de descărcare = regim de evacuare de putere activă în rețea.

NOTĂ:

IS = instalație de stocare;

Pi IS = putere activă instalată totală a instalației de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare și de descărcare);

Pi/element de stocare = putere activă instalată pe element de stocare;

Pmax evac IS = putere activă maximă evacuată în rețea;

Pmax abs IS = putere activă maximă absorbită din rețea;

Capacitate max/element de stocare = capacitatea maximă pe element de stocare;

Capacitate max totală stocată de IS = capacitatea maximă totală stocată de instalația de stocare;

Qmax evac/abs în reg de încărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de încărcare;

Qmax evac/abs în reg de descărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de descărcare.

1.4. Servicii interne (indiferent de sursa și calea de alimentare):

Puterea instalată kW

Puterea maximă absorbită kW

1.5. Mijloace de compensare a energiei reactive

Nr. crt.	Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observații
1	2	3	4	5	6	7

* Se completează dacă tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj în trepte.

NOTĂ:

Qn= puterea reactivă nominală;

Qmin = puterea reactivă minimă;

Qmax = puterea reactivă maximă.

2. Puterea aprobată:

		Situția existentă în momentul emiterii avizului*)	Evoluția puterii aprobate**)				
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa a II-a, valabilă de la data	Etapa a III-a, valabilă de la data	Etapa a IV-a, valabilă de la data	Etapa finală valabilă de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată***)	(kVA)						
	(kW)						
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea****)	(kVA)						
	(kW)						

*) În situația unui loc de producere offshore existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare

**) Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru un loc de producere offshore nou, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru un loc de producere offshore existent. În situația unui loc de producere offshore care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

***)) Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată se stabilește de operatorul de transport și de sistem cel mult la valoarea solicitată de utilizatorul offshore prin cererea de racordare, valoare care ține seama de următoarele:

(i) puterile instalate ale unităților generatoare;

(ii) simultaneitatea în funcționare avută în vedere de utilizatorul offshore;

(iii) limitarea puterii evacuate la puterea solicitată de utilizatorul offshore, prin sistemul automatizat de management al puterii evacuate;

(iv) puterea absorbită de serviciile interne ale centralei;

(v) pierderile de putere calculate pentru elementele de rețea situate între generator și punctul de delimitare.

****)) Se completează puterea aprobată pentru consumul serviciilor interne ale centralei.

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin Studiul de soluție nr., avizat de cu Documentul nr. / :

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune V, la (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);

b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de producere offshore existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

d) lucrări de întărire specifice în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului offshore și pentru asigurarea condițiilor tehnice în vederea evacuării puterii aprobate, exclusiv pentru locul de producere offshore în cauză

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune V, la/în/pe (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare);

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin (structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de măsurare);

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune V, la (elementul fizic unde se face delimitarea);

h) punctul de interfață este stabilit la nivelul de tensiune V, la/în/pe

i) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune V, la/în/pe

4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările (limitare de putere, automatica de sistem, scheme speciale de protecție) la:

a) punctul de racordare:

b) punctul de delimitare a instalațiilor:

c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului offshore:

(2) Alte cerințe nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):

a) de monitorizare și reglaj

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului offshore, inclusiv din circuitele de curent continuu și alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice

d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare eolienă offshore are capacitatea de a rămâne conectată la rețea

e) pentru sistemele/stațiile de conversie HVDC

f) pentru cabluri/liniile de transport al curentului continuu între stațiile de conversie

g) pentru stațiile de transformare și de conexiune la rețeaua în curent alternativ

h) pentru instalațiile de stocare, după caz

(3) Condiții specifice pentru racordare:

(4) Probe/Teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere offshore din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice:

(5) Probe/Teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale stațiilor de conversie, de transformare și de conexiune, ale instalațiilor de transport al curentului continuu între stațiile de conversie, din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice:

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

6. Centralele, unitățile generatoare offshore din componența centralelor respective și sistemele HVDC și după caz, instalațiile de stocare trebuie să respecte cerințele tehnice de proiectare, racordare și de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

7. (1) În conformitate cu prevederile regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică de transport, utilizatorul offshore sau operatorul economic atestat prevăzut la pct. 11 alin. (1), împuternicit de utilizatorul offshore conform prevederilor regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de transport și de sistem și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul offshore anexează cererii depuse la operatorul de transport și de sistem următoarele documente prevăzute de regulament:

8. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este lei, inclusiv TVA.

(2) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este lei, inclusiv TVA.

(3) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire specifice prevăzute la pct. 3 lit. d), stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este lei, inclusiv TVA.

(4) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorul offshore conform prevederilor regulamentului, este lei, inclusiv TVA.

(5) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.

(6) Tarifulul de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

9. (1) Garanția financiară constituită de utilizatorul offshore în favoarea operatorului de transport și de sistem, în conformitate cu prevederile regulamentului, este în valoare de lei, reprezentând 5% din valoarea tarifului de racordare, și are următoarea/următoarele formă/forme:

(2) Situațiile în care garanția financiară menționată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de transport și de sistem și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului offshore se prevăd în contractul de racordare.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul execută garanția financiară constituită de utilizatorul offshore dacă acesta nu solicită în scris operatorului de transport și de sistem încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației prevăzute în regulament, cu 30 de zile lucrătoare înainte de expirarea termenului prevăzut la art. 25 alin. (1) lit. a) din regulament sau dacă utilizatorul offshore nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de transport și de sistem până la expirarea termenului prevăzut la art. 25 alin. (1) lit. a) din regulament sau dacă utilizatorul offshore solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.

10. (1) Termenul de realizare de către operatorul de transport și de sistem a lucrărilor de întărire specifice, prevăzute la pct. 3 lit. d) este

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de transport și de sistem a lucrărilor de întărire specifice prevăzute la pct. 3 lit. d) se prevăd în contractul de racordare.

11. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 3 lit. c), utilizatorul offshore încheie un contract pentru proiectarea și execuția lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta.

(2) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 3 lit. c), utilizatorul offshore achită:

a) operatorului de transport și de sistem componenta tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, prevăzută la pct. 8 alin. (2);

b) proiectantului/constructorului cheltuielile pentru proiectarea și/sau execuția instalației de racordare, prevăzute la pct. 8 alin. (1).

(3) Operatorul de transport și de sistem proiectează și execută lucrările de întărire specifice, prevăzute la pct. 3 lit. d), cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor de întărire specifice se poate încheia de către operatorul de transport și de sistem și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizatorul offshore, în condițiile în care utilizatorul solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de transport și de sistem, înainte de încheierea contractului de racordare.

(5) Utilizatorul offshore suportă integral costurile de realizare a lucrărilor de întărire specifice prevăzute la pct. 8 alin. (3), conform clauzelor contractului de racordare.

(6) În situațiile prevăzute la alin. (1) și (4), operatorul de transport și de sistem recalculează tariful de racordare prin refacerea fișei de calcul al tarifului de racordare, fără a actualiza avizul tehnic de racordare, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizatorul offshore și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Contractul de racordare se încheie prin considerarea valorii recalculate a tarifului de racordare.

Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizatorul offshore și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(7) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) dezvoltate și finanțate de către utilizatorii offshore sunt în proprietatea utilizatorilor offshore și sunt exploatate de către aceștia în conformitate cu prevederile art. 28 alin. (2) din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore.

12. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului offshore de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul offshore vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

13. Utilizatorul offshore încheie cu operatorul de transport și de sistem, convenția de exploatare, anexă a contractului de transport al energiei electrice, prin care se precizează punctele de racordare și de delimitare a instalațiilor, modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, măsurile de redispecerizare și de limitare/închidere temporară a producției de energie electrică, în conformitate cu prevederile prezentului regulament.

14. Cerințele standardelor de performanță pentru serviciul prestat de operatorul de transport și de sistem, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator are obligația să le asigure utilizatorilor offshore în punctele de delimitare. Durata maximă pentru remedierea unei întreruperi este stabilită prin standardul de transport. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute de standardul de transport operatorul de transport și de sistem acordă utilizatorilor offshore compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

15. (1) În cazul în care utilizatorul offshore deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică/evacuării energiei produse poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică/evacuării energiei produse îi poate provoca utilizatorului offshore pagube materiale importante și

acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de transport și de sistem, prezentată la pct. 14, utilizatorul offshore este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

16. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul offshore asigură accesul operatorului de transport și de sistem pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.

17. (1) Utilizatorul offshore va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) Utilizatorul offshore are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul offshore va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

18. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 2, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) Prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la încetarea contractului de racordare căruia îi este anexat;
- c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- d) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă;

e) la solicitarea titularului.

(3) În situația prevăzută la alin. (2) lit. e):

a) contractul de racordare, în cazul în care a fost încheiat, încetează de drept la data încetării valabilității avizului tehnic de racordare;

b) garanțiile financiare constituite de utilizatorul offshore se execută;

c) capacitatea aprobată pentru racordare devine disponibilă pentru racordarea altor utilizatori.

19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite utilizatorului offshore. În situația în care utilizatorul offshore a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât împuternicitului, cât și utilizatorului offshore.

(2) Utilizatorul offshore poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de transport și de sistem în termen de maximum 30 de zile lucrătoare de la data comunicării acestuia.

20. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului offshore, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare)

Semnătura autorizată

.....

Anexa nr. 3 la regulament

Contract de racordare a locului de producere offshore la rețeaua electrică de transport^{*)}

-Model-

^{*)} În contractul de racordare încheiat între operatorul de transport și de sistem și utilizatorul offshore se preiau din contract numai clauzele aplicabile, în funcție de indicațiile notelor prevăzute la finalul contractului.

CONTRACT DE RACORDARE

nr., încheiat astăzi, (data semnării^{**)})

1. Părțile contractante

Între, cu sediul în localitatea, județul/sectorul, str. nr., telefon nr., fax nr., e-mail, înregistrată la oficiul registrului comerțului cu numărul, CUI nr., cont nr. deschis la Banca, reprezentată prin, având funcția de, și prin, având funcția de, în calitate de operator de transport și de sistem, denumit în continuare operator,

și persoana juridică/persoana fizică, cu sediul/domiciliul în localitatea, județul/sectorul, adresa, telefon nr., fax nr., e-mail, C.N.P. /înregistrată la oficiul registrului comerțului cu numărul, CUI nr., cont nr. deschis la Banca, reprezentat (ă) prin, având funcția de, în calitate de solicitant de servicii de racordare la rețeaua electrică de interes public, denumit în continuare utilizator offshore,

denumite în continuare părți, s-a convenit încheierea prezentului contract, cu respectarea prevederilor de mai jos.

În cadrul acestui contract, operatorul economic atestat desemnat de utilizatorul offshore pentru proiectarea și/sau execuția instalației de racordare poate fi împuternicit de utilizatorul offshore pentru semnarea contractului de racordare în numele și pe seama utilizatorului offshore și pentru reprezentarea utilizatorului offshore în cadrul prezentului contract de racordare pe toată perioada derulării acestuia.

^{**) Data semnării contractului reprezintă data semnării acestuia de către ambele părți.}

2. Definiții

Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în Regulamentul privind racordarea la rețeaua electrică de transport a centralelor electrice eoliene offshore, denumit în continuare regulament

3. Obiectul contractului

3.1. Obiectul contractului îl constituie racordarea instalației de utilizare de la locul de producere offshore al utilizatorului offshore la rețeaua electrică a operatorului, prin realizarea lucrărilor stabilite în Avizul tehnic de racordare nr./....., emis de, care face parte integrantă din prezentul contract.

3.2. Obiectul contractului cuprinde:

- a) recepția, în conformitate cu prevederile legislației în vigoare, și punerea în funcțiune a instalației de racordare;
- b) întărirea rețelei electrice în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare în vederea consumului/evacuării puterii aprobate exclusiv pentru locul de producere offshore, prin realizarea lucrărilor prevăzute la pct. 3.4¹⁾;

3.3. Denumirea și adresa locului de producere offshore pentru care se încheie prezentul contract de racordare:

3.4. Lucrările de întărire specifice sunt următoarele:¹⁾

4. Valoarea lucrărilor din contract

(1) Utilizatorul offshore sau operatorul economic atestat, împuternicit de către acesta să facă plata în numele utilizatorului offshore, se obligă să achite operatorului:

a) componenta tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații în valoare de lei, din care TVA lei și, după caz, costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire specifice în valoare de lei, din care TVA lei, stabilite conform regulamentului,

b) costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, în valoare de lei, din care TVA lei.

(2) Componenta tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare pe care utilizatorul offshore o achită operatorului economic atestat cu care a încheiat contractul pentru proiectarea și/sau execuția lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare, conform prevederilor art. 34 alin. (1) și (2) din regulament, este în valoare de lei, din care TVA lei.

5. Durata contractului

5.1. Contractul intră în vigoare la data semnării și produce efecte până la data punerii sub tensiune a ultimei etape a instalației de utilizare, dar nu mai mult de luni de la data semnării acestuia.

5.2. Termenul prevăzut la pct. 5.1 poate fi prelungit prin act adițional cu acordul părților.

6. Documentele contractului

6.1. Documentele contractului sunt:

- a) avizul tehnic de racordare, în copie;
- b) copia actului de identitate și a certificatului constatator eliberat de registrul comerțului pentru operatorul economic atestat desemnat de utilizatorul offshore pentru proiectarea și/sau execuția instalației de racordare, inclusiv a atestatului emis de ANRE;
- c) documente, în original, care dovedesc constituirea de către utilizatorul offshore a garanției financiare în favoarea operatorului, la valoarea prevăzută în avizul tehnic de racordare^{^3)};
- d) devizul general întocmit de proiectantul sau constructorul desemnat de utilizatorul offshore pentru realizarea lucrărilor de proiectare și/sau execuție a instalației de racordare și copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare și execuție, după caz, încheiat de către utilizatorul offshore cu respectivul proiectant sau constructor. În cazul în care contractul de execuție nu a fost încheiat odată cu cel de proiectare, utilizatorul offshore transmite operatorului copia contractului de execuție a instalației de racordare cu cel puțin 10 zile lucrătoare înainte de începerea lucrărilor de execuție a instalației de racordare;
- e) cererea utilizatorului offshore pentru contractarea lucrărilor de întărire specifice prevăzute la pct. 3.4 cu un anumit operator economic atestat, ales de acesta, și devizul general întocmit de operatorul economic atestat ales de utilizatorul offshore^{^7)};
- f) acordul sau promisiunea, în scris, a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operator a drepturilor de uz și de servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, document ce se obține de către utilizatorul offshore ulterior încheierii prezentului contract, până la data recepției și punerii în funcțiune a instalației de racordare de către operator^{^2)};
- g) convenția încheiată de operator cu proprietarul terenului, având ca obiect exercitarea de către operator a drepturilor de uz și de servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, document ce se obține de către utilizatorul offshore ulterior încheierii prezentului contract, până la data recepției și punerii în funcțiune a instalației de racordare de către operator^{^2)};
- h) acordul/autorizația pentru executarea instalației de racordare sau, după caz, aprobarea de dezvoltare emisă de ACROPO care include ca obiect realizarea instalației de racordare;
- i) autorizația de construire având ca obiect lucrările de întărire specifice prevăzute la pct. 3.4, document ce se obține de către operator ulterior încheierii prezentului contract^{^1)};
- j) împuternicirea acordată de utilizatorul offshore operatorului economic atestat desemnat pentru proiectarea și/sau execuția instalației de racordare, pentru semnarea contractului de racordare încheiat cu operatorul în numele și pe seama sa și reprezentarea utilizatorului offshore în relația contractuală cu operatorul pe toată perioada derulării contractului de racordare, în copie.

7. Norme

Realizarea tuturor lucrărilor în baza contractului de racordare se face cu respectarea normelor de dimensionare, execuție, punere în funcțiune și funcționare în vigoare.

8. Caracterul confidențial al contractului/Confidențialitate

8.1. O parte contractantă nu are dreptul, fără acordul scris al celeilalte părți:

- a) de a face cunoscut contractul sau orice prevedere a acestuia unei terțe părți;
- b) de a utiliza informațiile și documentele obținute sau la care are acces în perioada de derulare a contractului în alt scop decât acela de a-și îndeplini obligațiile contractuale.

8.2. Dezvăluirea oricărei informații față de persoanele implicate în îndeplinirea contractului se face în regim de confidențialitate, punându-se la dispoziția acestora exclusiv informațiile necesare îndeplinirii obligațiilor contractuale.

8.3. O parte contractantă va fi exonerată de răspunderea pentru dezvăluirea de informații referitoare la contract în următoarele situații:

- a) informația a fost dezvăluită după ce a fost obținut acordul scris al celeilalte părți în acest sens;
- b) partea contractantă a fost obligată în mod legal să dezvăluie informația respectivă.

8.4. Prevederile de la pct. 8.1 rămân valabile o perioadă de 2 ani de la încetarea relațiilor contractuale.

9. Obligațiile operatorului

Operatorul are următoarele obligații:

- a) punerea la dispoziția utilizatorului offshore a conținutului convenției prevăzute la pct. 6.1 lit. g), în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract;
- b) verificarea ori de câte ori este necesar a execuției lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare, astfel încât instalațiile rezultate să fie conforme cu cerințele normelor tehnice și de siguranță în vigoare;
- c) participarea la recepție, în conformitate cu prevederile legislației în vigoare, și punerea în funcțiune a instalației de racordare în termen de maximum zile lucrătoare de la data notificării terminării lucrărilor de realizare a instalației de racordare, transmise operatorului și utilizatorului offshore de către executant, conținând confirmarea executantului referitoare la îndeplinirea condițiilor care permit punerea sub tensiune a instalației de racordare, cu condiția ca utilizatorul offshore să respecte prevederile și termenele stabilite la pct. 11.1 și pe cele prevăzute la pct. 10 lit. l) - n), în măsura în care sunt aplicabile. Recepția și punerea în funcțiune a instalațiilor de racordare la rețeaua electrică de transport a locului de producere offshore se realizează numai după prezentarea de către utilizatorul offshore a procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor în instalațiile proprii;
- d) comunicarea utilizatorului offshore, în scris, a neconformităților constatate la recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare;

e) motivarea și justificarea din punct de vedere tehnic a neconformităților constatate, prevăzute la lit. d), și a măsurilor concrete pentru remedierea acestora;

f) realizarea lucrărilor de întărire specifice prevăzute la pct. 3.4 în termen de maximum zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, cu condiția ca utilizatorul offshore să respecte prevederile și termenele stabilite la pct. 11.1.

Având în vedere cererea expresă, exprimată în scris de utilizatorul offshore:

– proiectantul lucrărilor de întărire specifice ales de către utilizatorul offshore este^{^7)};

– executantul lucrărilor de întărire specifice ales de către utilizatorul offshore este:^{^7)};

g) punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe ca urmare a înregistrării cererii formulate de utilizatorul offshore, însoțită de documentația prevăzută de reglementările în vigoare, după recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare;

Punerea sub tensiune se realizează numai după executarea lucrărilor de întărire specifice prevăzute în avizul tehnic de racordare^{^1)}.

h) menținerea sub tensiune a instalațiilor utilizatorului offshore pe perioada realizării probelor de punere în funcțiune în conformitate cu prevederile regulamentului;

i) verificarea și certificarea conformității tehnice a centralei electrice cu cerințele normelor tehnice în vigoare;

j) emiterea și transmiterea către utilizatorul offshore a certificatului de racordare după recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare, din oficiu și gratuit, fără să fie necesară o cerere în acest sens din partea utilizatorului offshore, în termen de maximum 30 de zile lucrătoare de la data depunerii de către utilizatorul offshore sau împuternicitul său legal la operator a documentației prevăzute la pct. 10 lit. g) și i) și a certificatului de conformitate.

Certificatul de racordare se emite numai după realizarea lucrărilor de întărire specifice prevăzute în avizul tehnic de racordare^{^1)}.

Certificatul de racordare emis corespunde instalațiilor și capacităților de producere și/sau sistemelor HVDC și/sau instalațiilor de stocare, după caz, realizate pentru etapa respectivă de dezvoltare a locului de producere offshore, conform prevederilor pct. 10 lit. c).

k) punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, în termen de maximum 15 zile lucrătoare de la data încheierii contractelor pentru transportul energiei electrice și de furnizare a energiei electrice pentru consumul serviciilor interne.

l) actualizarea prin act adițional a valorii prevăzute la pct. 4 alin. (2) cu valoarea prevăzută în contractul de execuție a instalației de racordare, în situația în care contractul de execuție nu a fost încheiat odată cu cel de proiectare conform prevederilor pct. 6.1 lit. d).

10. Obligațiile utilizatorului offshore

Utilizatorul offshore are următoarele obligații:

- a) achitarea tarifului de racordare prevăzut la pct. 4;
- b) menținerea garanției financiare constituite în favoarea operatorului în conformitate cu prevederile regulamentului, pe toată durata contractului de racordare, până la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare³⁾;
- c) realizarea instalației de utilizare, a capacităților de producere a energiei electrice și/sau a sistemelor HVDC și/sau a instalațiilor de stocare, după caz, corespunzătoare etapelor de dezvoltare prevăzute în avizul tehnic de racordare pentru evoluția puterii aprobate, respectiv pentru:
 - 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
 - etapa finală, P_aprobată =, finalizare instalații până la data de
- d) suportarea din surse proprii a contravalorii indemnizațiilor și despăgubirilor stabilite în convențiile/contractele prevăzute la pct. 6.1 lit. g)²⁾;
- e) realizarea proiectării și construirii instalației de racordare.

Având în vedere documentele prevăzute la pct. 6.1 lit. d), transmise operatorului de către utilizatorul offshore:

- proiectantul instalației de racordare ales de către utilizatorul offshore este
- executantul instalației de racordare ales de către utilizatorul offshore este
- f) depunerea/transmiterea la operator a cererii pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe, împreună cu documentația prevăzută de reglementările în vigoare;
- g) depunerea la operator a dosarului instalației de utilizare aferente unei etape de dezvoltare, întocmit de executant după realizarea fizică a acesteia conform prevederilor regulamentului, până la data prevăzută la lit. c) pentru etapa respectivă;
- h) organizarea recepției, în conformitate cu prevederile legislației în vigoare, participarea la punerea în funcțiune a instalației de racordare și punerea la dispoziția operatorului, la solicitarea acestuia, a tuturor datelor și informațiilor necesare pentru îndeplinirea de către operator a obligațiilor prevăzute la pct. 9 lit. c);
- i) depunerea la operator a procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a capacităților de producere și/sau a sistemelor HVDC și/sau a instalațiilor de stocare, după caz, aferente unei etape de dezvoltare, până la data prevăzută la lit. c) pentru etapa respectivă;
- j) încheierea convenției de exploatare, anexă a contractului de transport al energiei electrice, conform obligației prevăzute în avizul tehnic de racordare;

- k) încheierea contractului de transport/furnizare al/a energiei electrice;
- l) obținerea acordului sau promisiunii, în scris, a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul a convenției prevăzute la pct. 6.1 lit. g) și asigurarea încheierii acestei convenții pentru îndeplinirea obligațiilor ce îi revin operatorului conform prevederilor prezentului contract cu privire la instalația de racordare²⁾;
- m) permiterea exercitării, cu titlu gratuit, de către operator a drepturilor de uz și de servitute pentru exploatarea și întreținerea instalației de racordare în folosul propriu; această obligație se precizează în contractul de transport al energiei electrice încheiat de operator cu utilizatorul offshore⁶⁾;
- n) executarea lucrărilor pentru îndeplinirea cerințelor cu privire la eliminarea neconformităților semnalate de operator la recepția și punerea sub tensiune a instalației de racordare și suportarea eventualelor cheltuieli rezultate din aplicarea măsurilor de remediere a acestora;
- o) permiterea accesului operatorului de transport și de sistem în vederea îndeplinirii de către acesta a obligațiilor prevăzute la pct. 9 lit. b);
- p) obținerea acordului/autorizației pentru executarea instalației de racordare sau, după caz, a aprobării de dezvoltare emise de ACROPO care include ca obiect realizarea instalației de racordare, în termen de zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract. Acordul/Autorizația poate fi obținut/obținută și de operatorul atestat desemnat de utilizatorul offshore, după caz.

11. Modalități de plată

11.1. Părțile convin ca utilizatorul offshore să plătească tariful de racordare către operator:

- a) într-o singură tranșă, în termen de zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract;
- b) într-un număr de rate, conform graficului de eșalonare a ratelor de plată, care face parte integrantă din prezentul contract. Prin graficul de eșalonare sunt stabilite valorile și termenele ratelor de plată, termenele corelându-se cu fazele de realizare a lucrărilor⁵⁾.

11.2. Utilizatorul offshore face plățile prevăzute la pct. 11.1 în baza facturilor emise de operator. Operatorul emite câte o factură pentru fiecare din tranșele de plată și o transmite utilizatorului offshore cu 15 zile lucrătoare înainte de termenul de plată corespunzător, prevăzut în contract.

12. Modificarea valorii lucrărilor din contract

12.1. În cazul în care lucrările de racordare cuprind instalații electrice cu tensiunea de 110 kV sau mai mare, valoarea lucrărilor din contract se actualizează, dacă este cazul, după elaborarea documentației tehnico-economice, cu respectarea prevederilor legale.

12.2. În situația în care tariful de racordare prevăzut la pct. 4 este stabilit total sau parțial pe bază de deviz, valoarea lucrărilor din contract se modifică, dacă este cazul, în funcție de valoarea contractului de execuție, cu respectarea prevederilor legale. Dacă tariful de racordare este stabilit parțial pe bază de deviz, modificarea se poate face numai pentru elementele stabilite pe bază de deviz.¹⁾

12.3. În situațiile prevăzute la pct. 12.1 și 12.2, valoarea modificată a lucrărilor din contract se reglementează între părți prin acte adiționale, în care se stabilesc termenele și modalitățile de plată a diferențelor de către utilizatorul offshore sau de restituire a acestora de către operator.

13. Începerea și sistarea lucrărilor, derularea contractului, prelungirea duratei de execuție, finalizarea contractului

13.1. Dacă utilizatorul offshore nu achită integral componentele tarifului de racordare ce îi revin operatorului conform prevederilor pct. 11.1 sau valoarea unei rate aferente acestora în conformitate cu valorile și termenele prevăzute în graficul de eșalonare a ratelor, în condițiile în care operatorul a emis factura conform dispozițiilor de la pct. 11.2, operatorul este în drept să sisteze executarea lucrărilor prevăzute la pct. 3. Dacă utilizatorul offshore achită integral valoarea ratei în termen de maximum 3 luni de la data prevăzută în graficul de eșalonare a ratelor, operatorul reia executarea lucrărilor prevăzute la pct. 3 în maximum 30 de zile de la data efectuării plății, durata de execuție a lucrărilor respective stabilite prin prezentul contract prelungindu-se corespunzător. În situația în care utilizatorul offshore nu achită valoarea ratei în termen de 3 luni, se aplică prevederile pct. 16.1 referitoare la rezilierea contractului.

13.2. Părțile pot stabili de comun acord, prin acte adiționale, prelungirea perioadei de realizare a lucrărilor prevăzute la pct. 3 sau a oricărei faze de realizare a acestora, în situația în care, din cauze ce nu pot fi imputate operatorului, se ajunge la întârzieri în executarea lucrărilor.

13.3. Prin actele adiționale prevăzute la pct. 13.2 se modifică și graficul de eșalonare a ratelor de plată, corelat cu noile termene de executare a lucrărilor⁽⁵⁾.

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 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.

13.5. (1) Operatorul execută garanția financiară constituită de utilizatorul offshore în situațiile în care utilizatorul offshore nu își îndeplinește oricare dintre obligațiile referitoare la:⁽³⁾

a) condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare, prevăzute la pct. 11.1;

b) realizarea instalației de utilizare și predarea la operator a dosarului instalației de utilizare, conform prevederilor pct. 10 lit. c) și g);

c) respectarea etapelor de dezvoltare a locului de producere offshore, respectiv a evoluției în timp a puterii aprobate pentru consum și/sau evacuare prevăzute la pct. 10 lit. c) și i);

(2) Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (1), operatorul execută garanția financiară constituită de utilizatorul offshore în cazul în care utilizatorul offshore solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.

13.6. Garanția financiară constituită de utilizatorul offshore încetează/se restituie utilizatorului offshore:^{^3)}

a) la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării, cu excepția situației în care garanția se execută conform prevederilor pct. 13.5;

b) la încetarea contractului de racordare, cu excepția rezilierii și/sau în situațiile prevăzute la pct. 13.5.

13.7. În cazul în care se constată întârzieri față de termenele de realizare a etapelor de dezvoltare prevăzute la pct. 10 lit. c), operatorul are dreptul să sisteze executarea lucrărilor prevăzute la pct. 3 până când utilizatorul offshore finalizează etapele de dezvoltare a locului de producere offshore întârziate, inclusiv instalația de utilizare aferentă.

14. Dreptul de proprietate

Instalațiile de racordare dezvoltate și finanțate de către utilizatorii offshore sunt în proprietatea utilizatorilor offshore și sunt exploatate de către aceștia.

15. Forța majoră

În situații de forță majoră conform art. 1.351 alin. (2) din Codul civil, părțile sunt exonerate de răspundere pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract pe toată perioada în care aceasta acționează.

16. Rezilierea contractului

16.1. Nerespectarea obligațiilor asumate prin prezentul contract de către una dintre părți dă dreptul celeilalte părți de a cere rezilierea contractului și de a pretinde plata de daune-interese.

Partea prejudiciată va solicita rezilierea contractului în scris celeilalte părți, cu cel puțin 15 zile lucrătoare înainte de data solicitată pentru reziliere.

16.2. În cazul rezilierii contractului la cererea scrisă a utilizatorului offshore, operatorul întocmește, în termen de 15 zile lucrătoare de la primirea solicitării, situația privind lucrările executate și echipamentele/materialele deja aprovizionate, după care se stabilesc sumele ce trebuie reținute din valoarea lucrărilor prevăzută la pct. 4 și daunele.

16.3. Contravaloarea lucrărilor executate total sau parțial (proiectare, avize, acorduri, autorizații, asistență tehnică, consultanță, elemente fizice etc.) până la momentul rezilierii contractului, precum și a echipamentelor/materialelor deja aprovizionate nu se restituie utilizatorului offshore; se returnează acestuia doar sumele rămase neutilizate.

17. Încetarea contractului

17.1. (1) Contractul încetează de drept în următoarele condiții:

- a) la data finalizării contractului conform pct. 13.4;
- b) la data împlinirii termenului maxim pentru care a fost încheiat;
- c) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică sau, după caz, aprobarea de dezvoltare emisă de ACROPO care include ca obiect construirea obiectivului este anulată de către organele administrației publice locale sau de alte organe abilitate ale statului;
- d) în conformitate cu prevederile pct. 15;
- e) în situația în care utilizatorul offshore nu face nicio plată în baza contractului în termen de 6 luni de la data semnării;
- f) în cazul în care utilizatorul offshore solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.

(2) În situațiile prevăzute la alin. (1) lit. c), operatorul restituie utilizatorului offshore sumele deja achitate de acesta conform contractului.

17.2. Părțile pot hotărî de comun acord încetarea contractului prin acordul lor scris.

17.3. Contractul poate fi reziliat în conformitate cu prevederile pct. 16.

18. Penalități

18.1. În cazul în care operatorul nu își îndeplinește obligațiile asumate prin prezentul contract în condițiile prevăzute la pct. 9, operatorul are obligația de a plăti ca penalități o sumă echivalentă cu dobânda datorată pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, corespunzătoare sumei totale plătite de utilizatorul offshore conform contractului, pentru fiecare zi de întârziere, până la îndeplinirea efectivă a obligațiilor aferente asumate.

18.2. În cazul în care utilizatorul offshore nu execută plățile către operator în conformitate cu prevederile pct. 11 și numai în condițiile în care operatorul a executat sau a contractat serviciul de proiectare și/sau execuție a lucrărilor aferente plăților neefectuate de utilizatorul offshore ori a achitat autorităților competente taxele legale pentru emiterea de avize, autorizații, utilizatorul offshore are obligația de a plăti o dobândă penalizatoare aplicată sumei neachitate, corespunzătoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, până la data plății (exclusiv).

19. Soluționarea litigiilor

19.1. Părțile vor face toate demersurile pentru a rezolva pe cale amiabilă orice neînțelegere sau dispută care se poate ivi între ele în cadrul sau în legătură cu îndeplinirea contractului.

19.2. În cazul în care, după 15 zile de la apariția unei divergențe contractuale, părțile nu reușesc să o rezolve în mod amiabil, fiecare poate solicita ca disputa să se soluționeze de către instanța judecătorească competentă.

20. Limba care guvernează contractul

Limba care guvernează contractul este limba română.

21. Comunicări

21.1. Orice comunicare/notificare între părți referitoare la îndeplinirea prezentului contract se consideră valabil îndeplinită dacă se transmite celeilalte părți în scris la adresa de corespondență, numărul de fax sau la adresa de e-mail menționate în prezentul contract, cu condiția existenței unei confirmări de primire.

21.2. În cazul în care comunicarea/notificarea se transmite prin e-mail sau fax, aceasta se consideră primită de destinatar în prima zi lucrătoare ulterioară celei în care a fost expediată.

21.3. Comunicările/Notificările verbale nu sunt luate în considerare de niciuna din părți dacă nu sunt consemnate prin una dintre modalitățile prevăzute mai sus.

22. Legea aplicabilă contractului

Contractul va fi interpretat și executat conform legilor din România.

23. Alte clauze⁴⁾

..... .

Atunci când prelucrează date cu caracter personal în legătură cu prezentul contract, fiecare parte se obligă să se conformeze cu legislația aplicabilă privind protecția datelor cu caracter personal.

24. Dispoziții finale

24.1. Pentru neexecutarea, în totalitate sau parțial, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund conform prevederilor legale în vigoare.

24.2. Orice schimbare privind datele de identificare ale părților semnatare, prevăzute la pct. 1, se va comunica în scris celeilalte părți, în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data survenirii modificării.

24.3. Toate modificările intervenite în contractul de racordare se vor face numai prin act adițional, semnat de ambele părți.

Prezentul contract s-a încheiat astăzi,, în 2 (două) exemplare, deopotrivă originale, dintre care unul la utilizatorul offshore și unul la operator.

Reprezentantul legal al operatorului,

.....

Reprezentantul utilizatorului offshore,

.....

NOTE*):

*) Notele oferă indicații referitoare la aplicarea unor clauze din contract, în scopul includerii în contractul de racordare încheiat între operatorul de transport și de sistem și utilizatorul offshore numai a clauzelor aplicabile, care se circumscriu speței în cauză. Conținutul notelor nu apare în contractul de racordare încheiat între operator și utilizatorul offshore.

^1) Se prevede numai dacă sunt necesare lucrări de întărire specifice și acestea sunt prevăzute în avizul tehnic de racordare.

^2) Se prevede numai în situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui terț.

^3) Se prevede numai dacă a fost constituită de utilizatorul offshore o garanție financiară, ca o condiție prevăzută în avizul tehnic de racordare.

^4) Contractul încheiat de părți se poate completa cu clauze specifice fie impuse prin actele normative în vigoare, fie conforme înțelegerii părților, cu condiția ca acestea să nu fie contrare prevederilor contractului și ale reglementărilor legale și nici să nu aibă caracter rezolutoriu.

^5) Se prevede în contractul de racordare încheiat între operatorul de rețea și utilizatorul offshore numai în cazul în care părțile convin ca utilizatorul offshore să plătească tariful de racordare către operator în mai multe rate.

^6) Se prevede numai în situația în care punctul de delimitare se stabilește pe terenul/perimetrul aflat în proprietatea/folosința utilizatorului offshore.

^7) Se prevede numai în cazul în care utilizatorul offshore își alege proiectantul/constructorul lucrărilor de întărire specifice.

Anexa nr. 4 la regulament

Certificat de racordare

-Model-

Antetul operatorului de transport și de sistem

Adresa sediului:

Telefon/fax/e-mail:

Nr. din

Certificat de racordare nr. din data de

Emis pentru locul de producere offshore amplasat în județul, municipiul/orașul/comuna, satul, sectorul, cod poștal, str. nr., nr. cadastral..... (numai dacă este disponibil), având codul de identificare unic^{*1)}

Procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de racordare are nr. din data de

Denumirea centralei electrice:

Etapă de dezvoltare: (dacă este cazul; corespunzătoare etapelor prevăzute în Avizul tehnic de racordare nr. /.....)

^{*1)} Codul de identificare a punctului de măsurare, stabilit conform reglementărilor specifice în vigoare. Codul de identificare a punctului de măsurare se completează de operatorul de transport și de sistem. În situația în care la locul de producere offshore există mai multe puncte de măsurare, se completează toate codurile de identificare unice corespunzătoare acestora. Dacă operatorul consideră necesar, datele de identificare a locului de producere offshore se pot completa cu precizări referitoare la capacitățile energetice din amonte de punctul de racordare.

1. Date energetice globale pentru locul de producere offshore^{*2)}:

^{*2)} Se menține/mențin numai tabelul/tabelele corespunzătoare tipului instalațiilor din componența locului de producere offshore.

1.1. Generatoare asincrone și sincrone de tip eolian:

Nr. crt.	Nr. UG	Tipul UG (de exemplu, As, S)*	Un/UG (kV)	Pn UG (kW)	Sn UG (kVA)	Pi total (kW)	Un/PR (kV)	Pmax produsă de UG (kW)	Pmin produsă de UG (kW)	Qmax (kVAr)	Qmin (kVAr)	Sevac (kVA)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
TOTAL:													

* Dacă este aplicabil, se menționează suplimentar faptul că generatorul este conectat la rețea prin convertizor electronic de frecvență.

NOTĂ:

- UG = unitate generatoare;
- As = asincron;
- S = sincron;
- Un/UG = tensiune nominală la bornele fiecărei unități generatoare;
- Un/PR = tensiunea în punctul de racordare;
- Pn = putere activă nominală;
- Sn = putere aparentă nominală;
- Pi = putere activă instalată;
- Pmax = putere activă maximă;
- Pmin = putere activă minimă;
- Qmax = putere reactivă maximă evacuată de UG la Pmax;
- Qmin = putere reactivă minimă absorbită de UG la Pmax;
- Sevac = puterea aparentă aprobată pentru evacuare în rețea.

1.2. Sistem/stație de conversie HVDC

Tabelul 1

Nr. crt.	Un c.a.* (kV)	Un c.c. (kV)	Un c.a./fază (kV)	Pmax abs (kW)	Pmax evac (kW)	Qmax abs (kVAr)	Qmax evac (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9

* Un c.a. reprezintă tensiunea nominală în punctul de racordare;

NOTĂ:

- Un = tensiune nominală;
- c.c. = curent continuu;
- c.a. = curent alternativ;
- Pmax abs = putere activă maximă absorbită;
- Pmax evac = putere activă maximă evacuată;

$Q_{\max \text{ abs}}$ = puterea reactivă maximă absorbită;

$Q_{\max \text{ evac}}$ = puterea reactivă maximă evacuată.

1.3. Instalație de stocare

Tabelul 1

Nr. crt.	Tip IS*	Pi IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitate max totală stocată de IS (Ah)	Observații
1	2	3	4	5	6	7

Tabelul 2

Nr. crt.	Nr. de elemente de stocare	Pi/element de stocare (kW)	Capacitatea max/element de stocare (Ah)	$Q_{\max \text{ evac}}$ în reg de încărcare** (kVAr)	$Q_{\max \text{ abs}}$ în reg de încărcare** (kVAr)	$Q_{\max \text{ evac}}$ în reg de descărcare*** (kVAr)	$Q_{\max \text{ abs}}$ în reg de descărcare*** (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9

* Instalație de stocare de tip electric (baterie Li-Ion), termic, cinetic.

** Regim de încărcare = regim de absorbție de putere activă din rețea.

*** Regim de descărcare = regim de evacuare de putere activă în rețea.

NOTĂ:

IS = instalație de stocare;

Pi IS = putere activă instalată totală a instalației de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare și de descărcare);

Pi/element de stocare = putere activă instalată pe element de stocare;

Pmax evac IS = putere activă maximă evacuată în rețea;

Pmax abs IS = putere activă maximă absorbită din rețea;

Capacitate max/element de stocare = capacitatea maximă pe element de stocare;

Capacitate max totală stocată de IS = capacitatea maximă totală stocată de instalația de stocare;

$Q_{\max \text{ evac/abs}}$ în reg de încărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de încărcare;

$Q_{\max \text{ evac/abs}}$ în reg de descărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de descărcare.

1.4. servicii interne (indiferent de sursa și calea de alimentare):

Puterea instalată kW

Puterea maximă absorbită kW

1.5. Mijloace de compensare a energiei reactive

Nr. crt.	Tip echipament de compensare	Q_n (kVAr)	Q_{\min} (kVAr)	Q_{\max} (kVAr)	Nr. trepte*	Observații
1	2	3	4	5	6	7

* Se completează dacă tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj în trepte.

NOTĂ:

Q_n = puterea reactivă nominală;

Q_{min} = puterea reactivă minimă;

Q_{max} = puterea reactivă maximă.

2. Puterea aprobată*: (date corespunzătoare etapei de dezvoltare a locului de producere offshore pentru care este emis prezentul certificat de racordare)

	(kVA)	(kW)
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată**		
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea***		

* Este garantată pe toată durata de viață a instalației de utilizare.

** Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată se stabilește de operator cel mult la valoarea solicitată de utilizatorul offshore prin cererea de racordare, valoare care ține seama de următoarele:

- (i) puterile instalate ale unităților generatoare;
- (ii) simultaneitatea în funcționare avută în vedere de utilizatorul offshore;
- (iii) limitarea puterii evacuate la puterea solicitată de utilizatorul offshore, prin sistemul automatizat de management al puterii evacuate;
- (iv) puterea absorbită de serviciile interne ale centralei;
- (v) pierderile de putere calculate pentru elementele de rețea situate între generator și punctul de delimitare.

*** Se completează puterea aprobată pentru consumul serviciilor interne ale centralei.

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune ... V, la(capacitățile energetice la care se realizează racordarea);

b) instalația de racordare:

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune V, la/în/pe (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare);

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin (structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de măsurare);

e) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune V, la (elementul fizic unde se face delimitarea).

g) punctul de interfață este stabilit la nivelul de tensiune V, la/în/pe

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune V, la/în/pe

3. (1) Datele privind protecțiile și automatizările (limitare de putere, automatica de sistem, scheme speciale de protecție) la:

- a) punctul de racordare:
- b) punctul de delimitare a instalațiilor:
- c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului offshore:

(2) Alte caracteristici tehnice, conform reglementărilor tehnice în vigoare, precizate dacă este cazul:

- a) cerințele de monitorizare și reglaj
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date (SCADA), măsurare a energiei electrice, telecomunicații
- c) caracteristicile tehnice ale principalelor echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului offshore, inclusiv din circuitele de curent continuu și alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice
- d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare eolienă offshore are capacitatea de a rămâne conectată la rețea
- e) pentru sistemele/stațiile de conversie HVDC
- f) pentru cabluri/liniile de transport al curentului continuu între stațiile de conversie
- g) pentru stațiile de transformare și de conexiune la rețeaua în curent alternativ
- h) pentru instalațiile de stocare

(3) Alte date tehnice, pe care operatorul de transport și de sistem consideră necesar să le precizeze:

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării (precizate numai dacă este cazul)

5. Centralele, unitățile generatoare offshore din componența centralelor respective și sistemele/stațiile HVDC și după caz, instalațiile de stocare trebuie să respecte cerințele tehnice de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

6. Obligațiile legate de participarea la menținerea siguranței în funcționare și la restaurarea funcționării SEN după o cădere totală sau parțială a acestuia:

7. Cerințele standardului de performanță pentru serviciul prestat de operatorul de transport și de sistem, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care respectivul operator are obligația să le asigure utilizatorilor offshore în punctele de delimitare. Durata maximă pentru remedierea unei întreruperi este stabilită prin standardul de transport. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute de standardul de transport, operatorul de transport și de sistem acordă utilizatorilor offshore compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

8. (1) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată prevăzută la pct. 1, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului offshore.

(2) Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operator, conform prevederilor regulamentului.

(3) Utilizatorul offshore nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute de regulament.

9. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul offshore asigură accesul operatorului de transport și de sistem pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Utilizatorul offshore asigură, pe propria cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și pentru a nu produce avarii în instalațiile operatorului.

10. (1) Utilizatorul offshore ia măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor de la locul de producere (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu flicker etc.).

(2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul offshore ia măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

11. În cazul nerespectării prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului offshore îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriiei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

12. (1) Anterior punerii sub tensiune finale a instalației de utilizare, utilizatorul offshore are obligația să încheie următoarele contracte:

(2) Termenul în care operatorul de transport și de sistem are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 15 zile lucrătoare de la data încheierii contractelor pentru transportul energiei electrice și de furnizare a energiei electrice pentru consumul serviciilor interne.

13. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. /..... .

14. (1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe durata existenței instalațiilor de utilizare de la locul de producere offshore.

(2) În situația în care instalația de racordare se desființează de către operatorul de transport și de sistem, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, certificatul de racordare își pierde valabilitatea.

(3) Certificatul de racordare se emite/actualizează în conformitate cu prevederile regulamentului. În cazul în care se modifică datele tehnice și/sau energetice ale locului de producere offshore fără actualizarea în condițiile regulamentului a prezentului certificat de racordare, acesta își încetează valabilitatea.

(4) Prezentul certificat de racordare anulează certificatul de racordare nr. ../... emis pentru etapa de dezvoltare anterioară.

15. Prezentul certificat de racordare constituie anexă la contractul pentru transportul/furnizarea energiei electrice.

16. Alte precizări/condiții (în funcție de cerințele specifice ale utilizatorului offshore, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare).

Semnătura autorizată,

.....