

HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

**privind aprobarea Procedurii de recepție a lucrărilor,
inclusiv a celor executate pe uscat,
pentru centralele electrice eoliene offshore*)**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 24 din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă Procedura de recepție a lucrărilor, inclusiv a celor executate pe uscat, pentru centralele electrice eoliene offshore, în baza art. 24 din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
ILIE-GAVRIL BOLOJAN

Contrasemnează:

Secretarul general al Guvernului,

Dan Reșitnec

p. Șeful Cămariei Prim-Ministrului,

Andrei-Răzvan Lupu

p. Ministrul energiei, interimar,

Sorin-Dumitru Elisei,

secretar general

p. Președintele Autorității Competente

pentru Reglementarea Operațiunilor

Offshore la Marea Neagră,

Dan Lucian Popovici

p. Ministrul dezvoltării,

lucrărilor publice și administrației,

Kövér Orsolya-Mária,

secretar de stat

p. Ministrul mediului,

apelor și pădurilor,

Alexandru Avram,

secretar general

București, 31 august 2026.

Nr. 687.

*) Hotărârea Guvernului nr. 687/2026 a fost publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 731 din 31 august 2026 și este reprodusă și în acest număr bis.

ANEXĂ

**Procedura
de recepție a lucrărilor, inclusiv a celor executate pe uscat, pentru centralele electrice eoliene
offshore**

Art.1. – (1) Prezenta procedură stabilește modul de organizare, de alocare a responsabilităților și de realizare a activităților de recepție a lucrărilor efectuate într-un perimetru offshore determinat, precum și pentru cele efectuate pe uscat, până la punctul de racordare cu rețeaua de transport al energiei electrice, în aplicarea art. 24 din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore.

(2) Procedura de recepție a lucrărilor constituie cadrul de reglementare pentru confirmarea finalizării etapei de construire și pentru verificarea faptului că proiectul centralei electrice eoliene offshore, inclusiv centrala electrică eoliană offshore și lucrările aferente executate pe uscat, este conform cu condițiile stabilite prin Aprobarea de dezvoltare prevăzută de art. 2 lit a) din legea nr. 121/2024 și că instalația este aptă să intre în perioada de probă, conform procesului verbal, emis de comisia de recepție, fără a prezenta riscuri inacceptabile pentru personal, mediu, navigație, integritatea instalației sau funcționarea în condiții de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național.

(3) Prevederile prezentului document se aplică proiectelor de centrale electrice eoliene offshore dezvoltate în baza unui contract de concesiune încheiat în conformitate cu prevederile art.16 din Legea nr. 121/2024.

(4) Cerințele stabilite prin prezenta procedură se aplică lucrărilor incluse în Aprobarea de dezvoltare aferente instalațiilor permanente offshore, inclusiv turbinelor eoliene offshore, stațiilor electrice offshore, sistemelor de cabluri subacvatice, infrastructurii electrice offshore, facilităților permanente de suport offshore și lucrărilor executate la uscat până la punctul de racordare.

(5) Recepția lucrărilor se poate realiza distinct pentru o secțiune, etapă, tronson, sector, obiect sau categorie de lucrări, numai în măsura în care acestea sunt prevăzute în Aprobarea de dezvoltare și sunt delimitate în mod clar din punct de vedere fizic și funcțional. Pentru partea supusă recepției parțiale, trebuie să fie demonstrată îndeplinirea condițiilor necesare pentru utilizarea sau punerea în funcțiune în condiții de siguranță, după caz.

(6) Recepția realizată distinct potrivit alin. (5) se limitează la partea identificată în mod expres în cererea concesionarului, în Documentația de recepție și în procesul-verbal de recepție și nu produce efecte cu privire la lucrările care nu fac obiectul recepției.

(7) Pentru lucrările executate pe uscat care intră în domeniul de aplicare al Legea nr. 169/2026 privind Codul amenajării teritoriului, urbanismului și construcțiilor, recepția la terminarea lucrărilor se realizează distinct, potrivit art. 280 și 528 din această lege și Regulamentului privind recepția construcțiilor, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 273/1994, cu modificările și completările ulterioare. și Procesul-verbal și documentația rezultate în urma acestei recepții se includ în documentația depusă în vederea recepției lucrărilor offshore prevăzută la art. 5, fără reluarea recepției lucrărilor executate pe uscat în cadrul procedurii speciale.

(8) Prezenta procedură se aplică fără a aduce atingere oricăror alte cerințe privind recepția, punerea în funcțiune, autorizarea, licențierea sau obținerea permiselor și aprobărilor prevăzute de legislația română aplicabilă.

Art. 2. –(1) În cuprinsul prezentei proceduri se utilizează următoarele abrevieri:

- a) ACROO – Autoritatea Competentă pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră;
- b) ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- c) IEC – Comisia Electrotehnică Internațională;
- d) IECRE – sistemul IEC de certificare în raport cu standardele aplicabile utilizate în domeniul energiei regenerabile;
- e) OTS – Operatorul de Transport și Sistem;
- f) OVI – organism de verificare independentă;
- g) SCADA – sisteme electronice de colectare date și control.

(2) În sensul prezentei proceduri, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

- a) Aprobare de dezvoltare - are semnificația prevăzută la art. 2 lit. a) din Legea nr. 121/2024;
- b) autoritate competentă - are înțelesul prevăzut la art. 2 lit. b) și c) din Legea nr. 121/2024, după caz;
- c) cablu subacvatic - Are înțelesul prevăzut la art. 2 lit. f) din Legea nr. 121/2024;
- d) centrală electrică eoliană offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. g) din Legea nr. 121/2024;

- e) comisia de recepție - comisia formată din reprezentanți ai Ministerului Energiei, ACROO și Operatorului de Transport și Sistem și responsabilă pentru desfășurarea activităților prevăzute de dispozițiile art. 5 din prezenta procedură, care întocmește procesul verbal de recepție la terminarea lucrărilor;
- f) concesionar – are înțelesul prevăzut la art. 2 lit. h) din Legea nr. 121/2024;
- g) dezvoltator – are înțelesul prevăzut la art. 2 lit. k) din Legea nr. 121/2024;
- h) documentație “as-built” - ansamblul documentelor tehnice, desenelor, planurilor, schemelor, specificațiilor și înregistrărilor întocmite sau actualizate la finalizarea lucrărilor, care reflectă situația reală a construcțiilor, instalațiilor, echipamentelor și sistemelor astfel cum au fost efectiv executate și instalate, inclusiv modificările intervenite față de documentația de proiectare aprobată;
- i) Documentație de recepție – totalitatea documentelor prevăzute în Anexa nr. 1 la prezenta procedură, aferente lucrărilor supuse recepției, necesare pentru verificarea conformității acestora și pentru stabilirea îndeplinirii condițiilor de recepție;
- j) documente de racordare și notificări de funcționare - actele, certificatele și notificările emise de operatorul de rețea relevant în procedura de racordare și punere în funcțiune, potrivit Ordinelor președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2024, nr. 51/2019 și nr. 220/2019, cu modificările și completările ulterioare, precum și Regulamentelor (UE) 2016/631 și 2016/1447, după caz;
- k) documentul formal emis de un organism de verificare independentă - documentul emis de un organism de verificare independentă recunoscut IECRE în acord cu schema de verificare și certificare, conformă IECRE, aplicabilă proiectului. Documentul poate fi un certificat, o declarație, un raport, sau orice alt tip de document descris de către OVI în schema de certificare mai sus amintită;
- l) element critic pentru siguranță și mediu – orice structură, sistem sau componentă a cărei defectare poate cauza sau contribui în mod semnificativ la producerea unui accident major ori care are rolul de a preveni, detecta, controla sau limita consecințele unui astfel de eveniment;
- m) modificare substanțială - modificarea documentației aprobate aferente Aprobării de dezvoltare care, prin natura, amploarea sau efectele sale, determină modificarea condițiilor, parametrilor, limitelor sau obligațiilor stabilite prin Aprobarea de dezvoltare ori afectează în mod direct configurația și amplasarea lucrărilor, caracteristicile tehnice esențiale ale centralei electrice eoliene offshore, măsurile și condițiile de siguranță operațională, condițiile și măsurile de protecție a mediului,

condițiile privind navigația și utilizarea spațiului maritim, soluția de racordare la rețeaua electrică de transport sau alte condiții expres stabilite prin Aprobarea de dezvoltare;

- n) offshore - are semnificația prevăzută la art. 2 lit. m) din Legea nr. 121/2024;
- o) organism de verificare independentă – are înțelesul prevăzut la art. 2 lit. o) din Legea nr. 121/2024;
- p) perimetru eolian offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. p) din Legea nr. 121/2024;
- q) punctul de racordare la rețeaua de transport a centralei electrice eoliene offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. r) din Legea nr. 121/2024;
- r) stație electrică eoliană offshore – instalația sau ansamblul de instalații amplasate în zona maritimă, destinate colectării, transformării, conversiei, compensării, comutației, protecției, controlului ori evacuării energiei electrice produse de centrala electrică eoliană offshore, inclusiv, după caz, stațiile electrice offshore de curent alternativ, stațiile de conversie, stațiile de comutație, stațiile de compensare și alte instalații electrice offshore cu funcții echivalente;
- s) stație de conversie offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit t) din Legea nr. 121/2024;
- t) turbină eoliană offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. Ț) din Legea nr. 121/2024.
- u) activități de testare și punere în funcțiune – ansamblul verificărilor, inspecțiilor, încercărilor și testelor funcționale efectuate asupra componentelor, echipamentelor, instalațiilor și sistemelor centralei electrice eoliene offshore, după instalarea acestora și anterior intrării în exploatare, în scopul verificării conformității cu cerințele Ordinelor președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2024, nr. 51/2019 și nr. 220/2019, cu modificările și completările ulterioare, precum și Regulamentelor (UE) 2016/631 și 2016/1447, după caz.

Art.3. – Prezenta procedură se interpretează și se aplică în coroborare cu următoarele acte normative, reglementări și standarde, în măsura în care sunt aplicabile:

- a) Directiva 2014/52/UE privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului;
- b) Hotărârea Guvernului nr. 688/2017 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a Autorității Competente pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră cu modificările și completările ulterioare;
- c) Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore;
- d) Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare;

- e) Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;
- f) Ordonanța Guvernului nr. 98/2010 privind identificarea, desemnarea și protecția infrastructurilor critice, aprobată prin Legea nr. 18/2011, cu modificările și completările ulterioare;
- g) Planul național integrat în domeniul energiei și schimbărilor climatice pentru perioada 2021–2030;
- h) Regulamentul privind racordarea la rețeaua electrică de transport a centralelor electrice eoliene offshore, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2024
- i) Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 6/ 2025
- j) 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
- k) Regulamentului UE 2016/1447 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,
- l) Strategia UE privind energia din surse regenerabile offshore;
- m) Seria de standarde IEC 61400 – Wind Turbines;
- n) Standardul DNV-ST-0126 – Support structures for wind turbines;
- o) Standardul DNV-ST-0076 – Design of electrical installations for wind turbines;
- p) Standardul DNV-ST-N001 – Marine operations and marine warranty;
- q) Standardul DNV-SE-0074 Type and component certification of wind turbines according to IEC 61400-22;
- r) Standardul DNV-SE-0441 Type and component certification of wind turbines;
- s) Standardul DNV - Offshore renewables risk management - A pragmatic safety case;
- t) Standardul IECRE OD-502 Project Certification Scheme;
- u) Standardul ISO 29400 - Ships and marine technology - Offshore wind energy - Port and marine operations;

Art.4. – (1) Recepția lucrărilor se realizează de către o Comisie de recepție convocată și coordonată de ACROO, în calitate de autoritate emitentă a Aprobării de dezvoltare, în conformitate cu prezenta procedura.

- (2) Comisia este formată din câte doi reprezentanți desemnați de ACROO, Ministerul Energiei și Operatorul de Transport și Sistem. ACROO desemnează președintele Comisiei dintre reprezentanții săi. Fiecare instituție își desemnează reprezentanți care dețin pregătirea și mandatul necesare și care acționează exclusiv în limitele competențelor stabilite prin lege.
- (3) Reprezentanții desemnați de fiecare autoritate/instituție trebuie să dețină competența tehnică și autoritatea necesară îndeplinirii atribuțiilor stabilite prin prezenta procedură.
- (4) În cadrul Comisiei, ACROO verifică aspectele privind conformitatea cu aprobarea de dezvoltare și cerințele de siguranță aflate în competența sa, Ministerul Energiei verifică aspectele care decurg din contractul de concesiune și din atribuțiile sale legale
- (5) Participarea reprezentanților Operatorului de Transport și Sistem la activitatea Comisiei de recepție are ca obiect exclusiv verificarea, în limitele competențelor legale ale acestuia, a instalațiilor și echipamentelor aferente racordării la rețeaua electrică de transport, a sistemelor de protecție și automatizare, a instalațiilor de telecomunicații și SCADA, precum și a respectării cerințelor tehnice de racordare aplicabile.
- (6) Comisia de recepție poate invita reprezentanți ai concesionarului, ai organismului de verificare independentă, ai executantului sau alți specialiști tehnici în vederea participării la inspecții, demonstrații sau discuții tehnice. Aceștia nu dobândesc calitatea de membri ai Comisiei de recepție și nu participă la adoptarea concluziilor recepției.
- (7) Pentru lucrările executate pe uscat care nu sunt incluse în Aprobarea de dezvoltare, Comisia ia act de procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, fără a reexercita atribuțiile comisiei constituite potrivit legislației privind recepția construcțiilor. Dacă recepția la terminarea lucrărilor executate pe uscat nu a fost admisă, componentele respective nu pot fi considerate recepționate în cadrul prezentei proceduri
- (8) Comisia de recepție își desfășoară activitatea în prezența a cel puțin 6 (șase) membri, cu condiția participării a cel puțin 2 (doi) reprezentanți ai fiecărei instituții prevăzute la alin. (2). Fiecare membru participant are dreptul la un vot. Decizia privind recepția se adoptă cu votul favorabil a cel puțin 4 membri. Opiniile distincte și motivarea acestora se consemnează în Procesul-verbal de recepție.

(9) Secretariatul Comisiei este asigurat de ACROO. Secretariatul pregătește documentele de lucru, consemnează constatările și întocmește proiectul procesului-verbal, fără a participa la adoptarea concluziei recepției, în cazul în care persoana desemnată nu are și calitatea de membru al Comisiei.

Art.5. – (1) Procedura de recepție a lucrărilor se inițiază de către concesionar după finalizarea lucrărilor care fac obiectul recepției incluse în Aprobarea de dezvoltare și a verificărilor, încercărilor și testelor aferente etapei de punere în funcțiune care pot fi efectuate în mod legal până la acel moment. Recepția lucrărilor nu este condiționată de finalizarea probelor de conformitate la rețea sau a perioadei de probă care, potrivit Regulamentului privind racordarea la rețeaua electrică de transport a centralelor electrice eoliene offshore, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2024, se efectuează ulterior primei puneri sub tensiune, după caz.

(2) Anterior depunerii Documentației de recepție, concesionarul se asigură că sunt finalizate și documentate toate activitățile de punere în funcțiune, verificare, încercare și testare necesare pentru demonstrarea funcționalității și a condițiilor de siguranță ale elementelor critice pentru siguranță și mediu, așa cum sunt descrise la art.2, alin. (2), lit. u), în măsura în care aceste activități pot fi efectuate în mod legal anterior recepției.

(3) Concesionarul transmite către ACROO o cerere de inițiere a procedurii de recepție a lucrărilor, conform modelului prevăzut în Anexa nr.3 la prezenta procedură, însoțită de Documentația de recepție.

(4) Conținutul minim al Documentației de recepție este prevăzut în Anexa nr. 1 la prezenta procedură.

(5) Documentele transmise anterior către ACROO nu se retransmit dacă, la data depunerii Documentației de recepție, acestea sunt valabile, nu au fost modificate și rămân aplicabile lucrărilor supuse recepției. În acest caz, concesionarul indică în indexul Documentației de recepție referința exactă a documentului, respectiv emitentul, numărul și data documentului, după caz, precum și confirmă în scris menținerea valabilității și aplicabilității acestuia la configurația finală conform execuției. Concesionarul indică, după caz, orice modificare intervenită ulterior transmiterii documentului către ACROO și documentul prin care aceasta a fost aprobată.

Art.6. – (1) În urma primirii Documentației de recepție, ACROO efectuează verificarea administrativă în vederea stabilirii caracterului complet al documentației în conformitate cu cerințele prevăzute în Anexa 1.

(2) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la primirea Documentației de recepție, în cazul în care ACROO constată că documentația este incompletă sau că sunt necesare informații ori documente suplimentare, aceasta notifică în scris concesionarul, indicând deficiențele identificate și informațiile sau documentele care trebuie transmise.

(3) Concesionarul transmite informațiile sau documentele solicitate în termen de 20 de zile lucrătoare de la data primirii notificării. La cererea motivată a concesionarului, formulată înainte de expirarea acestui termen, ACROO poate aproba prelungirea termenului, în următoarele cazuri:

a) informațiile sau documentele solicitate trebuie obținute ori emise de o terță persoană, de o autoritate sau instituție publică, de un organism de verificare independentă ori de un alt organism competent, iar concesionarul dovedește că a întreprins demersurile necesare pentru obținerea acestora;

b) informațiile sau documentele solicitate au un volum ori un grad de complexitate tehnică care necesită un termen suplimentar pentru elaborare, verificare sau corelare;

c) îndeplinirea solicitării este condiționată de efectuarea unor verificări, încercări, măsurători sau evaluări tehnice suplimentare;

d) există circumstanțe obiective, independente de voința concesionarului, care împiedică transmiterea informațiilor sau documentelor în termenul prevăzut la prezentul alineat.

(4) Prolungirea se aprobă de ACROO pentru perioada necesară îndeplinirii solicitării, fără ca termenul suplimentar să poată depăși 10 zile lucrătoare. În situațiile prevăzute la lit. a) și c), durata prelungirii se stabilește de ACROO în raport cu termenul comunicat sau estimat în mod justificat de entitatea competentă pentru emiterea documentelor ori pentru efectuarea verificărilor, fără a putea fi stabilită în mod automat prin raportare la termenul prevăzut la alin. (3).

(5) Intervalul de timp necesar transmiterii informațiilor și documentelor solicitate conform celor prevăzute la alin. (3) suspendă termenul de evaluare prevăzut la art. 8 alin. (1). În termen de 5 zile lucrătoare de la primirea tuturor informațiilor și documentelor solicitate, ACROO comunică concesionarului dacă Documentația de recepție este completă și poate fi supusă evaluării.

(6) În cazul în care concesionarul nu transmite informațiile sau documentele solicitate în termenul stabilit potrivit alin. (3), ACROO suspendă procedura de recepție până la transmiterea acestora. Suspendarea se comunică în scris concesionarului în termen de 5 zile lucrătoare de la expirarea termenului prevăzut la alin. (3).

Art.7. – (1) După confirmarea caracterului complet al Documentației de recepție, ACROO efectuează evaluarea conformității lucrărilor supuse recepției cu Aprobarea de dezvoltare, cu documentația aprobată care a stat la baza emiterii acesteia și, după caz, cu cerințele prevăzute la art. 4, art. 20 alin. (9), art. 21, art. 22 și art. 24 din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore.

(2) Evaluarea conformității cu cerințele de reglementare se fundamentează pe Documentația de recepție transmisă de către concesionar în conformitate cu cerințele prevăzute în Anexa 1. Pentru aspectele privind racordarea și utilizarea racordului, Comisia ia în considerare exclusiv documentele de racordare și notificările de funcționare prevăzute la art. 2 alin. (2) lit. j) din prezenta procedură.

(3) În cadrul evaluării se verifică conformitatea proiectului centralei electrice eoliene offshore, inclusiv a lucrărilor aferente executate pe uscat, cu aprobarea de dezvoltare, documentația aprobată și cerințele legale aplicabile, precum și îndeplinirea condițiilor necesare finalizării procedurii de recepție a lucrărilor.

(4) Pentru instalațiile și echipamentele aflate în competența Operatorului de Transport și Sistem, verificarea prevăzută la alin. (3) se realizează pe baza constatărilor emise de acesta în condițiile documentelor prevăzute la art. 2 alin. (2) lit. j) din prezenta procedură, fără ca evaluarea efectuată de ACROO să se substituie verificărilor tehnice ori procedurilor specifice Operatorului de Transport și Sistem.

(5) În cazul în care, în cadrul evaluării, constată neclarități sau necorelări cu privire la informațiile cuprinse în documentul formal emis de organismul de verificare independentă, așa cum este definit la art.2, alin.(2), lit. k) din prezenta procedură, ACROO poate solicita concesionarului, în scris și motivat, informații suplimentare, clarificări ori documente justificative. Solicitarea se limitează la aspectele necesare clarificării concluziilor documentului formal emis și nu poate avea ca obiect refacerea evaluărilor sau verificărilor efectuate de organismul de verificare independentă potrivit schemei de verificare aplicabile. Informațiile, clarificările sau documentele solicitate se transmit în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea solicitării.

(6) Evaluarea efectuată de ACROO nu constituie o reevaluare a proiectării ingineresti, a integrității structurale sau a verificării tehnice a proiectului centralei electrice eoliene offshore. Responsabilitatea pentru aceste activități revine concesionarului și organismului de verificare independentă, în conformitate cu schema de verificare aplicabilă.

Art.8. – (1) În termen de maximum 20 de zile lucrătoare de la data confirmării caracterului complet al Documentației de recepție din punct de vedere administrativ, ACROO finalizează evaluarea conformității cu cerințele de reglementare și comunică rezultatul acesteia, împreună cu documentația justificativă aferentă, Ministerului Energiei și Operatorul de Transport și Sistem.

(2) În urma evaluării prevăzute la art. 6, ACROO convoacă și coordonează Inspecția în vederea recepției lucrărilor în cazul în care sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții:

a) Documentația de recepție este completă din punct de vedere administrativ și cuprinde documentele prevăzute în anexa nr. 1 la prezenta procedură, aplicabile obiectului recepției;

b) lucrările care fac obiectul recepției sunt declarate finalizate de către concesionar și sunt prezentate în configurația finală conform execuției;

c) nu au fost identificate, în cadrul evaluării, neconformități care, prin natura sau efectele acestora, împiedică efectuarea Inspecției de recepție ori afectează în mod evident siguranța, integritatea sau funcționalitatea lucrărilor supuse recepției;

d) documentul formal emis de organismul de verificare independentă este valabil și confirmă îndeplinirea cerințelor aplicabile etapei de construire și trecerii la etapa următoare, în măsura în care asemenea cerințe sunt prevăzute în schema de verificare și certificare aplicabilă proiectului;

e) pentru instalațiile și echipamentele aferente racordării la rețeaua electrică de transport, sunt disponibile documentele emise de Operatorul de Transport și Sistem necesare pentru desfășurarea Inspecției de recepție, potrivit reglementărilor aplicabile.

(3) În cazul în care una dintre condițiile prevăzute la alin. (2) lit. a)-e) nu este îndeplinită, ACROO comunică în scris concesionarului aspectele identificate și măsurile necesare pentru remedierea acestora și, după caz, suspendă procedura de recepție.

(4) Inspecția de recepție este efectuată de Comisia prevăzută la art.4 și include examinarea nemijlocită a lucrărilor offshore, analiza documentelor aferente întregului obiect al recepției și, după caz, verificarea la amplasament a componentelor executate pe uscat, fără a substitui recepția distinctă prevăzută la art. 1 alin. (7). Pentru accesul la amplasamentele offshore se respectă cerințele de siguranță și condițiile operaționale aplicabile.

(5) Inspecția verifică, în limitele competențelor instituțiilor participante, conformitatea lucrărilor cu Aprobarea de dezvoltare și Documentația de recepție, stadiul realizării măsurilor de siguranță și aptitudinea proiectului de a tranzita către perioada de probă.

(6) Inspecția de recepție include verificarea nemijlocită a instalațiilor și echipamentelor offshore și onshore care fac parte din obiectul recepției, verificarea stadiului de execuție a lucrărilor, examinarea documentelor care atestă efectuarea verificărilor, încercărilor și testelor aferente lucrărilor executate până la data recepției, precum și verificarea, după caz, a stării și integrității elementelor critice pentru siguranță și mediu.

(7) Inspecția de recepție nu include activitățile de testare și punere în funcțiune definite la art.2, alin.(2), lit.u) din prezenta procedură.

(8) Pentru instalațiile și echipamentele aferente racordării la rețeaua electrică de transport, activitățile privind punerea sub tensiune pentru probe, verificarea conformității în vederea punerii sub tensiune și punerea sub tensiune finală se realizează de Operatorul de Transport și Sistem în conformitate cu Regulamentul privind racordarea la rețeaua electrică de transport a centralelor electrice eoliene offshore, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2024. Recepția lucrărilor potrivit prezentei proceduri nu înlocuiește și nu aduce atingere acestor activități.

(9) Reprezentanții concesionarului, ai organismului de verificare independentă, ai antreprenorilor, producătorilor și ai altor specialiști tehnici pot participa la Inspecția de recepție în scopul furnizării de informații tehnice, efectuării de demonstrații sau furnizării de clarificări. Aceștia nu dobândesc calitatea de membri ai Comisiei de recepție și nu participă la adoptarea concluziilor acesteia.

(10) În cazul identificării unor neconformități, defecte, deficiențe, lucrări nefinalizate ori documente lipsă, Comisia de recepție stabilește efectul acestora asupra recepției și măsurile necesare pentru remediere.

(11) În conformitate cu rezultatul procesului de evaluare determinat de respectarea condițiilor prevăzute la alin. (2), precum și cu rezultatul Inspecției de recepție, Comisia de recepție poate decide:

a) admiterea recepției;

- b) admiterea recepției cu măsuri și termene de remediere, numai dacă aspectele restante nu afectează siguranța, conformitatea esențială a lucrărilor sau posibilitatea legală de trecere către etapa următoare;
- c) suspendarea procedurii de recepție;
- d) respingerea recepției.

(12) În cazul în care Comisia de recepție admite recepția cu măsuri și termene de remediere potrivit alin. (11) lit. b), Procesul-verbal stabilește pentru fiecare măsură:

- a) neconformitatea sau aspectul restant constatat;
- b) măsura de remediere;
- c) responsabilul pentru realizarea măsurii;
- d) termenul de realizare; și
- e) documentele sau dovezile care trebuie prezentate Comisiei pentru confirmarea îndeplinirii măsurii.

(13) Termenul stabilit pentru remedierea fiecărei măsuri nu poate depăși 30 de zile lucrătoare, cu excepția situațiilor în care natura tehnică a măsurii impune un termen mai lung, care se justifică în Procesul-verbal de recepție.

(14) Concesionarul transmite documentele și dovezile privind îndeplinirea măsurilor în termenul stabilit prin Procesul-verbal de recepție. Comisia de recepție verifică îndeplinirea acestora în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea documentelor și, după caz, confirmă îndeplinirea măsurilor sau dispune, în mod motivat, menținerea acestora, stabilirea unor măsuri suplimentare ori reluarea procedurii de recepție.

Art.9. – (1) După finalizarea Inspecției de recepție și a deliberărilor Comisiei de recepție, secretariatul Comisiei elaborează proiectul Procesului-verbal de recepție a lucrărilor, utilizând modelul prevăzut în Anexa 2 la prezenta procedură.

(2) Procesul-verbal de recepție a lucrărilor cuprinde obiectul exact al recepției, documentele analizate, constatările Comisiei, măsurile și termenele de remediere, pozițiile instituțiilor participante și concluzia adoptată potrivit art. 8 alin. (11). Opiniile distincte se consemnează integral sau se anexează.

(3) Procesul-verbal de recepție a lucrărilor se semnează de membrii Comisiei și se comunică

Ministerului Energiei, Operatorului de Transport și Sistem și concesionarului în termen de 10 zile lucrătoare de la data semnării. Concesionarul confirmă primirea și luarea la cunoștință a procesului-verbal și asigură păstrarea acestuia în documentația proiectului.

(4) Pentru lucrările executate pe uscat care nu sunt incluse în obiectul Aprobării de dezvoltare și care intră sub incidența Codului amenajării teritoriului, urbanismului și construcțiilor, aprobat prin Legea nr. 169/2026, Procesul-verbal de recepție întocmit potrivit prezentei proceduri nu înlocuiește procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor prevăzut de legislația în domeniul construcțiilor și nu produce efectele juridice atribuite acestuia de legislația respectivă.

(5) Procesul-verbal de recepție a lucrărilor nu exonerează concesionarul de obligațiile și răspunderile care îi revin potrivit Legii nr. 121/2024 și nu înlocuiește îndeplinirea condițiilor legale necesare pentru punerea în funcțiune, exploatarea și producerea de energie electrică.

(6) Pentru emiterea licenței de producere a energiei electrice trebuie îndeplinite condițiile prevăzute la art. 25 din Legea nr. 121/2024, respectiv prevederile Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 6/ 2025.

Anexa nr.1

la procedură

DOCUMENTAȚIA DE RECEPȚIE

I. Documentația de recepție va cuprinde, cel puțin, după caz, documentația aferentă atât centralei electrice eoliene offshore, cât și lucrărilor aferente executate pe uscat care fac parte din proiectul aprobat, inclusiv:

1. Cererea pentru inițierea procedurii de recepție a lucrărilor pentru centrala electrică eoliană offshore, semnată de concesionar, prin care acesta confirmă că întreaga documentație inclusă în Documentația de recepție reflectă configurația finală conform execuției a centralei electrice eoliene offshore. Se va utiliza modelul prevăzut în Anexa 3 la prezenta procedură.
2. Documentul formal emis de un organism de verificare independentă recunoscut IECRE, aplicabil recepției, în raport cu schema de verificare și certificare a proiectului conformă cu standardele IECRE;
3. Proiectul tehnic, desenele și documentația conform execuției as-built pentru lucrările supuse recepției;

4. Registrul modificărilor substanțiale, în raport cu documentația aferentă Aprobării de dezvoltare, aprobate și implementate în etapa de construcție, inclusiv confirmarea integrării acestora în configurația finală conform execuției;
5. Raportul de sinteză privind verificările, încercările și testele funcționale aferente etapei de punere în funcțiune efectuate până la data recepției, cu identificarea probelor de conformitate la rețea care urmează să fie efectuate, după caz;
6. Documentele de racordare și notificările de funcționare emise până la data recepției, dacă au fost necesare pentru activitățile deja efectuate;
7. Registrul lucrărilor, documentelor, abaterilor sau limitărilor rămase de clarificat ori remediat, împreună cu termenele propuse;
8. Programul perioadei de probă și programul probelor la rețea, dacă sunt disponibile la data recepției;
9. Planul de intervenție în situații de urgență aplicabil perioadei de probă, care să acopere atât activitățile operaționale offshore, cât și activitățile operaționale aferente lucrărilor executate pe uscat;
10. Lista elementelor critice pentru siguranță și mediu care fac parte din centrala electrică eoliană offshore finalizată;
11. Procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor executate pe uscat, neincluse în obiectul Aprobării de dezvoltare;
12. Documentele privind măsurările și confirmarea metrologică a echipamentelor utilizate la verificările care fundamentează recepția;
13. În cazul unei recepții realizate distinct pentru o secțiune, etapă, tronson, sector, obiect sau categorie de lucrări, documentele care demonstrează delimitarea fizică și funcțională a părții supuse recepției, precum și îndeplinirea condițiilor necesare pentru utilizarea sau punerea în funcțiune a acesteia în condiții de siguranță;
14. Orice alte documente relevante solicitate de autoritatea competentă.

Anexa nr.2

la procedură

PROCES-VERBAL DE RECEPȚIE A LUCRĂRILOR

În conformitate cu art. 24 din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore

Proces-verbal (ref.)	Nr. de înregistrare	
	Data	[zz.ll.aa]
Proiect de centrală electrică eoliană offshore		
Concesionar		
Amplasamentul proiectului		
Puterea instalată a proiectului		
Aprobare de dezvoltare (ref.)	Nr. de înregistrare	
	Data	[zz.ll.aa]
Documentația de recepție (ref.)	Nr. de înregistrare	
	Data	[zz.ll.aa]
Perioada/ele Inspecției de recepție	La uscat	[zz.ll.aa- zz.ll.aa]
	Offshore	[zz.ll.aa- zz.ll.aa]
Locul ședinței Comisiei de recepție		

1. OBIECTUL RECEPȚIEI

Comisia de recepție identifică exact lucrările supuse recepției. În cazul unei recepții parțiale se indică secțiunea, etapa, tronsonul, sectorul sau obiectul recepționat și condițiile care permit utilizarea în siguranță. Comisia de recepție consemnează că procedura de recepție a lucrărilor se aplică următoarelor componente ale proiectului:

1.1. LUCRĂRI OFFSHORE

Componentă	Inclusă	Document de recepție distinct, după caz	Observații
Turbine eoliene	☐		

Fundații și structuri de susținere	☐		
Stații electrice offshore	☐		
Stații de conversie	☐		
Cabluri inter-array	☐		
Cabluri de export – tronson offshore	☐		
Sisteme de protecție la eroziune (scour protection)	☐		
Elemente critice pentru siguranță și mediu	☐		
Sisteme de comunicații maritime	☐		
Sisteme de intervenție în situații de urgență	☐		
Altele	☐		

1.2. LUCRĂRI EXECUTATE PE USCAT

Componentă	Inclusă	Document de recepție distinct, după caz	Observații
Instalație de aducere la țărm a cablului (<i>cable landfall</i>)	☐		
Stație de tranziție a cablurilor	☐		
Cablu de export – tronson terestru	☐		
Stație electrică terestră	☐		
Echipamente pentru racordarea la rețea	☐		

Sisteme de protecție și automatizare	☐		
Sisteme de telecomunicație și SCADA aferente racordării	☐		
Drumuri de acces	☐		
Sisteme de securitate	☐		
Clădiri auxiliare	☐		
Altele	☐		

2. DOCUMENTAȚIA ANALIZATĂ

Document	Referință	Depus	Analizat	Observații
Cererea pentru recepția lucrărilor (model Anexa 3)		☐	☐	
Documentul de conformitate emis de Organismul de verificare independentă		☐	☐	
Registrul modificărilor substanțiale		☐	☐	
Proiectul tehnic și documentația as-built		☐	☐	
Raportul privind verificările și testele efectuate aferente etapei de punere în funcțiune		☐	☐	

Programul perioadei de probă și programul probelor la rețea		☐	☐	
Documentele/notificările de racordare existente		☐	☐	
Lista elementelor critice pentru siguranță și mediu		☐	☐	
Planul de intervenție în situații de urgență		☐	☐	
Procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor executate pe uscat		☐	☐	
Documentele pentru recepția parțială, după caz		☐	☐	
Registrul lucrărilor, documentelor, abaterilor sau limitărilor restante		☐	☐	
Documentele privind măsurările și confirmarea metrologică		☐	☐	
Alte documente		☐	☐	

3. SINTEZA EVALUĂRII CONFORMITĂȚII CU CERINȚELE DE REGLEMENTARE

Element/Document	Concluzii/Observații

4. CONSTATĂRILE INSPECȚIEI DE RECEPȚIE

Constatări/Neconformități	Detalii	Observații
---------------------------	---------	------------

--	--	--

5. MĂSURI CORECTIVE, CONDIȚII ȘI TERMENE

Nr.crt.	Măsura/Condiția	Termen	Responsabil	Observații

6. CONCLUZIA COMISIEI DE RECEPȚIE

- ☐ Recepția se ADMITE.
☐ Recepția se ADMITE CU MĂSURI ȘI TERMENE.
☐ Procedura de recepție SE SUSPENDĂ.
☐ Recepția se RESPINGE.

7. STADIUL RACORDĂRII ȘI AL PERIOADEI DE PROBĂ -INFORMATIV

Perioada de probă: ☐ neîncepută ☐ în curs ☐ finalizată

Data de începere a perioadei de probă: _____

Documente/notificări de racordare existente: _____

Notă: Informațiile se consemnează cu titlu informativ. Prezenta recepție nu substituie actele operatorului de rețea relevant.

8. SEMNĂTURILE MEMBRILOR COMISIEI DE RECEPȚIE

Subsemnații, reprezentanți autorizați ai Ministerului Energiei, ai Autorității Competente pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră -ACROO și ai Operatorului de Transport și Sistem, în calitate de membri ai Comisiei de recepție constituite potrivit art. 24 din Legea nr. 121/2024, consemnăm că am analizat, fiecare în limitele competențelor legale ale autorității sau instituției reprezentate, Documentația de recepție, documentele justificative, rezultatele evaluării conformității cu cerințele de reglementare și constatările Inspecției de recepție și formulăm concluziile prevăzute în prezentul Proces-verbal.

Semnarea prezentului Proces-verbal de către membrii Comisiei de recepție atestă exclusiv concluziile formulate cu privire la aspectele care intră în competența legală a autorității sau instituției pe care o reprezintă și nu determină asumarea răspunderii pentru verificarea ori conformitatea aspectelor aflate în competența celorlalte autorități sau instituții participante.

Instituția	Reprezentant	Funcția	Semnătura
ACROO		/Președinte Comisie de recepție	
ACROO			
Ministerul Energiei			
Ministerul Energiei			
OTS			
OTS			

9. INVITAȚII ȘI LUARE LA CUNOȘTINȚĂ DE CĂTRE CONCESIONAR

Subsemnatul/Subsemnații, reprezentant/reprezentanți autorizați ai concesionarului, confirmăm primirea prezentului Proces-verbal de recepție a lucrărilor și luarea la cunoștință a conținutului acestuia, inclusiv a constatărilor, condițiilor, măsurilor corective și limitărilor aplicabile perioadei de probă, după caz.

Prezentul fapt nu exonerează concesionarul de îndeplinirea obligațiilor care îi revin potrivit legislației aplicabile, inclusiv în ceea ce privește siguranța, integritatea și performanța centralei electrice eoliene offshore pe durata ciclului de viață al proiectului.

Entitatea	Reprezentant	Funcția	Semnătura
Concesionar			
Executant			
Proiectant			

Organism de verificare independentă			
Alt participant			

Prezentul Proces-verbal de recepție a lucrărilor a fost întocmit și semnat astăzi, [zz.ll.aa] în 4 (patru) exemplare originale, fiecare exemplar având aceeași valoare juridică. Câte un exemplar original se păstrează de către Ministerul Energiei, ACROO și Operatorul de Transport și Sistem, iar un exemplar se transmite concesionarului.

Anexa nr.3

la procedură

CERERE PENTRU ÎNȚIEREA PROCEDURII DE RECEPȚIE A LUCRĂRILOR PENTRU CENTRALA ELECTRICĂ EOLIANĂ OFFSHORE

Către:

**AUTORITATEA COMPETENTĂ PENTRU REGLEMENTAREA OPERAȚIUNILOR
OFFSHORE LA MAREA NEAGRĂ**

I. DATE DE IDENTIFICARE ALE CONCESIONARULUI

Denumirea concesionarului: _____

Sediul social: _____

CUI / nr. de înregistrare: _____

Reprezentant legal / împuternicit: _____

Funcția: _____

Telefon / e-mail: _____

II. DATE DE IDENTIFICARE ALE PROIECTULUI

Denumirea proiectului de centrală electrică eoliană offshore: _____

Perimetrul eolian offshore / amplasamentul proiectului: _____

Contractul de concesiune nr. _____ din data de: _____

Aprobarea de dezvoltare nr. _____ din data de: _____

Puterea instalată a proiectului: _____

III. OBIECTUL CERERII

În conformitate cu art. 24 din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore și cu prevederile Procedurii de recepție a lucrărilor, inclusiv a celor executate pe uscat, pentru centralele electrice eoliene offshore, solicităm inițierea procedurii de recepție a lucrărilor aferente proiectului identificat la pct. II.

Prin prezenta confirmăm că au fost finalizate lucrările de construire și instalare, precum și activitățile de punere în funcțiune care pot fi efectuate în mod legal până la data solicitării și care sunt necesare inițierii procedurii de recepție.

Recepția este solicitată pentru următoarele componente ale proiectului:

- ☐ lucrările offshore care fac parte din proiectul aprobat;
- ☐ lucrările aferente executate pe uscat care fac parte din proiectul aprobat;
- ☐ întregul proiect, incluzând lucrările offshore și lucrările aferente executate pe uscat.
- ☐ recepție parțială pentru următoarea secțiune/etapă/tronson/sector/obiect: _____

Precizări privind obiectul recepției, după caz: _____

IV. DOCUMENTAȚIA DE RECEPȚIE ANEXATĂ

Prezenta cerere este însoțită de Documentația de recepție, care reflectă configurația finală conform execuției a centralei electrice eoliene offshore și, după caz, a lucrărilor aferente executate pe uscat care fac parte din proiectul aprobat.

Documentația transmisă cuprinde cel puțin, după caz:

1. Cererea pentru inițierea procedurii de recepție a lucrărilor pentru centrala electrică eoliană offshore, semnată de concesionar, prin care acesta confirmă că întreaga documentație inclusă în Documentația de recepție reflectă configurația finală conform execuției a centralei electrice eoliene offshore.
2. Documentul formal emis de un organism de verificare independentă recunoscut IECRE, aplicabil recepției, în conformitate schema de certificare a proiectului descrisă în standardele IECRE;
3. Proiectul tehnic, desenele și documentația conform execuției -as-built pentru lucrările supuse recepției;
4. Registrul tuturor modificărilor substanțiale aprobate și implementate în etapa de construire, inclusiv confirmarea integrării acestora în configurația finală conform execuției;
5. Raportul de sinteză privind verificările, încercările și testele funcționale aferente etapei de punere în funcțiune efectuate până la data recepției, cu identificarea probelor de conformitate la rețea care urmează să fie efectuate, după caz;
6. Documentele de racordare și notificările de funcționare emise până la data recepției;
7. Registrul lucrărilor, documentelor, abaterilor sau limitărilor rămase de clarificat ori remediat, împreună cu termenele propuse;
8. Programul perioadei de probă și programul probelor la rețea;
9. Planul de intervenție în situații de urgență aplicabil perioadei de probă, care să acopere atât activitățile operaționale offshore, cât și activitățile operaționale aferente lucrărilor executate pe uscat;
10. Lista elementelor critice pentru siguranță și mediu care fac parte din centrala electrică eoliană offshore finalizată;
11. Procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor executate pe uscat, neincluse în obiectul Aprobării de dezvoltare;
12. Documentele privind măsurările și confirmarea metrologică a echipamentelor utilizate la verificările care fundamentează recepția;
13. Alte documente justificative relevante: _____.

V. DOCUMENTE TRANSMISE ANTERIOR CĂTRE ACROO

Pentru documentele transmise anterior către ACROO care rămân valabile, nu au fost modificate și sunt în continuare conforme cu configurația finală conform execuției, concesionarul face trimitere la referințele indicate în indexul Documentației de recepție și confirmă menținerea valabilității și aplicabilității acestora.

Referințe / observații: _____

VI. DECLARAȚIA CONCESIONARULUI

Subsemnatul/a, în calitate de reprezentant legal/împuternicit al concesionarului identificat la pct. I, declar, în numele acestuia, că:

- a) informațiile și documentele cuprinse în Documentația de recepție sunt reale, exacte și complete și reflectă configurația finală conform execuției a proiectului supus recepției;
- b) lucrările pentru care se solicită recepția au fost executate în conformitate cu Aprobarea de dezvoltare, cu modificările aprobate, după caz, și cu documentația aplicabilă proiectului;
- c) activitățile de punere în funcțiune și testele funcționale necesare inițierii procedurii de recepție au fost finalizate, iar situația eventualelor elemente restante, abateri sau limitări este prezentată integral în Documentația de recepție;
- d) documentele transmise anterior către ACROO la care se face trimitere în Documentația de recepție rămân valabile, nu au fost modificate și sunt aplicabile configurației finale conform execuției, în măsura indicată în documentație;
- e) concesionarul va pune la dispoziția ACROO și a Comisiei de recepție informațiile, clarificările, documentele justificative și accesul necesare desfășurării activităților prevăzute de procedura de recepție, în condițiile legii.

VII. PERSOANA DE CONTACT PENTRU PROCEDURA DE RECEPȚIE

Nume și prenume: _____

Funcția: _____

Telefon: _____

E-mail: _____

Reprezentant legal / împuternicit al concesionarului:

Nume și prenume: _____

Funcția: _____

Semnătura: _____ L.S.

Data: ____/____/____