

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA COMPETENTĂ PENTRU REGLEMENTAREA
OPERAȚIUNILOR OFFSHORE LA MAREA NEAGRĂ

ORDIN

pentru aprobarea Normelor privind procedura de obținere a Aprobării de dezvoltare a centralelor electrice eoliene offshore*)

Având în vedere prevederile art. 8 alin. (14) din Legea nr. 165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore, cu modificările și completările ulterioare, precum și dispozițiile art. 6 lit. d) din anexa la Hotărârea Guvernului nr. 688/2017 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a Autorității Competente pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră, cu modificările ulterioare,

ținând seama de prevederile art. 4 lit. a) și e) din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore și de Referatul Direcției energie offshore nr. 1.575 din 21.08.2026 pentru aprobarea Normelor privind procedura de obținere a Aprobării de dezvoltare a centralelor electrice eoliene offshore, aprobat de președintele Autorității Competente pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (3) din anexa la Hotărârea Guvernului nr. 688/2017, cu modificările ulterioare,

**președintele Autorității Competente pentru Reglementarea
Operațiunilor Offshore la Marea Neagră** emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Normele privind procedura de obținere a Aprobării de dezvoltare a centralelor electrice eoliene offshore, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Președintele Autorității Competente
pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore
la Marea Neagră,
Dan Lucian Popovici

București, 28 august 2026.
Nr. 13.

*) Ordinul nr. 13/2026 a fost publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 730 din 31 august 2026 și este reprodus și în acest număr bis.

ANEXĂ**Norme privind procedura de obținere a Aprobării de dezvoltare a centralelor electrice eoliene offshore****CAPITOLUL I – Dispoziții introductive**

Art. 1. – (1) Prezentele norme stabilesc cadrul procedural și cerințele privind pregătirea, depunerea, analizarea și soluționarea solicitării pentru emiterea Aprobării de dezvoltare a centralei electrice eoliene offshore, denumită în continuare Aprobarea de dezvoltare, în aplicarea Legii nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore.

(2) Normele urmăresc asigurarea unei evaluări unitare a proiectelor de energie eoliană offshore din punct de vedere tehnic, al siguranței operaționale, al protecției mediului, al compatibilității cu utilizările maritime și cu cerințele de securitate, precum și al racordării la rețeaua electrică de transport.

(3) Prezentele norme se aplică concesionarilor perimetrelor eoliene offshore și, după caz, autorităților și instituțiilor publice implicate în procesul de avizare și autorizare a proiectelor.

Art. 2. – (1) Aprobarea de dezvoltare se emite de Autoritatea Competentă pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră, denumită în continuare ACROO, în condițiile Legii nr. 121/2024, în temeiul art.2 lit. a), c) și art.4 lit. a).

(2) Aprobarea de dezvoltare produce efectele juridice prevăzute de Legea nr. 121/2024 și acoperă lucrările efectuate în perimetrul eolian offshore, precum și lucrările efectuate pe uscat până la punctul de racordare la rețeaua de transport al energiei electrice, în limitele stabilite de lege.

(3) Aprobarea de dezvoltare poate fi emisă pentru întregul ansamblu de lucrări sau, la solicitarea concesionarului, pentru secțiuni, etape, tronsoane, sectoare, ori categorii de lucrări, în conformitate cu art.20 (7) din Legea nr. 121/2024.

(4) Lucrările aferente proiectului, executate pe uscat, care nu sunt incluse în Aprobarea de dezvoltare și care intră sub incidența legislației în domeniul construcțiilor se realizează în conformitate cu regimul juridic aplicabil amenajării teritoriului, urbanismului și construcțiilor, inclusiv în ceea ce privește proiectarea, autorizarea, executarea, verificarea și recepția acestora, cu respectarea prevederilor Codului amenajării teritoriului, urbanismului și construcțiilor, aprobat prin Legea nr. 169/2026, precum și a celorlalte acte normative aplicabile.

Art. 3 - (1) În sensul prezentelor norme, termenii și expresiile definite de Legea nr. 121/2024 se utilizează cu semnificația stabilită de aceasta.

(2) În cuprinsul prezentelor norme se utilizează următorii termeni și expresii:

- a) Aprobare de dezvoltare – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. a) din Legea nr. 121/2024;
- b) autoritate competentă – are semnificațiile prevăzute la art. 2 lit. b), c), d) din Legea nr. 121/2024;
- c) autorizație de înființare – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. e) din Legea nr. 121/2024;
- d) cablu subacvatic – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. f) din Legea nr. 121/2024;
- e) centrală electrică eoliană offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. g) din Legea nr. 121/2024;
- f) concesionar – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. h) din Legea nr. 121/2024;
- g) dezvoltator – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. k) din Legea nr. 121/2024;
- h) licență de producere a energiei electrice – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. l) din Legea nr. 121/2024;
- i) offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. m) din Legea nr. 121/2024;
- j) organism de verificare independentă – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. o) din Legea nr. 121/2024;
- k) perimetru eolian offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. p) din Legea nr. 121/2024;
- l) 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;
- m) stație electrică 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 HVDC, stațiile de comutație, stațiile de compensare și alte instalații electrice offshore cu funcții echivalente;
- n) stație de conversie offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. t) din Legea nr. 121/2024;
- o) turbină eoliană offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. Ț) din Legea nr. 121/2024;
- p) zone restricționate – au semnificația prevăzută la art. 2 lit. u) din Legea nr. 121/2024;

Art. 4 - (1) În sensul prezentelor norme, abrevierile utilizate au următoarele semnificații:

- a) ACROO – Autoritatea Competentă pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră;
- b) ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
- c) ATR – aviz tehnic de racordare;
- d) FEED – proiectare preliminară/de definire a proiectului;

- e) HAZID – studiu general de analiză a riscurilor destinat identificării amenințărilor și pericolelor asociate amplasamentului, proiectului sau activității;
- f) HAZOP – studiu privind pericolele și operabilitatea;
- g) HSSE – sănătate și securitate în muncă, securitate și protecția mediului;
- h) HVDC – sistem de curent continuu de înaltă tensiune;
- i) IEC – Comisia Electrotehnică Internațională;
- j) IECRE – sistemul IEC de certificare în domeniul energiei regenerabile;
- k) RECB – organism de certificare recunoscut în cadrul sistemului IECRE;
- l) SCADA – sistem electronic de obținere, supraveghere și control date
- m) UE – Uniunea Europeană.

Art. 5 - Prezentele norme se interpretează și se aplică în coroborare cu următoarele acte normative, reglementări și standarde, în măsura în care sunt aplicabile:

- a) Codul amenajării teritoriului, urbanismului și construcțiilor, aprobat prin Legea nr. 169/2026;
- b) Directiva 2014/52/UE privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului;
- c) Directiva 2014/89/UE privind stabilirea unui cadru pentru amenajarea spațiului maritim;
- d) Hotărâre de Guvern 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;
- e) Hotărâre de Guvern nr. 664/2026 privind aprobarea listei perimetrelor eoliene offshore care pot fi concesionate în sectorul românesc al Mării Negre
- f) Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore;
- g) Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare;
- h) Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;
- i) Ordonanța Guvernului nr. 18/2016 privind amenajarea spațiului maritim;
- j) Ordonanța Guvernului nr. 98/2010 privind identificarea, desemnarea și protecția infrastructurilor critice, aprobată prin Legea nr. 18/2011, cu modificările și completările ulterioare;
- k) Planul național integrat în domeniul energiei și schimbărilor climatice pentru perioada 2021–2030;
- 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;
- v) Ghidurile de bună practică G+.

(2) Proiectarea, construirea, instalarea, punerea în funcțiune și celelalte activități aferente etapei de dezvoltare se realizează cu respectarea cerințelor legale și de reglementare aplicabile privind siguranța și ținând seama de practicile internaționale recunoscute în domeniul energiei eoliene offshore, precum și de ghidurile de bună practică și standardele prevăzute la alin. (1), în măsura în care acestea sunt aplicabile proiectului și activităților desfășurate.

CAPITOLUL II – Roluri și responsabilități

Art. 6 - (1) Ministerul Energiei exercită atribuțiile prevăzute de Legea nr. 121/2024, inclusiv desemnarea perimetrelor de concesiune offshore și organizarea procedurilor competitive, încheierea contractelor de concesiune și administrarea procesului de concesionare de către stat.

(2) Ministerul Energiei îndeplinește rolul de punct unic de coordonare pentru investitori și, împreună cu ACROO, contribuie la asigurarea transparenței, siguranței, protecției mediului și respectării cadrului de reglementare, precum și la coordonarea dezvoltării infrastructurii, porturilor, forței de muncă și lanțului de aprovizionare, potrivit competențelor legale.

Art. 7 - (1) ACROO emite Aprobarea de dezvoltare pentru centralele electrice eoliene offshore, în condițiile Legii nr. 121/2024.

(2) ACROO exercită controlul conformității tehnice și al siguranței instalațiilor, îndeplinește rolul de autoritate competentă în procesul de autorizare anterior construcției și operării, emite reglementări privind procedurile de aprobare și documentația tehnică și stabilește, în actele emise, cerințele privind dezafectarea, potrivit competențelor prevăzute de lege.

Art. 8 - (1) ANRE emite licențele de producere a energiei electrice și autorizațiile de înființare, reglementează cadrul de racordare la rețea și condițiile de licențiere și exercită celelalte atribuții privind participarea pe piață și conformarea cu normele de reglementare.

(2) ANRE participă la cadrul general de autorizare aplicabil proiectelor eoliene offshore în conformitate cu Legea nr. 121/2024, Legea nr. 123/2012 și reglementările ANRE aplicabile.

Art. 9 - (1) Operatorul de Transport și Sistem emite condițiile tehnice de racordare și avizul tehnic de racordare, asigură integrarea producției eoliene offshore în sistemul de transport și este responsabil pentru echilibrarea sistemului și siguranța operațională în limitele de competență, potrivit legislației aplicabile.

(2) În condițiile prevăzute de lege, Operatorul de Transport și Sistem poate dispune limitarea sau deconectarea producției din motive de siguranță a sistemului ori din motive tehnice.

Art. 10 - (1) Concesionarii participă la procedurile competitive de concesionare, dobândesc drepturile de concesiune, îndeplinesc cerințele de eligibilitate, tehnice și financiare și obțin Aprobarea de dezvoltare emisă de ACROO înainte de începerea construcției, în condițiile Legii nr. 121/2024.

(2) Concesionarul este responsabil pentru construirea, operarea și dezafectarea centralei electrice eoliene offshore în condițiile actelor de reglementare aplicabile.

(3) Ministerul Energiei și ACROO cooperează, potrivit art. 5 din Legea nr. 121/2024, pentru asigurarea funcționării în siguranță a instalațiilor, protecția mediului, transparența și accesul investitorilor la date, precum și pentru monitorizarea respectării obligațiilor de concesiune și a cerințelor de reglementare.

CAPITOLUL III – Etapele premergătoare obținerii Aprobării de dezvoltare

Art. 11 - (1) Procedura de obținere a Aprobării de dezvoltare se desfășoară ca un proces integrat de reglementare, destinat să se asigure că proiectele eoliene offshore sunt fezabile din punct de vedere tehnic, acceptabile din punct de vedere al aspectelor de siguranță și mediu, compatibile cu cerințele maritime și de securitate națională și capabile să fie integrate în siguranță în sistemul electroenergetic național.

(2) În conformitate cu art. 20 și 21 din Legea nr. 121/2024, concesionarului îi revine responsabilitatea pregătirii și depunerii documentației complete necesare emiterii Aprobării de dezvoltare de către ACROO.

(3) Având în vedere complexitatea și caracterul multisectorial al dezvoltărilor eoliene offshore, este necesar ca gestionarea procesului de autorizare să fie desfășurată într-o manieră coordonată, prin implicarea continuă a autorităților competente, consultanților tehnici și părților interesate.

SECȚIUNEA 1 – Planificarea strategică și identificarea amplasamentului

Art. 12 - (1) Etapa inițială, anterioară autorizării la nivel de proiect, constă în identificarea strategică a amplasamentului și evaluarea compatibilității acestuia.

(2) În temeiul Legii nr. 121/2024, perimetrele eoliene offshore sunt identificate de statul român prin procese guvernamentale fundamentate pe studii de specialitate coordonate de Ministerul Energiei, în concordanță cu principiile europene privind amenajarea spațiului maritim și compatibilitatea dezvoltării eoliene offshore cu utilizările maritime existente.

(3) *Lista perimetrelor eoliene offshore care pot fi concesionate în sectorul românesc al Mării Negre* aprobată prin Hotărârea de Guvern nr. 664/2026 constituie cadrul tehnic și administrativ necesar continuării implementării cadrului legislativ instituit prin Legea nr. 121/2024 și inițierii, în condițiile legii, a procedurilor de concesionare.

SECȚIUNEA a 2-a – Concesionarea

Art. 13 - (1) Concesionarul poate desfășura activități de explorare numai după dobândirea drepturilor legale asupra perimetrului offshore, în conformitate cu Legea nr. 121/2024.

(2) Drepturile și obligațiile aplicabile concesionării precum și termenii de referință, metodologia de evaluare, modelul de contract de concesiune, obligațiile de raportare și condițiile financiare sunt stabilite în *Normele specifice privind procedurile de concesionare a perimetrelor eoliene offshore, precum și a cuantumului redevențelor și taxelor* aprobate prin Hotărârea Guvernului.

SECȚIUNEA a 3-a – Activități de explorare și investigare a amplasamentului

Art. 14 - (1) După atribuirea drepturilor de concesiune, concesionarul desfășoară în urma obținerii permisului de explorare de la Ministerul Energiei, conform metodologiei aprobate, activități specifice de investigare a amplasamentului necesare fundamentării proiectării, evaluării de mediu și obținerii aprobărilor ulterioare etapei.

(2) În conformitate cu Legea nr. 121/2024, etapa de explorare se finalizează anterior emiterii Aprobării de dezvoltare, iar concesionarul întocmește și include în Documentația de solicitare a Aprobării de dezvoltare raportul final de explorare.

(3) Activitățile de explorare se desfășoară cu respectarea Legii nr. 121/2024, a *Instrucțiunilor privind siguranța operațională în activitatea de explorare a proiectelor de centrale electrice eoliene offshore* aprobate prin Ordin al Președintelui ACROO și bunelor practici.

SECȚIUNEA a 4-a – Consultarea prealabilă și coordonarea în materie de reglementare

Art. 15 - (1) Legea nr. 121/2024 nu instituie o etapă obligatorie distinctă de consultare prealabilă solicitării de emitere a Aprobării de dezvoltare. În scopul reducerii întârzierilor, al diminuării obiecțiilor în procedurile de emitere a actelor de reglementare și al corelării metodologiilor tehnice și de mediu, concesionarul poate să desfășoare consultări structurate cu autoritățile și părțile interesate relevante înainte de depunerea formală a solicitării.

(2) Consultările prevăzute la alin. (1) pot implica, după caz:

- a) Ministerul Energiei;
- b) ACROO;
- c) ANRE;
- d) Operatorul de Transport și Sistem;
- e) autoritatea competentă pentru protecția mediului;
- f) Autoritatea Navală Română;
- g) Ministerul Apărării Naționale;
- h) operatorii infrastructurii existente;
- i) operatorii de transport naval;
- j) reprezentanții sectorului pescăresc;
- k) alți utilizatori ai spațiului maritim;
- l) autoritățile administrației publice locale.

SECȚIUNEA a 5-a – Avizele sectoriale prevăzute la art. 21 din Legea nr. 121/2024

Art. 16 - (1) Anterior depunerii solicitării pentru emiterea Aprobării de dezvoltare, concesionarul are obligația de a obține toate avizele sectoriale prevăzute la art. 21 din Legea nr. 121/2024.

SECȚIUNEA a 6-a – Racordarea la rețea și actele de reglementare din domeniul energiei

Art. 17 - (1) Anterior depunerii solicitării pentru emiterea Aprobării de dezvoltare, concesionarul obține actele prevăzute de art. 21 și 22 din Legea nr. 121/2024, inclusiv ATR și autorizația emisă de ANRE, potrivit legislației aplicabile în domeniul energiei electrice.

(2) Concesionarul răspunde de respectarea tuturor cerințelor ANRE aplicabile, a procedurilor de racordare la rețea și a reglementărilor tehnice în vigoare la data depunerii solicitării.

SECȚIUNEA a 7-a – Verificarea tehnică independentă

Art. 18 - (1) În conformitate cu art. 21 din Legea nr. 121/2024, Documentația integrată de solicitare a Aprobării de dezvoltare include raportul organismului de verificare independentă care confirmă

evaluarea proiectului eolian offshore în raport cu standardele tehnice aplicabile și bunele practici de inginerie offshore.

(2) Organismul de verificare independentă trebuie să dețină competență și experiență demonstrabile în evaluarea și verificarea proiectelor eoliene offshore și să realizeze evaluarea în conformitate cu standardele recunoscute și bunele practici din industrie.

(3) În scopul demonstrării competenței se utilizează recunoașterea organismului de verificare independentă ca RECB de către sistemul IECRE, iar schema de verificare și certificare a proiectului respectă prevederile și modelele oferite de standardele IECRE aplicabile.

(4) Concesionarul are obligația de a se asigura că organismul de verificare este suficient de independent față de orice aspect care face obiectul sistemului de verificare independentă, pentru a garanta faptul că va fi obiectiv în îndeplinirea funcțiilor sale și respectă principiile sistemului de verificare independentă.

SECȚIUNEA a 8-a – Documentația aferentă lucrărilor executate pe uscat

Art. 19 - (1) Pentru obținerea Aprobării de dezvoltare, concesionarul prezintă documentația aferentă lucrărilor executate pe uscat prevăzută la art. 22 din Legea nr. 121/2024.

(2) Documentația prevăzută la alin. (1) permite autorităților competente verificarea conformității cu cerințele de urbanism, construcții, mediu și cerințele tehnice și asigură evaluarea coordonată a lucrărilor terestre propuse în raport cu normele naționale de urbanism și construcții.

CAPITOLUL IV – Solicitarea de emitere a Aprobării de dezvoltare

SECȚIUNEA 1 – Pregătirea Documentației integrate de solicitare a Aprobării de dezvoltare

Art. 20 - (1) Finalizarea etapelor prealabile prevăzute în Capitolul III urmărește ca solicitarea pentru emiterea Aprobării de dezvoltare să fie fundamentată tehnic și din punct de vedere al protecției mediului și să fie susținută de principalele avize sectoriale prevăzute de Legea nr. 121/2024 și de legislația secundară aplicabilă.

(2) În temeiul art. 21 alin. (2) din Legea nr. 121/2024, concesionarul pregătește și depune documentația prevăzută expres de legislația aplicabilă pentru emiterea Aprobării de dezvoltare.

(3) Documentația integrată de solicitare a Aprobării de dezvoltare se structurează în volume distincte privind domeniul juridic și corporativ, documentația tehnică și privind siguranța, documentația privind protecția mediului, domeniul maritim, documentația privind racordarea la rețea și reglementarea în domeniul energiei și documentația privind verificarea independentă.

(4) Structura detaliată a Documentației integrate de solicitare a Aprobării de dezvoltare este prevăzută în Anexa nr. 1 la prezentele norme.

SECȚIUNEA a 2-a – Depunerea documentației, evaluarea și emiterea Aprobării de dezvoltare

Art. 21 - (1) Anterior depunerii Documentației integrate de solicitare a Aprobării de dezvoltare, concesionarul efectuează o analiză internă a completitudinii și conformității, pentru confirmarea concordanței dintre studiile, avizele și documentele tehnice care sunt supuse evaluării și pentru verificarea respectării prevederilor de reglementare aplicabile.

(2) Documentația de solicitare a Aprobării de dezvoltare va include un index al documentelor, o sinteză executivă și, după caz, date de cartografiere, coordonate și modelări pregătite într-un format adecvat analizei de către ACROO.

(3) Cererea pentru emiterea Aprobării de dezvoltare, întocmită conform modelului din Anexa 3, se depune la ACROO împreună cu documentația completă prevăzută de Legea nr. 121/2024 și de prezentele norme.

(4) Cererea și Documentația integrată de solicitare a Aprobării de dezvoltare se depun în formatul și prin canalele de transmitere comunicate de ACROO și aflate în vigoare la data depunerii. Până la instituirea formală a procedurilor de depunere electronică, ACROO poate solicita depunerea în format fizic, electronic sau în ambele formate.

Art. 22 - (1) În conformitate cu art. 20 alin. (5) din Legea nr. 121/2024, ACROO emite Aprobarea de dezvoltare în termen de 60 de zile lucrătoare de la depunerea documentației complete.

(2) În scopul eficienței administrative, evaluarea Documentației integrate poate fi realizată în etape succesive, care pot include verificarea administrativă a completitudinii, evaluarea tehnică și gestionarea clarificărilor, în conformitate cu fluxul stabilit prin procedurile interne ale ACROO.

(3) Eventualele termene orientative interne aferente etapelor de evaluare au caracter administrativ și nu modifică termenul legal prevăzut la art. 20 alin. (5) din Legea nr. 121/2024.

(4) În cazul identificării unor omisiuni, neconcordanțe sau deficiențe în documentația depusă, ACROO poate solicita concesionarului informații suplimentare sau clarificări. Concesionarul răspunde în termenul indicat de ACROO în solicitarea transmisă.

Art. 23 - (1) Pe parcursul evaluării, concesionarul va menține un proces activ de gestionare a clarificărilor și de transmitere în timp util a răspunsurilor la solicitările autorității.

(2) Pentru soluționarea eficientă a aspectelor tehnice și de reglementare pot fi utilizate ateliere tehnice, sesiuni coordonate de analiză cu autoritățile și sisteme de urmărire în timp real a observațiilor și recomandărilor semnalate.

Art. 24 - (1) La finalizarea procesului de analiză, Aprobarea de dezvoltare emisă de ACROO autorizează executarea proiectului de centrală electrică eoliană offshore, inclusiv a lucrărilor aferente proiectului executate pe uscat până la punctul de racordare la Sistemul Electroenergetic Național, în limitele prevăzute de Legea nr. 121/2024, și produce efectele juridice prevăzute de aceasta.

(2) În cazul în care observațiile comunicate de ACROO rămân nesoluționate sau condițiile pentru emiterea Aprobării de dezvoltare nu sunt îndeplinite, ACROO emite o rezoluție motivată de respingere a emiterii Aprobării de dezvoltare, o comunică concesionarului și informează Ministerul Energiei, în condițiile legii.

CAPITOLUL V – Conformarea și implementarea ulterioară emiterii Aprobării

Art. 25 - (1) Ulterior emiterii Aprobării de dezvoltare, concesionarul respectă toate condițiile și obligațiile de implementare stabilite prin Aprobare, prin prezentele norme și prin legislația aplicabilă.

(2) În conformitate cu art.20 (6) din Legea nr. 121/2024, lucrările de construcție încep în termen de 12 luni de la emiterea Aprobării de dezvoltare și se finalizează în perioada de valabilitate stabilită prin aceasta.

(3) Pe durata construcției și implementării este necesară menținerea unor proceduri continue de monitorizare a conformității, care să acopere:

- a) siguranța operațională;
- b) monitorizarea și raportarea de mediu;
- c) coordonarea maritimă și managementul siguranței navigației;
- d) audituri privind conformitatea lucrărilor de construcție;
- e) mecanisme de relaționare cu părțile interesate;
- f) măsuri de raportare și de sustenabilitate.

(4) Pe durata construcției, activitățile vor fi efectuate cu respectarea *Instrucțiunilor privind siguranța operațională în activitatea de construcție*, aprobate prin Ordin al președintelui ACROO.

CAPITOLUL VI – Monitorizare și control

Art. 26 - În temeiul Legii nr. 121/2024, ACROO poate solicita, în orice moment și în limitele competențelor legale, documentația suplimentară necesară clarificării aspectelor tehnice, de siguranță sau de conformitate.

CAPITOLUL VII – Sancțiuni

Art. 27 - (1) Nerespectarea obligațiilor aplicabile etapei de dezvoltare poate atrage aplicarea măsurilor și sancțiunilor prevăzute la art. 44 din Legea nr. 121/2024, precum și a celor prevăzute de alte acte normative aplicabile.

(2) Autoritățile competente aplică măsurile și sancțiunile în limitele competențelor stabilite prin lege și cu respectarea procedurilor legale aplicabile.

(3) Prezentele norme nu instituie contravenții, sancțiuni sau competențe suplimentare de control și executare în afara celor prevăzute de lege.

CAPITOLUL VIII – Dispoziții finale

Art. 28 - (1) Cerințele prevăzute în prezentele norme se aplică împreună cu obligațiile stabilite prin legislația națională și europeană direct aplicabilă, precum și cu condițiile stabilite prin contractul de concesiune și prin actele administrative emise de autoritățile competente.

(2) În cazul unui conflict între prevederile prezentelor norme și dispozițiile unui act normativ cu forță juridică superioară, se aplică dispozițiile actului normativ respectiv.

ANEXA nr. 1 la Norme

Documentația integrată de solicitare a Aprobării de dezvoltare

Documentele prevăzute expres de Legea nr. 121/2024 sau de celelalte acte normative aplicabile se prezintă în mod obligatoriu, în condițiile și în limitele stabilite de legislația în vigoare.

Informațiile și documentele indicate în prezenta anexă sunt structurate pe volume de competență și sunt destinate facilitării analizei tehnice și de reglementare a solicitării.

Volumul 1 – Documentația administrativă și juridică

I. Volumul 1 cuprinde documentația juridică, corporativă, financiară și de management al reglementării necesară pentru identificarea concesionarului, verificarea drepturilor asupra perimetrului și demonstrarea îndeplinirii cerințelor aplicabile proiectului eolian offshore.

II. În vederea demonstrării îndeplinirii cerințelor prevăzute de Legea nr. 121/2024 și de celelalte acte normative aplicabile, cererea pentru emiterea Aprobării de dezvoltare, conform modelului din Anexa 3 la prezentele norme, se însoțește, de următoarele documente, a căror prezentare este obligatorie potrivit legislației aplicabile:

1. Documentația constitutivă și de identificare a concesionarului. Concesionarul va prezenta în mod obligatoriu datele de identificare ale solicitantului constând în denumire, adresa sediului

social, numărul de înregistrare și registrul în care este înregistrat, codul unic de înregistrare, persoanele autorizate să semneze, dovada reprezentării legale;

2. Contractul de concesiune a perimetrului eolian offshore;

3. Calendarul de implementare a proiectului;

Volumul 2 – Documentația tehnică și de siguranță

I. Volumul 2 cuprinde documentația tehnică prin care se demonstrează fezabilitatea tehnică și integritatea operațională a dezvoltării eoliene offshore propuse.

II. În vederea demonstrării îndeplinirii cerințelor prevăzute de Legea nr. 121/2024 și de celelalte acte normative aplicabile, cererea pentru emiterea Aprobării de dezvoltare, conform modelului din Anexa 3 la prezentele norme, se însoțește de următoarele documente a căror prezentare este obligatorie potrivit legislației aplicabile:

1. Raportul final de explorare, în conformitate cu art. 17 alin. (3) din Legea nr. 121/2024;

2. Documentația tehnică de autorizare întocmită potrivit conținutului-cadru al proiectului pentru autorizarea lucrărilor de construire, în conformitate cu art. 21 (2)k din Legea nr. 121/2024 detaliată în Anexa 2 la prezentele norme;

3. Raportul de verificare tehnică independentă emis de organismul de verificare;

Volumul 3 – Documentația privind mediul și aspectele sociale

I. Volumul 3 cuprinde documentația privind mediul și părțile interesate, prevăzută de legislația națională și a Uniunii Europene.

II. În vederea demonstrării îndeplinirii cerințelor prevăzute de Legea nr. 121/2024 și de celelalte acte normative aplicabile, cererea pentru emiterea Aprobării de dezvoltare, conform modelului din Anexa 3 la prezentele norme, se însoțește de următoarele documente a căror prezentare este obligatorie potrivit legislației aplicabile:

1. Actul administrativ emis de autoritatea competentă pentru protecția mediului, în conformitate cu art. 21 alin. (2) din Legea nr. 121/2024 și legislația de mediu aplicabilă;

2. Declarația concesionarului privind asumarea costurilor pentru remedierea prejudiciilor aduse mediului, în condițiile Legii nr. 121/2024.

III. Concesionarul va prezenta documentația de consultare a părților interesate, respectiv planul de implicare a părților interesate, registrul consultărilor și sinteza observațiilor primite.

Volumul 4 – Avizele autorităților române

I. Volumul 4 cuprinde avizele, acordurile, autorizațiile și celelalte documente emise de autoritățile române competente, aplicabile dezvoltării proiectului.

II. În vederea demonstrării îndeplinirii cerințelor prevăzute de Legea nr. 121/2024 și de celelalte acte normative aplicabile, cererea pentru emiterea Aprobării de dezvoltare, conform modelului din Anexa 3 la prezentele norme, se însoțește, după caz, de următoarele documente, a căror prezentare este obligatorie potrivit legislației aplicabile:

1. Avizul emis de Direcția Hidrografică Maritimă;
2. Avizul Administrației Naționale „Apele Române”;
3. Avizul Autorității Navale Române, pentru partea lucrărilor executată în apele teritoriale ale României;
4. Avizul structurii competente din cadrul Ministerului Apărării Naționale pentru amplasarea de obiective noi și extinderea celor existente;
5. Autorizația pentru executarea activităților de scufundare emisă de Centrul de Scafandri al Ministerului Apărării Naționale;
6. Avizul Ministerului Afacerilor Interne, pentru partea lucrărilor care urmează să fie executată pe uscat;
7. Avizul Inspectoratului General al Poliției de Frontieră, pentru partea lucrărilor situată în zona de competență a Poliției de Frontieră, în condițiile Legii nr. 121/2024 și ale Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 104/2001 privind organizarea și funcționarea Poliției de Frontieră Române, aprobată cu modificări prin Legea nr. 81/2002, cu modificările și completările ulterioare;
8. Ordinul de declasare emis de Ministerul Culturii, direct sau prin serviciile sale publice deconcentrate;
9. Certificatul de descărcare de sarcină arheologică emis de Ministerul Culturii, direct sau prin serviciile sale publice deconcentrate;
10. Raportul de expertiză privind calitatea colectării, editării și prelucrării finale a datelor hidrografice și oceanografice, în condițiile art. 23 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 121/2024;
11. Notificările prevăzute la art. 20 alin. (8) din Legea nr. 121/2024, transmise cu cel puțin 30 de zile înainte de începerea efectivă a execuției, inclusiv în cazul executării pe secțiuni, etape, tronsoane, sectoare, obiecte ori categorii de lucrări;
12. Certificatul de urbanism, pentru partea lucrărilor executată pe uscat;
13. Documentele care atestă drepturile reale asupra imobilului, teren și/sau construcții;
14. Extrasul de plan cadastral actualizat și extrasul de carte funciară, iar pentru terenurile neînscrise în sistemul integrat de cadastru și carte funciară, numărul de tarla și de parcelă, procesul-verbal de punere în posesie sau orice alt document prevăzut de lege prin care imobilul poate fi identificat;
15. Documentația tehnică prevăzută de Codul amenajării teritoriului, urbanismului și construcțiilor;

16. Avizele, acordurile și consimțămintele solicitate prin certificatul de urbanism.

Volumul 5 – Documentația privind racordarea la rețea și reglementarea în domeniul energiei

I. Volumul 5 cuprinde documentația prin care se demonstrează respectarea cerințelor aplicabile sectorului energiei și integrarea proiectului în sistemul electroenergetic.

II. În vederea demonstrării îndeplinirii cerințelor prevăzute de Legea nr. 121/2024 și de celelalte acte normative aplicabile, cererea pentru emiterea Aprobării de dezvoltare, conform modelului din Anexa 3 la prezentele norme, se însoțește, de următoarele documente a căror prezentare este obligatorie potrivit legislației aplicabile:

1. **Avizul tehnic de racordare (ATR)** emis de operatorul de transport și sistem, în condițiile art. 21 din Legea nr. 121/2024.
2. **Autorizația de înființare a capacității de producere a energiei electrice emisă de ANRE.**

Depunerea integrată și controlul administrativ

I. În vederea asigurării unei depuneri unitare și verificabile a documentației, în condițiile Legii nr. 121/2024, concesionarul asigură indexarea corespunzătoare a documentelor, referențierea adecvată a acestora, controlul versiunilor și reviziilor, o metoda eficientă pentru trasabilitatea obținerii avizelor și autorizațiilor și depunerea documentației în formatul prevăzut de procedurile ACROO aplicabile.

II. În legătură cu documentația prevăzută la prezentul volum, concesionarul poate prezenta o sinteză tehnică executivă a proiectului, cuprinzând principalele caracteristici ale dezvoltării, stadiul de maturitate al proiectului și principalele elemente relevante pentru analiza de reglementare.

ANEXA nr. 2 la Norme

Documentația tehnică de autorizare întocmită potrivit conținutului-cadru al proiectului pentru autorizarea lucrărilor de construire,

În conformitate cu art. 21 (2) lit.k din Legea nr. 121/2024

Prezenta anexă stabilește conținutul-cadru al documentației tehnice de autorizare pentru construirea centralei electrice eoliene offshore, prevăzută la art. 21 alin. (2) lit. k) din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore, care se depune de către concesionar în vederea obținerii aprobării de dezvoltare.

În acest scop, concesionarul va prezenta cel puțin documentația și informațiile prevăzute în prezenta anexă, care constituie documentația minimă obligatorie, corespunzător stadiului de dezvoltare și nivelului de maturitate tehnică a proiectului la data depunerii solicitării.

Documentația va cuprinde informațiile și documentele tehnice relevante pentru definirea proiectului centralei electrice eoliene offshore, inclusiv documentația de proiectare disponibilă, specificațiile tehnice ale principalelor componente și sisteme, documentele privind planificarea construcției și instalării, precum și documentele referitoare la siguranță, sănătate, securitate și mediu, răspunsul la situații de urgență, coordonarea activităților maritime, raportarea incidentelor, verificarea independentă și certificarea proiectului.

Documentația tehnică minimă obligatorie cuprinde:

1.Documentația FEED și informațiile privind dezvoltarea proiectării disponibile la momentul depunerii solicitării:

- i. **Memoriul privind bazele de proiectare** (Design Base Memorandum). Concesionarul va prezenta ipotezele de proiectare, criteriile de proiectare și principalele condiții de proiectare utilizate pentru dezvoltarea conceptului.
- ii. **specificațiile proiectului.** Concesionarul va prezenta documentele tehnice care descriu principalele caracteristici și cerințe funcționale ale proiectului.
- iii. **Lista codurilor, standardelor și cerințelor de reglementare aplicabile.** Concesionarul va prezenta matricea de conformitate cu cerințele tehnice și de reglementare aplicabile.
- iv. **studiile preliminare HAZID/HAZOP.** Concesionarul va prezenta registrul pericolelor, principalele măsuri de control identificate și registrul acțiunilor rezultate.

2. Specificațiile tehnice ale:

- i. **turbinelor.** Concesionarul va prezenta fișele tehnice ale turbinelor și principalele date de proiectare disponibile.
- ii. **fundațiilor.** Concesionarul va prezenta, conceptul fundațiilor, ipotezele de proiectare și datele geotehnice relevante disponibile.
- iii. **sistemului electric offshore.** Concesionarul va prezenta, schemele unifilare preliminare și descrierea arhitecturii sistemului electric.
- iv. **cablului de export.** Concesionarul va prezenta traseele preliminare ale cablurilor, caracteristicile tehnice și principiile de protecție a cablurilor.
- v. **stației electrice offshore.** Concesionarul va prezenta conceptul stației, configurația preliminară și principalele echipamente.
- vi. **stației electrice onshore și poziția punctului de racordare;**
- vii. **sistemelor de control, monitorizare și comunicații (SCADA);**
- viii. **activelor și echipamentelor implicate în construcție, în măsura aplicabilă proiectului și stadiului de dezvoltare.** Concesionarul va prezenta lista principalelor nave, echipamente și mijloace de instalare avute în vedere.

3. Documentația preliminară privind planificarea construcției și instalării, prin care se prezintă abordarea generală privind transportul, instalarea, succesiunea lucrărilor și execuția proiectului. Concesionarul va prezenta planul de execuție a construcției, evaluările de constructabilitate și strategia preliminară de instalare.

4. Planul strategic HSSE al proiectului. Concesionarul va prezenta cerințele HSSE aplicabile contractorilor și principiile de guvernanta HSSE ale proiectului.

5. Planul de răspuns la situații de urgență al proiectului. Concesionarul va prezenta scenariile preliminare de urgență, matricea de răspuns și interfețele cu serviciile de intervenție relevante.

6. Procedura de coordonare maritimă a proiectului. Concesionarul va prezenta cerințele proiectului privind guvernanta maritimă, managementul traficului maritim și coordonarea activităților offshore.

7. Procedura de raportare a incidentelor proiectului. Concesionarul va prezenta clasificarea preliminară a incidentelor și fluxul de raportare.

8. Schema de certificare a proiectului conform IECRE OD-502. Concesionarul va prezenta schema activităților de verificare și certificare planificate, cu mențiunea clară a tipului de document livrabil pentru fiecare caz.

9. Dovada recunoașterii IECRE ca RECB a organismului de verificare independentă. Concesionarul va prezenta documentele care evidențiază domeniul de recunoaștere relevant pentru activitățile de verificare aferente proiectului.

Documentele și informațiile se prezintă la un nivel de detaliu corespunzător etapei de proiectare și maturității tehnice a proiectului și trebuie să permită autorității competente evaluarea soluției tehnice propuse, a principalelor condiții și ipoteze de proiectare, a modului de gestionare a riscurilor asociate construirii și instalării, precum și a conformității proiectului cu cerințele legale, tehnice și de siguranță aplicabile.

În cazul în care, la data depunerii solicitării, anumite informații sau documente nu sunt disponibile în forma finală ca urmare a stadiului de dezvoltare a proiectului, concesionarul prezintă informațiile disponibile la acel moment, indică în mod expres caracterul preliminar al acestora și precizează, după caz, etapele ulterioare de definitivare.

ANEXA nr. 3 la Norme

Model orientativ

Cerere pentru emiterea Aprobării de dezvoltare a centralei electrice eoliene offshore

Către: AUTORITATEA COMPETENTĂ PENTRU REGLEMENTAREA OPERAȚIUNILOR OFFSHORE LA MAREA NEAGRĂ – ACROO

I. DATE DE IDENTIFICARE ALE SOLICITANTULUI

Denumirea concesiionarului:

Forma juridică:

Sediul social:

Numărul de înregistrare în registrul competent / Registrul comerțului:

Codul unic de înregistrare (CUI):.....

Telefon / e-mail:

Reprezentant legal / persoană împuternicită:

Funcția și temeiul reprezentării:

II. IDENTIFICAREA DREPTULUI DE CONCESIUNE ȘI A PERIMETRULUI EOLIAN OFFSHORE

Contractul de concesiune nr. _____ din data

Denumirea / codul perimetrului eolian offshore:

Suprafața perimetrului:

Coordonatele / elementele de identificare ale perimetrului, conform contractului de concesiune:

III. IDENTIFICAREA PROIECTULUI

Denumirea proiectului / centralei electrice eoliene offshore:

.....

Puterea instalată estimată / propusă:

.....

Numărul estimat / propus de turbine eoliene offshore:

.....

Principalele componente și instalații ale proiectului:

.....

Punctul de racordare la rețeaua electrică de transport:

.....

Lucrările pe uscat asociate proiectului, până la punctul de racordare:

.....

IV. OBIECTUL SOLICITĂRII

În conformitate cu prevederile Legii nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore și ale Normelor privind procedura de obținere a Aprobării de dezvoltare a centralelor electrice eoliene offshore, solicit emiterea Aprobării de dezvoltare pentru proiectul identificat mai sus.

Aprobarea de dezvoltare se solicită pentru:

- ☐ întregul ansamblu de lucrări aferent proiectului;
- ☐ următoarea/următoarele secțiune/secțiuni, etapă/etape, tronson/tronsoane, sector/sectoare, obiect/obiecte ori categorie/categorii de lucrări:

V. DURATA ȘI CALENDARUL DE IMPLEMENTARE

Data estimată pentru începerea lucrărilor:

Durata estimată a lucrărilor:

Data estimată pentru finalizarea lucrărilor / punerea în funcțiune:

Calendarul detaliat de implementare a proiectului este inclus în documentația anexată.

VI. DOCUMENTAȚIA ANEXATĂ CERERII

La prezenta cerere se anexează Documentația integrată de solicitare a Aprobării de dezvoltare, indexată și structurată pe volume, cuprinzând cel puțin documentele obligatorii prevăzute în Anexa nr.1 și Anexa nr.2 la prezentele norme și, după caz, documentele tehnice și justificative relevante pentru evaluarea proiectului.

Volumul 1 – Documentația administrativă și juridică

Volumul 2 – Documentația tehnică și de siguranță

Volumul 3 – Documentația privind mediul și aspectele sociale

Volumul 4 – Avizele autorităților române și documentația aferentă lucrărilor pe uscat

Volumul 5 – Documentația privind racordarea la rețea și reglementarea în domeniul energiei

Numărul total de volume / fișiere / suporturi transmise: _____.

Documentația este însoțită de indexul documentelor, sinteza tehnică executivă și evidența versiunilor/reviziilor, după caz.

VII. DECLARAȚIA SOLICITANTULUI

Subsemnatul(a), în calitate de reprezentant legal/împuternicit al concesionarului, declar, în numele acestuia, că informațiile și documentele depuse în susținerea prezentei cereri sunt, după cunoștința mea, reale, exacte, complete și corespunzătoare stadiului de dezvoltare și nivelului de maturitate tehnică a proiectului la data depunerii.

Concesionarul își asumă obligația de a respecta condițiile Aprobării de dezvoltare, contractul de concesiune, actele administrative aplicabile și prevederile Legii nr. 121/2024, precum și ale celorlalte acte normative incidente.

În cazul documentelor sau informațiilor care, potrivit stadiului de dezvoltare a proiectului, au caracter preliminar, acestea sunt identificate în mod expres în documentație, cu indicarea etapelor ulterioare de definitivare.

Data: ____/____/____

Reprezentant legal / împuternicit: _____

Funcția: _____

Semnătura: _____ L.S.

ANEXA nr. 4 la Norme

Model orientativ

APROBARE DE DEZVOLTARE

Nr. _____ din _____

Ca urmare a cererii depuse de _____, cu sediul în _____, CUI _____, înregistrată la ACROO cu nr. _____ din _____, în calitate de concesionar al perimetrului eolian offshore _____, în baza Contractului de concesiune nr. _____ din _____,

având în vedere documentația depusă în susținerea solicitării, actele administrative emise de autoritățile competente, raportul de verificare tehnică independentă și rezultatul evaluării efectuate de ACROO,

în temeiul Legii nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore și al Normelor privind procedura de obținere a Aprobării de dezvoltare a centralelor electrice eoliene offshore,

SE APROBĂ DEZVOLTAREA

proiectului de centrală electrică eoliană offshore „_____”, în condițiile și limitele stabilite prin prezenta Aprobare de dezvoltare.

1. TITULARUL APROBĂRII

Denumire:

Sediu social:

CUI / număr de înregistrare:

Reprezentant legal:

2. IDENTIFICAREA PERIMETRULUI ȘI A DREPTULUI DE CONCESIUNE

Perimetrul eolian offshore:

Contractul de concesiune:

Suprafața / coordonatele de identificare:

3. OBIECTUL APROBĂRII DE DEZVOLTARE

Prezenta Aprobare de dezvoltare autorizează executarea proiectului de centrală electrică eoliană offshore, inclusiv a lucrărilor asociate executate pe uscat până la punctul de racordare la rețeaua electrică de transport, în limitele prevăzute de Legea nr. 121/2024 și de documentația aprobată.

Aprobarea se emite pentru:

☐ întregul ansamblu de lucrări aferent proiectului;

☐ următoarele secțiuni/etape/tronsoane/sectoare/obiecte/categorii de lucrări:

.....

4. PRINCIPALELE CARACTERISTICI ALE PROIECTULUI APROBAT

Puterea instalată:

Numărul și tipul turbinelor eoliene offshore:

Tipul / conceptul fundațiilor:.....

Stația/stațiile electrice offshore:.....

Sistemul de cabluri inter-array / interconectare:.....

Cablul/cablurile de export și traseul aprobat:

Stația electrică onshore:

Punctul de racordare la rețeaua electrică de transport:.....

Principalele lucrări pe uscat:

Alte elemente tehnice esențiale:

5. DOCUMENTAȚIA CARE FACE PARTE INTEGRANTĂ DIN APROBARE

Documentația integrată de solicitare a Aprobării de dezvoltare, cuprinzând cel puțin documentele obligatorii prevăzute în Anexa nr.1 și Anexa nr.2 la prezentele norme, astfel cum a fost analizată de ACROO și, după caz, completată sau clarificată pe parcursul procedurii, face parte integrantă din prezenta Aprobare, în limitele și condițiile stabilite prin aceasta.

Indexul documentației aprobate / vizate:

6. CONDIȚII GENERALE DE IMPLEMENTARE

- 6.1. Titularul execută lucrările cu respectarea întocmai a prezentei Aprobări, a documentației care face parte integrantă din aceasta, a contractului de concesiune și a tuturor actelor administrative aplicabile.
- 6.2. Prezenta Aprobare nu înlocuiește avizele, acordurile, autorizațiile, licențele, notificările ori celelalte acte administrative care trebuie obținute sau menținute valabile potrivit legislației sectoriale aplicabile.
- 6.3. Titularul asigură respectarea cerințelor privind siguranța operațională, sănătatea și securitatea în muncă, protecția mediului, siguranța navigației, securitatea, protecția patrimoniului cultural și racordarea la rețea, potrivit competențelor autorităților implicate.
- 6.4. Titularul menține pe durata implementării trasabilitatea documentelor, controlul versiunilor și reviziilor și pune la dispoziția ACROO documentele și informațiile solicitate în limitele competențelor legale.
- 6.5. Condițiile, măsurile și obligațiile stabilite prin actele administrative emise de celelalte autorități competente rămân obligatorii pe întreaga perioadă în care acestea sunt aplicabile.

7. CONDIȚII SPECIFICE

Se stabilesc următoarele condiții specifice proiectului, rezultate din evaluarea tehnică și de reglementare:

- a)
- b)
- c)
- d)
- e)

8. ÎNCEPEREA ȘI FINALIZAREA LUCRĂRILOR. VALABILITATEA APROBĂRII

- 8.1. Lucrările de construcție se încep în termen de 12 luni de la data emiterii prezentei Aprobări de dezvoltare, în condițiile Legii nr. 121/2024.
- 8.2. Începerea efectivă a execuției este condiționată de îndeplinirea obligațiilor de notificare și de deținerea actelor administrative necesare lucrărilor respective.
- 8.3. Durata estimată/aprobată de execuție a lucrărilor este de _____.

- 8.4. Prezenta Aprobare de dezvoltare este valabilă până la data de _____, sub rezerva menținerii valabilității drepturilor și actelor administrative care condiționează executarea proiectului.
- 8.5. Lucrările se finalizează în perioada de valabilitate stabilită prin prezenta Aprobare, în condițiile legii.

9. NOTIFICĂRI ȘI RAPORTĂRI

- 9.1. Titularul transmite notificările prevăzute de Legea nr. 121/2024 și de actele administrative aplicabile, inclusiv notificările aferente începerii efective a execuției și, după caz, executării pe secțiuni, etape, tronsoane, sectoare, obiecte ori categorii de lucrări.
- 9.2. Titularul transmite ACROO rapoartele și informațiile privind stadiul implementării, conformitatea tehnică și de siguranță, incidentele și evenimentele relevante, în forma și la termenele prevăzute de legislația aplicabilă și de condițiile prezentei Aprobări.
- 9.3. Incidentele și evenimentele care intră sub incidența obligațiilor de raportare se notifică potrivit procedurilor aplicabile și condițiilor stabilite prin prezenta Aprobare.

10. MODIFICAREA PROIECTULUI ȘI A DOCUMENTAȚIEI APROBATE

- 10.1. Orice modificare a proiectului se gestionează cu respectarea Legii nr. 121/2024, a Normelor aplicabile, a condițiilor prezentei Aprobări și a actelor administrative incidente.
- 10.2. Titularul informează ACROO cu privire la modificările care pot afecta elementele avute în vedere la emiterea Aprobării și transmite documentația justificativă necesară evaluării acestora.
- 10.3. Modificările care, potrivit legii, impun revizuirea, completarea ori obținerea unei noi aprobări sau a unor noi acte administrative nu pot fi implementate înainte de îndeplinirea cerințelor legale aplicabile.

11. MONITORIZAREA CONFORMITĂȚII

- 11.1. Pe durata construcției și implementării proiectului, titularul asigură monitorizarea continuă a conformității, inclusiv în ceea ce privește protecția mediului, coordonarea maritimă, siguranța navigației, conformitatea lucrărilor de construcție, siguranța operațională și relaționarea cu părțile interesate.
- 11.2. ACROO poate solicita, în limitele competențelor sale legale, documente și informații suplimentare necesare clarificării aspectelor tehnice, de siguranță sau de conformitate.
- 11.3. Nerespectarea obligațiilor prevăzute de lege, de prezenta Aprobare sau de celelalte acte administrative aplicabile atrage măsurile și sancțiunile prevăzute de legislația în vigoare, potrivit competențelor autorităților competente.

12. DISPOZIȚII FINALE

- 12.1. Prezenta Aprobare de dezvoltare produce efectele juridice prevăzute de Legea nr. 121/2024.
- 12.2. Aprobarea se interpretează și se aplică împreună cu Legea nr. 121/2024, contractul de concesiune, prezentele norme și legislația sectorială aplicabilă.
- 12.3. În cazul unui conflict între condițiile prezentei Aprobări și dispozițiile unui act normativ cu forță juridică superioară, se aplică dispozițiile actului normativ respectiv.
- 12.4. Prezenta Aprobare a fost emisă în baza documentației identificate la pct. 5 și se comunică titularului și, după caz, autorităților/instituțiilor prevăzute de lege.

PREȘEDINTE,

(nume, prenume, semnătură) L.S.

AVIZAT:

Structura de specialitate din cadrul ACROO: _____

Nume și funcție: _____

Semnătura: _____ L.S.

Data comunicării către titular: ____/____/____

Modalitatea de comunicare: _____

LUARE LA CUNOȘTINȚĂ DE CĂTRE CONCESIONAR

Confirm primirea unui exemplar original al **Aprobării de dezvoltare**, luarea la cunoștință a conținutului acesteia, inclusiv a condițiilor și obligațiilor stabilite în sarcina sa, și mă oblig să asigur respectarea acestora pe întreaga perioadă de valabilitate a aprobării, în condițiile Legii nr. 121/2024 și ale celorlalte acte normative aplicabile.

Concesionar: _____

Reprezentant legal/împuternicit: _____

Funcția: _____

Semnătura: _____ L.S.

Data luării la cunoștință: ____/____/____