

PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENAT

LEGE

privind măsurile necesare pentru exploatarea energiei eoliene offshore

CAPITOLUL I

Dispoziții generale

Secțiunea 1

Obiectul și domeniul de aplicare a legii

Art. 1. (1) Prezenta lege reglementează cadrul general necesar implementării în România a proiectelor de producere a energiei electrice din resurse eoliene offshore.

(2) Implementarea proiectelor de producere a energiei electrice din resurse eoliene offshore se realizează fără discriminare, în condiții de concurență loială, cu respectarea standardelor de protecție a mediului înconjurător.

Secțiunea a 2-a

Definiții

Art. 2. În înțelesul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

- a) offshore - situat în apele maritime interioare, marea teritorială, în zona contiguă și în zona economică exclusivă sau pe platoul continental al Mării Negre, în sensul dispozițiilor Convenției Națiunilor Unite asupra dreptului mării, încheiată la Montego Bay (Jamaica) la 10 decembrie 1982, ratificată prin Legea nr. 110/1996;
- b) autoritate competentă pentru emiterea aprobării de dezvoltare/desființare a centralelor electrice eoliene offshore - Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră, abreviată ACROPO;
- c) autoritate competentă pentru concesionarea perimetrelor offshore - Ministerul Energiei;
- d) autoritate competentă pentru emiterea autorizației de înființare și a licenței de producere energie electrică - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, abreviată ANRE, conform prevederilor art. 8 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

- e) aprobare de dezvoltare/desființare centrală electrică eoliană offshore – act asimilat, din punct de vedere al efectelor juridice, autorizației de construire pentru lucrările offshore și, respectiv, reprezintă autorizația de construire pentru lucrările efectuate pe uscat, până la punctul de racordare cu rețeaua de transport a energiei electrice, reprezentând autorizație acordată de către ACROPO concesionarului unui perimetru eolian offshore, care oferă dreptul de a executa lucrări în vederea construcției/desființării unei centrale electrice eoliene în respectivul perimetru;
- f) autorizație de înființare – autorizație emisă de către ANRE pentru realizarea unor capacități energetice de producere a energiei electrice, în conformitate cu prevederile art. 8 – 10 din Legea nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare;
- g) cabluri subacvatice – cabluri instalate pe fundul mării sau îngropate, utilizate pentru transportul energiei electrice produse în centralele electrice eoliene offshore;
- h) centrală electrică eoliană offshore – capacitate de producere a energiei electrice situată într-o zonă a perimetrului eolian offshore concesionat, care grupează mai multe turbine eoliene și instalații electrice aferente, cu scopul de a transforma energia eoliană primară în energie electrică;
- i) concesionar – operatorul economic care a încheiat cu Ministerul Energiei un contract de concesiune pentru explorarea, construirea și exploatarea unei centrale electrice eoliene offshore;
- j) contract de concesiune – contract încheiat între Ministerul Energiei și concesionar, în vederea desfășurării activităților specifice de explorarea, construirea și exploatarea de centrale electrice eoliene offshore;
- k) desființare – retragerea din exploatare a centralei electrice eoliene offshore, în baza autorizației ACROPO, concretizată prin lucrări privind demontarea construcțiilor ce o alcătuiesc, gestionarea deșeurilor rezultate, conform legislației specifice în domeniu și repunerea perimetrului în situația anterioară exploatării și construirii centralei electrice eoliene offshore;
- l) dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore – operatorul economic care a încheiat contract de concesiune pentru explorarea unui perimetru eolian offshore și pentru construirea și exploatarea centralei electrice eoliene offshore în perimetrul respectiv, acesta reprezentând gestionarul instalației de producere a energiei electrice, în conformitate cu prevederile Regulamentului (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;

- m) zone prioritare - locații specifice potrivite pentru instalarea de centrale electrice eoliene offshore;
- n) zone interzise - zone în care nu pot fi amplasate perimetre pentru facilitățile de producere a energiei regenerabile offshore care includ siturile Natura 2000, ariile naturale protejate de interes național, ariile de importanță avifaunistică, arii importante pentru biodiversitate, zone maritime semnificative din punct de vedere ecologic sau biologic, precum și alte zone cu destinații specifice;
- o) sistem de înaltă tensiune în curent continuu, denumit în continuare "HVDC" - sistem electric care transferă energie sub formă de curent continuu (CC) de înaltă tensiune între două sau mai multe borne colectoare de curent alternativ (CA) și cuprinde cel puțin două stații de conversie cu cabluri sau linii de transport al curentului continuu între stațiile de conversie;
- p) licență de producere a energiei electrice – licență acordată de către ANRE unui operator economic pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacităților de producere respective;
- q) operator economic – persoană juridică de naționalitate română sau străină ori asocierea unor astfel de persoane juridice ce intenționează să participe la procedurile organizate de autoritatea competentă pentru obținerea concesiunii, autorizațiilor, licențelor în vederea explorării, construirii și exploatării centralei electrice eoliene offshore, care își derulează activitatea în condițiile Legii nr.31/1990 privind societățile comerciale, cu modificările și completările ulterioare;
- r) perimetru eolian offshore - aria corespunzătoare proiecției plane la suprafața mării a conturului părții din scoarța terestră, delimitată cu respectarea Planului de amenajare a spațiului maritim;
- s) punctul de racordare la rețeaua de transport a centralei electrice eoliene offshore - punct fizic din rețeaua electrică de transport, considerând lucrările prevăzute în Planul de dezvoltare al Operatorului de Transport și Sistem, cu dată de punere în funcțiune anterioară datei de punere în funcțiune a centralei electrice eoliene offshore, la care se racordează centrala eoliană offshore;
- t) redevență – reprezintă suma datorată de către titularii contractelor de concesiune bugetului de stat, în condițiile legii, pentru concesiunea unui perimetru eolian offshore, în vederea explorării, construirii și exploatării unei centrale eoliene offshore;

- u) stație de conversie offshore - în sensul definiției prevăzută în Regulamentul UE 2016/1447 din 26 august 2016 înseamnă o parte a unui sistem HVDC care cuprinde una sau mai multe unități de conversie HVDC instalate într-un singur loc împreună cu clădiri și toate instalațiile necesare;
- v) planul de dezvoltare al RET - Planul de dezvoltare al rețelei electrice de transport pe 10 ani, elaborat de către Operatorul de Transport și Sistem;
- w) turbina eoliană offshore – echipament ce transformă energia cinetică a vântului în energie mecanică care, la randul ei, este transformată în energie electrică;
- x) organism de verificare independentă - entitate care nu se află sub controlul direct sau indirect al concesionarului perimetrului eolian offshore și care execută o evaluare și o confirmare a validității documentației tehnice aferente proiectului de construire a centralei electrice eoliene offshore, atât pentru faza de proiectare, cât și pentru faza de execuție.

CAPITOLUL II

Delimitarea competențelor autorităților și instituțiilor responsabile de aplicarea legii

Secțiunea 1

Atribuțiile autorităților și instituțiilor responsabile de aplicarea legii

Art. 3. În domeniul producerii energiei eoliene offshore, Ministerul Energiei are următoarele atribuții:

- a) stabilește perimetrele offshore care pot fi concesionate în vederea explorării, construirii și exploatării de centrale electrice eoliene offshore cu respectarea zonelor interzise;
- b) organizează proceduri competitive de atribuire pentru încheierea contractelor de concesiune și, când este cazul, a schemei de ajutor de stat;
- c) încheie contractul de concesiune;
- d) efectuează studii de specialitate în baza cărora stabilește perimetrele offshore care pot fi oferite spre concesionare și identifică informațiile tehnice de bază aferente perimetrelor respective, care pot fi puse la dispoziția operatorilor economici interesați să participe la procedura competitivă de atribuire;
- e) primește și gestionează datele și informațiile privind resursele eoliene offshore comunicate de concesionari, asigurând stocarea, sistematizarea și valorificarea acestora, după caz;

- f) emite ordine și instrucțiuni cu caracter obligatoriu, pentru ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei legi;
- g) elaborează modelul contractului-cadru de concesiune, care include drepturile și obligațiile părților;
- h) elaborează schema de ajutor de stat prevăzută de art. 8 alin. (2);
- i) monitorizează și controlează respectarea de către concesionar a prevederilor din contractul de concesiune încheiat, precum și a celor din prezenta lege și actele subsecvente, dispunând măsuri pentru respectarea acestora, cu sprijinul autorităților și instituțiilor publice competente;
- j) monitorizează efectuarea plății redevenței și a taxelor stabilite pentru concesionarea perimetrelor eoliene offshore, în vederea explorării, construcției și exploatării centralelor electrice eoliene offshore și transportului energiei electrice produse;
- k) constată, la sesizarea instituțiilor abilitate, executarea de activități fără a avea încheiat un contract de concesiune prevăzut la art. 2 lit. j);
- l) aprobă încetarea concesiunii în baza unor reglementări proprii, aprobate prin ordin de ministru în termen de 12 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, cu asigurarea obligației concesionarului de îndeplinire a prevederilor planului de refacere a mediului, aprobat de autoritățile competente în domeniul protecției mediului;
- m) dispune, urmare sesizării instituțiilor abilitate, prin ordin al ministrului energiei, suspendarea lucrărilor autorizate în baza contractului de concesiune care, prin modul de desfășurare, pot conduce la degradarea condițiilor de mediu sau pot amenința diversitatea biologică, până la înlăturarea cauzelor care le-au produs;
- n) notifică Comitetul de amenajare a spațiului maritim, prevăzut de art. 12 din Ordonanța Guvernului nr. 18/2016, cu privire la utilizarea perimetrelor offshore propuse spre concesionare;
- o) emite concesionarului permisul de explorare a perimetrului eolian offshore concesionat.

Art. 4. În domeniul producerii energiei eoliene offshore, ACROPO, organ de specialitate al administrației publice centrale, cu personalitate juridică, în subordinea Guvernului are următoarele atribuții:

- a) emite aprobarea de dezvoltare/desființare a centralelor electrice eoliene offshore, în cadrul perimetrelor concesionate;
- b) monitorizează și controlează respectarea de către concesionar a normelor și instrucțiunilor din domeniul de activitate și dispune măsuri pentru respectarea acestora;

- c) împreună cu autoritățile competente în domeniul protecției mediului, urmărește aplicarea măsurilor stabilite pentru protecția zonei maritime de suprafață și de adâncime în cursul operațiunilor de construire/dezafectare și pe toată durata de funcționare a centralelor electrice eoliene offshore;
- d) constată executarea de activități fără aprobare de dezvoltare/desființare și aplică sancțiuni conform prezentei legi;
- e) emite acte normative și instrucțiuni cu caracter obligatoriu privind siguranța operațională în activitățile de explorare, precum și în cele de construcție și exploatare a centralelor eoliene offshore ținând cont de legislația în vigoare privind securitatea și sănătatea și siguranța și monitorizează aplicarea corectă a acestora;
- f) notifică Comitetul de amenajare a spațiului maritim cu privire la centralele electrice eoliene pentru care se propune emiterea aprobării de dezvoltare;
- g) transmite secretariatului Comitetului de amenajare a spațiului maritim, asigurat de Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației, informațiile și datele geospațiale privind centralele electrice eoliene pentru care s-a emis aprobarea de dezvoltare;
- h) în calitate de punct unic de contact, furnizează persoanelor interesate, la cerere, cu sprijinul celorlalte instituții și autorități competente, informații privind procedurile de urmat pentru participarea la procedura competitivă de atribuire a contractului de concesiune, demararea explorării perimetrului eolian offshore, precum și construirea și exploatarea centralei electrice eoliene offshore.

Art. 5. Ministerul Energiei și ACROPO au obligația de a se asigura că activitățile autorizate în domeniul eolian offshore se realizează într-o manieră care asigură:

- a) elaborarea unor baze de date care pot fi puse la dispoziția investitorilor interesați într-o manieră transparentă și nediscriminatorie;
- b) funcționarea în siguranță a instalațiilor și echipamentelor necesare pentru construcția și exploatarea centralelor electrice eoliene offshore;
- c) protecția mediului în conformitate cu legislația în vigoare;
- d) colaborarea interinstituțională, în principal cu autoritățile implicate în activitățile de planificare și de protejare a mediului și a spațiului maritim;
- e) protejarea intereselor statului;
- f) respectarea prevederilor contractului de concesiune;

- g) supravegherea, inspecția, cercetarea, monitorizare și punerea în aplicare a activităților autorizate în urma încheierii contractelor de concesiune și emiterii aprobărilor/autorizățiilor necesar.

Secțiunea a 2-a

Stabilirea perimetrelor concesionabile și elaborarea procedurilor și ghidurilor necesare derulării activităților de explorare, construcție și exploatare a centralelor electrice eoliene offshore

Art. 6. (1) În termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei inițiază un studiu în baza căruia se stabilesc perimetrele eoliene offshore care pot fi în vederea explorării, construirii și exploatării centralelor electrice eoliene offshore, precum și traseul, ori traseele potențial/potențiale de evacuare a energiei electrice produse de centralele eoliene offshore. Perimetrele eoliene offshore se stabilesc în funcție de potențialul eolian al acestora, de condițiile generale pentru utilizările și activitățile viitoare în apele maritime incluse în Planul de Amenajare a Spațiului Maritim, precum și de restricțiile impuse de apărarea securității naționale, a ordinii și a sănătății publice, rezultate ca urmare a consultării entităților reprezentate în Comitetul de amenajare a spațiului maritim.

(2) În cadrul studiului menționat la alin (1) sunt elaborate cel puțin următoarele:

- a) propuneri de proceduri și ghiduri privind concesiunea și explorarea perimetrelor eoliene offshore, precum și construirea și exploatarea centralelor electrice eoliene offshore;
- b) emiterea permisului de explorare;
- c) valoarea redevențelor și a taxelor care trebuie achitate de concesionari conform prezentei legi;
- d) studiile de impact social și de mediu care trebuie efectuate de concesionar pentru fiecare proiect dezvoltat într-un anumit perimetru.
- e) propuneri privind schema de ajutor de stat aplicabilă pentru construcția de centrale eoliene offshore, valoarea schemei de sprijin, modalitatea și perioada de acordare, precum și impactul acesteia asupra bugetului de stat sau, dacă este cazul, a consumatorului final;
- f) proceduri pentru concesiunea perimetrelor eoliene offshore, cu acordarea schemei de ajutor de stat sau fără schemă de ajutor de stat;
- g) proceduri, ghiduri sau îndrumări privind realizarea proiectelor energetice offshore.

(3) Studiul menționat la alin. (1) cuprinde cel puțin următoarele:

- a) informații tehnice de bază pentru fiecare perimetru eolian offshore;
 - b) informații privind impactul asupra biodiversității, precum și privind modul în care construcția și funcționarea centralelor electrice eoliene offshore afectează biodiversitatea din regiunea Mării Negre, inclusiv migrația păsărilor spre și dinspre Delta Dunării, dacă este cazul;
 - c) impactul cumulativ al proiectelor multiple dintr-o anumită zonă, dacă este cazul;
 - d) necesitatea stabilirii unor zone de excluziune și de restricție bazate pe considerente de biodiversitate, sociale și tehnice, dacă este cazul;
 - e) necesitatea stabilirii unor zone de siguranță pentru cablurile subacvatice, rutele de transport și alte considerente, precum cele de apărare, ordine publică și securitate națională sau legate de activitatea aeroporturilor, dacă este cazul;
 - f) stabilirea criteriilor și condițiilor privind acordarea permiselor de explorare;
 - g) datele necesare în vederea stabilirii redevențelor și taxelor solicitate pentru concesionarea perimetrelor eoliene offshore și exploatarea acestora;
- (4) Termenii de referință ai studiului sunt aprobați prin ordin al ministrului Energiei, cu consultarea prealabilă a ACROPO, Operatorului de Transport și Sistem, Ministerului Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației și Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor.
- (5) În vederea elaborării studiului prevăzut la alin. (1), precum și a termenilor de referință prevăzuți la alin. (3), Ministerul Energiei poate contracta servicii de consultanță tehnică.
- (6) În baza studiului, până la data de 31 martie 2025, se aprobă prin ordin al ministrului energiei un plan spațial eolian offshore, care include informații tehnice de bază, zonele stabilite ca zone interzise, precum și informații privind impactul asupra biodiversității și a mediului.

Art. 7 (1) Ministerul Energiei consultă Ministerul Afacerilor Externe cu privire la limitele exterioare ale perimetrelor concesionabile.

(2) În vederea stabilirii perimetrelor concesionabile, Ministerul Energiei poate solicita date și informații entităților reprezentate în Comitetul de amenajare a spațiului maritim, care au obligația să răspundă în termen de maximum 15 zile de la solicitare.

(3) Lista perimetrelor care pot fi concesionate, definite prin coordonate topogeodezice, precum și calendarul etapelor de concesionare, se aprobă prin hotărâre a Guvernului, cu luarea în considerare a rezultatelor studiului, până la data de 30 iunie 2025.

(4) În termen de 30 de zile de la aprobarea hotărârii Guvernului menționate la alin. (4), Ministerul Energiei va informa secretariatul Comitetului de amenajare a spațiului maritim, în scopul marcării coordonatelor acestora în planul de amenajare a spațiului maritim.

CAPITOLUL III

Aspecte specifice concesionării perimetrelor eoliene offshore, precum și explorării, construirii și exploatării centralei electrice eoliene offshore

Secțiunea 1

Dispoziții generale

Art. 8. (1) Ministerul Energiei organizează o procedură de atribuire competitivă a contractelor de concesiune, conform dispozițiilor art. 302 și urm. din Codul administrativ, care se aplică în mod corespunzător.

(2) Ministerul Energiei poate acorda un ajutor de stat sub forma unei scheme de sprijin pentru construirea și exploatarea de centrale electrice eoliene offshore cu o capacitate totală de producție energie electrică de până la 3 GW, către concesionarii perimetrelor eoliene offshore, cu condiția punerii acestora în funcțiune într-o perioadă de maximum 8 ani de la data încheierii contractului de concesiune.

(3) Operatorii economici pot participa la procedura prevăzută de alin. (1) și fără solicitarea unui ajutor de stat.

(4) Ministerul Energiei elaborează schema de ajutor de stat pentru producerea de energie electrică pe bază de energie eoliană offshore, cu stabilirea obiectivului, a modalității de acordare, a perioadei de aplicare a acesteia, precum și a sursei de finanțare.

Art. 9. (1) Operațiunile în domeniul eolian offshore se realizează de către persoane juridice, române sau străine, în condițiile legii, numai în cadrul unor perimetre stabilite și concesionate în acest scop de către Ministerul Energiei.

(2) Pentru a participa la procedura competitivă de atribuire a concesiunii, solicitantul trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele condiții de eligibilitate:

- a) are personalitate juridică, este legal constituit în conformitate cu legislația specifică din statul membru a cărui naționalitate o deține. În cazul persoanelor juridice de altă naționalitate, acestea au obligația de a înființa o filială pe teritoriul României, care trebuie să aibă calitatea de titular a drepturilor și obligațiilor care decurg din contractul de concesiune;
- b) nu este în incapacitate de plată sau în stare de insolvență conform prevederilor Legii nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, cu modificările ulterioare;

- c) nu este în lichidare, activitățile sale nu sunt sub administrare judiciară, nu face obiectul unui concordat preventiv, mandat ad-hoc sau alt acord încheiat cu creditorii, nu are activitatea suspendată, nu face obiectul unei proceduri legate de aceste aspecte;
- d) și-a îndeplinit obligațiile de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului consolidat, în conformitate cu prevederile legale în România sau în țara în care are sediul profesional;
- e) solicitantul sau reprezentantul legal nu au fost condamnați prin hotărâre definitivă a unei instanțe judecătorești pentru o infracțiune de corupție, de serviciu, de fals, ori contra securității naționale, comise cu intenție, în cazul în care nu a intervenit reabilitarea;
- f) solicitantul sau reprezentantul legal nu au fost condamnați prin hotărâre definitivă a unei instanțe judecătorești pentru fraudă, corupție, participarea la o organizație criminală, spălare de bani sau finanțarea terorismului, infracțiuni aferente terorismului sau orice altă activitate ilegală;
- g) solicitantul nu este subiectul unei decizii de recuperare a unui ajutor de stat (emisă de Consiliul Concurenței, Comisia Europeană, furnizor sau administrator al unui ajutor de stat sau stabilită printr-o hotărâre judecătorească) în cazul căreia ajutorul de stat/de minimis nu a fost integral recuperat;
- h) nu este întreprindere în dificultate în sensul definiției de la punctul 20 din Comunicarea Comisiei Europene (2014/C249/2001), referitoare la Orientările privind ajutoarele de stat pentru salvarea și restructurarea întreprinderilor nefinanciare aflate în dificultate.
- i) nu face obiectul unor sancțiuni internaționale.

(3) Prin derogare de la dispozițiile art. 305 alin. (1) Cod administrativ și art. 1317 alin. (2) Cod civil, concesionarul are dreptul de a cesiona total sau parțial drepturile și obligațiile dobândite prin contractul de concesiune, cu aprobarea prealabilă a concedentului, unei alte persoane juridice care îndeplinește condițiile prevăzute de art. 9 alin. (1)-(2), precum și cu respectarea prevederilor art. 10 din prezenta lege.

(4) În ipoteza prevăzută la alin. (3), cesionarul și cedentul sunt obligați în solidar față de concedent pentru obligațiile exigibile anterior momentului cesiunii.

Art. 10. (1) La solicitarea sau în aplicarea actelor administrative ale autorităților administrației publice centrale cu atribuții în domeniul securității naționale, Ministerul Energiei poate refuza, pentru rațiuni de securitate națională, concesiunea unui perimetru eolian offshore către persoane juridice care sunt efectiv controlate de persoane din afara Uniunii Europene.

(2) În sensul prezentei legi, sunt considerate persoane din afara Uniunii Europene categoriile de persoane prevăzute de art. 2 lit. a) din Ordonanța de urgență nr. 46/2022 privind măsurile de punere în aplicare a Regulamentului (UE) 2019/452 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 martie 2019 de stabilire a unui cadru pentru examinarea investițiilor străine directe în Uniune, precum și pentru modificarea și completarea Legii concurenței nr. 21/1996, cu modificările și completările ulterioare;

Art. 11. (1) Prin hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Energiei, se aprobă procedurile de concesionare, cuantumul redevențelor și taxelor, precum și schema de ajutor de stat, până la data de 30 iunie 2025. Perioada de consultare publică pentru proiectele de hotărâri ale Guvernului este de cel puțin 60 de zile calendaristice.

(2) Hotărârea Guvernului, prevăzută la alin. (1), conține și calendarul etapelor de concesionare.

(3) Perimetrele care urmează a fi concesionate și calendarul de concesionare se stabilesc cu consultarea Operatorului de Transport și Sistem și sunt determinate astfel încât să asigure preluarea energiei produse de centralele electrice eoliene offshore în mod eficient și cu cele mai mici costuri, din punct de vedere al tarifelor de racordare și tarifelor de rețea.

(3) Perimetrele care urmează a fi concesionate cu acordarea schemei de sprijin trebuie să permită construcția de capacități eoliene offshore de minimum 1 GW.

(4) Lista perimetrelor care urmează a fi concesionate include și un set minim de informații tehnice de bază, inclusiv privind condițiile geologice, potențialul eolian estimat al fiecărui perimetru și anumite cerințe de mediu aferente respectivelor perimetre, așa cum au fost acestea stabilite în urma efectuării studiului menționat la art. 6.

Art. 12. (1) Niciun proiect de construcție sau desființare în cadrul perimetrelor eoliene offshore concesionate nu poate fi realizat fără obținerea unei autorizații de dezvoltare/desființare din partea ACROPO și a parcurgerii procedurilor specifice de evaluare asupra impactului de mediu.

(2) Niciun proiect de explorare și construcție a unei centrale eoliene offshore nu se poate realiza în lipsa unui contract de concesiune încheiat cu Ministerul Energiei.

(3) Încălcarea prevederilor prezentului articol atrage răspunderea disciplinară, civilă, contravențională sau penală, după caz, a persoanelor/entităților vinovate.

Secțiunea 2

Concesionarea perimetrelor eoliene offshore

Art. 13. (1) Concesionarea se acordă unui operator economic pentru lucrările de explorare, construire și exploatare a centralelor electrice eoliene offshore ca urmare a organizării unei proceduri competitive de atribuire pentru fiecare perimetru/grup de perimetre inclus în hotărârea Guvernului prevăzută la art. 7 alin. (3).

(2) Agenții economici interesați de obținerea unei concesiuni pentru efectuarea lucrărilor de explorare, construcție și exploatare a centralelor electrice eoliene offshore, indiferent dacă aceasta include sau nu acordarea unei scheme de ajutor de stat, trebuie să îndeplinească condițiile de calificare stabilite conform art. 9 alin. (2).

Art. 14. (1) Anunțul de concesionare include informații care privesc cel puțin:

- a) o descriere a obiectului concesiunii, a criteriilor de calificare și selecție. Criteriile de calificare vor include în mod obligatoriu informații privind demonstrarea experienței similare, a potențialului tehnic, financiar și organizatoric al fiecărui operator economic participant la procedură, potențial care trebuie să reflecte posibilitatea concretă a acestuia de a îndeplini cerințele contractului de concesiune și de a rezolva eventualele dificultăți legate de îndeplinirea acestuia, în cazul în care oferta sa va fi declarată câștigătoare;
- b) perimetrele eoliene offshore propuse pentru concesionare;
- c) informații privind schema de sprijin acordată, dacă este cazul;
- d) o descriere detaliată a criteriilor de atribuire și a modalității de acordare a punctajului aferent;
- e) informații privind criteriile non-financiare care vor fi punctate suplimentar și care demonstrează angajamentul operatorului economic de a se asocia cu companii românești pentru derularea activității de explorare, construcție și exploatare a centralelor eoliene offshore, pentru realizarea de investiții la nivel local relevante pentru dezvoltarea de centrale electrice eoliene offshore, dezvoltarea lanțurilor valorice locale, utilizarea facilităților portuare locale, utilizarea forței locale de muncă, dezvoltarea unor activități de formare profesională, dezvoltarea de activități de protejare a mediului, suplimentar față de cele solicitate prin anunțul de concesionare;
- f) cerințele obligatorii de asigurare a protecției mediului;
- g) tipuri de garanții solicitate, nivelul acestora și condițiile de returnare;
- h) data începerii procedurii de atribuire, durata procedurii de calificare, criteriile de evaluare și punctajele de atribuire, modalitatea de contestare a rezultatelor procedurii,

cu precizarea organismelor/entităților cu atribuții în ceea ce privește activitățile respective;

- i) termenul până la care se pot depune solicitările agenților economici interesați;
- j) lista lucrărilor necesare de realizat, a informațiilor solicitate și termenele stabilite pentru transmiterea informațiilor finale de către concesionar;
- k) tipuri de raportări care trebuie depuse de operatorul economic concesionar pe perioada contractului de concesiune, frecvența acestora;
- l) cuantumul taxelor și redevențelor, precum și a altor obligații financiare ale operatorului economic.

(2) Anunțul prevăzut la alin. (1) se publică de către Ministerul Energiei cu cel puțin 3 luni înainte de data limită la care operatorii economici pot depune ofertele.

(3) Orice operator economic interesat are dreptul de a solicita clarificări sau informații suplimentare în legătură cu documentația de atribuire, conform dispozițiilor hotărârii Guvernului prin care se adoptă procedura de concesiune.

Art. 15. (1) Contractul de concesiune se încheie pentru o perioadă de cel mult 30 de ani, cu posibilitatea unei singure perioade de prelungire de cel mult 10 ani.

(2) Pe perioada de exploatare, titularul contractului de concesiune plătește anual o redevență pentru perimetrul concesionat, conform dispozițiilor art. 43.

(3) Concesionarul plătește o taxă pentru suprafața concesionată a perimetrului eolian offshore construit, începând cu momentul obținerii aprobării de dezvoltare, precum și pentru suprafața ocupată de cablurile electrice subacvatice de legătură cu punctele de racordare la rețea din afara perimetrului concesionat. Taxa se stabilește prin hotărâre a Guvernului, până la data de 30 iunie 2025.

(3) Suprafața ocupată cu cablurile subacvatice de legătură se stabilește după elaborarea proiectului de construcție și racordare, iar plata taxei pentru această suprafață este exigibilă din momentul obținerii aprobării de dezvoltare.

(4) Titularul contractului de concesiune constituie o garanție financiară de bună execuție a contractului, inclusiv pentru desființarea și pentru refacerea mediului, al cărei quantum este stabilit prin hotărârea Guvernului până la data de 30 iunie 2025.

(5) Titularul contractului de concesiune are obligația de a încheia un contract de asigurare cu o societate specializată, în ceea ce privește construcțiile edificate în perimetrul eolian offshore.

Art. 16. (1) Explorarea, construirea centralei electrice eoliene offshore și exploatarea resurselor eoliene offshore se realizează pe baza contractului de concesiune încheiat cu Ministerul

Energiei pentru fiecare perimetru eolian offshore, a aprobării de dezvoltare emise de către ACROPO, în condițiile prezentei legi, precum și a autorizației de înființare și a licenței de producere emise de către ANRE.

(2) Odată cu încheierea contractului de concesiune, concesionarul care solicită ajutor de stat pentru explorarea, construirea și exploatarea de centrale electrice eoliene offshore încheie și contractul pentru schema de sprijin de tip, conform prevederilor legislației în vigoare.

Secțiunea 3

Activitatea de explorare a perimetrului eolian offshore

Art. 17. (1) În cadrul perioadei de concesiune, concesionarii au dreptul să exploreze perimetrul eolian offshore pentru o durată de maximum 2 ani, cu drept de prelungire de maximum 6 luni.

(2) Concesionarii au obligația de a efectua lucrările de explorare numai în cadrul perimetrului concesionat.

(3) Concesionarii care execută lucrările de explorare prezintă Ministerul Energiei rapoarte trimestriale, precum și un raport final privind lucrările executate, metodele de investigare utilizate și rezultatele obținute.

(4) Toate datele și informațiile cu privire la caracteristicile perimetrelor explorate și a potențialul eolian offshore, dobândite în urma activității de explorare, sunt puse la dispoziția Ministerului Energiei, în mod gratuit, evidența și gestiunea lor fiind făcute la nivel național de către autoritatea concedentă în condițiile stabilite prin prezenta lege.

Art. 18. Permisul de explorare se acordă concesionarului de către Ministerul Energiei, după încheierea contractului. Metodologia de acordare a permisului de explorare se aprobă până la data de 30 iunie 2025, prin ordin al ministrului Energiei, care se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Secțiunea 4

Obținerea aprobării de dezvoltare, în vederea construirii și exploatării centralei electrice eoliene offshore

Art. 19. (1) Autorizația de înființare a capacității energetice se emite de către ANRE, în conformitate cu prevederile Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, precum și a reglementărilor specifice aprobate de către ANRE. Construirea fără a deține autorizație de înființare constituie contravenție și se

sanctionează conform art. 93 alin. (1), pct. 1 și art. 94-95 din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Până la data de 31 decembrie 2024, ANRE are obligația să emită reglementările privind acordarea autorizațiilor de înființare a centralelor electrice eoliene offshore.

Art. 20. (1) Ulterior emiterii autorizației de înființare, lucrările se execută în baza aprobării de dezvoltare emise de către ACROPO.

(2) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, cu modificările și completările ulterioare, prin emiterea aprobării de dezvoltare, ACROPO autorizează și lucrările de construire aferente proiectului centralei eoliene offshore efectuate pe uscat, până la punctul de racordare.

(3) Autorizația de înființare și aprobarea de dezvoltare pentru construirea centralei electrice eoliene offshore dau dreptul titularului contractului de concesiune să construiască o centrală electrică eoliană offshore într-un anumit spațiu definit de perimetrul eolian offshore cocsionat și să execute lucrări în vederea racordării la rețeaua de transport a energiei electrice în punctul/punctele convenite cu Operatorul de Transport și Sistem.

(4) Sunt exceptate de la autorizarea prevăzută de prezenta lege toate operațiunile zilnice, periodice ori temporare destinate păstrării în funcțiune, optimizării sau menținerii în condiții de siguranță a centralei electrice eoliene offshore și a liniilor de interconectare, respectiv: reparațiile, întreținerea, intervențiile de urgență.

(5) ACROPO emite aprobarea de dezvoltare prevăzută la alin. (1) în termen de 60 de zile lucrătoare de la data depunerii documentației complete de către concesionar.

(6) În termen de maximum 12 luni de la momentul emiterii aprobării de dezvoltare, concesionarul are obligația demarării lucrărilor de construcție. De la momentul începerii lucrărilor, aprobarea de dezvoltare are o valabilitate de cel mult 5 ani.

(7) Aprobarea de dezvoltare de la alin. (1) se poate emite cu privire la ansamblul lucrărilor sau cu privire la secțiuni, etape, tronsoane, sectoare, conform solicitării concesionarului. Autorizația va prevedea posibilitatea titularului de a executa lucrările și pe secțiuni, etape, tronsoane, sectoare, obiective sau categorii de lucrări, conform solicitării acestuia.

(8) Înainte de începerea lucrărilor de construire, titularul are obligația de a notifica Direcția hidrografică maritimă din cadrul Ministerului Apărării Naționale, Autoritatea Navală Română și secretariatul Comitetului de amenajare a spațiului maritim, în vederea marcării coordonatelor acestora în planul de amenajare a spațiului maritim, cu cel puțin 30 de zile

înainte de demararea efectivă a procesului de execuție pe secțiuni, etape, tronsoane, sectoare, obiective sau categorii de lucrări.

(9) Pe perioada derulării construcției centralei, ACROPO monitorizează stadiul efectuării lucrărilor în conformitate cu documentația tehnico-economică a proiectului.

Art. 21. (1) ACROPO emite aprobarea de dezvoltare în privința lucrărilor eoliene offshore în condițiile prevăzute la alin. (2). Până la data de 31 decembrie 2024, ACROPO emite, prin ordin al conducătorului autorității, norme de aplicare privind procedura de obținere a aprobării de dezvoltare.

(2) În vederea emiterii aprobării de dezvoltare pentru construirea centralei electrice eoliene offshore de către ACROPO, sunt necesare următoarele documente:

- a) raportul final de explorare prevăzut la art. 17 alin. (3);
- b) notificările prevăzute la art. 20 alin. (8);
- c) actul administrativ de avizare acordat de autoritatea competentă în domeniul protecției mediului;
- d) avizul Direcției Hidrografice Maritime Constanța, după caz;
- e) avizul eliberat de Administrația Națională Apele Române, după caz;
- f) avizul Autorității Navale Române pentru porțiunea din lucrări executate în apele teritoriale ale României;
- g) avizul Statului Major al Apărării pentru amplasarea unor noi obiective și extinderea celor existente, când este cazul;
- h) avizul Inspectoratului General al Poliției de Frontieră pentru porțiunea de lucrări care urmează a fi amplasată în zona sa de competență, astfel cum este definită la art.2 lit. a) din Ordonanța 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;
- i) ordinul privind declararea totală sau parțială și certificatul de descărcare de sarcină arheologică, după caz, emise de către Ministerul Culturii, direct sau prin serviciile publice deconcentrate ale acestuia, în conformitate cu prevederile prezentei legi;
- j) documentația tehnică de autorizare întocmită potrivit conținutului-cadru al proiectului pentru autorizare a lucrărilor de construire, elaborat de ACROPO;
- k) declarația concesionarului privind suportarea costurilor reparării daunelor cauzate mediului;
- l) avizul tehnic de racordare emis de Operatorul de Transport și Sistem;

m) un raport de expertiză tehnică emis de către un organism de verificare independentă care confirmă faptul că instalarea și operarea turbinelor eoliene, cât și a stației de conversie offshore HVDC, sunt în conformitate cu prevederile normelor tehnice aplicabile centralei eoliene offshore, a celor mai bune practici din domeniul energiei eoliene offshore și respectă regulile de siguranță din domeniu.

Art. 22. (1) Pentru lucrările executate pe uscat, certificatul de urbanism se emite de către consiliul județean în competența teritorială a căruia se execută lucrările, conform prevederilor Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare și ale prezentei legi.

(2) În vederea eliberării certificatului de urbanism, terenurile care nu sunt înscrise în evidențele de cadastru și carte funciară se pot identifica prin numărul de tarla și de parcelă, prin titlul de proprietate și procesul-verbal de punere în posesie, hotărârea judecătorească, actul administrativ, precum și prin orice altă modalitate de identificare prevăzută de lege.

(3) Pentru emiterea de către ACROPO a aprobării de dezvoltare a centralei electrice eoliene offshore, în privința lucrărilor pe uscat de către, sunt necesare următoarele documente prevăzute în mod limitativ de prezenta lege:

- a) certificatul de urbanism;
- b) documentele care atestă dreptul real asupra imobilului, teren și/sau construcții, după caz, extrasul de plan cadastral actualizat la zi și extrasul de carte funciară sau, pentru terenurile care nu sunt înscrise în evidențele de cadastru și carte funciară, numărul de tarla și de parcelă, proces-verbal de punere în posesie sau orice alt document prevăzut de lege prin care acestea se pot identifica;
- c) documentația tehnică prevăzută de Legea nr. 50/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- d) avizele și acordurile stabilite prin certificatul de urbanism;
- e) avizul tehnic de racordare emis de către Operatorul de Transport și Sistem.

(4) Avizele, acordurile, permisele și autorizațiile prevăzute în certificatul de urbanism, precum și cele prevăzute la art. 21, se emit în termen de 30 de zile lucrătoare de la data depunerii de către titular a cererii și a documentației complete aferente, potrivit prezentei legi.

(5) În cazul în care lucrările generează modificarea planului urbanistic zonal, a planului urbanistic de detaliu sau a planului urbanistic general, costurile aferente sunt suportate de către solicitant.

Art. 23. Prin derogare de la prevederile Legii nr. 422/2001 privind protejarea monumentelor istorice, republicată, cu modificările și completările ulterioare, de la prevederile Ordonanței Guvernului nr. 43/2000 privind protecția patrimoniului arheologic și declararea unor situri arheologice ca zone de interes național, republicată, cu modificările și completările ulterioare și de la prevederile cap. VI din Legea nr. 182/2000 privind protejarea patrimoniului cultural național mobil, republicată, cu modificările și completările ulterioare, construcția centralelor electrice eoliene offshore și operarea acestora se desfășoară cu respectarea următoarelor condiții:

- a) descărcarea de sarcina arheologică a siturilor arheologice incluse în lista monumentelor istorice din offshore se realizează în baza operațiunii de diagnostic arheologic care se efectuează numai prin metode nonintruzive de investigare;
- b) raportul de diagnostic arheologic se întocmește de către instituțiile organizatoare ale cercetărilor arheologice prin personal de specialitate atestat și înregistrat în registrul arheologilor;
- c) descărcarea de sarcina arheologică se realizează numai pentru zona afectată de lucrările offshore și numai în situația în care raportul de diagnostic arheologic nu a relevat vestigii arheologice subacvatice sau descoperiri arheologice;
- d) declasarea totală sau parțială a siturilor arheologice incluse pe lista monumentelor istorice se realizează conform normelor specifice aplicabile;
- e) Ministerul Culturii emite ordinul privind declasarea totală sau parțială a monumentelor istorice în termen de maximum 60 de zile lucrătoare de la depunerea documentației complete;
- f) după finalizarea procedurii de descărcare de sarcină arheologică de către serviciile deconcentrate ale Ministerului Culturii, Institutul Național al Patrimoniului asigură radierea din Repertoriul Arheologic Național a porțiunii din situl arheologic;
- g) situl arheologic cu privire la care s-a emis certificatul de descărcare de sarcină arheologică nu reprezintă zona cu patrimoniu arheologic în sensul art. 2 alin. (9) - (11) din Ordonanța Guvernului nr. 43/2000, republicată, cu modificările și completările ulterioare și nu este asimilat unei zone de protecție a monumentelor istorice sau a siturilor arheologice în sensul Legii nr. 422/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare și în sensul Ordonanței Guvernului nr. 43/2000, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- h) în cazul în care raportul de diagnostic arheologic a relevat vestigii arheologice subacvatice sau descoperiri arheologice, titularul are obligația de a delimita o zonă de

protecție de 50 de metri în jurul acestora și de a transmite aceste date serviciilor publice deconcentrate ale Ministerului Culturii în termen de 72 de ore de la finalizarea operațiunii de delimitare;

- i) după comunicarea coordonatelor zonei delimitate conform lit. g), titularul poate continua lucrările offshore în orice alte zone în care nu au fost identificate vestigii arheologice subacvatice conform diagnosticului arheologic prin modificarea corespunzătoare a traseului lucrărilor offshore și a aprobării de dezvoltare fără a fi necesară obținerea unor noi avize;
- j) dacă prin lucrările offshore se identifică o descoperire arheologică întâmplătoare, titularul are obligația de a delimita zona cu patrimoniu arheologic evidențiat întâmplător și o zonă de protecție de 50 de metri în jurul acesteia și de a transmite aceste date serviciilor publice deconcentrate ale Ministerului Culturii în termen de 72 de ore de la finalizarea operațiunii de delimitare;
- k) titularul are dreptul de a continua lucrările offshore în orice alte zone în care nu au fost identificate vestigii arheologice subacvatice conform diagnosticului arheologic prin modificarea corespunzătoare a traseului lucrărilor offshore și a aprobării de dezvoltare, fără a fi necesară obținerea unor noi avize.

Art. 24. (1) Recepția lucrărilor, inclusiv a celor executate pe uscat, se realizează în conformitate cu o procedură aprobată până la data de 30 iunie 2025, prin hotărâre a Guvernului inițiată de ACROPO și Ministerul Energiei, elaborată cu consultarea Operatorului de Transport și Sistem.

(2) Înscrierea în sistemul integrat de cadastru și carte funciară a lucrărilor executate pe uscat reprezentând construcții se efectuează, la cerere, în baza autorizației de construire, a actului de finalizare a lucrărilor și a documentației cadastrale. Încălcarea de către titular a prevederilor din cuprinsul autorizației de construire determină respingerea cererii de înscriere.

(3) Efectuarea de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore, inclusiv subterane și aeriene pe/sub/peste imobilele aflate în proprietatea statului și administrarea autorităților și instituțiilor din sistemul de apărare, ordine publică și securitate națională, precum și cele destinate realizării unor obiective din cadrul Sistemului integrat de Securizare a Frontierei de Stat gestionat la nivelul Poliției de Frontieră Române, este interzisă.

Art. 25. (1) După recepția lucrărilor și perioada de probă, ANRE emite licența de producere a energiei electrice, conform reglementărilor proprii. Desfășurarea oricăror activități de exploatare fără a deține licența de producere constituie contravenție și se sancționează conform

dispozițiile art. 93 alin. (2), pct. 2, lit. b) și art. 94-95 din Legea nr. 123/2012 energiei electrice și a gazelor naturale.

(2) ANRE are obligația de a emite reglementări privind acordarea licenței de producere, luând în considerare caracteristicile centralelor electrice eoliene offshore și monitorizarea funcționării acestora, conform licenței, până la data de 30 iunie 2025.

Secțiunea 5

Racordarea la rețeaua electrică de transport

Art. 26. În cadrul planurilor de dezvoltare RET, elaborate începând cu 1 ianuarie 2025, Operatorul de Transport și Sistem asigură elaborarea de studii de sistem pentru a analiza potențialul impact al unor mari cantități de energie eoliană offshore asupra sistemului energetic național, în conformitate cu cele mai bune practici internaționale și va analiza impactul pe care cerințele de racordare a centralelor eoliene offshore îl are asupra sistemului energetic național.

Art. 27. (1) Termenii și condițiile pentru racordarea la rețea sunt stabiliți în cadrul avizului tehnic de racordare emis de Operatorul de Transport și Sistem.

(2) Operatorul de Transport și Sistem analizează și avizează îndeplinirea condițiilor tehnice de racordare la rețelele electrice de transport în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

(3) Sub condiția respectării cerințelor de racordare, Operatorul de Transport și Sistem este obligat să conecteze centrala electrică eoliană la rețea în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

(4) Obligațiile dezvoltatorului centralei electrice eoliene offshore în legătură cu instalațiile de transport a energiei electrice către punctul de racordare la rețeaua de transport a energiei electrice trebuie să respecte specificațiile anunțului de concesiune a perimetrului eolian offshore.

Art. 28. (1) Dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore trebuie să dezvolte, pe cheltuială proprie, rețeaua internă a centralei electrice eoliene offshore, a stației de conversie, de transformare, de conexiune și cablurile sau liniile de transport al curentului continuu între stațiile de conversie, după caz, până la punctul de racordare la rețeaua de transport al energiei electrice, care poate fi offshore sau onshore.

(2) Dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore este responsabil pentru exploatarea instalațiilor situate până la punctul de racordare la rețeaua de transport a energiei electrice.

(3) Prin certificatul de racordare emis de către Operatorul de Transport și Sistem și prin convenția de exploatare încheiată de către acesta cu dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore se stabilesc, în funcție de punctul de racordare, delimitările instalațiilor, precum și condițiile de exploatare și întreținere a acestora.

Art. 29. (1) În cazul în care concesionarul, dezvoltator al centralei electrice eoliene offshore, nu reușește să construiască și să conecteze centrala la rețea, în conformitate cu licențele/autorizațiile acordate, este considerat responsabil pentru daune suferite de Operatorul de Transport și Sistem ca urmare a acțiunilor sale. O astfel de răspundere nu va fi incidentă dacă proprietarul centralei electrice eoliene offshore dovedește că întârzierile nu s-au produs din culpa sa.

(2) Operatorul de Transport și Sistem răspunde pentru daunele suferite de concesionar, dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore, dacă nu respectă termenul limită pentru racordarea la rețea în situația în care se dovedește că întârzierile s-au produs din culpa sa.

(3) Până la data de 30 iunie 2025, ANRE emite modele de aviz tehnic de racordare și contracte de racordare la rețea, precum și certificate de racordare specifice centralelor electrice eoliene offshore și modifică în mod corespunzător reglementările necesare.

(4) Redispecerizarea de către Operatorul de Transport și de Sistem a centralelor electrice eoliene offshore se face în condițiile prevederilor art. 13 din Regulamentul (UE) nr. 943/2019 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică și a reglementărilor de punere în aplicare aprobate de ANRE.

Art. 30. Concesionarilor, dezvoltatori ai centralelor electrice eoliene offshore, le poate fi solicitată de către Operatorul de Transport și Sistem limitarea sau închiderea temporară a producției de energie electrică, din motive tehnice, precum și la solicitarea concedentului sau a instituțiilor cu atribuții în domeniul apărării, ordinii publice sau securității naționale, pentru motive justificate, conform reglementărilor legale în vigoare.

Secțiunea 6

Desființarea centralei electrice eoliene offshore

Art. 31. (1) Obligațiile de desființare sunt stabilite în aprobarea de dezvoltare pentru construirea/desființarea centralei electrice eoliene offshore acordată de către ACROPO, precum și în contractul de concesiune a perimetrului eolian offshore încheiat cu Ministerul Energiei. Obligațiile de desființare trebuie actualizate cu cerințele de mediu de la momentul desființării, asigurând o desființare eficientă și ecologică.

(2) Aprobarea de dezvoltare a centralei electrice eoliene offshore include cerințe potrivit cărora dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore este obligat să readucă perimetrul concesionat în starea sa anterioară, inclusiv să remedieze și să curețe zona respectivă conform condițiilor stabilite de autoritatea de mediu.

(3) Aprobarea pentru lucrările de desființare a centralei electrice eoliene offshore se acordă de către ACROPO în baza proiectului tehnic pentru desființare, conform procedurii stabilite pentru emiterea aprobării de dezvoltare, iar monitorizarea activităților de desființare se va efectua de aceasta conform reglementărilor proprii.

CAPITOLUL IV

Limitări ale dreptului de proprietate privată în vederea construirii și exploatării centralei electrice eoliene offshore

Art. 32. (1) În favoarea concesionarilor care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore pot fi instituite limitări ale dreptului de proprietate asupra terenurilor și bunurilor proprietate privată a statului sau a altor persoane fizice ori juridice, precum și ale activităților desfășurate pe toată durata realizării operațiunilor pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau a construirii centralei electrice eoliene offshore de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacității energetice.

(2) Limitările dreptului de proprietate instituite prin prezenta lege constau în:

- a) dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării, relocării, re tehnologizării sau desființării capacității energetice, obiect al autorizației;
- b) dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității, obiect al autorizației de înființare, pentru reviziile, reparațiile și intervențiile necesare;
- c) servitutea de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea/desființarea de rețele electrice sau alte echipamente aferente capacității energetice și pentru acces la locul de amplasare a acestora, în condițiile legii;
- d) dreptul de a obține restrângerea sau încetarea unor activități care ar putea pune în pericol persoane și bunuri;
- e) dreptul de acces la utilitățile publice.

(3) Limitările prevăzute la alin. (2) au caracter legal, sunt de utilitate publică, conținutul acestora este prevăzut la alin. (4) și se exercită în urma înscrierii în cartea funciară, pe toată durata existenței capacității energetice sau, temporar, cu ocazia re tehnologizării unei capacități în funcțiune, reparației, reviziei, lucrărilor de intervenție în caz de avarie.

(4) Dreptul de uz asupra terenului pentru executarea lucrărilor necesare construirii/desființării sau re tehnologizării centralei eoliene offshore se întinde pe durata necesară executării lucrărilor și operării centralei. Oricare dintre aceste situații trebuie notificată de îndată proprietarului. În exercitarea drepturilor prevăzute la alin. (2), lit. a)-b), titularul autorizației de dezvoltare, cu respectarea prevederilor legale, poate:

- a) să depoziteze, pe terenurile necesare executării lucrărilor, materiale, echipamente, utilaje, ori instalații;
- b) să desființeze culturi sau plantații, vegetație forestieră, construcții sau alte amenajări existente ori numai să le restrângă, în măsura strict necesară executării lucrărilor pentru capacitatea autorizată, în condițiile legii;
- c) să îndepărteze materiale și să capteze apă, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare;
- d) să instaleze utilaje și să lucreze cu acestea sau să amplaseze birouri și locuințe de șantier, cu acordul prealabil al proprietarului;
- e) să oprească ori să restrângă activități ale proprietarului, în măsura strict necesară executării lucrărilor pentru capacitatea autorizată.

(5) Limitările al căror conținut este enumerat la alin. (4) nu au caracterul unei exproprieri. În acest din urmă caz sunt aplicabile dispozițiile Legii nr. 33/1994 privind exproprierea pentru cauză de utilitate publică, cu modificările și completările ulterioare și cele ale Legii nr. 255/2010 privind exproprierea pentru cauză de utilitate publică necesară realizării unor obiective de interes național, județean și local, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 33. (1) Limitările prevăzute la art. 32 alin. (2) se exercită cu condiția plății în prealabil a unei juste și echitabile despăgubiri și a indemnizațiilor corespunzătoare, stabilite prin acordul părților.

(2) În ipoteza lipsei acordului părților cu privire la justa și prealabila despăgubire, ori cu privire la indemnizație, acestea se plătesc persoanei îndreptățite, în cuantumul stabilit prin hotărâre judecătorească.

Art. 34. (1) Concesionarii transmit proprietarilor imobilelor, cu minimum 30 de zile înaintea de data prevăzută pentru începerea vreuncea dintre activitățile prevăzute de art. 32 alin. (2), o notificare privind exercitarea acestora ce trebuie să cuprindă următoarele:

- a) enumerarea operațiunilor care urmează a fi efectuate de titularii care desfășoară operațiuni asupra imobilelor pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore;

- b) enumerarea condițiilor, restricțiilor și interdicțiilor care sunt instituite pe parcursul exercitării drepturilor prevăzute la art. 32 alin. (2);
- c) perioada calendaristică în interiorul căreia sunt exercitate, de către titularii care desfășoară operațiuni asupra imobilelor pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore, drepturile prevăzute la art. 35;
- d) suma compensațiilor și/sau despăgubirilor, stabilită în baza unui raport de evaluare realizat de evaluatori autorizați în condițiile legii.

(2) Notificarea prevăzută la alin. (1) se comunică tuturor proprietarilor de bunuri aflate în domeniul public sau privat al statului sau al unităților administrativ-teritoriale, precum și titularilor care dețin drepturi reale, altele decât dreptul de proprietate asupra imobilelor în cauză.

(3) Notificarea prevăzută la alin. (1) se comunică concedentului și ACROPO. Titularii au responsabilitatea de a informa toți ceilalți titulari de drepturi și activități în cazul în care aceștia sunt diferiți față de proprietari.

Art. 35. (1) Pentru exercitarea drepturilor prevăzute la art. 32 alin. (2), titularii contractului de concesiune pentru exploatarea perimetrului eolian offshore plătesc:

- a) compensații aferente dreptului de uz și servituții, în schimbul limitărilor aduse dreptului de folosință ca urmare a exercitării dreptului de uz sau servituții;
- b) despăgubiri acordate pentru toate pagubele cauzate prin exercitarea drepturilor enumerate în cadrul art. 32 alin. (2).

(2) Compensațiile și despăgubirile prevăzute la alin. (1), aferente exercitării drepturilor prevăzute la art. 32 alin. (2), se stabilesc printr-un raport de evaluare, întocmit de către un evaluator desemnat de părți, autorizat în condițiile legislației specifice. Costul evaluării este suportat de către titularul care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore.

(3) În cazul în care drepturile prevăzute la art. 32 alin. (2) se exercită pe un imobil aflat în domeniul privat al statului sau al unităților administrativ-teritoriale, quantumul sumei aferente compensației pentru exercitarea dreptului de trecere pe proprietatea se face venit la bugetul de stat sau la bugetul local, după caz.

(4) Compensațiile și despăgubirile acordate pentru limitările aduse dreptului de folosință asupra imobilului se plătesc anual, cel mai târziu până la data de 31 martie a fiecărui an. Pentru primul an compensația se plătește proporțional cu perioada din an pentru care se exercită

dreptul de trecere, până la data de 25 a lunii următoare celei în care titularul a primit raportul de evaluare.

(5) Pentru neachitarea la scadență a compensațiilor și despăgubirilor datorate bugetului de stat sau bugetului local prevăzute la alin. (1), se calculează dobânzi și penalități de întârziere sau majorări de întârziere, după caz, potrivit Legii nr. 207/2015 privind Codul de procedură fiscală, cu modificările și completările ulterioare.

(6) În cazuri de forță majoră sau caz fortuit, pentru intervenții de primă urgență sau lucrări și operațiuni necesare remedierii situațiilor de urgență, concesionarii au drept de acces imediat la imobile, chiar și în lipsa plății unei despăgubiri prelabile. În acest caz, despăgubirea se determină în termen de 15 zile de la data finalizării intervenției de primă urgență sau a lucrărilor și operațiunilor necesare remedierii, pe bază unei evaluări, fiind aplicabile dispozițiile alin. (2).

Art. 36. În vederea realizării activităților de exploatare, concesionarii perimetrelor eoliene offshore pot primi în concesiune și alte bunuri imobile din domeniul public al statului, conform dispozițiilor art. 871-873 Cod civil și art. 302 și urm. Cod administrativ.

CAPITOLUL V

Securitatea exploatării energiei eoliene offshore

Secțiunea 1

Măsurile de asigurare a securității perimetrelor eoliene offshore și a centralelor electrice eoliene offshore

Art. 37. (1) Autoritățile și instituțiile publice cu atribuții în domeniul apărării și securității naționale a României au obligația protejării, în limitele atribuțiilor și competențelor proprii, a perimetrelor eoliene offshore și a centralelor electrice eoliene offshore, în scopul prevenirii și combaterii amenințărilor la adresa securității naționale a României.

(2) În scopul bunei și sigurei funcționări a centralelor electrice eoliene offshore, autoritățile și instituțiile publice cu atribuții în domeniul apărării și securității naționale a României au obligația de a proteja, prin orice mijloace, apele maritime interioare, marea teritorială, zona contiguă și zona economică exclusivă ale României, în conformitate cu prevederile Legii nr. 17/1990 privind regimul juridic al apelor maritime interioare, al mării teritoriale, al zonei contigue și al zonei economice exclusive ale României, republicată.

(3) Comisia pentru asigurarea securității exploatării energiei eoliene offshore și concesionarii perimetrelor eoliene offshore stabilesc un mecanism de cooperare în vederea prevenirii și

combaterii amenințărilor la adresa securității naționale a României prin raportare la activitatea de exploatare a energiei eoliene offshore.

(4) Concesionarii perimetrelor eoliene offshore au obligația furnizării către Comisia menționată la alin. (3) a datelor și informațiilor solicitate, necesare prevenirii și combaterii amenințărilor la adresa securității naționale a României și care au legătură cu activitatea de exploatare a energiei eoliene offshore.

(5) Mecanismul de colaborare prevăzut la alin. (2) se adoptă prin hotărâre a Comisiei pentru asigurarea securității exploatării energiei eoliene offshore. În situația în care mecanismul de colaborare cuprinde drepturi și obligații care fac obiectul atribuțiilor Consiliului Suprem de Apărare a Țării, Comisia înaintează propunerea în vederea adoptării acesteia prin hotărâre CSAT.

Art. 38. Centralele electrice eoliene offshore, inclusiv cele aflate în faza de construcție, încă de la începerea lucrărilor, sunt desemnate infrastructuri critice naționale din sectorul energetic.

Art. 39. (1) Concesionarilor perimetrelor eoliene offshore le sunt aplicabile prevederile Legii nr. 58/2023 privind securitatea și apărarea cibernetică a României, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative.

(2) Concesionarii perimetrelor eoliene offshore sunt operatori de servicii esențiale și le sunt aplicabile prevederile Legii nr. 362/2018 privind asigurarea unui nivel comun ridicat de securitate a rețelelor și sistemelor informatice, cu modificările și completările ulterioare.

(3) Concesionarii perimetrelor eoliene offshore au dreptul de a beneficia de sprijin din partea Directoratului Național de Securitate Cibernetică pentru asigurarea protejării rețelelor și sistemelor informatice deținute, organizate, administrate sau utilizate de aceștia în centralele electrice eoliene offshore.

Secțiunea a 2-a

Comisia pentru asigurarea securității exploatării energiei eoliene offshore

Art. 40. (1) În scopul aplicării prevederilor prezentei legi, a asigurării apărării și a securității naționale a României se constituie, până la data de 30 iunie 2024, prin ordin al ministrului Energiei, , Comisia pentru asigurarea securității exploatării energiei eoliene offshore, denumită în continuare Comisia, organ colegial fără personalitate juridică aflat în coordonarea Ministerului Energiei, formată din următorii membri:

- a) un reprezentant al Ministerului Energiei, care va avea și calitatea de președinte al Comisiei;

- b) un reprezentant al ANRE;
- c) un reprezentant al Operatorului de Transport și Sistem;
- d) un reprezentant al Ministerului Apărării Naționale;
- e) un reprezentant al Ministerului Afacerilor Interne;
- f) un reprezentant al Ministerului Sănătății;
- g) un reprezentant al ACROPO;
- h) un reprezentant al Serviciului Român de Informații;
- i) un reprezentant al Serviciului de Informații Externe;
- j) un reprezentant al Serviciului de Protecție și Pază;
- k) un reprezentant al Serviciului de Telecomunicații Speciale;

(2) Nominalizarea membrilor titulari ai Comisiei, precum și a câte unui supleant, care va participa la ședințele Comisiei în lipsa membrului titular, se face de către conducătorul fiecărei instituții prevăzute la alin. (1). Nominalizările se transmit ministrului Energiei în termen de 20 de zile de la data solicitării, în vederea emiterii ordinului prevăzut la alin. (1).

(3) Membrii titulari și supleanți ai Comisiei sunt numiți pentru un mandat de 4 ani, cu posibilitatea reînnoirii acestuia. Reprezentarea în cazul membrilor titulari va fi la nivel de cel puțin secretar de stat, iar al membrilor supleanți de cel puțin director.

(4) Mandatul de membru al Comisiei încetează prin expirarea duratei mandatului, demisie, deces, revocare, încetarea sau suspendare a raporturilor de serviciu sau imposibilitate definitivă de exercitare, respectiv nu își poate îndeplini atribuțiile mai mult de 60 de zile consecutive.

(5) Înlocuirea membrilor Comisiei se face prin ordin al ministrului Energiei în baza unei noi nominalizări efectuate potrivit prevederilor alin. (2).

(6) La solicitarea Comisiei, autoritățile prevăzute la alin. (1) transmit avize, rapoarte, informări și puncte de vedere, în conformitate cu atribuțiile specifice, care se comunică Comisiei, în termen de cel mult 10 de zile de la solicitare.

(7) În cadrul Comisiei funcționează un grup de lucru format din câte doi experți ai fiecărei autorități prevăzute la alin. (1), care se reunește lunar sau ori de câte ori e necesar. Membrii grupului sunt numiți prin actul administrativ al conducătorului autorității publice pe care o reprezintă, care se comunică Secretariatului Comisiei în termen de 20 de zile de la data solicitării. Activitatea experților constă în elaborarea de analize, studii de specialitate, recomandări sau opinii neobligatorii pentru membrii Comisiei, care pot fi avute în vedere la analiza, evaluarea, prevenirea și combaterea riscurilor, amenințărilor și vulnerabilităților la adresa apărării și securității naționale a României prin raportare la activitățile de exploatare a energiei eoliene offshore.

(8) Atribuțiile Comisiei sunt stabilite prin ordinul ministrului Energiei prevăzut la alin. (1)

CAPITOLUL VI

Taxe și redevențe

Art. 41. (1) Pentru actele eliberate în exercitarea atribuțiilor lor, ACROPO și ANRE percep tarife stabilite prin ordin al președintelui autorității care se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(2) Veniturile extrabugetare realizate conform alin. (1) de către ACROPO sunt utilizate pentru finanțarea cheltuielilor pentru elaborarea de studii, expertize, consultanță tehnică, precum și cheltuieli materiale și salariale, dotări, bunuri și servicii.

(3) Categoriile de cheltuieli care se finanțează din venituri extrabugetare aprobate prin legea bugetului de stat se stabilesc prin ordin al președintelui ACROPO.

Art. 42. Plata taxelor, a tarifelor și a redevențelor prevăzute în prezenta lege nu îl scutește pe concesionar de plata obligațiilor bugetare datorate conform legislației fiscale în vigoare.

Art. 43. (1) Titularilor de contracte de concesiune pentru exploatarea perimetrelor eoliene offshore li se aplică, pe toată perioada derulării acestora, regimul de redevențe prevăzut de prezenta lege.

(2) Prin derogate de la prevederile art. 307 alin. (2) Cod administrativ, redevența obținută prin concesionare se face venit după cum urmează:

- a) 10% la bugetul local al județului pe teritoriul căruia există activitate de exploatare, ori o construcție afectată exploatarei;
- b) 10 la bugetul local al comunei, orașului sau municipiului pe teritoriul căruia există activitate de exploatare, ori o construcție afectată exploatarei;
- c) 80% la bugetul de stat.

(3) Redevența este prevăzută în contractul de concesiune și se plătește pe perioadă exploatarei centralei electrice eoliene offshore, la un cuantum procentual aprobat prin hotărâre a Guvernului până la data de 30 iunie 2025.

Art. 44. (1) Pe perioada de explorare a perimetrului eolian offshore și construire a centralei electrice eoliene offshore, titularii contractelor de concesiune sunt obligați la plata către bugetul de stat a unei taxe. Aceasta se aprobă prin hotărâre a Guvernului, până la data de 30 iunie 2025, și se stabilește prin raportare la suprafața perimetrului eolian concesionat, respectiv a perimetrului eolian pe care se execută lucrări de construcție.

(3) Titularii contractelor de concesiune pentru construcția și exploatarea centralei electrice eoliene offshore sunt obligați la plata către bugetul de stat a unei taxe pentru activitatea de exploatare a resurselor eoliene. Aceasta se aprobă prin hotărâre a Guvernului, până la data de 30 iunie 2025 și se stabilește prin raportare la suprafața perimetrului concesionat construit și pentru suprafața ocupată de cablurile electrice subacvatice de legătură cu punctele de racordare.

CAPITOLUL VII

Contravenții și sancțiuni

Art. 45. (1) Următoarele fapte constituie contravenții, în măsura în care nu sunt săvârșite în astfel de condiții încât să fie considerate, potrivit legii penale, infracțiuni, și se sancționează, prin derogare de la prevederile art. 8 alin. (2) lit. a) din Ordonanța Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare, după cum urmează:

- a) executarea sau desființarea, totală ori parțială, a lucrărilor, în lipsa aprobării de dezvoltare pentru construirea centralei electrice eoliene offshore sau a aprobării de desființare, de către concesionar, cu amendă cuprinsă între 5000.000 lei și 2.500.000 lei;
- b) executarea sau desființarea lucrărilor, cu nerespectarea aprobării de dezvoltare pentru construirea centralei electrice eoliene offshore, de către concesionar, cu amendă cuprinsă între 300.000 lei și 1.500.000 lei;
- c) împiedicarea ori sustragerea de la efectuarea controlului de către concesionar, prin interzicerea accesului organelor de control abilitate sau prin neprezentarea documentelor și a actelor solicitate, cu amendă cuprinsă între 75.000 lei și 375.000 lei;
- d) neîndeplinirea, la termenul stabilit, a măsurilor dispuse de organele de control competente la controlul anterior, cu amendă cuprinsă între 100.000 lei și 500.000 lei.

(2) Sancțiunea amenzii pentru faptele prevăzute la alin. (1) se aplică concesionarului perimetrului eolian offshore.

(3) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se realizează de către persoane anume desemnate din cadrul ACROPO, precum și din cadrul Ministerului Energiei pentru cele prevăzute la alin. (1), lit c și d).

(4) În măsura în care prin prezenta lege nu se dispune altfel, sunt aplicabile prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor.

CAPITOLUL VIII

Dispoziții finale

Art. 46. (1) În vederea exercitării atribuțiilor prevăzute de art. 3, Ministerul Energiei elaborează și propune spre aprobare Guvernului modificarea modului de organizare și a structurii organizatorice a ministerului, în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.

(2) În vederea exercitării atribuțiilor prevăzute de art. 4, Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră se reorganizează sub denumirea de Autoritatea Competentă pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră prin hotărâre a Guvernului, aprobată în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.

(3) Începând cu Legea bugetului de stat pe anul 2024, bugetele Ministerului Energiei și Autorității Competente de Reglementarea Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră cuprind credite bugetare și de angajament necesare creșterii capacității administrative și îndeplinirii atribuțiilor introduse prin prezenta lege.

Art. 47. Proiectarea, verificarea, autorizarea, avizarea, executarea, exploatarea, racordarea, expertizarea tehnică și intervențiile, precum și asigurarea sistemului calității și siguranței construcțiilor aferente infrastructurii de producție și transport a energiei electrice produse în centralele electrice eoliene offshore, a dotărilor tehnologice industriale, instalațiilor și echipamentelor aferente lucrărilor, sunt supuse prevederilor prezentei legi, ale Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și a normelor juridice subsecvente de punere în aplicare a acestora.

Art. 48. În termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei, Ministerul Transporturilor și Infrastructurii și ACROPO constituie un grup de lucru interministerial în vederea elaborării și promovării unui plan privind utilizarea infrastructurii porturilor românești pentru manufacturarea și construcția de echipamente necesare construcției centralelor electrice eoliene offshore, în scopul utilizării la nivel național și regional. Până la data de 31 decembrie 2024, prin ordin comun, se aprobă un plan de măsuri.

Art. 49. În termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei, Ministerul Transporturilor și Infrastructurii, Ministerului Economiei, Antreprenoriatului și Turismului și ACROPO, constituie un grup de lucru în vederea identificării soluțiilor necesare pentru dezvoltarea unor lanțuri de aprovizionare locală pentru construcția de centrale eoliene offshore, în concordanță cu cele mai bune practici internaționale. Până la data de 31 decembrie 2024, prin ordin comun, se aprobă un plan de măsuri.

Art. 50. În termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei, Ministerul Educației și Ministerul Muncii și Protecției Sociale, constituie un grup de lucru, în vederea realizării unor programe de formare profesională pentru dezvoltarea și perfecționarea forței de muncă locale în scopul asigurării personalului calificat necesar dezvoltării lanțului de aprovizionare și a construirii centralelor electrice eoliene offshore. Până la data de 31 decembrie 2024, prin ordin comun, se aprobă un plan de măsuri.

Art. 51. În termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei, Ministerul Cercetării, Inovării și Digitalizării și ACROPO, constituie un grup de lucru în vederea identificării soluțiilor tehnice pentru asigurarea aplicării art. 4, lit. h) din prezenta lege, precum și a dispozițiilor art. 2¹-2² din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 41/2016 privind stabilirea unor măsuri de simplificare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, cu modificările și completările ulterioare. Până la data de 31 decembrie 2024, prin ordin comun, se aprobă un plan de măsuri.

Art. 52. Până la data de 30 martie 2025, ACROPO emite reglementări privind activitățile de explorare, precum și cele de construcție/desființare și exploatare, în condiții de siguranță operațională, a centralelor eoliene offshore, cu respectarea standardelor, codurilor și ghidurilor de bună practică, precum și a cerințelor legislative în domeniu.

Art. 53. Prezenta lege intră în vigoare la 30 de zile de la publicare acesteia în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,

PREȘEDINTELE SENATULUI,