



# PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

## LEGE

### privind energia eoliană offshore

**Parlamentul României** adoptă prezenta lege.

#### CAPITOLUL I

#### Dispoziții generale

**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 cu respectarea principiului nediscriminării, în condiții de concurență loială, și cu respectarea principiului de prevenire și controlul integrat al poluării prin utilizarea celor mai bune tehnici disponibile pentru activitățile cu impact semnificativ asupra mediului.

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

a) *aprobare de dezvoltare a centralei electrice eoliene offshore* – act asimilat, din punct de vedere al efectelor juridice, autorizației de construire, reprezentând autorizația de construire/desființare pentru

lucrările efectuate într-un perimetru offshore determinat, precum și pentru cele efectuate pe uscat, până la punctul de racordare cu rețeaua de transport a energiei electrice, acordată de către Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră concesionarului unui perimetru eolian offshore;

b) *autoritate competentă pentru concesionarea perimetrelor offshore* – Ministerul Energiei;

c) *autoritate competentă pentru emiterea aprobării de dezvoltare/desființare a centralelor electrice eoliene offshore* – Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră, denumită în continuare *ACROPO*;

d) *autoritate competentă pentru emiterea autorizației de înființare și a licenței de producere a energiei electrice pentru activitățile supuse regimului autorizării* – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare *ANRE*, conform prevederilor art. 8 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

e) *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;

f) *cablu subacvatic* – cablu instalat pe fundul mării, utilizat pentru transportul energiei electrice produse în centralele electrice eoliene offshore;

g) *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;

h) *concesionar* – operatorul economic care a încheiat cu Ministerul Energiei un contract de concesiune pentru explorarea perimetrului eolian offshore și exploatarea ulterioară a acestui perimetru prin construirea și exploatarea unei centrale electrice eoliene offshore;

i) *contract de concesiune* – contract încheiat între Ministerul Energiei și concesionar, în vederea desfășurării activităților specifice de explorare a perimetrului eolian offshore, respectiv de exploatare a acestui perimetru prin construirea și exploatarea centralelor electrice eoliene offshore;

j) *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 și repunerea perimetrului în situația anterioară exploatării și construirii centralei electrice eoliene offshore;

k) *dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore* – operatorul economic care a încheiat contract de concesiune pentru explorarea unui perimetru eolian offshore și pentru exploatarea acestui perimetru prin construirea și exploatarea centralei electrice eoliene offshore, acesta reprezentând gestionarul instalației de producere a energiei electrice, în conformitate cu prevederile art. 2 pct. 7 din Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare;

l) *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;

m) *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, potrivit dispozițiilor art. 2 pct. 24 din Legea nr. 165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore, cu modificările și completările ulterioare;

n) *operator economic* – persoană juridică de naționalitate română sau străină care participă la procedurile organizate de autoritatea competentă pentru obținerea concesiunii, autorizațiilor, licențelor în vederea explorării, construirii și exploatării centralei electrice eoliene offshore și care sunt înființate și funcționează în condițiile Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ori asocierea unor astfel de persoane juridice; documentul de asociere trebuie să cuprindă, în mod obligatoriu, următoarele elemente: capacitatea tehnică și financiară a celui cu care se încheie asocierea, obiectul asocierii, modul de delimitare a drepturilor și obligațiilor asociaților;

o) *organism de verificare independentă* – entitate care nu se află sub controlul direct sau indirect al concesionarului perimetrului eolian offshore și care execută o evaluare sau o validare a documentației tehnice

afere proiectului de construire a centralei electrice eoliene offshore, atât pentru faza de proiectare, cât și pentru faza de execuție;

p) *perimetru eolian offshore* – suprafață a domeniului public, corespunzătoare proiecției plane la suprafața mării a conturului părții din scoarța terestră, delimitată prin raportare la Planul de amenajare a spațiului maritim, care face obiectul concesiunii în vederea explorării, construirii și exploatării centralelor electrice eoliene offshore, precum și a evacuării energiei electrice produse;

q) *planul de dezvoltare al RET* – Planul de dezvoltare al rețelei electrice de transport pe 10 ani, elaborat de către Operatorul de transport și sistem cu respectarea prevederilor art. 35 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

r) *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;

s) *redevență* – suma datorată de către titularii contractelor de concesiune, pentru concesiunea unui perimetru eolian offshore, pe perioada de exploatare a centralei electrice eoliene offshore;

ș) *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;

t) *stație de conversie offshore* – are înțelesul definiției prevăzute la art. 2 pct. 4 din Regulamentul (UE) 2016/1447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu, însemnând o parte a unui sistem HVDC care cuprinde una sau mai multe unități de conversie HVDC instalate într-un singur loc împreună cu clădiri, bobine de reactanță, filtre, dispozitive de putere reactivă și echipamente de reglaj, monitorizare, măsurare, protecție, precum și echipamente auxiliare;

ț) *turbina eoliană offshore* – echipament care transformă energia cinetică a vântului în energie mecanică, care, la rândul ei, este transformată în energie electrică;

u) *zone interzise* – zone în care nu pot fi amplasate perimetre pentru construirea centralelor electrice eoliene offshore și exploatarea acestora.

## 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) efectuează studii de specialitate în baza cărora stabilește perimetrele offshore care pot fi oferite spre concesiune și identifică informațiile tehnice de bază aferente perimetrelor respective, care sunt puse la dispoziția operatorilor economici interesați să participe la procedura competitivă de atribuire;

b) stabilește perimetrele offshore care pot fi concesionate în vederea explorării perimetrului și a construirii și exploatării de centrale electrice eoliene offshore cu respectarea zonelor interzise;

c) organizează proceduri competitive de atribuire pentru încheierea contractelor de concesiune;

d) încheie contractul de concesiune;

e) primește și gestionează datele și informațiile privind resursele eoliene offshore comunicate de concesionari, asigurând stocarea, sistematizarea și valorificarea acestora;

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 la art. 8 alin. (2);

i) în calitate de autoritate concedentă, monitorizează și controlează respectarea de către concesionar a prevederilor din contractul de concesiune încheiat, cu respectarea prezentei legi; în activitatea de

monitorizare și control poate solicita 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, realizarea de activități specifice concesiunii perimetrelor offshore, fără a avea încheiat un contract de concesiune, astfel cum este definit la art. 2 lit. i);

l) dispune de îndată, în condițiile contractului de concesiune, ca urmare a sesizării instituțiilor abilitate, 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;

m) notifică Comitetul de amenajare a spațiului maritim, prevăzut la art. 12 din Ordonanța Guvernului nr. 18/2016 privind amenajarea spațiului maritim, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 88/2017, cu modificările ulterioare, cu privire la utilizarea perimetrelor offshore propuse spre concesionare;

n) emite concesionarului permisul de explorare a perimetrului eolian offshore concesionat;

o) furnizează, în calitate de punct unic de contact, 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. 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 a centralelor electrice eoliene offshore, în cadrul perimetrelor concesionate, precum și aprobarea de desființare a acestora;

b) monitorizează și controlează respectarea de către concesionar a normelor și instrucțiunilor din domeniul de activitate și dispune măsuri pentru respectarea acestora;

c) urmărește, împreună cu autoritățile competente în domeniul protecției mediului, 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 aprobarea de dezvoltare sau desființare și aplică sancțiunile stabilite prin prezenta lege;

e) emite norme și instrucțiuni cu caracter obligatoriu privind siguranța operațională în activitățile de explorare, precum și în cele de construcție și exploatare a centralelor eoliene offshore, în baza dispozițiilor legale în vigoare privind securitatea, 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.

**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 sunt 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;

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, monitorizarea și punerea în aplicare a activităților autorizate în urma încheierii contractelor de concesiune și emiterii aprobărilor/autorizațiilor necesare.

*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 data intrării în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei inițiază procedurile pentru realizarea unui studiu de specialitate în vederea pregătirii procesului de concesiune și a activităților de explorare, construcție și exploatare a centralelor electrice eoliene offshore.

(2) În cadrul studiului de specialitate prevăzut la alin. (1) sunt elaborate următoarele:

a) propuneri de perimetre eoliene offshore care pot fi concesionate în vederea explorării, construirii și exploatării centralelor electrice eoliene offshore, precum și propuneri privind traseul ori traseele potențial/potențiale de evacuare a energiei electrice produse de centralele eoliene offshore;

b) propuneri privind stabilirea redevențelor și a taxelor care trebuie achitate de către concesionari, în vederea aprobării acestora potrivit dispozițiilor art. 41 și 42;

c) propuneri de reglementări privind concesionarea perimetrelor eoliene offshore, atât cu acordarea unei scheme de sprijin, cât și fără acordarea unei scheme de sprijin;

d) informații privind criteriile non-financiare aferente anunțului de concesiune, potrivit dispozițiilor art. 14 alin. (1) lit. e), precum și privind tipul și nivelul garanțiilor solicitate concesionarilor, potrivit prevederilor lit. g) a aceluiași articol;

e) propuneri de reglementări privind procedura de emitere a permisului de explorare și a modelului pentru acesta;

f) propuneri de reglementări privind procedura de emitere a aprobării de dezvoltare;

g) propuneri privind schema de sprijin aplicabilă pentru construirea sau exploatarea centralelor electrice eoliene offshore, potrivit dispozițiilor art. 8 alin. (2), cu indicarea modalității și a perioadei de acordare, precum și a impactului acesteia asupra bugetului de stat sau, dacă este cazul, a consumatorului final;

h) propuneri de proceduri, ghiduri sau îndrumări privind explorarea perimetrelor eoliene offshore și construcția și exploatarea centralelor electrice eoliene offshore.



(3) În vederea facilitării emiterii aprobării de dezvoltare a centralei electrice eoliene offshore, cu privire la elaborarea propunerilor de perimetre eoliene offshore și traseu/trasee potențial/potențiale de evacuare a energiei electrice, studiul menționat la alin. (1) cuprinde, pentru fiecare perimetru și traseu propus, cel puțin următoarele:

a) informații tehnice de bază, inclusiv coordonatele topogeodezice ale perimetrului;

b) evaluarea impactului pe care exploatarea energiei eoliene offshore sau amplasarea traseului de evacuare în respectivul perimetru o are asupra adecvănței Sistemului electroenergetic național și a mediului înconjurător, inclusiv cu privire la afectarea biodiversității Mării Negre și a migrației păsărilor spre și dinspre Delta Dunării, dacă este cazul, în vederea satisfacerii condițiilor necesare pentru obținerea actului administrativ al autorității competente în domeniul protecției mediului, prevăzut la art. 21 alin. (2) lit. c);

c) evaluarea sarcinii arheologice a respectivului perimetru, în vederea emiterii ordinului de declasare și a certificatului de descărcare de sarcină arheologică prevăzut la art. 21 alin. (2) lit. j);

d) evaluarea restricțiilor impuse de apărarea securității naționale și a ordinii publice;

e) evaluarea conformității în raport cu Planul de amenajare a spațiului maritim;

f) informații privind impactul cumulativ al operațiunilor eoliene și petroliere offshore dintr-o anumită zonă, dacă este cazul;

g) informații privind necesitatea stabilirii unor zone de excluziune și de restricție bazate pe considerente de biodiversitate, sociale și tehnice, dacă este cazul;

h) informații privind necesitatea stabilirii unor zone de siguranță pentru cablurile subacvatice, date fiind rutele de transport și alte considerente, precum cele de apărare, ordine publică și securitate națională.

(4) Termenii de referință ai studiului sunt aprobați prin ordin al ministrului energiei, în termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, cu consultarea prealabilă a ACROPO, Operatorului de transport și sistem, Ministerului Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației, Ministerului Apărării Naționale, Ministerului Afacerilor Interne și Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor.

(5) În vederea elaborării studiului prevăzut la alin. (1), precum și a termenilor de referință, Ministerul Energiei are dreptul să contracteze servicii de consultanță tehnică.

**Art. 7.** – (1) Perimetrele eoliene offshore se determină 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. Ministerul Energiei consultă Ministerul Afacerilor Externe cu privire la limitele exterioare ale perimetrelor concesionabile.

(2) În vederea stabilirii perimetrelor concesionabile, Ministerul Energiei solicită 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) În baza studiului de specialitate prevăzut la art. 6 alin. (1), prin hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Energiei, se aprobă, până la data de 31 martie 2025, lista perimetrelor eoliene offshore care pot fi concesionate, definite prin coordonate topogeodezice. Aceasta include, pentru fiecare perimetru în parte: amplasamentul spațial în raport cu Planul de amenajare a spațiului maritim, informații tehnice de bază, precum și informații privind impactul asupra mediului.

(4) În procesul de aprobare a perimetrelor eoliene offshore se ține cont de amplasamentul perimetrelor petroliere offshore. Activitatea de exploatare a energiei eoliene offshore urmează a fi efectuată fără a aduce atingere operațiunilor petroliere offshore și a drepturilor conferite titularilor de permise de prospecțiune offshore și de acorduri petroliere offshore.

(5) În termen de 5 zile de la data publicării hotărârii Guvernului prevăzută la alin. (3), Ministerul Energiei informează 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, potrivit dispozițiilor art. 302 și urm. din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Ministerul Energiei poate acorda un ajutor de stat sub forma unei scheme de sprijin pentru construirea sau exploatarea centralelor electrice eoliene offshore, în beneficiul 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 de atribuire competitivă a contractelor de concesiune prevăzută la alin. (1) și fără acordarea schemei de sprijin prevăzută la alin. (2).

(4) Ministerul Energiei elaborează schema de sprijin prevăzută la alin. (1) cu stabilirea obiectivului, a modalității de acordare, a perioadei de aplicare a acesteia, precum și a sursei de finanțare, în baza propunerilor formulate potrivit dispozițiilor art. 6 alin. (2) lit. g) și cu respectarea dispozițiilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 77/2014 privind procedurile naționale în domeniul ajutorului de stat, precum și pentru modificarea și completarea Legii concurenței nr. 21/1996, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 20/2015, cu modificările și completările ulterioare.

**Art. 9.** – (1) Activitățile specifice de explorare a perimetrului eolian offshore, respectiv de exploatare a acestui perimetru prin construirea și exploatarea centralelor electrice eoliene offshore se realizează de către persoane juridice, române sau străine, în condițiile prezentei legi și numai în cadrul unor perimetre eoliene offshore 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 și 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 avea înființată, la data depunerii ofertei, o filială pe teritoriul României, care trebuie să aibă calitatea de titular al drepturilor și obligațiilor care decurg din contractul de concesiune;

b) nu este în incapacitate de plată sau în stare de insolvență, conform dispozițiilor art. 5 alin. (1) pct. 29 din Legea nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, cu modificările și completările 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 și nu are activitatea suspendată;

d) și-a îndeplinit la zi obligațiile de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului consolidat, în România sau în țara în care are sediul profesional;

e) solicitantul sau reprezentantul legal nu a fost condamnat 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) nu este subiectul unei decizii de recuperare a unui ajutor de stat/de minimis emise de către Comisia Europeană, Consiliul Concurenței ori alt furnizor de ajutor de stat sau, în cazul în care au făcut obiectul unei astfel de decizii, aceasta a fost deja executată și creanța integral recuperată, în cazul solicitanților care solicită și schemă de sprijin;

g) nu este întreprindere în dificultate, în sensul definiției de la pct. 20 din Comunicarea Comisiei Europene (2014/C 249/01) – Orientări privind ajutoarele de stat pentru salvarea și restructurarea întreprinderilor nefinanciare aflate în dificultate;

h) solicitantul sau reprezentantul legal nu face obiectul unor sancțiuni internaționale.

(3) Prin derogare de la dispozițiile art. 305 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019, cu modificările și completările ulterioare, precum și de la prevederile art. 1317 alin. (2) din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările și completările ulterioare, 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 la alin. (1) și (2), precum și cu respectarea prevederilor art. 10.

(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) Operatorii economici controlați de persoane din afara Uniunii Europene, care intenționează să participe la procedurile organizate de autoritatea competentă pentru obținerea concesiunii, autorizațiilor, licențelor în vederea explorării, construirii și exploatării centralei electrice eoliene offshore, sunt obligați să fie autorizați potrivit prevederilor art. 9 alin. (2) lit. a) sau b) din Ordonanța de urgență a Guvernului 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, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 164/2023, cu modificările și completările ulterioare.

(2) În sensul prezentei legi, sunt considerate persoane din afara Uniunii Europene categoriile de persoane prevăzute la art. 2 lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 46/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 164/2023, cu modificările și completările ulterioare.

**Art. 11.** – (1) Prin hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Energiei, se aprobă normele specifice privind procedurile de concesionare ale perimetrelor eoliene offshore, cuantumul redevențelor și taxelor, precum și schema de sprijin, după caz, până la data de 30 iunie 2025.

(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.

(4) Lista perimetrelor care urmează a fi concesionate include, pentru fiecare perimetru în parte, sinteza informațiilor prevăzute la art. 6 alin. (3), obținute în urma studiului. După atribuirea concesiunii,

concesionarilor le sunt puse la dispoziție integral informațiile prevăzute la art. 6 alin. (3).

**Art. 12.** – (1) Proiectele de construcție în cadrul perimetrelor eoliene offshore concesionate pot fi realizate doar în condițiile obținerii unei aprobări de dezvoltare emisă de către ACROPO.

(2) Explorarea perimetrului eolian offshore, precum și construcția și exploatarea centralei electrice eoliene offshore se poate realiza exclusiv în temeiul 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 a 2-a*

#### *Concesionarea perimetrelor eoliene offshore*

**Art. 13.** – (1) Concesionarea se acordă unui operator economic pentru explorarea perimetrului eolian offshore, lucrările de construire a centralei electrice eoliene offshore și exploatarea acesteia 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) Operatorii economici interesați de obținerea unei concesiuni, indiferent dacă aceasta include sau nu acordarea unei scheme de sprijin, trebuie să îndeplinească condițiile de eligibilitate prevăzute la art. 9 alin. (2).

**Art. 14.** – (1) Anunțul de concesionare include informații care privesc următoarele aspecte:

a) o descriere a obiectului concesiunii, a criteriilor de calificare și selecție; criteriile de calificare și selecție 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 și cu societăți înființate în România 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 de muncă locale, dezvoltarea unor activități de formare profesională, dezvoltarea de activități de protejare a mediului, suplimentar față de cele solicitate prin anunțul de concesiune, în condițiile respectării normelor naționale și europene în materia concurenței și nediscriminării;

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 operatorilor 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.

(2) Anunțul prevăzut la alin. (1) se publică, pe website-ul propriu, într-o secțiune dedicată, 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) Începând cu data punerii în funcțiune a centralei electrice eoliene offshore, în vederea exploatării, titularul contractului de concesiune plătește, anual, o redevență stabilită pentru perimetrul eolian offshore concesionat potrivit dispozițiilor art. 41, care se face venit la bugetul de stat.

(3) Pentru perimetrele situate în afara apelor maritime interioare și a mării teritoriale, concesionarul plătește, începând cu momentul obținerii aprobării de dezvoltare, o taxă pentru suprafața concesionată a perimetrului eolian offshore construit și pentru suprafața ocupată de cablurile electrice subacvatice de legătură cu punctele de racordare la rețea din afara perimetrului concesionat, stabilită potrivit dispozițiilor art. 42, care se face venit la bugetul de stat.

(4) Pentru perimetrele situate pe suprafața bunurilor administrate de Administrația Națională „Apele Române”, conform dispozițiilor Legii apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare, concesionarul plătește, începând cu momentul obținerii aprobării de dezvoltare, o taxă pentru suprafața concesionată a perimetrului eolian offshore construit, care se face venit la bugetul de stat, precum și tariful prevăzut în anexa nr. 7 pct. 7.3 subpunct 4.2 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.107/2002 privind înființarea Administrației Naționale „Apele Române”, aprobată cu modificări prin Legea nr. 404/2003, cu modificările și completările ulterioare.

(5) Cuantumul taxelor prevăzute la alin. (3) și (4) se stabilește prin hotărâre a Guvernului, care va fi adoptată până la data de 30 iunie 2025.

(6) Taxele prevăzute la alin. (3) și (4) se achită anual, până la data de 30 martie, și se declară la organul fiscal competent din subordinea Agenției Naționale de Administrare Fiscală.

(7) 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.

(8) Titularul contractului de concesiune constituie o garanție financiară de bună execuție a contractului, inclusiv în cazul proiectelor de desființare, precum și pentru repararea daunelor cauzate mediului, al cărei cuantum este stabilit prin hotărâre a Guvernului până la data de 30 iunie 2025.



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

**Art. 16.** – Explorarea perimetrului eolian offshore și exploatarea acestui perimetru prin construirea și exploatarea centralei electrice eoliene offshore se realizează în 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.

### *SECȚIUNEA a 3-a*

#### *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 de la momentul semnării contractului de concesiune, cu drept de prelungire pe o durată de maximum 6 luni, pentru motive justificate și cu acordul autorității concedente.

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

(3) Concesionarii care execută lucrările de explorare prezintă Ministerului 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 potențialului 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 de concesiune. 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 a 4-a**Obținerea aprobării de dezvoltare, a autorizației de înființare și a licenței de producere, 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, cu modificările și completările ulterioare, precum și a reglementărilor specifice aprobate de către ANRE.

(2) Până cel mai târziu 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 art. 4 alin. (1) din Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, 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 concesionat 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 aprobarea de dezvoltare 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 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 data începerii lucrărilor, aprobarea de dezvoltare are o valabilitate de cel mult 5 ani.

(7) Aprobarea de dezvoltare prevăzută la alin. (1) se poate emite cu privire la ansamblul lucrărilor sau cu privire la secțiuni, etape, tronsoane, sectoare, conform solicitării concesionarului. Aprobarea de dezvoltare 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 construcției centralei, ACROPO monitorizează stadiul efectuării lucrărilor în conformitate cu documentația tehnico-economică a proiectului.

(10) Utilizarea scafandrilor pe perioada lucrărilor de construire, precum și pe timpul exploatarei centralei electrice eoliene offshore, necesită obținerea autorizației pentru desfășurarea activităților cu scafandri. În acest sens, dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore are obligația de a se adresa Centrului de scafandri din cadrul Ministerului Apărării Naționale.

**Art. 21.** – (1) ACROPO emite aprobarea de dezvoltare în privința lucrărilor eoliene offshore în baza documentelor prevăzute la alin. (2). Până cel târziu la data de 31 decembrie 2024, ACROPO emite, prin ordin al conducătorului autorității, norme de aplicare privind procedura de obținere a aprobării de dezvoltare. Ordinul se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(2) În vederea emiterii de către ACROPO a aprobării de dezvoltare pentru construirea centralei electrice eoliene offshore, 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 emis de către autoritatea competentă pentru protecția mediului;

- d) avizul Direcției hidrografice maritime Constanța;
- e) avizul eliberat de Administrația Națională „Apele Române”;
- 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;
- h) avizul Ministerului Afacerilor Interne, pentru porțiunea de lucrări efectuate pe uscat;
- i) 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;
- j) ordinul privind declasarea și certificatul de descărcare de sarcină arheologică emise de către Ministerul Culturii, direct sau prin serviciile publice deconcentrate ale acestuia, în conformitate cu prevederile prezentei legi;
- k) documentația tehnică de autorizare întocmită potrivit conținutului-cadru al proiectului pentru autorizarea lucrărilor de construire, elaborat de ACROPO;
- l) declarația concesionarului privind suportarea costurilor reparării daunelor cauzate mediului;
- m) avizul tehnic de racordare emis de Operatorul de transport și sistem;
- n) autorizația de înființare a capacității energetice, emisă de către ANRE;
- o) 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;
- p) autorizația pentru desfășurarea de activități cu scafandri, emisă de către Centrul de scafandri din cadrul Ministerului Apărării Naționale.

**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, 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 sau actul administrativ.

(3) În privința lucrărilor pe uscat, pentru emiterea de către ACROPO a aprobării de dezvoltare a centralei electrice eoliene offshore 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, procesul-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, cu excepția actului administrativ emis de autoritatea competentă pentru protecția mediului, care se emite în 30 de zile de la finalizarea dezbaterii publice.

(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.** – (1) 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 perimetrul eolian offshore se realizează în baza operațiunii de diagnostic arheologic, efectuate prin metode nonintruzive de investigare acustică cu sonarul cu scanare laterală – side scan sonar – sau cu sonarul multifascicul – multi-beam sonar – care va oferi imagini ale fundului mării și cu profilatorul seismo-acustic – sub-bottom profiler – care va oferi imagini 2D până la o adâncime de minimum 3 metri în subsolul fundului mării; în funcție de condițiile amplasamentului, pot fi folosite și alte metode;

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 în vigoare, aprobate de către Ministerul Culturii;

e) Ministerul Culturii emite ordinul privind declasarea 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 potrivit dispozițiilor lit. h), 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;

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.

(2) Pentru certificarea calității datelor obținute în urma măsurărilor prevăzute la alin. (1) lit. a), instituțiile organizatoare vor solicita Direcției Hidrografice Maritime un referat de specialitate privind calitatea colectării, editării și prelucrării finale a datelor hidrografice și oceanografice cu respectarea standardelor internaționale în domeniu.

**Art. 24.** – (1) Procedura de recepție a lucrărilor, inclusiv a celor executate pe uscat, se aprobă 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 unui certificat de atestare, care să confirme că edificarea construcțiilor s-a efectuat conform autorizației de construire și că există proces-verbal de recepție la terminarea lucrărilor și a documentației

cadastrale. Încălcarea de către titular a prevederilor din cuprinsul autorizației de construire determină respingerea cererii de înscriere.

(3) Este interzisă efectuarea de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore, inclusiv subterane și aeriene pe/sub/peste imobilele aflate în domeniul public al 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 pentru Securitatea Frontierei de Stat gestionat la nivelul Poliției de Frontieră Române.

**Art. 25.** – (1) După recepția lucrărilor și perioada de probă, ANRE emite licența de producere a energiei electrice, conform reglementărilor proprii.

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

#### *SECȚIUNEA a 5-a*

#### *Racordarea la rețeaua electrică de transport*

**Art. 26.** – În cadrul planurilor de dezvoltare RET, elaborate începând cu data de 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 analizează impactul pe care cerințele de racordare a centralelor eoliene offshore îl au 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 concesionare 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 stațiilor de conversie, de transformare și de conexiune, precum și cablurile sau liniile de transport a curentului continuu între stațiile de conversie, după caz, până la punctul de racordare la rețeaua de transport a 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 daunele 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, dezvoltator al 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 31 decembrie 2024, 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 sistem a centralelor electrice eoliene offshore se face în condițiile prevederilor art. 13 din Regulamentul (UE) nr. 2019/943 al Parlamentului European și

al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică și ale reglementărilor de punere în aplicare aprobate de ANRE.

**Art. 30.** – Pe perioada exploatării centralei electrice eoliene offshore, Operatorul de transport și sistem poate solicita limitarea temporară 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.

#### *SECȚIUNEA a 6-a*

#### ***Desființarea centralei electrice eoliene offshore***

**Art. 31.** – (1) Obligațiile de desființare sunt stabilite în aprobarea de desființare a 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) 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, iar monitorizarea activităților de desființare se efectuează de către ACROPO, 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 perimetrelor eoliene offshore 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 pe toată durata realizării operațiunilor pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau a construirii centralei electrice eoliene offshore.

(2) Limitările prevăzute la alin. (1) nu se aplică imobilelor aflate în proprietatea instituțiilor din sistemul de apărare, ordine publică și securitate națională și nici celor destinate realizării unor obiective din cadrul Sistemului Integrat pentru Securitatea Frontierei de Stat, gestionat de către Inspectoratul General al Poliției de Frontieră.

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

a) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente, dreptul de folosință și dreptul de efectuare a lucrărilor la conductele subterane, submarine, de suprafață sau aeriene și la instalațiile, cablurile și echipamentele conexe acestora, cu privire la imobilele necesare realizării, relocării, re tehnologizării sau desființării capacității energetice;

b) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente și dreptul de folosință cu privire la imobilele prevăzute la lit. a), în vederea operării, întreținerii, reparării, modernizării, reabilitării, intervenirii în caz de avarii sau accidente și re tehnologizării conductelor subterane, submarine, de suprafață sau aeriene și a instalațiilor, cablurilor și echipamentelor conexe acestora;

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;

d) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente la terenurile și obiectivele necesare pentru desfășurarea operațiunilor de exploatare a centralei electrice eoliene offshore;

e) dreptul de trecere pentru utilități, prevăzut la art. 621 din Legea nr. 287/2009, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

(4) Limitările dreptului de proprietate prevăzute la alin. (3) au caracter legal și se exercită fără înscriere 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.

(5) Limitările prevăzute la alin. (3) se întind pe durata necesară executării lucrărilor de construcție și de operare a centralei electrice eoliene. Oricare dintre aceste situații trebuie notificată de îndată titularului dreptului de proprietate. În exercitarea drepturilor prevăzute la alin. (3), titularul autorizației de dezvoltare, cu respectarea prevederilor legale, poate:

a) să depoziteze, pe terenurile proprietate privată 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 limitele perimetrului necesar executării lucrărilor pentru capacitatea autorizată;

c) să îndepărteze materiale și să capteze apă;

d) să instaleze utilaje și să lucreze cu acestea;

e) să oprească ori să restrângă activități ale proprietarului, în limitele perimetrului necesar executării lucrărilor pentru capacitatea autorizată.

**Art. 33.** – (1) Limitările prevăzute la art. 32 alin. (3) 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 înainte de data prevăzută pentru începerea vreuneia dintre activitățile prevăzute la art. 32 alin. (3), 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. (3);

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 către evaluatori autorizați în condițiile legislației specifice.

(2) Notificarea prevăzută la alin. (1) se comunică deținătorilor de drepturi reale, altele decât cel de proprietate asupra imobilelor din domeniul public sau privat al statului sau unităților administrativ-teritoriale, afectați de limitările instituite potrivit dispozițiilor art. 32.

(3) Notificarea prevăzută la alin. (1) se comunică concedentului și ACROPO. Titularii au responsabilitatea de a-i informa pe toți ceilalți titulari de activități și titulari de drepturi reale, altele decât cel de proprietate, în cazul în care aceștia sunt diferiți față de proprietari.

**Art. 35.** – (1) Pentru exercitarea drepturilor prevăzute la art. 32 alin. (3), titularii contractului de concesiune pentru exploatarea perimetrului eolian offshore plătesc:

a) o justă și prealabilă compensație pentru limitările aduse dreptului de proprietate;

b) despăgubiri acordate pentru toate pagubele cauzate prin exercitarea drepturilor prevăzute la art. 32 alin. (3).

(2) Compensațiile și despăgubirile prevăzute la alin. (1), aferente exercitării drepturilor prevăzute la art. 32 alin. (3), se stabilesc printr-un raport de evaluare, întocmit de către un evaluator desemnat de părți, autorizat potrivit dispozițiilor Ordonanței Guvernului nr. 24/2011 privind unele măsuri în domeniul evaluării bunurilor, aprobată cu modificări prin Legea nr. 99/2013, cu modificările și completările ulterioare. 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. (3) se exercită pe un imobil aflat în domeniul privat al statului sau al unităților administrativ-teritoriale, cuantumul sumei aferente compensației pentru exercitarea dreptului de trecere pe proprietate 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 prealabile. 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 baza unei evaluări, fiind aplicabile dispozițiile alin. (2).

(7) Compensațiile și despăgubirile care se cuvin bugetului de stat sau bugetului local se declară la organul fiscal competent din subordinea Agenției Naționale de Administrare Fiscală sau la organul fiscal local, după caz, până la termenele de plată prevăzute la alin. (4).

**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, potrivit dispozițiilor art. 871 – 873 din Legea nr. 287/2009, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și art. 302 și urm. din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția celor aflate în proprietatea instituțiilor din sistemul de apărare, ordine publică și securitate națională, precum și a celor destinate realizării unor obiective din cadrul Sistemului Integrat pentru Securitatea Frontierei de Stat, gestionat de Inspectoratul General al Poliției de Frontieră.

## CAPITOLUL V

### Securitatea exploatării energiei 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 asigură securitatea și protecția infrastructurii critice, în acord cu atribuțiile care le revin și 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, cu completările ulterioare.

(3) Concesionarii perimetrelor eoliene offshore au obligația furnizării către autoritățile și instituțiile publice cu atribuții în domeniul

apărării și securității naționale 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.

**Art. 38.** – (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.

## CAPITOLUL VI Taxe și redevențe

**Art. 39.** – (1) Pentru actele eliberate în exercitarea atribuțiilor lor, ACROPO și ANRE percep tarife al căror quantum este stabilit prin ordin al președintelui ACROPO și/sau ANRE, care se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(2) Tarifele percepute potrivit dispozițiilor alin. (1) sunt venituri proprii ale ACROPO și ANRE.

(3) Veniturile rămase neutilizate la sfârșitul anului bugetar se utilizează potrivit prevederilor art. 66 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare.

**Art. 40.** – Plata taxelor, a tarifelor și a redevențelor prevăzute în prezenta lege pentru concesionarul perimetrului eolian offshore constituie o obligație distinctă de restul obligațiilor fiscale.

**Art. 41.** – (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, la valoarea la care redevențele sunt stabilite potrivit dispozițiilor alin. (3).

(2) Prin derogare de la prevederile art. 307 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019, cu modificările și completările ulterioare, 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 perioada exploatarei centralei electrice eoliene offshore, la un quantum procentual din veniturile realizate, aprobat prin hotărâre a Guvernului până la data de 30 iunie 2025. Redevența este creanță fiscală și se administrează conform dispozițiilor Legii nr. 207/2015, cu modificările și completările ulterioare.

**Art. 42.** – (1) Începând cu momentul obținerii aprobării de dezvoltare și până la momentul începerii exploatarei energiei electrice, titularii contractelor de concesiune sunt obligați la plata către bugetul de stat a unei taxe, potrivit prevederilor art. 15 alin. (3) și (4). Aceasta se aprobă prin hotărâre a Guvernului, până la data de 30 iunie 2025, și se stabilește prin raportare la suprafața perimetrului eolian pe care se execută lucrări de construcție.

(2) Titularii contractelor de concesiune sunt obligați la plata către bugetul de stat a unei taxe pentru activitatea de exploatare a perimetrului eolian offshore. 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.

**Art. 43.** – Obligațiile prevăzute la art. 41 și 42 sunt asimilate creanțelor fiscale, se achită anual, până la data de 30 martie a fiecărui an, și se declară la organul fiscal competent din subordinea Agenției Naționale de Administrare Fiscală, până la termenul de plată.



## CAPITOLUL VII

### Contravenții și sancțiuni

**Art. 44.** – (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 și completări 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 sau de către o altă entitate juridică, în numele sau în baza mandatului primit de la concesionar, cu amendă de la 500.000 lei la 2.500.000 lei;

b) executarea sau desființarea lucrărilor, cu nerespectarea aprobării de dezvoltare pentru construirea centralei electrice eoliene offshore sau a aprobării de desființare, de către concesionar, sau de către o altă entitate juridică, în numele sau în baza mandatului primit de la concesionar, cu amendă de la 300.000 lei la 1.500.000 lei;

c) împiedicarea ori sustragerea de la efectuarea controlului de către concesionar, prin interzicerea accesului concedentului sau a organelor de control abilitate sau prin neprezentarea documentelor și a actelor solicitate, cu amendă de la 75.000 lei la 375.000 lei;

d) neîndeplinirea, la termenul stabilit, a măsurilor dispuse de organele de control competente la controlul anterior, cu amendă de la 100.000 lei la 500.000 lei.

(2) Construirea fără a deține autorizație de înființare constituie contravenție și se sancționează potrivit dispozițiilor art. 93 alin. (2) pct. 2 lit. b) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(3) Desfășurarea oricăror activități de exploatare fără a deține licența de producere constituie contravenție și se sancționează potrivit dispozițiilor art. 93 alin. (1) pct. 1, alin. (2) pct. 2 lit. b) și art. 94 și 95 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(4) Sancțiunea amenzii pentru faptele prevăzute la alin. (1) lit. d) se aplică concesionarului.

(5) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se realizează de către persoane anume desemnate din cadrul ACROPO

pentru cele prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), precum și din cadrul Ministerului Energiei pentru cele prevăzute la alin.(1) lit. c) și d).

(6) În măsura în care prin prezenta lege nu se dispune altfel, contravențiilor prevăzute la alin. (1) le sunt aplicabile dispozițiile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare.

## CAPITOLUL VIII

### Dispoziții tranzitorii și finale

**Art. 45.** – (1) În vederea exercitării atribuțiilor prevăzute la art. 3, Ministerul Energiei elaborează și propune spre aprobare Guvernului, prin hotărâre, modificarea 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 la art. 4, Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră își modifică denumirea în Autoritatea Competentă pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră.

(3) În termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi, Hotărârea Guvernului nr. 688/2017 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a Autorității Competente de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră se modifică prin includerea atribuțiilor și competențelor stabilite de prezenta lege.

(4) În cuprinsul Legii nr. 165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore, cu modificările și completările ulterioare, a Legii nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de adâncime, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și a Ordonanței Guvernului nr. 18/2016 privind amenajarea spațiului maritim, cu modificările și completările ulterioare, denumirea „Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră” se înlocuiește cu denumirea „Autoritatea Competentă pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră”.

**Art. 46.** – 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 nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și reglementărilor emise de autoritățile competente cu atribuții în acest domeniu.

**Art. 47.** – În termen de 3 luni de la data intrării în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei, Ministerul Transporturilor și Infrastructurii, Ministerul Apărării Naționale și ACROPO constituie, prin ordin comun, 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 al ministrului energiei și ministrului transporturilor și infrastructurii, se aprobă un plan de măsuri.

**Art. 48.** – În termen de 3 luni de la data intrării în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei, Ministerul Transporturilor și Infrastructurii, Ministerului Economiei, Antreprenoriatului și Turismului și ACROPO, aprobă, prin ordin comun, constituirea unui 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 al ministrului energiei și ministrului transporturilor și infrastructurii și al președintelui ACROPO, se aprobă un plan de măsuri.

**Art. 49.** – În termen de 3 luni de la data intrării în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei, Ministerul Educației și Ministerul Muncii și Solidarității Sociale, constituie, prin ordin, 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 al ministrului energiei și ministrului muncii și solidarității sociale, se aprobă un plan de măsuri.

**Art. 50.** – În termen de 3 luni de la data intrării în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei, Ministerul Cercetării, Inovării și Digitalizării și ACROPO, constituie, prin ordin comun, un grup de lucru în vederea identificării soluțiilor tehnice pentru asigurarea aplicării art. 2<sup>1</sup>, 2<sup>2</sup> și 3<sup>1</sup> din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 41/2016 privind stabilirea unor măsuri de simplificare la nivelul administrației publice centrale, administrației publice locale și al instituțiilor publice și pentru modificarea și completarea unor acte normative, aprobată cu modificări prin Legea nr. 179/2017, cu modificările și completările ulterioare. Până cel târziu la data de 31 decembrie 2024, prin ordin comun al ministrului energiei, ministrului cercetării, inovării și digitalizării și al președintelui ACROPO se aprobă un plan de măsuri.

**Art. 51.** – În termen de 3 luni de la data intrării în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei, Ministerul Educației, Ministerul Cercetării, Inovării și Digitalizării și ACROPO, constituie, prin ordin, un grup de lucru în vederea identificării măsurilor necesare pentru înființarea unui centru de studii și cercetări avansate în domeniul energiei eoliene offshore.

**Art. 52.** – Până la data de 30 martie 2025, ACROPO, prin ordin al președintelui, 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 data publicării acesteia în Monitorul Oficial al României, Partea I.

*Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (1) din Constituția României, republicată.*

p. PREȘEDINTELE  
CAMEREI DEPUTAȚILOR



**ALFRED-ROBERT SIMONIS**

PREȘEDINTELE  
SENATULUI



**NICOLAE-IONEL CIUCĂ**

București, 30 aprilie 2024.  
Nr. 121.