

**Biroul permanent al Senatului**  
Dp 363. 30.06.2020

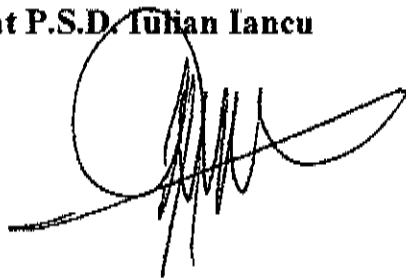
CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL  
INTRARE Nr. 564/1  
IEȘIRE  
Ziua 09. Luna 07. An 20

**Către,**

**Biroul Permanent al Senatului**

În conformitate cu prevederile art. 74 și art. 76 alin. (3) din Constituția României, republicată, și al art. 92 alin. (4) și art. 111 din Regulamentul Senatului, republicat, vă înaintăm alăturat, spre dezbateră și adoptare, în procedură de urgență, a propunerii legislative privind măsurile necesare pentru realizarea de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore.

**În numele inițiatorilor:**  
**Deputat P.S.D. Iulian Iancu**



CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL	
INTRARE	Nr. 5671
IESIRE	
DATA	09 Iunie 2020

## EXPUNERE DE MOTIVE

Schimbările climatice și degradarea mediului sunt o amenințare existențială pentru Europa și pentru întreaga lume. În acest sens, Comisia Europeană a elaborat Pactul Ecologic European, care urmărește stimularea utilizării eficiente a resurselor prin trecerea la o economie circulară, mai curată, refacerea biodiversității și reducerea poluării, pentru ca, până în anul 2050, Uniunea Europeană să devină neutră din punctul de vedere al impactului asupra climei.

Pentru atingerea acestui obiectiv, asumat de Uniunea Europeană și de statele membre, inclusiv România, intensificarea utilizării energiei din surse regenerabile va fi vitală pentru combaterea schimbărilor climatice, protejarea mediului nostru și reducerea dependenței noastre energetice.

Energia eoliană va juca un rol esențial în realizarea obiectivelor noii politici energetice pentru Europa. Vântul este o sursă de energie curată, liberă și abundentă, care este utilizată pe o scară tot mai mare pentru a genera energie electrică. Turbinele eoliene au ajuns la maturitate comercială și sunt proiectate la puteri tot mai mari, măbind capacitatea în captarea energiei cinetice creată de fluxurile de aer și randamentul generatoarelor ce produc energie electrică pentru un număr tot mai mare de consumatori.

Îmbunătățirile continue ale producției și proiectării turbinelor, precum și a factorilor de capacitate îmbunătățiți, au scăzut costurile energiei eoliene și au confirmat poziția sa ca un motor-cheie al tranziției către energia curată. În comparație cu anul 2009, anul în care au început primele mari investiții în energie regenerabilă în România, turbinele eoliene costau de 3 ori mai mult decât astăzi iar panourile fotovoltaice de 7 ori mai mult.

Beneficiile ecologice ale energiei eoliene offshore ca sursă curată de electricitate, fără emisii de gaze cu efect de seră sau poluare locală a aerului și beneficiile în ceea ce privește securitatea aprovizionării cu energie sunt larg recunoscute, iar majoritatea copleșitoare a europenilor are o atitudine foarte favorabilă față de energia eoliană. Consumul redus de apă, combustibili fosili și energie electrică în producția echipamentelor și funcționarea acestora, în comparație cu producția de electricitate prin termocentrale și electrocentrale ce folosesc combustibil fosil sau nuclear, reprezintă o contribuție pozitivă, globală și pe termen lung la conservarea biodiversității prin ameliorarea schimbărilor climatice, fiind aspecte mai puțin cunoscute, dar la fel de importante.

Comisia Europeană estimează că este necesar să se producă între 240 și 450 GW de energie eoliană offshore până în 2050, pentru a menține creșterea temperaturii sub 1,5 °C și a atinge țintele stabilite prin Pactul Ecologic European, față de 22 GW de energie eoliană offshore, cât se produce în prezent, în apele europene. Energia electrică va reprezenta cel puțin 50% din totalul mixului de energie în 2050, iar 30% din cererea viitoare de energie electrică va fi furnizată de eolian în larg.

Uniunea Europeană, care prin companiile europene producătoare de turbine eoliene reprezintă astăzi 90% din piața globală, se angajează să impulsioneze dezvoltarea eoliană în larg și să exploreze potențialul eolian, în largul mărilor Europei și de-a lungul coastelor sale, respectând în același timp limitele ecologice ale resurselor naturale și interesele altor utilizatori ai mării.

Prin urmare, România trebuie să asigure cadrul legal pentru dezvoltarea investițiilor în domeniul energiei eoliene offshore, punând astfel în valoare potențialul Mării Negre. Este nevoie de o mai mare integrare a surselor de energie regenerabile, precum energia eoliană offshore, pentru a beneficia de o ofertă sigură și suficientă de energie cu emisii scăzute de dioxid de carbon, la prețuri competitive, și pentru a spori securitatea aprovizionării cu energie electrică.

Acum, mai mult ca oricând, suntem obligați să privim sectorul energetic din România ca fiind domeniul crucial al relansării economiei, iar energia curată trebuie să fie în centrul recuperării României după această criză.

România ar trebui să integreze pe deplin pachetele economice naționale cu cele europene, propuse în cadrul Programului "Green Deal", și să contribuie la accelerarea investițiilor necesare, în special la conducerea unei producții de energie electrică bazată în special pe surse regenerabile de energie.

Prin urmare, acest proiect de lege propune ca România să realizeze cu prioritate:

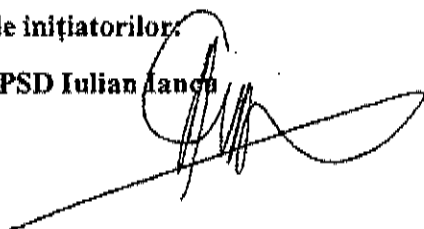
- Investiții într-o infrastructură cu emisii de carbon zero și soluții inovatoare, care reprezintă cea mai bună și cea mai eficientă cale de redresare economică la nivel național și supranațional, pregătind în același timp motivele pentru un sistem energetic sigur și durabil.
- În special, va trebui să acționăm în domenii în care statele membre ale Uniunii Europene au înregistrat succes și în care pot merge mai departe: integrare inteligentă, energie eoliană offshore, stocare de energie, decarbonizarea gazelor și cărbunelui, hidrogen, eficiență energetică, în renovarea clădirilor, în participarea activă a cetățenilor și a comunităților, în efortul necesar pentru ca pachetele de criză să fie corecte și inclusive.

Investițiile verzi vor fi un motor-cheie al recuperării, nu un obstacol în calea acesteia, și totodată în accelerarea tranziției ecologice pentru relansarea economiei.

**În conformitate cu prevederile art. 76 alin.(3) din Constituția României, republicată, propunem ca prezenta propunere legislativă să fie dezbătută și aprobată în procedură de urgență.**

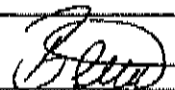


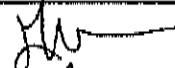
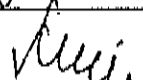
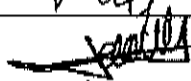
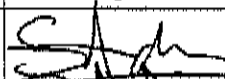
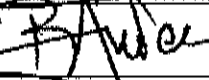

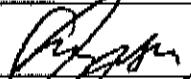
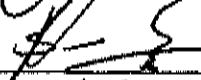

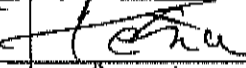
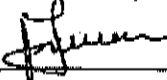


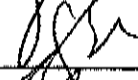

**În numele inițiatorilor:**

**Deputat PSD Iulian Iancu**



## TABEL INIȚIATORI

Asupra propunerii legislative privind măsurile necesare pentru realizarea de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore

Nr. crt.	Nume și prenume	Grup Parlamentar	Semnătura
1.	Bende Scudor	UDMR	
2.	Bunș Sorin	PHL	
3.	Bica Dorinel	PNL	<del></del>
4.	Gherman Dumitru	P.S.D.	
5.	CIOABĂ PETRE	P.N.D.	
6.	TOHA IULI	PSD	<del></del>
7.	Slavolub Adnagi	MIN	
8.	BUCUR POPIN	PSD	
9.	Bontea VLAD	PSD	
10.	LUPASCU COSTEL	PSD	
11.	ȘERBAN CIPRIAN	PSD	<del></del>
12.	VELOEA NICOLAE	PSD	
13.	PETRU OCTAVIAN	P.20	
14.	LOVINI DUMITRU	Neafiat	
15.	COCUS VASILE	PSD	
16.	NEAȚĂ EUGEN	PSD	
17.	Lăzar Sorin	PSD	
18.	OTESANU ANIELA	PSD	

Nr. crt.	Nume și prenume	Grup Parlamentar	Semnătura
19	Gavrilă Camelia	PSD	
20	CĂRUȘERU AIDA-CRISTINA	PSD	
21	RĂBUT VIOLATA	PSD	
22	BOGACIU CORINA	PSD	
23	BRAN IOANA	PSD	
24	DOBRIȚĂ IONELA VIORELA	PSD	
25	Podulescu Alexandru	PSD	
26	ROTARU RAZVAN	PSD	
27	CRĂCIUN FĂNĂRĂȘOARA	PSD	
28	KIȚA NICU	P.S.D	
29	TEREA IOAN	PSD	
30	VRĂJITOARĂ JORJ	PSD	
31	NICOLAE ANDREI	PSD	
32	TUȘOR HEATRICE	PSD	
33	VÎRZA MIHAILA	P.S.D.	
34			
35			
36			
37			

## Propunere Legislativă privind măsurile necesare pentru realizarea de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL	
INTRARE	Nr. 5671
IEȘIRE	
Zilă	09 Luna 04 2020

### CAPITOLUL I Dispoziții generale

**Art. 1 - (1)** Prezenta lege stabilește măsurile necesare pentru realizarea de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore, de către persoane juridice române sau străine.

(2) Construcția și exploatarea parcurilor eoliene offshore sunt reglementate în prezenta lege, în conformitate cu prevederile licențelor-cheie acordate titularilor de către Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, denumit în continuare MEEMA.

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

a) **lucrări** - forajele geotehnice, precum și construirea, desființarea, extinderea și consolidarea următoarelor obiective, executate offshore, precum și pe uscat, aferente realizării de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore:

(i) instalațiile tehnologice necesare pentru realizarea de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore;

(ii) rețelele de transport al energiei electrice;

(iii) platformele marine pentru montarea turnurilor de susținere a instalațiilor eoliene;

(iv) alte construcții aferente infrastructurii de producție și transport a energiei electrice, echipamente sau instalații;

(v) drumurile de acces;

(vi) infrastructura de comunicații.

b) **lucrări privind forajele geotehnice** - execuția fundațiilor, montarea turnurilor, testarea, echiparea pentru producție, punerea în siguranță, conservarea, abandonarea, demontarea instalațiilor eoliene, montarea cablurilor submarine, dezafectarea și orice alte operațiuni, intervenții, reparații și modificări la acestea, executate offshore;

c) **lucrări offshore** - lucrările prevăzute la lit. a) executate offshore

d) **concesiune pentru construirea și exploatarea parcului eolian offshore** - actul juridic încheiat între MEEMA și una sau mai multe persoane juridice române sau străine, în urma unei proceduri de licitație competitivă, în vederea acordării concesiunii în zona offshore și a desfășurării operațiunilor pentru exploatarea energiei eoliene offshore;

e) **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;

f) **operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore** - toate activitățile asociate cu instalația sau infrastructura conectată, inclusiv proiectarea, planificarea, construcția, operarea și dezafectarea acestora, legate de explorarea și exploatarea energiei eoliene offshore, inclusiv stocarea și transportul energiei electrice de la instalația eoliană pe uscat;

g) **perimetru offshore** - aria corespunzătoare proiecției la suprafață a conturului părții din scoarța terestră în interiorul căreia, pe un interval de adâncime determinat, se realizează lucrări de explorare, dezvoltare, exploatare sau înmagazinare, precum și suprafețele necesare desfășurării activităților de explorare, dezvoltare, exploatare, înmagazinare și transport al energiei electrice, situate în afara acestei arii în offshore;

h) **plajă** - porțiunea de teren sau fâșia de coastă adiacentă mării, râurilor, lacurilor sau oricărei alte ape, indiferent de materialul cu care este acoperită;

i) **terminal de coastă** - instalațiile, echipamentele și construcțiile aferente situate pe uscat, destinate realizării de investiții în domeniul transportului și stocării energiei eoliene offshore;

## **CAPITOLUL II**

### **Procedura aplicabilă autorizării de construire și exploatare a parcurilor eoliene offshore**

**Art. 3 – (1)** Autorizațiile de construire și exploatare a parcurilor eoliene offshore se obțin prin:

- a) procedură competitivă de licitație
- b) procedură deschisă

(2) Procesul de autorizare se realizează printr-o abordare unică în care MEEMA acordă licențe-cheie și se coordonează cu alte autorități publice relevante.

(3) Atât în cadrul procedurii competitive de licitație, cât și al procedurii deschise, procesul de autorizare constă în acordarea următoarelor 4 licențe-cheie pentru construirea și exploatarea parcurilor eoliene offshore:

1. licență pentru efectuarea investigațiilor prealabile
2. licență pentru construirea parcului eolian
3. licență de producere a energiei electrice
4. autorizație de producere a energiei electrice.

(4) Licențele-cheie sunt emise pe măsură ce proiectul se dezvoltă.

**Art. 4 – (1) Licența pentru efectuarea investigațiilor prealabile** dă dreptul titularului de licență să efectueze investigații legate de construirea parcului eolian offshore.

(2) Licența de la alin. (1) este valabilă un an, cu posibilitatea de prelungire încă un an, după care se transmite, spre aprobare, către MEEMA un raport de evaluare a impactului asupra mediului. Pe baza raportului, MEEMA decide dacă este necesară o evaluare completă a impactului asupra mediului. MEEMA prezintă raportul autorității competente pentru protecția mediului, înainte de a decide aprobarea raportului. Acordul autorității competente pentru protecția mediului se emite în 30 de zile.

(3) Licența de la alin. (1) expiră dacă investigațiile prealabile nu sunt efectuate în termenul stabilit de licență.

(4) Cerințele pentru acordarea unei licențe pentru efectuarea investigațiilor prealabile se stabilesc diferit în funcție de procedura utilizată, de la art. 3 alin. (1).

**Art. 5 – (1) Licența pentru construirea parcului eolian** dă dreptul titularului de licență să construiască un parc eolian într-o anumită locație și include termeni privind proiectarea și aspectul fundațiilor, turnurilor și turbinelor eoliene, precum și cerințe pentru procesul de construcție general.

(2) Licența de la alin. (1) este acordată solicitanților care au dreptul să utilizeze o licență pentru efectuarea investigațiilor prealabile și au capacitatea tehnică și financiară necesară pentru înființarea parcului eolian.

(3) Lucrările se execută în baza licenței de la alin. (1) emisă de MEEMA, potrivit documentelor prevăzute la alin. (4) și (5), și țin loc de autorizație de construire/desființare pentru lucrările offshore și, respectiv, reprezintă autorizația de construire/desființare pentru lucrările efectuate pe uscat, până la terminalele de coastă, inclusiv.

(4) Sunt exceptate de la autorizarea prevăzută de prezenta lege toate operațiunile zilnice sau periodice destinate păstrării în funcțiune, optimizării sau menținerii în siguranță a obiectivelor prevăzute la art. 2 lit. b) și c), cum ar fi reparațiile, întreținerea, reabilitarea, intervențiile în primă urgență.

(5) Licența de la alin. (1) se emite în termen de 30 de zile de la data depunerii documentației complete de către titular și își menține valabilitatea pe toată durata de execuție a lucrărilor pentru care a fost eliberată. Solicitarea privind completarea documentației depuse de către titular se transmite acestuia de către autoritățile emitente în termen de 10 zile de la data depunerii cererii.

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

(7) Înainte de începerea lucrărilor, titularul are obligația de a notifica Direcția Hidrografică Maritimă din cadrul Ministerului Apărării Naționale și Autoritatea Navală Română, precum și secretariatul Comitetului de amenajare a spațiului maritim, în scopul 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.



(8) Pentru **aprobarea lucrărilor offshore**, titularul depune la MEEMA următoarea documentație prevăzută în mod limitativ de prezenta lege:

- a) raportul de evaluare a impactului asupra mediului de la art. 4 alin. (2), aprobat de MEEMA și de autoritatea competentă;
- b) notificarea pentru începerea execuției lucrărilor, prevăzută la alin. (6);
- c) avizul Direcției Hidrografice Maritime Constanța, după caz;
- d) avizul Autorității Navale Române, pentru porțiunea din lucrări executată în apele teritoriale ale României;
- e) avizul Statului Major al Apărării, pentru amplasarea unor noi obiective și extinderea celor existente din cele prevăzute la art. 2 lit. b) și c);
- f) avizul Poliției de Frontieră Române, pentru porțiunea de lucrări care urmează a fi amplasată în zona sa de competență, așa 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;
- g) ordinul privind declasarea 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;
- h) acceptarea de către Autoritatea Navală Română cu privire la evaluarea notificării privind proiectarea, a raportului privind pericolele majore asociate cu o instalație de exploatare și a raportului privind pericolele majore referitor la o instalație neproductivă;
- i) documentația tehnică de autorizare întocmită potrivit conținutului-cadru al proiectului pentru autorizarea lucrărilor de construire, prevăzut în Anexa nr. 1;
- j) avizul Ministerului Afacerilor Externe, în cazul unor perimetre aflate în sectoare în care nu s-a efectuat delimitarea între spațiile maritime ale României și spațiile maritime ale statelor vecine;
- k) declarația titularului licenței privind suportarea costurilor reparării daunelor cauzate mediului.

(9) Pentru **aprobarea lucrărilor pe uscat**, titularul depune la MEEMA următoarea documentație prevăzută în mod limitativ de prezenta lege:

- a) certificatul de urbanism;
- b) dovada, în copie legalizată, a titlului asupra imobilului, teren și/sau construcții, după caz, extrasul de plan cadastral actualizat la zi și extrasul de carte funciară de informare actualizat la zi 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, cu excepția lucrărilor care se realizează în temeiul dreptului de trecere conform legii;
- c) documentația tehnică - D.T. prevăzută de Legea nr. 50/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- d) avizele și acordurile stabilite prin certificatul de urbanism, raportul de evaluare a impactului asupra mediului de la art. 4 alin. (2), aprobat de MEEMA și de autoritatea competentă.

(10) Pentru lucrările executate pe uscat, certificatul de urbanism se emite, conform prevederilor Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale prezentei legi, de consiliul județean pe teritoriul administrativ al căruia se execută lucrările.

(11) În vederea eliberării certificatului de urbanism pentru lucrările executate pe uscat, terenurile care nu sunt înscrise în evidențele de cadastru și carte funciară se pot identifica prin numărul de tarla și de parcelă, prin titlu de proprietate și proces-verbal de punere în posesie, hotărâre judecătorească, act administrativ, precum și prin orice altă modalitate de identificare prevăzută de lege.

(12) Certificatele de urbanism, avizele, acordurile, autorizațiile eliberate pentru diagnosticul arheologic, precum și orice alte permise și autorizații emise în vederea executării lucrărilor sunt valabile pentru o perioadă inițială de 36 de luni de la data emiterii cu posibilitatea prelungirii la cerere cu încă 24 de luni, cu condiția respectării de către titular, pe întreaga perioadă, a tuturor obligațiilor asumate la momentul depunerii documentației inițiale către autoritățile competente.

(13) Avizele, acordurile, permisele și autorizațiile prevăzute în certificatul de urbanism, precum și cele prevăzute la alin. (4) se emit în termen de 30 de zile de la data depunerii de către titular a cererii și a documentației complete aferente, potrivit prezentei legi. Solicitarea privind completarea documentației depuse de către titular se transmite acestuia de către autoritățile emitente în termen de 10 zile de la data depunerii cererii.

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

(15) **Lucrările subterane**, lucrările aferente organizării executării lucrărilor de construcții și lucrările de construcții cu caracter provizoriu, până la terminalele de coastă, se realizează după autorizarea acestora, în prealabil, de către MEEMA, în conformitate cu prevederile art. 5.

(16) Interdicțiile și restricțiile legale din domeniul conservării biodiversității și ariilor naturale protejate și cele din planurile de management ale ariilor naturale protejate rămân aplicabile lucrărilor.

(17) Autoritățile administrației publice locale au obligația de a transpune, după caz, în planul urbanistic zonal, planul urbanistic de detaliu sau planul urbanistic general, zonele de protecție și siguranță generate de lucrările ce intră sub incidența prezentei legi, costurile aferente fiind suportate de titular.

(18) În scopul îndeplinirii obligațiilor prevăzute la alin. (17), în termen de 15 zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi, consiliul județean solicită unităților administrativ-teritoriale, ale căror teritorii se află în raza județului, transmiterea planurilor urbanistice generale și a regulamentelor de urbanism aferente acestora, avizate și aprobate potrivit legii, precum și a tuturor informațiilor pe care le consideră necesare. Unitățile administrativ-teritoriale au obligația de a răspunde acestei solicitări în termen de cel mult 15 zile.

(19) Lucrările prevăzute la art. 2 lit. a)-c) vor fi avute în vedere de către Comitetul de amenajare a spațiului maritim în cadrul procedurii de elaborare a planului de amenajare a spațiului maritim.

(20) Titularii au obligația de a lua măsuri astfel încât amplasarea terminalelor de coastă să se încadreze în peisajistica zonei, cu respectarea prevederilor legale în vigoare privind modul de utilizare a plajelor în scop turistic, inclusiv prin realizarea unor împrejurimi adecvate și plantarea unor perdele de vegetație naturală.

**Art. 6** - 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, realizarea de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore 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 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;

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 lucrări și numai în situația în care raportul de diagnostic arheologic nu a revelat vestigii arheologice subacvatice sau descoperiri arheologice;

d) declasarea totală sau parțială a siturilor arheologice incluse pe lista monumentelor istorice cu privire la care s-a emis certificatul de descărcare de sarcină arheologică se realizează în baza dosarului de declasare care cuprinde:

1. cerere-tip din partea solicitantului;
2. confirmarea calității de titular al licenței din partea MEEMA;
3. raport diagnostic arheologic;
4. referat de specialitate al serviciului public deconcentrat;
5. certificat de descărcare de sarcină arheologică;
6. coordonatele STEREO 1970 ale zonei pentru care se propune declasarea;
7. fișa analitică de inventariere ce va cuprinde: date de identificare - cod LMI, categorie, denumire, tip proprietate, descrierea stării actuale;
8. avizul comisiei zonale a monumentelor istorice competente;
9. avizul secțiunii de evidență a Comisiei Naționale a Monumentelor Istorice;
10. aprobarea Plenului Comisiei Naționale a Monumentelor Istorice;

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 prevăzute la lit. d); 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 delimitate cu coordonate STEREO 1970 pentru care s-a emis certificatul de descărcare de sarcină arheologică;

f) 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 respectiv în sensul Ordonanței Guvernului nr. 43/2000, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

g) în cazul în care raportul de diagnostic arheologic a revelat vestigii arheologice subacvatice sau descoperiri arheologice, titularul are obligația de a delimita o zonă de protecție de 50 de metri în jurul acestora, în coordonate STEREO 1970, și de a transmite aceste date serviciilor publice deconcentrate ale Ministerului Culturii în termen de 72 de ore de la finalizarea operațiunii de delimitare;

h) după comunicarea coordonatelor zonei delimitate conform lit. g), titularul poate continua lucrările în orice alte zone în care nu au fost identificate vestigii arheologice subacvatice conform diagnosticului arheologic prin modificarea corespunzătoare a traseului lucrărilor, fără a fi necesară obținerea unor noi avize conform art. 5;

i) dacă prin lucrări 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, în coordonate STEREO 1970, și de a transmite aceste date serviciilor publice deconcentrate ale Ministerului Culturii în termen de 72 de ore de la finalizarea operațiunii de delimitare;

j) titularul are dreptul de a continua lucrările în orice alte zone în care nu au fost identificate vestigii arheologice subacvatice conform diagnosticului arheologic prin modificarea corespunzătoare a traseului lucrărilor, fără a fi necesară obținerea unor noi avize conform art. 5.

**Art. 7 - (1)** Recepția lucrărilor se realizează în conformitate cu o procedură reglementată prin hotărâre a Guvernului, inițiată de MEEMA și aprobată în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.

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

**Art. 8 - (1)** Licența de producere a energiei electrice dă dreptul titularului de licență să exploateze energia eoliană și să producă energie electrică.

(2) Licența de la alin. (1) este acordată solicitanților care dovedesc respectarea termenilor și condițiilor licenței pentru construirea parcului eolian.

(3) Titularul de licență trebuie să aibă în orice moment capacitatea tehnică și economică necesare pentru exploatarea parcului eolian.

(4) Licența de la alin. (1) este valabilă 25 de ani de la data conectării la rețea, cu posibilitatea de prelungire, la solicitarea titularului de licență.

**Art. 9 - (1)** Autorizația de producere a energiei electrice este necesară pentru centralele electrice de exploatare cu o capacitate de peste 25 MW.

(2) Autorizația de la alin. (1) este acordată solicitanților care demonstrează capacitatea tehnică și financiară necesare pentru a opera mari centrale electrice. În conformitate cu Legea nr. 123 din 10 iulie 2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, MEEMA poate impune alte condiții.

**Art. 10** – Orice transfer direct sau indirect al drepturilor și obligațiilor din licențele-cheie de la art. 34 alin. (3) se face numai cu acordul MEEMA.

**Art. 11** – Contestațiile privind acordarea licențelor-cheie de la art. 34 alin. (3) se depun la instanță, în termen de 4 săptămâni de la acordarea licențelor-cheie. Cu excepția cazului în care, instanța a decis altfel, contestațiile nu au efect suspensiv.

**Art.12 - Procedura competitivă de licitație**

- (1) În cadrul procedurii de licitație, MEEMA stabilește caictul de sarcini și solicită, în numele statului român, depunerea de oferte pentru acordarea concesiunii pentru construirea și exploatarea parcului eolian offshore, într-o locație desemnată și cu o capacitate specificată.
- (2) Pentru a fi luate în considerare ofertele, solicitanții trebuie să îndeplinească cerințele minime în ceea ce privește capacitatea economică, financiară și tehnică.
- (3) Evaluarea capacității economice și financiare a solicitantului are în vedere cifra de afaceri totală, capitalurile proprii totale, raportul anual și conturile auditate.
- (4) Pentru a îndeplini cerințele de capacitate tehnică, solicitantul trebuie să dovedească capacitatea în dezvoltarea și gestionarea construcției de parcuri eoliene offshore. Solicitantul poate recurge la terț susținător pentru a face dovada.
- (5) Înainte de depunerea ofertelor, Transelectrica efectuează investigații prealabile, printr-un ordin emis de MEEMA, pentru a permite ofertanților să depună oferte corespunzătoare și competitive. Costurile suportate de Transelectrica pentru investigațiile prealabile sunt suportate de câștigătorul ofertei.
- (6) Câștigătorului ofertei i se acordă o concesiune pentru construirea și exploatarea parcului eolian offshore. Concesiunea este acordată pe baza criteriului de atribuire “cel mai mic preț” și reflectă nevoia minimă de subvenții.
- (7) Acordul de concesiune încheiat între MEEMA și ofertantul câștigător conține termeni și condiții detaliate în legătură cu licențele-cheie de la art. 3 alin. (3), regimul de subvenții, conexiunea la rețea, performanța defectuoasă, dezafectarea, transferul concesiunii, răspunderea și compensațiile pentru conexiunea la rețea întârziată.
- (8) Concesionarul poate fi supus unei sancțiuni pentru performanțe defectuoase, în cazul în care acesta, din orice motiv, nu reușește să construiască și să conecteze parcul eolian offshore, în conformitate cu termenii și condițiile din acordul de concesiune.
- (9) În acordul de concesiune și/sau în licențele-cheie, MEEMA impune concesionarului depunerea unei garanții pentru plata de penalități pentru performanțe defectuoase și a unei garanții pentru demontarea și dezafectarea parcului eolian.
- (10) Atribuirea concesiunii poate fi contestată la Consiliul Național de Soluționare a Contestațiilor, în termen de 45 de zile calendaristice, începând cu ziua următoare datei publicării anunțului de atribuire.
- (11) După încheierea contractului de concesiune, concesionarului i se acordă o licență pentru efectuarea investigațiilor prealabile și o licență pentru construirea parcului eolian. Concesionarul trebuie să solicite o licență de producere a energiei electrice și o autorizație de producere a energiei electrice la începerea construcției. Solicitarea trebuie făcută cu cel mult

două luni înainte ca prima turbină eoliană să furnizeze primul kWh rețelei colective de electricitate.

#### **Art. 13 - Procedura deschisă**

- (1) În cadrul procedurii deschise, dezvoltatorul de proiect depune o cerere de licență, din proprie inițiativă, prin care determină locația și capacitatea parcului eolian offshore.
- (2) MEEMA emite licențele-cheie, cu condiția ca solicitantul să îndeplinească cerințele legale. Pentru acordarea licenței pentru efectuarea investigațiilor prealabile, solicitantul trebuie să îndeplinească condițiile privind capacitatea financiară și tehnică, iar perimetrul pentru exploatarea energiei eoliene offshore trebuie să fie relevant.
- (3) În evaluarea relevanței perimetrului offshore, MEEMA poate include un set larg de criterii, inclusiv considerente generale de planificare și reguli privind distanța minimă de pe coastă.
- (4) Licența pentru efectuarea investigațiilor prealabile nu va fi acordată dacă construirea potențialului parc eolian este de natură să fie respinsă din considerente de mediu sau de siguranță.
- (5) MEEMA stabilește reperatele pentru fiecare etapă în procesul de depunere a cererii, cu termene specifice pentru prelucrarea cererilor de licență pentru efectuarea investigațiilor prealabile de către MEEMA și până la solicitarea licenței pentru construirea parcului eolian.
- (6) Solicitanții trebuie să depună la MEEMA orice informații suplimentare solicitate de MEEMA în timpul procesării cererilor de licență pentru efectuarea investigațiilor prealabile, în termen de 4 săptămâni de la data cererii.
- (7) Solicitanții trebuie să depună o cerere pentru acordarea licenței pentru construirea parcului eolian în termen de 6 luni de la acordarea de către MEEMA a licenței pentru efectuarea investigațiilor prealabile.
- (8) MEEMA poate prelungi termenele dacă există circumstanțe speciale legate de cerere.
- (9) Proprietarii de parcuri eoliene offshore situate la mai puțin de 16 kilometri de linia de coastă sunt obligați să ofere opțiunea de achiziție a 20% din acțiunile de proprietate a parcurilor eoliene cetățenilor locali cu reședința la o distanță de 4,5 km de locația parcului eolian sau cu reședința într-o localitate care are linii de coastă la 16 km de locația parcului eolian. Opțiunile de achiziție trebuie oferite după acordarea licenței pentru construirea parcului eolian, dar înainte de conectarea la rețea a parcului eolian.

### **CAPITOLUL III**

#### **Accesul pe terenurile pe care se realizează operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore**

- Art. 14 -** (1) Titularii care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore și execută lucrările prevăzute la art. 2 asupra imobilelor aflate în proprietatea publică sau privată a statului ori a unităților administrativ-teritoriale, beneficiază de un drept de trecere subteran, de suprafață sau aerian, constituit prin prezenta lege, pe toată durata realizării operațiunilor pentru exploatarea energiei eoliene offshore care implică imobilele menționate.
- (2) Dreptul de trecere instituit prin prezenta lege este autorizat de către MEEMA, în conformitate cu prevederile art. 5 și constă 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 coridorului de construcție, zonei de protecție și siguranță, precum și cu privire la imobilele necesare accesului la acestea dinspre și către drumurile publice;

b) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente, și dreptul de folosință cu privire la imobilele de 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) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente, la terenurile și obiectivele necesare pentru desfășurarea de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore;

d) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente, dreptul de folosință a imobilelor și dreptul de efectuare a lucrărilor aferente drumurilor, inclusiv a celor existente, pentru accesul la obiectivele necesare pentru desfășurarea de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore.

(3) Dreptul de trecere prevăzut la alin. (2) se instituie prin prezenta lege și se exercită pe toată durata realizării de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore, în condiții de natură să aducă o minimă stânjenire exercitării dreptului de proprietate asupra imobilelor de la alin. (1).

(4) În exercitarea dreptului de trecere pentru instalarea, existența și operarea conductelor subterane, submarine, de suprafață sau aeriene și a instalațiilor, cablurilor și echipamentelor conexe, precum și pentru realizarea și exploatarea drumurilor de acces, titularii pot:

a) să folosească imobilele în conformitate cu autorizațiile eliberate conform prezentei legi pentru realizarea lucrărilor, inclusiv pentru lucrările de organizare de șantier, depozitare de materiale, echipamente, utilaje și instalații;

b) să aibă acces la utilitățile publice, în condițiile legii;

c) să desființeze culturi sau plantații ori alte amenajări, în măsura strict necesară; în cazul afectării construcțiilor existente, se vor respecta prevederile Legii nr. 50/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 10/1995 privind calitatea în construcții, republicată, cu completările ulterioare, precum și ale Ordonanței Guvernului nr. 43/1997 privind regimul drumurilor, republicată, cu modificările și completările ulterioare, cu privire la expertizare și cerințele proiectelor tehnice, iar costurile aferente întocmirii expertizelor și proiectelor tehnice necesare vor fi suportate integral de către titular în toate cazurile;

d) să extragă materiale și să capteze apa, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare.

**Art. 15 - (1)** Dreptul de trecere prevăzut la art. 14 se exercită de drept, necondiționat de înscrierea acestuia în cartea funciară, fără a necesita obținerea unui acord prealabil al proprietarilor sau al altor titulari de drepturi reale sau activități desfășurate în legătură cu imobilele afectate, cu condiția îndeplinirii prevederilor din licența acordată de MEEMA, prevăzută la art. 5, și a procedurii de notificare prevăzute la art. 16 și de despăgubire, în conformitate cu prevederile prezentei legi.

(2) Prin derogare de la prevederile art. 21 alin. (5) din Legea nr. 10/2001 privind regimul juridic al unor imobile preluate în mod abuziv în perioada 6 martie 1945-22 decembrie 1989,

republicată, cu modificările și completările ulterioare, existența oricăror proceduri administrative sau judiciare generate de Legea nr. 10/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare, notate sau nu în cartea funciară, nu invalidează instituirea și exercitarea valabilă a dreptului de trecere reglementat în prezenta lege.

(3) Existența unui litigiu, indiferent de temeiul juridic invocat de reclamant, notat sau nu în cartea funciară, la data notificării transmise de titular, conform art. 16, sau apariția unui litigiu ulterior notificării nu poate duce la suspendarea, invalidarea sau amânarea exercitării valabile a dreptului de trecere reglementat de prezenta lege.

(4) În aplicarea prevederilor alin. (2) și (3), compensațiile și despăgubirile prevăzute la art. 17 se plătesc persoanei desemnate printr-o hotărâre judecătorească definitivă ca fiind îndreptățită la primirea sumelor respective.

**Art. 16 - (1)** Titularii transmit proprietarilor bunurilor din domeniul public/privat al statului sau al unităților administrativ-teritoriale, deținătorilor de drepturi reale, altele decât cel de proprietate asupra imobilelor afectate de exercitarea dreptului de trecere și în prealabil către MEEMA, cu minimum 30 de zile înainte de data prevăzută pentru începerea exercitării dreptului de trecere, prevăzut la art. 14, o notificare privind exercitarea dreptului de trecere, ce trebuie să cuprindă următoarele:

a) enumerarea operațiunilor ce urmează a fi efectuate de titularii care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore asupra imobilelor;

b) enumerarea condițiilor, restricțiilor și interdicțiilor care sunt instituite pe parcursul exercitării drepturilor prevăzute la art. 14;

c) perioada calendaristică în interiorul căreia sunt exercitate drepturile prevăzute la art. 14, de către titularii care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore asupra imobilelor;

d) faptul că suma compensațiilor și despăgubirilor prevăzute la art. 17 este stabilită conform unui raport de evaluare potrivit prezentei legi.

(2) Notificarea se transmite proprietarilor bunurilor din domeniul public/privat al statului sau al unităților administrativ-teritoriale, deținătorilor de drepturi reale, altele decât cel de proprietate asupra imobilelor, titularii, care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore, având obligația să informeze titularii altor drepturi și activități, în cazul în care sunt diferiți de proprietari.

(3) Proprietarii imobilelor prevăzute la art. 14 și/sau deținătorii altor drepturi reale, precum și/sau titularii altor drepturi și activități afectați de exercitarea dreptului de trecere sunt obligați să permită accesul pentru exercitarea dreptului de trecere începând cu prima zi a perioadei prevăzute la alin. (1) lit. c), în conformitate cu prevederile prezentei legi.

(4) Prin excepție de la prevederile alin. (1)-(3), în caz de avarii, accidente tehnice, calamități sau alte evenimente cu caracter excepțional, pentru lucrări și operațiuni necesare remedierii avariei sau pentru intervenții de primă urgență, titularii au drept de acces imediat la imobile. În termen de maximum 5 zile de la data la care a fost efectuat accesul, titularii transmit o notificare scrisă proprietarilor bunurilor din domeniul public/privat al statului sau al unităților administrativ-teritoriale, deținătorilor de drepturi reale, altele decât cel de proprietate asupra imobilelor și spre știință către MEEMA, privind exercitarea dreptului de trecere. Dacă este cazul, titularii care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore îi vor



informa pe titularii altor drepturi în cazul în care sunt diferiți de proprietari, precum și pe titularii altor activități afectate de exercitarea dreptului de trecere. Informarea respectă procedurile MEEMA în acest sens și conține aceleași informații ca cele prevăzute la alin. (1) lit. a)-d).

**Art. 17 - (1) Pentru exercitarea dreptului de trecere asupra imobilelor, prevăzut la art. 14, titularii vor plăti:**

a) compensații aferente dreptului de trecere în schimbul limitărilor aduse dreptului de folosință ca urmare a exercitării dreptului de trecere;

și, respectiv,

b) despăgubiri acordate pentru toate pagubele cauzate prin exercitarea dreptului de trecere.

(2) Compensațiile și despăgubirile prevăzute la alin. (1), aferente exercitării drepturilor prevăzute la art. 14, se stabilesc printr-un raport de evaluare, întocmit în termen de maximum 30 de zile de la data nominalizării, de către un evaluator autorizat în condițiile legii, selectat și nominalizat de MEEMA, costul evaluării fiind suportat de către titularul care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore și care a făcut notificarea prevăzută la art. 16 alin. (1) sau la art. 16 alin. (4). Suma compensației prevăzute la alin. (1) se actualizează anual cu indicele inflației, pentru fiecare imobil, începând cu data primei plăți.

(3) Evaluatorul este selectat și nominalizat de MEEMA în termen de maximum 45 de zile lucrătoare de la data notificării de la art. 16 alin. (1) sau de la art. 16 alin. (4) sau de la data primirii înștiințării din partea părții afectate de pagubele cauzate prin exercitarea drepturilor prevăzute la art. 14, de către titularii care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore. În situația în care MEEMA nu comunică titularului identitatea evaluatorului autorizat selectat care a acceptat nominalizarea în termenul prevăzut la acest alineat, titularul selectează și nominalizează evaluatorul autorizat din lista Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România în termen de maximum 30 de zile de la data împlinirii acestui termen.

(4) Cuantumul sumei aferente compensației pentru exercitarea dreptului de trecere pe proprietatea publică sau privată a statului se face venit la bugetul de stat.

(5) Despăgubirile pentru pagubele cauzate de către titularii care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore, prin exercitarea drepturilor prevăzute la art. 14, se plătesc până la data de 25 a lunii următoare celei în care titularii au primit raportul de evaluare prevăzut la alin. (2), în contul bancar al proprietarului imobilului respectiv, al titularului dreptului real asupra imobilului respectiv, altul decât cel de proprietate, sau al titularului altor drepturi și activități derulate pe imobilul respectiv, după caz. În situația în care nu există un titular de drept real desemnat, altul decât cel de proprietate, despăgubirile se fac venit la bugetul de stat.

(6) În cazul exercitării dreptului de trecere pe proprietatea publică sau privată a unităților administrativ-teritoriale, sumele prevăzute la alin. (1) se fac venit la bugetul local al respectivei unități administrativ-teritoriale.

(7) Compensațiile 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.

(8) 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. (5), (7) și (9). Recuperarea compensațiilor și despăgubirilor se realizează conform prevederilor Legii nr. 207/2015 privind Codul de procedură fiscală, cu modificările și completările ulterioare. Modalitatea de declarare și de plată se stabilește prin ordin al Agenției Naționale de Administrare Fiscală sau al Ministerului Lucrărilor Publice, Dezvoltării și Administrației, după caz, în termen de maximum 60 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.

(9) Despăgubirile pentru pagubele cauzate prin exercitarea dreptului de trecere pe proprietatea unităților administrativ-teritoriale se plătesc la bugetul local al respectivei unități administrativ-teritoriale în termen de 30 de zile de la data stabilirii sumei de plată prin raportul de evaluare.

(10) 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, cu modificările și completările ulterioare.

(11) Persoanele și organele administrației publice centrale și locale, precum și unitățile teritoriale ale acestora, titulare de drepturi reale, altele decât dreptul de proprietate asupra imobilelor, nemulțumite de cuantumul compensațiilor și/sau despăgubirilor stabilite, se pot adresa instanțelor judecătorești competente.

**Art. 18 - Dreptul de folosință a terenurilor necesare realizării de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore, care sunt în proprietatea persoanelor fizice sau juridice, altele decât statul sau unitățile administrativ-teritoriale, se dobândește în condițiile legii, prin:**

a) vânzarea-cumpărarea terenurilor și, după caz, a construcțiilor situate pe acestea, la prețul convenit între părți;

b) schimbul de terenuri, însoțit de strămutarea proprietarului afectat și de reconstrucția clădirilor pe terenul nou acordat, pe cheltuiala titularului care beneficiază de terenul eliberat, conform convenției părților;

c) închirierea terenului pe durată determinată, pe bază de contracte încheiate între părți;

d) exproprierea pentru cauză de utilitate publică, în condițiile legii;

e) concesionarea terenurilor;

f) asocierea dintre proprietarul terenului și titularul de acord;

g) alte proceduri prevăzute de lege.

**Art. 19 - (1) Asupra terenurilor, altele decât cele declarate de utilitate publică, necesare accesului în perimetrele offshore și asupra terenurilor necesare oricăror activități pe care acestea le implică, altele decât cele declarate de utilitate publică, se instituie, în favoarea titularului, un drept de servitute legală.**

(2) Exercițarea dreptului de servitute legală stabilit potrivit prevederilor alin. (1) se face contra plății unei rente anuale către proprietarii terenurilor afectate de acesta, pe baza convenției încheiate între părți cu respectarea prevederilor legale, în termen de 60 de zile de la comunicarea către proprietarii de terenuri a unei notificări scrise din partea titularilor de licențe.

(3) În cazul în care părțile nu ajung la un acord de voință în termenul prevăzut la alin. (2), stabilirea cuantumului rentei se va face de către instanță, în condițiile legii.

(4) Durata servitutii legale stabilite potrivit prevederilor alin. (1) este cea a operațiunilor pentru exploatarea energiei eoliene offshore, iar terenurile ce urmează a fi afectate vor fi determinate,

în ceea ce privește suprafețele și proprietarii, după principiul celei mai mici atingeri aduse dreptului de proprietate.

**Art. 20 -** (1) Accesul la terenurile afectate de servitutea legală prevăzută la art.19 alin. (1) se stabilește prin negocieri între titularul licenței și proprietarii de terenuri, cu respectarea principiului egalității de tratament și al echității.

(2) În caz de forță majoră sau avarie, accesul la terenuri este neîngrădit, iar evaluarea efectelor accesului se va face ulterior, cu respectarea dreptului la despăgubire a proprietarului terenului.

**Art. 21 -** Dreptul de acces în perimetrul de operare a cablurilor de transport energie electrică este diferențiat, în funcție de natura operațiunilor ce urmează a se efectua, astfel:

a) permanent, pentru verificarea zilnică a perimetrului de operare a cablurilor de transport energie electrică, cu informarea anuală a proprietarilor terenurilor;

b) ocazional, pentru lucrări de intervenții în caz de avarii și de reparații programate, cu anunțarea proprietarilor de terenuri și plata despăgubirilor potrivit legii.

**Art. 22 -** (1) Orice neînțelegeri între titularii care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore și proprietarii terenurilor se soluționează de către instanțele judecătorești competente, potrivit legii.

(2) Despăgubirile se vor stabili avându-se în vedere contravaloarea producției estimate a culturilor și plantațiilor afectate, precum și valoarea de circulație a bunurilor imobile afectate, stabilite în condițiile legii, la momentul afectării.

**Art. 23 -** În cazul în care statul vinde bunurile expropriate în condițiile art. 18 lit. d), foștii proprietari sau, după caz, succesorii lor, au dreptul de a reintra în posesia acestora, la un preț ce nu poate fi mai mare decât despăgubirea actualizată, scop în care vor fi înștiințați despre condițiile vânzării, pe cale administrativă sau prin publicitate.

**Art. 24 -** (1) Efectuarea de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore pe terenurile pe care sunt amplasate monumente istorice, culturale, religioase, situri arheologice de interes deosebit, rezervații naturale, zone de protecție sanitară și perimetre de protecție hidrogeologică a surselor de alimentare cu apă, precum și instituirea dreptului de servitute pentru operațiunile pentru exploatarea energiei eoliene offshore pe astfel de terenuri sunt interzise.

(2) Excepțiile de la prevederile alin. (1) se stabilesc prin lege, cu stabilirea de despăgubiri și alte măsuri compensatorii.

**Art. 25 -** Dreptul de proprietate asupra terenului nu conferă dreptul de preempțiune asupra concesiunii operațiunilor pentru exploatarea energiei eoliene offshore.

**Art. 26 -** (1) Prin derogare de la prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 19/2006 privind utilizarea plajei Mării Negre și controlul activităților desfășurate pe plajă, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 274/2006, cu modificările și completările ulterioare, ale Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 202/2002 privind gospodărirea integrată a zonei costiere, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 280/2003, cu modificările

ulterioare, și ale Legii nr. 597/2001 privind unele măsuri de protecție și autorizare a construcțiilor în zona de coastă a Mării Negre, cu modificările și completările ulterioare, este interzisă amplasarea sau autorizarea construcțiilor permanente sau temporare în zona de protecție a liniei electrice.

(2) Lucrările de subtraversare cu linia electrică, instalații electrice, de telecomunicații și celelalte utilități aferente acestora, executate între izobata de 2 m și 150 m de la linia de coastă în direcția uscatului, se realizează prin foraj orizontal, dirijat și/sau, după caz, prin tunel în care este pozată linia electrică, fără a aduce atingere accesului liber pe plajă, siguranței, protecției turiștilor și modului de utilizare a plajelor Mării Negre în scop turistic, în condițiile legii.

(3) Prin derogare de la prevederile art. 6 din Legea nr. 597/2001, cu modificările și completările ulterioare, lucrările pot începe și/sau se pot realiza pe tot parcursul anului. Se interzice amplasarea pe plajă a utilajelor necesare realizării lucrărilor.

**Art. 27 -** (1) Lucrările prevăzute la art. 2 lit. a) și b) se vor realiza cu respectarea prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Prin derogare de la prevederile art. 68 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 202/2002, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 280/2003, cu modificările ulterioare, în cazul în care Comitetul Național al Zonei Costiere nu emite avizul consultativ privind studiile de impact pentru activitățile cu impact semnificativ aferente lucrărilor în termen de 60 de zile de la data depunerii studiului, acesta se consideră avizat favorabil în mod tacit.

#### **CAPITOLUL IV**

##### **Certificarea turbinelor eoliene**

**Art. 28 -** (1) La instalare, turbinele eoliene cu o suprafață care depășește 200 m<sup>2</sup> trebuie să fie certificate ca proiect, în conformitate cu standardele europene.

(2) Certificarea proiectului trebuie să fie solicitată de proprietarul proiectului și este emisă de o companie de certificare aprobată de MEEMA, în legătură cu o locație și un proiect specificat.

(3) Certificarea proiectului este valabilă pentru întreaga durată de viață a turbinelor.

#### **CAPITOLUL V**

##### **Subvenții pentru producerea de energie electrică în parcurile eoliene offshore**

**Art. 29 -** Valoarea subvențiilor acordate pentru energia electrică produsă în parcurile eoliene offshore diferă în funcție de procedura utilizată, de la art. 3 alin. (1).

**Art. 30 -** Parcurile eoliene offshore, înființate în conformitate cu procedura competitivă de licitație de la art. 12, au dreptul la subvenții, în conformitate cu mecanismul contractelor pentru diferență.

**Art. 31** – (1) Parcurile eoliene offshore, înființate în conformitate cu procedura deschisă de la art. 13, conectate la rețeaua colectivă de electricitate, au dreptul la o primă de maximum 0,025 euro/ kWh, în plus față de prețul de piață al energiei electrice.

(2) Valoarea obținută din cumularea primei cu prețul de piață al energiei electrice nu poate depăși 0,060 euro/kWh.

(3) În cazul în care prețul de piață al energiei electrice depășește 0,035 euro/kWh, prima este redusă în consecință.

(4) Prima este acordată pentru o cantitate totală de producție, determinată pentru fiecare proiect, pe baza unei combinații între efectul instalat al parcului eolian, care reprezintă 30%, și suprafața acestuia, care reprezintă 70%.

(5) În plus, față de primă, se acordă o compensație pentru echilibrarea costurilor, în valoare de 0,020 euro/kWh, și se acordă timp de 20 de ani de la conectarea la rețea.

## **CAPITOLUL VI**

### **Planificarea spațială**

**Art. 32** - (1) Planificarea spațială a instalațiilor offshore, inclusiv a parcurilor eoliene, este supusă Ordonanței Guvernului nr. 18 din 24 august 2016 privind amenajarea spațiului maritim.

(2) Autoritățile publice române trebuie să țină cont de Planul de amenajare a spațiului maritim atunci când emit licențe pentru activități offshore.

**Art. 33** - (1) În cadrul procedurii deschise, după primirea unei cereri pentru acordarea licenței pentru efectuarea investigațiilor prealabile, MEEMA evaluează dacă zona pentru care este solicitată licența este relevantă pentru exploatarea energiei eoliene offshore.

(2) Evaluarea realizată de MEEMA include un set larg de criterii, inclusiv considerente generale de planificare și reguli privind distanța minimă de pe coastă.

(3) În cazul în care o cerere pentru acordarea licenței pentru efectuarea investigațiilor prealabile privește o zonă destinată înființării de parcuri eoliene offshore prin procedura competitivă de licitație, cererea este respinsă.

**Art. 34** - (1) Planificarea spațială a parcurilor eoliene offshore, care urmează să fie atribuite prin procedura competitivă de licitație, este elaborată de un Comitet pentru energia eoliană offshore, format din MEEMA, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, Direcția Hidrografică Maritimă, Transelectrica și Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie ICEMENERG București.

(2) Comitetul de la alin. (1) stabilește, pe baza unui plan strategic de evaluare a mediului, zone identificate ca fiind adecvate pentru înființarea de parcuri eoliene offshore.

(3) Comitetul de la alin. (1) se asigură că înființarea de parcuri eoliene în acele zone nu va avea un impact semnificativ negativ asupra altor activități maritime.

## **CAPITOLUL VII**

### **Conectarea la rețea**

- Art. 35** - (1) Termenii și condițiile pentru conectarea la rețea sunt stabilite de MEEMA, în licența pentru construirea parcului eolian și licența de producere a energiei electrice.
- (2) Pentru a se conecta la rețea, proprietarul parcului eolian offshore prezintă un raport de verificare operatorului rețelei la care va fi conectat parcul eolian offshore.
- (3) În raportul de verificare, proprietarul parcului eolian offshore trebuie să demonstreze că parcul eolian offshore respectă toate cerințele tehnice, funcționale și documentare.
- (4) După dovedirea respectării cerințelor de la alin. (3), operatorul rețelei este obligat să conecteze parcul eolian offshore la rețeaua colectivă.
- (5) Conectarea la rețeaua de transport se realizează de către Transelectrica.
- (6) Deciziile privind conectarea la rețea luate de Transelectrica sau de un operator al rețelei de distribuție pot fi atacate la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în termen de 4 săptămâni de la anunțarea deciziei.

## **CAPITOLUL VIII**

### **Alocarea costurilor**

- Art. 36** – (1) Dezvoltatorul parcului eolian offshore trebuie să dezvolte și să asigure funcționarea, pe costul său, a rețelei interne a parcului eolian offshore, până la punctul de conectare la rețea.
- (2) Operatorul de rețea este responsabil pentru dezvoltarea și exploatarea instalațiilor situate după punctul de conectare la rețea.
- (3) Părțile trebuie să convină într-un acord separat privind limitele de proprietate, alocarea costurilor, a riscurilor și a întreinerii pentru punctul de conectare la rețea.
- (4) În cazul parcurilor eoliene offshore înființate prin procedura deschisă, proprietarul parcului eolian offshore plătește pentru facilitățile necesare pentru transportul energiei electrice de la punctul de conectare la rețea, aflat în larg, până la mal.
- (5) În cazul parcurilor eoliene offshore înființate prin procedura competitivă de licitație, proprietarul parcului eolian offshore este responsabil numai pentru rețeaua internă a parcului eolian offshore până la punctul de conectare la rețea, iar Transelectrica este responsabilă de facilitățile care transportă energia electrică de la punctul de conectare la rețea, aflat în larg, până la mal.
- (6) Informațiile detaliate despre nivelurile de tensiune, limitele de proprietate și obligațiile proprietarului parcului eolian offshore în legătură cu facilitățile de transport al energiei electrice către țarm trebuie incluse în specificațiile anunțului de licitație.

## **CAPITOLUL IX**

### **Răspunderea pentru performanța defectuoasă și compensarea pentru reducerea producției**

**Art. 37 -** (1) În cazul în care proprietarul parcului eolian offshore nu reușește să construiască și să conecteze parcul eolian offshore la rețea, în conformitate cu licențele-cheie acordate, este considerat responsabil pentru pierderile suferite de Transelectrica, ca urmare a acțiunilor sale.  
(2) Transelectrica răspunde pentru pierderile suferite de parcul eolian offshore, dacă nu respectă termenul limită pentru conectarea la rețea.

**Art. 38 -** (1) Transelectrica are dreptul să ordone producătorilor de energie electrică să își reducă sau să își închidă producția dacă este necesar.

(2) În cazul parcurilor eoliene offshore înființate prin procedura competitivă de licitație, proprietarii parcurilor eoliene offshore pot fi solicitați să reducă sau să închidă producția, dacă este necesar, din cauza unuia dintre următoarele motive:

a) există defecțiuni sau sunt necesare lucrări de întreținere în legătură cu instalațiile de conectare la rețea sau cu rețeaua de transport

b) există limitări ale capacității rețelei de transport disponibile.

(3) În situația de la alin. (2), Transelectrica compensează proprietarul parcului eolian offshore pentru pierderile suferite. Dreptul de compensare se aplică pe o perioadă de 25 de ani, începând cu ziua în care parcul eolian offshore a primit licența de producere a energiei electrice și a fost pusă în funcțiune cel puțin o turbină eoliană.

(4) În cazul parcurilor eoliene offshore înființate prin procedura deschisă, producția de energie electrică de la aceste parcuri eoliene offshore poate fi redusă dacă este necesar, din considerente de securitate a aprovizionării. Cu toate acestea, în conformitate cu prezenta lege, energia electrică produsă cu surse regenerabile are acces preferențial la rețea. Prin urmare, Transelectrica trebuie să reducă producția de energie electrică din surse convenționale înainte de a reduce producția de energie electrică din surse regenerabile.

(5) În situația de la alin. (4), Transelectrica compensează proprietarul parcului eolian offshore pentru pierderile suferite.

## **CAPITOLUL X**

### **Dezafectarea parcurilor eoliene offshore**

**Art. 39 -** (1) Obligațiile de dezafectare sunt stabilite în licența pentru construirea parcului eolian offshore și în autorizația de producere a energiei electrice acordate de MEEMA, precum și în acordul de concesiune, dacă parcul eolian offshore este înființat în urma unei proceduri competitive de licitație. Obligațiile de dezafectare trebuie actualizate cu cerințele de mediu de la momentul dezafectării, asigurând o dezafectare eficientă și ecologică.

(2) Licența pentru construirea parcului eolian offshore și autorizația de producere a energiei electrice includ cerințe, potrivit cărora proprietarul parcului eolian este obligat să readucă zona în starea sa anterioară, inclusiv să remedieze și să curețe zona.

(3) Se pot aplica și alte cerințe în conformitate cu un plan de dezafectare pregătit de proprietarul parcului eolian offshore, care este supus aprobării MEEMA.

(4) MEEMA poate solicita eliminarea integrală sau parțială a parcului eolian offshore, în conformitate cu un calendar stabilit de MEEMA.

(5) MEEMA poate solicita proprietarului parcului eolian offshore să ofere o garanție financiară adecvată pentru dezafectarea parcului eolian offshore.

## **CAPITOLUL XI**

### **Contravenții și sancțiuni**

**Art. 40 - (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 astfel:

- a) executarea sau desființarea, totală ori parțială, a lucrărilor, în lipsa licenței pentru construirea parcului eolian, de către titular, cu amendă de la 100.000 lei la 1.000.000 lei;
- b) executarea sau desființarea lucrărilor, cu nerespectarea licenței pentru construirea parcului eolian, de către titular, cu amendă de la 100.000 lei la 1.000.000 lei;
- c) emiterea de către consiliul județean a certificatelor de urbanism incomplete sau cu cerința obținerii unor avize/documentații tehnice de specialitate care nu sunt necesare conform legii sau care nu sunt aplicabile situației de fapt, cu amendă de la 10.000 lei la 50.000 lei;
- d) nerespectarea de către entitățile emitente a termenului de emitere a licenței pentru construirea parcului eolian, a certificatului de urbanism sau a avizelor, acordurilor, permiselor și a autorizațiilor prevăzute la art. 5 alin. (13), cu amendă de la 10.000 lei la 50.000 lei;
- e) refuzul nejustificat de emitere a licenței pentru construirea parcului eolian sau restituirea fără temei legal a unei documentații pentru autorizarea executării lucrărilor, de către entitățile emitente, cu amendă de la 10.000 lei la 50.000 lei;
- f) neafișarea panoului privind lucrările realizate pe uscat, cu amendă de 10.000 lei;
- g) împiedicarea ori sustragerea de la efectuarea controlului, prin interzicerea accesului organelor de control abilitate sau prin neprezentarea documentelor și a actelor solicitate, cu amendă de la 50.000 lei la 100.000 lei;
- h) neîndeplinirea, la termenul stabilit, a măsurilor dispuse de organele de control competente la controlul anterior, cu amendă de la 10.000 lei la 30.000 lei;
- i) neefectuarea recepției la terminarea lucrărilor conform art. 7, cu amendă de la 10.000 lei la 50.000 lei;
- j) nerespectarea de către angajator a prevederilor art. 43 lit. a)-e), cu amendă de la 20.000 lei la 40.000 lei;

(2) Sancțiunea amenzii pentru faptele prevăzute la alin. (1) lit. a), b) și f)-j) se aplică titularului, iar pentru faptele prevăzute la alin. (1) lit. c)-e), entităților emitente.

(3) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se realizează de către persoane anume desemnate din cadrul MEEMA, pentru contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. a), b), h) și i), din cadrul Inspectoratului de Stat în Construcții, pentru alin. (1) lit. c)-g), de către inspectorii de muncă, pentru contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. j).

(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, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare.



## **CAPITOLUL XII**

### **Dispoziții tranzitorii și finale**

**Art. 41 -** (1) Proiectarea, verificarea, autorizarea, executarea, exploatarea, abandonarea, expertizarea tehnică și intervențiile, precum și asigurarea sistemului calității și siguranței construcțiilor aferente infrastructurii de producție și transport a energiei electrice produse în parcuri eoliene offshore, dotărilor tehnologice industriale, instalațiilor și echipamentelor aferente lucrărilor sunt supuse prevederilor prezentei legi și ale Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Proiectarea, verificarea proiectelor, expertizarea, execuția și exploatarea obiectivelor din sectorul energiei eoliene offshore, a sistemelor și instalațiilor, inclusiv a instalațiilor tehnologice de suprafață aferente operațiunilor pentru exploatarea energiei eoliene offshore și a instalațiilor de utilizare, localizate pe uscat sau offshore, aferente realizării de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore, pot fi realizate de titularii licențelor-cheie și/sau de subcontractori persoane juridice române sau străine, selectați de titularii de licențe-cheie. Subcontractorii din statele membre ale Uniunii Europene, care prestează pe o perioadă determinată serviciile prevăzute de prezentul alineat, au obligația de a notifica autoritatea competentă în domeniu.

**Art. 42 -** (1) Certificatele de urbanism, avizele, autorizațiile, acordurile și orice alte permise în legătură cu executarea lucrărilor, obținute de către titulari înainte de intrarea în vigoare a prezentei legi, rămân valabile și pot fi folosite de către aceștia pentru obținerea licenței pentru construirea parcului eolian.

(2) Demersurile de autorizare și avizare aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentei legi vor continua în conformitate cu prevederile acesteia; toate procedurile, avizele, autorizațiile și permisele deja obținute rămân valabile și pot fi utilizate în procedura de autorizare.

(3) Prevederile art. 5 alin. (15) se aplică și lucrărilor cu privire la care, la data intrării în vigoare a prezentei legi, sunt în curs de întocmire, avizare sau aprobare documentații de urbanism sau pentru care s-a emis un certificat de urbanism, care se pot continua potrivit prevederilor prezentei legi.

(4) În situația în care titularul de licență este format din mai multe persoane juridice, actul de autorizare, procedurile de avizare și autorizare aferente lucrărilor, precum și drepturile instituite conform prezentei legi pot fi desfășurate/dobândite și de către o singură persoană juridică dintre acestea, fără a fi necesară îndeplinirea niciunei formalități prealabile în acest sens.

(5) Prevederile Legii nr. 10/1995, republicată, cu completările ulterioare, se aplică numai lucrărilor executate pe uscat.

**Art. 43 -** Prin derogare de la prevederile cap. I și ale cap. II din titlul III din Legea nr. 53/2003 - Codul muncii, republicată, cu modificările și completările ulterioare, programul specific de lucru se organizează ținând cont de următoarele:

a) durata medie normală a timpului de muncă pentru salariații care desfășoară activitate offshore este de 168 ore/lună, calculată raportat la o perioadă de referință de 12 luni; orele lucrate de salariații care desfășoară activitate offshore în afara timpului de muncă stabilit conform acestei

litere, calculat la o perioadă de referință de 12 luni, vor fi considerate ore suplimentare și vor fi compensate, în conformitate cu prevederile lit. b); durata maximă a timpului de muncă pentru salariații care desfășoară activitate offshore nu poate depăși media de 48 ore/săptămână, inclusiv orele suplimentare, calculate la o perioadă de referință de 12 luni;

b)orele de muncă suplimentară se compensează cu un spor de minimum 75% din salariul de bază orar pentru fiecare oră suplimentară prestată și nerecuperată cu timp liber corespunzător în perioada de referință de 12 luni prevăzută la lit. a);

c)timpul de muncă în activitățile offshore este organizat prin intermediul alternanței între:

(i)perioade de activitate continuă, pentru o durată normală a timpului de lucru ce nu poate depăși 28 de zile calendaristice consecutive; și

(ii)perioade de repaus care sunt acordate cumulativ și sunt astfel stabilite încât să asigure durata medie normală a timpului de muncă, astfel cum aceasta este prevăzută la lit. a);

d)timpul de lucru în activitatea offshore poate fi organizat în ture și schimburi de tip continuu; timpul zilnic de lucru este de maximum 12 ore consecutive într-o perioadă de 24 de ore; între două perioade de lucru de 12 ore consecutive salariații au dreptul la o perioadă de repaus care nu poate fi mai mică de 12 ore consecutiv; prin excepție, în cazul muncii în schimburi, acest repaus nu poate fi mai mic de 8 ore între schimburi;

e)repausul săptămânal, precum și compensarea muncii prestate în zilele de sărbătoare legală se acordă cumulativ în alte zile lucrătoare, după perioada de activitate continuă ce nu poate depăși 28 de zile calendaristice consecutive.

**Art. 44** – Operațiunile pentru exploatarea energiei eoliene offshore, întreprinse în perimetre situate în vecinătatea spațiilor maritime ale altor state riverane Mării Negre, se vor desfășura cu luarea în considerare a normelor de drept internațional relevante, în special a tratatelor de delimitare a spațiilor maritime sau a altor acorduri încheiate de România.

**Art. 45** - Modificarea Tratatului Uniunii Europene și/sau a Tratatului privind funcționarea Uniunii Europene, precum și a celorlalte reglementări comunitare cu caracter obligatoriu, care reglementează domeniul energiei eoliene offshore, au prioritate față de dispozițiile contrare din legile interne, cu respectarea prevederilor actului de aderare.

**Art. 46** - Anexa nr. 1 face parte integrantă din prezenta lege.

#### **ANEXA nr. 1**

### **CONȚINUTUL-CADRU al proiectului pentru autorizarea executării lucrărilor offshore de construire**

#### **CAPITOLUL 1**

##### **Piese scrise**

##### **1.Lista și semnăturile proiectanților**

Se completează cu numele în clar și calitatea proiectanților, precum și cu partea din proiect pentru care răspund.

##### **2.Memoriu**

## 2.1.Date generale:

Descrierea lucrărilor care fac obiectul autorizării, făcându-se referiri la:

- amplasamentul, topografia fundului mării, trasarea lucrărilor în cazul noilor platforme și/sau instalații submarine;
- clima și fenomenele naturale specifice în cazul noilor platforme;
- geologia și seismicitatea în cazul noilor platforme și/sau instalații submarine.

## 2.2.Memorii pe specialități

Descrierea lucrărilor de:

- structură;
- dotări și instalații tehnologice incluzând instalații de proces și utilități, după caz.

## 2.3.Devizul pentru lucrările de construcții și montaj

## 2.4.Anexe la memoriu:

2.4.1.studiul geotehnic în cazul noilor platforme și/sau instalații submarine;

2.4.2.referatele de verificare a proiectului întocmite de către organisme independente de verificare cu experiență relevantă offshore.

# CAPITOLUL 2

## Piese desenate

### 1.Planuri generale

#### 1.1.Plan de încadrare

Plan de încadrare în zonă a lucrării, la o scară corespunzătoare complexității sistemelor/ansamblelor.

#### 1.2.Plan de situație privind amplasarea obiectivelor investiției

Plan întocmit în sistemul de proiecție stereografic 1970, la o scară corespunzătoare complexității sistemelor/ansamblelor, în cazul noilor platforme, vizat de Direcția Hidrografică Maritimă Constanța, pe care se vor reprezenta:

- obiectivul, descris prin totalitatea elementelor topografice determinante pentru suprafața, lungimea laturilor, unghiuri, inclusiv poziția și înălțimea;
- amplasarea tuturor construcțiilor care se vor menține, se vor desființa sau se vor construi, după caz;
- cotele construcțiilor proiectate și menținute, pe cele 3 dimensiuni (cotele +/- 0,00; cote de nivel; distanțe de amplasare; axe etc.);
- denumirea și destinațiile fiecărei construcții.

#### 1.3.Planul privind construcțiile subterane în cazul noilor platforme

Va cuprinde amplasarea acestora: trasee, dimensiuni, cote de nivel și va fi redactat la o scară corespunzătoare complexității construcțiilor.

Detaliile specifice de proiectare vor fi prezentate separat la o scară corespunzătoare complexității acestora.

#### 1.4.Planul privind construcțiile submarine

Va cuprinde amplasarea acestora: trasee, dimensiuni, localizare în raport cu alte sisteme și va fi redactat la o scară corespunzătoare complexității sistemelor.

## 2.Planșe pe specialități

### 2.1.Structura

Proiect de structură ce va include și planșele ce relevă:

- planurile cotate ale tuturor nivelurilor submarine și de suprafață, cu indicarea funcțiilor, dimensiunilor și a suprafețelor;
- planșe cu elevația fiecărei laturi, cu indicarea materialelor folosite.

### **2.2. Dotări și instalații tehnologice**

În situația în care investiția urmează să funcționeze pe baza unor dotări și instalații tehnologice, determinante pentru configurația planimetrică a construcțiilor, se vor prezenta acolo unde este aplicabil:

- 2.2.1. scheme ale fluxului tehnologic;
- 2.2.2. schemele de conducte și automatizări;
- 2.2.3. planurile de amplasare echipamente.

Fiecare planșă prezentată în cadrul capitolului 2 "Piese desenate" va avea în partea dreaptă jos un cartuș, care va cuprinde: numele firmei sau al proiectantului elaborator, după caz, titlul proiectului și al planșei, numărul proiectului și al planșei, data elaborării, numele, calitatea și semnătura elaboratorilor.