

EXPUNERE DE MOTIVE

Secțiunea 1:

Titlul proiectului de act normativ

Lege privind energia eoliană offshore

Secțiunea a 2-a

Motivul emiterii proiectului de act normativ

2.1 Sursa proiectului de act normativ

Schimbările climatice și degradarea mediului reprezintă o amenințare pentru Europa și întreaga lume. Prin elaborarea Pactului Ecologic European, Comisia Europeană a urmărit creșterea utilizării eficiente a resurselor prin trecerea la o economie circulară, mai curată, reducerea poluării, refacerea biodiversității, pentru ca Uniunea Europeană să devină, până în anul 2050, neutră în ceea ce privește impactul asupra climei.

Utilizarea energiei din surse regenerabile este vitală pentru combaterea schimbărilor climatice, protejarea mediului și reducerea dependenței energetice.

Pe fondul tranziției energetice, dar și a necesității statelor de a-și asigura securitatea energetică în contextul geopolitic actual, tehnologiile în domeniul energiei produse din surse regenerabile offshore - energia valurilor, energia mareelor, energia produsă prin panourile fotovoltaice flotante, turbinele eoliene flotante și turbinele eoliene fixate pe fundul mării - au căpătat o atenție sporită, fiind incluse în politicile privind energia regenerabilă la nivelul Uniunii Europene, denumită în continuare UE, și al statelor membre.

Energia eoliană offshore poate avea un rol major în cadrul obiectivelor europene de reducere a dependenței de importurile de combustibili fosili și de decarbonare până în anul 2050, într-un moment în care interesele UE privind securitatea energetică și obiectivele climatice sunt aliniate.

Obiectivul Strategiei Offshore a Comisiei Europene este de a avea o capacitate instalată de cel puțin 60 GW de energie eoliană offshore până în 2030 și 300 GW până în 2050.

Prin Comunicarea din 8 martie 2022 „REPowerEU: Acțiune europeană comună pentru o energie mai accesibilă, mai sigură și mai durabilă”, Comisia Europeană a solicitat statelor membre să cartografieze, să evalueze și să asigure rapid zone terestre și maritime adecvate care sunt disponibile pentru proiecte de energie regenerabilă, avându-se în vedere inclusiv aspecte privind evaluarea de mediu și cartarea zonelor eligibile pentru aceste proiecte. Comisia Europeană a solicitat în mod expres excluderea siturilor Natura 2000 și a altor arii naturale protejate din zonele identificate pentru proiectele de energie regenerabilă și identificarea acelor zone care nu au impact semnificativ asupra mediului și biodiversității.

De asemenea, în cadrul Regulamentului (UE) 2022/869 din 30 mai 2022 privind liniile directe pentru infrastructurile energetice transeuropene, direct aplicabil, sunt incluse prevederi clare privind planificarea rețelei offshore și dezvoltarea de planuri strategice de dezvoltare a rețelei offshore integrate pentru fiecare bazin maritim, în conformitate cu



coridoarele prioritare ale rețelei offshore (România face parte din coridorul prioritar al Rețelelor offshore din sud și est - SE offshore).

În timp ce unele state au înregistrat progrese semnificative în ceea ce privește energia eoliană offshore, alte state nici măcar n-au adoptat un cadru de reglementare specific, iar unele bazine maritime rămân încă nevalorificate. Acesta este și cazul Mării Negre, areal cu un bun potențial natural pentru exploatarea energiei eoliene offshore, atât prin utilizarea turbinelor fixate pe fundul mării, cât și a turbinelor flotante.

Având în vedere cele de mai sus, precum și intenția țării noastre de a contribui în mod semnificativ la atingerea țintelor europene de regenerabile și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră și de a-și asigura siguranța în aprovizionare pe bază de capacități energetice nepoluante, în contextul reformei pieței de energie electrică inclusă în Planul Național de Redresare și Reziliență a fost evidențiată necesitatea susținerii unui cadru legislativ și de reglementare stimulat pentru investițiile private în producția de electricitate din surse regenerabile, unul dintre jaloanele incluse în acest plan fiind *“introducerea unui nou cadru specific pentru centralele pe bază de energie din surse regenerabile offshore”*, cu termen de implementare în trimestrul II 2023.

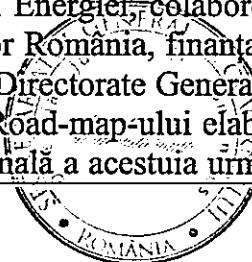
Prin prezentul proiect de act normativ, România asigură cadrul legal pentru dezvoltarea investițiilor în domeniul energiei eoliene offshore din Marea Neagră, propunerea de act normativ contribuind la îndeplinirea jalonului 116, aferent Reformei 1- *Reforma pieței de energie electrică*, prin înlocuirea cărbunelui din mixul energetic și susținerea unui cadru legislativ de reglementare stimulat pentru investiții private în producția de electricitate din surse regenerabile, din cadrul Componentei 6- *Energie* a Planului Național de Redresare și Reziliență. Jalonul 116- *Intrarea în vigoare a noii legi privind energia* prevede faptul că se vor simplifica procedurile de acordare a licențelor și a autorizațiilor pentru investițiile în energia din surse regenerabile, stabilind termene de răspuns administrativ mai scurte și obligatorii precum și proceduri de responsabilizare/sanționare pentru întârzierile nejustificate, reducerea documentației și a procedurilor necesare, precum și introducerea unui nou cadru specific pentru centralele electrice eoliene offshore.

2.2 Descrierea situației actuale

Chiar și în lipsa unui cadru normativ în acest domeniu și, implicit, în lipsa unei posibilități reale de a investi în acest domeniu, unii investitori în domeniul energiei regenerabile, străini și autohtoni, și-au anunțat deja intenția de a dezvolta proiecte eoliene offshore în Marea Neagră.

Potențialul de energie eoliană offshore al României, astfel cum este acesta evaluat pe baza estimărilor Băncii Mondiale, denumită în continuare BM, prezintă o capacitate teoretică de 76GW, 22GW sub formă de turbine fixe și 54GW sub formă de turbine plutitoare. Din punctul de vedere al raportului cost-beneficiu, primele turbine care ar trebui instalate sunt cele fixe.

În prezent, pentru îndeplinirea angajamentului inclus în Planul Național de Redresare și Reziliență, denumit în continuare PNRR, dar mai ales pentru a utiliza în cel mai eficient mod resursele regenerabile offshore de care dispunem, Ministerul Energiei colaborează cu BM în cadrul unui studiu intitulat „Offshore Wind Roadmap for România”, finanțat de Direcția Generală Sprijin pentru Reformele Structurale a Uniunii (Directorate General for Structural Reform Support – DG REFORM). Un prim proiect al Road-map-ului elaborat în marja acestui studiu a fost remis Ministerului Energiei, forma finală a acestuia urmând



a se finaliza după ce consultanții BM vor integra observațiile transmise de entitățile române implicate în proiect. De asemenea, Ministerul Energiei derulează un alt program de asistență tehnică prin intermediul UD Department of Commerce's Commercial Law Development Program (CLDP) și US Department of Interior's International Technical Assistance Program (ITAP), cu sprijinul BOEM – Bureau of Ocean Energy Management și BSEE – Bureau of Safety and Environmental Enforcement, principalele entități implicate în dezvoltarea, implementarea și monitorizarea cadrului legislativ pentru dezvoltarea proiectelor eoliene offshore în SUA. În marja acestui program, au avut loc discuții bilaterale cu reprezentanții BOEM și BSEE și au fost primite informații privind elementele considerate de partea americană ca fiind esențiale pentru dezvoltarea și implementarea unor astfel de proiecte.

În baza asistenței tehnice primite, la nivelul ministerului a fost elaborat prezentul proiect de lege privind energia eoliene offshore care stabilește cadrul general necesar implementării proiectelor de acest tip într-o formă ce asigură transparența întregului proces de implementare a proiectelor eoliene offshore în condiții de concurență loială, fără discriminare între formele de proprietate sau în ceea ce privește privind originea capitalului și naționalitatea operatorilor, măsurile de protecția mediului și excluderea rețelei de arii naturale protejate din zonele destinate producerii de energiei regenerabilă. Urmare adoptării acestui proiect de lege care va asigura cadrul primar, vor avea loc reforme instituționale la nivelul Ministerului Energiei și a Autorității Competente pentru Reglementare Operațiunilor Petroliere Offshore, în vederea implementării noilor sarcini specifice domeniului eolian offshore și, până la data de 30 iunie 2025, vor fi elaborate și promovate reglementările specifice menționate în proiectul de lege, în baza unui studiu pe care Ministerul Energiei îl va lansa în termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a legii.

Prin efectul legii, Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore se reorganizează în termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a legii, prin hotărârea Guvernului, sub denumirea de Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Offshore.

2.3 Schimbări preconizate

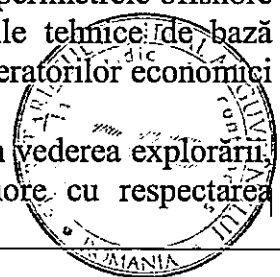
Prin promovarea prezentei legi, România va asigura cadrul legislativ primar pentru dezvoltarea investițiilor în domeniul energiei eoliene offshore din Marea Neagră.

Stabilirea unui cadru legislativ și fiscal adecvat este esențial în dezvoltarea energiei eoliene offshore, în contextul actual marcat de extinderea accelerată a acestor capacități de producție la nivel mondial.

România urmărește îndeplinirea principalelor obiective ale noii politici din domeniul energiei și climei a Uniunii Europene, pentru anul 2030 și perspectiva pentru anul 2050, obiective asumate și de România în calitate de stat membru.

Prin efectul prezentei legi, Ministerul Energiei, în calitate de autoritate concedentă a perimetrelor eoliene offshore, dobândește următoarele atribuții:

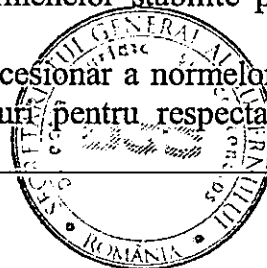
- efectuează studii de specialitate în baza cărora stabilește perimetrele offshore care pot fi oferite spre concesiune și identifică informațiile tehnice de bază aferente perimetrelor respective, care sunt puse la dispoziția operatorilor economici interesați să participe la procedura competitivă de atribuire;
- stabilește perimetrele offshore care pot fi concesionate în vederea explorării, construirii și exploatării de centrale electrice eoliene offshore cu respectarea zonelor interzise;



- organizează proceduri competitive de atribuire pentru încheierea contractelor de concesiune și, când este cazul, a schemei de ajutor de stat;
- încheie contractul de concesiune;
- primește și gestionează datele și informațiile privind resursele eoliene offshore comunicate de concesionari, asigurând stocarea, sistematizarea și valorificarea acestora, după caz;
- emite ordine și instrucțiuni cu caracter obligatoriu, pentru ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei legi;
- elaborează modelul contractului-cadru de concesiune, care include drepturile și obligațiile părților;
- elaborează schema de ajutor de stat prevăzută de art. 8 alin. (2);
- monitorizează și controlează respectarea de către concesionar a prevederilor din contractul de concesiune încheiat, precum și a celor din prezenta lege și actele subsecvente, dispunând măsuri pentru respectarea acestora, cu sprijinul autorităților și instituțiilor publice competente;
- monitorizează efectuarea plății redevenței și a taxelor stabilite pentru concesionarea perimetrelor eoliene offshore, în vederea explorării, construcției și exploatarei centralelor electrice eoliene offshore și transportului energiei electrice produse;
- constată, la sesizarea instituțiilor abilitate, executarea de activități fără a avea încheiat un contract de concesiune prevăzut la art. 2 lit. j);
- dispune, urmare sesizării instituțiilor abilitate, prin ordin al ministrului energiei, suspendarea lucrărilor autorizate în baza contractului de concesiune care, prin modul de desfășurare, pot conduce la degradarea condițiilor de mediu sau pot amenința diversitatea biologică, până la înlăturarea cauzelor care le-au produs;
- notifică Comitetul de amenajare a spațiului maritim, prevăzut de art. 12 din Ordonanța Guvernului nr. 18/2016, cu privire la utilizarea perimetrelor offshore propuse spre concesionare;
- emite concesionarului permisul de explorare a perimetrului eolian offshore concesionat;
- în calitate de punct unic de contact, furnizează persoanelor interesate, la cerere, cu sprijinul celorlalte instituții și autorități competente, informații privind procedurile de urmat pentru participarea la procedura competitivă de atribuire a contractului de concesiune, demararea explorării perimetrului eolian offshore, precum și construirea și exploatarea centralei electrice eoliene offshore.

Prin efectul legii, Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră - ACROPO se reorganizează sub denumirea de Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Offshore - ACROO, dobândind următoarele atribuții și competențe:

- emite aprobarea de dezvoltare care ține loc de autorizație de construire/desființare pentru centralele electrice eoliene offshore în cadrul perimetrelor concesionate, cu respectarea condițiilor și termenelor stabilite prin ordine emise de către președinte;
- monitorizează și controlează respectarea de către concesionar a normelor și instrucțiunilor din domeniul de activitate și dispune măsuri pentru respectarea acestora;



- împreună cu autoritățile competente în domeniul protecției mediului, urmărește aplicarea măsurilor stabilite pentru protecția zonei maritime de suprafață și de adâncime în cursul operațiunilor de construire/dezafectare și pe toată durata de funcționare a centralelor electrice eoliene offshore;
- constată executarea de activități fără aprobare de dezvoltare/desființare și aplică sancțiunile conform prezentei legi;
- emite acte normative, 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 ținând cont de legislația în vigoare privind securitatea și sănătatea și siguranța și monitorizează aplicarea corectă a acestora;
- notifică Comitetul de amenajare a spațiului maritim cu privire la centralele electrice eoliene pentru care se propune emiterea aprobării de dezvoltare;
- 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.

Prin promovarea proiectului de Lege privind energia eoliană offshore, România își va menține și consolida poziția de producător important de energie în regiune și va avea un rol activ și însemnat în tranziția spre energie curată la nivelul Uniunii Europene.

2.4 Alte informații

Nu este cazul.

Secțiunea a 3-a: Impactul socioeconomic **)

3.1 Descrierea generală a beneficiilor și costurilor estimate ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ.

Pe lângă importanța pe care o au în asigurarea siguranței în alimentare cu energie electrică și decarbonarea sistemului energetic, dezvoltarea centralelor electrice eoliene offshore generează beneficii socio-economice importante prin crearea de locuri de muncă în producția, construcția, operarea și întreținerea centralelor, cu efect de multiplicare asupra altor sectoare, inclusiv prin concentrarea activităților economice asociate energiei electrice offshore în porturile din România.

Este de așteptat ca prin investițiile în 3 GW de energie eoliană offshore să se creeze un total de 22.000 de noi locuri de muncă pentru angajați cu normă întreagă (20.000 în faza de CAPEX și 1.800 în cea de operare și întreținere), dintre care 15.500 noi locuri de muncă ar putea fi create în mod direct la nivel național, presupunând că România ar atrage investitori în producția de componente pentru turbine eoliene, în construcția, instalarea și, respectiv, întreținerea infrastructurii parcurilor eoliene offshore.

Dezvoltarea sectorului energetic este parte a procesului de dezvoltare a României, iar sursele regenerabile de energie vor juca un rol important în decarbonizarea sectorului energetic național.

Prin implementarea proiectului de Lege vor fi susținute investițiile productive în întreprinderile mici și mijlocii, crearea de noi întreprinderi, stimularea cercetării și inovării, reabilitarea mediului, producerea energiei curate precum și derularea de activități de perfecționare și recalificare a lucrătorilor.



3.2 Impactul social.

Așa cum am prezentat la pct. 3.1, se estimează, prin adoptarea prezentului proiect, crearea de noi locuri de muncă, derularea de activități socio-economice la nivelul comunităților locale adiacente, noi activități în domeniile învățământului și calificării profesionale.

3.3 Impactul asupra drepturilor și libertăților fundamentale ale omului.

Nu este cazul.

3.4 Impactul macroeconomic.

Pentru asigurarea securității și eficienței energetice, sistemul energetic trebuie să progreseze concomitent pe direcția diversificării surselor și tehnologiilor de producere a energiei și promovarea energiilor din surse regenerabile. La nivel macroeconomic, proiectul de lege contribuie la asigurarea securității energetice și a siguranței în alimentarea cu energie electrică, decarbonarea sistemului energetic național, creștere economică, crearea de locuri de muncă, dezvoltare instituțională, dezvoltarea unor noi ramuri de specializare tehnică la nivelul învățământului superior.

3.4.1 Impactul asupra economiei și asupra principalilor indicatori macroeconomici.

Realizarea proiectelor de investiții în domeniul eolian offshore va conduce la venituri suplimentare la bugetul de stat prin încasarea redevențelor datorate de concesionarii perimetrelor offshore, precum și alte venituri la bugetul de stat decurgând din alte impozite și taxe pentru activitatea desfășurată. La momentul elaborării prezentei nu se poate realiza o estimare a acestor venituri.

3.4.2 Impactul asupra mediului concurențial și domeniul ajutoarelor de stat.

Prin prezentul proiect de Lege se crează inclusiv cadrul legal pentru acordarea unui ajutor de stat sub forma unei scheme de sprijin pentru construirea sau exploatarea centralelor electrice eoliene offshore, sub forma contractelor pentru diferență, către concesionarii perimetrelor eoliene offshore, cu condiția punerii acestora în funcțiune într-o perioadă de maximum 8 ani de la data încheierii contractului de concesiune.

Normele de aplicare privind accesarea schemei de ajutor de stat, vor fi aprobate de Guvern, prin hotărâre, până la data de 30 iunie 2025, în baza unui studiu de specialitate derulat de către Ministerul Energiei.

La momentul elaborării schemei de ajutor de stat, Ministerul Energiei asigură parcurgerea procedurilor necesare în domeniul ajutorului de stat, conform OUG nr. 77/2014 privind procedurile necesare în domeniul ajutorului de stat, precum și pentru modificarea și completarea Legii concurenței nr. 21/1996.

3.5 Impactul asupra mediului de afaceri

Prin implementarea proiectului de Lege privind energia eoliană offshore, vor fi create oportunități de ocupare a forței de muncă în noile sectoare, vor fi create condiții atractive pentru investitorii publici și privați și se va investi în activități de învățământ, cercetare și inovare. În acest sens:

- În termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, va fi constituit un grup de lucru, de către Ministerul Energiei și Ministerul Transporturilor și Infrastructurii și Ministerului Economiei, în vederea identificării celor mai bune soluții pentru dezvoltarea unor lanțuri de aprovizionare locală pentru construcția de centrale eoliene offshore, în concordanță cu cele mai bune practici internaționale;

- În termen de 9 luni de la intrarea în vigoare a legii, va fi aprobat un plan de măsuri, prin ordin comun al ministrului energiei, ministrului muncii și solidarității

sociale și ministrului educației, 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;

3.6 Impactul asupra mediului înconjurător

Proiectele de investiții în centrale electrice eoliene offshore vor fi implementate în zonele identificate ca atare, în urma studiului realizat la comanda Ministerului Energiei, din care sunt excluse siturile Natura 2000 și a alte arii naturale protejate, după parcurgerea, pentru fiecare proiect în parte, a procedurilor specifice conform legislației privind protecția mediului Prin implementarea unor astfel de investiții se vor înlocui centrale de producere pe bază de combustibil fosil, care produc emisii poluante, cu unități de generare cu emisii zero.

Totodată, proiectul de lege prevede:

- Niciun proiect de construcție sau desființare în cadrul perimetrelor eoliene offshore concesionate nu poate fi realizat fără obținerea unei autorizații de dezvoltare/desființare din partea ACROPO și a parcurgerii procedurilor specifice de evaluare asupra impactului de mediu;
- Pentru emiterea aprobării de dezvoltare, concesionarul trebuie să depună actul administrativ de avizare acordat de autoritatea competentă în domeniul protecției mediului;
- Obligațiile de desființare a centralei eoliene offshore trebuie actualizate cu cerințele de mediu de la momentul desființării, asigurând o desființare eficientă și ecologică;
- Aprobarea de dezvoltare a centralei electrice eoliene offshore include cerințe potrivit cărora dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore este obligat să readucă perimetrul concesionat în starea sa anterioară, inclusiv să remedieze și să curețe zona respectivă conform condițiilor stabilite de autoritatea de mediu;
- Ministerul Energiei poate dispune, urmare sesizării instituțiilor abilitate, prin ordin al ministrului energiei, suspendarea lucrărilor autorizate în baza contractului de concesiune care, prin modul de desfășurare, pot conduce la degradarea condițiilor de mediu sau pot amenința diversitatea biologică, până la înlăturarea cauzelor care le-au produs.

Încă de la momentul studiului preliminar derulat de către Ministerul Energiei se va realiza, pentru fiecare perimetru concesionabil în parte, o evaluare a impactului pe care exploatarea energiei eoliene offshore sau amplasarea a traseului de evacuare în respectivul perimetru o are asupra mediului, 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 de art. 21 alin. (2), lit. c) din prezenta lege.

3.7 Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva inovării și digitalizării

Nu este cazul.

3.8 Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva dezvoltării durabile

Din perspectiva dezvoltării durabile și a beneficiilor realizate este de precizat că investițiile în cadrul perimetrelor eoliene offshore vor concura la obiectivul de dezvoltare durabilă -ODD 7 (Energie curată și la prețuri accesibile) – pentru atingerea țintei de

creștere semnificativă a ponderii energiei din surse regenerabile în mixul energetic global.

3.9 Alte informații

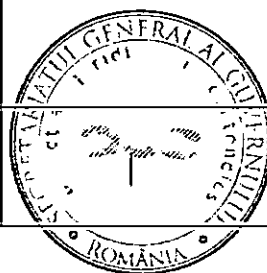
Nu au fost identificate.

Secțiunea a 4-a

Impactul financiar asupra bugetului general consolidat atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani), inclusiv informații cu privire la cheltuieli și venituri.*)**

- în mii lei (RON) -

Indicatori	Anul curent	Următorii patru ani				Media pe cinci ani
		3	4	5	6	
1	2	3	4	5	6	7
4.1 Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care:						
a) buget de stat, din acesta:						
i. impozit pe profit						
ii. impozit pe venit						
b) bugete locale						
i. impozit pe profit						
c) bugetul asigurărilor sociale de stat:						
i. contribuții de asigurări						
d) alte tipuri de venituri (se va menționa natura acestora)						
4.2 Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care:						
a) buget de stat, din acesta:						
i. cheltuieli de personal bunuri și servicii						
b) bugete locale:						
i. cheltuieli de personal						
ii. bunuri și servicii						
c) bugetul asigurărilor sociale de stat:						
i. cheltuieli de personal bunuri și servicii						
d) alte tipuri de cheltuieli (se va menționa natura acestora)						
4.3 Impact financiar, plus/minus, din care:						
a) buget de stat						
4.3 Impact financiar, plus/minus, din care:						
a) buget de stat						



b) bugete locale						
4.4 Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare	-					
4.5 Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare	-					
4.6 Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare	-					
4.7 Prezentarea, în cazul proiectelor de acte normative a căror adoptare atrage majorarea cheltuielilor bugetare, a următoarelor documente: a) fișa financiară prevăzută la art. 15 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, însoțită de ipotezele și metodologia de calcul utilizată; b) declarație conform căreia majorarea de cheltuială respectivă este compatibilă cu obiectivele și prioritățile strategice specificate în strategia fiscal-bugetară, cu legea bugetară anuală și cu plafoanele de cheltuieli prezentate în strategia fiscal-bugetară. Nu este cazul						
4.8 Alte informații						
Secțiunea a 5-a: Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare						
5.1 Măsurile normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ În vederea aplicării prezentei legi, sunt necesare adoptarea următoarelor măsuri pentru punerea în aplicare: 1. Aprobării modificării regulamentului de organizare și funcționare a Autorității Competente de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore, în termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, prin hotărâre de guvern, ca urmare a reorganizării sub denumirea de Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Offshore; 2. Adoptarea, în termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, a hotărârii de Guvern privind reorganizarea Ministerului Energiei, ca urmare a noilor atribuții introduse prin prezenta lege; 3. Constituirea unui grup de lucru interministerial, în termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, de către Ministerul Energiei și Ministerul Transporturilor și Infrastructurii, 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 vederea utilizării la nivel național și regional; 4. Constituirea unui grup de lucru, în termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, de către Ministerul Energiei și Ministerul Transporturilor și Infrastructurii și Ministerului Economiei, în vederea identificării celor mai bune soluții pentru dezvoltarea unor lanțuri de aprovizionare locală pentru construcția de						

centrale eoliene offshore, în concordanță cu cele mai bune practici internaționale;

5. Inițierea de către Ministerul Energiei, în termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a legii, a unui studiu în baza căruia se stabilesc perimetrele eoliene offshore care pot fi în vederea explorării, construirii și exploatării centralelor electrice eoliene offshore și traseul, ori traseele potențial/potențiale de evacuare a energiei electrice produse de centralele eoliene offshore;

6. Aprobarea unui plan de măsuri, prin ordin comun al ministrului Energiei, ministrului Muncii și Solidarității Sociale și ministrului Educației, în termen de 9 luni de la intrarea în vigoare a legii, 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;

7. Până la data de 31 decembrie 2024, ACROPO emite, prin ordin al conducătorului autorității, norme de aplicare privind procedura de obținere a aprobării de dezvoltare;

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

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

10. Până la data de 30 iunie 2025, ANRE emite modele pentru avizul tehnic de racordare și contracte de racordare la rețea și certificate de racordare, specifice centralelor electrice eoliene offshore, și modifică în mod corespunzător reglementările necesare.

11. Până la data de 30 iunie 2025, Guvernul aprobă, prin hotărâre, lista perimetrelor care pot fi concesionate, definite prin coordonate topogeodezice, precum și calendarul etapelor de concesionare;

12. Până la data de 30 iunie 2025, Guvernul aprobă, prin hotărâre, la propunerea Ministerului Energiei, procedurile de concesionare, cuantumul redevențelor și taxelor, precum și schema de ajutor de stat, dacă este cazul, până la data de 30 iunie 2025;

13. Până la data de 30 iunie 2025, Guvernul aprobă, prin hotărâre, cuantumul garanției financiare de bună execuție a contractului, inclusiv pentru desființare și pentru refacerea mediului;

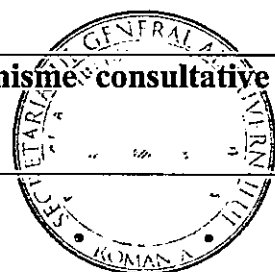
14. Până la data de 30 iunie 2025, Guvernul aprobă, prin hotărâre, o procedură privind recepția lucrărilor, inclusiv a celor executate pe uscat, la propunerea Ministerului Energiei și a ACROPO;

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

16. În cadrul planurilor de dezvoltare Rețelei Electrice de Transport - RET, elaborate începând cu 1 ianuarie 2025, Operatorul de Transport și Sistem



asigură elaborarea de studii de sistem pentru a analiza potențialul impact al unor mari cantități de energie eoliană offshore asupra sistemului energetic național, în conformitate cu cele mai bune practici internaționale și va analiza impactul pe care cerințele de racordare a centralelor eoliene offshore le are asupra sistemului energetic național.
5.2 Impactul asupra legislației în domeniul achizițiilor publice Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.3 Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația UE (în cazul proiectelor ce transpun sau asigură aplicarea unor prevederi de drept UE) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
5.3.1 Măsurile normative necesare transpunerii directivelor UE Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.3.2 Măsurile normative necesare aplicării actelor legislative UE Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.4 Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.5 Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente asumate Nu se aplică.
5.6 Alte informații Nu au fost identificate.
Secțiunea a 6-a Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ
6.1 Informații privind neaplicarea procedurii de participare la elaborarea actelor normative Nu este cazul.
6.2 Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate. Nu este cazul.
6.3 Informații despre consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale În conformitate cu prevederile art. 86 din OUG nr. 57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările ulterioare și ale art. 3 din H.G. nr. 635/2022, proiectul de act normativ a fost transmis spre consultare structurilor asociative ale administrației publice locale. Uniunea Națională a Consiliilor Județene din România a comunicat că nu are observații față de conținutul proiectului de act normativ.
6.4 Informații privind puncte de vedere/opinii emise de organisme consultative constituite prin acte normative Nu este cazul



6.5 Informații privind avizarea de către:

- a) Consiliul Legislativ – proiectul prezentului act normativ a fost avizat de Consiliul Legislativ prin avizul nr. 1129/2023.
- b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării – a emis Hotărârea nr. 235/2023 prin care a fost avizat favorabil proiectul de act normativ;
- c) Consiliul Economic și Social - proiectul prezentului act normativ a fost avizat de Consiliul Economic și Social prin avizul nr. 7503/2023;
- d) Consiliul Concurenței - a emis adresa nr. RG /14265/2023.
- e) Curtea de Conturi – nu este necesar.

6.6 Alte informații.

Pentru prezentul proiect de lege, a fost solicitat și punctul de vedere al Serviciului Român de Informații -nr. N745554/17.11.2023, Serviciului de Informații Externe – nr. 35595/17.11.2023, Serviciului de Protecție și Pază – nr. C/3423/16.11.2023, CNTEE Transelectrica S.A. – nr. 41854/19.09.2023, SNTGN TRANGAZ S.A. – nr. TGZ 79417/23.10.2023, Agenției Naționale pentru Achiziții Publice nr. 6695/31.07.2023 și Agenției Naționale de Cadastru și Publicitate Imobiliară – nr. 50146/18.10.2023.

Secțiunea a 7-a:

Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ

7.1 Informarea societății civile cu privire la elaborarea proiectului de act normativ

În procesul de elaborare a proiectului de act normativ au fost respectate procedurile prevăzute de Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată.

Proiectul de act administrativ a fost publicat pe site-ul www.energie.gov.ro în data de 17 iulie 2023. Termenul pentru transmiterea de către persoanele interesate de comentarii, propuneri și observații a fost stabilit la data de 17 august, prelungită până la data de 1 septembrie 2023.

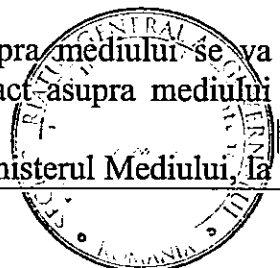
Informarea participanților cu privire la modul în care propunerile, sugestiile, opiniile cu valoare de recomandare făcute de părțile interesate pe parcursul procesului au fost valorificate, prin publicarea pe site-ul ministerului a Registrului special pentru consemnarea și analizarea propunerilor, sugestiilor, opiniilor cu valoare de recomandare primite (elaborat conform anexei nr. 3 la H.G. nr. 831/2022 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică).

La solicitarea asociațiilor de profil interesate și la inițiativa Ministerului Energie, în data de 28 august 2023, a fost organizată o dezbatere publică.

7.2 Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice.

Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului se va realiza în etapele ulterioare. Legea nu produce în mod direct impact asupra mediului înconjurător.

Totodată, informarea societății civile a fost realizată și de către Ministerul Mediului, la



data de 20.09.2023, prin publicarea pe site-ul ministerului a avizului de mediu la Planul de amenajare a spațiului maritim, promovat de Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației, alături de raportul de mediu și studiul de evaluare adecvată.

7.3. Alte informații

Nu este cazul.

Secțiunea a 8-a:

Măsurile privind implementarea, monitorizarea și evaluarea proiectului de act normativ

8.1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ

În vederea punerii în aplicare a proiectului de act normativ:

- Se propune reorganizarea instituțională a Ministerului Energiei, respectiv a ACROPO, în acord cu noile atribuții ale acestora;
- Se va adopta legislația secundară/terțiară prin actele prevăzute la pct. 5.1;
- Ministerul Energiei va demara un studiu în baza căruia se stabilesc perimetrele eoliene offshore care pot fi în vederea explorării, construirii și exploatării centralelor electrice eoliene offshore, precum și traseul, ori traseele potențial/potențiale de evacuare a energiei electrice produse de centralele eoliene offshore.

În cadrul studiului sunt elaborate cel puțin următoarele:

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

b) fundamentări bazate pe date și propuneri privind stabilirea redevențelor și a taxelor care trebuie achitate de către concesionari, în vederea aprobării acestora conform art. 42-43 din prezenta lege;

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) propuneri privind criteriile non-financiare aferente anunțului de concesiune, conform art. 14 alin. (1), lit. e), precum și privind tipul și nivelul garanțiilor solicitate concesionarilor, conform art. 14 alin. (1), lit. g);

e) propuneri de reglementări privind procedura de emitere a permisului de explorare;

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, conform art. 8 alin. (2) din prezenta lege, cu indicarea modalității și perioadei de acordare, precum și a impactul acesteia asupra bugetului de stat sau, dacă este cazul, a consumatorului final;

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

8.2 Alte informații

Nu este cazul



Față de cele prezentate, a fost elaborat proiectul de Lege privind energia eoliană offshore, pe care îl supunem Parlamentului spre adoptare, cu procedura de urgență prevăzută de art. 76 alin. (3) din Constituția României, republicată.

PRIM-MINISTRU
ION-MARCEL CIOLACU

