NOTĂ DE FUNDAMENTARE
la proiectul Hotărârii Guvernului privind oferirea statutului de producător eligibil mare pentru investitorii care dezvoltă centrale electrice eoliene terestre, cu obligația instalării capacităților de stocare a energiei electrice.

1. Denumirea sau numele autorului și, după caz, a/al participanților la elaborarea proiectului actului normativ

Proiectul hotărârii Guvernului privind oferirea statutului de producător eligibil mare pentru investitorii care dezvoltă centrale electrice eoliene terestre, cu obligația instalării capacităților de stocare a energiei electrice a fost elaborat de către Ministerul Energiei, urmare a desfășurării procedurii de licitație pentru oferirea statutului de producător eligibil mare pentru investitorii care dezvoltă centrale electrice eoliene terestre (onshore), cu o capacitate sprijinită de până la 170 MW și cu obligația instalării unei capacități minime de stocare a energiei electrice de 0,25 MWh pentru fiecare MW din capacitatea sprijinită a centralei electrice eoliene, procedură desfășurată de Comisia de licitații instituită prin Dispoziția Guvernului nr. 176/2025.

2. Condițiile ce au impus elaborarea proiectului actului normativ

2.1. Temeiul legal sau, după caz, sursa proiectului actului normativ

Proiectul hotărârii Guvernului este elaborat în temeiul art. 37 (alin. 1^1) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 69-77, art. 117), cu modificările ulterioare, precum și al Hotărârii Guvernului nr. 690/2018 cu privire la aprobarea Regulamentului privind desfășurarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil mare (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2024, nr. 226-228, art. 443), cu modificările ulterioare.

2.2. Descrierea situației actuale și a problemelor care impun intervenția, inclusiv a cadrului normativ aplicabil și a deficiențelor/lacunelor normative

În conformitate cu prevederile art. 34 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, una dintre schemele de sprijin pentru promovarea producerii și utilizării energiei electrice din surse regenerabile este schema „preț fix", stabilită în cadrul licitației, conform art. 35, pentru producătorul eligibil mare care deține sau urmează să dețină o centrală electrică ori centrale electrice cu o putere electrică instalată/cumulată mai mare decât limita de capacitate stabilită potrivit art. 10 alin. (1) lit. e). La îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 38^1 alin. (1) din Lege, în cadrul procedurilor de licitație se stabilește prețul de exercitare, utilizat la cuantificarea primei variabile ca diferență dintre acest preț și prețul de piață al tranzacționării pe piața pentru ziua următoare a energiei electrice produse.

Pentru implementarea acestei scheme de sprijin, Guvernul Republicii Moldova a adoptat o serie de acte relevante, inclusiv:

Hotărârea Guvernului nr. 599/2025 *cu privire la aprobarea limitelor de capacitate și a cotelor maxime de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2030* prin care au fost stabilite limitele de capacitate și cotele maxime de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile, în vederea aplicării schemelor de sprijin prevăzute la art. 34 din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, respectiv limita maximă de capacitate de 170 MW pentru centrale electrice eoliene și limita minimă de capacitate de 4 MW pentru centrale electrice eoliene;

Hotărârea Guvernului nr. 690/2018 cu privire la aprobarea *Regulamentului privind desfășurarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil mare*, modificată prin Hotărârea Guvernului nr. 648/2025 cu privire la modificarea Regulamentului privind desfășurarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil mare, prin care au fost stabilite procedurile, condițiile și criteriile

obiective, transparente și nediscriminatorii aplicabile licitațiilor organizate în contextul schemei de sprijin pentru producătorii eligibili mari;

Hotărârea Guvernului nr. 26/2025 privind impunerea obligației de serviciu public operatorilor de sistem în scopul acordării accesului la rețea pentru producătorii de energie din surse regenerabile care beneficiază de schema de sprijin „preț fix", inclusiv în vederea eficientizării procesului de racordare în zonele cu cerere care depășește capacitatea rețelei;

Dispoziția Guvernului nr. 176/2025 cu privire la instituirea Comisiei de licitații pentru organizarea și desfășurarea licitației pentru oferirea statutului de producător eligibil mare în perioada 2025-2026.

Respectiv, pentru a spori securitatea energetică a statului prin dezvoltarea surselor locale de generare a energiei electrice din surse regenerabile și prin integrarea capacităților de stocare, Comisia de licitații a desfășurat licitația privind acordarea statutului de producător eligibil mare pentru investitorii care dezvoltă centrale electrice eoliene terestre (onshore), cu o capacitate sprijinită de până la 170 MW și cu obligația instalării unei capacități minime de stocare a energiei electrice de 0,25 MWh pentru fiecare MW din capacitatea sprijinită.

Capacitățile SRE scoase la licitație sunt:

Tehnologia de producere	Capacitatea maximă sprijinită	Limita minimă de capacitate	Obligația minimă de stocare
Energie eoliană terestră (onshore)	170 MW	4 MW	0,25 MWh pentru fiecare MW din capacitatea sprijinită

În termenul-limită stabilit pentru depunerea ofertelor au fost depuse 16 oferte. În urma examinării admisibilității ofertelor de către Comisia de licitație și a verificării îndeplinirii cerințelor de calificare și a condițiilor tehnice stabilite în documentația de licitație, 14 oferte au fost admise și calificate în etapa finală a procedurii. Prețurile ofertate, departajate în ordine crescătoare, pot fi vizualizate în tabelul de mai jos.

Nr de clasificare	Oferta	Investitor	Puterea, MW	Pret ofertat, MDL/kWh
1	W009/2026	Consorțiul Lumina noastră	10	1.2398
2	W010/2026	Consorțiul Lumina noastră	12	1.2399
3	W008/2026	Consorțiul Lumina noastră	8	1.241
4	W011/2026	Consorțiul Lumina noastră	24	1.2442
5	W007/2026	Consorțiul Navitas Energy	40.5	1.2455
6	W012/2026	Consorțiul „LEAFWIND ENERGY" SRL și „Oromaxmontaj" SRL	35	1.2482
7	W003/2026	Consorțiul Summa FIBA Enerji	50	1.2528
8	W014/2026	„WINDNOVA" SRL	19.5	1.2969
9	W006/2026	Consortiul Navitas Energy	4.8	1.3355

10	W004/2026	Consorțiul Summa FIBA Enerji	50	1.3464
11	W002/2026	Consorțiul Summa FIBA Enerji	39	1.3608
12	W005/2026	„NANOWIND” SRL	30	1.3779
13	W015/2026	„WINDNOVA” SRL	20	1.3798
14	W016/2026	„PRIM AGROSERVICE” SRL	29.25	1.3888

Astfel, oferta depusă de Consorțiul SUMMA FIBA Enerji a fost o ofertă marginală, pentru care investitorul a reconfirmat prețul de 1.2528 MDL/kWh pentru o capacitate 40,5 MW, cu o capacitate de stocare ajustată corespunzător.

Urmare a evaluării ofertelor financiare și a reconfirmării ofertei marginale, au fost declarate câștigătoare 7 oferte, cu o capacitate sprijinită totală de 170 MW pentru centrale electrice eoliene terestre și cu capacități de stocare asumate în ofertele câștigătoare.

Etapa de evaluare a ofertelor financiare s-a desfășurat potrivit principiului „cel mai mic preț”, astfel ofertele câștigătoare au fost declarate după cum urmează:

Ofertele câștigătoare privind oferirea statutului de producător eligibil mare pentru centrale electrice eoliene terestre cu obligația instalării capacităților de stocare

Nr. de clasificare	Denumirea investitorului	Capacitatea declarată câștigătoare (MW)	Capacitate a totală a centralei electrice (MW)	Preț (MDL/kWh)	Capacitate a BESS	Localitatea
1	Consorțiul Lumina Noastră	10	10	1,2398	30 MWh	Hîrtop, r-nul Cimișlia
2	Consorțiul Lumina Noastră	12	12	1,2399	30 MWh	Rădeni, r-nul Strășeni
3	Consorțiul Lumina Noastră	8	8	1,2410	30 MWh	Olănești, r-nul Ștefan Vodă.
4	Consorțiul Lumina Noastră	24	24	1,2442	30 MWh	Negureni, r-nul Telenești
5	Consorțiul Navitas Energy	40,5	40,5	1,2455	10,125 MWh	Cioburciu, r-nul Ștefan Vodă
6	Consorțiul „LEAFWIND ENERGY” SRL și	35	35	1,2482	10,32 MWh	Cioburciu, r-nul Ștefan Vodă

	„Oromaxmo ntaj” SRL					
7	Consorțiul Summa FIBA Enerji	40,5	52	1,2528	10,125 MWh (ajustat)	Criuleni
	Total	**170**	**181,5**		**150,57 MWh**	

În cadrul procedurii de licitație, capacitatea sprijinită se delimitează de puterea instalată a centralei electrice și reprezintă capacitatea pentru care se acordă statutul de producător eligibil mare și se aplică schema de sprijin. Astfel, capacitatea sprijinită cumulată a proiectelor declarate câștigătoare constituie 170 MW, iar puterea instalată cumulată a centralelor constituie 181,5 MW. Diferența rezultă din faptul că, în cazul unor proiecte, puterea instalată este mai mare decât capacitatea pentru care se acordă statutul de producător eligibil mare. În cazul Consorțiului „Summa FIBA Enerji”, capacitatea sprijinită este de 40,5 MW, din puterea instalată de 52 MW, partea nesprijinită urmând a fi comercializată în condițiile pieței, cu asigurarea separării și contorizării corespunzătoare.

Din tabelul de mai sus se constată că, în cadrul procedurii de licitație, au fost declarate câștigătoare 4 consorții. În conformitate cu pct. 110 subpct. 1) din Regulament, în cazul în care statutul de producător eligibil mare este oferit unui consorțiu, acesta urmează să se înregistreze în calitate de persoană juridică în vederea încheierii contractului pentru achiziționarea energiei electrice produse din surse regenerabile sau să reglementeze în acordul de consorțiu persoana juridică desemnată pentru încheierea respectivului contract, motiv pentru care, la data de 10 august, prin demersurile înregistrate cu nr. 04-2104, nr. 04-2105, nr. 04-2106 și nr. 04-2107, Comisia de licitații a expediat tuturor investitorilor notificări prin care i-a informat cu privire la declararea ofertelor acestora drept câștigătoare și le-a solicitat să informeze Comisia de licitații cu privire la îndeplinirea acțiunilor menționate supra.

Astfel, potrivit informațiilor prezentate de consorțiile declarate câștigătoare, pentru încheierea contractelor reglementate aferente ofertelor câștigătoare sunt desemnate următoarele persoane juridice:

Consorțiul „Lumina Noastră”:

- oferta W011/2026 – 24 MW – LUMINA NOASTRĂ S.R.L.;
- oferta W010/2026 – 12 MW – GS BLUE ELECTRIC S.R.L.;
- oferta W009/2026 – 10 MW – GS BLUE ENERGY S.R.L.;
- oferta W008/2026 – 8 MW – AN-ENERGY GREEN S.R.L.;

Consorțiul „Navitas Energy” S.R.L.:

- oferta W007/2026 – 40,5 MW – „Navitas Energy” S.R.L.;

Consorțiul „LEAFWIND ENERGY” S.R.L. și „OROMAXMONTAJ” S.R.L.:

- oferta W012/2026 – 35 MW – „LEAFWIND ENERGY” S.R.L.;

Consorțiul „Summa FIBA Enerji”:

– oferta W003/2026 – 40,5 MW – „EOLIX ENERGY” S.R.L.

Producătorii eligibili mari urmează să pună în funcțiune centralele electrice eoliene terestre și instalațiile de stocare într-un termen maxim de 36 de luni de la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova a hotărârii Guvernului privind oferirea statutului de producător eligibil mare.

De asemenea, producătorilor eligibili mari li se va garanta achiziționarea energiei electrice produse direct din surse regenerabile pentru perioada prevăzută de lege și de actul administrativ de acordare a statutului, în conformitate cu Regulile pieței energiei electrice, la prețurile fixe/prețurile de exercitare stabilite în cadrul licitației. Energia electrică preluată din rețeaua electrică și ulterior livrată în rețea prin intermediul instalațiilor de stocare nu este eligibilă pentru schema de sprijin și se decontează la prețul pieței. Este important de menționat că schema de sprijin de care vor beneficia producătorii eligibili mari reprezintă o schemă de ajutor de stat, autorizată de către Plenul Consiliului Concurenței prin Decizia nr. EMAS-37 din 20 noiembrie 2025.

În cazul centralei electrice pentru care Consorțiul Summa FIBA Enerji a câștigat statutul de producător eligibil mar , capacitatea sprijinită este de 40,5 MW din capacitatea totală a centralei de 52 MW. În acest caz, se aplică condiția separării fizice a capacităților de producere și a contorizării separate a energiei electrice injectate în rețea pentru partea care beneficiază de statutul de producător eligibil mare și pentru partea comercializată în baza condițiilor negociate de piață.

Procesele-verbale ale ședinței Comisiei de licitații de deschidere și examinare a cererilor și admisibilității investitorilor, a ședinței Comisiei de licitații de deschidere, examinare și calificare a ofertelor tehnice, al ședinței Comisiei de licitații de deschidere și examinare a ofertelor tehnice, precum și ale ședințelor Comisiei de licitații de examinare a contestațiilor depuse sunt publice și pot fi vizualizate pe pagina Ministerului Energiei la Procese verbale 2026 | Ministerul Energiei.

Hotărârea Guvernului va intra în vigoare la data publicării acesteia în Monitorul Oficial al Republicii Moldova. Având în vedere că o parte dintre investitorii declarați câștigători dețin deja avize de racordare, a căror valabilitate este limitată, iar alți investitori urmează să obțină avize de racordare, intrarea în vigoare a Hotărârii Guvernului la data publicării acesteia în Monitorul Oficial al Republicii Moldova este necesară pentru a permite acordarea în cel mai scurt timp a statutului de producător eligibil mare, care conferă acces prioritar la rețeaua electrică, și pentru a evita riscul expirării avizelor existente, precum și întârzierile și eventualele consecințe financiare aferente obținerii sau reînnoirii acestora.

3. Obiectivele urmărite și soluțiile propuse

3.1. Principalele prevederi ale proiectului și evidențierea elementelor noi

Obiectivul principal al proiectului este promovarea investițiilor private în producerea energiei electrice din surse regenerabile de energie eoliană, cu integrarea capacităților de stocare a energiei electrice, prin acordarea statutului de producător eligibil mare pentru proiectele selectate în urma desfășurării procedurii de licitație.

Soluția propusă constă în aprobarea rezultatelor licitației organizate pentru capacitatea sprijinită de până la 170 MW pentru centrale electrice eoliene terestre, împreună cu obligația instalării capacităților de stocare aferente, respectiv atribuirea statutului de producător eligibil mare investitorilor selectați.

Principalele prevederi ale proiectului și evidențierea elementelor noi

- Se aprobă rezultatele licitației și se oferă statutul de producător eligibil mare investitorilor desemnați câștigători pentru centrale electrice eoliene terestre cu capacitate sprijinită totală de 170 MW și cu obligații de stocare a energiei electrice:

– Consorțiul *Lumina Noastră (GS Blue Electric SRL, GS Blue Energy SRL, Lumina Noastră SRL, AN-Energy Green SRL)*, cu patru proiecte însumând o capacitate sprijinită de 54 MW (10 MW, 12 MW, 8 MW și 24 MW), fiecare incluzând capacități de stocare asumate în ofertă;

– Consorțiul *Navitas Energy și Elteprod Invest SRL*, cu un proiect de 40,5 MW;

– *Consorțiul „LEAFWIND ENERGY" SRL și „Oromaxmontaj*" SRL, cu un proiect de 35 MW; și

– *Consorțiul Summa FIBA Enerji (*FIBA YENILENEBLIR ENERJI HOLDING și SUMMA TURIZM YATIRIMCILIGI), cu o capacitate sprijinită ajustată de 40,5 MW din capacitatea totală a centralei de 52 MW.

- Furnizorul central de energie electrică va semna contractul pentru achiziționarea energiei electrice produse din surse regenerabile cu fiecare producător eligibil mare în termen de 10 zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a hotărârii Guvernului privind oferirea statutului de producător eligibil mare.
- Statutul de producător eligibil mare, oferă investitorilor care nu dispun de aviz de racordare, posibilitatea să beneficieze de acces prioritar la rețea în condițiile prevăzute de Hotărârea Guvernului nr. 26/2025, și a existenței capacității disponibile în rețea.
- Se prevede reținerea cumulativă a garanției pentru ofertă și a garanției de bună execuție pentru investitorii declarați câștigători pe baza unei foi de parcurs, cu returnarea acestora doar după prezentarea tuturor actelor conform graficului specificat de investitor în foaia de parcurs.
- Se autorizează, prin hotărârea Guvernului, instalarea centralelor electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu o putere instalată mai mare de 20 MW ale ofertanților declarați câștigători, în condițiile prevăzute de lege.
- Se precizează obligația instalării capacităților de stocare aferente proiectelor eoliene câștigătoare și faptul că numai energia electrică generată direct din SRE este eligibilă pentru schema de sprijin, energia încărcată din rețea și descărcată ulterior fiind decontată la prețul pieței, în afara schemei de sprijin.

3.2. Opțiunile alternative analizate și motivele pentru care acestea nu au fost luate în considerare

Nu au fost analizate alte opțiuni, întrucât Legea nr. 10/2016 prevede expres desfășurarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil mare prin schema de sprijin „preț fix", iar procedura a fost desfășurată în condițiile documentației de licitație pentru centrale electrice eoliene terestre cu obligația instalării capacităților de stocare.

4. Analiza impactului de reglementare

4.1. Impactul asupra sectorului public

Intervenția propusă nu implică schimbări instituționale necesare pentru implementarea măsurilor propuse, monitorizarea implementării urmând a fi realizată în limita atribuțiilor și obligațiilor legale ale Ministerului Energiei. Totodată, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică**,** va actualiza Registrul producătorilor eligibili mari Informațiile din Registru vor fi publicate și actualizate trimestrial pe pagina oficială a ANRE.

4.2. Impactul financiar și argumentarea costurilor estimative

Adoptarea proiectului hotărârii Guvernului nu implică alocarea de mijloace financiare din bugetul de stat și nu generează cheltuieli suplimentare pentru bugetul public național. Implementarea prevederilor proiectului urmează a fi realizată în limita atribuțiilor și resurselor disponibile ale autorităților și instituțiilor implicate, fără necesitatea instituirii unor surse suplimentare de finanțare de la bugetul de stat.

Totodată**,** Schema de ajutor de stat „preț fix/prima variabilă" nu presupune alocări directe de la bugetul de stat. În conformitate cu art. 30^1 din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, costurile aferente schemelor de sprijin și activității furnizorului central de energie electrică sunt recuperate prin intermediul prețului reglementat pentru energia electrică din surse regenerabile, aprobat de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică și achitat de furnizorii de energie electrică care furnizează energie electrică consumatorilor finali. În cadrul acestui mecanism sunt incluse, în

conformitate cu art. 30[1] alin. (3) din Legea nr. 10/2016, inclusiv costurile aferente achiziționării obligatorii a energiei electrice din surse regenerabile de la producătorii eligibili și costurile aferente plății primelor variabile conform contractelor pentru diferențe.

Potrivit Deciziei Plenului Consiliului Concurenței nr. EMAS-37 din 20 noiembrie 2025, bugetul estimat al măsurii de sprijin „preț fix/prima variabilă" este de 2 816 559 mii lei pentru perioada de 15 ani.

Cuantificarea economică a schemei de sprijin „preț fix/prima variabilă", inclusiv producția anuală estimată, factorul de capacitate, prețul fix/prețul plafon și impactul financiar al măsurii, a fost efectuată și evaluată de Consiliul Concurenței în cadrul procedurii de autorizare a schemei de ajutor de stat, în conformitate cu prevederile Legii nr. 139/2012 cu privire la ajutorul de stat.

Astfel, pentru capacitatea eoliană sprijinită de 170 MW, producția anuală estimată este de 446 760 MWh (446,76 GWh), calculată în baza unui factor de capacitate de 0,3 și a 8 760 de ore într-un an. În condițiile menținerii parametrilor estimați pe perioada de 15 ani, producția cumulată estimată constituie aproximativ 6 701 400 MWh.

Potrivit Deciziei Plenului Consiliului Concurenței nr. EMAS-37 din 20 noiembrie 2025, bugetul estimat al măsurii de sprijin „preț fix/prima variabilă" este de 2 816 559 mii lei pentru perioada de 15 ani.

Mecanismul de recuperare a costurilor aferente schemei de sprijin prin intermediul prețului reglementat pentru energia electrică din surse regenerabile, aplicabil furnizorului central și, implicit, furnizorilor care deservesc consumatorii finali, este reflectat în evaluarea efectuată de Consiliul Concurenței.

În ceea ce privește evoluția prețurilor de piață, mecanismul primei variabile este determinat în funcție de diferența dintre prețul de exercitare stabilit în cadrul licitației și prețul de piață al energiei electrice. Prin urmare, impactul financiar efectiv al schemei depinde de evoluția prețurilor de piață pe perioada de aplicare a acesteia.

Capacitățile de stocare constituie o condiție tehnică suplimentară a licitației și au rolul de a asigura flexibilitatea livrării energiei eoliene în rețea. Energia electrică preluată din rețea și ulterior livrată în rețea prin intermediul instalațiilor de stocare nu este eligibilă pentru schema de sprijin și este decontată la prețul pieței. În consecință, capacitățile de stocare nu generează, prin ele însele, un cost suplimentar în sarcina schemei de ajutor de stat.

4.3. Impactul asupra sectorului privat

Proiectul are un impact substanțial pozitiv asupra sectorului privat, în special în domeniul investițiilor în infrastructura energetică din surse regenerabile și în capacități de stocare a energiei electrice:

- Se estimează atragerea de investiții private aferente punerii în funcțiune a capacităților sprijinite de 170 MW pentru centrale electrice eoliene terestre și a capacităților de stocare asumate prin ofertele câștigătoare;
- Acordarea statutului de producător eligibil mare în baza licitației asigură un cadru predictibil și transparent**,** reducând riscurile investiționale și stimulând interesul operatorilor economici pentru proiecte viitoare;
- Contractele de achiziționare a energiei electrice la prețuri fixe sau cu primă variabilă oferă stabilitate financiară investitorilor, încurajând accesul la finanțare și bancabilitatea proiectelor eoliene cu stocare;
- Capacitățile de stocare aferente proiectelor câștigătoare vor contribui la flexibilitatea sistemului electroenergetic și la integrarea mai eficientă a energiei eoliene în rețea;
- În cadrul licitației au fost oferite prețuri competitive pentru energia electrică, prețul mediu ponderat al ofertelor câștigătoare fiind de aproximativ 1,2467 MDL/kWh.

4.4. Impactul social

Promovarea surselor de energie regenerabilă prin acest mecanism va crea oportunități de activitate economică și locuri de muncă în sectorul de proiectare, construcție, instalare, exploatare și mentenanță a centralelor eoliene și a capacităților de stocare a energiei electrice, contribuind la dezvoltarea competențelor tehnice și la stimularea economiei locale în zonele de amplasare a proiectelor;

Prin promovarea unor proiecte de energie eoliană la prețuri competitive, licitația contribuie la reducerea presiunii asupra costurilor energiei electrice pentru consumatori și la consolidarea securității energetice a Republicii Moldova, cu beneficii directe asupra accesibilității energiei și stabilității pe termen lung a prețurilor.

4.5. Impactul asupra datelor cu caracter personal

Nu este aplicabil.

4.6. Impactul asupra echității și egalității de gen

Nu este aplicabil.

4.7. Impactul asupra mediului

Implementarea proiectului va avea un impact pozitiv asupra mediului, prin stimularea investițiilor în capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile și prin promovarea integrării soluțiilor de stocare a energiei. Creșterea ponderii surselor regenerabile în mixul energetic contribuie la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și la diminuarea poluării aerului, având un efect benefic asupra sănătății populației și asupra calității mediului înconjurător.

Din punct de vedere al contribuției la obiectivele energetice, prima licitație pentru 165 MW eolian a acoperit aproximativ 5,6% din ținta națională de 30% energie regenerabilă în consumul final de electricitate până în 2030. Prin adăugarea celor 170 MW eolian cu stocare, aportul suplimentar estimat este de 5,8%, ceea ce înseamnă că, în total, doar din proiectele eoliene licitate până acum, se va acoperi circa 11,4% din obiectivul național.

Impactul de mediu al celei de-a doua licitații este unul semnificativ. Pentru capacitatea de 170 MW de energie eoliană alocată în cadrul licitației, se estimează o reducere a emisiilor de aproximativ 1.412.000 tone CO_2, pentru perioada de calcul aferentă evaluării schemei de sprijin, ca urmare a producerii energiei electrice din sursă eoliană și a evitării emisiilor aferente producerii unei cantități echivalente de energie electrică din surse convenționale. Estimarea are la bază producția de energie presupusă, factorul de capacitate de 0,3 și factorii de emisii utilizați la evaluarea schemei de sprijin. Reducerea estimată a emisiilor este echivalentă cu emisiile generate anual de peste 310.000 de autoturisme. Prin comparație, în cadrul primei licitații, pentru capacitatea de 165 MW alocată, reducerea estimată a emisiilor a fost de aproximativ 1.368.000 tone CO_2. Astfel, cea de-a doua licitație contribuie suplimentar la decarbonizarea economiei și la atingerea angajamentelor Republicii Moldova privind combaterea schimbărilor climatice.

Conform Planului Național Integrat privind Energia și Clima 2025-2030, unul dintre obiectivele strategice ale Republicii Moldova este ca, până în 2030, 27% din consumul final de energie să provină din surse regenerabile. Proiectul va contribui la atingerea acestui obiectiv prin încurajarea investițiilor în capacități eoliene și de stocare, care vor sprijini dezvoltarea unui sistem energetic durabil, flexibil și performant.

De asemenea, în concordanță cu acest plan, un alt obiectiv important este reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră. Creșterea utilizării energiei regenerabile și integrarea stocării vor contribui direct la acest obiectiv prin reducerea emisiilor generate de centralele pe combustibili fosili, sprijinind astfel protecția mediului și combaterea schimbărilor climatice.

4.8. Alte impacturi și informații relevante

Nu este aplicabil.

5. Compatibilitatea proiectului actului normativ cu legislația UE

5.1. Măsuri normative necesare pentru transpunerea actelor juridice ale UE în legislația națională

Schema de sprijin „preț fix/primă variabilă", în calitate de schemă de ajutor de stat, este aliniată normelor europene aplicabile acordării ajutorului de stat.

5.2. Măsuri normative care urmăresc crearea cadrului juridic intern necesar pentru implementarea legislației UE

Proiectul nu conține norme de armonizare a legislației naționale cu legislația Uniunii Europene.

6. Avizarea și consultarea publică a proiectului actului normativ

În scopul respectării prevederilor Legii nr. 239/2008 privind transparența în procesul decizional, anunțul de inițiere a proiectului hotărârii Guvernului privind oferirea statutului de producător eligibil mare pentru centrale electrice eoliene terestre cu obligația instalării capacităților de stocare a fost plasat pe platforma guvernamentală paticip.gov.md și pe pagina web oficială a Ministerului Energiei, la rubrica Transparență decizională/Consultări publice. Totodată, procesele-verbale ale Comisiei de licitații aferente procedurii sunt publice și pot fi vizualizate pe pagina Ministerului Energiei.

Proiectul a fost supus avizării și consultării publice în condițiile legislației aplicabile. Prin demersul Ministerului Energiei nr. 04–2297 din 25 august 2026, proiectul hotărârii privind oferirea statutului de producător eligibil mare pentru investitorii care dezvoltă centrale electrice eoliene terestre, cu obligația instalării capacităților de stocare a energiei electrice a fost transmis spre avizare și consultare publică instituțiilor publice, autorităților administrației publice locale, organizațiilor și asociațiilor din domeniul energiei, mediului academic, reprezentanților mediului de afaceri și investitorilor/dezvoltatorilor interesați.

În cadrul consultării publice au fost recepționate propuneri și observații referitoare, în principal, la clarificarea capacității atribuite, aspectele tehnice și economice ale proiectelor, respectarea condițiilor stabilite în documentația licitației, precum și condițiile privind racordarea și instalarea capacităților de stocare a energiei electrice.

Propunerile recepționate au fost examinate de Ministerul Energiei și evaluate în raport cu cadrul normativ aplicabil, condițiile licitației și obiectivele proiectului. În urma examinării, unele propuneri au fost acceptate după caz, în proiect, iar propunerile care nu au fost acceptate au fost argumentate corespunzător.

7. Concluziile expertizelor

Proiectul a fost supus expertizei anticorupție, în conformitate cu art. 36 din Legea nr. 100/2017. Potrivit Raportului de expertiză anticorupție nr. EHG26/11900 din 30.09.2026, expertiza a fost efectuată fără înaintarea unor propuneri.

Proiectul a fost supus expertizei juridice, în conformitate cu art. 37 din Legea nr. 100/2017. Expertiza juridică (Raportul nr. 04/2-11299 din 07.10.2026) a formulat propuneri privind clarificarea și corectarea temeiului juridic al proiectului, ajustarea terminologiei și a formulărilor normative, eliminarea prevederilor redundante, delimitarea autorizării centralelor electrice de instalațiile de stocare, clarificarea aplicării schemei de ajutor de stat și precizarea procedurii de contestare. Propunerile au fost acceptate, unele dintre acestea parțial, fiind operate modificările corespunzătoare în proiect.

8. Modul de încorporare a actului în cadrul normativ existent
Aprobarea proiectului Hotărârii Guvernului nu implică modificări ale cadrului normativ existent.
9. Măsurile necesare pentru implementarea prevederilor proiectului actului normativ
Pentru implementarea prevederilor proiectului, sunt necesare următoarele măsuri: • semnarea contractelor pentru achiziționarea energiei electrice produse din surse regenerabile; • depunerea de către investitori, după semnarea contractelor, a garanției de bună execuție, în condițiile stabilite de documentația de licitație și cadrul normativ aplicabil; • pentru investitorii cărora le-au fost stabilite foi de parcurs, menținerea valabilității garanției pentru ofertă pe perioada necesară, în conformitate cu termenele stabilite în foaia de parcurs și până la îndeplinirea condițiilor pentru depunerea garanției de bună execuție; • implementarea și punerea în funcțiune de către investitori, în termen de 36 de luni, a proiectelor declarate câștigătoare, inclusiv a capacităților de stocare a energiei electrice asumate prin ofertă, cu respectarea cerințelor și termenelor stabilite de cadrul normativ aplicabil.

Secretar general al ministerului Digitally signed by Grițco Andrei
Date: 2026.10.12 14:18:56 EEST
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova
MOLDOVA EUROPEANĂ
/semnat electronic/ **Andrei GRIȚCO**