



GUVERNUL REPUBLICII MOLDOVA

HOTĂRÂRE nr. ____

din _____ 2024

Chișinău

**privind impunerea obligației de serviciu public operatorului sistemului de transport
și operatorilor sistemelor de distribuție a energiei electrice în legătură cu accesul la
rețeaua electrică a producătorilor eligibili mari**

În conformitate cu prevederile art. 10 alin. (2) din Legea nr. 10 din 26.02.2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile și art. 11 alin. (2) lit. b) și d) și alin. (3) lit. d) din Legea nr.107 din 27.05.2016 cu privire la energia electrică, Guvernul

HOTĂRĂȘTE:

1. Se impune pentru un termen de 6 ani obligația de serviciu public operatorului sistemului de transport și operatorilor sistemelor de distribuție a energiei electrice, în legătură cu acordarea accesului la rețelele electrice producătorilor de energie electrică cărora li s-a oferit statutul de producător eligibil mare în rezultatul licitațiilor organizate pentru oferirea statutului de producător eligibil mare, care implică următoarele:
 - 1.1. La depunerea cererii pentru eliberarea avizului de racordare de către un producător eligibil mare, care nu dispune de aviz de racordare pentru centrala sau centralele electrice pentru care a obținut statut de producător eligibil, operatorul de sistem este obligat să examineze cererea respectivă și să elibereze avizul de racordare în caz că exista capacitate disponibilă suficientă în rețeaua electrică și în conformitate cu Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice luând în considerare locația pentru amplasarea centralei electrice eligibile care utilizează surse regenerabile de energie, indicată de producătorul eligibil mare în cerere.
 - 1.2. În cazul în care operatorul de sistem nu are capacitate disponibilă în rețeaua electrică, informează despre acest fapt producătorul eligibil mare. Operatorul de sistem informează și despre zonele unde există capacitate suficientă în rețeaua electrică, despre planul de a dezvolta rețeaua electrică în zona respectivă numai în cazul în care constituie o prioritate pentru operatorul de sistem și de această dezvoltare beneficiază mai mulți utilizatori de sistem.
 - 1.3. La solicitarea producătorului eligibil mare, operatorul de sistem plasează cererea producătorului eligibil mare în fruntea listei de așteptare. La apariția capacității disponibile în rețeaua electrică, operatorul de sistem informează producătorul eligibil mare și la confirmarea acestuia privind continuarea procesului, eliberează aviz de racordare producătorului eligibil mare în baza cererii incluse în rândul de așteptare, în conformitate cu Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea

serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice aprobate prin Hotărârea Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 169/2019.

1.4. La eliberarea avizelor de racordare și includerea în lista de așteptare a producătorilor eligibili mari pentru racordarea la aceeași linie sau stație electrică, operatorul de sistem aplică principiul „primul venit primul servit” față de cererile producătorilor eligibili mari pentru centralele electrice pentru care respectivii producători au primit statut de producător eligibil, conform ordinii în care respectivii producători au solicitat avizul de racordare.

1.5. Dacă cererea producătorului eligibil mare pentru racordarea centralei electrice pentru care a obținut statut de producător eligibil se află în lista de așteptare, cererea pentru eliberarea avizului de racordare are prioritate față de cererile pentru racordarea centralelor electrice pentru care nu s-a obținut statut de producător eligibil.

1.6. Operatorii de sistem sunt obligați să coopereze cu producătorii eligibili mari în scopul eliberării avizelor de racordare și să informeze producătorii eligibili mari despre zonele unde există capacitate disponibilă în rețelele electrice.

1.7. În cazul în care pentru majorarea capacității rețelei electrice ca urmare a congestiilor înregistrate, operatorul de sistem urmează să facă modificări în echipamentul existent la unele stații electrice, acesta este obligat să solicite Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică, modificarea planului anual de investiții și să realizeze majorarea capacității rețelei electrice.

2. Operatorii de sistem informează trimestrial organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei despre avizele de racordare eliberate producătorilor eligibili mari și despre refuzurile motivate privind eliberarea avizelor de racordare, în conformitate cu prezenta Hotărâre.
3. Monitorizarea executării prezentei hotărâri se pune în sarcina organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei.

Prim-ministru

DORIN RECEAN

Contrasemnează:

Ministrul energiei

Victor Parlicov

NOTA DE FUNDAMENTARE

la proiectul Hotărârii de Guvern cu privire la impunerea de serviciu public operatorului de transport și operatorilor sistemelor de distribuție a energiei electrice în legătură cu accesul la rețeaua electrică a producătorilor eligibili mari

1. Denumirea sau numele autorului și, după caz, a/al participanților la elaborarea proiectului actului normativ
Proiectul Hotărârii de Guvern cu privire la impunerea de serviciu public operatorului de transport și operatorilor sistemelor de distribuție a energiei electrice în legătură cu accesul la rețeaua electrică a producătorilor eligibili mari a fost elaborat de către Ministerul Energiei.
2. Condițiile ce au impus elaborarea proiectului actului normativ
2.1. Temeiul legal sau, după caz, sursa proiectului actului normativ
Proiectul hotărârii de Guvern este elaborat în temeiul art. 10 alin. (2) din Legea nr. 10 din 26.02.2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile cu modificările ulterioare și art. 11 alin. (2) lit. b) și c) și alin. (3) lit. d) din Legea nr.107 din 27.05.2016 cu privire la energia electrică 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 contextul eforturilor comune de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră, Republica Moldova, s-a angajat ca către anul 2030, ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile să atingă minim 30% din consumul de energie electrică. Totodată, în conformitate cu Legea nr. 74/2024 privind acțiunile climatice, Republica Moldova și-a asumat angajamentul atingerii neutralității climatice până în 2050, prin reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu angajamentele asumate în cadrul Convenției-cadru a Organizației Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice (CCONUSC) și ale Comunității Energetice. În acest scop, dar totodată pentru a spori securitatea energetică a statului prin dezvoltarea surselor locale de generare a energiei electrice din surse regenerabile, la data de 16 august 2024 au fost lansate primele licitații în scopul oferirii statutului de producător eligibil mare, pentru care au fost alocați 105 MW pentru instalații eoliene și 60 MW pentru instalații fotovoltaice. Acestei categorii de producători li se va garanta achiziționarea întregului volum de energie produsă pentru o perioadă de 15 ani, în conformitate cu Regulile pieței energiei electrice, la prețuri fixe/prețuri de exercitare stabilite în cadrul licitațiilor. Depunerea ofertelor pentru participare la licitații va avea loc în perioada 31 octombrie 2024 – 31 martie 2025. În condițiile stabilite pentru participare la licitațiile menționate se admite ca investitorul care aspiră pentru titlul de producător eligibil mare să nu dispună de aviz de racordare la rețelele de transport sau la rețelele de distribuție aflate în gestiunea operatorului de transport sau a operatorului de distribuție. Pe de altă parte, reieșind din contribuția pe care ar avea-o această categorie de producători asupra progreselor obținute în valorificarea surselor de energie regenerabilă, este oportună alegerea aplicării prevederilor legale privind impunerea obligației de serviciu public operatorilor sistemelor de transport și a sistemelor de distribuție pentru a asigura accesul la rețea a producătorilor eligibili mari, în special, prin plasarea cererii parvenite din partea producătorului eligibil mare pentru aviz de racordare în fruntea listei de așteptare.

Astfel, prin Legea nr. 229/2024 pentru modificarea Legii nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, cu scopul de a eficientiza procesul de acordare a accesului la rețelele electrice, în punctele în care cererea depășește capacitatea rețelei, precum și pentru stimula dezvoltarea proiectelor din surse regenerabile de energie a fost atribuit Guvernul, în conformitate cu art. 11 din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică, cu posibilitatea de a impune operatorilor de sistem obligații de serviciu public în legătură cu acordarea accesului la rețea pentru producătorii de energie din surse regenerabile care beneficiază de schema de sprijin „preț fix”.

Merită a fi menționat că conform informațiilor de pe site-ul Moldelectrica¹, la zi sunt valabile 96 avize de racordare la rețeaua electrică de transport a instalațiilor de producere a energiei din surse regenerabile cu o putere totală de aproximativ 1600 MW*

Cu toate acestea, analizând informația privind punerea în funcțiune a centralelor, pe parcursul anilor precedenți au fost racordați de facto la rețeaua electrică de transport - *85,64MW* (52,3 MW – centrale electrice fotovoltaice, 29,74 MW – centrale eoliene, 3,6 MW – centrală pe biogaz), ceea ce reprezintă doar 5,4% din capacitățile alocate.

Prin urmare, capacitățile pentru care au fost emise avize de racordare de către operatorul sistemului de transport rămân a fi rezervate fără a fi, de facto, construite centralele electrice.

Totodată, conform informațiilor vehiculate în spațiul public există preocupări referitoare la modul în care deținătorii actuali de avize de racordare blochează capacitățile rețelei și comercializează aceste avize la sume impunătoare de bani. Această practică duce la scumpirea proiectelor SER și la prelungirea perioadei de recuperare a investiției. În cele din urmă, consumatorul final suferă consecințele acestui proces prin tarife mai mari la facturi.

Prin modificarea adusă Legii nr. 10/2016 s-a stipulat în mod expres la nivel de lege atribuția Guvernului privind impunerea obligațiilor de serviciu public operatorilor de sistem în legătură cu acordarea accesului producătorilor de energie din surse regenerabile.

Astfel, prin proiectul de hotărâre de Guvern este impusă obligația de serviciu public privind acordarea priorității producătorilor eligibili în lista de așteptare pentru racordare la punctele congestionate.

3. Obiectivele urmărite și soluțiile propuse

Prin impunerea obligației de serviciu public față de operatorii sistemelor de distribuție și operatorul Sistemului de transport se dorește asigurarea unei participări mai mari în procedura de licitație, lansată de către Comisia de licitații desemnată de către Guvern a investitorilor care au aflat despre organizare licitațiilor odată cu publicarea anunțului, data de 16 august 2024.

Acest lucru va ajuta la atingerea următoarelor obiective:

OBIECTIVUL 1. Valorificarea cotelor de capacitate oferite pentru schema de suport „Preț fix”, prin atragerea în procesul de licitații a mai multor potențiali investitori și prin urmare reducerea riscului că nu vor fi atribuite aceste capacități.

OBIECTIVUL 2. Contribuții la atingerea obiectivelor naționale de utilizare a energiei electrice din surse regenerabile.

Conform obiectivelor naționale stabilite în cadrul de politici, cota de energie electrică utilizată în tot volumul de energie regenerabilă produsă în țară trebuie să atingă valoarea de 30% până în anul 2030. Activitatea desfășurată de către producătorii eligibili mari de energie regenerabilă, considerând prevederile stabilite în contract de achiziționa de la ei toată energia produsă și achitarea prețului fix pentru o perioadă de 15 ani înainte oferă o siguranță și o

¹ https://www.moldelectrica.md/files/docs/Lista_AR.pdf

predictibilitate la atingerea obiectivului menționat prin intermediul implicării marilor producători, ce presupune efecte de durabilitate sporite.

OBIECTIVUL 3. Asigurarea recepționării unor oferte din partea potențialilor investitori mai mici, prin creșterea gradului de competitivitate și permiterea participării la licitații și a investitorilor care nu dispun de avize de racordare.

3.1. Principalele prevederi ale proiectului și evidențierea elementelor noi

1. Impunerea obligației de serviciu public pentru operatorul sistemului de transport și operatorilor sistemelor de distribuție a energiei electrice de a oferi acces la rețeaua electrică a producătorilor eligibili mari

Operatorul sistemului de transport și operatorii sistemelor de distribuție sunt obligați prin prezentul proiect de hotărâre de Guvernul de a examina cererea producătorului eligibil mare de a primi avizul de racordare la rețeaua electrică. Se va ține cont de locația declarată de producător pentru amplasarea centralei electrice care utilizează surse de energie regenerabilă, de asemenea, toate celelalte prevederi ale Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice.

2. Impunerea obligației de serviciu public prin plasarea cererilor de eliberare a avizelor de racordare în fruntea listei de așteptare.

Proiectul hotărârii de Guvern prevede aplicarea procedurii de impunere a obligației de serviciu public, aceasta fiind stabilită ca măsură pentru a fi aplicată la necesitate în cazurile de soluționare a unor probleme parvenite în sector, sau în rezultatul unor situații de criză ce necesită măsuri urgente. Necesitatea dictată de situația cu privire la eliberarea avizelor de racordare producătorilor eligibili mari într-un mod prioritar oferă acestor persoane, câștigători anunțați la licitație, posibilitatea de a se racorda mai ușor la rețea în locurile declarate, reieșind din amplasamentul centralelor planificate pentru construcție, sau deja construite, ce prezintă obiectul licitației.

Este important de evidențiat că deținătorii curenți de avize de racordare nu vor fi privați de avizul de racordare, și doar în cazul expirării termenului de valabilitate a acestuia, investitorul care a obținut statut de producător eligibil mare, plasat în capul listei de așteptare, va putea beneficia de avizul de racordare.

3. Impunerea obligației de serviciu public prin aplicarea procedurii „primul venit, primul servit”

La depunerea cererilor din partea solicitanților care au primit statut de producători eligibili mari pentru a li se oferi aviz de racordare din partea operatorilor liniilor de transport sau a operatorilor rețelelor de distribuție se va aplica principiul „primul venit primul servit”, conform ordinii în care au fost depuse cererile.

4. Prioritatea cererilor pentru avize de racordare din partea solicitanților care au obținut statut de producători eligibili mari față de cererile solicitanților care nu au obținut un asemenea statut

Solicitanții avizelor de racordare a centralelor electrice la liniile de transport sau la rețelele de distribuție, care au obținut statut de producător eligibil mare, vor avea prioritate față de solicitanții care nu au obținut un asemenea statut, în cazul în care ambii solicită eliberarea avizelor de racordare pentru același punct.

5. Obligația operatorului de sistem pentru modificarea stațiilor electrice pentru a soluționa situația congestiilor

În cazurile înregistrate de congestie, fapt ce nu permite din considerente tehnice racordarea centralelor electrice a producătorilor eligibili mari, dacă există interes din partea operatorului de sistem, acesta urmează a întreprinde măsuri pentru a efectua unele modificări în scopul majorării capacității rețelei, înaintând solicitarea către Agenția Națională pentru Reglementări în Energetică pentru modificarea planului anual de achiziții.

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

Opțiunea alternativă 1. Neaplicarea măsurilor de impunere a serviciului public în adresa operatorului liniilor de transport și a rețelelor de distribuție în vederea prioritizării eliberării avizelor de racordare a centralelor producătorilor eligibili mari

Această opțiune ar putea fi urmată de riscul că producătorii eligibili mari declarați în urma rezultatelor licitației, se vor afla în imposibilitatea de a racorda centralele electrice construite rețelele de transport sau distribuție, pe motivul lipsei teoretice a capacității rețelei de a acomoda noi puteri instalate.

Impact:

- Producătorii eligibili mari, declarați în urma licitației cu privire la acordarea statutului de producător eligibil mare care dezvoltă Centrale electrice fotovoltaice cu o capacitate sprijinită de până la 60 MW, și Centralele eoliene cu o capacitate sprijinită de până la 105 MW ar risca să nu reușească racordarea la rețeaua de energie electrică pentru a livra energia produsă din sursele regenerabile și respectiv de a nu îndeplini obligațiile asumate ca urmare a obținerii statutului de producător eligibil mare și stabilite la pct. 116 alin 3) din Hotărârea Guvernului nr. 690/2018 cu privire la aprobarea Regulamentului privind desfășurarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil mare.
- Scopul primar al licitațiilor, de a spori ponderea energiei electrice regenerabilă în consumul de energie electrică nu va fi atins, fiind nevoie de a organiza o altă procedură de licitație;
- La licitație, vor participa doar investitorii care dețin avize de racordare fapt care va diminua din numărul total de concurenți și respectiv va spori riscul că prețul ofertat de către aceștia să fie mai mare;
- Investitorii care nu dețin avize de racordare vor fi cointeresați să facă rost de acestea și vor fi nevoiți să apeleze la companiile care dețin avize de racordare, fapt care poate duce la sporirea costului proiectelor și respectiv a prețului energiei electrice.
- Motiv pentru excludere:
Pentru a evita impacturile enumerate, care sunt esențiale a fost exclusă această opțiune.

4. Analiza impactului de reglementare

4.1. Impactul asupra sectorului public

Proiectul hotărârii de Guvern nu va avea un impact asupra sectorului public.

4.2. Impactul financiar și argumentarea costurilor estimative

Aplicarea proiectului hotărârii de Guvern nu va avea impact asupra bugetului public.

4.3. Impactul asupra sectorului privat

Producătorii eligibili mari de energie electrică din surse regenerabile vor beneficia de condițiile create de autoritățile statului prin aplicarea unor măsuri dedicate, în scopul dezvoltării proiectelor de infrastructură de capacități mari.

Investitorii care nu au cunoscut despre organizarea licitațiilor până la momentul anunțului de inițiere a licitațiilor vor avea posibilitatea să participe în cadrul procedurii chiar și în lipsa unui aviz de racordare, fapt care va permite atragerea mai multor investitori și respectiv reducerea prețului energiei electrice oferite la licitație.

Examinând lista de așteptare a avizelor de racordare², s-a determinat că la zi, sunt înregistrate 38 de cereri de plasare în lista de așteptare, cu o putere totală de aproximativ 1720 MW ceea ce depășește capacitățile alocate în avizele de racordare și cu mai mult de 10 ori depășește capacitățile ce urmează a fi licitate de 165 MW.

Prin urmare, ca urmare a procesului de licitații, există o rată mare de probabilitate că deținătorii de avize de racordare sau cei care sunt incluși în lista de așteptare vor fi și printre câștigătorii licitației. Astfel, impunerea obligației de serviciu public nu va afecta un număr deținătorii de avize de racordare.

Pe de altă parte, examinând evoluția capacităților centralelor electrice puse în funcțiune din anii precedenți care este mai mică de 10% din capacitatea totală solicitată pentru avizele de racordare, putem deduce că, o mare parte din solicitanții avizelor de racordare sunt în așteptarea petrecerii licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil mare.

Astfel, urmare a acestor licitații și identificare câștigătorilor, deținătorii de avize de racordare care nu au câștigat licitațiile vor avea alegerea de a renunța la avizele de racordare deținute sau să construiască centralele electrice în termenul stabilit la pct. 36 alin. 2) din Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice.

4.4. Impactul social

Necesitatea elaborării prezentului proiect de hotărâre de Guvern a intervenit în primul rând din dorința de a asigura o prezență largă a investitorilor și astfel o concurență reală care ar duce implicit la sporirea șansei recepției unor oferte cu prețuri pentru energia electrică mai joase, care spre final se vor reflecta în tariful la energia electrică furnizată consumatorilor.

În urma creșterii gradului de diversificare a surselor de energie în țară, întreaga societate va beneficia de reducerea vulnerabilităților la partea de aprovizionare cu energie pentru alimentarea dispozitivelor și echipamentelor electrice din dotarea întregii game a tipurilor de consumatori.

Prevederile care vor fi puse în aplicare vor reduce gradul de incertitudine în rândurile publicului larg la partea rezultatelor obținute de dezvoltare a domeniului energiei pentru Republica Moldova.

4.4.1. Impactul asupra datelor cu caracter personal

Aplicarea prevederilor Hotărârii Guvernului include respectarea cadrului legal în vederea protecției datelor cu caracter personal, la toate etapele, unde este necesar, inclusiv, în cadrul procedurilor licitațiilor.

4.4.2. Impactul asupra echității și egalității de gen

Nu este aplicabil.

4.5. Impactul asupra mediului

Prezentul proiect de hotărâre de Guvern nu are impact asupra mediului.

² <https://www.moldelectrica.md/files/docs/Lista%20de%20asteptare.pdf>

Cu toate acestea construcția centralelor eoliene de 105 MW și fotovoltaice de 60 MW va aduce beneficii majore în reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și protejarea mediului. Se estimează că, în total, aceste instalații vor economisi aproximativ 217.500 de tone de CO₂ pe an, contribuind astfel semnificativ la lupta împotriva schimbărilor climatice. Energia eoliană are un potențial de a economisi 1.500 tone de CO₂ per MW, iar energia solară aproximativ 1.000 tone de CO₂ per MW, ceea ce subliniază impactul pozitiv al acestor tehnologii verzi. Pe lângă reducerea emisiilor, aceste centrale vor aduce și alte beneficii de mediu. Ele contribuie la scăderea poluării aerului prin reducerea emisiilor de oxizi de azot (NOx), oxizi de sulf (SOx) și particule fine, poluanți generați de arderea combustibililor fosili. În plus, energia regenerabilă nu necesită utilizarea apei pentru răcire, spre deosebire de centralele pe bază de combustibili fosili, conservând astfel resursele de apă, un aspect important mai ales în regiunile afectate de secetă. De asemenea, energia eoliană și solară au un impact redus asupra mediului din punct de vedere al zgomotului și deteriorării solului. Aceste tehnologii nu necesită activități poluante de extracție și exploatare a resurselor naturale, contribuind la menținerea ecosistemelor locale. Nu în ultimul rând, centralele regenerabile contribuie la diversificarea surselor de energie, reducând dependența de combustibili fosili și importuri de energie. Astfel, acestea sporesc securitatea energetică și stabilizează rețelele electrice, asigurând o tranziție mai sigură și durabilă către un viitor verde.
4.6. Alte impacturi și informații relevante
Nu este aplicabil.
5. Compatibilitatea proiectului actului normativ cu legislația UE
5.1. Măsurile normative necesare pentru transpunerea actelor juridice ale UE în legislația națională
Nu este aplicabil.
5.2. Măsurile normative care urmăresc crearea cadrului juridic intern necesar pentru implementarea legislației UE
Nu este aplicabil.
6. Avizarea și consultarea publică a proiectului actului normativ
Proiectul va fi supus avizării și consultării publice în conformitate cu prevederile Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică și prevederile art. 32 din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative. Anunțul de inițiere a elaborării actului normativ a fost plasat pe pagina web oficială a Ministerului Energiei la rubrica Transparentă decizională/ Consultări publice. Ulterior, proiectul va fi expediat părților interesate și plasat spre consultare publică pe aceeași pagină web. Conform prevederilor legale stabilite, proiectul Hotărârii Guvernului va fi definitivat în conformitate cu avizele și sugestiile tuturor părților interesate.
7. Concluziile expertizelor
Proiectul urmează a fi expertizat la Ministerul Justiției și Centrul Național Anticorupție.
8. Modul de încorporare a actului în cadrul normativ existent
Nu este aplicabil.
9. Măsurile necesare pentru implementarea prevederilor proiectului actului normativ

Pentru implementarea prevederilor proiectului actului normativ nu sunt necesare măsuri suplimentare.

Ministru

Victor PARLICOV



Nr. 04-2549 din 02 octombrie 2024

Cancelaria de Stat
e-mail: cancelaria@gov.md

CERERE
privind înregistrarea de către Cancelaria de Stat
a proiectelor de acte ale Guvernului

Nr. crt.	Criterii de înregistrare	Nota autorului
1.	Categoria și denumirea proiectului	Act normativ: Hotărârea de Guvern privind impunerea obligației de serviciu public operatorului sistemului de transport și operatorilor sistemelor de distribuție a energiei electrice în legătură cu accesul la rețeaua electrică a producătorilor eligibili mari
2.	Autoritatea care a elaborat proiectul	Ministerul Energiei
3.	Justificarea depunerii cererii	În temeiul art. 11 din Legea nr.107 din 27.05.2016 cu privire la energia electrică și art. 10 din Legea nr. 10 din 26.02.2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile
3 ¹ .	Referința la documentul de planificare care prevede elaborarea proiectului (<i>PNA, PND, PNR, alte documente de planificare sectoriale</i>)	Planul de Acțiuni al Ministerului Energiei
4.	Lista autorităților și instituțiilor a căror avizare este necesară	Cancelaria de Stat; Ministerul Finanțelor; Ministerul Mediului; Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării; Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale; Agenția Proprietății Publice; Agenția Națională pentru

		Reglementare în Energetică;
5.	Termenul-limită pentru depunerea avizelor/expertizelor	10 zile lucrătoare
6.	Persoana responsabilă de promovarea proiectului	Nicolae MAGDÎL, Șef Direcția Surse de Energie Regenerabilă și Mobilitate Verde Nr. tel. + 373 69 86 47 01
7.	Anexe	Proiectul Hotărârii Guvernului Nota de fundamentare
8.	Data și ora depunerii cererii	<i>Conform semnăturii digitale</i>
9.	Semnătura	

Ministru

Victor PARLICOV

Ex. Nicolae MAGDÎL
e-mail: nicolae.magdil@energie.gov.md