



***Subiect: Modificarea documentației de licitație***

Prin prezenta, Ministerul Energiei vă informează că în urma desfășurării procesului de clarificare privind documentația de licitație, în perioada 19.12.2025–01.02.2026, și a examinării solicitărilor de clarificare depuse de potențialii investitori, Comisia de licitație, în ședința din 10 februarie, a decis modificarea documentației de licitație.

Conform pct. 11.3 din Documentația de licitație, orice modificare a Documentației de licitație va fi considerată parte a Documentației de licitație, din moment ce se publică pe pagina web oficială a Ministerului Energiei pentru a fi accesibilă public, și se comunică în scris, prin intermediul poștei electronice, tuturor Investitorilor care au obținut Documentația de licitație direct de la Comisia de licitații. Pentru comoditate, modificările operate au fost integrate în documentația de licitație, iar tabelul modificărilor se va publica pe pagina Ministerului Energiei.

De asemenea versiunea în limba engleză a documentației de licitație a fost tradusă repetat .

Documentația de licitație poate fi accesată pe pagina oficială a Ministerului Energiei: compartimentul „Politici în domeniul energiei” > „Energie Regenerabilă”> „Licitații SER” > „Documentația de licitație 2025-2026” sau accesând link-ul: <https://energie.gov.md/ro/documentatia-de-licitatie> sau poate fi obținută la cererea scrisă către: [wind.auctions@energie.gov.md](mailto:wind.auctions@energie.gov.md).

Răspunsurile la cererile de clarificare pot fi accesate pe pagina oficială a Ministerului Energiei, compartimentul „Politici în domeniul energiei” > „Energie Regenerabilă”> „Licitații SER” > „Întrebări frecvente” sau accesând link-ul: <https://energie.gov.md/ro/intrebari-frecvente> . Totodată răspunsurile vor fi transmise prin intermediul poștei electronice [wind.auctions@energie.gov.md](mailto:wind.auctions@energie.gov.md), tuturor investitorilor care au depus cereri de clarificări.

***Anexă:***

- *Tabelul modificărilor la documentația de licitație (RO/EN)*

**Ministru**  
**Președintele Comisiei de Licitații**

**Dorin JUNGHIETU**

Ex: Doina Dînga  
Secretară a Comisiei de licitații  
e-mail: [wind.auctions@energie.gov.md](mailto:wind.auctions@energie.gov.md)

## Tabelul modificărilor la documentația de licitație

<b>DOCUMENTAȚIA DE LICITAȚIE</b>	
<p><b>cu privire la acordarea statutului de producător eligibil mare pentru investitorii care dezvoltă centrale electrice eoliene terestre (onshore), cu o capacitate sprijinită de până la 170 MW împreună cu obligația de a instala în piața liberă o capacitate minimă de stocare a energiei electrice de 0,25 MWh pentru fiecare MW din capacitatea sprijinită a centralei electrice eoliene</b></p> <p><b>( ÎN LIMBA ROMÂNĂ )</b></p>	
Conținutul normei în vigoare	Conținutul normei după modificare
-	<p><b>subpunctul 25.6.1 cu următorul conținut</b></p> <p>„În situația în care unui investitor declarat câștigător i se atribuie o capacitate susținută inferioară capacității oferite, ca urmare a aplicării regulii ofertei marginale, iar admiterea acestuia s-a realizat în baza unei foi de parcurs, quantumul garanției pentru ofertă reținute potrivit pct. 25.6 se diminuează proporțional, corespunzător capacității susținute efectiv atribuite.”</p>
<p><b>25.8</b> Dacă unui Investitor de pe lista de așteptare i se oferă Capacitate alocată în conformitate cu prevederile de la punctul 42.4 din Secțiunea 42, acesta nu va fi obligat să depună din nou o Garanție de licitație, cu condiția ca acest Investitor să prezinte o Garanție de bună execuție în timp util după semnarea contractului CAEE, în conformitate cu prevederile de la punctul 47.4 din Secțiunea 47.</p>	<p><b>25.8</b> Comisia de licitație va restitui garanția pentru ofertă investitorului inclus pe lista de așteptare în temeiul pct. 25.4 lit. c) din Documentația de licitație.</p> <p>În situația în care Investitorul aflat pe lista de așteptare acceptă Capacitatea alocată, în conformitate cu prevederile pct. 42.4 din Secțiunea 42, acesta nu va fi obligat să constituie o nouă garanție pentru ofertă, cu condiția depunerii Garanției de bună execuție în termenul prevăzut la pct. 47.4 din Secțiunea 47.</p> <p>Prin derogare de la dispozițiile alineatului precedent, în cazul în care Investitorul participă la licitație în baza unei foi de parcurs și căruia i s-a restituit anterior garanția de ofertă, acesta va avea obligația de a depune din nou garanția de ofertă, în limita Capacității alocate, în termen de 10 zile lucrătoare de la data reconfirmării ofertei. Totodată, Investitorul va avea obligația de a constitui garanția de bună execuție a</p>

	contractului, în condițiile și în termenul prevăzute la pct. 47.4 din Secțiunea 47.
<p style="text-align: center;"><b>ANEXA 8</b></p> <p style="text-align: center;"><b>FOAIA DE PARCURS</b></p> <p><i>în tabel, la rubrica „Graficul de obținere a documentelor necesare”</i></p> <p>1.a Termenul trebuie să nu depășească 20 de luni de la data preconizată pentru depunerea cererilor și ofertelor.</p> <p>1.b Termenul trebuie să nu depășească 18 luni de la data preconizată pentru depunerea cererilor și ofertelor.</p> <p>2a Termenul trebuie să nu depășească 9 luni de la data preconizată pentru depunerea cererilor și ofertelor</p> <p>2b Termenul trebuie să nu depășească 9 luni de la data preconizată pentru depunerea cererilor și ofertelor</p> <p>2c Termenul trebuie să nu depășească 9 luni de la data preconizată pentru depunerea cererilor și ofertelor</p> <p>3a Termenul trebuie să nu depășească 15 luni de la data preconizată pentru depunerea cererilor și ofertelor</p>	<p style="text-align: center;"><b>ANEXA 8</b></p> <p style="text-align: center;"><b>FOAIA DE PARCURS</b></p> <p><i>în tabel, la rubrica „Graficul de obținere a documentelor necesare”</i></p> <p>1.a Se recomandă un termen maxim de 20 de luni de la data preconizată pentru depunerea cererilor și ofertelor.</p> <p>1.b Se recomandă un termen maxim de 18 luni de la data preconizată pentru depunerea cererilor și ofertelor.</p> <p>2a Se recomandă un termen cuprins între 9-12 luni de la data preconizată pentru depunerea cererilor și ofertelor</p> <p>2b. Se recomandă un termen cuprins între 9-12 luni de la data preconizată pentru depunerea cererilor și ofertelor</p> <p>2c Se recomandă un termen cuprins între 9-12 luni de la data preconizată pentru depunerea cererilor și ofertelor</p> <p>3a Se recomandă un termen maxim de 15 luni de la data preconizată pentru depunerea cererilor și ofertelor</p>
<p style="text-align: center;"><b>ANEXA 9</b></p> <p style="text-align: center;"><b>FORMULARUL DE OFERTĂ FINANCIARĂ</b></p> <p>Către: Comisia de licitații</p> <p><b>Procesul de licitație:</b> Dezvoltarea și operarea unei centrale eoliene terestre (onshore), cu o capacitate ofertată de [•], (denumită în continuare „<b>Procedura</b>”).</p>	<p style="text-align: center;"><b>ANEXA 9</b></p> <p style="text-align: center;"><b>FORMULARUL DE OFERTĂ FINANCIARĂ</b></p> <p>Către: Comisia de licitații</p> <p><b>Procesul de licitație:</b> Dezvoltarea și operarea unei centrale eoliene terestre (onshore), cu o capacitate ofertată de [•], (denumită în continuare „<b>Procedura</b>”).</p>

Subsemnatul (a) [-] declar prin prezenta că:

**Prețul energiei electrice**, care va servi drept preț fix al energiei electrice produse din Capacitatea sprijinită în cadrul CAEE și drept preț de exercitare care să permită decontarea financiară a unei prime variabile în funcție de diferența dintre prețul de exercitare și prețul de referință al pieței energiei electrice pentru producția de energie electrică din Capacitatea sprijinită în cadrul Contractului pentru diferențe, ca parte a măsurilor de sprijin pentru o perioadă de 15ani\* de la Data punerii în funcțiune a Centralei electrice este:

\_\_\_\_\_ (cu 4 zecimale în cifre și litere) lei moldovenești / kWh, fără TVA.

Capacitatea ofertată este [•] MW.

Data: [--]

Investitor: [--]

Reprezentantul Investitorului sau Reprezentant autorizat: [--]

Semnătură: [--]

\*Având în vedere prevederile Art. 37 alin. (1) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile și prevederile pct. 44 și 46 din Regulamentul privind desfășurarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil mare aprobat prin Hotărârea Guvernului, pentru evitarea oricărui dubiu, perioada de 15 ani se calculează din momentul dării în exploatare, numai în cazul în care centrala nu este pusă în funcțiune, până la data oferirii statutului de producător eligibil mare. În cazul centralelor puse în funcțiune, înainte de obținerea statutului de producător eligibil mare, termenul de 15 ani se reduce corespunzător termenului care a trecut de la darea în exploatare a centralei și intrării în vigoare a CAEE fără a avea careva efecte retroactive.

Subsemnatul (a) [-] declar prin prezenta că:

**Prețul energiei electrice**, care va servi drept preț fix al energiei electrice produse din Capacitatea sprijinită în cadrul CAEE și drept preț de exercitare care să permită decontarea financiară a unei prime variabile în funcție de diferența dintre prețul de exercitare și prețul de referință al pieței energiei electrice pentru producția de energie electrică din Capacitatea sprijinită în cadrul Contractului pentru diferențe, ca parte a măsurilor de sprijin pentru o perioadă de 15ani\* de la Data punerii în funcțiune a Centralei electrice este:

\_\_\_\_\_ (cu 4 zecimale în cifre și litere) lei moldovenești / kWh, fără TVA.

Capacitatea ofertată este [•] MW.

Data: [--]

Investitor: [--]

Reprezentantul Investitorului sau Reprezentant autorizat: [--]

Semnătură: [--]

<b>TENDER DOCUMENTATION</b>	
<b>THE GRANTING OF THE STATUS OF LARGE ELIGIBLE PRODUCER FOR INVESTORS DEVELOPING ONSHORE WIND POWER PLANTS, WITH A SUPPORTED CAPACITY OF UP TO 170 MW TOGETHER WITH THE OBLIGATION TO INSTALL IN THE FREE MARKET A MINIMUM ELECTRICITY STORAGE CAPACITY OF 0.25 MWH FOR EACH MW OF THE SUPPORTED CAPACITY OF THE WIND POWER PLANT</b>	
<b>(ENGLISH VERSION)</b>	
<b>Content of the rule in force</b>	<b>Content of the rule after amendment</b>
-	25.6.1 Where a successful Investor is awarded Supported Capacity that is lower than the Capacity tendered as a result of the marginal offer rule, and the Investor has been admitted on the basis of a Roadmap, the Tender Guarantee retained under point 25.6 shall be scaled down to the level of the Supported Capacity awarded.
25.8. If an Investor on the holding list is offered Capacity Allocated in accordance with the provisions of point 42.4 of Section 42, it will not be required to re-submit a Tender Guarantee, provided that this Investor submits a Performance Guarantee in due time after the signature of the PPA contract, in accordance with the provisions of point 47.4 of Section 47.	<p><b>25.8.</b> The Tender Commission shall return the Tender Guarantee submitted by the Investors included on the waiting list, in accordance with point 25.4 letter c) of the Tender Documentation. If the Investor on the waiting list accepts the Allocated Capacity, in accordance with the provisions of point 42.4 of Section 42, the Investor shall not be required to submit a new Tender Guarantee, provided that the Performance Guarantee is submitted within the deadline set out in point 47.4 of Section 47.</p> <p>By way of derogation from the provisions of the preceding paragraph, if the Investor participates in the tender based on a Roadmap and has previously withdrawn the Tender Guarantee, the Investor shall be required to resubmit the Tender Guarantee, limited to the Allocated Capacity, within 10 working days from the date of reconfirmation of the bid. At the same time, the Investor shall be required to provide the Performance Guarantee of the contract, under the conditions and within the deadline set out in point 47.4 of Section 47.</p>
<b>ANNEX 8</b> <b>ROADMAP</b>	<b>ANNEX 8</b> <b>ROADMAP</b>
<i>In the table, under the heading “Timetable for obtaining the necessary documents”</i>	<i>In the table, under the heading “Timetable for obtaining the necessary documents”</i>

<p>1a The time limit shall not exceed 20 months from the expected date for the submission of requests and tenders.</p> <p>1b The time limit shall not exceed 18 months from the expected date for the submission of requests and tenders.</p> <p>2a The time limit shall not exceed 9 months from the expected date for the submission of requests and tenders.</p> <p>2b The time limit shall not exceed 9 months from the expected date for the submission of requests and tenders</p> <p>2c The time limit shall not exceed 9 months from the expected date for the submission of requests and tenders</p> <p>3a The time limit shall not exceed 15 months from the expected date for the submission of requests and tenders.</p>	<p>1.a A maximum period of 20 months from the estimated date for the submission of applications and bids is recommended.</p> <p>1.b A maximum period of 18 months from the estimated date for the submission of applications and bids is recommended.</p> <p>2.a A period between 9–12 months from the estimated date for the submission of applications and bids is recommended.</p> <p>2.b A period between 9–12 months from the estimated date for the submission of applications and bids is recommended.</p> <p>2.c A period between 9–12 months from the estimated date for the submission of applications and bids is recommended.</p> <p>3.a A maximum period of 15 months from the estimated date for the submission of applications and bids is recommended.</p>
<p style="text-align: center;"><b>ANNEX NO 9 FINANCIAL BID FORM</b></p> <p>Letter addressed to: Tender Commission</p> <p>Tendering process: Development and operation of an onshore wind farm with a tendered capacity of [•] in conjunction with the Storage Facility ('theProcedure').</p> <p>The undersigned [-] hereby declares that:</p>	<p style="text-align: center;"><b>ANNEX NO 9 FINANCIAL OFFER FORM</b></p> <p>Letter addressed to: Tender Commission</p> <p>Tendering process: Development and operation of an onshore wind farm with a tendered capacity of [•] in conjunction with the Storage Facility ('theProcedure').</p> <p>The undersigned [-] hereby declares that:</p>

The electricity price, which will serve as a fixed price of the electricity produced from the Capacity supported under the PPA and as a strike price allowing the financial settlement of a variable premium depending on the difference between the strike price and the reference electricity market price for the production of electricity from the Capacity supported under the Contract for Differences, as part of the support measures for a period of 15 \* years from the date of commissioning of the power plant and storage facilities is:

(with 4 decimal places in figures and words) Moldovan lei/kWh, excluding VAT. The capacity tendered is [•] MW.

Date: [--]

Investor: [--]

Representative of the Investigator or Authorised Representative: [--]

Signed: [--]

\* Having regard to Article 37 (1) of Law No 10/2016 on the promotion of the use of energy from RES and points 44 and 46 of the Regulation on the conduct of tenders for the status of large eligible producer approved by Government Decision, in order to avoid any doubt, the period of 15 years shall be calculated from the date of commissioning, only if the power plant is not commissioned, until the date on which the status of large eligible producer is offered. In the case of plants put into operation, before obtaining the status of large eligible producer, the 15-year period shall be reduced in line with the period that has elapsed since the plant and storage equipment were put into operation and the PPA entered into force, without having any retroactive effect.

The electricity price, which will serve as a fixed price of the electricity produced from the Capacity supported under the PPA and as a strike price allowing the financial settlement of a variable premium depending on the difference between the strike price and the reference electricity market price for the production of electricity from the Capacity supported under the Contract for Differences, as part of the support measures for a period of 15 years from the date of commissioning of the Power Plant and storage facilities is:

(with 4 decimal places in figures and words) Moldovan lei/kWh, excluding VAT. The capacity tendered is [•] MW.

Date: [--]

Investor: [--]

Representative of the Investigator or Authorised Representative: [--]

Signed: [--]