



Finanțat de  
Uniunea Europeană  
NextGenerationEU



Planul Național  
de Redresare și Reziliență

Anexă  
la Ordinul ministrului energiei nr. 282/30.03.2022

**Planul Național de Redresare și Reziliență – Pilonul I. Tranziția verde – Componenta C6. Energie**

**Măsura de investiții - Investiția I.1 – Noi capacități de producție de energie electrică din surse regenerabile**

# **GHID SPECIFIC**

**CONDIȚII SPECIFICE DE ACCESARE A FINANȚĂRII DIN FONDURI EUROPENE  
AFERENTE PNRR**

**Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice  
din surse regenerabile de energie eoliană și solară,  
cu sau fără instalații de stocare integrate**

**Procedură de ofertare concurențială pentru sprijinirea investițiilor în capacități noi de  
producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie eoliană și solară, cu  
sau fără instalații de stocare integrate**



## CUPRINS

|   |    |
|---|----|
| <b>CAPITOLUL 1. INFORMAȚII DESPRE PROCEDURA DE OFERTARE CONCURRENTIALĂ PENTRU SELECȚIA PROIECTELOR</b> .....  | 4  |
| <b>1.1. Măsura de investiții și obiectivul specific</b> .....   | 5  |
| <b>1.2. Perioada de depunere a propunerilor de proiecte de producție de energie din surse regenerabile în cadrul procedurii de ofertare concurențială</b> ..... | 6  |
| <b>1.3. Acțiunile și activitățile finanțabile</b> .....   | 6  |
| <b>1.3.1 Acțiunile finanțabile</b> .....  | 6  |
| <b>1.3.2. Activitățile finanțabile</b> .....  | 7  |
| <b>1.4. Tipuri de solicitanți</b> .....   | 7  |
| <b>1.5. Indicatori</b> .....  | 8  |
| <b>1.6. Alocarea stabilită pentru procedura de ofertare concurențială</b> .....   | 9  |
| <b>1.7 Valoarea maximă a finanțării din fonduri europene</b> .....  | 9  |
| <b>1.8. Ajutor de stat</b> .....  | 12 |
| <b>CAPITOLUL 2. REGULI PENTRU ACORDAREA FINANȚĂRII</b> .....  | 15 |
| <b>2.1. Eligibilitatea solicitantului</b> .....   | 16 |
| <b>2.2. Eligibilitatea proiectului</b> .....  | 19 |
| <b>2.3. Eligibilitatea cheltuielilor</b> .....  | 22 |
| <b>CAPITOLUL 3. COMPLETAREA OFERTEI</b> .....   | 25 |
| <b>3.1. Modalitatea de completare a Ofertei</b> .....   | 26 |



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

|  |    |
|--|----|
| <b>3.1.1. Obiectivele și rezultatele proiectului</b> .....                                     | 26 |
| <b>3.1.2. Context și justificare</b> .....   | 26 |
| <b>3.1.3 Sustenabilitate</b> .....   | 26 |
| <b>3.1.4 Relevanță</b> .....   | 26 |
| <b>3.1.5 Riscuri</b> .....   | 27 |
| <b>3.1.6 Complementaritate</b> .....   | 27 |
| <b>3.1.7 Aplicarea principiilor orizontale</b> .....   | 27 |
| <b>3.1.8 Descrierea investiției</b> .....  | 28 |
| <b>3.1.9 Evaluarea Impactului asupra Mediului (EIM) și respectarea principiului DNSH</b> ..... | 28 |
| <b>3.1.10 Studiul de fezabilitate</b> .....  | 31 |
| <b>3.1.11 Analiza Cost Beneficiu</b> .....   | 31 |
| <b>3.1.12. Managementul de proiect</b> .....   | 36 |
| <b>3.1.13. Elaborarea bugetului</b> .....  | 37 |
| <b>3.1.14. Contribuția proiectului la tranziția verde</b> .....                                | 37 |
| <b>CAPITOLUL 4. PROCESUL DE EVALUARE ȘI SELECȚIE</b> .....                                     | 37 |
| <b>4.1 Descriere generală selectare oferte</b> .....   | 37 |
| <b>4.1.1 Verificarea administrativă și a eligibilității ofertelor</b> .....                    | 37 |
| <b>4.1.2 Evaluarea tehnico-economică a ofertei</b> .....                                       | 38 |
| <b>4.2 Depunerea și soluționarea contestațiilor</b> .....                                      | 39 |
| <b>CAPITOLUL 5. CONTRACTAREA PROIECTELOR</b> .....   | 40 |
| <b>ANEXE</b> .....   | 41 |



## CAPITOLUL 1. INFORMAȚII DESPRE PROCEDURA DE OFERTARE CONCURENȚIALĂ PENTRU SELECȚIA PROIECTELOR

Prezentul ghid a fost elaborat de Ministerul Energiei pentru a permite acordarea de finanțare din fondurile europene aferente Planului Național de Redresare și Reziliență (PNRR) aprobat prin Decizia de punere în aplicare a Consiliului din 3 noiembrie 2021 de aprobare a evaluării planului de redresare și reziliență al României, pentru proiecte de investiții în capacități noi de producere energie electrică din surse regenerabile (energie eoliană/energie solară), în vederea susținerii unei economii cu emisii scăzute de carbon. Acesta include informații referitoare la condițiile de finanțare, procedurile de evaluare și selecție a proiectelor și informații generale privind implementarea proiectelor.

**Procedura de ofertare concurențială pentru selecția proiectelor se lansează prin platforma electronică dedicată PNRR.**

Sprijinul financiar acordat pentru investiții destinate producției de energie electrică din surse regenerabile de energie eoliană și solară, cu sau fără instalații de stocare integrate, contribuind la atingerea obiectivelor asumate de România în cadrul PNRR – Componenta C6. Energie, măsura de investiții I1. *Noi capacități de producție de energie electrică din surse regenerabile*, se bazează pe procedură de ofertare concurențială.

**În situația în care pe parcursul perioadei de depunere a proiectelor intervin modificări care nu afectează semnificativ regulile și condițiile de finanțare stabilite prin prezentul Ghid, inclusiv prelungirea termenului de depunere, Ministerul Energiei va aduce completări sau modificări ale conținutului acestuia, prin publicarea unei versiuni revizuite. Modificările legislative sunt aplicabile automat, prezentul ghid neînlocuind legislația specifică stabilită prin alte acte normative, decât dacă este precizat în mod explicit.**

Vă recomandăm ca înainte de a începe completarea ofertei să vă asigurați că ați parcurs toate informațiile prezentate în acest document și să vă asigurați că ați înțeles toate aspectele legate de specificul intervențiilor finanțate din PNRR *Pilonul I. Tranziția verde – Componenta C6. Energie, Investiția I.1 – Noi capacități de producție de energie electrică din surse regenerabile*.

Vă recomandăm ca până la data limită de depunere a ofertelor în cadrul procedurii de ofertare concurențială, să consultați periodic pagina de internet [www.energie.gov.ro](http://www.energie.gov.ro), pentru a urmări eventualele modificări ale condițiilor specifice și/sau generale, precum și alte comunicări/clarificări pentru accesarea fondurilor în cadrul PNRR.

Atât formularul ofertei concurențiale cât și anexele acesteia, vor fi încărcate în platforma electronică dedicată PNRR conform Manualului de instrucțiuni elaborat de MIPE-STS și publicat pe site-ul ME. În situația unor eventuale disfuncționalități ale platformei IT, instrucțiunile privind utilizarea unor modalități alternative de depunere (de ex. adresa de e-mail) vor fi publicate pe site-ul ME.

### **Atenție!**

**În situația în care platforma IT nu este funcțională la momentul deschiderii procedurii de ofertare concurențială, ofertanții au obligația să încarce documentele în maximum 20 de zile de la definitivarea acesteia. Ministerul Energiei va posta pe pagina sa de internet un anunț cu privire la punerea în funcțiune a platformei IT.**

**Important:** Toate documentele vor fi prezentate în limba română.



## 1.1 Măsura de investiții și obiectivul specific

Intervenția vizează promovarea investițiilor în sectorul de energie curată și eficiență energetică în vederea asigurării contribuției la obiectivele stabilite prin Pactul Ecologic European, țintele stabilite în cadrul Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC) privind utilizarea energiei din surse regenerabile, precum și cele stabilite în cadrul PNRR, prin creșterea ponderii de producție a acestora din energie eoliană și solară.

### Principalul obiectiv urmărit este:

- *Producție majorată a energiei din surse regenerabile eoliene și solare prin instalarea de noi capacități de producere a energiei din surse regenerabile cu sau fără instalații de stocare integrate, contribuind la atingerea obiectivelor asumate de România în cadrul PNRR – Componenta C6. Energie, măsura de investiții I1. Noi capacități pentru producția de energie electrică din surse regenerabile.*

### Investițiile finanțate în cadrul acestei măsuri vor avea un impact pozitiv în ceea ce privește:

- a) reducerea emisiilor de carbon în atmosferă generate de sectorul energetic prin înlocuirea unei părți din cantitatea de combustibili fosili consumați în fiecare an - cărbune, gaz natural;
- b) o economie mai eficientă din punctul de vedere al utilizării surselor, mai ecologică și mai competitivă, conducând la dezvoltarea durabilă, care se bazează, printre altele, pe un nivel înalt de protecție și pe îmbunătățirea calității mediului;
- c) atingerea obiectivelor Uniunii Europene privind producția de energie din surse regenerabile prevăzute în Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;
- d) atingerea obiectivelor din Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030, aprobat prin H.G. nr. 1.076/2021 privind ponderea globală de energie din surse regenerabile în consumul final brut de energie;
- e) creșterea producției de energie electrică din surse regenerabile contribuind la obiectivele Pactului verde european ca strategie de creștere sustenabilă a Europei și combaterea schimbărilor climatice în concordanță cu angajamentele Uniunii de a pune în aplicare Acordul de la Paris și obiectivele de dezvoltare durabilă ale ONU;
- f) creșterea ponderii energiei regenerabile în totalul consumului de energie primară, ca rezultat al investițiilor de creștere a puterii instalate de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie eoliană și solară;
- g) atingerea obiectivului privind neutralitatea climatică, prevăzut în Regulamentul (UE) 2021/1119 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 iunie 2021 de stabilire a cadrului pentru atingerea neutralității climatice și de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 401/2009 și (UE) 2018/1999 ("Legea europeană a climei"), referitor la asigurarea, până cel târziu în 2050 a unui echilibru la nivelul Uniunii între emisiile și absorbțiile de gaze cu efect de seră care sunt reglementate în dreptul Uniunii, astfel încât să se ajungă la zero emisii nete până la acea dată;
- h) creșterea adecvanței Sistemului Energetic Național prin utilizarea de noi capacități de stocare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie;



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific Măsura de investiții I.1.

- i) punerea în aplicare a inițiativei emblematică **Accelerarea (Power-up)** din *Strategia anuală pentru 2021 privind creșterea durabilă*, care are ca obiectiv dezvoltarea și utilizarea surselor regenerabile de energie [EUR-Lex - 52020DC0575 - EN - EUR-Lex \(europa.eu\)](#).

Prin realizarea proiectelor finanțabile în cadrul acestei scheme de ajutor se urmărește creșterea cu aproximativ 950 MW a capacității instalate de producere a energiei electrice din sursă de energie eoliană și solară, cu sau fără instalații de stocare integrate.

Punerea în funcțiune a noilor capacități de producție energie electrică din surse regenerabile eoliană și solară în cadrul procedurii de ofertare concurențială are în vedere conformarea cu orientările tehnice oferite în Comunicarea Comisiei *Orientări tehnice privind aplicarea principiului de „a nu prejudicia în mod semnificativ” în temeiul Regulamentului privind Mecanismul de redresare și reziliență (2021/C 58/01)* ([https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX:52021XC0218\(01\)](https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX:52021XC0218(01))), conform cerințelor precizate în cuprinsul prezentului Ghid.

**Investițiile vor fi finalizate, respectiv instalate și conectate la rețea, inclusiv punerea în funcțiune până cel târziu la finalul trimestrului II 2024.**

## 1.2 Perioada de depunere a propunerilor de proiecte de producție de energie din surse regenerabile în cadrul procedurii de ofertare concurențială

Prin prezentul ghid se implementează Procedura de ofertare concurențială, corelată cu obiectivele PNRR și în limita bugetului alocat.

**Data și oră deschidere procedură: 31.03.2022, ora 10,00**

**Data și oră începere depunere de proiecte: 31.03.2022. ora 10,00**

**Data și oră închidere depunere de proiecte: 31.05.2022, ora 17,00**

### Atenție!

**Proiectele depuse înainte de data de deschidere precum și după data de închidere a procedurii de ofertare concurențială, comunicate prin prezentul ghid, vor fi respinse automat.**

Ofertele se vor depune prin platforma electronică dedicată PNRR cu toate anexele solicitate prin prezentul ghid.

## 1.3 Acțiunile și activitățile finanțabile

### 1.3.1 Acțiunile finanțabile

În cadrul acestui obiectiv specific vor fi putea fi finanțate proiecte care au ca obiectiv implementarea uneia dintre acțiunile menționate mai jos:

1. **Realizarea** capacităților noi de producere energie electrică din surse eoliene, cu sau fără instalații de stocare integrate ca activitate secundară, stocarea având un procent de maximum 20% din valoarea ajutorului de stat
2. **Realizarea** capacităților noi de producere energie electrică din surse solare, cu sau fără instalații de



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific Măsura de investiții I.1.

stocare integrate ca activitate secundară, stocarea având un procent de maximum 20% din valoarea ajutorului de stat.

### **Nu sunt eligibile proiectele care propun doar capacitate de stocare.**

Costurile aferente componentei de stocare pentru proiectele ale căror capacități de stocare sunt mai mici decât cele minime prevăzute la criteriul 2 din Grila de evaluare tehnico-economică a ofertelor (Anexa nr. 2.2 la prezentul ghid) și nu obțin punctaj pentru stocare (respectiv 10 puncte sau 5 puncte), nu pot fi solicitate la rambursare.

Valoarea maximă a ajutorului de stat care poate fi acordat în baza *Regulamentului (UE) nr. 651/2014 al Comisiei din 17 iunie 2014 de declarare a anumitor categorii de ajutoare compatibile cu piața internă în aplicarea art. 107 și 108 din tratat* este de 15 milioane euro pe întreprindere, pe proiect de investiții.

În sensul prezentului ghid, realizarea de capacități noi de producție a energiei electrice vizează crearea de instalații noi de producție, cu sau fără instalații de stocare integrate, acolo unde nu au existat până în prezent.

**Nu sunt eligibile proiectele care sunt propuse pentru a înlocui capacități mai vechi de producere energie din surse eoliene și solare și nici proiectele care vizează extinderea unor unități de producție de energie electrică.**

## **1.3.2 Activitățile finanțabile**

**Următoarele activități prevăzute în proiect sunt eligibile:**

- Achiziționarea de instalații/echipamente pentru construirea de capacități noi de producție a energiei electrice din surse regenerabile de energie eoliană și solară, cu sau fără stocare;
- Construcții care fac obiectul proiectului de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie eoliană și solară, cu sau fără stocare.

### **Atenție!**

În scopul asigurării unei identități vizuale armonioase și pentru respectarea unitară a regulilor privind vizibilitatea, beneficiarii vor trebui să aplice cel puțin măsuri minime obligatorii privind finanțarea proiectului din bugetul PNRR conform secțiunii 3.5 Comunicare din cadrul PNRR. Activitățile de comunicare vor fi adaptate din punct de vedere al valorii, frecvenței și complexității, în funcție de specificitatea proiectului gestionat de beneficiar. În toate activitățile de comunicare vor fi afișate corect și vizibil emblema UE și sigla Guvernului României, cu sloganul prevăzut de regulament: „PNRR. Finanțat de Uniunea Europeană – Următoarea Generație UE”.

Cheltuielile aferente activităților de informare și publicitate se vor realiza în conformitate cu prevederile Manualului de Identitate Vizuală al PNRR, elaborat de Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene, odată ce va fi publicat.

## **1.4 Tipuri de solicitanți**

Solicitanții eligibili (conform codului CAEN eligibil din ghid) sunt:

**Societățile** (microîntreprinderi, întreprinderi mici, mijlocii și întreprinderi mari, inclusiv întreprinderi nou înființate) constituite în baza Legii nr.31/1990 privind societățile, republicată, cu modificările și completările



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

ulterioare, sau constituite în conformitate cu legislația specifică din statul membru a cărei naționalitate o dețin și cu condiția înregistrării la ONRC în România, care au ca activitate, între altele, producerea de energie electrică (în scopul comercializării și/sau consumului propriu în cadrul societății sau grupului de societăți) corespunzătoare diviziunii 35: "Producția și furnizarea de energie electrică și termică, gaze, apă caldă și aer condiționat", clasa CAEN 3511 – Producția de energie electrică.

**Consumul propriu în cadrul societății sau grupului de societăți se referă la energia produsă și livrată local, fără a tranzita rețelele de transport și distribuție.**

## 1.5 Indicatori

Toate proiectele vor demonstra contribuția la indicatorul de rezultat și la ținta prevăzută în PNRR.

| ID              | Indicatori obligatorii la nivel de proiect  | Unitate de măsură                  |
|-----------------|---|------------------------------------|
| Indicatorul I.1 | Capacitate operațională suplimentară instalată de producere a energiei din surse regenerabile | MW                                 |
| Indicatorul I.2 | Reducerea gazelor cu efect de seră: Scădere anuală estimată a gazelor cu efect de seră        | Echivalent tone de CO <sub>2</sub> |
| Indicatorul I.3 | Producția brută de energie primară din surse regenerabile                                     | Mii tep/an                         |
| Indicatorul I.4 | Producția totală de energie electrică din surse regenerabile                                  | MWh                                |

**Notă:** Indicatorul I.1 = Indicator comun legat de sprijinul acordat prin Mecanismul de redresare și reziliență, conform Regulamentului delegat (UE) 2021/2106.

### **Definițiile indicatorilor și indicații privind cuantificarea acestora**

**Indicatorul I.1** = Capacitatea suplimentară instalată pentru energia din surse regenerabile datorită sprijinului acordat prin măsuri în cadrul mecanismului și care este operațională (și anume, conectată la rețea, dacă este cazul, și complet pregătită să producă energie sau care produce deja energie). Capacitatea de producție este definită drept „puterea electrică maximă netă”, astfel cum este definită de Eurostat.

**Notă: La nivel de proiect, acest indicator reprezintă capacitatea nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile eolian și solar.**

**Formula de calcul:** Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile, exprimată în MW.

**Indicatorul I.2** = Estimarea totală a scăderii anuale a cantității de emisii de gaze cu efect de seră la sfârșitul perioadei ca urmare a înlocuirii producției de energie care nu este din surse regenerabile cu producția de energie din surse regenerabile.

**Formula de calcul:** Cantitatea de emisii de gaze cu efect de seră, redusă ca urmare a instalării capacității noi de producere a energiei din surse regenerabile, considerată neutră din punct de vedere a emisiilor de gaze cu efect de seră, în echivalent tone de CO<sub>2</sub>.

Se calculează parcurgând următorii pași:

1. Se calculează producția anuală de energie electrică = capacitatea ce urmează a fi instalată din





PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific Măsura de investiții I.1.

regenerabile\* perioada de utilizare anuală (care să nu fie mai mică decât 1138 h/an pentru energie solară și 2100h/an pentru energie eoliană);

2. Se calculează cantitatea de emisii redusă: producția anuală de energie electrică se înmulțește cu factorul de emisii de CO<sub>2</sub> mediu ponderat la nivel național pentru surse fosile calculat pe baza datelor din raportul ANRE pentru anul 2020.

Factorul de emisii de CO<sub>2</sub> mediu ponderat la nivel național conform raportului ANRE pentru fiecare MWh din surse fosile este 0,6177 tone CO<sub>2</sub>/MWh.

**Indicatorul I.3** = Producția brută de energie (primară) din surse regenerabile (eolian și solar)

**Metodologie de calcul:** Producția de energie din surse regenerabile (eolian și solar) conform capacității instalate, monitorizată prin rapoartele anuale ale operatorilor înregistrați și statistici oficiale.

**Indicatorul I.4** = Producția totală de energie electrică din surse regenerabile (eolian și solar)

**Formula de calcul:** Producția anuală de energie electrică\* durata de analiză (20 de ani).

## 1.6 Alocarea stabilită pentru procedura de ofertare concurențială

Bugetul total estimat al schemei este echivalentul în lei a sumei de 595.010.000 euro, compus din 457.700.000 euro (diferența de 2.300.000 euro până la valoarea întregului buget de 460.000.000 euro fiind suma alocată pentru asistența tehnică pentru Ministerul Energiei, conform PNRR) fonduri europene nerambursabile asigurate prin Mecanismul de Redresare și Reziliență în cadrul Planului Național de Redresare și Reziliență – Componenta C.6 Energie și fonduri naționale de 137.310.000 euro prin aplicarea procentului de supracontractare de 30%, în temeiul prevederilor art. 24 din O.U.G. nr. 124/2021, fiind defalcat astfel:

| Acțiuni  | Buget<br>(euro) | Buget cu<br>supracontractare (euro) |
|--|-----------------|-------------------------------------|
| Realizarea capacităților noi de producere energie electrică din surse regenerabile de energie eoliană și solară, cu sau fără instalații de stocare integrate | 457.700.000     | 595.010.000                         |
| <b>Din care:</b>   |                 |                                     |
| Pentru proiecte cu capacități instalate mai mari de 1 MW (energie eoliană și solară)   | 382.700.000     | 497.510.000                         |
| Pentru proiecte cu capacități instalate între 0,2 MW (exclusiv) și 1 MW (inclusiv) (energie eoliană și solară)   | 75.000.000      | 97.500.000                          |

În anul 2022 se va organiza prima procedură de ofertare concurențială. În cazul în care bugetul schemei de ajutor de stat nu se consumă integral după prima licitație, Ministerul Energiei va organiza o nouă procedură de ofertare concurențială pentru suma rămasă neutilizată.

## 1.7 Valoarea maximă a finanțării din fonduri europene

Pentru proiectele finanțate prin Investiția 1 *Noi capacități de producție de energie electrică din surse*



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

*regenerabile*, intensitatea ajutorului de stat acordat din bugetul PNRR este de 100% din costurile eligibile, stabilite din perspectiva regulilor ajutorului de stat, conform art. 41 alin. (6) lit. b) și c) din Regulament, aplicându-se următoarea metodologie:

**1. Art. 41 alin. 6 (b)** „în cazul în care costurile de investiții în producția de energie din surse regenerabile pot fi identificate prin raportare la o investiție similară, mai puțin ecologică, care ar fi fost realizată în mod credibil în absența ajutorului, această diferență dintre costurile aferente celor două investiții permite identificarea costurilor legate de energia regenerabilă și constituie costurile eligibile.”

În acest caz, **costurile eligibile** sunt determinate ca diferența dintre costul investițional al unei centrale clasice, poluante, și costul unei centrale ce utilizează surse de energie regenerabilă și se calculează cu următoarea formulă:

$$CE = X - \frac{FC_{reg}}{FC_{clasic}} Y$$

Unde:

CE este Costul Eligibil, exprimat în Euro;

X este costul investițional total al centralei utilizând surse de energie regenerabilă (fără TVA), exprimat în Euro (de completat de către investitor);

$FC_{reg}$  este factorul de capacitate al centralei utilizând surse de energie regenerabilă, exprimat în procente (de completat de către investitor);

$FC_{clasic}$  este factorul de capacitate al unei centrale pe gaz, tip ciclu combinat avansat, exprimat în procente. Pentru  $FC_{clasic}$ , se va folosi valoarea de 35%<sup>1</sup>;

Y este costul investițional total al centralei clasice, poluante, de aceeași capacitate ca și centrala utilizând surse de energie regenerabilă, exprimat în Euro. Pentru calcularea Y se va folosi costul unitar de 820.000 Euro/MW, aferent unei centrale pe gaz, tip ciclu combinat avansat<sup>1</sup>.

Exemplu de calcul pentru o centrală fotovoltaică de 10 MW, cu un cost unitar de 750.000 Euro/MW și un factor de capacitate de 15%:

$$CE = 7.500.000 \text{ Euro} - \frac{15\%}{35\%} 8.200.000 \text{ Euro} = 3.985.714,3 \text{ Euro}$$

Pentru o centrală eoliană se aplică aceeași formula de calcul, cu păstrarea valorilor fixe determinate pentru scenariul contrafactual, respectiv factorul de capacitate (35%) al centralei pe gaz de tip ciclu combinat avansat și costul investițional unitar al acesteia (820.000 Euro/MW).

Metodologia aferentă cazului menționat la art. 41 alin. 6 (b) se aplică proiectelor cu capacități instalate mai mari de 1 MW pentru producția de energie electrică din surse solare și eoliene.

Pentru evitarea riscurilor unor practici neconcurențiale (înțelegeri de cartel), valoarea ajutorului de stat solicitat pe MW instalat se va încadra în următoarele plafoane maxime:

- 650.000 Euro/MW pentru energia eoliană
- 425.000 Euro/MW pentru energia solară,

în limita a 15 milioane de Euro pe întreprindere/pe proiect.



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

Plafoanele menționate mai sus includ și componenta de stocare, aceasta având un procent de maximum 20% din valoarea ajutorului de stat.

**În urma aplicării acestei metodologii de calcul, se obține valoarea maximă a costurilor eligibile aferente proiectului, în funcție de care beneficiarul stabilește quantumul ajutorului de stat solicitat pentru oferta depusă care trebuie să fie mai mic sau egal cu valoarea rezultată în urma aplicării metodologiei de calcul, cu respectarea plafoanelor maxime de mai sus.**

**2. Art. 41 alin. 6 (c)** „*pentru anumite instalații mici, în cazul în care o investiție mai puțin ecologică nu poate fi identificată din cauză că nu există instalații de dimensiuni reduse, costurile totale de investiții destinate realizării unui nivel mai ridicat de protecție a mediului constituie costurile eligibile.*”

**În acest caz, întregul cost investițional este eligibil pentru finanțare.**

Metodologia aferentă cazului menționat la art. 41 alin. 6(c) se aplică proiectelor cu capacități instalate între 0,2 MW (exclusiv) și 1 MW (inclusiv) pentru producția de energie electrică din surse solare și eoliene.

Intensitatea ajutorului de stat maxim acordat este de 100% din costurile eligibile, cu încadrarea în următoarele plafoane maxime:

- 1.300.000 Euro/MW pentru energia eoliană;
- 750.000 Euro/MW pentru energia solară.

Plafoanele menționate mai sus includ și componenta de stocare, aceasta având un procent de maximum 20% din valoarea ajutorului de stat solicitat.

Ajutorul se acordă în lei sub forma rambursării cheltuielilor efectuate și nu poate depăși, conform prevederilor Regulamentului, **15 milioane EUR** pe întreprindere, pe proiect de investiții, echivalent în lei la cursul mediu de schimb de 4,98 lei/euro<sup>1</sup>.

**În urma aplicării acestei metodologii de calcul, se obține valoarea maximă a costurilor eligibile aferente proiectului, în funcție de care beneficiarul stabilește quantumul ajutorului de stat solicitat pentru oferta depusă care trebuie să fie mai mic sau egal cu valoarea rezultată în urma aplicării metodologiei de calcul, cu respectarea plafoanelor maxime de mai sus.**

Diferența până la valoarea totală a proiectului se acoperă de către beneficiar. Acesta trebuie să aducă o contribuție financiară pentru diferența până la totalul costurilor proiectului fie din resurse proprii, fie din surse atrase, sub o formă care să nu facă obiectul nici unui ajutor public.

Pentru a stabili contribuția proprie și a determina quantumul maxim al ajutorului de stat pe care îl poate solicita, solicitantul va avea în vedere, la întocmirea bugetului de proiect, condițiile de eligibilitate a cheltuielilor (a se vedea Anexa nr. 4 – Categoriile de cheltuieli la prezentul ghid) și intensitatea ajutorului de stat menționat mai sus.

Ofertele depuse se vor prioritiza în funcție de punctajul obținut conform grilei de evaluare tehnico-economică, prezentată în Anexa nr. 2.2 la prezentul ghid.

<sup>1</sup> Cursul mediu de schimb de 4,98 lei prevăzut în „Scrisoarea cadru privind contextual macroeconomic, metodologia de elaborare a proiectelor de buget pe anul 2022 și a estimărilor pentru anii 2023-2025, precum și limitele de cheltuieli stabilite pe ordonatorii principali de credite”, elaborată la nivelul Ministerului Finanțelor



## 1.8 Ajutor de stat

Srijinul financiar se va acorda solicitanților eligibili în conformitate cu regulile ajutorului de stat în baza **prevederilor** art. 41 - ***Ajutoarele pentru investiții destinate promovării producției de energie din resurse regenerabile***, din Regulamentul (UE) nr. 651/2014 *de declarare a anumitor categorii de ajutoare compatibile cu piața internă în aplicarea articolelor 107 și 108 din tratat* și în conformitate cu prevederile *Schemei de ajutor de stat având ca obiectiv sprijinirea investițiilor destinate instalării de noi capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie eoliană și solară, cu sau fără instalații de stocare integrate, exceptată de la notificarea ajutorului de stat, aprobată prin Ordinul ministrului energiei.*

Valoarea ajutorului de stat nu poate depăși **15 milioane EUR** pe întreprindere, pe proiect de investiții, echivalent în lei la cursul mediu de schimb de 4,98 lei/euro.

După acordarea ajutorului de stat prin semnarea contractului de finanțare, furnizorul ajutorului de stat va asigura respectarea prevederilor cadrului legal.

Solicitanții de finanțare vor completa anexa din Ofertă referitoare la conformitatea cu regulile de ajutor de stat.

**Condițiile ce trebuie respectate din punct de vedere al conformării cu prevederile legale referitoare la ajutorul de stat sunt următoarele:**

**Ajutorul nu se acordă unei întreprinderi care se află în dificultate** în conformitate prevederile art. 2 pct. 18 din Regulament, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția situației prevăzute la art. 1 alin. (4) lit. c, teza finală din Regulament.

La evaluarea ajutoarelor acordate în favoarea unei întreprinderi care face obiectul unui ordin de recuperare neexecutat în urma unei decizii anterioare a Comisiei de declarare a unui ajutor ca fiind ilegal și incompatibil cu piața internă, Comisia va lua în considerare cuantumul ajutorului care nu a fost încă recuperat.

### 1. Efectul stimulat și principiul demarării lucrărilor

În conformitate cu art. 2, alin. 23 și art. 6. alin.1 și 2 din Regulamentul (UE) nr. 651/2014, ajutoarele de stat acordate pentru proiecte care vizează investiții în capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile eoliene și solare vor fi acordate doar în cazul în care acestea au **efect stimulat și respectă principiul demarării lucrărilor**.

**„Efectul stimulat”** înseamnă prezentarea de către beneficiar furnizorului de ajutor de stat a unei oferte înainte de demararea lucrărilor la proiectul sau la activitatea respectivă.

Oferta conține cel puțin următoarele informații:

- denumirea întreprinderii și dimensiunea acesteia;
- descrierea proiectului, inclusiv data începerii și a încheierii acestuia, care nu poate depăși data de 30 iunie 2024;
- obiectivele proiectului, indicatorii și rezultatele așteptate;
- localizarea proiectului;
- bugetul proiectului;
- lista costurilor proiectului;
- valoarea finanțării publice solicitate pentru proiect, inclusiv grant euro/MW, valoare ce va reprezenta principalul criteriu de selecție în cadrul procedurii de ofertare concurențială;



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

- o analiza cost beneficiu.

„**Demararea lucrărilor**” înseamnă fie demararea lucrărilor de construcții în cadrul investiției, fie primul angajament cu caracter juridic obligatoriu de comandă pentru echipamente sau oricare alt angajament prin care investiția devine ireversibilă, în funcție de care are loc primul. Obținerea de terenuri și lucrările pregătitoare, cum ar fi obținerea avizelor/autorizațiilor și realizarea studiilor de fezabilitate, nu sunt considerate drept demarare a lucrărilor. În cazul preluărilor de întreprinderi, „demararea lucrărilor” corespunde datei dobândirii activelor direct legate de unitatea preluată.

Solicitanții vor avea în vedere justificarea efectului stimulativ al finanțării solicitate și respectarea principiului privind demararea lucrărilor în cazul proiectului propus spre finanțare.

Activitățile proiectului nu vor fi începute înainte de data depunerii ofertei pentru finanțare la Ministerul Energiei, cu excepția obținerii terenurilor și lucrărilor pregătitoare, cum ar fi obținerea avizelor și autorizațiilor și realizarea studiilor de fezabilitate (și a studiilor tehnice stabilite de standarde și normative pentru pregătirea proiectului), care nu sunt considerate drept demarare a lucrărilor.

*Solicitantul va completa în acest sens Declarația privind conformitatea cu regulile ajutorului de stat (Anexa I.a).*

Solicitanții de ajutor de stat vor explica în cadrul Ofertei ce s-ar întâmpla în absența ajutorului de stat și anume situația în care investițiile propuse prin proiect nu s-ar realiza, care este descrisă ca fiind scenariul contrafactual.

Din momentul depunerii ofertei pentru finanțare la ME solicitantul poate începe activitățile proiectului.

Dacă activitățile proiectului încep anterior depunerii ofertei pentru finanțarea proiectului la Ministerul Energiei (cu excepția celor care nu sunt considerate de demarare a lucrărilor) proiectul va fi exclus din procedura de ofertare.

### **Atenție !**

**Având în vedere caracterul concurențial al acestei proceduri de ofertare, reiterăm faptul că depunerea ofertei nu implică automat selectarea acesteia spre finanțare, astfel încât, oferta ce nu va fi selectată spre finanțare în urma procesului de evaluare dar care a demarat activitățile proiectului se va regăsi în imposibilitatea conformării cu principiul ”demararea lucrărilor” în perspectiva depunerii în cadrul unei alte proceduri de ofertare concurențială/apel de proiecte din alte fonduri de finanțare.**

## **2. Pragul de notificare**

În conformitate cu art. 4, alin. 1, lit. s din Regulamentul (UE) nr. 651/2014 valoarea ajutorului de stat nu va depăși pragul de 15 milioane EUR pe întreprindere, pe proiect de investiții.

## **3. Cumulul ajutorului de stat**

Pentru același beneficiar și aceleași cheltuieli eligibile, ajutorul de stat acordat nu se poate cumula cu niciun alt ajutor de stat acordat, inclusiv de minimis.

## **4. Art. 41, alin 5 din Regulamentul (UE) nr. 651/2014**



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

Ajutoarele pentru investiții se acordă numai instalațiilor noi (a se vedea secțiunea 1.3. din prezentul ghid).

De asemenea, se va avea în vedere că ajutorul de stat nu se acordă și nici nu se rambursează după ce instalația și-a început activitatea, iar ajutorul este independent de rezultat. În acest sens, se va avea în vedere că activitățile proiectului nu trebuie să înceapă înainte de **data depunerii de către solicitant a ofertei pentru finanțare la ME.**

## 5. Costuri eligibile

În conformitate cu art. 41, alin 6, pct. b și c din Regulamentul (UE) nr. 651/2014, **costurile eligibile** sunt costurile suplimentare de investiții necesare promovării producției de energie din surse regenerabile, la care se aplică intensitatea ajutorului de stat, precizată la secțiunea 1.7 de mai sus, unde este menționat și modul de determinare a costurilor eligibile.

Proiectele finanțate în cadrul acestei operațiuni pot fi de tipul: proiecte de realizare de noi capacități de producere a energiei electrice, atât pentru furnizarea de energie în rețeaua de transport și distribuție cât și pentru consumul propriu, prin valorificarea resurselor regenerabile de energie (eoliană și solară), fiecare proiect cuprinzând o singură tehnologie (solară sau eoliană), **nefiind eligibile proiectele care cuprind ambele tehnologii.**

Aceste proiecte pot include instalații de stocare a energiei electrice, **stocarea având un procent de maximum 20% din valoarea ajutorului de stat.**

### **Atenție!**

**Solicitantul va evidenția separat cheltuielile eligibile aferente stocării din totalul ajutorului solicitat.**

Costurile care nu sunt direct legate de realizarea unui nivel mai ridicat de protecție a mediului nu sunt eligibile.

**Notă: În cazul proiectelor care cuprind mai multe turbine eoliene, solicitantul trebuie să demonstreze caracterul unitar al proiectului.**

**Este considerat unitar proiectul care îndeplinește cumulativ următoarele condiții:**

- Are un obiectiv general unic, clar definit;
- Echipamentele și instalațiile sale componente sunt interdependente din punct de vedere tehnic și funcțional și conlucrează în vederea atingerii obiectivului proiectului;
- Funcționarea unitară a componentelor este justificată economic.

Proiectul unitar nu se poate diviza în subproiecte fără afectarea obiectivului prestabilit.

Solicitantul va demonstra caracterul unitar al proiectului în cadrul formularului Ofertei (Anexa 1 la ghid).

În conformitate cu regulile de ajutor de stat, solicitantul nu poate primi un ajutor mai mare de 15 milioane pe proiect unitar.

**Proiectul unic de investiție” înseamnă orice investiție inițială legată de aceeași activitate sau de o activitate similar demarată de beneficiarul ajutorului la nivel de grup într-un interval de trei ani de la data inițierii lucrărilor la o altă investiție care beneficiază de ajutor în aceeași regiune NUTS 3.**

Un beneficiar poate depune două sau mai multe proiecte pentru finanțare, cu condiția ca acestea să nu fie



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

un proiect unic de investiții. Două sau mai multe proiecte reprezintă un proiect unic în cazul în care începerea lucrărilor la aceste proiecte se realizează în cadrul unei perioade de trei ani, dacă investițiile sunt realizate în aceeași regiune NUTS 3 și dacă companiile care efectuează investițiile aparțin aceluiași grup. Precizăm că, pentru a aparține aceluiași grup, companiile trebuie să formeze o grupare de companii mamă și filiale care funcționează ca o singură entitate economică printr-o sursă comună de control. Prin urmare, un grup de companii poate aplica pentru 2 sau mai multe proiecte, dar trebuie să se analizeze dacă proiectele sunt dezvoltate în aceeași regiune de dezvoltare NUTS 3 și dacă lucrările se realizează în cadrul unei perioade de trei ani. În caz afirmativ, grupul nu poate primi mai mult de 15 milioane euro/proiect unic de investiție.

Nu se acceptă obiective cu un grad mare de generalitate (ex: producerea de energie din RES), ci obiective cu caracter concret.

Ajutoarele pentru investiții se acordă numai instalațiilor noi. Ajutoarele nu se acordă și nici nu sunt rambursate după ce instalația și-a început activitatea, iar ajutorul este independent de rezultat.

Ulterior încheierii contractului de finanțare, beneficiarul nu va mai putea primi finanțări din alte surse publice pentru aceleași cheltuieli eligibile ale proiectului, sub sancțiunea rezilierii Contractului de finanțare și a returnării sumelor rambursate.

În cazul în care Beneficiarul nu se încadrează cu finalizarea proiectului în perioada de eligibilitate a cheltuielilor se vor aplica, după caz, prevederile art. 24 alin. (4) și art. 12 din OUG nr. 124/2021.

## CAPITOLUL 2. REGULI PENTRU ACORDAREA FINANȚĂRII

**Verificarea administrativă și a eligibilității ofertelor depuse în cadrul procedurii de ofertare concurențială va presupune următoarele aspecte:**

- se verifică dacă Oferta a fost depusă în condițiile specificate în prezentul ghid;
- se are în vedere verificarea completării ofertei și a anexelor, valabilitatea documentelor, precum și respectarea criteriilor de eligibilitate menționate în prezentul ghid;
- se verifică îndeplinirea criteriilor din grila de verificare administrativă și a eligibilității Ofertei (Anexa nr. 2.1 la prezentul ghid), respectiv:
  - eligibilitatea solicitantului - se va verifica dacă solicitantul îndeplinește criteriile prevăzute în prezentul ghid;
  - eligibilitatea proiectului - se va verifica dacă proiectul și activitățile sale îndeplinesc criteriile prevăzute în prezentul ghid și respectă principiul DNSH („Do No Significant Harm”) luând în considerare analiza DNSH anexată la componenta C.6 Energie din PNRR (<https://mfe.gov.ro/pnrr/>) la măsura de investiții I.1, și *Orientările tehnice privind aplicarea principiului de „a nu prejudicia în mod semnificativ” în temeiul Regulamentului privind Mecanismul de redresare și reziliență (2021/C 58/01)*, ce pot fi accesate la adresa:  
[https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/PDF/?uri=CELEX:52021XC0218\(01\)&from=EN](https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/PDF/?uri=CELEX:52021XC0218(01)&from=EN)

După finalizarea procesului de verificare administrativă și a eligibilității tuturor ofertelor depuse în cadrul procedurii de ofertare concurențială ME va publica lista cu ofertanții acceptați, respectiv cu ofertanții respinși.



## 2.1 Eligibilitatea solicitantului

**Solicitanții trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele condiții de natură instituțională, legală și financiară:**

- a) Solicitantul are personalitate juridică (microîntreprindere, întreprindere mică, mijlocie sau mare), este legal constituit în conformitate cu legislația specifică din statul membru a cărei naționalitate o deține cu condiția înregistrării la ONRC în România.

*Se probează prin:*

➤ *Actul constitutiv, Statutul, Certificatul constatator eliberat de Oficiul Registrului Comerțului sau documente echivalente cu traducere autorizată (emis cu maximum 30 zile înainte de depunerea ofertei), valabile la data depunerii documentelor însoțitoare ale Ofertei.*

### **Atenție!**

*Sucursalele, agențiile, reprezentanțele societăților sau alte dezmembărăminte fără personalitate juridică nu sunt eligibile.*

*Se va lua în considerare codul CAEN al activității pentru care solicitantul intenționează să acceseze fonduri nerambursabile în cadrul PNRR.*

*Pentru societățile care funcționează și prin filiale / sucursale / punct de lucru, care îndeplinesc împreună condițiile de eligibilitate, societatea mamă va fi eligibilă la finanțare pentru toate structurile coordonate.*

- b) Solicitantul își desfășoară activitatea în sectorul producerii de energie electrică;

*Se probează prin:*

➤ *Certificatul constatator eliberat de Oficiul Registrului Comerțului valabil la data depunerii Ofertei sau documente echivalente cu traducere autorizată.*

*Se va lua în considerare codul CAEN al activității pentru care solicitantul intenționează să acceseze fonduri în cadrul PNRR (nu este obligatoriu ca acesta să fie codul activității principale a societății). Toate întreprinderile trebuie să aibă ca activitate înscrisă în Statutul societății, principală sau între altele, activitatea privind producerea de energie electrică (corespunzătoare Diviziunii 35.: „Producția și furnizarea de energie electrică și termică, gaze, apă caldă și aer condiționat”, clasa CAEN 3511 – Producția de energie electrică; aceasta se va dovedi prin certificatul constatator de la Registrul Comerțului.*

- c) Solicitantul se încadrează într-una dintre categoriile: microîntreprindere / întreprindere mică / întreprindere mijlocie / întreprindere mare, inclusiv întreprinderi nou-înființate.

*Solicitantul va completa Anexa 3.e la Ofertă - Declarația privind tipul întreprinderii (din care să reiasă încadrarea într-o anumită categorie).*

Încadrarea solicitanților întreprinderi (microîntreprindere, mică, mijlocie, mare, inclusiv întreprinderi nou-înființate) se va face în conformitate cu prevederile Legii nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării IMM, cu modificările și completările ulterioare și ale Anexei I a Regulamentului (UE) nr.





651/2014, având în vedere inclusiv identificarea întreprinderilor partenere și/sau legate cu întreprinderea solicitantă, astfel:

➤ Pentru întreprinderile care au cel puțin un exercițiu financiar încheiat, categoria întreprinderii se va stabili luând în considerare datele întreprinderilor (număr de angajați, cifra de afaceri netă, rezultatul anual al bilanțului contabil) din ultimul exercițiu financiar pentru care s-au depus și s-au înregistrat situațiile financiare la organul fiscal competent, cu mențiunea că statutul de IMM se pierde sau se dobândește numai dacă întreprinderea respectivă a depășit pragurile legale pe parcursul a 2 exerciții financiare consecutive (se vor analiza și datele întreprinderii pe exercițiile financiare precedente).

➤ Dacă întreprinderea nu are un exercițiu financiar încheiat (este înființată în anul depunerii Ofertei), datele luate în considerare sunt cele care fac obiectul unei declarații pe proprie răspundere a solicitantului (conform Certificatului constatator și Anexei 3.e - *Declarație privind încadrarea în categoria întreprinderilor mici și mijlocii*).

Metoda de calcul a datelor unei întreprinderi în cazurile în care aceasta este parteneră și/sau legată cu o altă întreprindere, prezentată în lege, se va realiza în conformitate cu prevederile *Legii nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii și a Ghidului privind definirea IMM-urilor*, elaborat de Comisia Europeană (variante revizuită în 2015), disponibil la adresa:

<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=celex%3A32003H0361>.

d) Solicitantul **nu** se încadrează într-una din situațiile de mai jos:

- 1) este în incapacitate de plată/în stare de insolvență conform prevederilor Legii nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, cu modificările și completările ulterioare, după caz;
- 2) este în stare de faliment, lichidare, are afacerile conduse de un administrator judiciar sau activitățile sale comerciale sunt suspendate ori fac obiectul unui aranjament cu creditorii sau este într-o situație similară cu cele anterioare, reglementată prin lege, ori face obiectul unei proceduri legale pentru declararea sa în stare de faliment, lichidare, conducerea afacerilor de un administrator judiciar;
- 3) nu și-a îndeplinit obligațiile de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului general consolidat, în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România;
- 4) este declarat într-o situație gravă de încălcare a prevederilor legislației privind achizițiile publice și/sau a obligațiilor asumate printr-un contract/acord de finanțare din fonduri publice;
- 5) *Solicitantul/reprezentantul legal al Solicitantului* a suferit condamnări definitive datorate unei conduite profesionale îndreptată împotriva legii, decizie formulată de o autoritate de judecată ce are forță de res judicata;
- 6) *Solicitantul/reprezentantul legal al Solicitantului* a fost subiectul unei judecări de tip res judicata pentru fraudă, corupție, implicarea în organizații criminale sau în alte activități ilegale, în detrimentul intereselor financiare ale Comunității Europene;
- 7) face obiectul unei decizii de recuperare neexecutate a Consiliului Concurenței, a Comisiei Europene, a unui furnizor/administrator de ajutor de stat sau a instanței, prin care un ajutor de stat a fost declarat ilegal și incompatibil cu piața internă;
- 8) este o întreprindere în dificultate, respectiv se află în cel puțin una dintre situațiile prevăzute la art. 2,



punctul 18 din Regulamentul (UE) nr. 651/2014 de declarare a anumitor categorii de ajutoare compatibile cu piața internă în aplicarea articolelor 107 și 108 din tratat.

*Se probează prin:*

- ✓ *Declarația de eligibilitate a solicitantului (Anexa 3.a la Ofertă)*
- ✓ *Declarația privind conformitatea cu ajutorul de stat (Anexa 3.c la Ofertă).*
- ✓ *În cazul selecției proiectului, la contractare se va proba îndeplinirea obligațiilor de la litera d) punctul 3) prin certificatul de atestare fiscală emis de ANAF și de Direcția locală de taxe și impozite, aflate în termenul de valabilitate, conform formatului specific pentru solicitarea de finanțare prin fonduri europene nerambursabile; de asemenea, la contractare vor fi probate alte obligații prin Cazier fiscal al solicitantului și Cazier judiciar al reprezentantului legal aflate în termenul de valabilitate.*

- e) Reprezentantul legal al solicitantului, inclusiv membrii Unității de Implementare a Proiectului (UIP)/echipei de proiect, nu se află în situație de conflict de interese, astfel cum este definit în legislația națională și europeană.

*Se probează prin:*

- *Declarația privind conflictul de interese (Anexa 3.d la Ofertă)*

- f) Solicitantul demonstrează capacitate de management de proiect, prin informații privind UIP/echipa de proiect.

*Se probează cu:*

- *Decizia de înființare a UIP/echipei de proiect pentru solicitant și CV-urile membrilor UIP/echipei de proiect și fișele de post atât pentru personalul care va asigura managementul proiectului, cât și a celor care vor asigura expertiza tehnică necesară derulării activităților proiectului; dacă posturile sunt vacante la depunerea ofertei, se prezintă doar fișele de post, urmând ca posturile vacante să fie ocupate până la contractare; pentru posturile ocupate se prezintă atât CV-urile, cât și fișele de post - a se vedea descrierea din secțiunea Resurse Umane din Ofertă.*

- g) Solicitantul demonstrează capacitate tehnică pentru susținerea activităților proiectului.

*Se probează prin*

- *Dovedirea studiilor / experienței angajaților / structurii, în implementarea unor proiecte / activități din domeniul relevant funcției prestate în cadrul proiectului: CV-uri, fișe de post și alte informații similare relevante (diplome/decizii interne) - a se vedea secțiunea Capacitate tehnică din Ofertă; echipa tehnică va fi menționată în decizia UIP/echipă de proiect, într-un capitol separat.*

- h) Solicitantul demonstrează capacitate financiară pentru susținerea implementării proiectului:

- *Solicitantul demonstrează capacitatea financiară pentru implementarea proiectului prin indicatorii de solvabilitate, respectiv prin raportul dintre Datorii totale și Capitaluri proprii care trebuie să fie mai mic de 7,5 în ultimul an financiar.*

Dacă solicitantul nu îndeplinește acest criteriu sau nu are un exercițiu financiar încheiat (este înființat în anul depunerii ofertei), trebuie să prezinte la depunere o scrisoare de confort angajantă emisă de o instituție bancară din România/alte state membre ale Uniunii Europene privind asigurarea unui credit care să acopere toată suma necesară pentru cofinanțarea proiectului și cheltuielilor neeligibile ale proiectului.



*Se probează cu:*

- ✓ *Bilanțul contabil (consolidat unde este cazul) auditat/semnat de cenzori dacă acest lucru este solicitat de legislația în vigoare, depus și înregistrat la organul fiscal competent, pentru ultimele 3 exerciții financiare încheiate, anterioare anului de depunere a Ofertei în corelare cu secțiunea Solicitant din Ofertă;*
- ✓ *Contul de profit și pierdere și datele informative (consolidat unde este cazul) auditat/semnat de cenzori dacă acest lucru este solicitat de legislația în vigoare, însoțit de lista entităților incluse în consolidare, pentru ultimul exercițiu financiar încheiat, anterior anului de depunere a Ofertei, în corelare cu secțiunea Solicitant din Ofertă;*
- ✓ *Documente de confirmare/alocare a contribuției solicitantului, (de ex: Hotărârea AGA / CA / Asociații Unic al societății privind asigurarea cofinanțării proiectului și acoperirea contravalorii cheltuielilor altele decât cele eligibile);*
- ✓ *Bugetul aprobat al solicitantului care probează existența resurselor financiare necesare cofinanțării proiectului;*
- ✓ *Declarația de angajament a solicitantului (Anexa 3.b la Ofertă și, după caz, scrisoarea de confort angajantă emisă de o instituție bancară din România/alte state membre ale Uniunii Europene privind asigurarea unui credit pentru cofinanțarea proiectului și cheltuielile neeligibile ale proiectului).*

Dacă întreprinderea nu are un exercițiu financiar încheiat (este înființată în anul depunerii Ofertei), datele luate în considerare sunt cele care fac obiectul unei declarații pe proprie răspundere a solicitantului (conform Certificatului constatator și a Declarației privind încadrarea întreprinderii în categoria IMM - Anexa 3.e).

Întreprinderile cu activitate de mai puțin de 3 ani vor depune aceste documente pentru exercițiile financiare încheiate.

Întreprinderile mari vor depune documentele de mai sus numai pentru ultimul exercițiu financiar încheiat.

- i) Solicitantul justifică necesitatea finanțării proiectului prin ajutor de stat (*efectul stimulativ, pentru proiectele care intră sub incidența ajutorului de stat definit prin Regulamentul nr. 651/2014*)

*Se probează prin:*

- ✓ *Anexa 1.a la Ofertă (Conformitatea cu regulile de exceptare de la notificare a ajutorului de stat);*
- ✓ *Declarația privind conformitatea cu ajutorul de stat din Anexa 3.c la Ofertă.*

## 2.2 Eligibilitatea proiectului

Proiectele depuse în cadrul măsurii de investiții I1 din cadrul PNRR – Componenta C6. Energie trebuie să respecte următoarele condiții:

- a) Proiectul se încadrează în categoriile de acțiuni finanțabile menționate în PNRR, *Pilonul I. Tranziția verde-Componenta C6. Energie, Investiția 1-Noi capacități de producție de energie electrică din surse regenerabile*, definite în prezentul ghid și demonstrează contribuția la rezultatele PNRR;
- b) Proiectul cuprinde acțiuni eligibile din cele enumerate la secțiunea *Acțiuni eligibile* din prezentul ghid;
- c) Capacitatea instalată propusă pentru realizare prin proiect este mai mare de 0,2 MW pentru producția



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

de energie electrică din surse eoliene și solare.

d) Valoarea ajutorului de stat solicitat per MW instalat este de maximum:

Energie eoliană

- 1.300.000 Euro/MW- pentru capacități instalate între 0,2 MW (exclusiv) și 1 MW (inclusiv)
- 650.000 Euro/MW- pentru capacități instalate mai mari de 1 MW

Energie solară

- 750.000 Euro/MW- pentru capacități instalate între 0,2 MW (exclusiv) și 1 MW (inclusiv)
- 425.000 Euro/MW- pentru capacități instalate mai mari de 1 MW.

e) Proiectul este implementat pe teritoriul României;

f) Perioada de implementare a proiectului se încadrează în perioada de eligibilitate a cheltuielilor, respectiv între data la care solicitantul depune oferta pentru finanțare la ME și data preconizată de finalizare, dar nu mai târziu de 30.06.2024, cu respectarea principiului “*demararea lucrărilor*” prevăzut la art. 2 din Regulamentul (UE) nr. 651/2014. Anumite activități legate de proiect (Studiul de fezabilitate, achiziția de teren, etc.) pot fi realizate înainte de data de început a eligibilității, respectiv data la care **solicitantul depune oferta pentru finanțare la Ministerul Energiei**, cu respectarea principiului “*demararea lucrărilor*”, însă acestea nu vor fi eligibile pentru rambursarea din fonduri europene;

g) Proiectul respectă principiul “efectului stimulat” conform prevederilor art. 6 alin. 1 și 2 din Regulamentul (UE) nr. 651/2014;

h) Durata de implementare a proiectului nu depășește data de 30 iunie 2024;

✓ *A se vedea secțiunea Activități previzionate din Ofertă.*

i) Informațiile din Ofertă și anexele Ofertei sunt corelate cu informațiile din studiul de fezabilitate elaborat pe baza H.G. nr. 907/2016.

✓ *A se vedea Ofertă și anexele Ofertei.*

j) Valoarea ajutorului de stat solicitat nu depășește 15 milioane EUR pe întreprindere, pe proiect de investiții (echivalent în lei la cursul mediu de schimb de 4,98 lei/euro).

✓ *A se vedea secțiunea Buget-Activități și cheltuieli din Ofertă.*

k) Proiectul a fost aprobat de către solicitant în condițiile legislației aplicabile.

*Se probează prin:*

✓ *documentele de aprobare a proiectului, în conformitate cu prevederile legale în vigoare (Hotărâre AGA/CA, alte documente similare), ceea ce implică și existența Certificatului de urbanism;*

l) Activitatea economică identificată prin codul CAEN pentru care se solicită finanțarea este eligibilă iar prin proiect nu se sprijină în niciun fel activitățile/sectoarele excluse conform articolului 1, alin. 3 din Regulamentul (UE) nr. 651/2014.

*Se probează prin:*



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

- ✓ *Declarația privind conformitatea cu regulile ajutorului de stat;*
- ✓ *Declarația de angajament.*

m) Proiectul respectă reglementările naționale și comunitare privind eligibilitatea cheltuielilor, promovarea egalității de șanse și politica nediscriminatorie, dezvoltarea durabilă, achizițiile publice, informare și publicitate, ajutorul de stat precum și orice alte prevederi legale aplicabile fondurilor europene.

*Se probează prin:*

- ✓ *Declarația de eligibilitate a solicitantului din Anexa 3.a la Ofertă, corelat cu secțiunea Principii orizontale*
- ✓ *Planul de informare și publicitate*

n) Investiția /investițiile nu a/au mai beneficiat de finanțare din fonduri publice, cu excepția studiilor preliminare - studiul de fezabilitate, analiza geotopografică, studiu de fezabilitate, proiect tehnic, detalii de execuție și condiționat de faptul ca acestea să nu fie solicitate pentru finanțare în temeiul acestei proceduri de ofertare concurențială.

*Se probează prin:*

- ✓ *Declarația de eligibilitate a solicitantului din Anexa 3.a la Ofertă, în corelare cu secțiunea Solicitant din Ofertă.*
- ✓ *Declarația privind evitarea dublei finanțări din Anexa 3.g la Ofertă.*

o) Bugetul proiectului respectă indicațiile privind încadrarea în categoriile de cheltuieli

*Se probează prin:*

- ✓ *Secțiunea Buget - Activități și cheltuieli din Ofertă*
- ✓ *Anexa 1.a la Ofertă*

p) Proiectul are avizul tehnic de racordare (ATR) pentru locul de producere

*Se probează prin:*

- ✓ *Avizul ATR*

*Nota: Dacă avizul ATR nu a fost depus o dată cu oferta, este obligatorie depunerea acestuia la încheierea contractului de finanțare.*

q) *Terenurile/imobilele necesare înființării și funcționării investiției sunt puse la dispoziția proiectului.*

*Se probează prin:*

✓ *Orice document/înscris care atestă dreptul de folosință (ex: act de proprietate / contract de concesiune/superficie, etc.) valabil cel puțin 5 ani de la data previzionată pentru efectuarea plății finale în cadrul proiectului. În plus, unde dreptul de proprietate nu este obligatoriu se va prezenta și acordul proprietarilor asupra terenurilor private unde accesul se face conform prevederilor Codului civil.*

✓ *Dovada inițierii demersului de obținere a dreptului de folosință, în situația în care solicitantul nu prezintă documentele mai sus enumerate (la depunerea Ofertei).*

✓ *Extras de carte funciară care să probeze că imobilele (teren și/sau clădiri) sunt libere de orice sarcini (în sensul în care nu există niciun act sau fapt juridic care împiedică sau limitează, total sau parțial, exercitarea unuia sau mai multor atribute ale dreptului de proprietate, astfel încât proprietarul să*



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

poată realiza activitățile proiectului), că nu fac obiectul unor litigii în curs de soluționare la instanțele judecătorești cu privire la situația juridică, că nu fac obiectul revendicărilor potrivit unor legi speciale în materie sau dreptului comun;

În situația în care panourile fotovoltaice/turbinele eoliene se instalează pe o clădire/teren care este grevată/grevat de ipotecă, aplicantul va depune, la contractarea proiectului, o scrisoare din partea instituției creditoare (banca) conform căreia aceasta se angajează că nu va executa clădirea/terenul respectivă/respectiv și investiția finanțată din PNRR pe o perioadă de cel puțin 5 ani de la punerea proiectului în exploatare.

✓ Declarația de eligibilitate a solicitantului, punctul 3 din Anexa 3a, referitor la disponibilitatea terenurilor pe care se vor construi investițiile (la depunerea Ofertei).

✓ Plan de amplasament pentru imobilele pe care se propune a se realiza investiția în cadrul proiectului (la depunerea Ofertei)

✓ Declarație pe proprie răspundere din partea solicitantului prin care se menționează faptul că nu au fost depuse cereri de retrocedare, în conformitate cu legislația în vigoare și că nu există litigii cu privire la stabilirea și delimitarea proprietății (la depunerea Ofertei)

La semnarea contractului de finanțare (în cazul selectării ofertei aferente proiectului pentru finanțare), solicitantul va face dovada deținerii dreptului de folosință (ex: dreptul de proprietate / concesiune /superficie pentru imobilele (teren și/sau clădiri) care fac obiectul proiectului pentru care la ofertă au fost depuse acte prevăzute de lege pentru inițierea demersului de obținere a acestor drepturi.

Ținând cont de cerințele art. 22 alin. 2) lit. d) din Regulamentul (UE) nr. 2021/241, datele privind beneficiarul real vor fi menționate în Declarația privind beneficiarul real al persoanei juridice (solicitantului de finanțare), document eliberat de ONRC și care va fi depus la semnarea contractului de finanțare.

Îndeplinirea condițiilor de natură instituțională, legală și financiară se probează cu aplicarea corespunzătoare de către Ministerul Energiei a prevederilor Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 41/2016 privind stabilirea unor măsuri de simplificare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative.

## 2.3 Eligibilitatea cheltuielilor

Baza legală:

- Regulamentul (UE) nr. 241/2021 al Parlamentului European și al Consiliului din 12 februarie 2021 de instituire a Mecanismului de redresare și reziliență;
- Regulamentul (UE) nr. 651/2014 al Comisiei de declarare a anumitor categorii de ajutoare compatibile cu piața internă în aplicarea articolelor 107 și 108 din tratat;
- Decizia de punere în aplicare a Consiliului de aprobare a evaluării Planului de Redresare și Reziliență al României din 03 noiembrie 2021;

Ordonanță de urgență nr. 124/2021 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar pentru gestionarea fondurilor europene alocate României prin Mecanismul de redresare și reziliență, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 155/2020 privind unele măsuri pentru elaborarea Planului național de redresare și reziliență necesar României pentru accesarea de fonduri externe rambursabile și nerambursabile în cadrul Mecanismului de redresare și reziliență;

- Ordinul ministrului energiei de aprobare a schemei de ajutor de stat;



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific Măsura de investiții I.1.

- Instrucțiunile ME/MIPE, pentru contractele de finanțare semnate după data publicării acestora;
- Legislația aplicabilă în vigoare la data semnării contractului de finanțare.

Pentru a fi eligibile în vederea finanțării prin PNRR, toate cheltuielile trebuie să respecte prevederile reglementărilor de mai sus, să corespundă obiectivelor PNRR, să fie indispensabile atingerii obiectivelor proiectului, să fie incluse în oferta aprobată și defalcate în bugetul prezentat în ofertă.

Cheltuielile eligibile efectuate de către un Beneficiar în cadrul proiectului se rambursează acestuia din fonduri europene într-o proporție dată de rata de finanțare stabilită în funcție de valoarea ofertei depuse și selectate în cadrul procedurii de ofertare concurențială și asumată prin Contractul de finanțare (CF) încheiat între ME și beneficiar.

Cheltuielile eligibile nu acoperă în totalitate costul total al proiectului.

Cheltuielile eligibile pentru rambursarea din fonduri europene ale proiectului sunt efectuate în perioada de eligibilitate, respectiv între data la care **solicitantul depune oferta pentru finanțare la ME** și data preconizată de finalizare, dar nu mai târziu de 30.06.2024, cu respectarea principiului “*demararea lucrărilor*” prevăzut la art. 2 din Regulamentul (UE) nr. 651/2014.

**Cheltuielile neeligibile în cadrul acestei operațiuni sunt următoarele (enumerarea nefiind exhaustivă):**

- ✓ cheltuieli aferente contribuției în natură;
- ✓ cheltuielile cu amortizarea;
- ✓ cheltuielile aferente obținerii terenurilor;
- ✓ cheltuielile aferente achiziției sub forma leasingului;
- ✓ cheltuieli cu achiziția imobilelor deja construite;
- ✓ cheltuieli cu închirierea, altele decât cele prevăzute la cheltuielile generale de administrație;
- ✓ cheltuieli cu achiziția de mijloace de transport;
- ✓ cheltuieli generale de administrație;
- ✓ taxa pe valoarea adăugată;
- ✓ dobânda debitoare cu excepția celor referitoare la granturi acordate sub forma unei subvenții pentru dobândă sau pentru comisioane de garantare;
- ✓ cheltuieli pentru comisioane, cote, taxe;
- ✓ alte comisioane aferente creditelor;
- ✓ achiziția de echipamente second-hand;
- ✓ amenzi, penalități, cheltuieli de judecată și arbitraj;
- ✓ costurile pentru operarea obiectivelor de investiții;
- ✓ cheltuielile efectuate pentru obiective de investiții executate în regie proprie;
- ✓ cheltuielile cu bransamentul (conectarea la stația de transformare);
- ✓ cheltuielile cu lucrările pregătitoare, cum ar fi obținerea avizelor și autorizațiilor, realizarea studiilor de fezabilitate (și a studiilor tehnice stabilite de standarde și normative pentru pregătirea proiectului).



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

- ✓ Alte cheltuieli cu caracter general (ex. publicitate, informare, audit financiar, managementul proiectului)

**Notă:** Cheltuielile neeligibile vor fi suportate integral de către beneficiar.

### Atenție!

- Solicitantul își asumă obligația de a nu primi finanțări din alte surse publice pentru aceleași cheltuieli eligibile ale proiectului, sub sancțiunea rezilierii contractului; solicitantul va depune o declarație care atestă că nu a mai primit sprijin din fonduri publice pentru proiectul propus (vezi Declarația de eligibilitate a solicitantului - *Anexa 3.a* la prezentul Ghid).
- Cheltuielile aferente activităților proiectului realizate înainte de data depunerii ofertei pentru finanțare la Ministerul Energiei nu sunt eligibile a fi decontate în cadrul măsurii de investiții II (a se vedea secțiunea 1.8 privind ajutorul de stat).
- Cheltuielile privind informarea, publicitatea și auditul financiar sunt obligatorii.
- Costurile care nu sunt direct legate de realizarea unui nivel mai ridicat de protecție a mediului nu sunt eligibile.

Pentru a fi eligibilă, o cheltuială trebuie să îndeplinească **cumulativ** următoarele **condiții cu caracter general**:

- să fie efectuată și plătită de la data la care **solicitantul depune oferta pentru finanțare la ME** și nu mai târziu de 30 iunie 2024;
- să fie însoțită de facturi, în conformitate cu prevederile legislației naționale, sau de alte documente contabile cu valoare probatorie, echivalentă facturilor, pe baza cărora cheltuielile să poată fi auditate și identificate;
- să fie în conformitate cu prevederile contractului de finanțare (CF) încheiat cu Ministerul Energiei;
- să fie conformă cu prevederile legislației naționale și comunitare, în special în ceea ce privește ajutorul de stat și achizițiile publice;
- cheltuielile cofinanțate din fondurile PNRR nu au fost finanțate și nu sunt finanțate în prezent din alte fonduri publice;
- toate activele corporale achiziționate prin proiect trebuie să fie noi.

Este necesar ca încadrarea de către solicitant a costurilor investiționale în categoria de cheltuieli eligibile să se facă în strânsă corelare cu devizul general întocmit în conformitate cu prevederile H.G. nr. 907/2016.

### **Implementarea financiară a proiectului**

#### **Baza legală:**

Implementarea financiară se efectuează prin mecanismul cererilor de transfer în conformitate cu prevederile **OUG nr. 124/2021** privind stabilirea cadrului instituțional și financiar pentru gestionarea fondurilor europene alocate României prin Mecanismul de redresare și reziliență, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 155/2020 privind unele măsuri pentru elaborarea Planului național de redresare și reziliență necesar României pentru accesarea de fonduri externe rambursabile și nerambursabile în cadrul Mecanismului de redresare și reziliență și a prevederilor **H.G. nr. 209/2022** pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 124/2021 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar pentru gestionarea





PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

*fondurilor europene alocate României prin Mecanismul de redresare și reziliență, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 155/2020 privind unele măsuri pentru elaborarea Planului național de redresare și reziliență necesar României pentru accesarea de fonduri externe rambursabile și nerambursabile în cadrul Mecanismului de redresare și reziliență*

Cererea de transfer reprezintă cererea depusă de către un beneficiar, prin care se solicită Ministerului Energiei virarea sumelor, în baza contractului de finanțare și a documentației justificative stabilite în cadrul acestuia.

Documentele justificative ce vor fi anexate cererilor de transfer, termenii și condițiile privind derularea operațiunilor financiare cu beneficiarii, precum condițiile de acordare a sumelor solicitate prin cererile de transfer, termenul maxim de efectuare de către Ministerul Energiei a plăților etc. se vor stabili în contractul de finanțare, ce va fi încheiat între beneficiar și Ministerul Energiei.

După semnarea contractelor de finanțare, beneficiarii vor raporta Ministerului Energiei în prima parte a ultimei luni din trimestru, sumele estimate a fi efectiv utilizate în trimestrul următor, în lei, pentru proiectele finanțate prin PNRR. Obligația raportării și data maximă de raportare pentru beneficiari se vor stabili prin contractul de finanțare.

Beneficiarii vor depune la Ministerul Energiei cereri de transfer pentru plățile care urmează a fi efectuate (efectiv plătite), aferente sumelor utilizate în trimestrul anterior. Aceste solicitări de fonduri pentru efectuarea plăților vor fi asumate și depuse la Ministerul Energiei de către beneficiarii care au utilizat sume în trimestrul anterior. Cererile de transfer pentru efectuarea plăților se vor depune la începutul primei luni din trimestrul următor celui în care au fost utilizate sumele (termenul maxim se va stabili prin contractul de finanțare).

În termen de 10 zile lucrătoare de la data depunerii de către beneficiar la Ministerul Energiei a cererii de transfer întocmite conform contractului de finanțare, Ministerul Energiei autorizează cheltuielile cuprinse în cererea de transfer și efectuează plata sumelor autorizate în termen de 5 zile lucrătoare de la aprobarea documentelor de către ordonatorul principal de credite. Pentru depunerea de către beneficiar a unor documente adiționale sau clarificări solicitate de Ministerul Energiei, termenul de 10 zile lucrătoare poate fi întrerupt fără ca perioadele de întrerupere cumulate să depășească 10 zile lucrătoare.

În cazul ultimei cereri de transfer depuse de beneficiar în cadrul proiectului, termenul de 10 zile lucrătoare privind autorizarea cheltuielilor cuprinse în cererile de transfer poate fi prelungit cu durata necesară efectuării tuturor verificărilor procedurale, fără a depăși 45 de zile.

După efectuarea plății, Ministerul Energiei notifică beneficiarilor plata aferentă cheltuielilor autorizate din cererea de transfer.

Beneficiarii de proiecte finanțate din fonduri europene prin PNRR au obligația să țină pentru fiecare proiect o evidență contabilă distinctă, folosind conturi analitice distincte.

În vederea efectuării reconcilierii contabile dintre conturile contabile ale Ministerului Energiei și cele ale beneficiarilor pentru proiectele implementate în cadrul PNRR, beneficiarii au obligația transmiterii trimestriale, până la data de 20 a lunii următoare perioadei de raportare, a formularului - *Notificare cu privire la reconcilierea contabilă*, din care să rezulte sumele primite, conform prevederilor din contractele de finanțare încheiate.

### CAPITOLUL 3. COMPLETAREA OFERTEI

Pentru a propune un proiect în vederea finanțării, solicitantul trebuie să completeze o **ofertă**.

Elaborarea ofertei se va face conform modelului din *Anexa nr. 1*. Aceasta se va transmite prin sistemul



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific Măsura de investiții I.1.

informatic, împreună cu toate anexele solicitate sau dacă acesta nu este funcțional vor fi transmise în format electronic la adresa de e-mail: [res.pnrr@energie.gov.ro](mailto:res.pnrr@energie.gov.ro).

### 3.1. Modalitatea de completare a Ofertei

Elaborarea Ofertei se va face conform modelului din *Anexa nr.1 la prezentul ghid*.

***Înainte de completarea formularului, vă rugăm să citiți cu atenție instrucțiunile cuprinse în acest capitol.***

În vederea completării Ofertei trebuie avută în vedere anexarea tuturor documentelor menționate în prezentul ghid.

#### ***Important!***

Solicitantul are obligația să verifice atașarea tuturor anexelor obligatorii la Ofertă.

De asemenea, anexele care sunt incomplete, ilizibile sau care nu sunt semnate, pot conduce la respingerea Ofertei.

#### 3.1.1 Obiectivele și rezultatele proiectului

Obiectivul general al proiectului va fi stabilit în directă corelare cu măsura de investiții I.1 din cadrul PNRR și cu acțiunea de finanțare, conform secțiunii 1.3, în conformitate cu indicațiile din *Anexa 1*. Fiecărui obiectiv îi va fi atribuit un rezultat.

Toate obiectivele vor fi asociate cu rezultatele așteptate la măsura de investiții I.1 din cadrul PNRR și vor fi cuantificate în indicatori.

#### 3.1.2 Context și justificare

Descrierea proiectului (se completează la secțiunea ***Context și Justificare***) va indica un minim de informații cu privire la următoarele aspecte:

- Contextul în care este propus proiectul
- Informații privind infrastructura realizată (localizare, date fizice, factori interesați etc.)

Cerințele detaliate suplimentare sunt prezentate în secțiunea relevantă din *Anexa nr.1*.

În secțiunea ***Justificare*** vor fi enumerate problemele care necesită implementarea proiectului. Problemele identificate în această secțiune vor fi corelate cu activitățile și rezultatele proiectului prezentate la secțiunea ***Descrierea investiției***.

#### 3.1.3 Sustenabilitate

Se va preciza modul în care proiectul se va autosuține financiar după încetarea finanțării solicitate prin Ofertă, capacitatea de a asigura operarea și întreținerea investiției după finalizare (entități responsabile, fonduri, activități, orizont de timp).

#### 3.1.4 Relevanță

În cadrul acestei secțiuni se vor completa informații legate de relevanța proiectului în raport cu următoarele aspecte:



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

- Contribuția la Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030;
- Contribuția la **Inițiativa emblematică “Accelerarea”** din **Strategia anuală pentru 2021 privind creșterea durabilă** (<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX:52020DC0575>);
- Corelările cu legislația națională și europeană în domeniu, cum sunt: Directiva 2018/2001/UE a Parlamentului European și a Consiliului, privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (reformare), Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE (reformare), etc.

### 3.1.5 Riscuri

În cadrul acestui capitol vor fi identificate riscurile care pot să împiedice asupra implementării proiectului în calendarul propus, cum ar fi de exemplu întârzieri în procedura de achiziție publică.

Pentru riscurile identificate vor fi propuse măsuri de reducere a riscului.

### 3.1.6 Complementaritate

Informațiile care vor fi evaluate în capitolul complementaritate permit Ministerului Energiei atât evaluarea capacității solicitantului de a implementa proiecte, cât și verificarea posibilei duble finanțări.

### 3.1.7 Aplicarea principiilor orizontale

Respectarea cadrului legal este obligatorie pentru orice solicitant sau beneficiar de finanțare din fondurile UE. Cerințele minime privind integrarea principiilor orizontale în cadrul proiectelor se referă la facilitarea tuturor condițiilor care să conducă la respectarea principiilor prevăzute în *Pilonul european al drepturilor sociale* (disponibil la [https://ec.europa.eu/info/strategy/priorities-2019-2024/economy-works-people/jobs-growth-and-investment/european-pillar-social-rights/european-pillar-social-rights-20-principles\\_ro](https://ec.europa.eu/info/strategy/priorities-2019-2024/economy-works-people/jobs-growth-and-investment/european-pillar-social-rights/european-pillar-social-rights-20-principles_ro)).

În cadrul proiectului se va face o descriere a *modului în care proiectul respectă legislația (acte normative, politici publice) în domeniul egalității de șanse, egalității de gen și dezvoltării durabile.*

#### **Șanse egale:**

Egalitatea de șanse și de tratament are la bază participarea deplină și efectivă a fiecărei persoane la viața economică și socială, fără deosebire pe criterii de sex, origine rasială sau etnică, religie sau convingeri, dizabilități, vârstă sau orientare sexuală.

Pentru a promova **egalitatea de gen**, nediscriminarea, precum și asigurarea accesibilității, principiul egalității de șanse și de tratament trebuie încorporat ca parte integrantă a diverselor stadii din ciclul de viață al unui proiect: definire și planificare, implementare, monitorizare și evaluare.

Proiectul trebuie să descrie acțiunile specifice de promovare a egalității de șanse și prevenire a discriminării de gen, pe criterii de origine rasială sau etnică, religie sau credință, dizabilitate, vârstă sau orientare sexuală luând în considerare nevoile diferitelor grupuri-țintă expuse riscului acestor tipuri de discriminare și, mai ales, cerințele pentru asigurarea accesibilității pentru persoanele cu dizabilități.

Secțiunea aferentă din Ofertă va detalia modul în care legislația aplicabilă va fi respectată în selecția membrilor UIP/Echipei de management de proiect și a experților implicați în implementarea proiectului, precum și ulterior în activitatea întreprinderii.

Se va detalia modul în care legislația privind asigurarea accesului persoanelor cu dizabilități se aplică și va fi respectată în realizarea investiției.



### **Dezvoltarea durabilă:**

În linie cu principiul DNSH ”do not significant harm”, menționat în anexa DNSH la PNRR pentru investiția I1 din cadrul Componentei C6. Energie, proiectul va promova dezvoltarea durabilă, în primul rând, prin finanțarea unor activități orientate direct spre susținerea acesteia, urmărind în principal protecția mediului, utilizarea eficientă a resurselor, atenuarea și adaptarea la schimbările climatice, biodiversitatea, rezistența în fața dezastrelor, prevenirea și gestionarea riscurilor, ca de exemplu:

- Utilizarea unor echipamente mai eficiente energetic și cuantificarea rezultatelor asupra consumului de energie și a emisiilor de CO<sub>2</sub>;
- se vor utiliza echipamente și componente cu durabilitate și reciclabilitate ridicate, care pot fi demontate și pregătite pentru reciclare în mod facil;
- Utilizarea de materiale prietenoase cu mediul (ecologice sau reciclate) și de soluții inovative în construcții și în construcția de infrastructură, indiferent de tipul acesteia.

### **3.1.8 Descrierea investiției**

Descrierea proiectului va indica un minim de informații cu privire la următoarele aspecte:

- Componentele și activitățile investiției, și modul în care adresează problemele identificate
- Date generale privind investiția propusă
- Se vor descrie principalele componente ale proiectului, corelat cu probleme identificate și propuse spre rezolvare în proiect și cu cauzele acestora, detaliate pe activități și corelate cu bugetul proiectului.
- Se va descrie stadiul obținerii aprobărilor, autorizațiilor, avizelor prevăzute de legislația în vigoare și necesare pentru implementarea proiectului.

Cerințe specifice suplimentare sunt prezentate în secțiunea relevantă din *Anexa nr.1*.

### **3.1.9 Evaluarea Impactului asupra Mediului (EIM) și respectarea principiului DNSH**

Evaluarea Impactului asupra Mediului trebuie să fie în conformitate cu prevederile legislației din domeniu. Autoritățile competente pentru protecția mediului (ACPM) stabilesc dacă proiectele sunt de tipul celor prevăzute la Anexa I sau Anexa II a Directivei 2011/92/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 decembrie 2011 privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului (Directiva EIM). Acestea determină și necesitatea demarării procedurii de evaluare adecvată, modul de consultare a publicului sau modul în care Raportul privind impactul asupra mediului și rezultatele consultării publicului vor fi luate în considerare în emiterea deciziei de mediu de către autoritățile competente pentru protecția mediului.

#### **Atenție!**

În ceea ce privește respectarea principiului DNSH, solicitantul va avea în vedere conformarea cu prevederile aferente măsurii I.1 din *Anexa DNSH la PNRR, Componenta C6. Energie, publicată pe site-ul MIPE la adresa: <http://mfe.gov.ro/pnrr/>. Comunicarea Comisiei - Orientări tehnice privind aplicarea principiului de „a nu prejudicia în mod semnificativ” în temeiul Regulamentului privind Mecanismul de redresare și reziliență (2021/C 58/01) și cu Regulamentul delegat (UE) al Comisiei [C (2021) 2800/3] și cu Regulamentul privind taxonomia (UE) (2020/852).*



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific Măsura de investiții I.1.

În etapa de verificare administrativă și a eligibilității ofertelor ME va verifica conformitatea cu principiul DNSH pe baza declarației pe propria răspundere a solicitantului privind respectarea principiului DNSH (Anexa nr. 6 la prezentul ghid), a Autoevaluării în acest sens (Anexa nr. 6.1 la prezentul ghid), precum și a celorlalte documente justificative anexate la oferta pentru finanțare.

**Totodată, în cadrul ofertei se va descrie modul în care va fi respectat principiul „Do not significant harm” (DNSH) pe toată perioada de implementare a proiectului, precum și pe durata întregului ciclu de viață a investiției.**

**Oferta pentru finanțare care va fi depusă de potențialii beneficiari va exclude sprijinul pentru producerea de energie electrică în vederea consumului propriu, în cazul următoarei liste de activități:**

- (i) activitățile legate de combustibili fosili, inclusiv utilizarea în aval<sup>2</sup>;
- (ii) activitățile din cadrul sistemului UE de comercializare a certificatelor de emisii (ETS) cu emisii preconizate de gaze cu efect de seră care nu sunt mai mici decât valorile de referință relevante<sup>3</sup>;
- (iii) activitățile legate de depozite de deșeuri, incineratoare<sup>4</sup> și instalații de tratare mecano-biologică a deșeurilor<sup>5</sup>; și
- (iv) activitățile în cadrul cărora eliminarea pe termen lung a deșeurilor poate dăuna mediului.

În cadrul documentațiilor tehnico-economice, pe baza evaluărilor privind influența investițiilor asupra fenomenului schimbărilor climatice și, mai ales, a influenței efectelor schimbărilor climatice asupra proiectelor de investiții, se vor avea în vedere măsuri speciale pentru creșterea rezistenței componentelor constructive ale proiectelor de investiții aferente măsurii la schimbările climatice și la alte vulnerabilități, după caz. Aceste măsuri de adaptare vor contribui la sporirea rezistenței la schimbările climatice, la condițiile meteorologice extreme și la alte dezastre naturale.

Având în vedere principiul DNSH, în ceea ce privește deșeurile recuperabile rezultate pe perioada executării lucrărilor de construire/montaj/dezafectare, beneficiarul se va asigura că cel puțin 70% (în greutate) din deșeurile nepericuloase rezultate din construcții/montaj și demolări (cu excepția materialelor naturale definite în categoria 17 05 04 din Lista europeană a deșeurilor stabilită prin Decizia 2000/532/CE), preluată în HG nr. 856/2002, cu modificările și completările ulterioare) și generate pe șantier vor fi pregătite, respectiv sortate pentru reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare materială, în conformitate cu ierarhia deșeurilor și cu Protocolul UE de gestionare a deșeurilor din construcții și demolări.

Beneficiarul va urmări limitarea generării de deșeuri în procesele legate de construcții și demolări, în conformitate cu Protocolul UE de gestionare a deșeurilor de construcții și demolări și luând în considerare

<sup>2</sup> Cu excepția proiectelor care au ca obiect generarea de energie electrică și/sau termică, precum și a infrastructurii conexe de transport și distribuție pe gaze naturale, care respectă condițiile prevăzute în anexa III la Orientările tehnice privind aplicarea principiului de „a nu aduce prejudicii semnificative” (2021/C58/01)

<sup>3</sup> În cazul în care activitatea care beneficiază de sprijin generează emisii preconizate de gaze cu efect de seră care nu sunt semnificativ mai mici decât valorile de referință relevante, ar trebui să se furnizeze o explicație a motivelor pentru care acest lucru nu este posibil. Valorile de referință stabilite pentru alocarea cu titlu gratuit pentru activitățile care intra în sfera de aplicare a sistemului UE de comercializare a certificatelor de emisii, în conformitate cu Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2021/447 al Comisiei

<sup>4</sup> Această excludere nu se aplică acțiunilor întreprinse în cadrul acestei măsuri în instalații destinate exclusiv tratării deșeurilor periculoase nereciclabile și instalații existente, în cazul în care acțiunile din cadrul acestei măsuri vizează sporirea eficienței energetice, captarea gazelor de evacuare pentru depozitare ori utilizare sau recuperarea materialelor din cenușa de incinerare, cu condiția ca astfel de acțiuni din cadrul acestei măsuri să nu conducă la o sporire a capacității instalațiilor de a prelua deșeuri sau la o prelungire a duratei de viață a instalațiilor; pentru care se furnizează dovezi la nivel de instalație

<sup>5</sup> Această excludere nu se aplică acțiunilor întreprinse în cadrul acestei măsuri în instalații existente de tratare mecano-biologică, în cazul în care acțiunile din cadrul acestei măsuri vizează sporirea eficienței energetice sau modernizarea operațiunilor de reciclare a deșeurilor separate pentru compostarea biodeșeurilor și digestia anaerobă a biodeșeurilor, cu condiția ca astfel de acțiuni din cadrul acestei măsuri să nu conducă la o sporire a capacității instalațiilor de a prelua deșeuri sau la o prelungire a duratei de viață a instalațiilor; pentru care se furnizează dovezi la nivel de instalație



**PNRR – Componenta C6. Energie**

**Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.**

cele mai bune tehnici disponibile și utilizând demolări selective pentru a permite îndepărtarea și manipularea în siguranță a substanțelor periculoase și pentru a facilita reutilizarea-reciclarea de calitate prin îndepărtarea selectivă a materialelor, folosind sistemele de sortare disponibile pentru deșeurile de construcții și demolări.

În ceea ce privește biodiversitatea și ecosistemele, solicitantul se va asigura că proiectul nu va fi implementat pe următoarele tipuri de terenuri:

(i) terenuri arabile și terenuri cultivate cu un nivel moderat până la ridicat de fertilitate a solului și biodiversitate sub pământ, astfel cum se menționează în studiul LUCAS al UE, ce poate fi accesat la adresa: [https://ec.europa.eu/eurostat/statistics-explained/index.php?title=Glossary:Land\\_usecoverareframesurvey\(LUCAS\)](https://ec.europa.eu/eurostat/statistics-explained/index.php?title=Glossary:Land_usecoverareframesurvey(LUCAS))

(ii) terenurile verzi cu o valoare recunoscută a biodiversității ridicate și terenurile care servesc drept habitat al speciilor pe cale de dispariție (floră și faună) enumerate pe Lista roșie europeană sau pe lista roșie a IUCN (<https://ec.europa.eu/environment/nature/conservation/species/redlist/>);

(iii) terenuri forestiere (acoperite sau nu de arbori), alte terenuri împădurite sau terenuri care sunt acoperite parțial sau integral sau destinate a fi acoperite de arbori, chiar și în cazul în care acești arbori nu au atins încă dimensiunea și acoperirea care urmează să fie clasificate ca păduri sau alte terenuri împădurite, astfel cum sunt definite în conformitate cu definiția FAO a pădurilor.

În etapa de verificare administrativă și a eligibilității ofertelor ME va verifica existența declarației pe propria răspundere a solicitantului privind respectarea principiului DNSH (Anexa nr. 6 la prezentul ghid și Anexa nr. 6.1).

Autoritățile competente pentru protecția mediului (ACPM) vor asigura totodată consultarea publicului interesat pe parcursul derularii procedurii implementării prevederilor legale aplicabile

*a) Documente necesare la depunerea Ofertei (după caz)*

- Actul de reglementare emis de către autoritatea competentă pentru protecția mediului (Decizie de încadrare/Acord de mediu)/Aviz Natura 2000 (unde va fi cazul);
- Declarația pentru siturile Natura 2000/Studiu de evaluare adecvată (după caz);
- Calendarul privind derularea procedurii de emitere a actului de reglementare elaborat de către autoritatea competentă pentru protecția mediului;
- Rezumatul fără caracter tehnic (dacă procedura se finalizează cu emiterea Acordului de Mediu);
- Raportul EIM (unde este cazul).
- În mod excepțional, în cazul în care procedura pentru obținerea actului de reglementare este încă în derulare, la momentul depunerii ofertei solicitantul trebuie să facă dovada depunerii la autoritatea competentă a documentelor pentru obținerea actului de reglementare pentru protecția mediului. În cazul în care, ulterior depunerii ofertei, intervin costuri suplimentare în devizul proiectului, în cadrul procedurii de obținere a actului de reglementare pentru protecția mediului, acestea vor fi suportate integral de către solicitant.
- De asemenea, dacă Declarația pentru siturile Natura 2000/Avizul Natura 2000 (după caz) nu este depusă/depusă odată cu oferta, solicitantul trebuie să facă cel puțin dovada depunerii la autoritatea competentă a documentelor pentru obținerea acestui document, iar în etapa de contractare este obligatorie Declarația pentru siturile Natura 2000/Avizul Natura 2000.

*b) Pentru încheierea contractului de finanțare*

În etapa de contractare, solicitantul trebuie să prezinte Declarația pentru siturile Natura 2000/Avizul Natura



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

2000 și actul final de reglementare pentru protecția mediului, (în situația în care acestea nu au fost depuse odată cu oferta) împreună cu Certificatul de urbanism și Avizul de gospodărire ape.

**NOTĂ:** Dacă actul de reglementare pentru protecția mediului și Declarația pentru siturile Natura 2000/Avizul Natura 2000 nu au fost depuse odată cu oferta și nici în etapa de contractare, oferta va fi respinsă de la finanțare.

### 3.1.10 Studiul de fezabilitate

Studiul de fezabilitate se va elabora conform prevederilor HG nr. 907/2016 *privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice*, cu modificările și completările ulterioare și va avea la bază necesitatea dezvoltării proiectului și caracteristicilor tehnice, comparând soluțiile alternative mai detaliate în vederea asigurării alegerii soluțiilor celor mai eficiente din punct de vedere al costurilor.

Studiul de fezabilitate/alte documente justificative va/vor cuprinde cerințele tehnice minime pentru echipamente în funcție de specificul proiectului (eolian/solar) prevăzute în Anexa nr. 2.1 *Grila de verificare conformitate administrativă* la prezentul ghid și se vor depune odată cu oferta.

Studiul de fezabilitate va analiza cel puțin două opțiuni tehnice. Ambele opțiuni vor fi analizate din toate punctele de vedere și descrise în conformitate cu cerințele prezentului ghid din perspectiva tipurilor de investiții eligibile și a restricțiilor privind cheltuielile eligibile din perspectiva ajutorului de stat.

Investiția trebuie să aibă ca rezultat obligatoriu o capacitate nouă de producție de energie electrică, prin investiție nouă, cu/fără includerea unei instalații de stocare a energiei electrice.

Opțiunile tehnice trebuie analizate și comparate din perspectiva costurilor de investiții și de operare (la valoare actualizată netă).

Este obligatoriu ca SF să conțină următoarele documente, absolut necesare realizării etapei de evaluare tehnico- financiară:

- devizul general
- toate devizele pe obiect
- listele de echipamente și lucrări pe baza cărora s-au întocmit devizele pe obiect
- fișele de date exclusiv tehnice pentru echipamentele propuse de proiect, stabilite de elaboratorul SF și creditate cu performanța tehnică recomandată și analizată la ACB. Fișele trebuie să conțină suficiente date tehnice pentru a se putea încadra echipamentele într-o categorie distinctă și a se justifica prețul de achiziție indiferent de origine.

În cadrul analizei de sustenabilitate, se va indica și fluxul de numerar cumulat pe fiecare an de analiză.

### 3.1.11 Analiza Cost Beneficiu

Pentru a evalua viabilitatea financiară și economică a proiectelor de investiții depuse în cadrul acestei proceduri, ofertele vor trebui să fie însoțite de analiza cost beneficiu, elaborată în conformitate cu cerințele Ghidului *privind Analiza Cost Beneficiu a proiectelor de investiții*, întocmit de Comisia Europeană.

Componentele analizei Cost-Beneficiu sunt:

- a) Prezentarea contextului;
- b) Definirea obiectivelor;



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

- c) Identificarea proiectului;
- d) Rezultatele studiilor de fezabilitate, însoțite de o analiză a cererii și a opțiunilor;
- e) Analiza financiară;
- f) Analiza economică;
- g) Evaluarea riscurilor.

Calculul valorii de finanțare nerambursabile se va face cu respectarea celor precizate în Cap. 1.7 din prezentul ghid.

#### **a) Prezentarea contextului**

La această secțiune, solicitanții vor trebui să furnizeze informații succinte și relevante cu privire la definirea contextului social, economic, politic și instituțional în care proiectul va fi implementat. Definirea clară a contextului este relevantă în argumentarea nevoilor și constrângerilor care au stat la baza deciziei de investiție, precum și în stabilirea trendurilor viitoare, în special cele legate de cererea pentru produsele/serviciile rezultate în urma implementării proiectului.

#### **b) Definirea obiectivelor**

La această secțiune, solicitanții vor defini obiective clare pentru proiect în scopul de a verifica dacă investiția răspunde unei nevoi existente și de a evalua rezultatele și impactul proiectului.

#### **c) Identificarea proiectului**

La această secțiune, solicitanții vor avea în vedere următoarele aspecte:

- proiectul trebuie să fie în mod clar o unitate de analiză independentă. Acest lucru implică faptul că, în unele situații, anumite sub-proiecte sau faze ale unui proiect trebuie apreciate ca un singur proiect în scopul elaborării analizei cost-beneficiu. Astfel, dacă cofinanțarea UE se solicită doar pentru anumite etape, urmând ca celelalte etape să fie finanțate de alți investitori/finanțatori, analiza cost-beneficiu trebuie elaborată pentru întregul proiect;
- precizarea aspectelor care țin de capacitatea financiară, tehnică și instituțională a solicitantului (exemple: regimul TVA, existența subvențiilor de exploatare, aspectele contractuale în cazul în care investiția va fi operată de o altă entitate decât Solicitantul, sursele de finanțare pentru contribuția Solicitantului, etc);
- identificarea și descrierea grupului țintă vizat de implementarea proiectului.

#### **d) Rezultatele studiilor de fezabilitate, însoțite de o analiză a cererii și a opțiunilor**

La această secțiune, solicitanții vor furniza informații cu privire la:

- Analiza cererii curente și viitoare/analiza consumului propriu actual și estimat, ca urmare a implementării proiectului. În funcție de disponibilitatea datelor, se recomandă ca estimările să fie realizate cu ajutorul metodelor și tehnicilor de previziune statistică;
- Analiza de opțiuni;
- Concluziile studiului de fezabilitate (prezentarea pe scurt a soluției tehnice, valoarea Devizului General, graficul de implementare a lucrărilor);
- Aspecte de mediu (evaluarea impactului reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră, etc).





### e) Analiza financiară

Scopul elaborării analizei financiare este de a:

- Evalua profitabilitatea investiției;
- Evalua profitabilitatea proiectului din perspectiva proprietarului (în condițiile cofinanțării UE);
- Verifica sustenabilitatea financiară a proiectului.

**Metodologia** utilizată este analiza fluxului de numerar actualizat, care presupune:

- Se iau în considerare doar fluxurile de numerar, respectiv valoarea reală de numerar plătită sau primită pentru proiect. Prin urmare, elementele contabile asimilate, de exemplu rezervele de amortizare și fondurile de rezervă nu trebuie incluse în analiza financiară.
- Se vor lua în considerare numai fluxurile de numerar din anul în care apar și vor fi proiectate pe o perioadă de referință de 20 ani pentru sectorul energie, care include și perioada de implementare a operațiunii.
- În situația în care durata de viață economică utilă a proiectului depășește perioada de referință, se va lua în considerare și o valoare reziduală. Valoarea reziduală se determină prin calcularea valorii actuale nete a fluxurilor de numerar pentru durata de viață rămasă a proiectului (diferența dintre durata de viață economică utilă și perioada de referință). Valoarea reziduală a investiției este inclusă în analiza fluxului de numerar actualizat numai dacă veniturile depășesc costurile de operare și mentenanță a investiției.
- Venitul net actualizat al proiectului se calculează prin deducerea costurilor actualizate din veniturile actualizate și, dacă este cazul, prin adăugarea valorii reziduale a investiției.
- Analiza financiară trebuie elaborată din perspectiva proprietarului. În cazul în care proprietarul și operatorul sunt entități diferite, trebuie să se efectueze o analiză financiară consolidată, care exclude fluxurile de numerar între proprietar și operator.
- Analiza financiară ar trebui să fie efectuată la prețuri constante (cu prețuri fixate pe baza unui an de referință), dar evoluțiile preconizate ale prețurilor relative pentru inputuri cheie în proiect ar trebui luate în considerare în cadrul evaluării de risc.
- Analiza financiară trebuie elaborată ținând cont de principiul incremental, respectiv de faptul că evaluarea impactului proiectului se realizează prin compararea a două scenarii:
  - Scenariul contrafactual – proiecția fluxurilor de numerar în situația realizării unei investiții identificate;
  - Scenariul cu proiect – proiecția fluxurilor de numerar în situația implementării prezentului proiect.

**Etapele elaborării analizei financiare** sunt:

#### i. Evaluarea rentabilității financiare a investiției

Rentabilitatea financiară a unei investiții este evaluată prin estimarea valorii actualizate nete financiare și a ratei de rentabilitate financiară a investiției [VANF/C și RRF/C]<sup>6</sup>. Acești indicatori compară costurile de investiție cu veniturile nete și stabilesc în ce măsură veniturile nete ale proiectului sunt în măsură să

<sup>6</sup> Valoarea actualizată netă financiară (VANF) reprezintă suma care rezultă după ce costurile de investiție, de funcționare și de înlocuire preconizate (actualizate) ale proiectului sunt deduse din valoarea actualizată a veniturilor preconizate. Rata de rentabilitate financiară (RRF) este rata de actualizare care determină o VANF egală cu zero



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

ramburseze investițiile, **indiferent de sursele de finanțare.**

Indicatorii rentabilității financiare a investiției se calculează pe baza **fluxului de numerar net incremental**, care se calculează ca diferență între fluxul de numerar net generat de scenariul cu proiect și fluxul de numerar net generat de scenariul contrafactual.

**Fluxul de numerar net** reprezintă diferența dintre intrările de numerar și ieșirile de numerar.

Datele necesare, recomandate în proiecția fluxurilor de numerar, sunt:

### Ieșiri de numerar

- **Costurile de investiție totale** – includ atât costurile de capital cât și costurile legate de implementarea proiectului care nu vor fi capitalizate (exemple: costuri cu pregătirea documentațiilor de finanțare, costuri cu managementul proiectului, costuri de publicitate și informare, costuri cu auditul proiectului, etc);
- **Costurile de înlocuire** – includ costurile cu înlocuirile de echipamente cu durata de viață economică mai mică decât perioada de referință a proiectului;
- **Costurile de operare** – includ toate costurile generate de operarea și întreținerea noii infrastructuri sau a infrastructurii modernizate. Solicitanții trebuie să identifice o structură detaliată și suficient de completă a costurilor de operare și să furnizeze informații detaliate cu privire la ipotezele de bază avute în vedere în dimensionarea lor cantitativă și prognoza pe întreaga perioadă de referință a proiectului.

Se recomandă evidențierea costurilor de operare și mentenanță pe componente variabile și fixe. Pentru costurile fixe se vor lua în calcul (fără a fi exhaustivă recomandarea): costuri cu întreținerea și reparațiile, costurile cu personalul, costurile administrative, costurile cu redevența și alte costuri cu taxe și licențe de operare. În cazul costurilor variabile, se vor furniza informații detaliate cu privire la calculul consumului de energie primară, fundamentat pe baza randamentului global al echipamentelor și al consumului propriu de energie electrică (conform concluziilor bilanțului termoelectric) precum și ipoteze cu privire la evoluția prețurilor la materia primă, costurile cu certificatele CO2 fundamentate pe calculul de emisii CO2, costuri materiale, costuri cu utilitățile, costuri cu serviciile prestate de terți.

### Intrări de numerar

- Veniturile din operare – includ intrările de numerar plătite direct de utilizatori pentru bunurile sau serviciile din cadrul operațiunii, cum ar fi taxele/tarifele suportate direct de utilizatori pentru utilizarea infrastructurii, vânzarea sau închirierea de terenuri sau clădiri ori plățile pentru servicii. Veniturile vor fi determinate pe baza cantităților vândute sau a serviciilor prestate/a economiilor la costurile de funcționare generate de operațiune previzionate pe perioada de referință a proiectului și pe baza prețurilor specifice, având în vedere concluziile analizei cererii/analizei consumului propriu.

Pentru fundamentarea cererii de energie electrică, se recomandă luarea în calcul a următoarelor aspecte:

- Evoluția numărului de consumatori de energie rezidențiali și non rezidențiali (evoluție demografică, evoluția gradului de conectare la rețeaua de termoficare, etc);
- Consumul specific pe tip de consumator și evoluția acestui indicator în condițiile schimbărilor climatice și a lucrărilor de reabilitare a locuințelor;
- Evoluția indicatorilor macroeconomici relevanți și a altor factori care influențează consumul de energie electrică.



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

Pentru fundamentarea consumului propriu, se recomandă luarea în calcul a:

- consumului actual și prognozat pe perioada de referință;
- evoluției indicatorilor macroeconomici relevanți și a altor factori care influențează consumul de energie electrică
- Pentru fundamentarea prețurilor, următoarele aspecte trebuie avute în vedere:
  - principiul „poluatorul plătește”, ținând seama de caracterul rezonabil al acestora;
  - principiul recuperării integrale a costurilor care în cazul proiectelor care vizează producția de energie trebuie reconciliat cu analiza suportabilității de plată a beneficiarilor finali;
  - aplicarea subvențiilor de preț conform reglementărilor în vigoare;
  - modalitatea stabilirii prețurilor sau tarifelor (pe piață, bilaterale, reglementate) la energia electrică produsă și livrată în Sistemul energetic național.

Valoarea indicatorilor de rentabilitate financiară ai investiției arată capacitatea veniturilor nete generate de proiect de a acoperi costurile de investiții, indiferent de modalitatea în care acestea sunt finanțate.

Interpretarea indicatorilor de rentabilitate financiară ai investiției se face în funcție de valorile de referință existente:

➤ Valoarea indicatorului RRF/C indică dacă cofinanțarea UE nu depășește valoarea monetară ce face proiectul rentabil, pentru a nu genera un caz de suprafinanțare. Astfel, VANF(C) înainte de contribuția UE ar trebui să fie negativă și RRF(C) ar trebui să fie mai mică decât rata de actualizare folosită pentru analiză.

### Atenție!

La calculul indicatorilor de rentabilitate financiară ai investiției trebuie avute în vedere următoarele aspecte:

Fluxurile financiare de natura dobânzilor și rambursărilor de credite se exclud din ieșirile de numerar ale proiectului pentru calculul indicatorilor de performanță ai proiectului. De asemenea, nu se iau în considerare impozitele, taxele și alte ieșiri de numerar care nu sunt legate de costurile de operare;

Fluxurile de numerar de tipul subvențiilor, creditelor bancare, cofinanțarea UE nu sunt incluse în intrările de numerar ale proiectului.

## ii. Determinarea contribuției maxime din fonduri europene

Stabilirea contribuției maxime din fondurile europene se realizează conform regulilor aplicabile ajutorului de stat.

## iii. Asigurarea viabilității (sustenabilității) financiare

Analiza de sustenabilitate financiară se bazează pe proiecții privind fluxul de numerar neactualizat.

Ea este utilizată, în principal, pentru a demonstra că proiectul va dispune de lichidități suficiente de la an la an pentru a-și acoperi întotdeauna costurile de investiție și operaționale pe parcursul întregii perioade de referință.

Principalele aspecte ale analizei de sustenabilitate financiară sunt următoarele:



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

- Sustenabilitatea financiară a proiectului este asigurată prin verificarea faptului că fluxul de numerar net cumulat (neactualizat) este pozitiv (sau egal cu zero) pentru fiecare an și pe parcursul întregii perioade de referință luate în considerare;
- Fluxurile de numerar nete care sunt luate în considerare în acest sens ar trebui să țină cont de costurile de investiție, de toate resursele financiare (cofinanțare UE, credite bancare, subvenții, alocații bugetare), de veniturile în numerar, de costurile de operare și de înlocuire la momentul în care sunt plătite, de rambursările obligațiilor financiare ale entității precum și de aporturile de capital, dobânzi și taxele directe;
- să nu țină seama de valoarea reziduală decât dacă activul este lichidat în ultimul an de analiză luat în considerare.

Sustenabilitatea financiară a proiectului se va evalua în corelare cu:

- graficul de realizare a investiției versus proiecția lunară a fluxului de numerar pe perioada de realizare a investiției;
- planul de finanțare și sursele prevăzute, cu prezentarea detaliată a graficelor de rambursare a împrumuturilor, costul creditului, graficul cererilor de rambursare a cheltuielilor efectuate, versus proiecția anuală a fluxului de numerar pe perioada de operare.

### 3.1.12 Managementul de proiect

La nivelul tuturor proiectelor se va nominaliza un responsabil de proiect, care are rolul de manager de proiect.

În cazul în care se consideră necesar, se poate desemna o persoană de contact, care să asigure schimbul permanent de informații cu Ministerul Energiei. Persoana de contact poate să fie aceeași persoană cu managerul de proiect / responsabilul de proiect.

În vederea implementării proiectelor beneficiarul trebuie să facă dovada existenței unității de implementare a proiectului (UIP/echipei de proiect). Pozițiile din cadrul UIP/echipei pot fi ocupate sau vacante la depunerea proiectului, urmând ca la semnarea contractului de finanțare, toate pozițiile să fie ocupate.

**Managementul de proiect** poate fi realizat cu personal propriu sau mixt (personal propriu și externalizare). Personalul propriu al solicitantului implicat în managementul proiectului se va constitui în UIP, prin decizie a managerului solicitantului.

Unitatea de implementare a proiectului va fi, prin urmare:

- Constituită din personalul propriu numit în componența UIP-ului/echipei de proiect, ce trebuie să îndeplinească funcțiile necesare implementării proiectului (management de proiect, financiar, achiziții, tehnic); aceste poziții trebuie ocupate la contractare.
- Sprijinită, după caz, prin expertiză externă furnizată prin contracte de prestare servicii prin care sunt realizate activitățile aferente expertizei tehnice proiectului.

Activitatea de management a proiectului include și expertiza tehnică necesară unei implementări la un nivel de calitate adecvat.

Pentru stabilirea capacității de management și tehnice a proiectului, se vor analiza: responsabilitățile persoanelor sunt bine definite și corelate cu fișele de post ale acestora; relațiile de muncă în cadrul UIP sunt



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific Măsura de investiții I.1.

prezentate și detaliate; nivelul de experiență în managementul de proiect al personalului UIP este adecvat (studii de specialitate și participarea la proiecte de investiții similare); experiență /calificare tehnică în domeniul energiei (studii de specialitate/participarea la proiecte similare).

### 3.1.13 Elaborarea bugetului

Bugetul proiectului va fi prezentat conform formatului din Ofertă și va fi încărcat în platforma electronică în format excel.

În defalcarea bugetului pe ani se va ține cont de eventualele proceduri de achiziție și de durata acestora.

Planificarea propusă se va transforma ulterior în calendarul cererilor de transfer ce vor fi anexe la contractul de finanțare.

### 3.1.14 Contribuția proiectului la tranziția verde

Solicitantul va completa contribuția proiectului la tranziția verde, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 241/2021 (a se vedea Secțiunea 27 din ofertă).

## CAPITOLUL 4. PROCESUL DE EVALUARE ȘI SELECȚIE

### 4.1 Descriere generală selectare oferte

Procesul de evaluare și selecție a proiectelor se va desfășura prin procedură de ofertare concurențială conform prevederilor PNRR la nivelul direcțiilor de specialitate din cadrul Ministerului Energiei. Pentru implementarea proiectului se va încheia un contract de finanțare (CF) între Ministerul Energiei și beneficiarul proiectului.

Etapetele parcurse de la depunerea ofertei până la semnarea contractului de finanțare sunt:

- verificarea administrativă și a eligibilității
- evaluarea tehnico-economică
- etapa precontractuală (depunerea documentelor aferente contractării, ulterior notificării de aprobare a proiectului)
- semnarea contractului de finanțare.

#### 4.1.1 Verificarea administrativă și a eligibilității ofertelor

În cadrul acestei etape se vor verifica următoarele:

- Respectarea formatului standard al ofertei și includerea tuturor anexelor obligatorii;
- Modalitatea de completare a ofertei;
- Data limită de transmitere a ofertei

Pentru verificarea conformității administrative și de eligibilitate a ofertei se utilizează un sistem de evaluare de tip DA/NU, conform *Anexei 2.1 – Grila de verificare a conformității administrative a ofertelor*, la prezentul ghid.

Solicitanții finanțării trebuie să asigure și următoarele cerințe tehnice minime pentru echipamentele incluse în proiecte, în funcție de specificul proiectului, conform cerințelor din *Anexa nr. 2.1 Grila de verificare a conformității administrative a ofertelor* la prezentul ghid:



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

## 1. Pentru panouri fotovoltaice:

- a. Eficiența panourilor trebuie să fie:
  - > 19% pentru panouri monocristaline din siliciu;
  - > 18% pentru panouri policristaline din siliciu;
  - > 12% pentru panouri subțiri sau semitransparente.
- b. Condiții standard de testare (STC):
  - radiație solară 1000 W/m<sup>2</sup>;
  - masa aerului AM 1,5;
  - temperatura celulei 25°C.

## 2. Invertoare:

- Eficiență europeană: > 97%.

## 3. Sisteme de stocare:

- Fără tehnologii pe bază de plumb, NiCd sau NiMH

## 4. Turbine eoliene:

- Să respecte IEC/SR EN 61400
- Clasificarea în funcție de vânt să se potrivească cu datele istorice ale vântului din zona instalării

În cazul în care informațiile oferite sunt neclare sau incomplete, oferta va fi respinsă. În cazul proiectelor care nu sunt considerate admisibile, solicitanții sunt notificați asupra motivelor respingerii.

Verificarea eligibilității se realizează numai pentru Ofertele conforme din punct de vedere administrativ, urmărindu-se îndeplinirea condițiilor de eligibilitate definite în acest ghid. Dacă proiectul nu îndeplinește toate criteriile stabilite este respins.

Având în vedere că depunerea ofertei se face electronic, **procesul de clarificări** se va desfășura astfel:

- Se va solicita o singură clarificare pentru această etapă de evaluare;
- Solicitantul va avea obligația să răspundă în maxim 5 zile lucrătoare.

**Numai ofertele eligibile (care îndeplinesc toate criteriile din Grila de verificare a conformității administrative a ofertei) sunt admise în următoarea etapă a procesului de evaluare, respectiv evaluarea tehnico-economică a ofertei, numai dacă proiectul nu este exclus, în conformitate cu prevederile din prezentul Ghid.**

La finalizarea procesului de verificare a conformității administrative a ofertei, solicitantul va fi notificat privind îndeplinirea sau neîndeplinirea criteriilor de conformitate administrativă și de eligibilitate.

### 4.1.2 Evaluarea tehnico-economică a ofertei

**Evaluarea tehnico-economică a ofertei va fi realizată de Comisia de selecție** conform Grilei de evaluare tehnico-economică a ofertelor din Anexa 2.2 la prezentul ghid, după trei criterii majore:

- **Criteriul 1-** Quantum ajutor de stat solicitat pentru proiect din cheltuielile eligibile/MW instalat de producție - maxim 75 puncte;



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

- **Criteriul 2** - Capacități de stocare asumate în proiect – maxim 10 puncte.
- **Criteriul 3**- Utilizarea de către beneficiar, pentru consum propriu, a cel puțin 50% din volumul de energie electrică generat în cadrul proiectului – maxim 15 puncte

Conform criteriului 1 din Grila de evaluare tehnico-economică a ofertelor (Anexa nr. 2.2 la prezentul ghid), va obține un punctaj maxim (75 pct) oferta care va avea cea mai mică valoare a ajutorului de stat solicitat și zero puncte oferta care va avea cea mai mare valoare, cu descreșterea liniară a punctajului pentru valorile intermediare ale ajutorului de stat solicitat. Ulterior, se calculează punctajul total pentru fiecare ofertă prin însumarea punctajelor obținute pentru fiecare dintre cele 3 criterii. Punctajul total aferent ofertei este cuprins între 0 - 100 puncte.

Ofertele vor fi ordonate în funcție de punctajele finale obținute și înscrise pe lista pentru finanțare începând de la cele cu punctajul cel mai mare, până la acoperirea bugetului alocat. Pentru fiecare proiect selectat în vederea finanțării se va transmite către beneficiar o notificare privind selectarea ofertei pentru finanțare. Pentru fiecare proiect respins, solicitantul va fi înștiințat în scris asupra motivelor respingerii.

Selecția ofertelor se va face în limita fondurilor disponibile pentru această procedură competitivă, în ordinea descrescătoare a punctajelor obținute.

#### **Notă:**

În cazul în care în etapa de contractare solicitantul nu transmite în termenul solicitat documentele suport oferta va fi respinsă și va fi înlocuită cu oferta imediat următoare din punct de vedere al punctajului din lista finală.

Având în vedere că depunerea Ofertei se face electronic, **procesul de clarificări** se va desfășura astfel:

- Se va solicita o singură clarificare pentru această etapă de evaluare;
- Solicitantul va avea obligația să răspundă în maxim 5 zile lucrătoare.

Pentru fiecare proiect selectat în vederea finanțării se va întocmi o listă cu solicitanții acceptați la finanțare ce va fi publicată pe site-ul ME. Pentru fiecare proiect respins, solicitantul va fi înștiințat în scris asupra motivelor respingerii.

#### **Atenție!**

Ajutorul de stat se acordă pe baza ofertei inițiale prezentate de ofertant, excluzându-se prin urmare negocierile ulterioare.

## **4.2 Depunerea și soluționarea contestațiilor**

În situația în care solicitanții sunt nemulțumiți de respingerea proiectului în oricare dintre etape, inclusiv în etapa de contractare, aceștia au posibilitatea de a contesta acest rezultat. Contestațiile se depun în termen de 10 zile lucrătoare de la comunicarea rezultatului la sediul Ministerului Energiei. Soluționarea contestațiilor se va face în termen de maxim 30 de zile calendaristice.

Pentru a putea fi luate în considerare, contestațiile trebuie să respecte următoarele cerințe:

- Identificarea contestatarului, prin: denumirea solicitantului, adresa, funcția, numele și prenumele reprezentantului legal;
- Identificarea proiectului, prin: numărul unic de înregistrare alocat ofertei (codul proiectului din platforma electronică) și titlul proiectului;



PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

- Obiectul contestației (ce se solicită prin formularea contestației);
- Motivele de fapt și de drept (dispozițiile legale naționale și/sau comunitare, principiile încălcate);
- Mijloace de probă (acolo unde există);
- Contestațiile trebuie să fie însoțite de o copie a adresei de comunicare de către Ministerul Energiei a rezultatului procesului de evaluare și selecție;
- Semnătura reprezentantului legal;
- Data formulării contestației.

Contestațiile sunt analizate și soluționate în termen de 30 de zile (calendaristice) de la data înregistrării lor. În situația în care se consideră necesară o investigație mai amănunțită, care presupune depășirea termenului de 30 de zile, contestatarul va fi anunțat, în scris, asupra termenului de soluționare. Decizia comisiei constituită pentru soluționarea contestațiilor poate fi de admitere sau de respingere și are caracter definitiv la nivelul Ministerului Energiei. Contestatarul este notificat în scris asupra deciziei comisiei.

## CAPITOLUL 5. CONTRACTAREA PROIECTELOR

Contractul de finanțare (CF) reprezintă un act juridic supus regulilor de drept public, cu titlu oneros pentru beneficiar, de adeziune, comutativ și sinalagmatic prin care se stabilesc drepturile și obligațiile corelative ale părților în vederea implementării operațiunilor.

După finalizarea procesului de evaluare, pentru proiectele selectate în urma procedurii competitive, Ministerul Energiei redactează nota de aprobare a proiectului și contractul de finanțare și transmite solicitantului contractul de finanțare, în vederea semnării de către reprezentantul legal.

Solicitantul va încărca în sistemul informatic documentele solicitate în funcție de disponibilitatea sistemului electronic. Proiectul poate fi respins în cadrul acestei etape și se va transmite solicitantului o Notificare de respingere, prin intermediul aplicației electronice în cazul în care (lista nu este exhaustivă):

- documentația solicitată nu este transmisă în termenul solicitat ori este incompletă în raport cu cerințele Ghidului sau nu se mai află în perioada de valabilitate;
- se constată modificarea formei inițiale a contractului transmis de către Ministerul Energiei și/sau nerespectarea termenului limită de returnare a contractului semnat.

Solicitantul se obligă ca toate documentele transmise să fie în formatul prevăzut de lege și în vigoare la data depunerii acestora, în caz contrar neputându-se încheia contractul.

Ținând cont de cerințele art. 22 alin. 2) lit. d) din Regulamentul (UE) nr. 2021/241, datele privind beneficiarul real vor fi menționate în Declarația privind beneficiarul real al persoanei juridice (solicitantului de finanțare), document eliberat de ONRC și care va fi depus la semnarea contractului de finanțare.

Numai după ce se constată îndeplinirea tuturor condițiilor solicitate descrise mai sus poate fi demarată procedura de încheiere a Contractului de finanțare. Solicitantului îi va fi transmis contractul de finanțare prin intermediul aplicației electronice în vederea semnării de către acesta.

Contractul de finanțare va fi semnat de către reprezentanții Ministerului Energiei și reprezentantul legal al solicitantului, contractul de finanțare intrând în vigoare la data semnării ultimei părți semnate.

Solicitantul are obligația de a semna electronic contractul de finanțare și de a-l returna în termenul solicitat de Ministerul Energiei (5 zile de la data primirii documentului) însoțit, eventual, de orice alt document solicitat prin contract. În cazul în care solicitantul nu respectă termenul de semnare a contractului de finanțare





PNRR – Componenta C6. Energie

Ghidul Specific\_Măsura de investiții I.1.

și returnare la Ministerul Energiei, ministerul își rezervă dreptul de a respinge oferta.

După semnarea de către solicitant, contractul de finanțare va fi semnat de către reprezentantul legal al Ministerului Energiei. Data încheierii contractului de finanțare este data ultimei semnături.

Beneficiarul se angajează să furnizeze datele privind beneficiarul real, în cazul contractorilor / subcontractorilor – conform art. 22 alin. 2 lit. d din Regulamentul (UE) 2021/241.

Totodată, beneficiarul se angajează să includă condițiile legate de DNSH în cadrul documentațiilor de atribuire a achizițiilor aferente proiectelor finanțate și să respecte acest principiu pe perioada de implementare/operare.

Beneficiarul are obligația de a menține investiția pe perioada valabilității contractului de finanțare și de a păstra documentele aferente proiectelor pe perioada prevăzută de art. 132 din Regulamentul financiar, respectiv timp de 5 ani de la data plății soldului sau, în absența unei astfel de plăți, de la data efectuării ultimei raportări. Această perioadă este de 3 ani în cazul în care valoarea finanțării este mai mică sau egală cu 60.000 euro sau stabilită potrivit prevederilor normelor privind ajutorul de stat, după caz, oricare este mai lungă.

Beneficiarul este obligat să transmită Ministerului Energiei raportări privind progresul tehnic al investițiilor, date privind indicatorii, precum și orice alte informații suplimentare legate de contractul de finanțare încheiat, astfel încât acesta să poată realiza în termen util raportările către MIPE și celelalte autorități implicate, conform prevederilor legale aplicabile PNRR.

Termenele de transmitere a acestor raportări vor fi prevăzute în contractul de finanțare.

Beneficiarii ajutorului de stat sunt obligați să păstreze, pentru o perioadă de 10 ani începând de la data ultimului ajutor plătit în cadrul schemei, toate documentele necesare și să țină o evidență specifică a ajutorului de care au beneficiat conform prezentei scheme.

Procedura de contractare poate diferi de cea descrisă în Ghidul specific, în corelare cu funcționalitățile sistemului informatic. Prin urmare, va fi comunicată ulterior beneficiarilor.

Fiecare contract poate avea clauze suplimentare specifice sau poate fi actualizat cu ultimele modificări identificate a fi necesare de către Ministerul Energiei. Versiunea finală a contractului de finanțare (în special clauzele specifice și anexele) vor fi comunicate ulterior beneficiarilor.

### **Atenție!**

Contractele de finanțare reprezintă contracte de adeziune, cu clauze prestabilite ce nu pot face obiectul negocierilor dintre părți.

## **ANEXE**

Anexa 1. Oferta

Anexa 1a. Conformitatea cu regulile de exceptare de la notificare a ajutorului de stat

Anexa 2.1. Grila de verificare a conformității administrative a ofertelor

Anexa 2.2. Grila de evaluare tehnico-economică a ofertelor

Anexa 3. Modele de declarații și formulare anexe la ofertă (de eligibilitate, angajament, conformitatea cu ajutorul de stat, conflict de interese, declarație privind tipul întreprinderii, declarație privind scopul producerii de energie, declarație privind evitarea dublei finanțări

Anexa 4. Categoriile de cheltuieli indicative pentru proiectele finanțate în cadrul I.1

Anexa 5. Declarație de consimțământ privind prelucrarea datelor cu caracter personal

Anexa 6. Model declarație privind respectarea principiului DNSH, inclusiv Anexa nr. 6.1

Autoevaluarea