

Programul **Electric^{UP}**

pentru instalarea de panouri fotovoltaice și stații de reîncărcare vehicule electrice

Obiectul programului îl reprezintă finanțarea întreprinderilor mici și mijlocii și a operatorilor economici din domeniul HoReCa pentru instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrică cu o putere cuprinsă între 27 kWp-100 kWp necesară consumului propriu și livrarea surplusului în Sistemul Energetic Național, sisteme care folosesc sursele regenerabile de energie, nepoluante, precum și cel puțin o stație de reîncărcare de minim 22 kW pentru vehicule electrice și electrice hibrid plug-in, cu minim două puncte de încărcare.

Programul se aplică pe **perioada 2021- 2027**, în mai multe cicluri de finanțare, și are **caracter multianual**.

Tip apel proiecte: **competitiv**.

Bugetul programului: maximum **476 milioane lei** în primul ciclu de finanțare.

1. Solicitanți eligibili

Pot participa în cadrul programului **IMM-uri și operatori economici din domeniul HoReCa**, care îndeplinesc, cumulativ următoarele criterii de eligibilitate:

- (1) Sunt persoane juridice potrivit Legii nr. 346/2004** privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare.
- (2) În cazul operatorilor economici din domeniul HoReCa**, desfășoară activități sub codurile **CAEN:**
 - **5510** - Hoteluri și alte facilități de cazare similare
 - **5520** - Facilități de cazare pentru vacanțe și perioadă de scurtă durată
 - **5530** - Parcuri pentru rulote, campinguri și tabere
 - **5590** - Alte servicii de cazare
 - **5610** – Restaurante și alte activități de servicii de alimentație
 - **5621** - Activități de alimentație (catering) pentru evenimente
 - **5629** - Alte activități de alimentație
 - **5630** - Baruri și alte activități de servire a băuturilor, n.c.a.
 - **9329** - Alte activități recreative și distractive n.c.a.
- (3) Dețin un contract de furnizare a energiei electrice** în vigoare pentru punctul de consum unde solicită finanțarea, cu cel puțin 12 luni consecutive facturate **sau un audit energetic** privind consumul estimat pentru 12 luni consecutive.

- (4) Au îndeplinite obligațiile de plată a taxelor, impozitelor, contribuțiilor și amenzilor către bugetul de stat și bugetele locale, conform prevederilor legale în vigoare.
- (5) Au deschis un **cont la Trezoreria Statului**. În caz contrar, operatorul economic se angajează ca, în situația validării sale, să deschidă acest cont până cel mai târziu la data încheierii contractului de finanțare.
- (6) Nu sunt sub incidența Legii nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, cu modificările și completările ulterioare, nu are suspendate/restricționate activitățile economice sau nu se află în situații similare; nu se află în procedură de dizolvare, lichidare, desființare, închidere, radiere, inclusiv închidere operațională, nu se află sub administrare specială; nu face obiectul unei proceduri legale în justiție pentru situațiile mai sus menționate și nici pentru orice altă situație similară.
- (7) Nu sunt declarați a fi într-o situație gravă de încălcare a prevederilor legislației financiare.
- (8) Se angajează că **vor întocmi, prin instalatorul ales¹, toată documentația tehnică necesară** instalării sistemului de panouri fotovoltaice și a stațiilor de reîncărcare, respectând legislația în vigoare, cerințele operatorilor de distribuție energie electrică și toate criteriile de eligibilitate.
- (9) Se angajează că **vor instala sistemul de panouri fotovoltaice și stațiile de reîncărcare prin instalatorul ales**, respectând legislația în vigoare și toate criteriile de eligibilitate.
- (10) Ajutorul de minimis solicitat nu urmează a fi utilizat pentru desfășurarea de activități în sectoarele prevăzute în Anexa 1 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene, cu respectarea Regulamentului (UE) nr. 1.407/2013 al Comisiei din 18.12.2013 privind aplicarea art. 107 și 108 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene în cazul ajutoarelor de minimis.
- (11) Valoarea totală a ajutoarelor de minimis de care solicitantul a beneficiat pe o perioadă de 3 ani consecutivi (2 ani fiscali precedenți și anul fiscal în cursul căruia depune dosarul de finanțare), cumulată cu valoarea alocării financiare acordate în baza schemei de minimis, nu depășește plafonul stabilit prin Regulamentul (UE) nr. 1.407/2013, precum și plafonul stabilit prin Regulamentul (UE) nr. 360/2012 al Comisiei din 25.04.2012 privind aplicarea articolelor 107 și 108 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene în cazul ajutoarelor de minimis acordate întreprinderilor care prestează servicii de interes economic general - inclusiv pentru solicitanții care dețin calitatea de întreprindere unică.
- (12) În situația în care solicitantul are calitatea de întreprindere unică, valoarea totală a ajutoarelor de minimis se va calcula prin însumarea ajutoarelor de minimis acordate pe o

¹ Instalator ales = firma de specialitate selectată de operatorul economic pentru instalarea sistemului fotovoltaic care este atestată ANRE și are angajați instalatori pentru sisteme fotovoltaice conform COR 741103;

perioadă de 3 ani consecutivi întreprinderilor care fac parte din întreprinderea unică respectivă.

2. Valoarea și intensitatea finanțării

2.1. Valoarea finanțării

Valoarea maximă a finanțării nerambursabile acordate este de **100.000 euro** (în funcție de puterea instalată) și reprezintă ajutor de minimis.

Se poate acorda, la solicitarea beneficiarului, un avans de până la 30% din totalul cheltuielilor eligibile aprobate, pentru efectuarea de plăți în avans.

2.2 Intensitatea maximă a ajutorului

Ajutorul se acordă sub formă de finanțare nerambursabilă în procent de până la **100% din valoarea eligibilă**.

3. Condiții de eligibilitate și cerințe tehnice

Criterii de eligibilitate a proiectului și **cerințe tehnice** ale componentelor sistemului de panouri fotovoltaice și stațiilor de reîncărcare:

1. Este eligibil proiectul care are ca scop realizarea sistemului de panouri fotovoltaice pentru producerea energiei electrice pentru consum propriu, iar surplusul de energie va fi livrat în rețeaua națională de distribuție, și cel puțin o stație de reîncărcare de minim 22 kW pentru vehicule electrice și electrice hibrid plug-in, cu minim două puncte de încărcare, cu sau fără acces public.
2. Prin program se finanțează proiecte privind instalarea de sisteme de panouri fotovoltaice cu o putere instalată între 27 kWp – 100 kWp.
3. Sistemul de producere a energiei electrice pentru consumatori racordați la rețeaua națională de distribuție a energiei electrice va avea următoarea dimensionare:
 - a) sistemul de panouri fotovoltaice - cu o putere însumată instalată de minimum 27 kWp și maximum 100 kWp, fiecare panou cu o putere minim instalată de minim 300 Wp;
 - b) inverter/invertoare cu o putere însumată instalată de minimum 27 kWp și maximum 100 kWp;
 - c) conexiuni - curent continuu și/sau curent alternativ;
 - d) structura de susținere a sistemului - capabilă să susțină tot sistemul și adaptată

zonei unde va fi instalată, conform unor documentații de expertiză tehnică structurală, unde este cazul;

e) tablou electric alternativ - pentru racordul la instalația existentă.

4. Componentele sistemului de producere a energiei electrice trebuie certificate de un organism acreditat în conformitate cu SR EN/ISO 17065.
5. Schema electrică cu protecțiile aferente centralei fotovoltaice de producere a energiei electrice trebuie să îndeplinească cerințele tehnice impuse de reglementările ANRE în vigoare.
6. Sistemele de panouri solare și stațiile de reîncărcare trebuie să îndeplinească toate cerințele tehnice din **Anexa 2**.

4. Cheltuieli eligibile

Cheltuielile eligibile în cadrul prezentului program sunt următoarele:

- a) **sisteme de panouri fotovoltaice** cu putere instalată de minim 27 kWp și maxim 100 kWp, având ca principale părți componente:
 - panouri fotovoltaice;
 - invertor/invertoare;
 - echipamente conexiuni;
 - structura de montaj a sistemului;
 - modul de comunicație;
 - contoare inteligente care măsoară cantitatea de energie produsă de sistemul de panouri fotovoltaice instalat și care permit colectarea și transmiterea datelor relevante de la distanță, în format electronic;
 - tablou electric curent continuu/curent alternativ;
- b) cel puțin o **stație de reîncărcare** de minim 22 kW pentru **vehicule electrice și electrice hibrid plug-in**, cu minim două puncte de încărcare;
- c) **proiectarea, obținerea avizelor necesare, montarea și punerea în funcțiune** a sistemului de panouri fotovoltaice și stațiilor de reîncărcare, reprezentând maximum 10% din valoarea totală eligibilă a proiectului;
- d) **consultanța și managementul de proiect** de maxim 7% din valoarea totală eligibilă a proiectului;
- e) realizarea și instalarea **panoului de informare** model tip;
- f) realizarea și instalarea unui **sistem de avertizare/semnalare** pentru stația de reîncărcare model tip;
- g) 30% din valoarea **acumulatorilor de stocare** (maxim 30% din valoarea puterii instalate a panourilor fotovoltaice), opțional;

h) taxa pe valoarea adăugată aferenta cheltuielilor eligibile (pentru neplatitorii de TVA).

ATENȚIE! Cheltuielile din categoria a) si b) sunt obligatorii!

! Cheltuielile aferente bransamentului la rețeaua de energie electrică nu sunt eligibile.

Mențiune: Sunt considerate eligibile doar cheltuielile efectuate după semnarea contractului de finanțare nerambursabilă, cu excepția cheltuielilor cu proiectarea, consultanța și managementul de proiect care pot fi contractate cu maxim 30 zile anterior înscrierii în program.

5. Termene-limită

Sesiunea de înscriere se desfășoară pe parcursul a 2 luni (60 de zile).

Sesiunea de depunere a proiectelor se va desfășura timp de minim 2 luni (60 de zile), ulterior demarării sesiunii de înscriere.

Perioada de implementare a unui proiect se consideră primele **12 luni** de la semnarea contractului de finanțare.

În termen de 90 de zile de la semnarea contractelor de finanțare, beneficiarii au obligația de a introduce Avizul Tehnic de Racordare în aplicația informatică.

Perioada de monitorizare a durabilității unui proiect se consideră **5 ani** după încheierea perioadei de implementare.

6. Criterii de selectie / departajare

- Proiectele vor fi ordonate spre finanțare după **Coeficientul de performanță al proiectului (CCP)**, calculat conform Anexei 1.
- Pentru departajarea unor solicitanți cu CCP egal, se folosește **Puterea însumată AC și DC a punctelor de reîncărcare solicitate pentru instalare** prin program de către fiecare solicitant.
- În situația egalității perfecte după aplicarea ambelor criterii anterioare, solicitanții vor fi departajați în funcție de **Valoarea proiectului de fotovoltaice și încărcare** prezentat și apoi de **Ordinea depunerii documentelor** în program.

ANEXA 1 – Grilă de evaluare

Electric^{UP}

Calculul coeficientul de performanță al proiectului (CPP)

$$CPP = FP_{PV} + FM + FU_{SE} + FS_{PV} + FC_{PV}$$

unde **FM** - Factor de Multiplicare maxim 45 pct.
FP_{PV} - Factor de Producție energie verde PV maxim 40 pct.
FU_{SE} - Factor de Utilizare SE maxim 5 pct.
FS_{PV} - Factorul de Stocare PV maxim 5 pct.
FC_{PV} - Factorul de Cofinanțare PV (instalarea a minim 120 kWp) maxim 5 pct.

CPP maxim = 45 pct. + 40 pct. + 5 pct. + 5 pct. + 5 pct.

FM este valoarea din tabel³ determinată de **PAE_{PV}**.⁴ maxim 45 pct.

FP_{PV} este dat de raportul dintre puterea instalată și suma solicitată, după formula

$$FP_{PV} = \frac{\text{Puterea instalată (kWp)}}{\text{Suma solicitată (euro)}} \times 40.000 \text{ puncte} \quad \text{maxim 40 pct.}$$

FU_{SE} este valoarea din tabel³ determinată de Indicați modul de utilizare: pe domeniu public (1), pe domeniu privat, cu acces public (2), pe domeniu privat, fără acces public, cu consum propriu (3) și pe domeniu privat, fără acces public, fără consum propriu (4). maxim 5 pct.

FS_{PV} - Factorul de Stocare PV (minim 50% din dimensiunea sistemului minim eligibil) 5 pct.

FC_{PV} - Factorul de Cofinanțare PV (instalarea a minim 120 kWp) 5 pct.

³ Calcul **FM**:

Consum(12) ≥ 6 × PAE _{PV}	→	FM = 45 pct.
Consum(12) ≥ 5 × PAE _{PV}	→	FM = 38 pct.
Consum(12) ≥ 4 × PAE _{PV}	→	FM = 28 pct.
Consum(12) ≥ 3 × PAE _{PV}	→	FM = 17 pct.
Consum(12) ≥ 2 × PAE _{PV}	→	FM = 11 pct.
Consum(12) ≥ 0,8 × PAE _{PV}	→	FM = 7 pct.
Consum(12) ≥ 0,6 × PAE _{PV}	→	FM = 3 pct.
Consum(12) ≥ 0,4 × PAE _{PV}	→	FM = 2 pct.
Consum(12) ≥ 0,2 × PAE _{PV}	→	FM = 1 pct.
Consum(12) ≥ 0,1 × PAE _{PV}	→	FM = 0 pct.

⁴ PAE_{PV} estimat pentru un an, pentru capacitatea solicitată de PV spre instalare, folosind instrumentul Uniunii Europene disponibil la adresa https://re.jrc.ec.europa.eu/pvg_tools/, utilizând PVGIS SARAH.

³ Calcul **FU_{SE}** în funcție de modul de utilizare:

Pe domeniul public/privat, cu acces public permanent, de cel peste 22 kW	→	FU_{SE} = 5 pct.
Pe domeniul public/privat, cu acces public permanent, de 22 kW	→	FU_{SE} = 3 pct.
Pe domeniul privat, fără acces public, cu consum propriu	→	FU_{SE} = 1 pct.

ANEXA 2 Cerințe tehnice

1. Cerințe tehnice minime ale panourilor fotovoltaice:
 - a) puterea nominală minimă a panoului P_m [Wp]: 300 Wp; +/- 5 W;
 - b) eficiență panou: minimum 18%;
 - c) grad protecție: minimum IP65;
 - d) rezistență factori externi: în conformitate cu standardul IEC 61215;
 - e) interval de temperatură funcționare: - 40°C - 85°C;
 - f) NOCT: 45°C +/- 2°C;
 - g) tensiunea la putere maximă a modulului UM [V]: $\geq 30V$;
 - h) standarde minime obligatorii pentru module: SR EN 61215 și SR EN 61730; JE 61215, IEC 61730;
 - i) garanție panou: minimum 10 ani pentru fiecare modul și garanție de productivitate 25 de ani;
 - j) garanție eficiență: peste 90% în 10 ani și peste 80% în 25 de ani;
 - k) condiții de măsură (Standard Test Conditions – STC):
 - masă aer AM = 1,5;
 - radiație solară E = 1.000 W/m² ;
 - temperatura celulei TC = 25 °C.
2. Cerințe tehnice minime ale invertorului/invertoarelor:
 - a) puterea nominală instalată însumată: minimum 27 kW - maxim 100 kW;
 - b) MPPT da;
 - c) ieșire: 230/400 Vac, 50 Hz;
 - d) eficiență: minimum 96%;
 - e) interval de temperatură funcționare: - 25°C – 60°C
 - f) umiditate: cel puțin 95%;
 - g) certificări conform: SR EN 62109, SR EN 61000, SR EN 50438; IEC 62109, IEC 6100, IEC 50438, EN 50178, EN 50438, CEI 016, CEI 021, IEC 61727;
 - h) garanție invertor minimum 5 ani.
3. Invertorul poate fi și hibrid.
4. Invertorul este capabil să comunice informațiile măsurate printr-un modul protocol compatibil cu cerințele de telecitire ale operatorului rețelei de distribuție a energiei electrice.
5. Alte cerințe tehnice pe care trebuie să le îndeplinească invertoarele sunt cele prevăzute în Ordinele ANRE nr. 228/2018 și nr. 132/2020.
6. Cerințele tehnice minime ale racordului electric:

- a) toate elementele componente ale sistemului vor fi conectate la rețea și vor respecta cerințele operatorului de distribuție;
 - b) ieșirea în sistem se va face printr-o protecție redundantă și un contor specific în sarcina operatorului de distribuție.
7. Cerințele tehnice minime ale modulului de comunicație:
- a) protocol: Mod Bus liber;
 - b) date transmise: energie zilnică, curent;
 - c) garanție: minimum 5 ani;
 - d) certificare: SR EN 60950/SR EN 62368, SR EN 55032;
 - e) comunicație: rețea mobilă (inclusiv abonament SIM)/WAN/LAN;
 - f) memorie: capacitate de stocare compatibilă cu volumul datelor înregistrate;
 - g) management SIM: resetare de la distanță în caz de deficiență de comunicație;
 - h) management SMS: platforma de resetare și de status sistem;
 - i) interval de temperatură funcționare: -20°C - +55°C.
8. Echipamentele folosite trebuie să aibă capacitatea de centralizarea datelor în format criptat sau nemodificabil pe platforma producătorului acestora și în memoria tampon (buffer). Platforma trebuie să permită accesul autorității finanțatoare prin intermediul credențialelor proprii, adică posibilitatea atașării contului autorității la interfața platformei producătorului echipamentelor fotovoltaice finanțate.
9. Platforma producătorului de echipamente fotovoltaice, trebuie să dispună de opțiunea configurării raportărilor periodice (ex: zilnice, săptămânale, lunare) din care să reiasă producția totală, consumul total, date despre utilizarea componentei de stocare a energiei și alte informații relevante pe baza cărora se poate analiza randamentul finanțării pe perioada de monitorizare.
10. Nu vor fi acceptate rapoartele transmise manual, în format nesecurizat sau asupra cărora exista suspiciunea alterării datelor precum și:
- descărcarea acestora de pe echipament sau de pe platforma producătorului și expedierea/încărcarea manuală;
 - forwardarea emailurilor de raportare primite de la echipament sau de la platforma producătorului; - rapoarte provenite de pe platforme de centralizare dezvoltate în regie proprie sau independente de producătorul echipamentelor;
 - echipamente de monitorizare și raportare care permit alterarea datelor;
 - echipamente care nu dețin certificari și omologari la nivel european;
 - echipamente care rulează firmware customizat sau alterat;
 - rapoarte ce provin din pagina producătorului, fără un certificat SSL valid și emis de către o autoritate de certificare recunoscută.
11. Cerințele tehnice minime ale sistemului de stocare energie:

- a) Acumulatori: tip Deep Cycle cu gel, NiMh sau Litiu;
 - b) Cicluri de descărcare la 50%: minim 750;
 - c) Durata de viață: minim 10 ani la 20°C;
 - d) Necesită întreținere: nu;
 - e) Acumulatorii se pot monta: atât vertical, cât și orizontal;
 - f) Sistemul va fi prevăzut cu: modul de monitorizare și vizualizare a încărcării.
12. Cerințe tehnice minime pentru punctul de reîncărcare:
- a) stațiile de reîncărcare vor avea factori de protecție minim IP54;
 - b) stațiile de reîncărcare, atât normale cât și rapide, trebuie să aibă protocol de comunicare certificat minim OCPP 1.6, pentru a putea fi integrate în orice rețea prin platforme informatice specifice;
 - c) se asigură un minim de locuri de parcare, cel puțin egal cu numărul stațiilor de reîncărcare solicitate și al conectorilor disponibili pentru reîncărcare destinate exclusiv încărcării autovehiculelor electrice și electrice hibrid plug-in, marcate corespunzător.
13. Cerințele tehnice pentru stațiile de reîncărcare de pe domeniul public sau privat, cu acces public permanent:
- a) interfața de operare a utilizatorului (display-ul) trebuie să fie în limba română și cel puțin în alte 2 limbi de circulație internațională și să fie amplasată la maxim 1.500 mm de sol pentru a facilita accesul persoanelor cu dizabilități;
 - b) stațiile de reîncărcare rapidă trebuie să fie pregătite pentru sezonul rece, fiind prevăzute cu sisteme de ventilare forțată a aerului cald la conectori, pentru a evita condensul, înghețul (degradarea timpurie și imposibilitatea de folosire a stațiilor);
 - c) ecranul trebuie să fie certificat antivandal, cu minim IK10;
 - d) standardul SR EN 62196-2:2017 pentru stațiile cu putere normală, SR EN 62196-3:2015 pentru stațiile cu putere ridicată de minim 50 KW și SR EN 61851-23/DIN 70121 pentru minim 75 KW;
 - e) factorul de putere al stațiilor de reîncărcare rapidă - minim 0,98;
 - f) eficiența stațiilor de reîncărcare rapidă - minim 95%;
 - g) garanția pentru lucrări și produsele finanțate este de 5 aniș
 - h) prevede semnalizarea corespunzătoare a spațiilor în care sunt instalate stațiile de reîncărcare cu panoul de informare model tip.