I.P. "CMDA"
MD-2012
Chişinău Chişinău
Ştefan cel Mare şi Sfînt 132

Scrisoare de ieşire 0706/186054-20260812
la numărul de intrare 20260803-79648

Stimate solicitant,

ÎCS „Premier Energy Distribution" SA vă informează că solicitarea dumneavoastră cu numărul *G40202026080008* privind eliberarea/modificare avizului de racordare pentru conectarea la rețeaua de energie electrică a fost procesată.

Precizare: În scopul unei mai bune înțelegeri a procedurii de racordare a instalației de utilizare la rețeaua de energie electrică și încheierea contractului de furnizare a energiei electrice, vă rugăm să accesați site-ul www.premierenergydistribution.md, rubrica Servicii → Racordarea la rețea, unde veți găsi toată informația cu privire la etapele ce urmează a fi parcurse până la finalizarea procesului de racordare la rețeaua electrică.

Pentru orice întrebări suntem la dispoziția dvs. prin următoarele canale de comunicare:

- OT24h: 022-43-11-11
- fax: 022-43-16-75
- www.premierenergydistribution.md
- https://www.facebook.com/premier.energy.distribution

Cu respect,
Serviciul gestiunea clienților Premier Energy Distribution

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

AVIZ DE RACORDARE

Nr. G40202026080008 din 12.08.2026 valabil până la 12.08.2028

Obiect existent, NLC 2261811. Conectarea sursei regenerabile şi a sistemului de stocare.

Potenţialul Prosumator: I.P. CMDA
Adresa: Buiucani, Mihai Viteazul, 2 A
Număr cadastral: 0100519126.01
Tipul centralei electrice pentru care se solicită racordarea: Centrală fotovoltaică pentru spaţiu nelocativ
Categoria de fiabilitate: III
Punctul de racordare la rețeaua electrică este: PDC-1 fid. 69, PD-8S2 fid. 11, PT-717S1 fid. 3, ID-0.4 kV racord existent spre CE-14484
Tensiunea nominală în punctul de racordare: 230/400 V
Capacitatea totală instalată a centralei electrice: 8000 W
Plafonul de capacitate individuală determinat conform HG599/2025 Anexa 2: 8000 W
Nota informativă*: Furnizorii de energie electrică vor remunera solicitantul doar pentru cantitatea de energie electrică produsă în limita plafonului de capacitate individuală, determinată proporțional cotei plafonului de capacitate individuală din puterea totală instalată a centralei electrice de producere a energiei din surse regenerabile.*
Puterea contractată a locului de consum la momentul eliberării avizului: 19000 **W**
Capacitatea instalației de stocare: 7 kWh

1. **INDICAŢII REFERITOR LA PROIECTAREA INSTALAŢIEI DE ALIMENTARE:**
   1.1. După necesitate, de ajustat linia electrică existentă 0,4 kV, PT-717S1 fid.3 - CE-14484 pentru conectarea sursei regenerabile, conform proiectului.
   1.2. De ajustat CE-14484 pentru conectarea sursei regenerabile, conform proiectului. De ajustat echipamentul de evidenţă pentru conectarea sursei regenerabile, conform proiectului. Cerințele faţă de echipamentul de măsurare sunt indicate în p. 9 din acest AR.
   1.3. **Bateriile de stocare a energiei electrice vor fi integrate în schema electrică a centralei fotovoltaice.**

Atenție! În cazul în care, după finalizarea lucrărilor conform avizului dat, va fi depistată încălcarea prevederilor p.p. 23 – 25 ale Regulamentului privind zonele de protecţie a rețelelor electrice, apobat prin HG nr. 852 din 18.12.2024, Operatorul de sistem va aplica prevederile p. 246 (8) din Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin hotărârea ANRE nr. 311/2026 din 06.05.2026, şi va deconecta (iar dacă nu sunt conectate, nu va conecta) instalațiile electrice ale potențialului utilizator de rețea sau ale celui existent.

2. **CERINŢE PRIVIND VALOAREA FACTORULUI DE PUTERE:** 0.92 - 0.4 kV
   Puterea reactivă produsă/absorbită de centrala electrică în punctul de racordare trebuie să poată fi reglată continuu corespunzător unui factor de putere situat cel puțin în gama 0,95 capacitiv şi 0,95 inductiv.
3. **VALOARA CALCULATĂ A CURENTULUI DE SCURTCIRCUIT:** S_{nTR} = 160+250 kVA
4. **CERINŢE PRIVIND LEGAREA LA PĂMÂNT**: Conform Cap. III NAICRE.
5. **CERINŢE PRIVIND MĂSURILE DE PROTECŢIE:**
   5.1. De prevăzut protecții conform IEC 60255, NAICRE şi Codul Reţelelor.
   5.2. Centrala electrică trebuie să dispună de protecţii împotriva tuturor tipurilor de defecte şi regimuri anormale posibile.
   5.3. Echipamentul centralei şi instalațiile auxiliare trebuie să fie protejate contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte în instalațiile proprii sau la incidente din reţea (scurtcircuite cu şi fără punere la pământ, acţionări ale protecţiilor în reţea, supratensiuni tranzitorii etc.), cât şi în cazul apariţiei unor condiţii tehnice excepţionale/anormale de funcţionare.
   5.4. Nivelul perturbațiilor provenite de la centrala electrică (nesimetrie, regim deformant, flicker etc.) trebuie să fie în limitele valorilor stabilite de standardul SM EN 50160.
6. **CERINŢE PRIVIND IZOLAŢIA ŞI PROTECŢIA CONTRA SUPRATENSIUNII:**

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

6.1. Pentru echipamente electrice, alimentate la tensiunea mai mică de 1kV:
6.1.1. De prevăzut limitatoare a supratensiunilor de impuls (atmosferice) şi de comutaţie conform normelor în vigoare;
6.1.2. de prevăzut aparate de comutaţie cu protecţie diferenţială conform normelor în vigoare;
6.1.3. alte cerințe și măsuri tehnice specifice echipamentului electric al centralei electrice.

7. CERINŢE PRIVIND AUTOMATIZAREA:

7.1. Conectare prin sincronizare.
7.2. Funcționarea continuă:
7.2.1. în diapazonul de tensiune (0,9 - 1,1)Unom;
7.2.2. în diapazonul de frecvență prevăzut codul rețelelor.
7.3. Centrala electrică fotovoltaică trebuie să rămână în funcțiune în cazul apariţiei golurilor de tensiune, conform standardelor în vigoare.
7.4. Sistemele de automatizare trebuie să asigure separarea centralei electrice fotovoltaice de la rețeaua electrică de distribuție în cazul apariţiei deranjamentelor ce nu sunt descrise în p.7.2. şi 7.3.

8. CERINŢE PRIVIND ECHIPAMENTUL DE TELECOMUNICAŢII: Nu se aplica in baza art. 40 (2) a) din LP331/2023

9. CERINȚE PRIVIND ECHIPAMENTUL DE MĂSURARE:

9.1. La punctul de măsurare din locul de consum, prosumatorul are obligația de a instala un echipament de măsurare bidirecțional, care înregistrează, orar sau pe intervale, energia electrică livrată în rețeaua electrică și energia electrică consumată din rețea.
9.2. Caracteristicile tehnice ale echipamentul de măsurare, ce va fi instalat, trebuie să corespundă prevederilor Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale (Hotărârea ANRE nr. 74 din 25.02.2022 Monitorul Oficial nr. 73-77 (8117-8121) din 18.03.2022).
9.2.1. Contoarele de energie electrică trebuie să fie legalizate şi verificate metrologic conform cerințelor Legii metrologiei nr.19/2016.
9.2.2. Clasa de precizie a contorului electronic de energie electrică activă nu poate fi inferioară clasei de precizie 1. Pentru contor de energie reactivă clasa de precizie nu poate fi inferioară clasei de precizie 2. Măsurarea energiei reactive este obligatorie la toate locurile de consum cu puterea instalată egală sau mai mare cu 50 kVA.
9.2.3. Contorul electronic de energie electrică instalat va avea posibilitatea de înregistrare și stocarea valorilor înregistrate de energie electrică şi putere activă, după caz energie şi putere reactivă, pe parcursul a cel puțin 45 zile, iar în cazul locului de consum cu o putere racordată mai mare de 50 kW şi cu posibilitatea conectării contorului la sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice şi citirii la distanță a datelor înregistrate de contor, având instalat echipament de comunicare pentru citirea contorului la distanță, dar şi cu posibilitatea înregistrării momentului defectării contorului de energie electrică şi a lipsei tensiunii.
9.2.4. Citirea locală a indicațiilor contorului de energie electrică, nu trebuie să fie condiționată de prezența tensiunii de măsurat. În acest sens contorul electronic de energie electrică trebuie să asigure funcționarea continuă a ceasului intern al contorului electric şi, după caz, păstrarea datelor memorate, posibilitatea citirii şi parametrizării.
9.2.5. La procurarea contorului prosumatorul se asigură că contorul electronic poate fi configurat şi parametrizat de operatorul sistemului de distribuție. În cazul în care prosumatorul dorește să utilizeze contorul electronic, pe care la procurat, care nu poate fi configurat şi parametrizat de operatorul sistemului de distribuție, consumatorul trebuie să pună la dispoziția operatorului sistemului de distribuție aplicațiile informatice (Software) şi manuale de utilizare, necesare pentru derularea procesului de întreținere şi programarea a echipamentelor (contor şi modem).
9.2.6. Contorul electronic de energie electrică procurat, precum şi echipamentul de comunicare instalat de consumator trebuie să fie compatibil cu sistemul automatizat de citirea datelor la distanță al operatorului sistemului de distribuție.
9.2.7. Măsurarea energiei electrice se realizează folosind tensiunile și curenții de pe toate cele trei faze.
9.2.8. Transformatoarele de curent utilizate pentru măsurarea energiei electrice trebuie să fie legalizate, verificate metrologic şi incluse în Registrul de stat a mijloacelor de măsurare al Republicii Moldova.
9.2.9. Clasa de precizie a transformatoarelor de curent nu poate fi inferioară clasei de precizie 0,5.
9.3. Panoul de evidenţă (PEv) se va instala în limitele teritoriului consumatorului final pe partea exterioară a obiectului în așa mod, încât utilizatorul de sistem, furnizorul și operatorul de sistem să aibă acces liber pentru a citi indicațiile echipamentului de măsurare:
9.3.1. Se va instala un PEv din oţel cu protecţie anticorozivă prin zincare la cald şi aplicarea vopselei, cu două uşi dotate cu dispozitive de închidere, având cap triunghiular cu înălţimea de 7mm. Uşa interioară va dispune de fereastră pentru citirea indicaţiilor contorului electric şi orificii pentru aplicarea sigiliilor operatorului sistemului de distribuție. Gradul minim de protecţie va fi IP43, conform IEC 529.

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

9.4. Schema electrică aprobată a PEv trebuie să conţină:

9.4.1. Întrerupător de sarcină instalat în amonte de contorul electric conform puterii aprobate prin aviz.

9.4.2. Întrerupător automat principal instalat aval de contorul electric conform puterii aprobate prin aviz, respectând cerinţele p. 5.

9.4.3. Clemă pentru separarea conductorului PEN în N şi PE.

9.4.4. Conductoarele circuitelor primare trebuie să fie colorate conform cerințelor SM EN IEC 60445:2022, pentru diferențierea clară a circuitelor din diferite faze.

9.4.5. Rețelele secundare a circuitelor de tensiune şi curent să fie executate separat, prin furtun metalic vizibil.

10. ALTE CERINŢE: Elaborarea și coordonarea documentației de proiect în baza avizului de racordare, cu operatorul de sistem relevant este obligatorie. În cazul în care solicitantul angajează un proiectant, proiectul instalației de utilizare, a centralei electrice sau a instalației de stocare, precum și a instalației de racordare se prezentă de titularul avizului de racordare spre coordonare operatorului de sistem relevant. Operatorul de sistem, în limita atribuțiilor sale, examinează și coordonează compartimentele documentației de proiect care țin de instalația de racordare și cerințele de funcționare instalației de utilizare/centralei electrice/instalației de stocare a energiei racordate la rețeaua electrică în termen de cel mult 10 zile de la data solicitării în cazul proiectelor ce prevăd racordarea instalațiilor utilizatorului de sistem la rețelele electrice cu tensiunea de până la 35 kV.

10.1. Echipamentul electric al centralei trebuie să fie certificat pe teritoriul Republicii Moldova și să dispună de caracteristicile tehnice ce nu vor afecta calitatea energiei electrice în rețelele electrice de distribuție a operatorului sistemului de distribuție. In regim normal de funcționare, instalațiile de generare trebuie să îndeplinească condiții privind distorsiunea armonică în punctul de racordare cu rețelele electrice de distribuție. Factorul total de distorsiune a tensiunii (THD), nu trebuie sa depășească 8% (conform SM EN 50160:2014). Acest parametru va fi luat în calcul la proiectarea centralei electrice și demonstrat la solicitarea OSD prin specificația tehnică emisă de producătorul de echipament.

10.2. Consumatorul final, deținător al centralei electrice, care solicită facturarea netă a energiei electrice din surse regenerabile trebuie să îndeplinească următoarele condiții (Legea privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, nr.10 din 26.02.2016, în vigoare din 25.03.2018):

a) energia electrică trebuie să fie produsă numai din surse regenerabile de energie;

b) capacitatea totală instalată a centralei electrice (centralelor electrice) a prosumatorului este egală cu sau mai mică decât puterea contractată cu propriul furnizor de energie electrică pentru respectivul loc de consum și se încadrează în plafonul de capacitate individuală stabilit de Guvern, dar nu depășește 200 kW.

10.3. Livrarea în rețeaua operatorului sistemului de distribuție a energiei electrice produse de centrala electrică, este posibilă numai în baza unui contract încheiat cu furnizorul de energie electrică.

10.4. Proiectarea și executarea instalației de racordare să se execute conform Capitolului V al Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice nr. 311/2026 din 06.05.2026.

10.5. Operatorul de sistem cooperează cu solicitantul la alegerea și realizarea celei mai avantajoase soluții de racordare, ținând cont de puterea solicitată, de caracteristicile specifice ale instalației de utilizare, ale instalației de stocare a energiei sau ale centralei electrice care urmează să fie racordată și de caracteristicile rețelei electrice la care se solicită racordarea, pe baza căreia se stabilește punctul de racordare și se proiectează instalația de racordare.

10.6. Operatorul de sistem prezintă solicitantului costul estimativ pentru construcția instalației de racordare, în cazul în care solicitantul solicită realizarea instalației de racordare de către operatorul de sistem.

10.7. Proiectarea, executarea și punerea sub tensiune a instalației de racordare a unui solicitant potențial consumator final, inclusiv consumator activ se realizează de către operatorul de sistem în termenele și în conformitate cu condițiile stabilite în contractul de racordare încheiat de operatorul de sistem cu solicitantul. Solicitantul este obligat să achite costul integral de proiectare și tariful de racordare aprobat de Agenție în condițiile legii.

10.8. Solicitantul poate contracta un proiectant și/sau un electrician autorizat pentru proiectarea și, respectiv, executarea instalației de racordare.

10.9. În cazul în care solicitantul angajează un proiectant şi un electrician autorizat să proiecteze şi să execute instalaţia de racordare, după executarea şi recepţia instalaţiei de racordare solicitantul achită tariful de punere sub tensiune.

10.10. Admiterea în exploatare se face în baza actului de corespundere emis de organul supravegherii energetice de stat în conformitate cu Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice, aprobat de Agenție, în cazul racordării la rețelele electrice de distribuție a:

a) instalațiilor de utilizare cu o putere contractată mai mare de 150 kW;

b) instalațiilor electrice ce implică instalarea posturilor de transformare;

c) instalațiilor electrice ale instituțiilor de învățământ, inclusiv ale instituțiilor de învățământ preșcolar;

d) instalațiilor electrice ale instituțiilor medicale;

e) instalațiilor electrice ale azilurilor de bătrâni și ale orfelinatelor;

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

f) părții electrice a centralelor electrice deținute de instituțiile specificate la lit. c)–e);
g) surselor de energie electrică de rezervă ale instituțiilor specificate la lit. c)–e);
h) rețelelor de iluminat public

10.11. În cazul racordării la reţelele de distribuţie a instalaţiilor de utilizare altor decît cele indicate în p. 10.10, admiterea în exploatare se confirmă prin declarația electricianului autorizat.

În atenția solicitantului

1. Cu condiția menținerii termenului de valabilitate al avizul de racordare eliberat inițial și a numărului unic de identificare acordat, avizul de racordare se modifică de către operatorul de system, în termen de 10 zile de la înregistrarea cererii solicitantului, depusă cu cel puțin 30 de zile înainte de expirarea termenului de valabilitate al avizului de racordare, în cazurile prevăzute în pct. 65.1 – 65.7 al Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice nr. 311/2026 din 06.05.2026.
2. Termenul de valabilitate al avizului de racordare se prelungește de către operatorul de sistem pentru o perioadă de cel mult 12 luni, dacă solicitantul dispune de proiectul de execuție al instalației de racordare, al centralei electrice sau al instalației de stocare a energiei, coordonat de operatorul de sistem relevant, și dacă solicitantul a depus cererea de prelungire a avizului de racordare cu cel puțin 30 de zile înainte de expirarea termenului de valabilitate al avizului emis inițial.
3. În cazul în care solicitantul (potenţial utilizator de sistem) nu este de acord cu condiţiile indicate în aviz, el este în drept să se adreseze la Agenţia Naţională pentru Reglementare în Energetică.
4. Persoanele fizice şi persoanele juridice, indiferent de tipul de proprietate şi forma juridică de organizare, care au în proprietate instalații de racordare, linii electrice, stații electrice, puncte de distribuție și/sau posturi de transformare, prin care poate fi asigurată livrarea energiei electrice și către alți utilizatori de sistem, sunt în drept să le transmită, cu titlu gratuit, în proprietatea operatorului sistemului de distribuție la ale cărui rețele sunt racordate nemijlocit instalațiile respective. Operatorul sistemului de distribuție este obligat să primească instalațiile de racordare, liniile electrice, stațiile electrice, punctele de distribuție și/sau posturile de transformare prevăzute în prezentul alineat cu condiția că acestea sunt transmise gratuit, iar proprietarul acestora a efectuat în prealabil lucrările necesare pentru a asigura corespunderea lor cu cerințele tehnice și de securitate.
   4.1. Corespunderea cu cerințele tehnice și de securitate a instalațiilor de racordare, a liniilor electrice, a stațiilor electrice, a punctele de distribuție și a posturilor de transformare care urmează să fie transmise în proprietatea operatorului de sistem se atestă în baza actului de corespundere eliberat proprietarului acestora de către organul supravegherii energetice de stat în conformitate cu Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice. .
5. În cazul în care pentru racordarea instalației electrice sau rețelelor electrice este necesară realizarea unor lucrări și/sau instalarea unor echipamente în instalațiile electrice aflate în proprietatea operatorului de sistem, lucrările respective sunt realizate de către operatorul de system, iar costurile de realizare a lucrărilor și cheltuielile pentru procurarea echipamentelor în aceste cazuri sunt suportate integral de solicitant, în conformitate cu contractul de racordare.
6. Conform Hotărârii nr. 599 din 17.09.2025 (publicată în *Monitorul Oficial* nr. 494–497, art. 615), se aprobă, până la data de 31 decembrie 2030, plafoanele de capacitate individuală care urmează a fi oferite pentru implementarea mecanismului de facturare netă, conform anexei nr. 2 la prezenta Hotărâre.

Aprobat: Inginer Solicitări de Conectare Rotaru Igor

Eliberat: _____
(Numele, Prenumele si semnătura)

Primit: _____
(Numele, Prenumele si semnătura solicitantului)

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.