PREMIER ENERGY DISTRIBUTION

Î.C.S „Premier Energy Distribution" S.A.

AVIZ DE RACORDARE

Nr. G20752022020007 din 25.02.2022 valabil până la 25.02.2024

NLC2262269

Solicitantul: IP GIMNAZIUL REGELE MIHAI I
Adresa: Cimişeni, Cimişeni, 9012
Tipul centralei electrice pentru care se solicită racordarea: Centrala fotovoltaica
Categoria de fiabilitate: III
Condiţii referitor la sursa autonomă de alimentare cu energie electrică: Lipsesc
Punctul de racordare la reţeaua electrică este: PDC-49 fid. 3, PT-141Y fid. 1, stifturile trafo-0.4 kV
Tensiunea nominală în punctul de racordare: 380 V
Puterea electrică aprobată prin aviz (se include şi în contractul de furnizare a energiei electrice drept putere electrică contractată): 10000 W

1. **INDICAŢII REFERITOR LA PROIECTAREA INSTALAŢIEI DE ALIMENTARE:**
   1.1. De montat o linie electrică aeriană 0,4kV pe pîloni din beton armat, utilizând cablu de marca şi secţiunea necesară, conform proiectului, se recomandă utilizarea cablului de tip torsado.
   1.2. De executat conexiunea cablurilor utilizând manşoane şi terminale termoretractabile.
   1.3. Toate liniile electrice care nimeresc în zona de construcţie, să fie supuse strămutării (reamplasării), conform proiectului.
   1.4. Denumirea de dispecerat a liniilor electrice care necesită strămutarea, locul tăierii lor, precum şi noile lor trasee să fie coordonate în prealabil cu reprezentanţii Î.C.S „Premier Energy Distribution" S.A.
   Operatorul sistemului de distribuţie va realiza lucrările de proiectare şi strămutare a reţelei electrice nemijlocit după încheierea contractului de prestare a serviciilor şi a achitării prealabile de către solicitant a costurilor aferente strămutării
   reţelei electrice. *(Conform Articolului 96, alin. (19) al LEGII Nr. 107 din 27.05.2016 cu privire la energia electrică).*
2. **CERINŢE REFERITOR LA VALOAREA FACTORULUI DE PUTERE:** 0.92 - 0.4 kV
3. **CERINŢE DE PROTECŢIE CONTRA FULGER:** Conform "Normativului în construcţii" **NCM G.02.02:2018.**
4. **VALOARA CALCULATĂ A CURENTULUI DE SCURTCIRCUIT:** $I_{sc}^{(1)}$ = 1,33 kA. (S_{nTR} = 160 kVA)
5. **CERINŢE DE PROTECŢIE PRIN RELEE:**
   5.1. De prevăzut protecţii conform cap. 3.2 NAIE.
   5.2. Centrala electrică fotovoltaică trebuie să dispună de protecţii împotriva tuturor tipurilor de defecte şi regimuri anormale posibile.
   5.3. Panourile fotovoltaice, invertoarele şi instalaţiile auxiliare trebuie să fie protejate contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte în instalaţiile 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 perturbaţiilor provenite de la centrala fotovoltaică (nesimetrie, regim deformant, flicker etc.) trebuie să fie în limitele valorilor stabilite de standardul în vigoare.
6. **CERINŢE FAŢĂ DE IZOLAŢIE ŞI PROTECŢIA CONTRA SUPRATENSIUNII:**
   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 p. 7.1.22 NAIE;
   6.1.2. de prevăzut aparate de comutaţie cu protecţie diferenţială conform pp. 7.1.71-7.1.86 NAIE;
   6.1.3. alte cerinţe şi măsuri tehnice specifice echipamentului electric al centralei electrice.
7. **CERINŢE FAŢĂ DE AUTOMATIZARE:**

7.1. Conectare prin sincronizare.
7.2. Funcţionarea continuă:
7.2.1. în diapazonul de tensiune (0,9 - 1,1)U_{nom};
7.2.2. în diapazonul de frecvenţă prevăzut de NAIE.
7.3. Centrala electrică fotovoltaică trebuie să rămână în funcţiune în cazul apariţiei golurilor de tensiune, conform standardelor în vigoare.
7.4. Sistemele de automatizare trebuie să asigure separarea centralei electrice fotovoltaice de la reţeaua electrică de distribuţie în cazul apariţiei deranjamentelor ce nu sunt descrise în p.7.2. şi 7.3.

8. CERINŢE FAŢĂ DE ECHIPAMENTUL DE MĂSURARE:

8.1. Caracteristicile tehnice ale echipamentului de măsurare electric (contorul, transformatoarele de măsură) ce va fi instalat, trebuie să corespundă prevederilor Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale (Hotărârea ANRE nr. 382 din 02.07.2010 Monitorul Oficial nr. 214-220/765 din 05.11.2010).
8.2. Contorul de energie electrică trebuie să fie de tip electronic performant, cu buletinul de verificare metrologică valabil. avînd următoarele funcţii şi caracteristici tehnice:
8.2.1. Înregistrarea bidirecţională a energiei electrice active şi după caz a energiei electrice reactive în minim patru cadrane. În cazul aplicării de către consumatorul final a mecanismului contorizării nete a energiei electrice, pentru măsurarea fluxurilor de energie electrică poate fi utilizat fie un contor bidirecţional, care înregistrează cantitatea de energie electrică consumată din reţeaua electrică şi, respectiv, cantitatea de energie electrică livrată în reţeaua electrică, fie două contoare unidirecţionale, care să înregistreze separat cantitatea de energie electrică consumată din reţeaua electrică şi, respectiv, cantitatea de energie electrică livrată în reţeaua electrică;
8.2.2. clasa de precizie nu va fi mai joasă de 0,5S în cazul conectării indirecte a contorului şi nu mai joasă de 1,0 în cazul conectării directe a contorului. În cazul aplicării de către consumatorul final a mecanismului de contorizare netă a energiei electrice, clasa de precizie va corespunde categoriei punctului de măsurare;
8.2.3. contorul electronic de energie electrică va dispune de capacitatea măsurării orare a cantităţilor de energie electrică şi a puterii electrice şi stocării datelor pe parcursul a cel puţin 1 an, cu posibilitatea conectării la sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice şi de citire la distanţă a indicaţiilor şi cu posibilitatea depistării timpului defectării contorului, indiferent de puterea instalată a centralei electrice. În cazul aplicării de către consumatorul final a mecanismului contorizării nete a energiei electrice, cerinţele date vor corespunde categoriei punctului de măsurare.
8.2.4. măsurarea energiei electrice se realizează folosind tensiunile şi curenţii de pe toate razele;
8.2.5. afişajul indicaţiilor şi datelor prin intermediul ecranului LCD;
8.2.6. citirea indicaţiilor contorului de energie electrică nu trebuie să fie condiţionată de prezenţa tensiuni pentru măsurat.
8.3. Panoul de evidenţă (PEv) poate fi instalat:
8.3.1. în limita proprietăţii private, pe construcţii capitale. Se va instala PEv cu două uşi dotate cu dispozitive de încuiere, 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 distribuţie. Se va instala PEv din oţel cu protecţie anticorozivă prin zincare la cald şi aplicarea vopselei sau PEv din materiale plastice cu grad de protecţie contra impactului mecanic IK10, auto extingibile conform IEC 60085, ambele având gradul de protecţie minim IP43 conform IEC529;
8.3.2. în limita proprietăţii private, pe partea exterioară a obiectului racordat, fiind asigurat accesul operatorului sistemului de distribuţie. Se va instala PEv cu o uşă (capac), dotată cu fereastră pentru citirea indicaţiilor contorului electric, orificii pentru aplicarea sigiliilor operatorului sistemului de distribuţie şi acces la întreruptorul automat principal. Se va instala PEv din materiale conform cerinţelor indicate în p. 8.3.1. Solicitantul este în drept să opteze pentru soluţia tehnică expusă în p. 8.3.1.
8.4. Schema electrică aprobată a PEv trebuie să conţină:
8.4.1. întrerupător de sarcină instalat în amonte de contorul electric conform puterii aprobate prin aviz;
8.4.2. întrerupător automat principal instalat în aval de contorul electric conform puterii aprobate prin aviz, respectând cerinţele p. 5;
8.4.3. clemă pentru separarea conductorului PEN în N şi PE;
8.4.4. de prevăzut conform p.2.1.31 NAIE, montarea conductoarelor colorate de secţiune necesară pentru diferenţierea clară a circuitelor în panoul de evidenţă. În cazul circuitelor trifazate, fiecare din conductorele de fază (A), (B) şi (C) va fi executat în culoare proprie.

9. Legarea la pământ şi îndeplinirea măsurilor contra electrocutării să se efectueze în conformitate cu cap. 1.7 NAIE.

Nr. G20752022020007 din 25.02.2022 valabil până la 25.02.2024

10. ALTE CERINŢE: Elaborarea şi coordonarea proiectului instalaţiei electrice, ce se montează de către electricianul autorizat de Inspectoratul Energetic de Stat, cu operatorul de reţea este obligatorie. O copie a proiectului coordonat rămâne la operatorul de reţea. Coordonarea proiectului respectiv se efectuează de către operatorul de reţea în termen de cel mult 10 zile calendaristice de la data solicitării.

10.1. Echipamentul electric al centralei trebuie să fie certificat pe teritoriul Republicii Moldova şi să dispună de caracteristicile tehnice ce nu vor afecta calitatea energiei electrice în reţelele electrice de distribuţie a operatorului sistemului de distribuţie. În regim normal de funcţionare, instalaţiile fotovoltaice trebuie să îndeplinească condiţii privind distorsiunea armonică în punctul de racordare cu reţelele electrice de distribuţie. Factorul total de distorsiune a tensiunii (THD), nu trebuie sa depăşească 8% (conform SM EN 50160:2014). Acest parametru va fi luat în calcul la proiectarea centralei electrice şi demonstrat la solicitarea OSD prin specificaţia tehnică emisă de producătorul de echipament.

10.2. Consumatorul final, deţinător al centralei electrice, care solicită contorizarea netă a energiei electrice din surse regenerabile trebuie să îndeplinească următoarele condiţii (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) centrala electrică trebuie să dispună de o putere instalată de pînă la 200kW, dar nu mai mare decît puterea contractată cu furnizorul respectiv.

10.3. Beneficiază de mecanismul de contorizare netă, în baza principiului „primul venit, primul servit", consumatorii finali deţinători ai centralelor electrice a căror capacitate instalată cumulată nu depăşeşte 5% din valoarea sarcinii maxime înregistrate pe parcursul anului precedent de către operatorul sistemului de distribuţie la reţelele căruia sînt racordate centralele electrice respective.

10.4. Livrarea în reţeaua operatorului sistemului de distribuţie a energiei electrice produse de centrala electrică, este posibilă numai în baza unui contract încheiat cu furnizorul de energie electrică.

10.5. Proiectarea şi executarea instalaţiei de racordare să se execute conform Secţiunii 6 al Regulamentului privind racordarea la reţelele electrice şi prestarea serviciilor de transport şi de distribuţie a energiei electrice nr. 168/2019 din 31.05.2019.

10.6. La cererea solicitantului, operatorul de sistem proiectează şi construieşte instalaţia de racordare după încheierea contractului de racordare şi achitarea de către solicitant a costului de proiectare şi a tarifului de racordare.

10.7. Solicitantul achită costul de proiectare şi tariful de racordare iar operatorul de sistem organizează proiectarea şi montarea instalaţiei de racordare.

10.8. 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.

10.9. Instalaţiile de racordare executate de operatorul de sistem devin proprietatea operatorului de sistem, care este responsabil de exploatarea, întreţinerea şi modernizarea acestora. Instalaţiile de racordare executate de electricienii autorizaţi aparţin consumatorilor finali care sînt în drept să le transmită, cu titlu gratuit, în proprietatea operatorului de sistem în condiţiile stabilite la pct. (10.10).

10.10. Persoanele fizice şi persoanele juridice, indiferent de tipul de proprietate şi forma juridică de organizare, care au în proprietate instalaţii electrice, linii electrice şi posturi de transformare sînt în drept să le transmită, cu titlu gratuit, în proprietatea operatorului de sistem.

10.11. În cazul consumatorilor noncasnici/producătorilor, după admiterea în exploatare a instalaţiei, părţile (solicitantul şi operatorul de sistem), de comun acord, stabilesc punctul de delimitare a instalaţiilor electrice şi semnează Actul de delimitare, Procesul verbal de dare în exploatare a echipamentului de măsurare şi Convenţia de interacţiune, care se prezintă de către operatorul de sistem în ziua finalizării instalaţiei de racordare, conform contractului de racordare.

10.12. Elaborarea şi coordonarea proiectului instalaţiei electrice cu operatorul de sistem este obligatorie. O copie a proiectului coordonat rămâne la operatorul de sistem. Coordonarea proiectului respectiv se efectuează de către operatorul de sistem în termen de cel mult 10 zile de la data solicitării. În cazul proiectelor pentru racordarea la reţelele electrice cu tensiunea mai mare sau egală cu 35 kV a centralelor electrice, termenul de coordonare a proiectului este de 30 de zile.

10.13. În cazul racordării unei centrale electrice la reţeaua electrică, actul de delimitare se va întocmi doar după prezentarea actului de corespundere, eliberat de organul supravegherii energetice de stat.

10.14. În cazul prelungirii termenului de valabilitate a avizului de racordare, solicitantul va depune cerere în acest sens la care în mod obligatoriu va anexa Autorizaţia de construire, eliberată în conformitate cu Legea nr. 163 din 09 iulie 2010, privind autorizarea lucrărilor de construcţie. Avizul de racordare se prelungeşte o singură dată. Avizul de racordare expirat nu poate fi prelungit.

Nr. G20752022020007 din 25.02.2022 valabil până la 25.02.2024

În atenţia solicitantului

1. 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.
2. După obţinerea avizului de racordare solicitantul (potenţial utilizator de sistem) este in drept să solicite, operatorului de sistem proiectarea şi executarea instalaţiei de racordare după încheierea contractului de racordare şi achitarea de către solicitant a costurilor de proiectare şi a tarifului de racordare.
3. După îndeplinirea condiţiilor incluse în avizul de racordare solicitantul (potenţial utilizator de sistem):
   3.1. procedează conform art.48 din Legea cu privire la energia electrică în vederea obţinerii actului de corespundere a instalaţiilor electrice ale solicitantului;
   3.2. stabileşte împreună cu operatorul de sistem în baza actului de corespundere a instalaţiilor electrice ale solicitantului (potenţial utilizator de sistem), punctul de delimitare a instalaţiilor electrice, prin întocmirea de către operatorul de sistem a actului de delimitare şi semnarea lui de către părţi;
   3.3. achită tariful de punere sub tensiune.
4. Recordarea şi punerea sub tensiune a instalaţilor electrice ale solicitantului se efectuează în termen de cel mult 2 zile lucrătoare din momentul achitării tarifului de punere sub tensiune.
5. În cazul în care solicitantul angajează un proiectant să proiecteze instalaţia de racordare titularul avizului de racordare este obligat să transmită proiectul instalaţiei de racordare operatorului de sistem în termen de **12 luni** din momentul eliberării avizului de racordare, în caz contrar avizul se consideră anulat.

Aprobat: Inginer Solicitări de Conectare Curinoi Liudmila

Eliberat: _____
(Numele, Prenumele si semnătura)

Primit: _____
(Numele, Prenumele si semnătura solicitantului)

Atenţie! Documentul conţine date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condiţiile Legii nr. 133 din 08.07.2011. Număr de identificare unic: 0000293.

Î.C.S „Premier Energy Distribution" S.A.

AVIZ DE RACORDARE

Nr. G20752022020003 din 25.02.2022 valabil până la 25.02.2024

NLC2262272

Solicitantul: PRIMĂRIA SATULUI CIMIŞENI
Adresa: Cimişeni, Cimişeni, 9018
Tipul centralei electrice pentru care se solicită racordarea: Centrala fotovoltaica
Categoria de fiabilitate: III
Condiţii referitor la sursa autonomă de alimentare cu energie electrică: Lipsesc
Punctul de racordare la reţeaua electrică este: PDC-49 fid. 3, PT-362Y fid. 3, LEA-0,4 kv, Pilon-7
Tensiunea nominală în punctul de racordare: 380 V
Puterea electrică aprobată prin aviz (se include şi în contractul de furnizare a energiei electrice drept putere electrică contractată): 10000 W

1. **INDICAŢII REFERITOR LA PROIECTAREA INSTALAŢIEI DE ALIMENTARE:**
   1.1. Să se monteze, respectând prevederile cap. 2.4 NAIE, branşament aerian integru şi vizibil, utilizând cablu cu izolaţie dublă din PVC şi caracteristici tehnice corespunzătoare modului de pozare.
   1.2. Secţiunea transversală minimă a cablului trebuie să fie 16 mm2 (p. 2.4.14 NAIE).
   1.3. Lungimea deschiderii branşamentului trebuie să corespundă p. 2.4.19 NAIE, dar nu mai mare de 25m.
   1.4. Branşamentul trebuie să fie montat folosind accesoriile: cleme de ancorare şi perforare (conform SM EN 50483) sau alte cleme corespunzătoare tipului de racordare, tub de protecţie şi izolare, mănuşi termo retractabile, etc.
   1.5. Toate liniile electrice care se află în zona de construcţie, să fie supuse strămutării (reamplasării), conform proiectului.
   1.6. Denumirea de dispecerat a liniilor electrice supuse strămutării, locul intercalării lor, precum şi noile lor trasee, să fie coordonate în prealabil cu reprezentanţii Î.C.S „Premier Energy Distribution" S.A.
   Operatorul sistemului de distribuţie va realiza lucrările de proiectare şi strămutare a reţelei electrice nemijlocit după încheierea contractului de prestare a serviciilor şi a achitării prealabile de către solicitant a costurilor aferente strămutării reţelei electrice. *(Conform Articolului 96, alin. (19) al LEGII Nr. 107 din 27.05.2016 cu privire la energia electrică).*

2. **CERINŢE REFERITOR LA VALOAREA FACTORULUI DE PUTERE:** 0.92 - 0.4 kV
3. **CERINŢE DE PROTECŢIE CONTRA FULGER:** Conform "Normativului în construcţii" **NCM G.02.02:2018.**
4. **VALOARA CALCULATĂ A CURENTULUI DE SCURTCIRCUIT:** $I_{sc}^{(1)} = 0.419$ kA. ($S_{nTR} = 160$ kVA)
5. **CERINŢE DE PROTECŢIE PRIN RELEE:**
   5.1. De prevăzut protecţii conform cap. 3.2 NAIE.
   5.2. Centrala electrică fotovoltaică trebuie să dispună de protecţii împotriva tuturor tipurilor de defecte şi regimuri anormale posibile.
   5.3. Panourile fotovoltaice, invertoarele şi instalaţiile auxiliare trebuie să fie protejate contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte în instalaţiile 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 perturbaţiilor provenite de la centrala fotovoltaică (nesimetrie, regim deformant, flicker etc.) trebuie să fie în limitele valorilor stabilite de standardul în vigoare.
6. **CERINŢE FAŢĂ DE IZOLAŢIE ŞI PROTECŢIA CONTRA SUPRATENSIUNII:**
   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 p. 7.1.22 NAIE;
      6.1.2. de prevăzut aparate de comutaţie cu protecţie diferenţială conform pp. 7.1.71-7.1.86 NAIE;

6.1.3. alte cerinţe şi măsuri tehnice specifice echipamentului electric al centralei electrice.

7. CERINŢE FAŢĂ DE AUTOMATIZARE:

7.1. Conectare prin sincronizare.

7.2. Funcţionarea continuă:

7.2.1. în diapazonul de tensiune (0,9 - 1,1)U_{nom};

7.2.2. în diapazonul de frecvenţă prevăzut de NAIE.

7.3. Centrala electrică fotovoltaică trebuie să rămână în funcţiune în cazul apariţiei golurilor de tensiune, conform standardelor în vigoare.

7.4. Sistemele de automatizare trebuie să asigure separarea centralei electrice fotovoltaice de la reţeaua electrică de distribuţie în cazul apariţiei deranjamentelor ce nu sunt descrise în p.7.2. şi 7.3.

8. CERINŢE FAŢĂ DE ECHIPAMENTUL DE MĂSURARE:

8.1. Caracteristicile tehnice ale echipamentului de măsurare electric (contorul, transformatoarele de măsură), ce va fi instalat, trebuie să corespundă prevederilor Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale (Hotărârea ANRE nr. 382 din 02.07.2010 Monitorul Oficial nr. 214-220/765 din 05.11.2010).

8.2. Contorul de energie electrică trebuie să fie de tip electronic performant, cu buletinul de verificare metrologică valabil, având următoarele funcţii şi caracteristici tehnice:

8.2.1. Înregistrarea bidirecţională a energiei electrice active şi după caz a energiei electrice reactive în minim patru cadrane. În cazul aplicării de către consumatorul final a mecanismului contorizării nete a energiei electrice, pentru măsurarea fluxurilor de energie electrică poate fi utilizat fie un contor bidirecţional, care înregistrează cantitatea de energie electrică consumată din reţeaua electrică şi, respectiv, cantitatea de energie electrică livrată în reţeaua electrică, fie două contoare unidirecţionale, care să înregistreze separat cantitatea de energie electrică consumată din reţeaua electrică şi, respectiv, cantitatea de energie electrică livrată în reţeaua electrică;

8.2.2. clasa de precizie nu va fi mai joasă de 0,5S în cazul conectării indirecte a contorului şi nu mai joasă de 1,0 în cazul conectării directe a contorului. În cazul aplicării de către consumatorul final a mecanismului de contorizare netă a energiei electrice, clasa de precizie va corespunde categoriei punctului de măsurare;

8.2.3. contorul electronic de energie electrică va dispune de capacitatea măsurării orare a cantităţilor de energie electrică şi a puterii electrice şi stocării datelor pe parcursul a cel puţin 1 an, cu posibilitatea conectării la sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice şi de citire la distanţă a indicaţiilor şi cu posibilitatea depistării timpului defectării contorului, indiferent de puterea instalată a centralei electrice. În cazul aplicării de către consumatorul final a mecanismului contorizării nete a energiei electrice, cerinţele date vor corespunde categoriei punctului de măsurare;

8.2.4. măsurarea energiei electrice se realizează folosind tensiunile şi curenţii de pe toate fazele;

8.2.5. afişajul indicaţiilor şi datelor prin intermediul ecranului LCD;

8.2.6. citirea indicaţiilor contorului de energie electrică nu trebuie să fie condiţionată de prezenţa tensiunii pentru măsurat.

8.3. Panoul de evidenţă (PEv) poate fi instalat:

8.3.1. în limita proprietăţii private, pe construcţii capitale. Se va instala PEv cu două uşi dotate cu dispozitive de încuiere, 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 distribuţie. Se va instala PEv din oţel cu protecţie anticorozivă prin zincare la cald şi aplicarea vopselei sau PEv din materiale plastice cu grad de protecţie contra impactului mecanic IK10, auto extingibile conform IEC 60085, ambele având gradul de protecţie minim IP43 conform IEC529;

8.3.2. în limita proprietăţii private, pe partea exterioară a obiectului racordat, fiind asigurat accesul operatorului sistemului de distribuţie. Se va instala PEv cu o uşă (capac), dotată cu fereastră pentru citirea indicaţiilor contorului electric, orificii pentru aplicarea sigiliilor operatorului sistemului de distribuţie şi acces la întreruptorul automat principal. Se va instala PEv din materiale conform cerinţelor indicate în p. 8.3.1. Solicitantul este în drept să opteze pentru soluţia tehnică expusă în p. 8.3.1.

8.4. Schema electrică aprobată a PEv trebuie să conţină:

8.4.1. întrerupător de sarcină instalat în amonte de contorul electric conform puterii aprobate prin aviz;

8.4.2. întrerupător automat principal instalat în aval de contorul electric conform puterii aprobate prin aviz, respectând cerinţele p. 5;

8.4.3. clemă pentru separarea conductorului PEN în N şi PE;

8.4.4. de prevăzut conform p.2.1.31 NAIE, montarea conductoarelor colorate de secţiune necesară pentru diferenţierea clară a circuitelor în panoul de evidenţă. În cazul circuitelor trifazate, fiecare din conductorele de fază (A), (B) şi (C) va fi executat în culoare proprie.

9. Legarea la pământ şi îndeplinirea măsurilor contra electrocutării să se efectueze în conformitate cu cap. 1.7 NAIE.

10. ALTE CERINŢE: Elaborarea şi coordonarea proiectului instalaţiei electrice, ce se montează de către electricianul autorizat de Inspectoratul Energetic de Stat, cu operatorul de reţea este obligatorie. O copie a proiectului coordonat rămâne la operatorul de reţea. Coordonarea proiectului respectiv se efectuează de către operatorul de reţea în termen de cel mult 10 zile calendaristice de la data solicitării.

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 fotovoltaice 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, deţinător al centralei electrice, care solicită contorizarea netă a energiei electrice din surse regenerabile trebuie să îndeplinească următoarele condiţii (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) centrala electrică trebuie să dispună de o putere instalată de pînă la 200kW, dar nu mai mare decît puterea contractată cu furnizorul respectiv.

10.3. Beneficiază de mecanismul de contorizare netă, în baza principiului „primul venit, primul servit", consumatorii finali deţinători ai centralelor electrice a căror capacitate instalată cumulată nu depăşeşte 5% din valoarea sarcinii maxime înregistrate pe parcursul anului precedent de către operatorul sistemului de distribuţie la reţelele căruia sînt racordate centralele electrice respective.

10.4. 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.

10.5. Proiectarea și executarea instalației de racordare să se execute conform Secțiunii 6 al Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice nr. 168/2019 din 31.05.2019.

10.6. La cererea solicitantului, operatorul de sistem proiectează şi construieşte instalaţia de racordare după încheierea contractului de racordare şi achitarea de către solicitant a costului de proiectare şi a tarifului de racordare.

10.7. Solicitantul achită costul de proiectare şi tariful de racordare iar operatorul de sistem organizează proiectarea şi montarea instalaţiei de racordare.

10.8. 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.

10.9. Instalaţiile de racordare executate de operatorul de sistem devin proprietatea operatorului de sistem, care este responsabil de exploatarea, întreţinerea şi modernizarea acestora. Instalaţiile de racordare executate de electricienii autorizaţi aparţin consumatorilor finali care sînt în drept să le transmită, cu titlu gratuit, în proprietatea operatorului de sistem în condiţiile stabilite la pct. (10.10).

10.10. Persoanele fizice şi persoanele juridice, indiferent de tipul de proprietate şi forma juridică de organizare, care au în proprietate instalaţii electrice, linii electrice şi posturi de transformare sînt în drept să le transmită, cu titlu gratuit, în proprietatea operatorului de sistem.

10.11. În cazul consumatorilor noncasnici/producătorilor, după admiterea în exploatare a instalaţiei, părţile (solicitantul şi operatorul de sistem), de comun acord, stabilesc punctul de delimitare a instalaţiilor electrice şi semnează Actul de delimitare, Procesul verbal de dare în exploatare a echipamentului de măsurare şi Convenţia de interacţiune, care se prezintă de către operatorul de sistem în ziua finalizării instalaţiei de racordare, conform contractului de racordare.

10.12. Elaborarea şi coordonarea proiectului instalaţiei electrice cu operatorul de sistem este obligatorie. O copie a proiectului coordonat rămâne la operatorul de sistem. Coordonarea proiectului respectiv se efectuează de către operatorul de sistem în termen de cel mult 10 zile de la data solicitării. În cazul proiectelor pentru racordarea la reţelele electrice cu tensiunea mai mare sau egală cu 35 kV a centralelor electrice, termenul de coordonare a proiectului este de 30 de zile.

10.13. În cazul racordării unei centrale electrice la reţeaua electrică, actul de delimitare se va întocmi doar după prezentarea actului de corespundere, eliberat de organul supravegherii energetice de stat.

Nr. **G20752022020003** din **25.02.2022** valabil până la **25.02.2024**

10.14. În cazul prelungirii termenului de valabilitate a avizului de racordare, solicitantul va depune cerere în acest sens la care în mod obligatoriu va anexa Autorizația de construire, eliberată în conformitate cu Legea nr. 163 din 09 iulie 2010, privind autorizarea lucrărilor de construcție. Avizul de racordare se prelungește o singură dată. Avizul de racordare expirat nu poate fi prelungit,

În atenţia solicitantului

1. 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.
2. După obţinerea avizului de racordare solicitantul (potenţial utilizator de sistem) este in drept să solicite, operatorului de sistem proiectarea şi executarea instalaţiei de racordare după încheierea contractului de racordare şi achitarea de către solicitant a costurilor de proiectare şi a tarifului de racordare.
3. După îndeplinirea condiţiilor incluse în avizul de racordare solicitantul (potenţial utilizator de sistem):
   3.1. procedează conform art.48 din Legea cu privire la energia electrică în vederea obţinerii actului de corespundere a instalaţiilor electrice ale solicitantului;
   3.2. stabileşte împreună cu operatorul de sistem în baza actului de corespundere a instalaţiilor electrice ale solicitantului (potenţial utilizator de sistem), punctul de delimitare a instalaţiilor electrice, prin întocmirea de către operatorul de sistem a actului de delimitare şi semnarea lui de către părţi;
   3.3. achită tariful de punere sub tensiune.
4. Racordarea şi punerea sub tensiune a instalaţilor electrice ale solicitantului se efectuează în termen de cel mult 2 zile lucrătoare din momentul achitării tarifului de punere sub tensiune.
5. În cazul în care solicitantul angajează un proiectant să proiecteze instalaţia de racordare titularul avizului de racordare este obligat să transmită proiectul instalaţiei de racordare operatorului de sistem în termen de **12 luni** din momentul eliberării avizului de racordare, în caz contrar avizul se consideră anulat.

Aprobat: Inginer Solicitări de Conectare Curinoi Liudmila

Eliberat: _____
(Numele, Prenumele si semnătura)

Primit: _____
(Numele, Prenumele si semnătura solicitantului)

Atenţie! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr. 133 din 08.07.2011. Număr de identificare unic: 0000293.