

GT „Serebrian Svetlana Vladimir s. Unguri”

r. Ocnița, s. Unguri

c/f: 32027727 / c/TVA: 7200558

c/b AGRNMD2X791

BC „Moldova-Agroindbank” SA

IBAN: MD62AG000000022513658047

tel: 079106362

12 septembrie 2022

SCRISOARE DE RECOMANDARE

Prin prezenta, GT „Serebrian Svetlana Vladimir s. Unguri” informează că ținând cont de buna colaborare pe care am avut-o cu compania SRL „Alum Sistem” ne declarăm foarte mulțumiți de executarea lucrărilor la obiectul GEE „Complex frigorific Stația fotovoltaică s. Unguri” cu puterea instalată 75 kW.

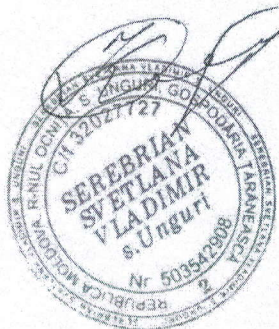
Compania SRL „Alum Sistem” au dat dovadă de profesionalism, de calitate înaltă a lucrărilor îndeplinite și flexibilitatea colaborării cu noi, ceea ce caracterizează compania dată ca una de încredere.

Totodată, ținem să menționăm, că echipa companiei SRL „Alum Sistem” a demonstrat că deține capacități și potențial suficient în organizarea, îndeplinirea corectă a lucrărilor și în termen stabilit. Calitatea lucrărilor este de un grad înalt.

În concluzie, GT „Serebrian Svetlana Vladimir” recomandă SRL „Alum Sistem” ca un colaborator și antreprenor demn de încredere.

Cu respect,

administrator GT „Serebrian Svetlana Vladimir”



Serebrian Svetlana

„LAVENDER FIRST” SRL

s. Speia, r-l Anenii Noi

c/f 1018600043292,

TVA 3001198

BC „Moldova-Agroindbank” SA c/b: AGRNMD2X

IBAN: MD33AG000000022514554461

Tel.mob: 069746447

09.09.2022

Recomandare

Tinând cont de buna colaborare pe care am avut-o cu SRL „Alum Sistem”, ne declarăm mulțumiți de lucrările executate la obiectul: GEE „Centrala fotovoltaică – CȚC-1 – Lavender First cu puterea 975 kW din or Frunză, r-nul Ocnîța”.

Reprezentanții companiei SRL „Alum Sistem” au dat dovadă de profesionalism și promptitudine, termenii de execuție și calitatea lucrărilor sunt criteriile ce caracterizează această companie.

Totodată, ținem să menționăm, că compania SRL „Alum Sistem” a demonstrat că deține capacități mari și potențial suficient în implementarea lucrărilor.

În concluzie, recomandăm compania SRL „Alum Sistem” drept un colaborator profesionalist și credibil distingându-se atât prin lucrările sale de calitate, cât și prin flexibilitatea soluțiilor oferite, atribuite care o diferențiază într-un mod favorabil de competitor.

Cu respect,

Administrator SRL „Lavender-First”

Boicea





Republica Moldova

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin, nr. 52/A, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 852 901, anre@anre.md,
<http://www.anre.md>

ACT

**de corespundere a rețelei electrice de transport, de distribuție
sau a centralei electrice.**

1. Agentul economic (proprietarul):

GT "ROMANIUC ZOIA VICTOR", c/f 31694729, satul Unguri, r-nul Ocnita tel: 069237649.
denumirea, adresa juridică, tel

Centrală electrică fotovoltaică, amplasată extravilan satul Unguri, r-nul Ocnita.
denumirea instalației; adresa amplasării

2. Reprezentantul împuternicit al agentului economic Director, Zoia ROMANIUC.
funcția, numele, atribuția

3. Proiectul instalației este elaborat de S.R.L "G.G.ELECTROMON" Proiect de execuție 01/9-21 GEE "Centrala fotovoltaică" A. Negara, Licența AMM II Nr. 022888 din 24.11.2011, Certificat nr. 0067 seria 2018-P, coordonat proiectul cu SA "RED NORD" (13.10.2021), proiect verificat de verificatorul de proiecte 042 Vladimir TITARIUC Domeniile C.4.6b, numărul de înregistrare a avizului 411/10.2021 valabil de la 21.01.2020 până 21.01.2025.

denumirea instituției, rechizitele autorizației, licenței, coordonarea proiectului, data coordonării

4. Executantul instalației electrice este S.R.L "G.G.ELECTROMON",
Persoana fizică/agentul economic

electricianul autorizat Gheorghe GOICIU nr. autorizației 3063 din 25.11.2020 valabilă până la 02.12.2023;
numele, prenumele

5. Parametrii * instalației electrice Putere permisă $P = 110,0$ kW, $U = 10000$ V. Centrală Electrică Fotovoltaică cu puterea 110,00 kW având următorii parametri a utilajului electric de producere, distribuție și protecție:

- a. Centrală electrică fotovoltaică: Tip instalație Invertor de tip SMA Solar Technology AG SUNNY TRIPOWER CORE2 STP 110-60, nr. A2132303253, data producerii 23.03.2021, produs în Germania, $P_{AC} = 110000$ W curent alternativ trifazat; Puterea totală a panourilor fotovoltaice 280×500 W = 140000 W, curent continuu; Tip panou fotovoltaic SWISS SOLAR IBEX 132MHC-EiGER 500; Tensiunea $U_{OC} = 48,83$ V, $U_{mpp} = 40,62$ V, $P_{max} = 500$ W, anul producerii 22.03.2020, produse în China; Tip aparat de protecție curent alternativ Schneider CVS250F $I_n = 200$ A în TD 0,4 kV a CEF și NM8S-630S/630/3 cu declanșator termic și electronic; $I_{nom} = 630$ A în ID 0,4 kV a PT 296, Tip aparat de protecție curent continuu: Siguranțe fuzibile tip AR CON SFfuse cu $I_{nom} = 4$ A.
- b. Post de Transformatoare (existent) - Tip PT - 10/0,4 kV (KTIIY-1B-400/10/0.4); Nr./Puterea transformator de forță TM-400/10 Y1 nr. 19000000828001 / 400 kVA; Tensiunea 0,4/10 kV; Schema conectării înfășurărilor Δ/Y_H ; Aparat de protecție $U = 10$ kV, tip siguranțe fuzibile PKT-101-10-20-31,5, $I_{fuz} = 31,5$ A și separator 10 kV tip CUT OUT cu siguranțe fuzibile $I_{fuz} = 50$ A; R prizei pământ $3,08 \Omega$; Rizolație transformator $R_{15 \text{ ITJ-(ITi+cuva)}}$ $6000 \text{ M}\Omega$; $R_{60 \text{ ITJ-(ITi+cuva)}}$ $7000 \text{ M}\Omega$ $R_{15 \text{ ITi-(ITJ+cuva)}}$ $8000 \text{ M}\Omega$; $R_{60 \text{ ITi-(ITJ+cuva)}}$ $9000 \text{ M}\Omega$ Sistemul de răcire al transformatorului ONAN.
- c. 2 LES 0,4 kV (existente) - Tipul 2 x АПвБ6111п 4 x 185; Tensiunea 0,4 kV; Puterea proiectată 320 kW pentru frigider; Lungimea totală 0,164 km (pozate în tranșeu); Tipul conductoarelor Al (multifilar) și $S = 2 \times 185 = 370 \text{ mm}^2$; Tipul stâlpilor - și Nr. de stâlpi -; Nr. de prize de pământ repetate - distanțele între prizele repetate la pământ - R priz pământ -; Numărul intersecțiilor LE cu -; Suspendarea comună cu LEA -; Tip aparat de protecție NM8S-630S/630/3 $I_{nom} = 630$ A, I_{sc} (în sfârșitul LEC) 4,78 kA, Pierderi de tensiune (conform proiectului) în proiect nu sunt calculate V.

Aparatele de protecție:

CEF – La ieșire din panou fotovoltaic:

- SWISS SOLAR IBEX 132MHC-EiGER 500 pe panourile solare sunt montate boxe Pro Connect IP65 Junction Box with patented connection sistem and 3 bypass diodes;

CEF - La intrare în invertor tip:

- SMA Solar Technology AG SUNNY TRIPOWER CORE2 STP 110-60, nr. A2132303253 pe partea curentului continuu cu $U = 1100 \text{ V}$, Siguranțe fuzibile tip AR CON SFfuse cu $I_{nom} = 4 \text{ A}$;

CEF – La ieșire din invertor tip:

- SMA Solar Technology AG SUNNY TRIPOWER CORE2 STP 110-60, nr. A2132303253 pe partea curentului alternativ cu $U = 400 \text{ V}$, Înterupător automat (tipul) Schneider CVS250F cu $I_{nom} = 200 \text{ A}$; tact regl $0,4 \text{ sec}$ $I_{sc} = 4772 \text{ A}$;
- CEF – La intrare în ID $0,4 \text{ kV}$ a PT nr. 296/400 kVA (PT la balanța GT "ROMANIUC ZOIA VICTOR") pe partea curentului alternativ cu $U = 380 \text{ V}$: Înterupător automat (tipul) NM8S-630S/630/3 tip declanșator termic și electronic; $I_{nom} = 630 \text{ A}$, In dec. el = 567 A , Iregl el = $8 \times \text{In dec. el, A}$, I declanșare = 4536 A , tact regl $0,2 \text{ sec}$. $I_{sc} = 4966 \text{ A}$;
- CEF - PT nr. 296/400 kVA (PT la balanța GT "ROMANIUC ZOIA VICTOR"), la transformatorul de putere pe partea 10 kV siguranțe fuzibile tip IIKT-101-10-20-31,5, $I_{nom} = 31,5 \text{ A}$ și separator 10 kV tip CUT OUT cu siguranțe fuzibile $I_n = 50 \text{ A}$ (care este montat pe stîlpul 47 LEA 10 kV , Fid 18 SE $110/10 \text{ kV}$ Calarașăuca).

6. Procesele - verbale de măsurări și încercări:

Raport Tehnic fr./nr. din 19.10.2021 sunt întocmite de către Laboratorul electrotehnic SC "PARMI GRUP" SRL", Autorizația Nr. 055, valabilă până la 03.11.2023, șeful laboratorului Vitali MOISEEV:

- Proces Verbal nr. OCT-4/1 din 19.10.2021, Măsurarea rezistenței de izolație a aparatelor electrice, circuitelor secundare, cablurilor, rețelelor de iluminat cu tensiunea pînă la 1000 V , cu aparatul ECO202/2-Γ nr. 52986;
- Proces Verbal nr. OCT-4/2 din 19.10.2021, Verificarea continuității electrice dintre instalația de legare la pământ și elementele instalației, cu aparatul ECO212 nr. 14626;
- Proces Verbal nr. OCT-4/2 din 19.10.2021, Verificarea acționării protecției, cu aparatul M417 nr. 37578;
- Proces Verbal nr. OCT-4/4 din 19.10.2021, Măsurarea rezistenței de dispersie a prizei de pământ, cu aparatul M416 nr. 778553 pentru TDC $0,4 \text{ kV}$ (existent) al clădirii Frigiderului.

7. Alte documente prezentate :

Aviz de racordare nr. 2740 din 10 septembrie 2021 emis de SA "RED NORD;
Declarația Executantului Nr. 3/10-21-GG electricianului autorizat Gheorghe GOICIU din 20.10.2021;
Act de recepție Nr. 1/10-2021 din 20.10.2021 a lucrărilor de montare și reglare efectuate la instalația electrică "Centrală Electrică Fotovoltaică-Unguri-Frigol" s. Unguri r-nul Ocnița;
Ordin nr.1 din 12.10.2021 "Cu privire la numirea responsabilului de gospodărie electrică" pe d-l Serghei JOSAN, grupa de securitate electrică V, talon de autorizare Nr. 179 din 09.07.2021 valabil pînă la 09.07.2022;
Lista mijloacelor de protecție, a inventarului antiincendiar din cadrul GT "Serebrian Sfetlana Vladimir" s. Unguri la obiect: "Centrala fotovoltaică-Unguri-Frigol";
Schema electrică monofilară Nr.2-10/21 din 19.10.2021 Generarea energie electrice Stația fotovoltaică – Unguri frigol;
ACT-2 din 19.10.2021 de examinare a prizei de pământ înainte de acoperire la locul instalării pentru TDC $0,4 \text{ kV}$ (existent) al clădirii Frigiderului - Sursa regenerabilă de energie electrică – panouri fotovoltaice;
Proces - verbal nr. 159 din 02 noiembrie 20210 de încercare a mijloacelor de protecție – ÎI "SERGHEI JOSAN" director Sergiu JOSAN;
Pașaportul SMA Solar Technology AG SUNNY TRIPOWER CORE2 STP 110-60;
Pașaportul panoului fotovoltaic SWISS SOLAR IBEX 132MHC-EiGER 495/500;
Pașaportul transformatorului TMF-400/10-V1 din 2020;
Pașaportul prizei de pământ din 07.09.2020.

8. Documentația tehnică corespunde cerințelor documentelor normativ-tehnice în vigoare.
corespunde, nu corespunde

9. S-au depistat următoarele neajunsuri și încălcări ale cerințelor DNT în vigoare

Concluzie. Instalația electrică corespunde documentelor normativ tehnice (DNT) în vigoare.

corespunde nu corespunde documentelor normativ tehnice (DNT)

Admiterea în exploatare a Centralei Electrice Fotovoltaice noi montate din posesia GT "ROMANIUC ZOIA VICTOR"

s. Unguri r-nul Ocnita se efectuează pentru etapa finală (conectarea la rețelele electrice 0,4 kV, TDC 0,4 kV, LES 0,4 kV, fid. 1 a PT 10/0,4 kV nr. 296/400 kVA (existente a obiectului frigider) din posesia GT "ROMANIUC ZOIA VICTOR" a Centralei Electrice Fotovoltaice cu P = 110 kW și lucru în paralel cu rețelele electrice 10 kV (LEA 10 kV, Fid. 18 a SE 110/35/10 kV Calarășăuca) din posesia SA "RED NORD", OR Ocnita).

Inspector superior/șef serviciu teritorial Edineț, DSE al ANRE

/ Sergiu CAPTARU /

Actul este înregistrat la Departamentul Supraveghere Energetică al ANRE cu nr. 381 din 05.11.2021

* Este obligatorie menționarea următorilor parametri pentru:

1. LE - Tipul LE _____; Tensiunea LE _____ kV; Puterea proiectată LE _____ kW; Lungimea _____ km; Tipul conductoarelor _____ și S, - mm²; Tipul pilonilor _____ și Nr. de piloni _____; Nr de prize de pământ repetate _____ distanța între prizele repetate la pământ _____ R priz pământ _____ Ω; Numarul intersecțiilor LE cu _____; Suspendare comună cu LEA _____; Tip aparat de protecție _____ Inom _____ A, Isc (în capatul LEA) _____ A; Pierderi de tensiune (conform proiectului) _____ V.

2. PT- Tipul PT _____; Nr/Puterea transformator de forță _____ kVA; Tensiunea _____ / _____ kV; Schema conectării bobinelor _____ / _____; Aparat protecție U=10 kV, tip _____, Inom _____ A; R prizei pamant _____ Ω; R prizei de pamant Transformator de forță _____ Ω; Sistema de răcire a Transformatorului _____;

Actul se perfectează în două exemplare: 1 - pentru agentul economic; 2 - pentru DSE al ANRE.

Duplexmop 1/4, Romanuc Zoia Victor
30x 10.11.2021. 890x
30x





Republica Moldova

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică ANRE

str. Alexandr Pușkin, nr. 52A, MD-2005, Chișinău, tel. 022 823 955, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

ACT DE CORESPUNDERE

a instalației electrice de utilizare noi/reconstruite, sistemului de distribuție închis,
centralei electrice și pentru transmiterea cu titlu gratuit a instalațiilor electrice

1. Proprietarul S.R.L. „LAVENDER FIRST”, s. Speia, r-nul Anenii Noi, IDNO
1018600043292, tel. 069777787, e-mail lavender.first@mail.ru.

denumirea, adresa juridică, tel. IDNO, e-mail

Centrală electrică fotovoltaică - producerea energiei electrice or. Frunze, r-nul Ocnita

destinația instalației, adresa locului de consum

2. Reprezentantul proprietarului director, Vladicia COCIERU

funcția, numele, prenumele

3. Proiectul instalației electrice de racordare este elaborat de

Proiect de execuție nr. 01/22- GEE - II3 din 21.02.2022 elaborat de S.R.L. „G.G. ELECTROMON”
Licența AMM II nr. 022888 din 13.11.2011, certificat nr. 0067 din 04.04.2018 „Релейная защита учет
и управление” ЦЭС -1 LAVENDER FIRST ” or. Frunze, r-nul Ocnita, proiectant A. NEGARA,
Verificator de proiecte nr. 042, Domeniile C.4.6 b, valabil până la 21.01.2023 Vladimir TITARCIUC,
Aviz de verificare nr. 140/02.2022, coordonat cu OSD SA „RED NORD” la data de 29.06.2022.

denumirea instituției de proiectare, nr. certificatului, coordonarea proiectului, data coordonării

4. Proiectul instalației electrice de utilizare centralei electrice este elaborat de

Proiect de execuție nr. 01/22 GEE - II3 din 21.02.2022 elaborat de S.R.L. „G.G. ELECTROMON”
Licența AMM II nr. 022888 din 13.11.2011, certificat nr. 0067 din 04.04.2018 „Проект подключения
солнечной электростанции ЦЭС -1 LAVENDER FIRST мощностью 975 кВт” or. Frunze, str
Feroviarilor 6, r-nul Ocnita, proiectant A. NEGARA, Verificator de proiecte nr. 042, Domeniile C.4.6
b, valabil până la 21.01.2023 Vladimir TITARCIUC, Aviz de verificare nr. 140/02.2022, coordonat
cu OSD SA „RED NORD” la data de 29.06.2022.

denumirea instituției de proiectare, nr. certificatului, coordonarea proiectului, data coordonării

5. Executantul instalației electrice de racordare este SRL „GG Electromon”

persoană fizică/agent economic

electricianul autorizat Gheorghii COICU nr. autorizației 3063 valabilă până la
02.12.2023

numele, prenumele

declarația de executare a instalației din 02.07.2022.

6. Executantul instalației electrice de utilizare/centralei electrice este S.R.L. „GG
ELECTROMON”

persoană fizică/agent economic

electricianul autorizat Vladislav MELNIC nr. autorizației 3033 valabilă până la 30.01.2023

numele, prenumele

declarația de executare a instalației nr. 115 din 25.02.2022.

7. Parametrii instalației electrice

- a. Linii electrice aeriene - Tipul _____; Tensiunea _____ kV; Puterea proiectată _____ kW; Lungimea
_____ km; Marca conductoarelor _____ și S, - _____ mm²; Marca stâlpilor _____ și nr. de stâlpi
_____ ; Intersecții cu alte comunicații _____; Suspendarea comună cu LEA _____; Pierderi de
tensiune (conform proiectului) _____, V.
- b. Linii electrice în cablu - Tipul AAEп10 3x95 mm²; Tensiunea 10 kV; Puterea
proiectată 975 kW; Modul de amplasare în tranșee - subteran; Lungimea 0,4 km;

- racordare _____ kV; Puterea proiectată _____ kVA; Numărul de _____
 de reglare _____; Curentul maxim de lucru I_{max} _____ A; Diapazonul de reglare a valorii
 factorului de putere $\cos\phi$ _____;
- e. Generatoare electrice autonome: Tip generator _____; Nr./Puterea _____ kVA; Numărul de
 faze _____; Tensiunea _____ kV; Tip aparat de protecție _____;
 I_{nom} _____ A; Tip întrerupător basculant _____; I_{nom} _____ A.
- f. Centrale electrice solare PV: Tip module SOLAR IBEX 132 MNC-EIGER; Nr. 2842 x 500 W /
 Puterea 1421 kW; La inverter pe partea curent continuu: Tensiunea 500-800 V; Tip aparat de
 protecție curent continuu electronice; I_{nom} 25 A; Numărul de circuite 120, data producerii 2022

ELECTRICAL DATA AT STC:

Rated power $P_{mpp}(W_p) = 425-500$; P_{mpp} range to = $0/+5W$; Rated current $I_{mpp}(A) = 12,24A-12,31A$; Rated voltage $V_{mpp}(V) = 40,44V-40,62V$; Short - circuit current $I_{sc}(A) = 13,13A-13,20A$; Open-circuit voltage $U_{oc}(V) = 48,67V-48,83V$; Efficiency at STC up to = $20,85\%-21,06\%$; Application Class A = Class A.

ELECTRICAL DATA AT NOCT:

Power at $P_{mpp}(W_p) = 373,0-377,0$; Rated current $I_{mpp}(A) = 10,01A-10,05A$; Rated voltage $V_{mpp}(V) = 37,28V-37,51V$; Short - circuit current $I_{sc}(A) = 10,63A-10,67A$; Open-circuit voltage $U_{oc}(V) = 45,44V-45,69V$.

Tip inverter SUNGROW grid connected PV inverter model SG50CX (18 unități) / S/N = A2162300785; I_{max} 5x26 A; Tensiunea 400 V; Tip aparat de protecție curent alternativ Întrerupător automat trifazat NMBS 250S; I_{nom} 100 A; Numărul de faze 3.

Technical data:

DC - Input Max. Input Voltage = DC 1100V; Min MPP Voltage DC200V; Max. MPP Voltage DC 800V; Max. Input Current = DC 5'26A; I_{sc} PV = DC 5'40A.

AC - Output - Rated Output Voltage = 3/N/PE AC 400/230V; Operating Voltage Range = 312 to 528 Vac; Rated Output Frequency 50/60 Hz; Max. Output Current = AC 83,6 A; Rated Output Power 50 kW; Max. Apparent Power = 55kVA; Power Factor Range = 0,8 Leading...0,8 Lagging;

- Data producerii 15.03.2022.

Tip inverter SUNGROW grid connected PV inverter model SG40CX (1 unitate) / S/N = A2173002854; I_{max} 4x26 A; Tensiunea 400 V; Tip aparat de protecție curent alternativ Întrerupător automat trifazat NMBS 250S; I_{nom} 100 A; Numărul de faze 3.

Technical data:

DC - Input Max. Input Voltage = DC 1100V; Min MPP Voltage DC200V; Max. MPP Voltage DC 1000V; Max. Input Current = DC 4'26A; I_{sc} PV = DC 4'40A.

AC - Output - Rated Output Voltage = 3/N/PE AC 400/230V; Operating Voltage Range = 312 to 528 Vac; Rated Output Frequency 50/60 Hz; Max. Output Current = AC 66,9 A; Rated Output Power 40 kW; Max. Apparent Power = 44 kVA; Power Factor Range = 0,8 Leading...0,8 Lagging;

Data producerii 15.03.2022.

Tip inverter SUNGROW grid connected PV inverter model SG33CX (1 unitate) / S/N = A21A2804041; I_{max} 3x26 A; Tensiunea 400 V; Tip aparat de protecție curent alternativ Întrerupător automat trifazat NMBS 250S; I_{nom} 100 A; Numărul de faze 3.

Technical data:

DC - Input Max. Input Voltage = DC 1100V; Min MPP Voltage DC200V, Max. MPP Voltage DC 1000V; Max. Input Current = DC3'26A; Isc PV = DC3'40A

AC - Output - Rated Output Voltage = 3/N/PE AC 400/230V; Operating Voltage Range = 312 to 528 Vac; Rated Output Frequency 50/60 Hz; Max. Output Current = AC 83.6 A; Rated Output Power 33 kW; Max. Apparent Power = 36.3kVA; Power Factor Range = 0.8 Leading...0.8 Lagging;

Data producerii 15.03.2022.

- g. Centrale electrice eoliene: Tip instalație _____; Nr./Puterea _____ kW; Tip generator _____; Tensiunea _____ kV; Tip aparat de protecție curent continuu _____; I_{nom} _____ A; Numărul de faze _____;
- h. Centrale electrice hidroelectrice: Tip instalație _____; Nr./Puterea _____ kW; Tip generator _____; Tensiunea _____ kV; Tip aparat de protecție curent continuu _____; I_{nom} _____ A; Numărul de faze _____;
- i. Centrale de cogenerare pe biogaz: Tip instalație de ardere _____; Nr./Puterea _____ kW; Tip generator _____; Tensiunea _____ kV; Tip aparat de protecție curent continuu _____; I_{nom} _____ A; Numărul de faze _____;
- j. Centrale de cogenerare pe biomasă solidă: Tip cazan _____; Nr./Puterea _____ kW; Tip turbină _____; Tip generator _____; Tensiunea _____ kV; Tip aparat de protecție curent continuu _____; I_{nom} _____ A; Numărul de faze _____.

8. Componenta sarcinii _____

se enumeră principalele receptoare electrice cu indicarea puterii lor nominale, inclusiv receptoarele de categoria I și II, kW

9. Au fost prezentate următoarele documente tehnice:

- a. Avizul de racordare nr. 2863 din " 23 " septembrie 2022, emis de S.A. „RED NORD” pentru $P_{aprobata} = 975$ kW; $I_{max.sc} = 3850$ A / $I_{min.sc} = \text{---}$ A, $U = 10$ kV. Punctul de racordare este stabilit la stâlpul nr. 61/3 a LEA-10 kV fid. 23 SE 110/35/10 kV Oenița

- b. Rapoartele tehnice de măsurări și încercări în instalațiile electrice de racordare și de utilizare: Raport tehnic nr. 341 din 01 iulie 2022 cu privire la efectuarea măsurărilor și încercărilor de laborator de reglare-recepție și profilactică.

demonstrarea numărului, data proceselor verbale

1. PV nr.341/1 din 01.07.2022 Măsurarea rezistenței prizei de pământ. Verificarea continuității electrice;
2. PV nr. 341/2 din 01.07.2022 Măsurarea rezistenței de izolație a echipamentelor, aparatelor și liniilor electrice;
3. PV nr. 341/3 din 01.07.2022 Măsurări a rezistenței de izolație, ohmice a înfășurărilor și a coeficientului de absorbție la transformatoare de putere;
4. PV nr. 341/4 din 01.07.2022 Încercări cu tensiune mărită a echipamentelor și aparatelor electrice;
5. PV nr. 341/5 din 01.07.2022 Încercări ale echipamentelor și cablurilor electrice cu tensiune mărită;
5. PV nr. 341/6 din 01.07.2022 Încercări ale transformatoarelor de măsurare;
6. PV nr.341/7 din 01.07.2022 Încercări ale descărcătoarelor cu rezistența variabilă și limitatoarelor de tensiune;

întocmite de către laboratorul electrotehnic SA „ENERGOSERVICE”

autorizația nr. 031, valabilă până la 23.07.2023, șeful laboratorului P. ILIESCU.

Concluziile rapoartelor tehnice confirmă că, instalațiile electrice de racordare și utilizare corespund cerințelor documentelor normativ-tehnice.

corespund

Raport tehnic nr. IUN-7 din 16 iunie 2022 cu privire la efectuarea măsurărilor și încercărilor de laborator de reglare-recepție și profilactică.

1. PV nr. IUN - 7/1 din 16.06.2022 Măsurarea rezistenței de izolație a echipamentelor
aparaturilor și liniilor electrice;

2. PV nr. IUN-7/2 din 16.06.2022 Verificarea acționării protecției cu aparatul M412;

3. PV nr. IUN -7/3 din 16.06.2022 Măsurarea rezistenței prizei de pământ;

4. PV nr. IUN -7/4 din 16.06.2022 Verificarea continuității electrice dintre instalația
legată la priza pământ;

intocmite de către laboratorul electrotehnic SC „PARMI GRUP” SRL
autorizația nr. 055, valabilă până la 03.01.2023, șeful laboratorului Vitalii
MOISEEV.

Concluziile rapoartelor tehnice confirmă că, instalațiile electrice de racordare și utilizare
corespund cerințelor documentelor normativ-tehnice.

c. Alte documente prezentate, actul de recepție a lucrărilor de montare, documentația de
predare-primire, convenții de exploatare comună, contracte de deservire, pașapoarte a
echipamentelor electrotehnice:

1. Cererea pentru eliberarea Actului de corespundere nr. 9107 din 29.06.2022;

2. Procură eliberată dlui Vladislav MELNIC din 12.07.2022;

3. Protocol nr. 157 din 17.03.2022 privind măsurarea rezistenței izolației a
înfășurărilor transformatorului de putere cu curent continuu;

4. Act de recepție a lucrărilor de executare a instalației electrice ;

5. Pașaportul IEC 10 kV din 22.06.2022;

6. Pașaportul IEC 0,4 kV H1 din 22.06.2022;

7. Pașaportul IEC 0,4 kV H2 din 22.06.2022;

8. Pașaportul IEC 0,4 kV H3 din 22.06.2022;

9. Pașaportul IEC 0,4 kV H4 din 22.06.2022;

10. Pașaportul IEC 0,4 kV H5 din 22.06.2022;

11. Pașaportul IEC 0,4 kV H6 din 22.06.2022;

12. Pașaportul IEC 0,4 kV H7 din 22.06.2022;

13. Pașaportul IEC 0,4 kV H8 din 22.06.2022;

14. Pașaportul IEC 0,4 kV H9 din 22.06.2022;

15. Pașaportul IEC 0,4 kV H10 din 22.06.2022;

16. Pașaportul IEC 0,4 kV H11 din 22.06.2022;

17. Pașaportul IEC 0,4 kV H12 din 22.06.2022;

18. Pașaportul IEC 0,4 kV H13 din 22.06.2022;

19. Pașaportul IEC 0,4 kV H14 din 22.06.2022;

20. Pașaportul IEC 0,4 kV H15 din 22.06.2022;

21. Pașaportul IEC 0,4 kV H16 din 22.06.2022;

22. Pașaportul IEC 0,4 kV H17 din 22.06.2022;

23. Pașaportul IEC 0,4 kV H18 din 22.06.2022;

24. Pașaportul IEC 0,4 kV H19 din 22.06.2022;

25. Pașaportul IEC 0,4 kV H20 din 22.06.2022;

26. Proces privind reglarea PRA (Протокол наладки УРЗА) nr.1/1 din 30.06.2022;

27. Act a lucrărilor latente (Celula 10 kV) din 23.06.2022;

28. Act a lucrărilor latente (PT 10/0,4 kV) din 23.06.2022;

29. Act a lucrărilor latente (Invertor) din 23.06.2022;

30. Contract privind prestarea serviciilor de deservire tehnică a instalațiilor electrice a
consumatorilor noncasnici nr.01 din 27.06.2022;

31. Pașaportul prizei de pământ Celula 10 kV din 27.06.2022;

32. Pașaportul prizei de pământ PT 10/0,4 kV din 27.06.2022;

33. Pașaportul prizei de pământ PT 10/0,4 kV din 27.06.2022;

34. Pașaportul prizei de pământ stâlpul LEA 10 kV cu separator nr. 61/3;

35. Lista personalului operativ a SRL „NETSISTEM” ;

36. Talon de autorizare la securitatea electrică nr.119 din 05.10.2021 emis dlui
Vladislav MELNIC;

37. Pașaportul întrerupătorului cu vid din 12.04.2022;
38. Lista utilajului montat;
39. Procesul verbal nr.176 din 10.03.2022 privind încercarea mijloacelor de protecție;
40. Act de primire a canalului de instalare a cablului;
41. Pașaportul transformatorului de putere 10/0,4 kV;
42. Pașaportul transformatorului de putere 10/0,23 kV;
43. Pașaportul transformatorului NAMI 10-95;
44. Pașaportul invertorului SG50CX;
45. Pașaportul modului fotovoltaic IBEX 132 MHC;
46. Borderoul echipamentului montat din 27.06.2022;
47. Lista personalului operativ căruia i se permit convorbiri operative cu serviciul operativ al OSD;
48. Lista mijloacelor de protecție;
49. Copia ordinului nr. 118 din 14.10.2021 cu privire la numirea persoanei responsabile de gospodăria electrică;
50. Instrucțiunea care determină regimul de lucru (lucrul în paralel cu rețeaua electrică a operatorului de sistem) a CFV și obligațiile părților din 07.2022.

denumirea documentului: data

10. Persoana responsabilă de gospodăria electrică/exploatarea inofensivă a instalației electrice este: Vladislav MELNIC, desemnată conform ordinului/contract de deservire nr. 01 din

nume, prenume

27.06.2022, atestată la grupa de securitate electrică gr. V, talonul de autorizare nr. 119 este eliberat de ST Chișinău DSÊ la data de 15 octombrie 2021.

denumirea Serviciului Teritorial

11. Date suplimentare: P contractată/declarată 973 kW.

În ID - 0,4 kV de la PT 10/0,4 kV

Tip aparat de protecție :	Întrerupător automat, 3 poli				Isc, A = 6583			
Siguranță fuzibilă:	-	Inom, A	-		Ifuz, A	-		
Întrerupător automat:	CHNT NM8S - 1600S/1600/3	Inom, A = 1600			Caracteristica de declanșare			
Declanșator reglabil:					k=			
Termic	I _n	1600	A	I _r = 0,95	× I _n = 1520	A		
Electromagnetic	I _n	1600	A	I _{sd} =	× I _r =	A		s
				sau I _{sd} =	3	× I _n = 4800	A	t act. reg < 5 s
Electronic	I _n		A	I _r =	× I _n =	A	t act. reg	s
				I _m =	× I _r =	A	t act. reg	s
				I _m =	× I _n =	A	t act. reg	s

În ID - 0,4 kV de la PT 10/0,4 kV la intrare pentru 20 inverteoare.

Tip aparat de protecție :	Întrerupător automat, 3 poli				Isc, A = 1322			
Siguranță fuzibilă:	-	Inom, A	-		Ifuz, A	-		
Întrerupător automat:	CHNT NM8S - 250S/100/3	Inom, A = 100			Caracteristica de declanșare			
Declanșator reglabil:					k=			
Termic	I _n	100	A	I _r = 0,8	× I _n = 80	A		
Electromagnetic	I _n	100	A	I _{sd} =	× I _r =	A		s
				sau I _{sd} =	6	× I _n = 600	A	t act. reg < 0,4 s
Electronic	I _n		A	I _r =	× I _n =	A	t act. reg	s
				I _m =	× I _r =	A	t act. reg	s
				I _m =	× I _n =	A	t act. reg	s

Concluzii:

Instalația electrică corespunde cerințelor documentelor normativ-tehnice.

În cazul admiterii pe etape/proiectarea se va menționa după cum urmează:

Inspector

inspector superior / inspector

ST Edinet

Serviciu Teritorial

Andrei GÎRTOPAN

numele, prenumele

Coordonat

Șef Serviciu Teritorial

ST Edinet

Serviciu Teritorial

Petru ANDRONIC

numele, prenumele



Actul este înregistrat la Departamentul Supraveghere Energetică cu nr. 437 din 20.07.2022.

Notă: Actul se perfectează în două exemplare: 1 - se emite consumatorului final; 2 - se păstrează la ANRE.