

DECLARAȚIE
privind experiența similară

1. Denumirea și obiectul contractului: **Lucrări de construcție a centralei fotovoltaice 200 kW din satul Sireti** _____
2. Numărul și data contractului nr.01/03 din 03 mai 2023
3. Denumirea/numele beneficiarului S.R.L.”NOVA NUT”
4. Adresa beneficiarului r-nul Straseni,sat.Sireti
5. Țara Republica Moldova
6. Calitatea în care a participat la îndeplinirea contractului Antreprenor
(se notează opțiunea corespunzătoare)
 - a) antreprenorul sau antreprenorul general (lider de asociație)
 - b) antreprenor asociat
 - c) subantreprenor
7. Valoarea contractului
 - a) inițială (la data semnării contractului) 3 455 988 lei / 192 427 USD
 - b) finală (la data finalizării contractului) 3 455 988 lei / 192 427 USD
8. Dacă au fost litigii privind îndeplinirea contractului, natura acestora și modul lor de soluționare: nu au fost
9. Perioada de executare a lucrării (luni)
 - a) contractată 3 luni
 - b) efectiv realizată 2 luni
10. Numărul și data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor P.V. din 03. 07. 2023
11. Principalele remedieri și completări înscrise în procesul-verbal de recepție nu sunt.
12. Alte aspecte relevante prin care ofertantul își susține experiența similară, cu referire în mod special la suprafețe sau volume fizice ale principalelor capacități și categorii de lucrări prevăzute în contracte

Data completării:07.10.2023_____

Nume: Bîrnaz Igor

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator_____

Denumirea întreprinderii: „ENERG INVENT”S.R.L.

CONTRACT
de îndeplinire a lucrărilor Nr.01/03

03.mai.2023

„NOVA NUT” SRL numit în continuare „Beneficiar” în persoana directorului **Cuhal Ion**, ce acționează în baza Statutului, pe de o parte și „Energ Invent” S.R.L., numit în continuare „Executor”, în persoana directorului **Bîrnaz Igor**, au încheiat prezentul contract referitor la **„Lucrări de construcție a centralei fotovoltaice 200 kW din satul Sireti”**, conform devizului de lucrări specificat în anexe la prezentul contract.

1. Obiectul contractului

1.1. **Executorul** se obligă să execute volumul de **Lucrări** conform devizelor estimative cu materialele sale și să predea rezultatul **Beneficiarului**, iar **Beneficiarul** se obligă să achite costul **Lucrărilor** în baza actelor de recepție a acestora.

1.2. În cazul necesității de utilizare a unor materiale sau de executare a unor lucrări care nu vor fi specificate în devizul estimativ, **Executorul** va întocmi un deviz de cheltuieli pentru aceste lucrări și îl va prezenta spre aprobare **Beneficiarului**;

1.3. **Executorul** se obligă să execute volum de lucrări reflectat în anexe la prezentul contract: **„Lucrări de construcție a centralei fotovoltaice 200 kW din satul Sireti” (Invertor trifazat On-Grid SMA 110 – 2 bucati, Invertor HUAWEI , capacitate instalată a modulelor fotovoltaice 214,5 kW PEIMAR OR10H550M 550W)** „, numite în continuare **„Lucrări”**.

1.4. Termenul de executare a **Lucrărilor** este de 90 zile calendaristice după executarea primei plăți și semnarea contractului. **Executorul** are dreptul să finalizeze **Lucrările** anticipat. **Lucrările** se consideră finalizate după semnarea **„Procesului verbal de recepție a lucrărilor”** de către „**Beneficiar**”.

1.5. **Executorul** garantează calitatea lucrărilor executate și a materialelor folosite pe un termen de 24 luni din data semnării **Procesului verbal de recepție a lucrărilor**. În cazul în care în perioada termenului de garanție lucrările și/sau materialele vor fi neconforme, **Executorul** se obligă din cont propriu să înlăture deficiențele apărute.

1.6. Garanția de la producător pentru panourile fotovoltaice PEIMAR constituie 20 ani.

1.7. Garanția de la producător pentru invertor Huawei constituie 5 ani.

2. Drepturile și obligațiunile Părților

2.1. Executorul se obligă:

2.1.1. Să execute **Lucrările** de o calitate corespunzătoare cerințelor NAIE și ale **Beneficiarului** în termenul indicat în p.1.4 al prezentului contract;

2.1.2. Să demareze lucrările în termen de cel mult 5 zile din momentul primirii avansului specificat în punctul 3.3 din prezentul contract;

2.1.3. Să transmită rezultatul **Lucrărilor Beneficiarului** cu semnarea obligatorie a Actului de recepție finală. În actul de recepție finală vor fi reflectate toate neajunsurile depistate la momentul recepționării;

2.1.4. Să poarte responsabilitate pentru respectarea tehnicii muncii și securității a lucrătorilor;

2.1.5. Să poarte răspundere pentru păstrarea materialelor și instrumentelor la șantiere;

2.1.6. Să înlăture toate obiecțiile indicate de **Beneficiar**, din cont propriu în termen de 3 zile.

2.1.7. Părțile nu vor putea divulga informația de care au luat cunoștință în virtutea Contractului decât cu acordul scris al celeilalte Părți sau în condițiile stabilite de legislația privind accesul la secretul comercial.

2.2. Beneficiarul se obligă:

2.2.1. În decurs de 3 zile lucrătoare după primirea de la **Executor** a înștiințării despre finalizarea **Lucrărilor** sau la expirarea termenului, indicat în p. 1.4 al prezentului contract, să recepționeze și să inspecteze rezultatul **Lucrărilor**, iar la depistarea abaterilor de la cerințele expuse, sau a altor neajunsuri a rezultatelor **Lucrărilor**, să comunice obiecțiile depistate **Executorului** în decurs de 3 zile lucrătoare din momentul recepționării cererii.

2.2.3. Să achite **Lucrările** conform Actului de recepție finală a **Lucrărilor**.

2.3. Beneficiarul este în drept:

2.3.1. În orice timp să verifice mersul și calitatea **Lucrărilor** efectuate de **Executor**, dar fără imixtiune în activitatea lui.

2.3.2. Să rezilieze prezentul contract unilateral din cauza neexecutării sau executării necorespunzătoare a lucrărilor ori neîndeplinirea în termen a lucrărilor, cu condiția înștiințării **Executorului** despre reziliere cu 5 zile până la data rezilierii, achitând **Executorului** prețul lucrărilor executate până la momentul rezilierii.

2.3.3. Să formuleze recomandările și indicațiile în cursul executării de către **Executor** a **Lucrărilor** și să le transmită pentru înștiințarea **Executorului**.

3. Prețul lucrărilor și ordinea efectuării plăților

3.1. Costul **Lucrărilor** și a materialelor folosite constituie **3 455 988 lei** conform devizului de cheltuieli;

3.2. În actele de recepție, după caz, se vor include și sumele conform devizelor de cheltuieli specificate în p. 1.2. al prezentului contract.



3.3. Achitarea sumei menționate în p.3.1. se efectuează :

3.3.1. 30% la semnarea contractului pentru precomanda utilajului.

3.3.2. 50% în ziua eliberării utilajului de producător.

3.3.3. 10% la finalizarea lucrărilor de montare.

3.3.4. 10% la dare în exploatare și punerea în funcțiune a parcului fotovoltaic.

3.4. În baza Procesului verbal de recepție a lucrărilor semnat de ambele Părți, Executorul va întocmi factura și o va expedia Beneficiarului spre plată.

4. Răspunderea Părților

4.1. Pentru încălcarea termenului de îndeplinire a lucrărilor, indicat în p. 1.4 al prezentului contract, **Executorul** achită **Beneficiarului** penalitate în mărime de **0,1%** din suma contractului pentru fiecare zi de întârziere.

4.2. Pentru încălcarea termenului de achitare a lucrărilor, indicat în p. 3.3 al prezentului contract, **Beneficiarul** achită **Executorului** penalitate în mărime de **0,1%** din suma restantă pentru fiecare zi de întârziere.

4.3. Măsurile de răspundere ale Părților, neprevăzute în prezentul contract, se aplică conform normelor legislației civile, ce acționează pe teritoriul Republicii Moldova.

4.4. Plata penalităților nu eliberează Părțile de la executarea obligațiilor sale sau lichidarea încălcărilor prevăzute de prezentul contract.

5. Ordinea de soluționare a litigiilor

5.1. Litigiile și contrazicerile, care pot apărea la executarea prezentului contract, vor fi soluționate prin negocieri directe între Părți.

5.2. În cazul în care este imposibil de a ajunge la un acord comun, litigiul va fi supus examinării în Instanța judecătorească competentă a R. Moldova.

6. Termenii de valabilitate a contractului

6.1. Prezentul contract intră în vigoare la data semnării și este valabil până la îndeplinirea completă a obligațiilor contractuale dintre părți.

7. Clauzele finale

7.1. Orice modificare și completare la prezentul contract este valabilă doar în forma de Anexă cu condiția, că a fost întocmită în formă scrisă și semnată de reprezentanții Părților. Orice Anexa la prezentul contract semnată de ambele Părți constituie partea lui integrată.

7.2. Prezentul contract este alcătuit în două exemplare în limba română, câte unul pentru fiecare Parte cu aceeași putere juridică.

Adresele și datele Părților:

BENEFICIAR:

"NOVA NUT" SRL

Adresa juridică: s. Sireti, r – nul Straseni

Cod fiscal: 1005600019093

Cod TVA: 86000634

Code IBAN- MD91ML000002224509006040

BC "Moldinconbank" SA

SWIFT: MOLDMD2X309

Administrator: Cuhal Ion

Tel: 069211211

EXECUTORUL:

„Energ Invent” S.R.L

Cod fiscal: 1016600020468

Cod TVA: 0509177

Cont: MD35MO2224ASV05953907100

Cod bancar: MOBBMD22

Banca: "OTP GROUP" S.A.

Adresa juridică: Republica Moldova mun.

Chisinau, str. Bariera Sculeni 2/2ap.73A.

Tel: 068751816;

E-mail: energinvent@gmail.com

BENEFICIARUL:

Administrator: Cuhal Ion

Semnăturile Părților:

EXECUTORUL:

Director: Birnaz Igor



Proces Verbal din 03.07.2023

Lucrări de construcție a centralei fotovoltaice 200 kW din satul Sireti

Capitolul 1-Materiale								
Nr	Model	Vedere	descriere	Un.masu ra	Cant.	Pret unitate	Suma lei	
1	Panourile fotovoltaice monocristaline Peimar OR16H550M		Modulul Half Cut cu 144 de celule din gama Import Line combină înaltă performanță de producție a tehnologiei semi-celule la un raport excelent calitate/preț. Configurația cu semicelule îmbunătățește distribuția electrică în interiorul panoului pentru a crește randamentul produsului. Din aceste motive gama Half Cut a Import Line este potrivită nu numai pentru instalații industriale dar și pentru instalații rezidențiale și comerciale.	buc.	390	5300,00	2067000,00	
2	Invertor trifazat On-Grid SMA SUNNY Tripower Core2 110		Number of MPP trackers: 1 AC nominal output (Pac.r): 110 kW AC output current (Iac.nom): 151.5A at 220Vac / 144.9A at 230Vac Max. PV generator power (Pdc.max): 150 kWpeak DC input voltage range (Udc.min - Udc.max): 500 - 1000 V Number of DC connections (PV1 / PV2 / PV3): 7 / 7 / 8 DC Connection terminals: Cable diameter 4 - 6 mm². DC direct connection. Stăluh Multi Contact MC4 Protection class: IP 65 Dimensions (h x w x d): 755 x 1109 x 346 mm Weight: 103 kg	buc.	2	245500,00	491000,00	
3	Data manager 2.0		Fronius Data Manager este centrul de comunicație pentru invertorile Fronius pentru toate aplicațiile. On de către on este conectat la internet prin-un LAN sau WLAN. Fronius Data Manager trimite valorile sistemului fotovoltaic direct către portalul online Fronius Solar.web. Accesul vă oferă o imagine de ansamblu asupra modului în care sistemul funcționează în orice moment.	buc.	2	14320,00	28640,00	
4	Structura metalică în complet cu furnitura de prindere		- Вверх конструкция (535000 + Zn275); - Матричная группа (покрытие Delta или Gnomon); - Призмы (анодированный алюминий).	set	195	2150,00	419250,00	
5	Cablu APVBbSv 1 4x120mm2		Cablu de alimentare cu conductori de aluminu, izolație dublă compusă din PVC, armură cu bandă de oțel.	m	160	265,30	42448,00	
6	Mufe 4KBHTn-1 4x120mm2		Terminare pentru cabluri cu izolație din hârtie sau plastic până la 1kV	buc.	4	985,00	3940,00	
7	Cablu Prysmian(PV) H1Z2Z2-K 1x6 5W 1/1kV CPR		PRYSMAIAN Cabluri solare PRYSUN PV1Z2Z2-K sunt destinate utilizării în sistemele de alimentare cu energie fotovoltaică la tensiunea nominală de 1,5/1.5kV DC.Sunt potrivite pentru aplicații în interior și/sau exterior, în zone industriale și agricole. Într-o echipamente cu izolație de protecție (protecție Clasa II). Acestea pot fi instalate fixe, suspendate liber sau mobilabile. În canale de cabluri, conducte, pe și în pereți.	m	6200	34,20	212040,00	
8	Conectori standard MC4 pentru sisteme fotovoltaice		Seturi de conexiune (setul include percheia M+F) pentru conectarea panourilor fotovoltaice. Tip conexiune MC4. Pentru conductori DC cu secțiunea 4-6mm².	set	80	120,00	9600,00	
9	Interrupator automat		Interrupator automat VABB-35 3P 250A cu microprocesor MP 211	buc.	2	3450,00	6900,00	
10	Interrupator automat		Interrupator automat VABB-35 3P 400A cu microprocesor MP 211	buc.	1	5830,00	5830,00	
12	Duplap de evidenta		Modelul DDE-3 TIP 6 2-04-01 (400A) Curent nominal 380V Grăd de protecție IP54 Temperatura modului ambiant la -10°C până la +70°C Tip material Metal	buc.	1	10500,00	10500,00	
13	Fir electrice PV-1 1x6mm2		Firul PV1 este utilizat pentru conectarea instalațiilor electrice pentru instalarea staționară în rețele de iluminat și de alimentare	m	600	18,65	11190,00	
14	Cablu UC300 S24 SF/UTP 4P PE cat.5e		Cablu UC300 S24 Cat.5e SF/UTP 4P PE Cămin	m	150	13,00	1950,00	
15	Tub noalr metallic 6-32		Formulă metalică de tip MRPT ng este un tub metalic neermetice în izolație din PVC, realizat din bandă metalică zincată, proiectat pentru protecția mecanică a cablurilor electrice sau de informare din sistemele de țevi pentru așezarea cablurilor cu flexibilitate sporită.	m	200	28,50	5700,00	
16	Materiale auxiliare		Metel pty priza de pamn,leava conugata,cureluse de prindere,lumtura de prindere,ghasab metalic.	set	1	15000,00	15000,00	

		Total capitoul 1 materiale incliv TVA	3330988,00
Capitolul 2 Proiectare, montare, darea in exploatare			125 000,00
		Total spre plata inclusiv TVA	3 455 988,00

A elaborat devizul

03.07.2023



Beneficiar: "NOVA NUT" S.R.L.





Republica Moldova

- Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică ANRE

str. Puskin, 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: SRL „NOVA NUT” r-nul Strășeni, s. Sireți, tel. 069211211
IDNO 1005600019093, e-mail: john_cuhal@yahoo.com
denumirea, adresa juridică, tel., IDNO, e-mail

Centrala electrică fotovoltaică, r-nul Strășeni, s. Sireți, nr. 9059

destinația instalației, adresa locului de consum

2. Reprezentantul proprietarului: administrator, IonCUHAL
funcția, numele, prenumele

3. Proiectul instalației electrice de racordare este elaborat de: instalație electrică existentă

denumirea instalației de protecție, nr. certificatului, coordonatele proiectului, data coordonării

4. Proiectul instalației electrice de utilizare/centralei electrice este elaborat de SRL ”ENERG INVENT” proiectant Ion CHIRIAC certificat nr. 0639 seria 2020-P din 11.09.2020 proiect nr. 60/05.2023-AEE coordonat cu I.C.S. Premier Energy Distribution” S.A. la 14.06.2023 verficator de proiecte nr. 042 Vladimir TITARIUC valabil până la 21.01.2025 aviz de verificare nr. 75/06/2023. Proiect compartimentul de rezistență și stabilitate este elaborat de SRL ”ARH HOME.COM”, proiectant Elena TULUC, certificat nr. 0961 seria 2023-P din 28.02.2018 verficator de proiecte Ion BOICIUC, certificat nr. 141 din 08.02.2028 aviz de verificare nr. 203 din 29.03.2023, Proiect de execuție nr. 41.4/01/2023-C - Rezistența

denumirea instalației de protecție, nr. certificatului, coordonatele proiectului, data coordonării

5. Executantul instalației electrice de racordare este _____
persoană fizică/agent economic
electricianul autorizat _____ m. autorizației _____ valabilă până la _____
numele, prenumele

Declarația electricianului autorizat _____

6. Executantul instalației electrice de utilizare/centralei electrice este SRL ”ENERG INVENT”
persoană fizică/agent economic

electricianul autorizat Valeriu APOSTOL nr. autorizației 27 valabilă pînă la 28.07.2025
numele, prenumele

Declarația electricianului autorizat din 27.06.2023

7. Parametrii instalației electrice _____

- a. Linii electrice aeriene: - ____; Tipul ____; Tensiunea ____ kV; Puterea proiectată ____ kW; Lungimea ____ km; Marca conductoarelor ____ și S, - ____ mm²; Marca stălpilor ____ și nr. de stâlpi ____; Intersecții cu alte comunicații ____; Suspendarea comună cu LEA ____; Pierderi de tensiune (conform proiectului) ____ V.

- b. Linie electrică în cablu 0,4 kV (ID-0,4 kV spre invertor 1): Tipul АПвБ6111п; Tensiunea 0,4 kV; Puterea proiectată 100 kW; Modul de amplasare subteran; Lungimea 0,050 km; S, 4x120 mm²; Intersecții cu alte comunicații lipsesc; Pierderi de tensiune (conform proiectului) 4,0 V.
- c. Linie electrică în cablu 0,4 kV (ID-0,4 kV spre invertor 2): Tipul АПвБ6111п; Tensiunea 0,4 kV; Puterea proiectată 100 kW; Modul de amplasare subteran; Lungimea 0,055 km; S, 4x120 mm²; Intersecții cu alte comunicații lipsesc; Pierderi de tensiune (conform proiectului) 4,1 V.
- d. Linie electrică în cablu 0,4 kV (TDG spre Utilaj): Tipul BBE; Tensiunea 0,4 kV; Puterea proiectată 60 kW; Modul de amplasare subteran; Lungimea 0,035 km; S, 5x50 mm²; Intersecții cu alte comunicații lipsesc; Pierderi de tensiune (conform proiectului) 3,5 V.
- e. Posturi de transformare: 1 un., PT-85, 1T - Tipul TMI-250/10/0,4; Nr. 20000000242029; Puterea transformator de forță 250 kVA; Tensiunea 10/0,4 kV; Schema conectării înfășurărilor Δ/Yn-11; Aparat de protecție U=10 kV, tip IKT-10, I_{nom} 20 A; R prizei pământ 3,04 Ω; R izolație transformator 2000 MΩ; Sistemul de răcire al transformatorului ONAN.
- f. Instalații de compensare a puterii reactive: - lipsesc; Tipul instalației; Tensiunea în punctul de racordare ____ kV; Puterea proiectată ____ kVar; Numărul de faze ____; Numărul de trepte de reglare ____; Curentul maxim de lucru I_{max} ____ A; Diapazonul de reglare a valorii factorului de putere cos φ ____;
- g. Generatoare electrice autonome: - lipsesc; Tip generator; Nr./Puterea ____ kVA; Numărul de faze ____; Tensiunea ____ kV; Tip aparat de protecție ____; I_{nom} ____ A; Tip întrerupător basculant ____; I_{nom} ____ A.
- h. Centrale electrice fotovoltaice: Tip module OR10H550M; Nr./Puterea 360/0,55 kW; Tip invertor 2xSUNNY TRIPOWER CORE2 - 110; I_{max} 12x26 A; Tensiunea 200-800 V; Tip aparat de protecție curent continuu integrate; I_{nom} 159 A; Numărul de faze 3. Modulele fotovoltaice sunt amenajate pe acoperiș de tip Sandwich.
- i. Centrale electrice eoliene: - lipsesc; Tip instalație; Nr./Puterea ____ kW; Tip generator ____; Tensiunea ____ kV; Tip aparat de protecție curent continuu ____; I_{nom} ____ A; Numărul de faze ____.
- j. Centrale electrice hidroelectrice: - lipsesc; Tip instalație; Nr./Puterea ____ kW; Tip generator ____; Tensiunea ____ kV; Tip aparat de protecție curent continuu ____; I_{nom} ____ A; Numărul de faze ____.
- k. Centrale de cogenerare pe biogaz: - lipsesc; Tip instalație de ardere; Nr./Puterea ____ kW; Tip generator ____; Tensiunea ____ kV; Tip aparat de protecție curent continuu ____; I_{nom} ____ A; Numărul de faze ____.
- l. Centrale de cogenerare pe biomasă solidă: - lipsesc; Tip cazan; Nr./Puterea ____ kW; Tip turbină ____; Tip generator ____; Tensiunea ____ kV; Tip aparat de protecție curent continuu ____; I_{nom} ____ A; Numărul de faze ____.

8. Componența 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. G20902022120007 din "23 decembrie 2022", emis de ÎCS „Premier Energy Distribution” SA pentru P_{aprobată} = 200,0 kW; I_{sc} = 1,1 kA, U = 10 kV.
Punctul de racordare este stabilit la: întreținerea LEA-10 kV, PDC-189 SE „Holodmaș” 110/10 kV fid. nr. 48, stâlpul nr. 215, PT-85 existent.

b. Raportul tehnic de măsurări și încercări în instalațiile electrice de racordare și de utilizare:

- 1) Măsurarea a rezistenței prizei de pământ, PV nr. 178-2.1 din 26.06.2023.

- 2) Verificarea continuității electrice dintre priza de pământ și instalațiile legate la ea, PV nr. 178-2.2 din 26.06.2023.
- 3) Măsurarea rezistenței electrice a izolației echipamentelor, aparatelor și liniilor electrice, PV nr. 178-1 din 26.06.2023.
- 4) Încercări ale echipamentelor și cablurilor electrice cu tensiune mărită, PV nr. 178-5 din 26.06.2023.
- 5) Măsurarea rezistenței de izolație, rezistenței ohmice a înfășurărilor și a coeficientului de absorbție la transformatoare de putere, PV nr. 178-9.1 din 26.06.2023.
- 6) Încercări cu tensiune mărită a echipamentelor și aparatelor electrice, PV nr. 178-2.1 din 26.06.2023.

denumirea, numărul, data, procesele verbale

întocmite de către laboratorul electrotehnic SRL "Lemix-Partener" autorizația nr. 76, valabilă până la 28.01.2024, șeful laboratorului Valeriu APOSTOL.

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

b. Alte documente prezentate:

Cererea pentru eliberarea Actului de corespundere din 27.06.2023;
 Declarația executantului nr. f/n din 27.06.2023;
 Aviz de racordare nr. G20902022120007 din 23.12.2022;
 Actul de delimitare nr. M20902016050005 din 18.08.2016;
 Act de recepție a lucrărilor de executare a instalației electrice nr. f/n din 27.06.2023;
 Act de inspectare vizuală a cablurilor pozate în tranșee și canale înainte de acoperire (de la ID-0,4 kV spre invertoare), f/n din 27.06.2023;
 Act de inspectare vizuală a instalației de legare la pământ înainte de acoperire f/n din 27.06.2023;
 Borderoul echipamentului electric montat, f/n din 27.06.2023;
 Pașaportul panourilor fotovoltaice OR10H550M, data producerii 2022;
 Pașapoartele invertoarelor SUNNY TRIPOWER CORE2 – 110 - 2un., data producerii 2022;
 Contract de deservire a instalațiilor între SRL "ENERG INVENT" și SRL „NOVA NUT” cu nr. 02/064 din 27.06.2023;
 Lista mijloacelor de protecție cu procesele verbale.

10. Persoana responsabilă de gospodăria electrică/exploatarea inofensivă a instalației electrice este: IGOR BÎRNAZ, desemnată conform ordinului nr. f/n din 27.06.2023, atestată la grupa de securitate electrică V, talonul de autorizare nr. 294 este eliberat de Serviciului Teritorial ANRE Chișinău din 26.05.2023.

Diviziunea Serviciu Teritorial

11. Date suplimentare: P contractată/declarată 198 kW,

Tip aparat de protecție :	ID-0,4 kV		Isc, 3142 A	
Siguranță fuzibilă:				
Înterupător automat:	BA 88-37 MP211/3P	Inom, A	400	Caracteristica de declanșare
Declanșator reglabil:			k=	
Termic	I _n	A	I _r =	<I _n = A

Electromagnetic	I_n		A	$I_{sd} =$ sau $I_{sd} =$		$\times I_r =$ sau $\times I_n =$	A		
Electronic	I_n	400	A	$I_r =$ $I_m =$	0,9	$\times I_n = 360$ $\times I_r =$ $\times I_m = 2400$	A	t act.reg=	s
									s

Tip aparat de protecție :			Invertor 1			Isc. min, 2000 A			
Siguranță fuzibilă:			Inom, A			Ifuz, A			
Înterupător automat:			2×BA 88-35/ MP211/3P			Inom, A			
Declanșator reglabil:						250			
						Caracteristica de declanșare			
Termic			I_n			$k =$			
Electromagnetic			I_n			$I_r =$ sau $I_{sd} =$ $\times I_n =$ sau $\times I_n =$			
Electronic			I_n			$I_r =$ $I_m =$ $\times I_n = 200$ $\times I_r =$ $\times I_m = 1500$			
			250			0,8			
						A			
						t act.reg=			
						s			
						A			
						t act.reg=			
						s			
						A			
						t act.reg≤ 0.4			
						s			

Tip aparat de protecție :			Invertor 2			Isc. min, 1833 A			
Siguranță fuzibilă:			Inom, A			Ifuz, A			
Înterupător automat:			2×BA 88-35/ MP211/3P			Inom, A			
Declanșator reglabil:						250			
						Caracteristica de declanșare			
Termic			I_n			$k =$			
Electromagnetic			I_n			$I_r =$ sau $I_{sd} =$ $\times I_n =$ sau $\times I_n =$			
Electronic			I_n			$I_r =$ $I_m =$ $\times I_n = 200$ $\times I_r =$ $\times I_m = 1500$			
			250			0,8			
						A			
						t act.reg=			
						s			
						A			
						t act.reg=			
						s			
						A			
						t act.reg≤ 0.4			
						s			

Concluzii:

Instalația electrică corespunde cerințelor documentelor normativ-tehnice.

In cazul admiterii pe etape/provizoriu se va menționa despre aceasta

Inspector Serviciul teritorial Chișinău, DSE al ANRE Veaceslav MELENCIUC

Inspector superior / inspector

Serviciu Teritorial

numele, prenumele

semnatura

Inspector Serviciul teritorial Chișinău, DSE al ANRE Leonid DICUSAR

Șef Serviciu Teritorial / inspector superior / inspector

Serviciu Teritorial

numele, prenumele

semnatura

Actul este înregistrat la ANRE cu nr. 434 din 03 iulie 2023.

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

Scrisoare de recomandare

Prin prezenta, „**NOVA NUT**” S.R.L. confirmă că conform contractului de antrepriza încheiat între „**NOVA NUT**” S.R.L.” și „**ENERG INVENT**” S.R.L. au fost executate lucrările de „**Lucrări de construcție a centralei fotovoltaice 200 kW din satul Sireti**”

Pe parcursul execuției lucrărilor nu au fost înregistrate neconformități ce puteau duce la refacerea lucrărilor, cazuri de accidente tehnice produse din vina antreprenorului. Angajații companiei au demonstrat un nivel înalt de pregătire profesională și un puternic spirit de echipă.

În final putem recomanda întreprinderea „**ENERG INVENT**” S.R.L. ca un partener de încredere și profesionist de înaltă calitate.

Administrator „**NOVA NUT**” S.R.L.

12.07.2023

