

PROIECT DE EXECUTIE
17-05-D/2024-AEE-G

Retele exterioare de alimentare cu energie electrica 10-0,4kV; Echipament pentru evidenta si centrala fotovoltaica a solicitantului IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI din r-nul Ialoveni, s. Milestii Mici, Milestii Mici, 9005. NLC:1031420

COMPARTIMENT: Retele electrice exterioare
Echipament electric

Beneficiar: IS COMBINATUL DE VINURI
DE CALITATE MILESTII MICI

CHISINAU 2024

**PROIECT DE EXECUTIE
17-05-D/2024-AEE-G**

Retele exterioare de alimentare cu energie electrica 10-0,4kV; Echipament pentru evidenta si centrala fotovoltaica a solicitantului IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI din r-nul Ialoveni, s. Milestii Mici, Milestii Mici, 9005. NLC:1031420

COMPARTIMENT: Retele electrice exterioare
Echipament electric

CHISINAU 2024

Evidenta desenelor de lucru a setului de baza

Codul	Denumirea	Remarca
1/1-2	Date generale+sarcini de proiectare	
2-3	Planul general LEA 10kV+ Planul general LEC-0,4kV	
4-5	Adresetele electrice a panourilor fotovoltaice	
6-8	Schema electrica monofilara DC+ Schema electrica echivalenta	
9	Schema electrica monofilara DC	
10-11	Priza de pamant al pilonului 9TrS10T MO ST + Traseul liniei pentru egalizarea pantetialelor	
12	Vederea generala a instalatiei	
13-15	Lista de materiale	

Listă materialelor de referință și anexe

Marcarea	Denumirea	Remarca
	Documente de referință	
NCM G.01.03 2016	Instalații electrice Dispozitive electrotehnice	
ПУЭ 7	Правила устройства электроустановок	
NCM A.08.02-2014	Securitatea si sanatatea muncii in constructii	
NCM G.01.01:2015	Proiectarea alimentarii cu energie electrică a întreprinderilor industriale.	
ТП 5.407-11	Заземление и зануление электроустановок	
шифр 11.0014	Инструкция по устройству молние- защиты зданий и сооружений	
	Documente anexate	
	Caracteristici tehnice Panouri fotovoltaice Caracteristici tehnice a invertoarelor	

Proiectul este elaborat conform cerintelor si regulilor normativelor in vigoare cu respectarea cerintelor principale catre calitatea constructiilor, reglementate de Legea calitatii in constructie

- A - rezistenta si stabilitate,
- B - siguranta in exploatare,
- C - siguranta la foc,
- D - igiena, sanatatea oamenilor, refacerea si protectia mediului inconjurator;
- E - izolare termica, hidrofuga si economie de energie

Date generale

Datele initiale pentru proiectul "Retele exteroare de alimentare cu energie electrica 0,4kV; Echipament pentru evidenta si centrala fotovoltaica a solicitantului IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI din r-nul Ialoveni, s. Milestii Mici, Milestii Mici, 9005 NLC:1031420 sunt

- Sarcina de proiectare elaborata de catre beneficiarul Beneficiar IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI.
- Avizul de recordare cu Nr G20502023090004 din 13.09.2023 valabil pana la 13.09.2025 eliberat de ICS "Premier Energy Distribution" S.A.
- Documente normative de referinta conform listei de materiale de referinta si anexe
- Proiectia cartografica executat de TOPOPROIECT SRL si masurările din teren a amplasarii obiectului si desene

Categoria de alimentare cu energie electrica - III.
Sistema de impamantare - TNCS

Puterea centralei fotovoltaice este de $P_c=190\ 000W$ la tensiunea nominala $U_n=10-0,4kV$.

Conform proiectului dat este necesara consolidarea pilonului nr 33 cu montarea unei proptele spre derivare pilon de tip 6CtSIOT MO pilonul 33/1 se va construi de tip 9TrS10T MO ST si demontarea pilonului rotund din lemn. Pentru posibilitatea de bransarea postului de transformare de la reteaua de medie tensiune s-a proiectat alimentarea acestuia prin intermediul unui aparat de comutatie de tip CUT-OUT si a cablului de tip AC70. In CE-1 BZUM DDE-3 TIP 6.2-06-01 (630A)TT proiectat se va instala intrerupatorul de sarcina, transformatoarele de curent, intrerupatorul automat si echipamentul de evidenta a energiei electrice produse si consumate. Reteaua de alimentare cu energie electrica existenta se va suplini cu linii si tablouri de distributie necesare corespunzator schemei monofilare din proiect.

Parcul fotovoltaic propus se va monta in limitele proprietati beneficiary IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI si anume pe terenurile cu Nr Cad 55212030386 pastrand o fasie libera de orice fel de constructii cu latimea de 3m, pe ambele parti ale terenului integral, deoarece acestuia pentru deservirea periodica si accesul personalului in acest spatiu se vor monta subteran cablurile de legatura intre 10-0,4kV si postul de transformare si inverteoarele panourilor fotovoltaice. Panourile fotovoltaice sunt preconizate sa fie instalate in 7 randuri, cu panourile instalate cate doua, vertical. Corespunzator schemelor de amplasare Legatura electrica intre panourile fotovoltaice se va realiza cu cablu solar de model PV1-F 1x6mm², instalat cu suspendarea pe carcasele metalice de sustinere a panourilor si sau subteran intevi de protectie corugata.

Se recomanda instalarea unei structuri metalice de sustinere a panourilor fotovoltaice din metal zincat, cu insurubarea pilonilor in sol sau prin betonarea acestora, pastrand cativa parametri esentiali pentru volumul de curent preconizat (calculat) sa fie produs, dupa cum urmeaza:

1. Unghiul de inclinare al panourilor fotovoltaice va fi de 30°, fata de linia orizontului;
2. Orientarea panourilor va fi spre polul sudic +/- 1°;
3. Distanța de la pamant la cea mai jos situată parte a panourilor fotovoltaice va fi de 0,8m;
4. Distanța dintre sirurile de panouri va fi de 6m sau mai mare, pentru a evita umbrarea reciproca;

Proiectul dat nu prevedea calcule si marimi ale structurii metalice de sustinere a panourilor fotovoltaice, pentru aceasta este nevoie de elaborat un compartiment separat

Reteaua proiectata se va conecta cu instalatia electrica existenta. Dimensionarea retelei s-a facut in baza calculelor pentru caderea de tensiune maxim admisibila, curentul admisibil, pentru transferarea fara abateri a intregului potential de putere de la statia de generare. Efectuarea calculilor a curentilor de scurtcircuit monofazat, pentru aplicarea reglajelor aparatelor electronice de protectie

Pentru garantarea unui grad inalt de fiabilitate din punct de vedere constructiv, se recomanda elaborarea unui compartiment de proiect care va prevedea calculele mecanice referitoare la rezistenta constructiei metalice pe care este preconizata montarea panourilor fotovoltaice. Se vor instala 324 de panouri fotovoltaice de model CanadianSolar-CS7N-700TB-AG, conectate la inverteoare, corespunzatoare schemelor din proiect.

Toate echipamentele electrice trebuie sa fie certificate in republica Moldova sau sa dispuna de certificare Europeană CE.

Autorizatia la proiectare P-2022 Nr.0877

17-05-D/2024-AEE-G

Retele exteroare de alimentare cu energie electrica 10-0,4kV;
Echipament pentru evidenta si centrala fotovoltaica a solicitantului
IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI din r-nul Ialoveni,
s. Milestii Mici, Milestii Mici, 9005. NLC 1031420

Faza	Plansa	Planse
Centrala fotovoltaica 190kW	PE	1
		15

Nota:

- Proiectul este elaborat in baza conditiilor tehnice pentru proiectare eliberat de ICS "Premier Energy Distribution" S.A.si a sarcini expusa de catre beneficiar.
- La intersectarea cu alte comunicatii ingineresti, cablurile proiectate, de introdus in tevi de protectie mecanica, flexibile, metalice cu izolatie din PVC
- Montarea cablurilor, se va face respectand distantele minime admisibile intre cabluri cu tensiunea mai mica de 1000V si partile constructive ale imobilelor.
- Cablurile pozate constructiv la inaltimei mai mici de 3m, de protejat in furtun de protectie mecanica, metalic.
- Iesirea cablurilor si intrarea acestora in panoul de evidenta, se va efectua in tub de protectie metalic, izolat, prin intermediul mufelor de trecere de tip PG-.
- Toate partile metalice ale instalatiei nou construite, care in regim normal nu se afla sub tensiune dar care pot nimeri accidental, sunt supuse impamantarii prin conectarea acestora la clema PE si priza de pamant nou-montata.
- Pentru asigurarea SSM, este necesar ca lucrările de montare , de construire si de ajustare sa se execute in corespundere cu NCM A.08.02-204, "Securitatea muncii in constructii" si "Legea Securitatii si Sanatatii in Munca Nr. 86-XVI din 07.07.2008; in temeiul art. 24 din Legea securitatii si sanatatii in munca nr. 86-XVI din 0 iulie 2008".

Protectia mediului ambient

Obiectul proiectat se construieste pentru transmiterea si distributia energiei electrice la tensiunea 0,4kV. Procesul tehnologic indicat este fara deseuri si nu este insotit de emisii poluanante pentru mediul ambient iar nivelul de sunet si vibratii care pot fi create de instalatia proiectat, nu depasesc valorile admisibile dupa CHuN II-2-77. Datorita acestui fapt, in proiectul dat nu este prevazut nici un capitol predestinat masurilor de protectie a mediului inconjurator de factorii nocivi mentionati.

Securitatea si sanatatea muncii

Securitatea si sanatatea muncii, in continuare SSM, la construirea si exploatarea obiectelor proiectate se asigura prin aprobatia tuturor deciziilor de proiectare in corespundere cu NAIE (ПУЭ) si NCM A.08.02-204, cerintele carora evidentiaza conditiile de SSM, preventia traumelor, a bolilor profesionale, a incendiilor si explozilor.

Pentru asigurarea SSM, este necesar ca lucrările de montare , de construire si de ajustare sa se execute in corespundere cu NCM A.08.02-204 "Securitatea muncii in constructii" si "Legea Securitatii si Sanatatii in Munca Nr. 86-XVI din 07.07.2008; In temeiul art. 24 din Legea Securitatii si Sanatatii in Munca nr. 86-XVI din 0 iulie 2008".

Constructia sectoarelor, in apropierea instalatiilor care se afla sub tensiune, trebuie sa fie indeplinite cu respectarea distantei reglementate de la conductoare pina la mecanisme, cu punerea lor la pamant si intreprinderea altor masuri pentru asigurarea sigurantei desfasurarii lucrarilor.

In caz ca aceste cerinte nu pot fi indeplinite, este necesara deconectarea si punerea la pamant.

Protectia contra incendiilor liniilor electrice se asigura prin imbunatatirea constructiilor ignifuge, deconectarea automata a curentilor de scurtcircuit.

17-05-D/2024-AEE-G

DATE GENERALE
continuare

Coala

1/1

Sarcina pentru proiectare

Retele exterioare de alimentare cu energie si centrala fotovoltaica

Nr. Ord.	Lista datelor de baza si a cerintelor	Datele de baza si cerintele
1	2	3
1	Baza de proiectare	Avizul de racordare cu Nr. G20502023090004 din 13.09.2023 valabil pana la 13.09.2025 eliberat de I.C.S "Premier Energy Distribution" S.A.
2	Conditii speciale privind construirea (regimul economic si juridic)	Construirea prin metoda de antrepriza de catre un antreprenor autorizat, respectand cerintele Legii Nr. 721-XIII din 02.02.1996 cu toate modificarile ulterioare.
3	Tipul constructiei	Constructie noua
4	Faza de proiectare	Proiect de executie
5	Exigente privind solutiile arhitecturale planimetrie si constructive	Conform normelor in vigoare pe teritoriul Rep. Moldova cu utilizarea materialelor si a echipamentelor moderne.
6	Sursa de alimentare cu energie electrica	Punct de racordare LEA-10kV stalpul 33 spre PT340IL, PDC103 MILESTII MICI 35/10/6, fider 2
7	Domeniul de utilizare	Centrala fotovoltaica
8	Volumul de proiectare	1. Panou de evidenta 1 buc. 2. Tablou de distributie 1 buc. 3. Invertori SolPlanet 3 buc. 4. Panouri fotovoltaice 323 buc. 5. АПВБ6Шн 4x240mm ² , L=60m 6. АПВБ6Шн 4x50mm ² , L=195m 7. АВВГнг 4x95mm ² , L=2m 8. АВВГнг 2x(4x150mm ²), L=10m 9. Pilon din beton armat SV 10,5 2 buc.
9	Aplicarea performantelor Tehnico-stiintifice in domeniul tehnologiei de producere, utilajelor si materialelor, obiectelor de constructie.	Aplicarea utilajelor si a materialelor moderne standarizate, sau omologate conform prevederilor legale in vigoare pe intreg teritoriul Republicii Moldova.
10	Trasee si etape de receptie, conditiile de extindere	0 transa de constructie
11	Masurile luate pentru protectie mediului ambiant	Conform normativelor si legilor in vigoare pe teritoriul Republicii Moldova
12	Cerinte suplimentare	1.Beneficiarul trebuie sa prezinte datele initiale, materialele geodezice, pasapoartele tehnice si certificatele utilajelor propuse pentru instalare. 2.Astat caordonarea, costul expertizei, cat si verificarea proiectului, sunt suportate de catre Beneficiar.

Beneficiar: IS COMBINATUL DE VINURI
DE CALITATE MILESTII MICI

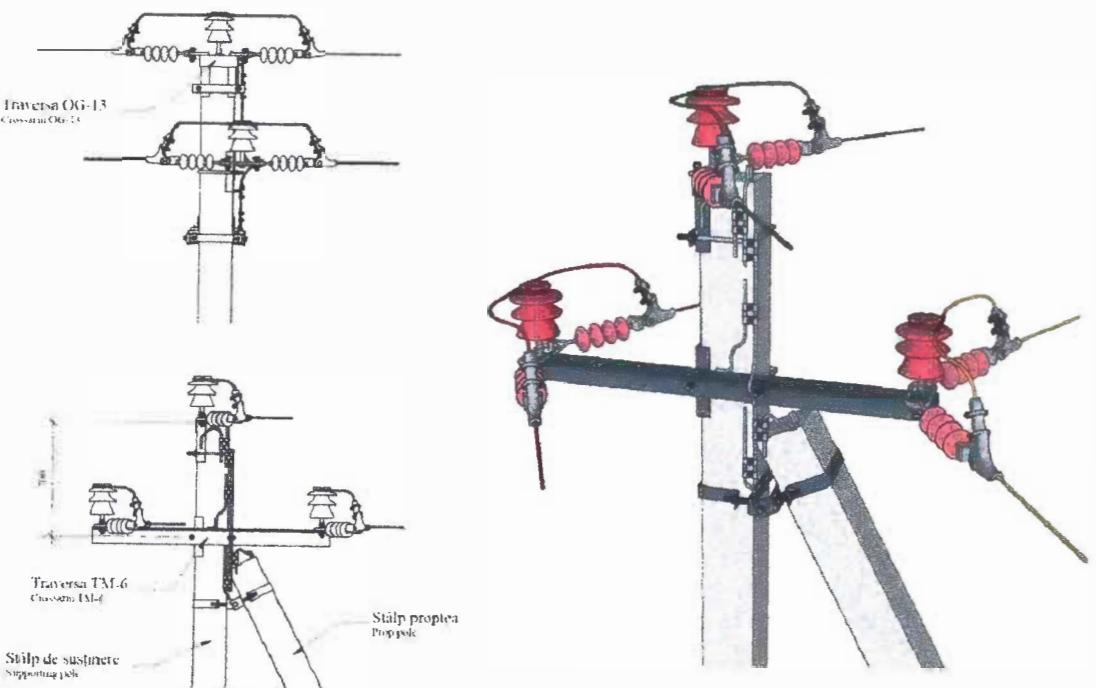
17-05-D/2024-AEE-G

Sarcina de proiectare

Coala

1-2

pilon de tip 6CtSIOT.MO



Limitator de supratensiune
ОПН-10 existent

SF CUT-OUT proiectat

Pilon de tip 9TrS10T.MO ST
proiectat

tr. nr. 340

Post de transformare
existent nr.340
BZUM TF 630 proiectat

Pilonul existent din lemn se
va demonta

Zona de protectie LEA 10kV

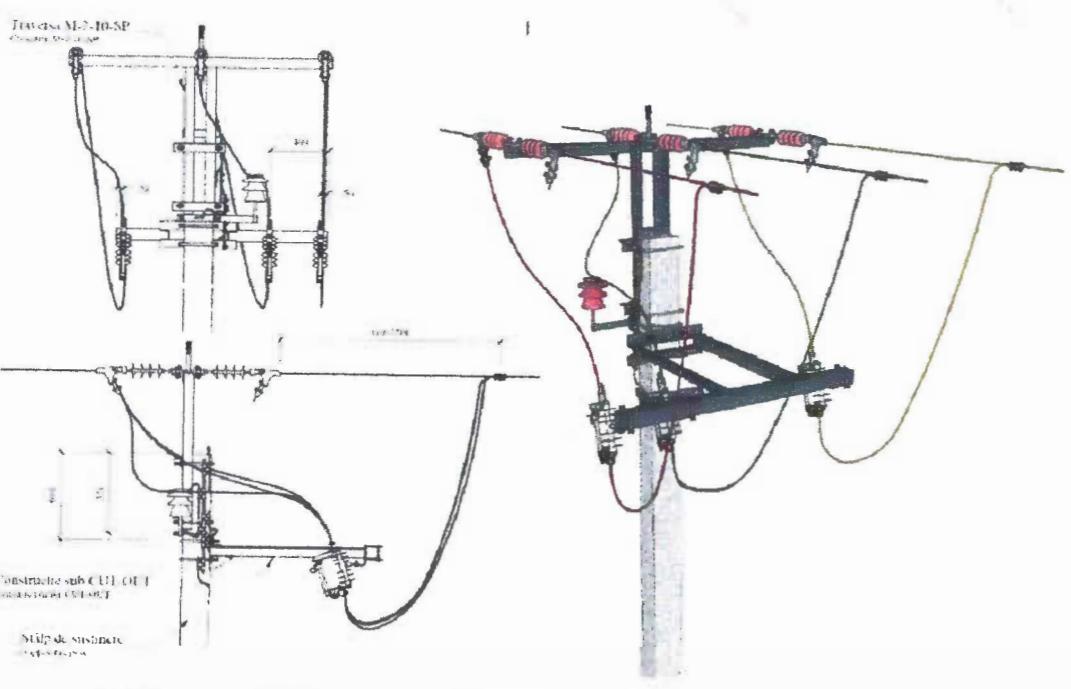
AC 3x(1x70mm²)
existent

10 kV
3 fire
Pilonul nr.33 se va consolida
cu montarea unei proptele spre derivare
pilon de tip 6CtSIOT.MO

Punct de racordare
LEA-10kV stalpul 33 spre PT340IL,
POC103 MILESTII MICI 35/10/6, fider 2

H1/ АПВБДШп 4x240mm², L=60m
transeu de tip T1

R1 (2x22 buc.)



Scara 1:200

Autorizarea la proiectare P-2022 Nr.0877
17-05-0/2024-AEE-G

Retele exterioare de alimentare cu energie electrică 10-0,4kV;
Echipament pentru evidența și centrala fotovoltaică a solicitantului
IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI din r-nul Ialoveni,
s. Milești Mici, Milești Mici, 9005. NLC:1031420

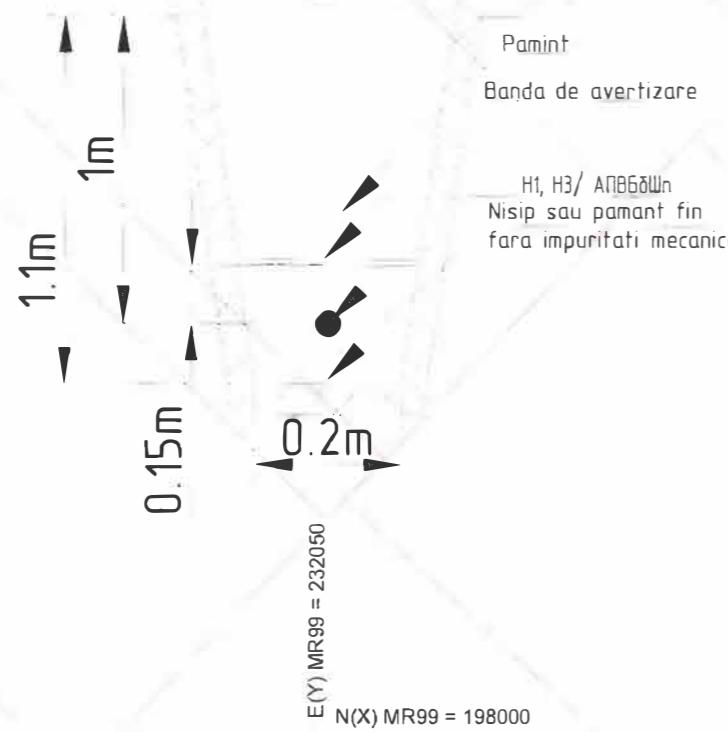
Centrala fotovoltaică 190kW

Faza
PE
Plansa
2
Planse
15

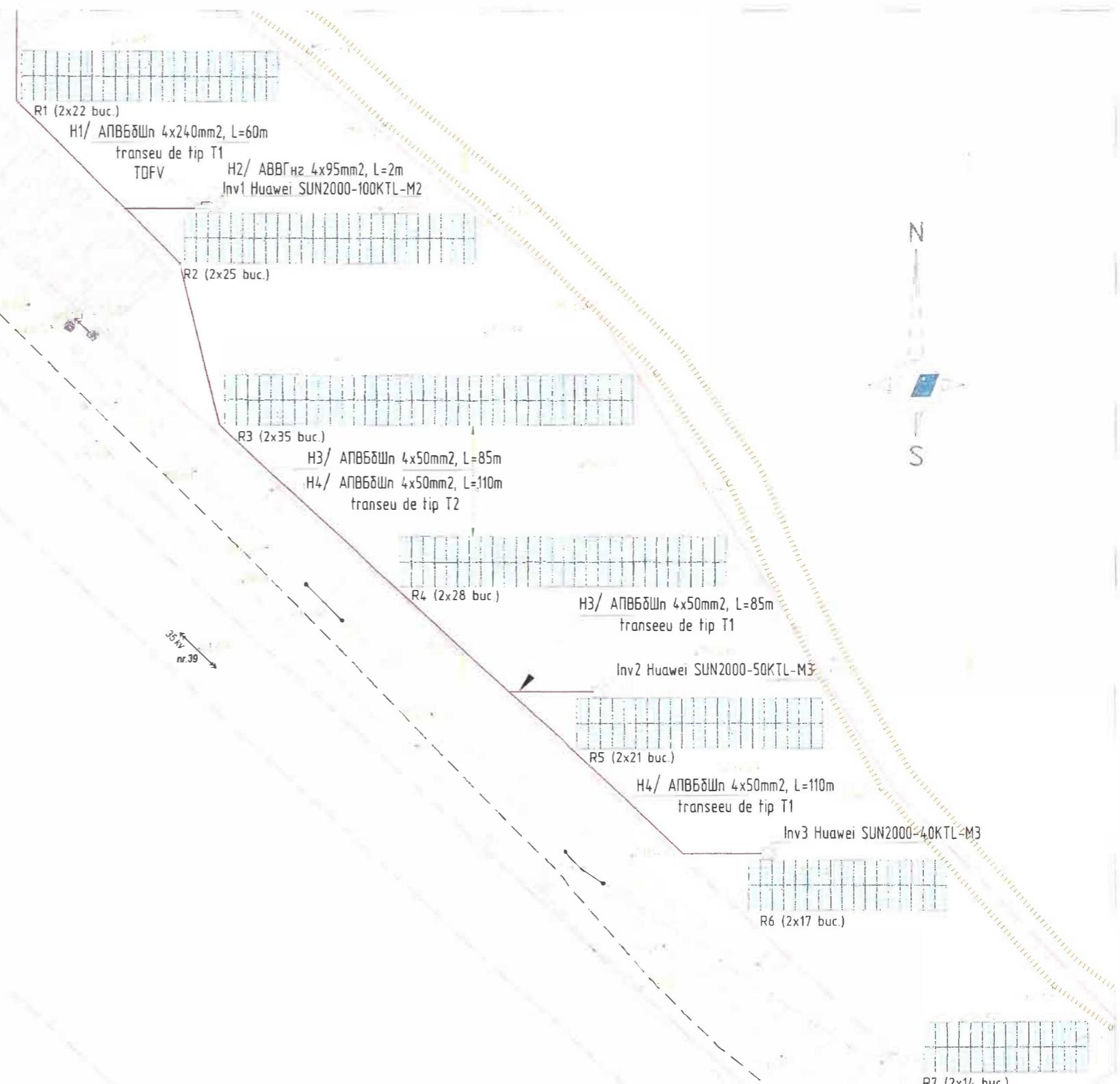
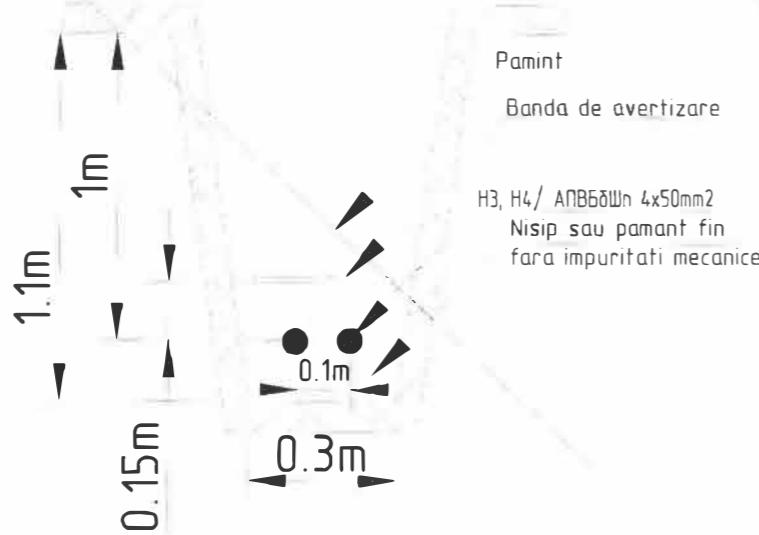
Plan general LEA 10kV

Marimele de gabarit ale transeelor de cablu

Transee T1



Transee T2



Autorizarea la proiectare P-2022 Nr.0877

17-05-0/2024-AEE-G

Transeul

Mod pozare, m

Conecțarea cablului/conectorului

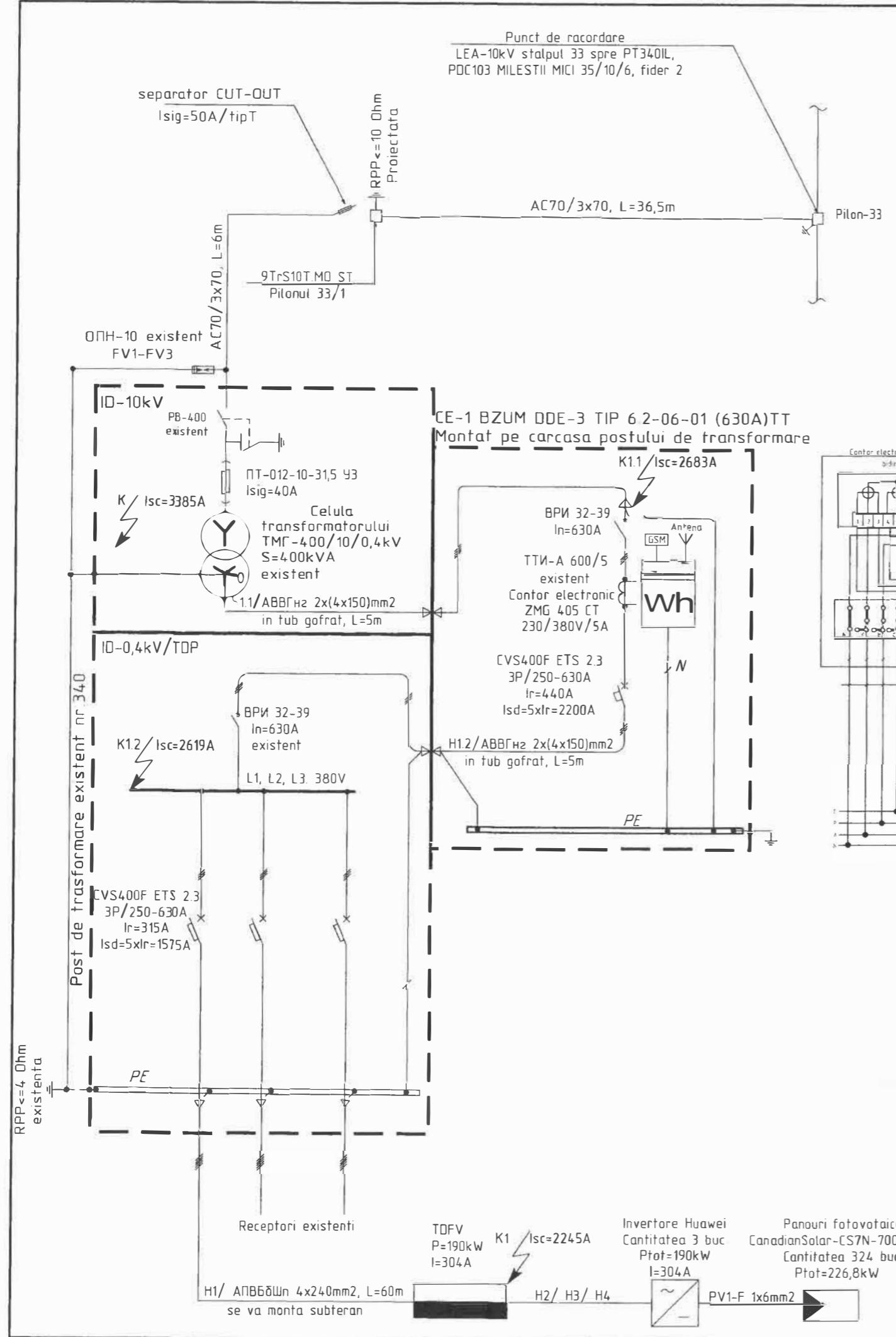
Marca	Inceput	Sfîrșit	Carcasa	Traseie
H1	PT	TDFV	0	55
H2	TDFV	Inv1	2	0
H3	TDFV	Inv2	0	80
H4	TDFV	Inv3	0	105

Marca	L, rezervei	L, totală
АПВБДШп 4x240	5	60
ВВГнг 4x95mm ²	0	2
АПВБДШп 4x50	5	85
АПВБДШп 4x50	5	110

Retele exterioare de alimentare cu energie electrică 10-0,4kV;
Echipament pentru evidența și centrala fotovoltaică a solicitantului
IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI din r-nul Ialoveni,
s. Mileștii Mici, Mileștii Mici, 9005. NLC:1031420

Faza Planșa Planse
Centrala fotovoltaică 190kW PE 3 15

Plan general LEC-0,4kV



- Nota**
- Toate partile metalice care pot ceda sub tensiune a echipamentului electrotehnic instalat, necesita a fi legat la pamant cu asigurarea legarii vizibile. Conductorul de legare la pamant este necesar sa aiba diametrul de cel putin 12mm.
 - Pentru legarea la pamant a partilor care pot nimeri sub tensiune, a separatorului (instalat pe pilon separat) si a partilor metalice, a echipamentelor electrotehnice a postului de transformare, se vor utiliza prize de pamant individuale (vezi desene de executie).
 - Resistenta prizei de pamant a postului de transformare nu trebuie sa depaseasca valoarea de 4 Ohm.
 - Tubul metalic gofrat, utilizat pentru protectie mecanica a cablurilor, de legat la pamant.
 - Toate cablurile ce se vor instala la o inaltime mai mica de 2m de la suprafata solului, se vor proteja cu tub gofrat de protectie mecanica.
 - Panoul de evidenta se va instala pe carcasa postului de transformare.
 - Conexiunea cablurilor de realizat cu utilizarea mansoanelor termoretractabile.
 - Curentii de scurt circuit au fost calculati in conformitate cu GOST 24289-93. Conductoarele au fost alese dupa curentul maximal admisibil si verificate la pierderile maxime de tensiune si actiunea curentilor de s.c., precum si la functionarea la suprasarcina in conformitate cu cap. 3.1 din NAIE.
 - Aparatele de protectie au fost alese si verificate la actiunea curentilor de s.c. in conformitate cu NAIE ed. 7. Timpul de actionare al protectiei conform calculatorilor nu depaseste cel impus de NAIE.
 - Conductoarele si protectia liniilor de plecare din ID-0,4kV se vor instala in conformitate cu proiectul de executie a retelelor interioare.

Parametri tehnico-economici:

- Statia electrica se proiecteaza pentru conectarea centralei fotovoltaice.
- Curent alternativ, trifazat, frecventa industriala 50Hz
- Tensiune 10kV partea inalta, 0,4kV, joasa.
- Puterea transformatorului de forta 400kVA
- Alimentare postului de transformare aerian prin conductor AS70, 3x70mm²; 10kV
- Alimentarea tablourilor de distributie, subterana prin cablu 0,4kV
- Constructia postului de transformare: Ghereta metalica instalata pe fundatie din beton armat
- Evidenta comerciala a energiei active si reactive se va face pe partea de tensiune joasa 0,4kV
- ** Dulapul de evidenta se va instala pe carcasa PTului.
- In dulapul de evidenta se va instala contorul , de tip ZMG-405 CT. (dotat cu modem si antena compatibile pentru trasmitere de date la distanta).

Semne conventionale

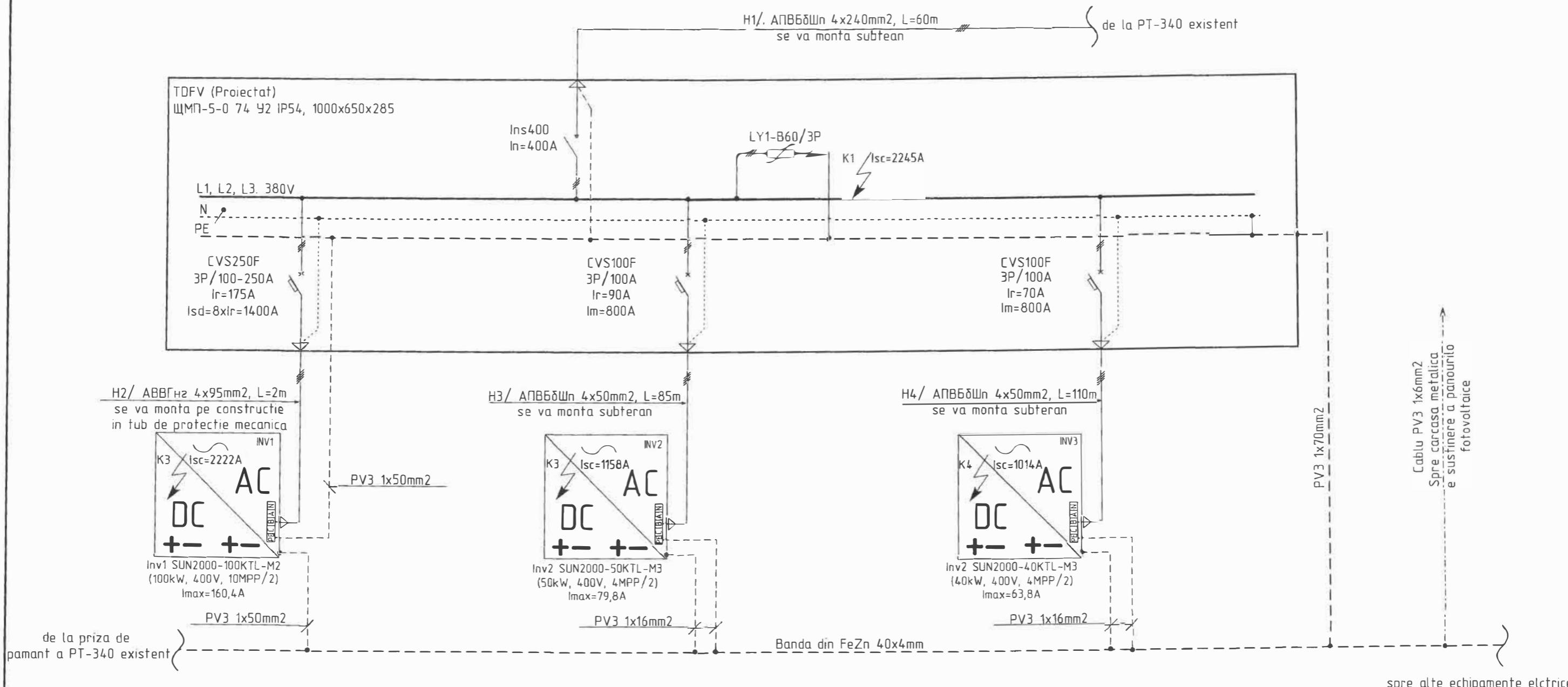
	Intrerupator automat
	Intrerupator de sarcina tip NH cu sigurante fuzibile
	Transformator de forta
	Regleta de borne
	Limitator de supratensiune

Autorizatia la proiectare P-2022 Nr.0877

17-05-0/2024-AEE-G

Retele exterioare de alimentare cu energie electrica 10-0,4kV;
Echipament pentru evidenta si centrala fotovoltaica a solicitantului
IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI din r-nul Ialoveni,
s. Milestii Mici, Milestii Mici, 9005 NLC 1031420

	Faza	Plansa	Planse
Centrala fotovoltaica 190kW	PE	6	15
Schema electrica monofilara AC			



Autorizatia la proiectare P-2022 Nr.0877

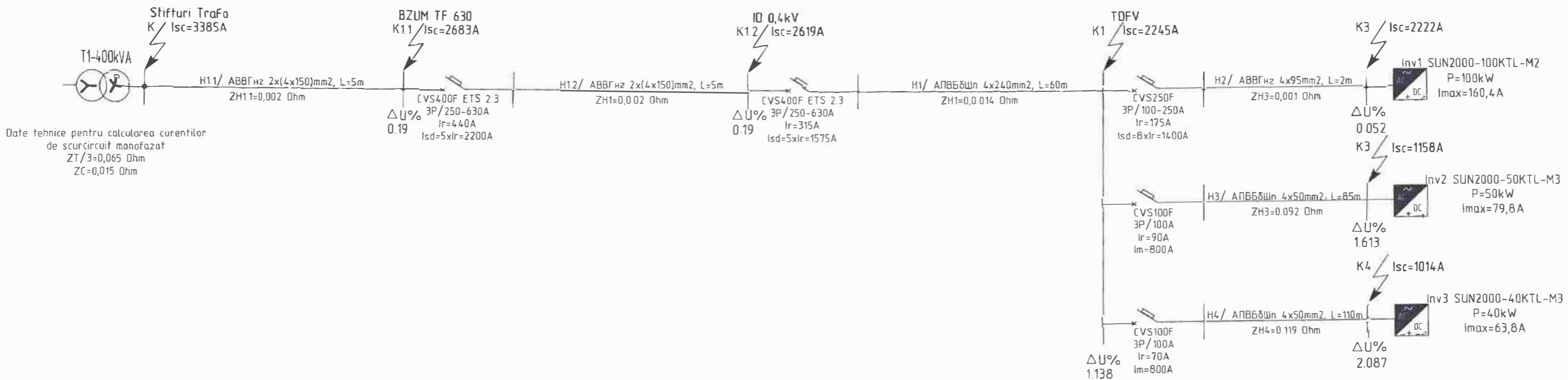
17-05-D/2024-AEE-G

Retele exterioare de alimentare cu energie electrica 10-0,4kV;
Echipament pentru evidenta si centrala fotovoltaica a solicitantului
IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI din r-nul Ialoveni,
s. Milestii Mici, Milestii Mici, 9005, NIC 1031420

	Faza	Plansa	Planse
Centrala fotovoltaica 190kW	PE	7	15
Schema electrica monofilara AC			

Tabelul de date

Punct Scirc.	Marca, secțiunea și numarul de fire a conductorului	Lungimea sectorului de cablu	Iadmpcalc		$\Delta U\%$	Z bucla faza zero Ohm	Curent de scut circuit A	Aparat de protecție			
			Iadmp A	Icalc A				Model	In automat A	In siguranță A	Tim. de reacție sec.
K	Stifturi TraFo	-	-	-	-	0.065 0.015	-	-	-	-	-
K1.1	ABBFHG 2x(4x150)mm ²	5m	2x242	413.23	0,19	0,002	2683	-	-	-	-
K1.2	ABBFHG 2x(4x150)mm ²	5m	2x242	413.23	0,19	0,002	2619	CVS400F 3P/250-630A	Ir=315A Isd=2200A	0.01	<5
K1	AПВББШп 4x240mm ²	60m	369	308,1	1.138	0,014	2245	CVS400F 3P/250-630A	Ir=315A Isd=1575A	0.01	<5
K2	ABBFHG 4x95mm ²	2m	183	174,7	0.052	0,001	2222	CVS250F 3P/100-250A	Ir=175A Isd=1400A	0.01	<0,4
K3	AПВББШп 4x50mm ²	85m	146	66,7	1.613	0,092	1158	CVS100F 3P/100A	Ir=90A Isd=800A	0.01	<0,4
K4	AПВББШп 4x50mm ²	110m	146	66,7	2.087	0,119	1014	CVS100F 3P/100A	Ir=70A Isd=800A	0.01	<0,4



Marcajul cablului	Traseul		Portiune de cablu						Cabluri								
	Inceput	Sfîrșit	Sina de aluminiu	In transeu			In tub de protecție mecanică			Aerian	In transee in tevi			dupa proiect		pozat	
				din azbest	din metal	din PVC	marca	numărul de spire si secțiunea în mm ²	lungime totală (m + a rezervă)		marca	numărul de spire si secțiunea în mm ²	lungime în m				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
H1	Stifturi TraFo	BZUM TF 630	-	-	5	-	-	-	5	ABBFHG 2x(4x150)	5						
H2	BZUM TF 630	ID-0,4kV	-	-	5	-	-	-	5	ABBFHG 2x(4x150)	5						
H3	ID-0,4kV	TDFV	-	-	-	-	-	-	-	AПВББШп 4x240	60						
H4	TDFV	Inv1	-	-	-	-	-	-	-	ABBFHG 4x95	2						
H3	TDFV	Inv2	-	-	-	-	-	-	-	AПВББШп 4x50	85						
H4	TDFV	Inv3	-	-	-	-	-	-	-	AПВББШп 4x50	110						

Autorizatia la proiectare P-2022 Nr.0877		
17-05-0/2024-AEE-G		
Retele exterioare de alimentare cu energie electrica 10-0,4kV; Echipament pentru evidenta si centrala fotovoltaica a solicitantului IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI din r-nul Ialoveni, s. Milestii Mici, Milestii Mici, 9001420		
Faza Planșa Planse		
Centrala fotovoltaica 190kW PE 8 15		
Schema electrica echivalenta		

Adrese electrică ale panourilor fotovoltaice

1.1
Nr sirului din MPP
Numarul MPP
Numarul invertorului

Autorizarea la proiectare P-2022 Nr 0877

**Retele exterioare de alimentare cu energie electrică 10-0,4kV,
Echipamente pentru evidența și centrala fotovoltaică solicitantul ur-
ș COMBINATUL DE VENURI DE CALITATE MILESTII MICO din r-nul Șoveni
s. Mileștii Mici, Mileștii Mici, 9005 NLC 1031420**

Centra fotowoltaica 90kW

PE Faza
PI sa
Planse
15

Inv2 Huawei SUN2000-50KTL-M3

Inv3 Huawei SUN2000-40KTL-M3

Adrese electrice ale panourilor fotovoltaice

1.1.1 Nr. sirului din MPP
Numarul MPP
Numarul invertorului

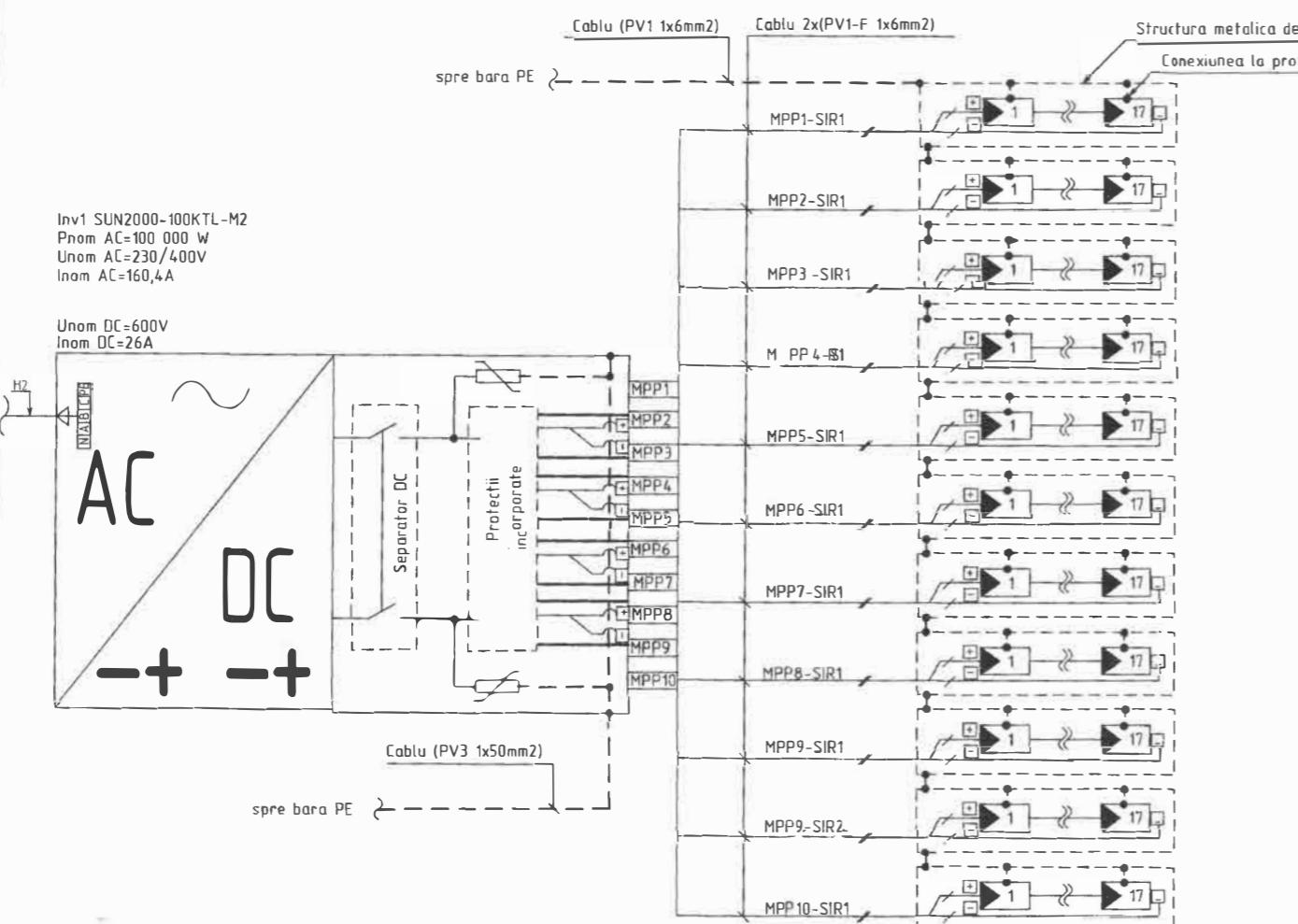
Autorizarea la proiectare P-2022 Nr.0877
17-05-D/2024-AEE-G

Retele exterioare de alimentare cu energie electrica 10-0,4kV;
Echipament pentru evidenta si centrala fotovoltaica a solicitantului
IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI din r-nul Ialoveni,
s. Milestii Mici, Milestii Mici, 9005. NLC:1031420

Nota:

1. Cablul de curent continuu se va poza pe profilul orizontal al constructiei de sustinere, iar in cazul pozarii in transee, cablurile se vor monta in teava PEHD. Cablul se va fix de constructie cu ajutorul bratelelor de cablu
 2. Montarea in transee se face pe un strat de nisip si acoperit cu un strat de nisip sau sol afanat si curat fara pietre sau moloz. Adancimea de pozare trebuie sa fie de minim 0,7 m. La iesirea cablului din teava de montat tub termocontractabil pentru protectia impotriva umeditatii si altor impuritati.

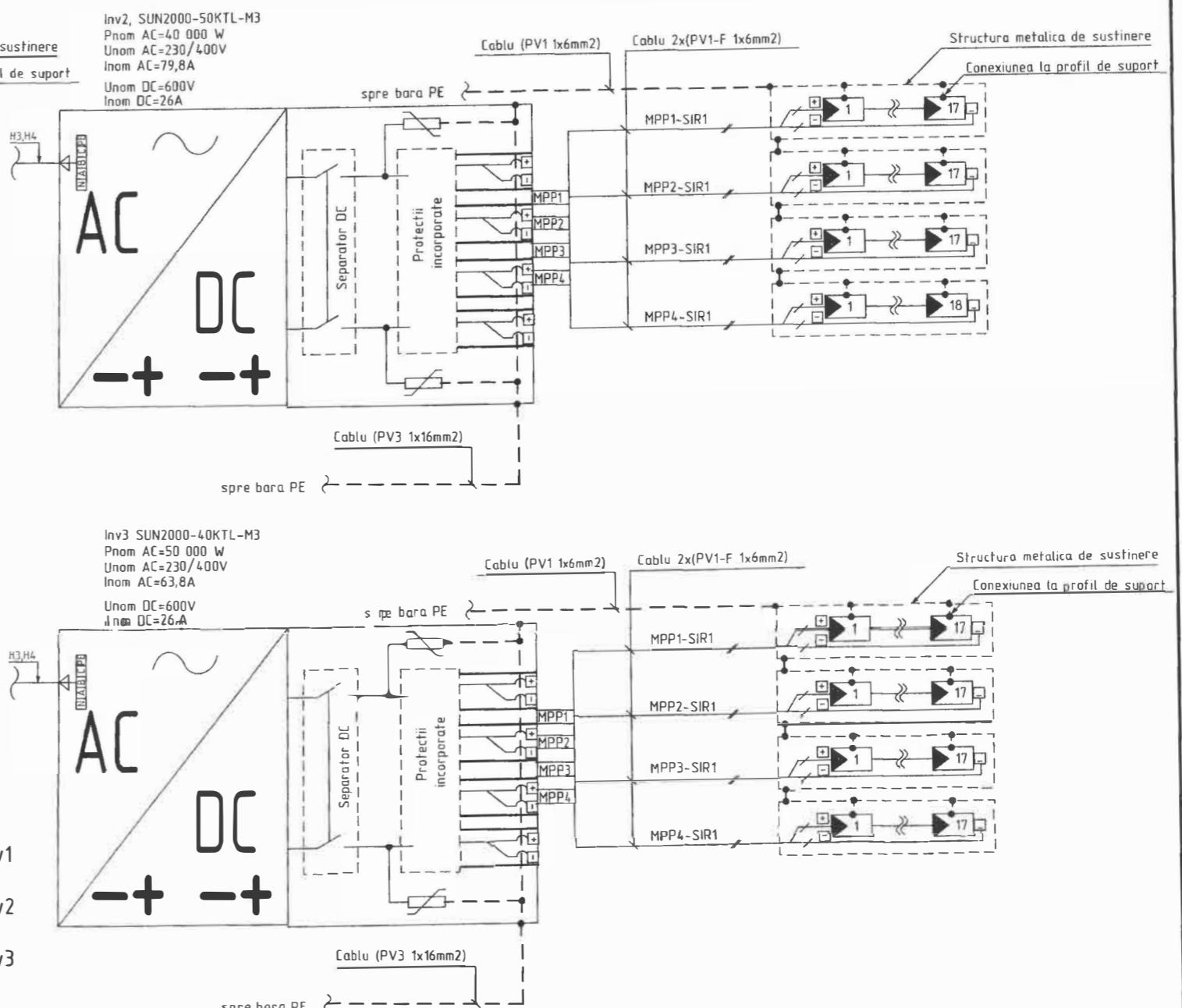
Faza Plansa Planse
PE 4 15



Panouri fotovoltaice (17 buc.)
CanadianSolar-CS7N-700TB-AG
 $P_{sir} = 17 \times 700W = 11\ 900W$
 $U_{MPP} (Voc) = 17 \times 47,9V = 814,3V < 1100V$
 $U_{MPP} (Vm) = 17 \times 40V = 680V < 1000V$
 $I_{sir} = (17 \times 700)/680V = 18,49A < 26A$

Panouri fotovoltaice (18 buc.)
CanadianSolar-CS7N-700TB-AG
 $P_{sir} = 18 \times 700W = 12\ 600W$
 $U_{MPP} (Voc) = 18 \times 47,9V = 670,06V < 1100V$
 $U_{MPP} (Vm) = 18 \times 40V = 720V < 1000V$
 $I_{sir} = (18 \times 700)/720V = 18,49A < 26A$

Putere sumara a panourilor pe Inv1
 $P_{INV1} = 17 \times 700 \times 11 = 130\ 900W$
Putere sumara a panourilor pe Inv2
 $P_{INV2} = (17 \times 2 + 18 \times 2) \times 700 = 49\ 000W$
Putere sumara a panourilor pe Inv3
 $P_{INV3} = 17 \times 700 \times 4 = 47\ 600W$
Putere sumara a panourilor
 $P_{tot} = 130\ 900W + 49\ 000W + 47\ 600W = 227\ 500W$



Protectii incorporate in invertor de la producator

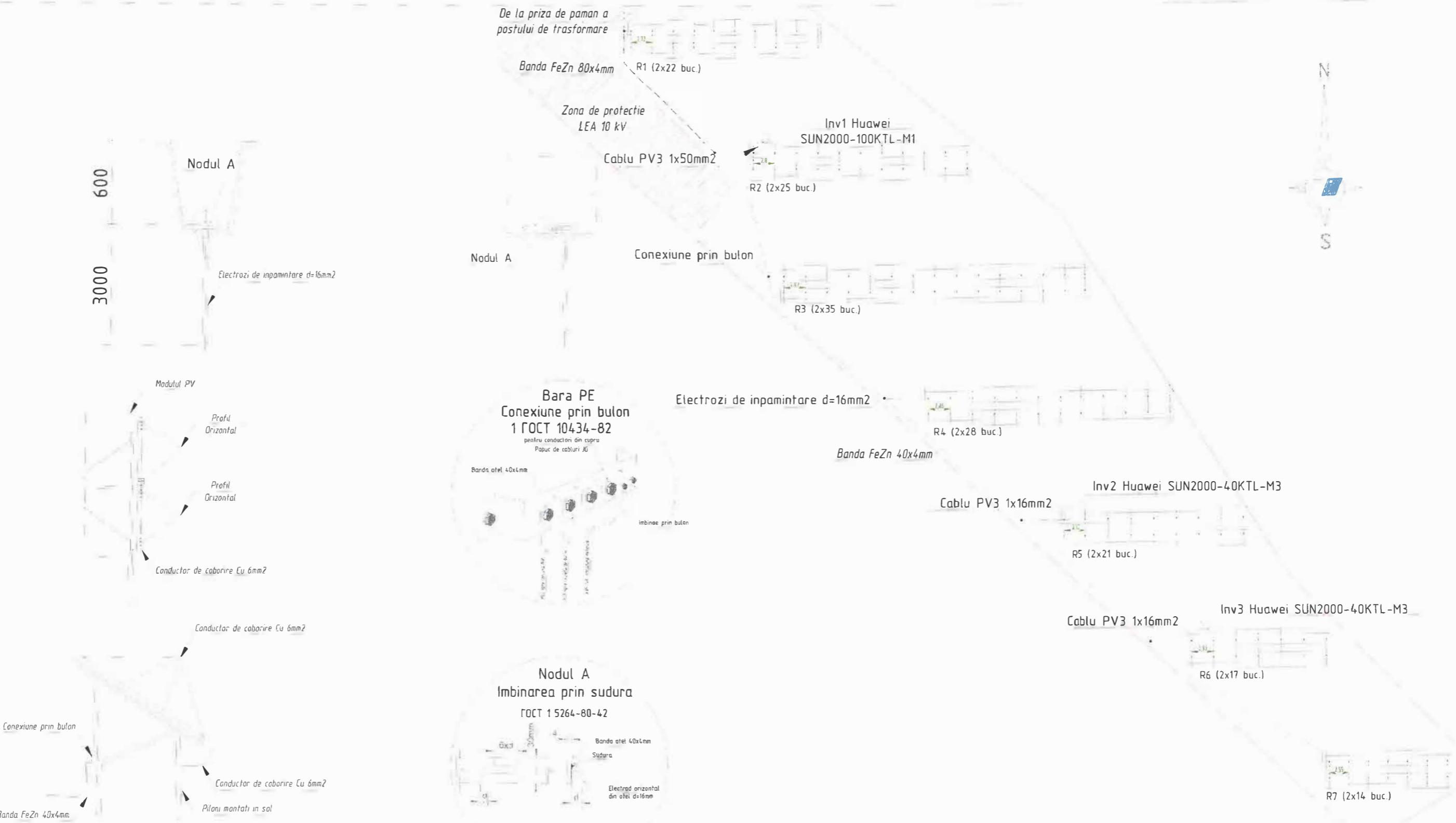
Protectie de inversare a polaritatii pe DC	Da
Separator de sarcina DC	Da
Protectie de supratensiune de impuls AC/DC	clasall/clasall
Monitorizarea rezistentei izolatiei	Da
Protectie de scurtcircuit AC	Da
monitorizare defectiunilor de punere la pamant	Da
monitorizare tensiune din retea	Da
protectie antiinsulare	Da
protectie impotriva curentilor de scurgere	Da

Autorizatia la proiectare P-2022 Nr.0877

17-05-D/2024-AEE-G

Relele exterioare de alimentare cu energie electrica 10-0,4kV;
Echipament pentru evidenta si centrala fotovoltaica a solicitantului
IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI din r-nul Ialoveni,
s. Milestii Mici, Milestii Mici, 9005. NLC 1031420

	Faza	Plansa	Planse
Centrala fotovoltaica 190kW	PE	9	15
Schema electrica monofilara DC			



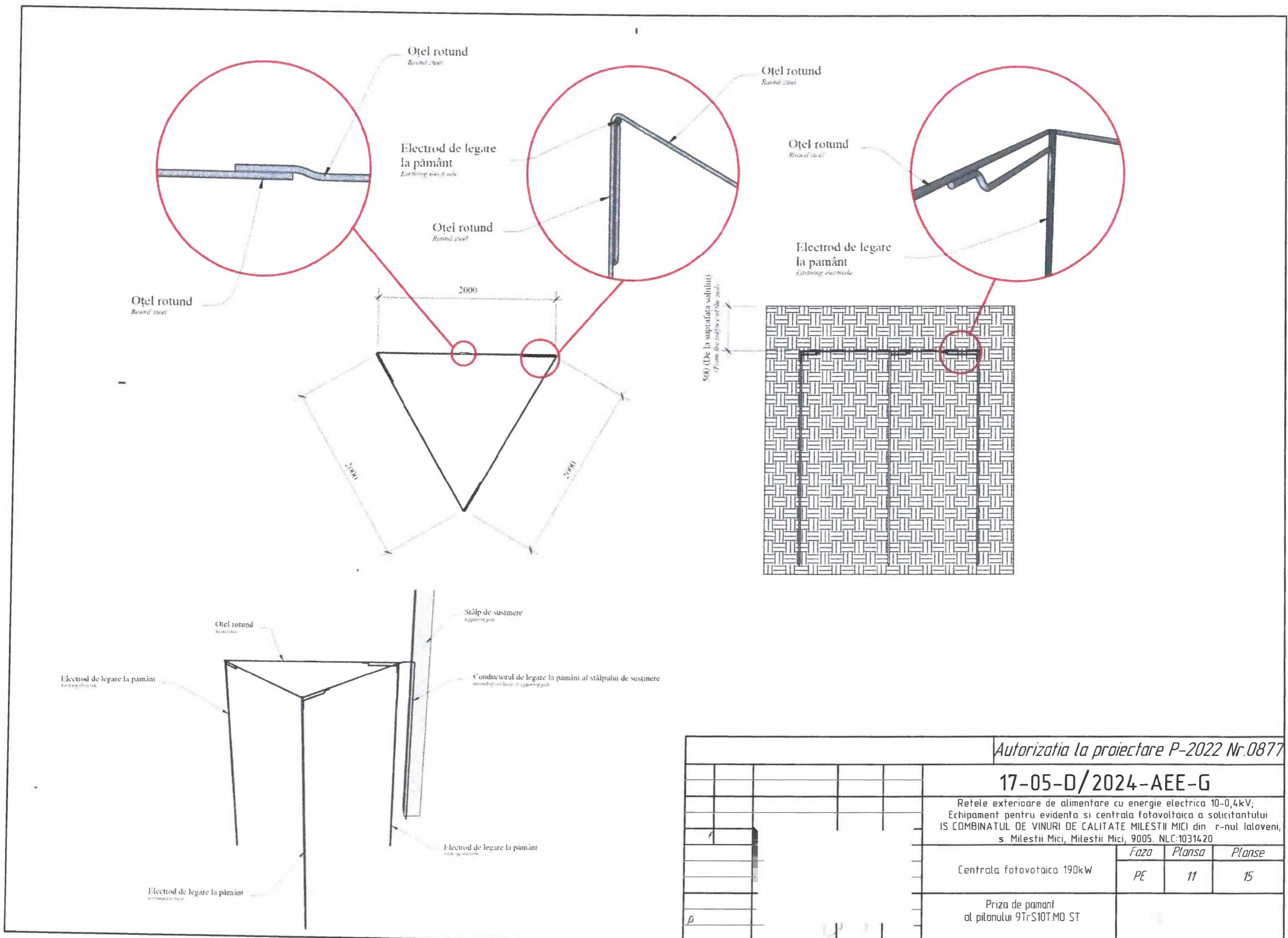
Nota:

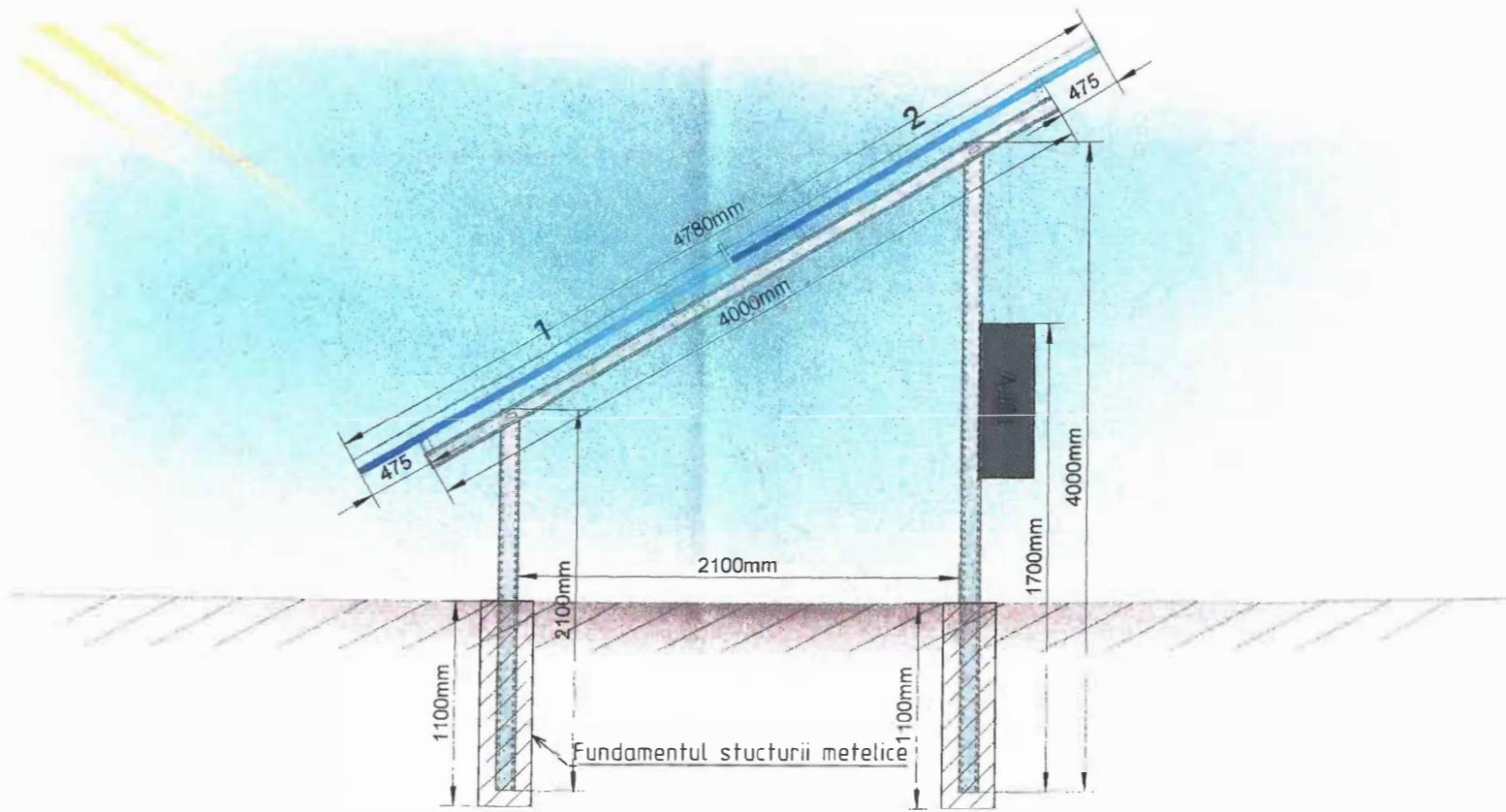
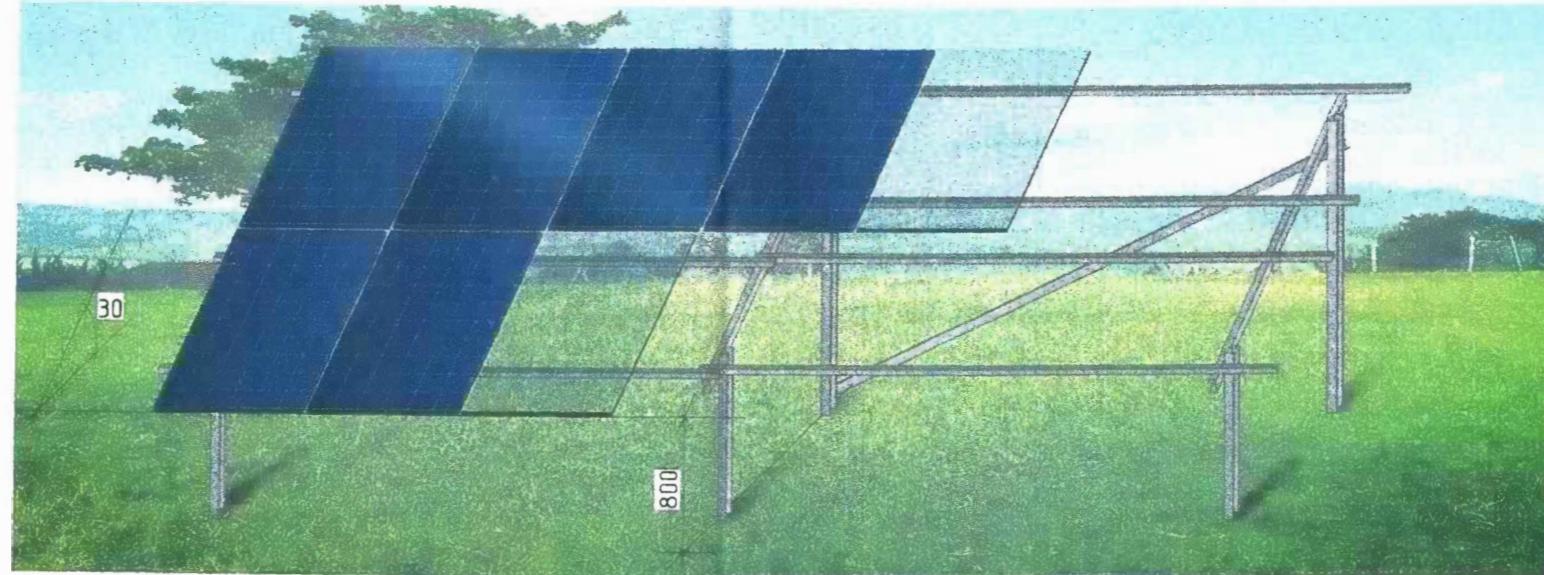
1. Structurile de sustinere a panourilor fotovoltaice se monteaza pe piloni montati in sol
2. Electrozii orizontali ai prizei de pamant sunt pozate in transee.
3. Electrozii verticali de ingropat in pamant prin presare, iar extrema superioara a acestora trebuie sa fie cu 0,7m mai jos ca nivelul solului si imbinarea electrozilor verticali si orizontali trebuie realizata prin sudare, iar lungimea partii sudate nu trebuie sa fie mai mica ca doua latimi a conductorului de cumpamantare. Locurile de conexiune prin sudura trebuie sa fie acoperite cu lac de bitum.

Autorizarea la proiectare P-2022 Nr.0877
17-05-D/2024-AEE-G

Retele exterioare de alimentare cu energie electrica 10-0,4kV;
Echipament pentru evidenta si centrala fotovoltaica a solicitantului
IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI din r-nul Ialoveni,
s. Milestii Mici, Milestii Mici, 9005. NLC.1031420

Faza	Plansa	Planse
Centrala fotovoltaica 190kW	PE	10
Traseul liniei pentru egalizarea pontetialelor		15





Pentru a obtine eficiența maxima din instalatia fotovoltaica proiectata, se vor respecta urmatoarele prevederi:

- Structura metalica se va construi din profile din otel zincat 41x41x1.5mm (STRUT) ce va permite exploatarea instalatiei fotovoltaice timp indelungat si nu se va oxida sau deteriora inainte de expirarea termenului de exploatare a panourilor fotovoltaice.
- Se va realiza in asa fel incat unghiul de inclinare al planului panourilor fotovoltaice se va incadra intre 25- 30 grade fata de linia orizontala, dat fiind faptul ca proiectul nu prevede instalarea carcasei cu unghi de inclinare reglabil, structura metalica se va instala paralel cu planul inclinat al acoperisului respectand integritatea acestuia.
- Orientarea sirurilor de panouri se va realiza in dependenta de configuratia planului acoperisului.
- Se va curata periodic suprafata panourilor fotovoltaice, de praf din atmosfera pe timp de vară si de zapada pe timp de iarna.
- Panourile se vor spala periodic cu jet de apa, de depunerile de praf din atmosfera.

Autorizatia la proiectare P-2022 Nr.0877

17-05-D/2024-AEE-G

Retele exterioare de alimentare cu energie electrica 10-0,4kV;
Echipament pentru evidenta si centrala fotovoltaica a solicitantului
IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI din r-nul Ialoveni,
s. Milestii Mici, Milestii Mici, 9005 NLC:1031420

	Faza	Plansa	Planse
Centrala fotovoltaica 190kW	PE	12	15
Vederea generala a constructiei metalice			

Pozitia	Denumirea si caracteristici tehnice	Tipul, Marca	Codul utilajului, materialul	Companie producatoare	Unitate de masura	Cantitate	Masa unitati	Nota
	Intrerupator automat de joasa tensiune	CVS400F ETS 2.3		Schneider Electric	buc.	2		
	Intrerupator automat de joasa tensiune	CVS250F		Schneider Electric	buc	1		
	Intrerupator automat de joasa tensiune	CVS100F		Schneider Electric	buc.	2		
	Intrerupator de sarcina de joasa tensiune	Ins400		Schneider Electric	buc	1		
	Limitator de supratensiune	LY1-B60	LY1-B60/3P		buc.	1		
	Contor electronic digital	ZMG 405 CT	ZMG 405 CT	Landis&Gyr	buc.	1		
	Panou de evidenta	DDE-3 TIP 6.2-06-01	DDE-3 TIP 6.2-06-01		buc	1		
	Tablou de distributie	ЩМП-5-0 74	ЩМП-5-0 74 Y2 IP54, 1000x650x285		buc.	1		
	Cablu de putere 1kV, rotund, in izolatie PVC si mata PVC	АВВГнг 4x150mm2		Фжкабель	м	20		
	Cablu de putere 1kV, rotund, in izolatie PVC si mata PVC	АВВГнг 4x95mm2		Фжкабель	м	2		
	Cabluri de alimentare cu TPG din aluminiu, cu izolatie din polietilena reticulata, blindate cu benzi de otel galvanizat, cu furtun de protectie din polietilena	АПВББШп 4x240mm2		Фжкабель	м	60		
	Cabluri de alimentare cu TPG din aluminiu, cu izolatie din polietilena reticulata, blindate cu benzi de otel galvanizat, cu furtun de protectie din polietilena	АПВББШп 4x50mm2		Фжкабель	м	195		

Autorizatia la proiectare P-2022 Nr.0877

17-05-D/2024-AEE-G

Retele exteroare de alimentare cu energie electrica 10-0,4kV;
Echipament pentru evidenta si centrala fotovoltaica a solicitantului
IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI din r-nul Ialoveni,
s. Milestii Mici, Milestii Mici, 9005 NLC 1031420

									Faza	Plansa	Planse
									PE	13	15
Centrala fotovoltaica 190kW										Lista de materiale	

Pozitia	Denumirea si caracteristici tehnice	Tipul,Marca	Codul utilajului, materialul	Companie producatoare	Unitate de masura	Cantitate	Masa unitati	Nota
	Cablu de putere 1kV,rotund, in izolatie PVC	PV3 1x50mm2			m	6		
	Cablu de putere 1kV,rotund, in izolatie PVC	PV3 1x16mm2			m	12		
	Cablu de putere 1kV,rotund, in izolatie PVC	PV3 1x6mm2			m	50		
	Banda zincata	FeZn 40x4mm			m	260		
	Banda de avertizare		Banda de avertizare 250 mm		m	240		
	Nisip				m3	14,4		
	Manusa termoretractabila	PTK 4x35 - 50 mm2		IEK	buc.	4		
	Manusa termoretractabila	PTK 4 x 70 - 120 mm2		IEK	buc.	2		
	Manusa termoretractabila	PTK 4x150 - 240 mm2		IEK	buc.	1		
	Panouri fotovoltaice monocristaline	CS7N-700TB-AG		CanadiaSolar	buc.	324		
	Invertor SUN2000-100KTL-M2	SUN2000-100KTL-M2		Huawei	buc.	1		
	Invertor SUN2000-50KTL-M3	SUN2000-50KTL-M3		Huawei	buc.	1		
	Invertor SUN2000-40KTL-M3	SUN2000-40KTL-M3		Huawei	buc.	1		
	Profil zincat 40x40x15	Profil zincat			Kg	3 610		

Autorizatia la proiectare P-2022 Nr.0877

17-05-D/2024-AEE-G

Retele exterioare de alimentare cu energie electrica 10-0,4kV;
Echipament pentru evidenta si centrala fotovoltaica a solicitantului
IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI din r-nul Ialoveni,
s. Milestii Mici, Milestii Mici, 9005. NLC:1031420

							Faza	Plansa	Planse
							PE	14	15
Centrala fotovoltaica 190kW								Lista de materiale	

Pozitia	Denumirea si caracteristici tehnice	Tipul, Marca	Codul utilajului, materialul	Companie producatoare	Unitate de masura	Cantitate	Masa unitati	Nota
	Pilon din beton armat SV 10,5	SV 10,5			buc.	2		
	Traversa metalica	Traversa metalica M-2-10-SP			buc	2		
	Consola metalica	Consola metalica RA4			buc.	1		
	Constructie sub CUT-OUT	Constructie sub CUT-OUT			buc.	1		
	Set de intindere conductor				buc.	3		
	Separator CUT-OUT polimeric	Separatar CUT-OUT			buc	3		
	Sigurante fusibile	Sigurante fusibile CUT-OUT (40A)			buc.	3		
	Cleme pentru conexiunea conductorului AC70	Cleme PA 2-2			buc	3		
	Cleme pentru conexiunea conductorului de in�amintare	Cleme NC 2-1			buc.	6		
	Papuc de aluminiu	Papuc de aluminiu AC70			buc	9		
	Conductor pentru in�amantare	otel rotund d=10mm			m	9		
	Conductor pentru in�amantare	otel rotund d=16mm			m	30		
	Conductor AC70	Conductor AC70			m	36,5		

Autorizatia la proiectare P-2022 Nr.0877

17-05-D/2024-AEE-G

Retele exterioare de alimentare cu energie electrică 10-0,4kV;
Echipament pentru evidența și centrala fotovoltaică a solicitantului
IS COMBINATUL DE VINURI DE CALITATE MILESTII MICI din r-nul Ialoveni,
s. Milestii Mici, Milestii Mici, 9005. NLC:1031420

SUN2000-100KTL-M2

Smart PV Controller



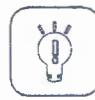
10
MPP Trackers



98.8% (@480V)
Max. Efficiency



String-level
Management



Smart I-V Curve Diagnosis
Supported



MBUS
Supported



Support AFCI &
Smart String Level
Disconnector



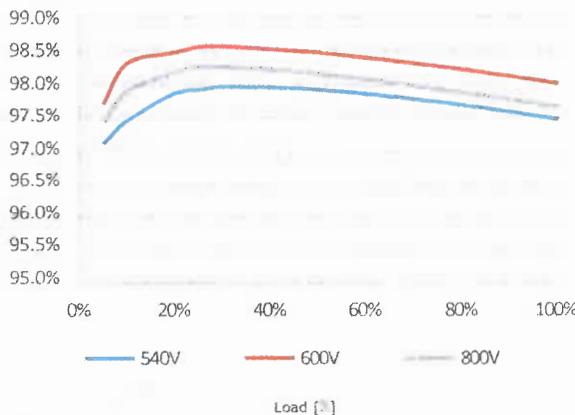
Surge Arresters for
DC & AC



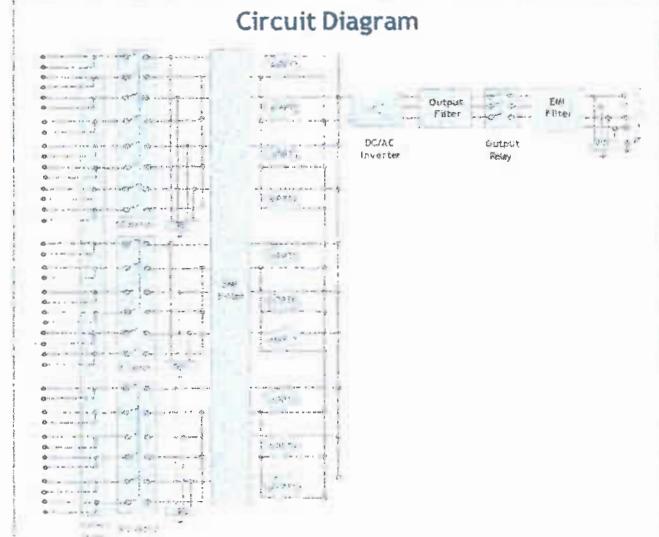
IP66
Protection

Efficiency Curve

SUN2000-100KTL-M2 (480V)



Circuit Diagram



SUN2000-100KTL-M2
Technical Specification

Technical Specification

SUN2000-100KTL-M2

Max. efficiency	98.6% @ 400 V, 98.8% @ 480 V
European efficiency	98.4% @ 400 V, 98.6% @ 480 V
Max. Input Voltage ¹	1,100 V
Max. Current per MPPT	30 A
Max. Current per Input ²	20 A
Max. Short Circuit Current per MPPT	40 A
Start Voltage	200 V
MPPT Operating Voltage Range ²	200 V ~ 1,000 V
Nominal Input Voltage	600 V @ 400 Vac, 720 V @ 480 Vac
Number of MPP trackers	10
Max. input number per MPP tracker	2

Nominal AC Active Power	100,000 W
Max. AC Apparent Power	110,000 VA
Max. AC Active Power ($\cos\phi=1$)	110,000 W
Nominal Output Voltage	380 V/ 400 V/ 480 V, 3W+(N)+PE
Rated AC Grid Frequency	50 Hz / 60 Hz
Nominal Output Current	144.4 A @ 400 V, 120.3 A @ 480 V
Max. Output Current	160.4 A @ 400 V, 133.7 A @ 480 V
Adjustable Power Factor Range	0.8 leading... 0.8 lagging
Max. Total Harmonic Distortion	< 3%

Input-side Disconnection Device	Yes
Anti-islanding Protection	Yes
AC Overcurrent Protection	Yes
DC Reverse-polarity Protection	Yes
PV-array String Fault Monitoring	Yes
DC Surge Arrester	Type II
AC Surge Arrester	Type II
DC Insulation Resistance Detection	Yes
Residual Current Monitoring Unit	Yes
Arc Fault Protection	Yes
Smart String Level Disconnector	Yes

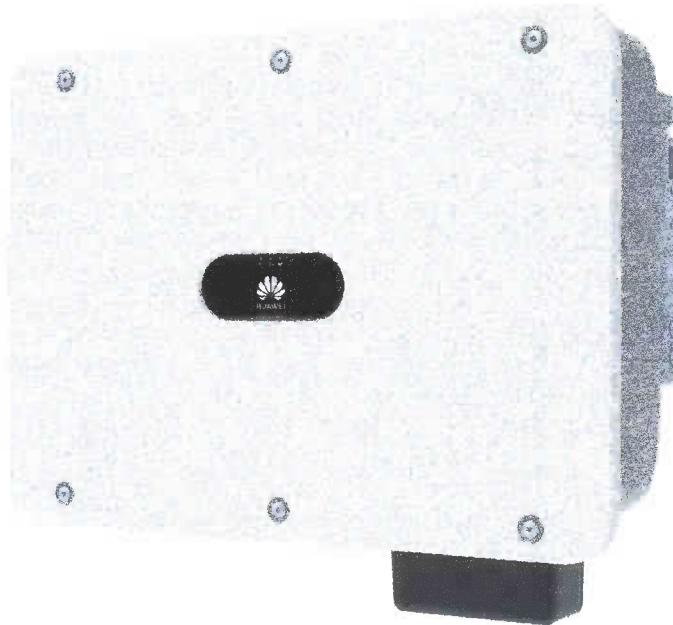
Display	LED indicators; WLAN adaptor + FusionSolar APP
RS485	Yes
USB	Yes
Smart Dongle-4G	Smart Dongle - 4G / WLAN (Optional)
Monitoring BUS (MBUS)	Yes (isolation transformer required)

Dimensions (W x H x D)	1,035 x 700 x 365 mm
Weight (with mounting plate)	93 kg
Operating Temperature Range	-25°C ~ 60°C
Cooling Method	Smart Air Cooling
Max. Operating Altitude	4,000 m (13,123 ft.)
Relative Humidity	0 ~ 100%
DC Connector	Amphenol Helios H4
AC Connector	Waterproof Connector + OT/DT Terminal
Protection Degree	IP66
Topology	Transformerless
Nighttime Power Consumption	< 3.5 W

Standard Compliance (more available upon request)
EN 62109-1/-2, IEC 62109-1/-2, EN 50530, IEC 62116, IEC 61727, IEC 60068, IEC 61683
VDE-AR-N4105, EN 50549-1, EN 50549-2, RD 661, RD 1699, C10/11

1. The maximum voltage of the PV array is 1,100 V. The output voltage of the DC voltage source must be higher than the maximum voltage of the PV array. The PV array voltage must be lower than the output voltage of the DC voltage source. The PV array voltage must be lower than the output voltage of the DC voltage source.

SUN2000-30/36/40KTL-M3 Smart PV Controller



Smart

8 strings intelligent monitoring



Efficient

Max. efficiency 98.7%



Safe

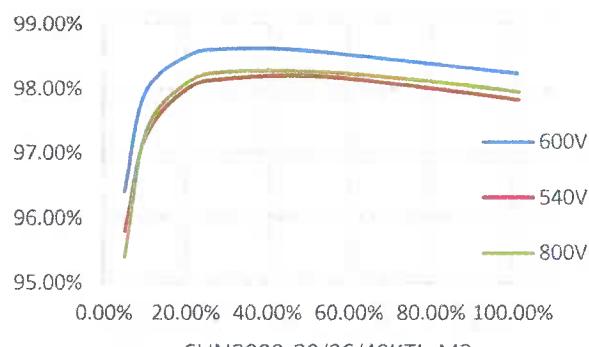
Fuse free design



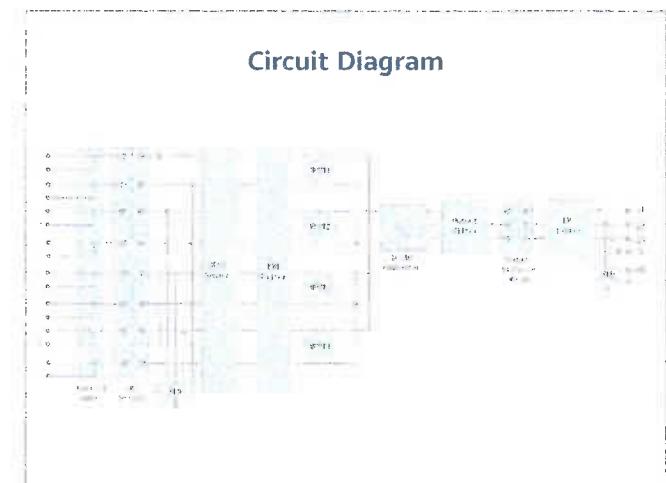
Reliable

Type II surge arresters for DC & AC

Efficiency Curve



Circuit Diagram



SUN2000-30/36/40KTL-M3
Technical Specification

Technical Specification

SUN2000-30KTL-M3

SUN2000-36KTL-M3

SUN2000-40KTL-M3

Max. Efficiency
European Efficiency

Max. Input Voltage¹
Max. Current per MPPT
Max. Short Circuit Current per MPPT
Start Voltage
MPPT Operating Voltage Range²
Rated Input Voltage
Number of Inputs
Number of MPP Trackers

Rated AC Active Power
Max. AC Apparent Power
Rated Output Voltage
Rated AC Grid Frequency
Rated Output Current
Max. Output Current
Adjustable Power Factor Range
Max. Total Harmonic Distortion

Input-side Disconnection Device
Anti-islanding Protection
AC Overcurrent Protection
DC Reverse-polarity Protection
PV-array String Fault Monitoring
DC Surge Arrester
AC Surge Arrester
DC Insulation Resistance Detection
Residual Current Monitoring Unit
Arc Fault Protection
Ripple Receiver Control
Integrated PID Recovery³

Display
RS485
Smart Dongle
Monitoring BUS (MBUS)

Dimensions (W x H x D)
Weight (with mounting plate)
Operating Temperature Range
Cooling Method
Max. Operating Altitude
Relative Humidity
DC Connector
AC Connector
Protection Degree
Topology
Nighttime Power Consumption

DC MBUS Compatible Optimizer

Efficiency

98.7%
98.4%

Input

1,100 V
26 A
40 A
200 V
200 V ~ 1000 V
600 V
8
4

Output

30,000 W	36,000 W	40,000 W
33,000 VA ³	40,000 VA	44,000 VA
230 Vac / 400 Vac / 480 Vac, 3W/N+PE		
50 Hz / 60 Hz		
43.3 A	52.0 A	57.8 A
47.9 A	58.0 A	63.8 A
0.8 LG ... 0.8 LD		
< 3%		

Protection

Yes
Yes

Communication

LED Indicators, Integrated WLAN + FusionSolar APP
Yes
WLAN/Ethernet via Smart Dongle-WLAN-FE (Optional)
4G / 3G / 2G via Smart Dongle-4G (Optional)
Yes (Isolation Transformer required)

General Data

640 x 530 x 270 mm (25.2 x 20.9 x 10.6 inch)
43 kg (94.8 lb)
-25 ~ + 60 °C (-13 °F ~ 140 °F)
Natural Convection
4,000 m (13,123 ft.) (Derating above 2000 m)
0% RH ~ 100% RH
Staubli MC4
Waterproof Connector + OT/DT Terminal
IP 66
Transformerless
≤ 5.5W

Optimizer Compatibility

SUN2000-450W-P

Standard Compliance (more available upon request)

Safety

EN 62109-1/-2, IEC 62109-1/-2, EN 50530, IEC 62116, IEC 60068, IEC 61683

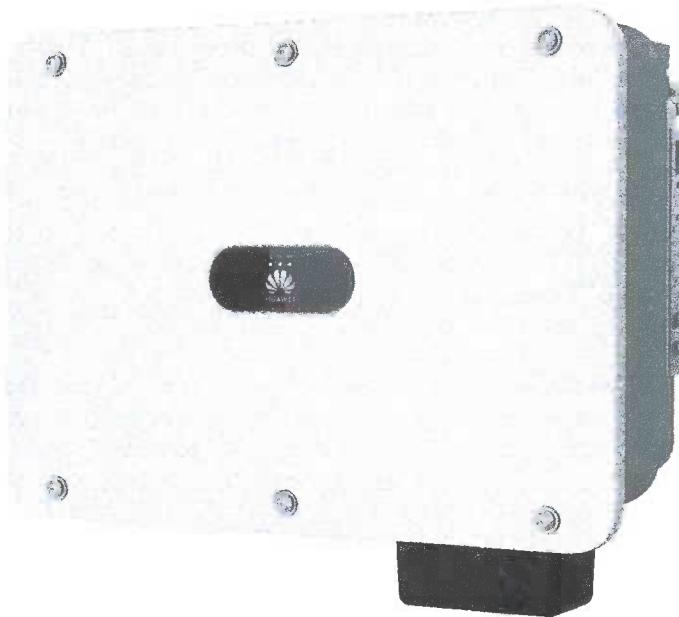
Grid Connection Standards

IEC 61727, VDE-AR-N4105, VDE 0126-1-1, BDEW, G59/3, UTE C 15-712-1, CEI 0-16, CEI 0-21, RD 661, RD 1699, P.O. 12.3, RD 413, EN-50438-Turkey, EN-50438-Ireland, C10/11, MEA, Resolution No.7, NRS 097-2-1, AS/NZS 4777.2, DEWA

¹ The maximum input voltage is the upper limit of the DC voltage with higher input DC voltage will result in damage.
² The DC input voltage beyond the operating voltage range will cause the loss of power generation.
³ The Average Current Rating X: Nominal Input AC Voltage will be defined as the DC input voltage (Vdc) * 0.95 / 0.875 (1.1111111111111112).

SUN2000-50KTL-M3

Smart PV Controller



Higher Yields

Up to 30% More Energy
with Optimizer



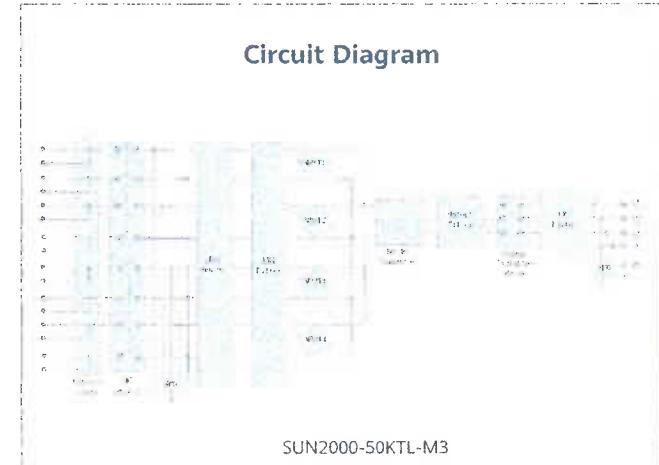
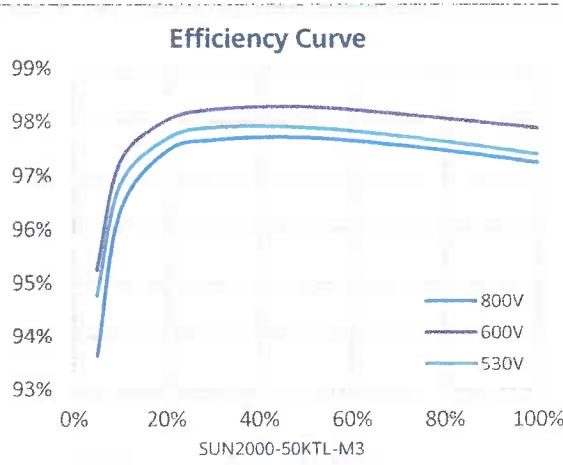
Active Safety

AI Powered
Active Arcing Protection



Flexible Communication

WLAN, Fast Ethernet, 4G
Communication Supported



SUN2000-50KTL-M3 Technical Specification

Technical Specification

SUN2000-50KTL-M3

Max. Efficiency
European Efficiency

Max. Input Voltage¹
Max. Current per MPPT
Max. Current per Input
Max. Short Circuit Current per MPPT
Start Voltage
MPPT Operating Voltage Range²
Rated Input Voltage
Number of Inputs
Number of MPP Trackers

Rated AC Active Power
Max. AC Apparent Power
Max. AC Active Power ($\cos\phi=1$)
Rated Output Voltage
Rated AC Grid Frequency
Rated Output Current
Max. Output Current
Adjustable Power Factor Range
Max. Total Harmonic Distortion

Input-side Disconnection Device
Anti-islanding Protection
AC Overcurrent Protection
DC Reverse-polarity Protection
PV-array String Fault Monitoring
DC Surge Arrester
AC Surge Arrester
DC Insulation Resistance Detection
Residual Current Monitoring Unit
Arc Fault Protection
Ripple Receiver Control
Integrated PID Recovery³

Display
RS485
Smart Dongle
Monitoring BUS (MBUS)

DC MBUS Compatible Optimizer

Dimensions (W x H x D)
Weight (with mounting plate)
Operating Temperature Range
Cooling Method
Max. Operating Altitude
Relative Humidity
DC Connector
AC Connector
Protection Degree
Topology
Nighttime Power Consumption

Efficiency

98.5%
98.0%

Input

1,100 V
30 A
20 A
40 A
200 V
200 V ~ 1,000 V
600 V
8
4

Output

50,000 W
55,000 VA
55,000 W
400 Vac / 480 Vac, 3W+(N) + PE
50 Hz / 60 Hz
72.2 A @ 400Vac, 60.1 A @ 480Vac
79.8 A @ 400Vac, 66.5 A @ 480Vac
0.8 LG ... 0.8 LD
<3%

Protection

Yes
Yes
Yes
Yes
Yes
Yes
Type II
Type II
Yes
Yes
Yes
Yes
Yes

Communication

LED Indicators, Bluetooth + APP

Yes

WLAN/Ethernet via Smart Dongle-WLAN-FE (Optional)
4G / 3G / 2G via Smart Dongle-4G (Optional)
Yes (Isolation Transformer required)

Optimizer Compatibility

MERC-1100/1300W-P

General Data

640 x 530 x 270 mm (25.2 x 20.9 x 10.6 inch)
49 kg (108.1 lb)
-25°C ~ 60°C (-13°F ~ 140°F)
Smart Air Cooling
4,000 m (13,123 ft.)
0% RH ~ 100% RH
Amphenol HH4
Waterproof Connector + OT/DT Terminal
IP 66
Transformerless
≤ 5.5W

Standard Compliance (more available upon request)

Safety
EN 62109-1/-2, IEC 62109-1/-2, EN 50530, IEC 62116, IEC 60068, IEC 61683
IEC 61727, VDE-AR-N4105, VDE 0126-1-1, BDEW G59/3, UTE C 15-712-1, CEI 0-16, CEI 0-21, RD 661, RD 1699,
P.O. 12.3, RD 413, EN-50438-Turkey, EN-50438-Ireland, C10/11, MEA, Resolution No.7,
NRS 097-2-1, DEWA

¹ The maximum input voltage is the rated limit of the PV voltage. Any higher input DC voltage will result in damage to the inverter.
² The MPPT voltage control the operating voltage range of the inverter is 200V~1000V.
³ The PID recovery function can reduce the PID induced voltage drop by up to 50% after the inverter has been disconnected from the grid for a period of time. It is recommended to use the PID recovery function in the following situations:
① When the inverter is connected to a PV array with a high PID rate.
② When the inverter is connected to a PV array with a low PID rate, but the PV array is located in a high-temperature environment.

NEW

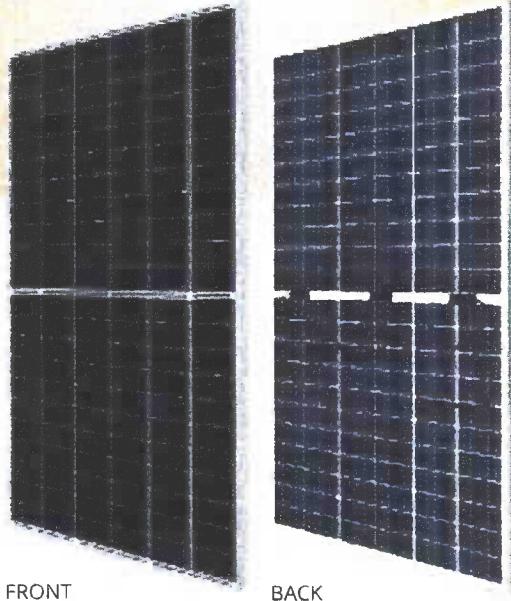
TOPBiHiKu7

BIFACIAL TOPCON

650 W ~ 720 W

CS7N-650|655|660|665|670|675|680|685|690|
695|700|705|710|715|720TB-AG (IEC1000 V)

CS7N-650|655|660|665|670|675|680|685|690|
695|700|705|710|715|720TB-AG (IEC1500 V)



MORE POWER



Module power up to 720 W
Module efficiency up to 23.2 %



Up to 85% Power Bifaciality,
more power from the back side



Excellent anti-LETID & anti-PID performance.
Low power degradation, high energy yield



Lower temperature coefficient (Pmax): -0.30%/°C,
increases energy yield in hot climate



Lower LCOE & system cost

MORE RELIABLE



Minimizes micro-crack impacts



Heavy snow load up to 5400 Pa,
wind load up to 2400 Pa*

12
Years

Enhanced Product Warranty on Materials
and Workmanship*

30
Years

Linear Power Performance Warranty*

1st year power degradation no more than 1%
Subsequent annual power degradation no more than 0.4%

*According to the applicable Canadian Solar Limited Warranty Statement.

MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATES*

ISO 9001:2015 / Quality management system
ISO 14001:2015 / Standards for environmental management system
ISO 45001: 2018 / International standards for occupational health & safety

PRODUCT CERTIFICATES*

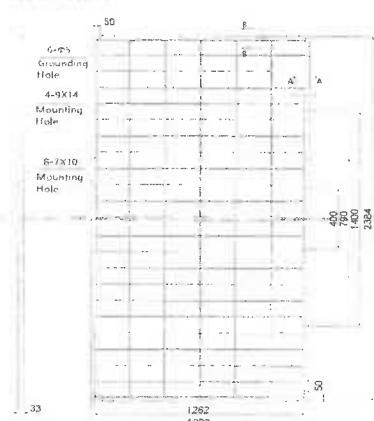
* The specific certificates applicable to different module types and markets will vary, and therefore not all of the certifications listed herein will simultaneously apply to the products you order or use. Please contact your local Canadian Solar sales representative to confirm the specific certificates available for your Product and applicable in the regions in which the products will be used.

CSI Solar Co., Ltd. is committed to providing high quality solar photovoltaic modules, solar energy and battery storage solutions to customers. The company was recognized as the No. 1 module supplier for quality and performance/price ratio in the IHS Module Customer Insight Survey. Over the past 20 years, it has successfully delivered over 70 GW of premium-quality solar modules across the world.

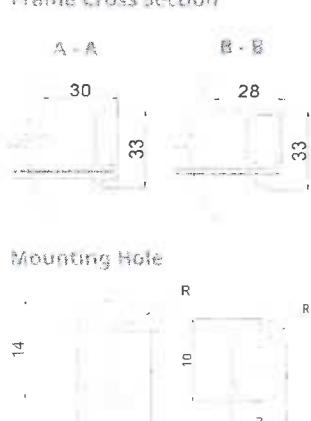
* For detailed information, please refer to the Installation Manual.

ENGINEERING DRAWING (mm)

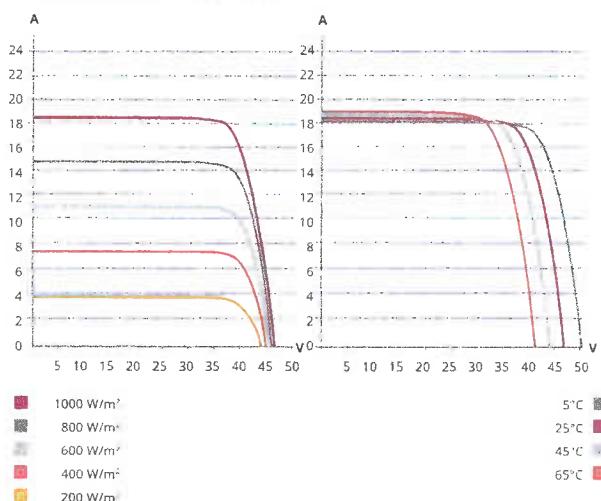
Rear View



Frame Cross Section



CS7N-680TB-AG / I-V CURVES



ELECTRICAL DATA | STC*

	Nominal Max. Power (Pmax)	Opt. Operating Voltage (VmP)	Opt. Operating Current (Imp)	Open Circuit Voltage (Voc)	Short Circuit Current (Isc)	Module Efficiency
CS7N-650TB-AG	650 W	38.0 V	17.11 A	45.9 V	17.99 A	20.9%
Bifacial Gain**	5% 683 W	38.0 V	17.97 A	45.9 V	18.89 A	22.0%
	10% 715 W	38.0 V	19.76 A	45.9 V	19.79 A	23.0%
	20% 780 W	38.0 V	20.53 A	45.9 V	21.59 A	25.1%
	CS7N-655TB-AG	655 W	38.2 V	17.15 A	46.1 V	18.04 A
Bifacial Gain**	5% 688 W	38.2 V	18.01 A	46.1 V	18.94 A	22.1%
	10% 721 W	38.2 V	19.81 A	46.1 V	19.84 A	23.2%
	20% 786 W	38.2 V	20.58 A	46.1 V	21.65 A	25.3%
	CS7N-660TB-AG	660 W	38.4 V	17.19 A	46.3 V	18.09 A
Bifacial Gain**	5% 693 W	38.4 V	18.05 A	46.3 V	18.99 A	22.3%
	10% 726 W	38.4 V	19.85 A	46.3 V	19.90 A	23.4%
	20% 792 W	38.4 V	20.63 A	46.3 V	21.71 A	25.5%

* Under Standard Test Conditions (STC) of irradiance of 1000 W/m², spectrum AM 1.5 and cell temperature of 25°C. Measurement uncertainty: ±3 % (Pmax).

** Bifacial Gain: The additional gain from the back side compared to the power of the front side at the standard test condition. It depends on mounting (structure, height, tilt angle etc.) and albedo of the ground.

ELECTRICAL DATA

Operating Temperature	-40°C ~ +85°C
Max. System Voltage	1500 V (IEC/UL) or 1000 V (IEC/UL)
Module Fire Performance	TYPE 29 (UL 61730) or CLASS C (IEC61730)
Max. Series Fuse Rating	35 A
Application Classification	Class A
Power Tolerance	0 ~ + 5 W
Power Bifaciality*	80 %

* Power Bifaciality = $P_{max_{front}} / P_{max_{back}}$, both $P_{max_{front}}$ and $P_{max_{back}}$ are tested under STC, Bifaciality Tolerance: ± 5 %

ELECTRICAL DATA | NMOT*

Nominal Max. Power (Pmax)	Opt. Operating Voltage (VmP)	Opt. Operating Current (Imp)	Open Circuit Voltage (Voc)	Short Circuit Current (Isc)
CS7N-650TB-AG	491 W	35.9 V	13.68 A	43.4 V
CS7N-655TB-AG	494 W	36.1 V	13.72 A	43.6 V
CS7N-660TB-AG	498 W	36.2 V	13.75 A	43.8 V

* Under Nominal Module Operating Temperature (NMOT), irradiance of 800 W/m², spectrum AM 1.5, ambient temperature 20°C, wind speed 1 m/s.

MECHANICAL DATA

Specification	Data
Cell Type	TOPCon cells
Cell Arrangement	132 [2 x (11 x 6)]
Dimensions	2384 x 1303 x 33 mm (93.9 x 51.3 x 1.30 in)
Weight	37.8 kg (83.3 lbs)
Front Glass	2.0 mm heat strengthened glass with anti-reflective coating
Back Glass	2.0 mm heat strengthened glass
Frame	Anodized aluminium alloy
J-Box	IP68, 3 bypass diodes
Cable	4.0 mm ² (IEC), 10 AWG (UL)
Cable Length	460 mm (18.1 in) (+) / 340 mm (13.4 in) (-) or (Including Connector) customized length*
Connector	T6 (IEC 1500V) or PV-KST4-EVO2/X/Y, PV-KBT4-EVO2/X/Y (IEC 1500V) or PV-KST4-EVO2A/X/Y, PV-KBT4-EVO2A/X/Y (IEC 1500V)
Per Pallet	33 pieces
Per Container (40' HQ)	561 pieces

* For detailed information, please contact your local Canadian Solar sales and technical representatives.

TEMPERATURE CHARACTERISTICS

Specification	Data
Temperature Coefficient (Pmax)	-0.30 % / °C
Temperature Coefficient (Voc)	-0.26 % / °C
Temperature Coefficient (Isc)	0.05 % / °C
Nominal Module Operating Temperature	41 ± 3°C

PARTNER SECTION

* The specifications and key features contained in this datasheet may deviate slightly from our actual products due to the on-going innovation and product enhancement. CSI Solar Co., Ltd. reserves the right to make necessary adjustment to the information described herein at any time without further notice.

Please be kindly advised that PV modules should be handled and installed by qualified people who have professional skills and please carefully read the safety and installation instructions before using our PV modules.

Canadian Solar MSS (Australia) Pty Ltd.

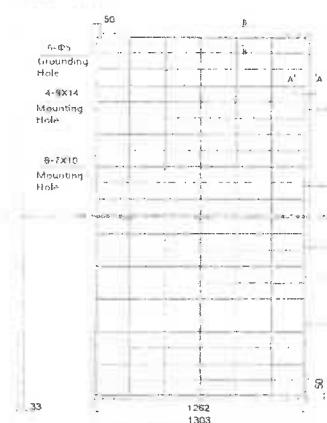
333 Drummond Street, Carlton VIC 3053, Australia, sales.au@csisolar.com, www.csisolar.com.au

October 2022. All rights reserved, PV Module Product Datasheet V1.1C1_AU

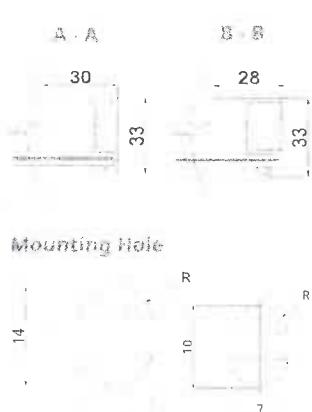
* Manufactured and assembled in China, Thailand and Vietnam.

ENGINEERING DRAWING (mm)

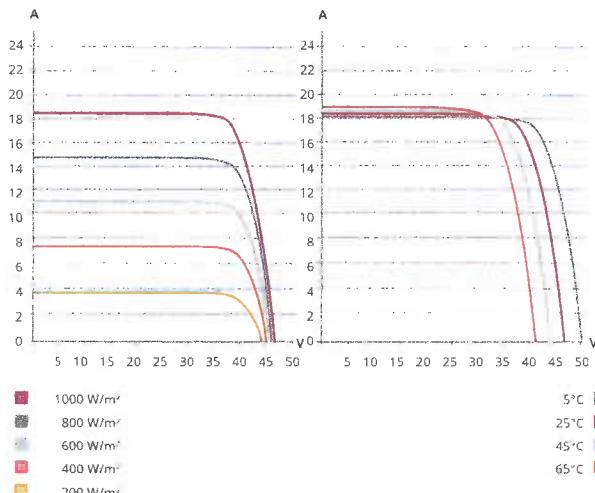
Rear View



Frame Cross Section



CS7N-680TB-AG / I-V CURVES



ELECTRICAL DATA | STC*

	Nominal Max. Power (Pmax)	Opt. Operating Voltage (Vm)	Opt. Operating Current (Imp)	Open Circuit Voltage (Voc)	Short Circuit Current (Isc)	Module Efficiency
CS7N-665TB-AG	665 W	38.6 V	17.23 A	46.5 V	18.14 A	21.4%
Bifacial Gain**	5% 698 W	38.6 V	18.09 A	46.5 V	19.05 A	22.5%
	10% 732 W	38.6 V	18.97 A	46.5 V	19.95 A	23.6%
	20% 798 W	38.6 V	20.68 A	46.5 V	21.77 A	25.7%
CS7N-670TB-AG	670 W	38.8 V	17.27 A	46.7 V	18.19 A	21.6%
Bifacial Gain**	5% 704 W	38.8 V	18.15 A	46.7 V	19.10 A	22.7%
	10% 737 W	38.8 V	19.00 A	46.7 V	20.01 A	23.7%
	20% 804 W	38.8 V	20.72 A	46.7 V	21.83 A	25.9%
CS7N-675TB-AG	675 W	39.0 V	17.31 A	46.9 V	18.24 A	21.7%
Bifacial Gain**	5% 709 W	39.0 V	18.19 A	46.9 V	19.15 A	22.8%
	10% 743 W	39.0 V	19.04 A	46.9 V	20.06 A	23.9%
	20% 810 W	39.0 V	20.77 A	46.9 V	21.89 A	26.1%
CS7N-680TB-AG	680 W	39.2 V	17.35 A	47.1 V	18.29 A	21.9%
Bifacial Gain**	5% 714 W	39.2 V	18.22 A	47.1 V	19.20 A	23.0%
	10% 748 W	39.2 V	19.09 A	47.1 V	20.12 A	24.1%
	20% 816 W	39.2 V	20.82 A	47.1 V	21.95 A	26.3%
CS7N-685TB-AG	685 W	39.4 V	17.39 A	47.3 V	18.34 A	22.1%
Bifacial Gain**	5% 719 W	39.4 V	18.26 A	47.3 V	19.26 A	23.1%
	10% 754 W	39.4 V	19.14 A	47.3 V	20.17 A	24.3%
	20% 822 W	39.4 V	20.87 A	47.3 V	22.01 A	26.5%
CS7N-690TB-AG	690 W	39.6 V	17.43 A	47.5 V	18.39 A	22.2%
Bifacial Gain**	5% 725 W	39.6 V	18.31 A	47.5 V	19.31 A	23.3%
	10% 759 W	39.6 V	19.17 A	47.5 V	20.23 A	24.4%
	20% 828 W	39.6 V	20.92 A	47.5 V	22.07 A	26.7%

* Under Standard Test Conditions (STC) of irradiance of 1000 W/m², spectrum AM 1.5 and cell temperature of 25°C. Measurement uncertainty: ±3 % (Pmax).

** Bifacial Gain: The additional gain from the back side compared to the power of the front side at the standard test condition. It depends on mounting (structure, height, tilt angle etc.) and albedo of the ground.

ELECTRICAL DATA

Operating Temperature	-40°C ~ +85°C
Max. System Voltage	1500 V (IEC/JL) or 1000 V (IEC/UL)
Module Fire Performance	TYPE 29 (UL 61730) or CLASS C (IEC61730)
Max. Series Fuse Rating	35 A
Application Classification	Class A
Power Tolerance	0 ~ + 5 W
Power Bifaciality*	80 %

* Power Bifaciality = $P_{max_{back}} / P_{max_{front}}$, both $P_{max_{back}}$ and $P_{max_{front}}$ are tested under STC, Bifaciality Tolerance: ± 5 %

* The specifications and key features contained in this datasheet may deviate slightly from our actual products due to the on-going innovation and product enhancement. CSI Solar Co., Ltd. reserves the right to make necessary adjustment to the information described herein at any time without further notice.

Please be kindly advised that PV modules should be handled and installed by qualified people who have professional skills and please carefully read the safety and installation instructions before using our PV modules.

Canadian Solar MSS (Australia) Pty Ltd.

333 Drummond Street, Carlton VIC 3053, Australia, sales.au@csisolar.com, www.csisolar.com.au

TEMPERATURE CHARACTERISTICS

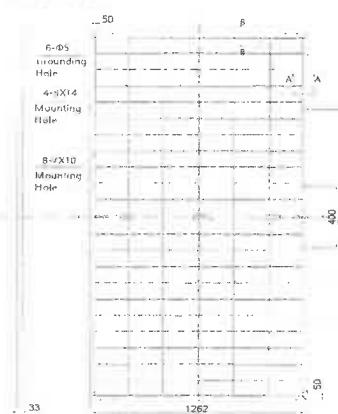
Specification	Data
Temperature Coefficient (Pmax)	-0.30 % / °C
Temperature Coefficient (Voc)	-0.26 % / °C
Temperature Coefficient (Isc)	0.05 % / °C
Nominal Module Operating Temperature	41 ± 3°C

PARTNER SECTION

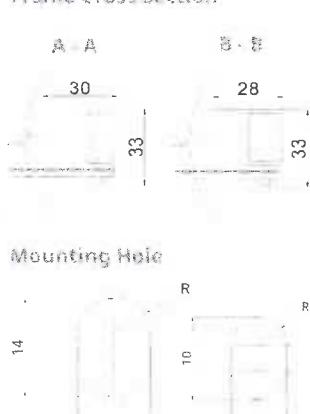


ENGINEERING DRAWING (mm)

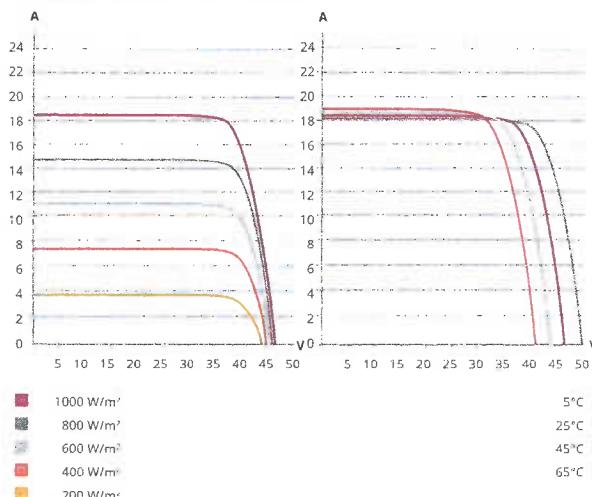
Rear View



Frame Cross Section



CS7N-680TB-AG / I-V CURVES



ELECTRICAL DATA | STC*

	Nominal Power (Pmax)	Opt. Operating Voltage (Vm)	Opt. Operating Current (Im)	Open Circuit Voltage (Voc)	Short Circuit Current (Isc)	Module Efficiency
CS7N-695TB-AG	695 W	39.8 V	17.47 A	47.7 V	18.44 A	22.4%
Bifacial Gain**	5% 730 W	39.8 V	18.34 A	47.7 V	19.36 A	23.5%
10% 765 W	39.8 V	20.18 A	47.7 V	20.28 A	24.6%	
20% 834 W	39.8 V	20.96 A	47.7 V	22.13 A	26.8%	
CS7N-700TB-AG	700 W	40.0 V	17.51 A	47.9 V	18.49 A	22.5%
Bifacial Gain**	5% 735 W	40.0 V	18.39 A	47.9 V	19.41 A	23.7%
10% 770 W	40.0 V	20.22 A	47.9 V	20.34 A	24.8%	
20% 840 W	40.0 V	21.01 A	47.9 V	22.19 A	27.0%	
CS7N-705TB-AG	705 W	40.2 V	17.55 A	48.1 V	18.54 A	22.7%
Bifacial Gain**	5% 740 W	40.2 V	18.43 A	48.1 V	19.47 A	23.8%
10% 776 W	40.2 V	20.27 A	48.1 V	20.39 A	25.0%	
20% 846 W	40.2 V	21.06 A	48.1 V	22.25 A	27.2%	
CS7N-710TB-AG	710 W	40.4 V	17.59 A	48.3 V	18.59 A	22.9%
Bifacial Gain**	5% 746 W	40.4 V	18.47 A	48.3 V	19.52 A	24.0%
10% 781 W	40.4 V	20.32 A	48.3 V	20.45 A	25.1%	
20% 852 W	40.4 V	21.11 A	48.3 V	22.31 A	27.4%	
CS7N-715TB-AG	715 W	40.6 V	17.63 A	48.5 V	18.64 A	23.0%
Bifacial Gain**	5% 751 W	40.6 V	18.51 A	48.5 V	19.57 A	24.2%
10% 787 W	40.6 V	20.36 A	48.5 V	20.50 A	25.3%	
20% 858 W	40.6 V	21.16 A	48.5 V	22.37 A	27.6%	
CS7N-720TB-AG	720 W	40.8 V	17.67 A	48.7 V	18.69 A	23.2%
Bifacial Gain**	5% 756 W	40.8 V	18.55 A	48.7 V	19.62 A	24.3%
10% 792 W	40.8 V	20.41 A	48.7 V	20.56 A	25.5%	
20% 864 W	40.8 V	21.20 A	48.7 V	22.43 A	27.8%	

* Under Standard Test Conditions (STC) of irradiance of 1000 W/m², spectrum AM 1.5 and cell temperature of 25°C. Measurement uncertainty: ±3 % (Pmax).

** Bifacial Gain: The additional gain from the back side compared to the power of the front side at the standard test condition. It depends on mounting (structure, height, tilt angle etc.) and albedo of the ground.

ELECTRICAL DATA | NMOT*

	Nominal Power (Pmax)	Opt. Operating Voltage (Vm)	Opt. Operating Current (Im)	Open Circuit Voltage (Voc)	Short Circuit Current (Isc)
CS7N-695TB-AG	525 W	37.6 V	13.97 A	45.1 V	14.87 A
CS7N-700TB-AG	528 W	37.8 V	14.00 A	45.3 V	14.91 A
CS7N-705TB-AG	532 W	37.9 V	14.03 A	45.5 V	14.95 A
CS7N-710TB-AG	536 W	38.1 V	14.06 A	45.7 V	14.99 A
CS7N-715TB-AG	540 W	38.3 V	14.09 A	45.8 V	15.03 A
CS7N-720TB-AG	544 W	38.5 V	14.12 A	46.0 V	15.07 A

* Under Nominal Module Operating Temperature (NMOT), irradiance of 800 W/m² spectrum AM 1.5, ambient temperature 20°C, wind speed 1 m/s.

MECHANICAL DATA

Specification	Data
Cell Type	TOPCon cells
Cell Arrangement	132 [2 x (11 x 6)]
Dimensions	2384 x 1303 x 33 mm (93.9 x 51.3 x 1.30 in)
Weight	37.8 kg (83.3 lbs)
Front Glass	2.0 mm heat strengthened glass with anti-reflective coating
Back Glass	2.0 mm heat strengthened glass
Frame	Anodized aluminium alloy
J-Box	IP68, 3 bypass diodes
Cable	4.0 mm² (IEC), 10 AWG (UL)
Cable Length (Including Connector)	460 mm (18.1 in) (+) / 340 mm (13.4 in) (-) or customized length*
Connector	T6 (IEC 1500V) or PV-KST4-EVO2/XY, PV-KBT4-EVO2/XY (IEC 1500V) or PV-KST4-EVO2A/xy, PV-KBT4-EVO2A/xy (IEC 1500V)
Per Pallet	33 pieces
Per Container (40' HQ)	561 pieces

* For detailed information, please contact your local Canadian Solar sales and technical representatives.

ELECTRICAL DATA

Operating Temperature	-40°C ~ +85°C
Max. System Voltage	1500 V (IEC/UL) or 1000 V (IEC/UL)
Module Fire Performance	TYPE 29 (UL 61730) or CLASS C (IEC61730)
Max. Series Fuse Rating	35 A
Application Classification	Class A
Power Tolerance	0 ~ + 5 W
Power Bifaciality*	80 %

* Power Bifaciality = $P_{max_rear} / P_{max_front}$, both P_{max_rear} and P_{max_front} are tested under STC, Bifaciality Tolerance: ± 5 %

* The specifications and key features contained in this datasheet may deviate slightly from our actual products due to the on-going innovation and product enhancement. CSI Solar Co., Ltd. reserves the right to make necessary adjustment to the information described herein at any time without further notice.

Please be kindly advised that PV modules should be handled and installed by qualified people who have professional skills and please carefully read the safety and installation instructions before using our PV modules.

TEMPERATURE CHARACTERISTICS

Specification	Data
Temperature Coefficient (Pmax)	-0.30 % / °C
Temperature Coefficient (Voc)	-0.26 % / °C
Temperature Coefficient (Isc)	0.05 % / °C
Nominal Module Operating Temperature	41 ± 3°C

PARTNER SECTION

Canadian Solar MSS (Australia) Pty Ltd.

333 Drummond Street, Carlton VIC 3053, Australia, sales.au@csisolar.com, www.csisolar.com.au

October 2022. All rights reserved, PV Module Product Datasheet V1.1C1_AU

* Manufactured and assembled in China, Thailand and Vietnam.