

REPUBLICA MOLDOVA
«ACCEPT ENERGO» SRL

Specialist principal, certificat №0998 din 26.04.2023.

Tel.: (373)-69/78-333-486, Email: acceptenergo@mail.ru



Beneficiar:

IM TULUMBA SERVICII

Proiect:

43/25 – AEF

Obiect:

Marirea puterii de AEE si conectarea Centralei fotovoltaice
pentru finitina arteziana din r.Cimislia, s.Gura-Galbenei

Etapă:

Proiect de executie

Marirea puterii de AEE

50kW / 0.4kV

Centrala fotovoltaica

50kW / 0.4kV

Elaborat:



PELEVANIUC V.

Verificat:



Malovadiuc S.

Chisinau

*Proiectul coincide
cu versiunea originala*



REPUBLICA MOLDOVA
«ACCEPT ENERGO» SRL

Specialist principal, certificat №0998 din 26.04.2023.

Tel.: (373)-69/78-333-486, Email: acceptenergo@mail.ru



Beneficiar:

IM TULUMBA SERVICII

Proiect:

43/25 – AEF

Obiect:

Marirea puterii de AEE si conectarea Centralei fotovoltaice
pentru finitina arteziana din r.Cimislia, s.Gura-Galbenei

Etapă:

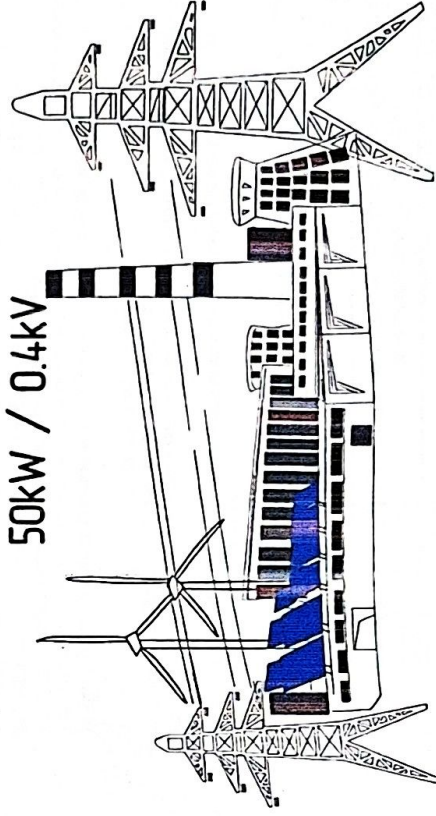
Proiect de executie

Marirea puterii de AEE

50kW / 0.4kV

Centrala fotovoltaica

50kW / 0.4kV



Chisinau 2025

Lista desenelelor de executie a sedului de baza

Codul	Descrierea	Note
12	Date generale	
3	Plan de situatie	
4	Schema de montare a invertorilor	
5	Schema electrica DC de alimentare cu energie electrica Centralei fotovoltaice	

Lista documentelor anexate si de referinta

Notitia	Descrierea	Note
4.407-260	Documente de referinta	
5.407-48	Proiectarea cablului de constructii	
5.407-11 A174	Instalarea constructiilor din proiectarea cablului	
NCM G 0103 2016	Electrotehnicele constructiilor	
NCM G 0102 2015	Proiectarea si montajul electroinstalatelor si sistemelor	
NCM A 08 02 2014	Organizarea si executia lucrilor de constructii	
P93-7	Proiectarea constructiilor electroinstalatelor	
ГОСТ 13109-97	Средства измерения электрических параметров	
P053-34.0-03 150-00	Методика работы на территории заказчика	
	Documente anexate	
43/25-AEF IN	Parametrii tehnici din pasaportul tehnic al invertorului Sungrow S650CX-P2	Coli 1
43/25-AEF PV	Parametrii tehnici din pasaportul tehnic [R7-72H60] 620M	Coli 1
Avizul de Racordare	Aviz de Racordare Nr. G3090205010001_002 din 25.02.2025	Coli 1

Abrevieri

DMT – Documentația Normativă Tehnică.
 NAE – Norme pentru Amenajarea Instalatorilor Electrice (Proiectarea, Instalarea și Păstrarea) a Sistemelor de Distribuție a Energiei Electrice.
 BSE – Baza de date a Sistemelor de Distribuție a Energiei Electrice.
 NE – Norme de exploatare a instalatorilor electrice ale consumatorilor naționali.
 Legat. 714 din 21.09.2017 cu privire la energizarea – publicat la 20.10.2017 în Monitorul Oficial Nr. 364-370, art. 620.
 IEC – Instrucțiunile de aplicare și montare a dispozitivelor de protecție, folosite în instalările electrice – Orice 67 din 01.01.2005.
 IEC – Instrucțiunile de aplicare și montare a dispozitivelor de protecție, folosite în instalările electrice – Orice 67 din 01.01.2005.
 PV – Panouri fotovoltaice.
 LEA / LEA – Linia electrică aeriană / Linia electrică cablată.
 CE-380 / CE-220 – Căderea de tensiune la tensiunea nominală 380V / 220V / Căderea de tensiune la tensiunea nominală 380V / 220V.
 PEP-380 / PEP-220 / PEP-380 / PEP-220 – Puterea de distribuție la tensiunea nominală 380V / 220V / Puterea de distribuție la tensiunea nominală 380V / 220V.
 PE – Sursa de alimentare cu energie electrică.
 CC / PFI – Căderea de tensiune / Puterea de distribuție la tensiunea nominală.

Proiectul de executie este elaborat in conformitate cu normele si regulile in vigoare si asigura criteriile de baza in constructia principala ale „Lega privind calitatea in constructii”.

A – Rezistența și stabilitatea;
 B – Siguranța în exploatare;
 C – Siguranța antincendiară;
 D – Igiena, sănătatea oamenilor, relaxarea și protecția mediului;
 E – Izolare termică, hidroizolație și economie de energie;
 F – Protecție împotriva zgomotului

Specialist principal

DATE GENERALE

1. Informații Generale

Proiectul, dat de alimentare cu energie electrica a liniei arizionale a M. TULUMBA SERVICE cu centrala fotovoltaica amplasata pe sat, care este instalat in baza sarcina de proiectare si Avizul de Racordare Nr. G3090205010001_002 din 25.02.2025 pentru 05.07.2027 emis de KCS "PROTECH ENERGY DISTRIBUTION" SA in conformitate cu normele, regulile si standardele in vigoare

Categoria de fabricatie – II

Puterea contractata la momentul – 11 kW

Puterea de calcul si consum – 50 kW

Puterea de calcul si generatia constituita – 50 kW

Puterea individuala – 47040 kW

Tensiunea nominala in punctul de racordare – 0.4 kV

Punctul de racordare al circuitului la rețeaua electrica a furnizorului de enel – POC-255 fad 14, PT-1361/100kVA (adresa) ID-01, IV

Punctul de racordare a centralei electrice cu panouri fotovoltaice (CF) – TOG (Proiect)

Proiectul a fost elaborat in baza normelor si regulilor in vigoare, NAE, GOCT, NCM G 0103 2016. Semnele convenționale au fost aplicate in conformitate cu GOCT 21614-88 si cu ECKD.

2. Instalatiile electrice de curent continuu CC

2.1 Panourile fotovoltaice (generatoare PV)

Căderile sunt facute pentru invertor (On-grid) cu folosirea de module PV monocristaline cu puterea 620 W in cantitate de 98 un.

2.2 Determinarea suprafeței PV

Pentru calcularea suprafeței PV pentru excluderea s. prasarului invertorului a capacității specifice de protecție, pentru invertor On-grid se dege schema de conexiune compusa din 2 circuite a cile 26buc si 2 circuite a cile 24 cu conectare in paralel si in serie nodurile conectate int-un "string".

Conectarea modulelor se indeplineste cu conductoare din cupru cu izolare dubla de tip XLPE si PVC cu sectiunea 4mm2 (1 set cu PV sunt 2-4 cabluri cu lungimea 0.7* m). Cablurile se monteaza in furtun golfrat, cu diametru admisibil pentru montarea si demontarea cablurilor.

Protecția PV si invertorului de tip On-grid in circuitul de curent continuu se realizeaza prin descarcarea, elaborate specia, pentru PV si montate in interiorul invertorului (in conformitate cu pasaportul tehnic), respectiv nu necesita protectii aditionale.

2.3 Puterea centralei fotovoltaice se stabileste conform celei mai mici valori nominale a puterii in raport dintre panouri fotovoltaice si invertor, in proiectul prezent valoarea nominala de putere a centralei se stabileste de invertor Sungrow S650CX-P2 cu P=50kW.

3. Instalatiile electrice de curent alternativ

3.1 Distributia energiei electrice se realizeaza cu cabluri cu 5 conductoare de Cupru/Aluminiu cu dubla izolare.

3.3 In TOG se folosesc in calitate de aparate de protectie intrerupatoare automate pe linia de plecare

3.4 Rețeaua de distribuție este pozata in furtun/gheab metalic si montat pe constructiile peretelui.

3.5 Invertorul Initalat este dotat cu functia de protectie de la oscilatiile frecventie (50-3 Hz) si tensiunea (230 V-20%)

3.6 Aparatul de protectie in panoul de evidenta va fi instalat conform puterii aprobate prin aviz

4. Instalatiile de legare la pământ

4.1 Suprafata metalica ale modulelor PV este conectat la priza de pamant.

4.2 Legarea la priza de pamant a invertorului se indeplineste prin intermediul conductoarelor PE separat si prin conducteurilor PE a cablului de alimentare

4.3 La instalatiile de incalzire este necesar de realizat masurari electrice pentru verificarea corespunderii valorii rezistentei cu limitate stabile de norme in vigoare.

Certificat Nr. 0998 seria 2025 din 20.04.2025

43/25 – AEF

Marirea puteri de AEF si conectarea Centralei fotovoltaice pentru linia arizionala din Cimsia, S. Gura Galbenei

Rețele electrice 0.4 kV

Date Generale
Memoriu explicativ

987-88/69
ACCEPT ENERGO

SRL Electroputere
or.Chisinau, str.V.Varzaru,9, ap.75
acceptenergorm@gmail.com

crisoare de leşire 0705/178261-20250917
a nr. de intrare 20250902-85066

timale solicitant,

Administrația I.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. a examinat adresa Dvs. privind refuzul
a a aproba suspendarea conductorului SIP-3x50+1x54,6, comun cu LEA-10 kV existentă,
reieclată în conformitate cu proiectul depus de către IM „TULUMBA SERVICE” cu nr. 20250902-
5066, și vă comunică următoarele:

Operatorul a luat act de răspunsul ANRE nr. 03-02/3718 din 04.07.2025 și vă informează că, în
baza adresării actuale, a efectuat ocolirea repetată pentru examinarea porțiunii de LEA-0.4kV și
LEA-10 kV care se planifică a fi utilizată pentru suspendarea comună cu LEA-0.4 kV.

urma inspectării repetate au fost depistate următoarele neconformități:

- Furnitura existentă instalată pe pilonii 3 și 5 nu permite asigurarea respectării p. 2.5.96, la care face referire Agenția în răspunsul său. Această furnitură urmează a fi reconstruită/inlocuită cu una adecvată, care să permită respectarea distanțelor între conductori conform normelor;
- Pilonul 9 necesită instalarea unui contrafort;
- Pilonul 2 necesită instalarea unui contrafort;
- Pilonul 9/2 necesită înlocuirea cu un pilon de tip ancoră.

oate aceste neajunsuri nu permit amplasarea conductorului suplimentar de tip SIP-3x50+1x54,6
comun cu liniile deja existente. Pentru depășirea situației, Operatorul vă recomandă includerea
răsurilor indicate în proiectul elaborat în baza avizului de racordare și încărcarea acestuia repetat
e platforma de coordonare a proiectelor de pe pagina web a Operatorului.

cazul apariției unor întrebări de ordin tehnic, vă puteți adresa dlui Topciu A., tel. 0-621-60-603,
în cadrul sectorului responsabil.

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

- OT24h: 022-43-11-11;
- site: <https://www.premierenergydistribution.md/ro/formulare>;
- fax: 022-43-16-75;
- Facebook: @premier.energy.distribution

cu respect,

Ex.: Topciu, Alexandr
tel.: 60603

IVAN KUKULYER - SEF SERVICIU
OPERAREA SI INTRETINEREA RETELELOR

[Signature]

IM „Tulumba Servicii”
Tirgoia Valentin

OSD:

I.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.

Victor Vintu

Digitally signed by Victor Vintu
Date: 2025.12.26 10:04:00 EET
Reason: X.509 Signature
Location: Moldova
MOLDOVA EUROPEAN



DEVIZ ESTIMATIV AL LUCRĂRILOR

Specificația Lucrărilor: Executarea lucrărilor menționate în Avizul de coordonare a proiectului, cu nr. 21008-
G30902025010001_002 (Anexa 2) și Scrisoarea de ieșire 0705/178261-20250917 la nr. de intrare 20250902-
85066 (Anexa 3).

Cod UCC	Denumire	Unitate de măsură	Cantitate	Preț manoperă, lei	Preț total, lei
0217000340	PRECAT, LOC DE MUNCĂ SI ADMIT. ECHIP. LEAG-10KV CU PT IN DERIVATE <+5		1	1.674.17	1.674.17
0217000350	PUN. IN FUNCT. LEAG-10KV ANTERIOR RETRASA IN REPAR. CUPIT IN DERIV <+5		1	1.426.46	1.426.46
0101000040	MONTARE STILP SV 10/55		1	3.549.07	3.549.07
0201000050	MONTARE PROPTEA STILP SV-95/2		1	3.298.66	3.298.66
0201000060	MONTARE PROPTEA STILP SV-95/2		1	3.298.66	3.298.66
0102000021	MONTARE TRAVERSA M-2-10-SP. FARA PIN		2	388.40	776.80
0102000021	MONTARE TRAVERSA M-2-10-SP. FARA PIN		1	388.40	388.40
0102000021	MONTARE TRAVERSA OG-13. FARA PIN		1	388.40	388.40
0103000060	MONTARE LANT IZOLATOARE COMPOSITE CONDUCTOR 70MM2		9	91.41	822.73
0107000020	MONTARE SET DE JONCTIUNE CONDUCT PILON DE ANCORA		3	247.52	742.57
0204000480	DEMONTARE-MONTARE CONDUCTOARE EXISTENTE POSTAVARIE<5		3	451.38	1.354.13
0116000150	DEMONTAREA TRAVERSELOR 0.4-10KV (SINGULARE)		8	196.93	1.575.43
TOTAL LUCRARI:					19.295.48
2 Materiale sporite de către OSD					
06120316194	VOPSEA NEAGRA PF-115 (SGT)	L	0.03	55.09	1.65
400102341397	STILP DE BETON ARMAT SET 105/5	Buc	2	5.051.14	10.102.27
400303543790	CLEMA LEGARE LA PAJANT (ANALOG PS-2-1)	Buc	7	22.80	159.61
032134542791	NOD FIXARE CONTRAFORT PILON 10KV	Buc	1	467.34	467.34
031951800730	OTEL ROTUND ZINCAT D-10MM	KG	0.5	36.17	18.08
032134541322	NOD DE FIXARE A CONTRAFORTULUI PILON 0.4	Buc	1	385.82	385.82
400102341314	STILP DE BETON ARMAT SET 95/2	Buc	1	3.165.31	3.165.31
400303540743	CLEMA LEGARE LA PAJANT (ANALOG PS-1-1)	Buc	3	18.38	55.15
031951800233	OTEL ROTUND ZINCAT D-8MM	KG	0.3	37.34	11.20
032134773848	IZOLATOR COMPOZIT SUPTOR CAP ROTUND 20KV	Buc	3	434.99	1.304.98
032134773848	TRAVERSA M-2-10-SP. FARA PIN	SET	2	2.216.15	4.432.30
032134773849	TRAVERSA OG-13. FARA PIN	SET	1	1.472.22	1.472.22
12143077204	IZOLATOR POLIMERIC CS-70-20-III Y16,816	Buc	9	474.96	4.274.64
400303543285	URECHE UI-7-16	Buc	9	252.84	2.275.53
400303540865	CLEMA NB-2-6A	Buc	9	72.62	653.56
400303542190	LEGATURA PARALELA (ANALOG PA-2-2)	Buc	9	175.25	1.577.28
TOTAL MATERIALE OSD:					28.901.74
TOTAL Cap.1 + Cap.2:					48.197.22
TVA:					9.238.44
GRAND TOTAL:					55.435.66



Indicatorii de baza a instalatiei

Nº	Denumirea	f
1	Tensiune in retea, kV	0,4
2	Puterea instalata a sursei de generare, kW	50
3	Puterea de calcul a sursei de generare, kW	50
4	Curentul de calcul a sursei de generare, A	72,25

Schema structurata a centralei electrice cu PV

5. Protectia la intrarea deservitorului

5.1 Conform PD1221122-87 dupa categoria de protectie contra traseului, obiectul protejat se refera la

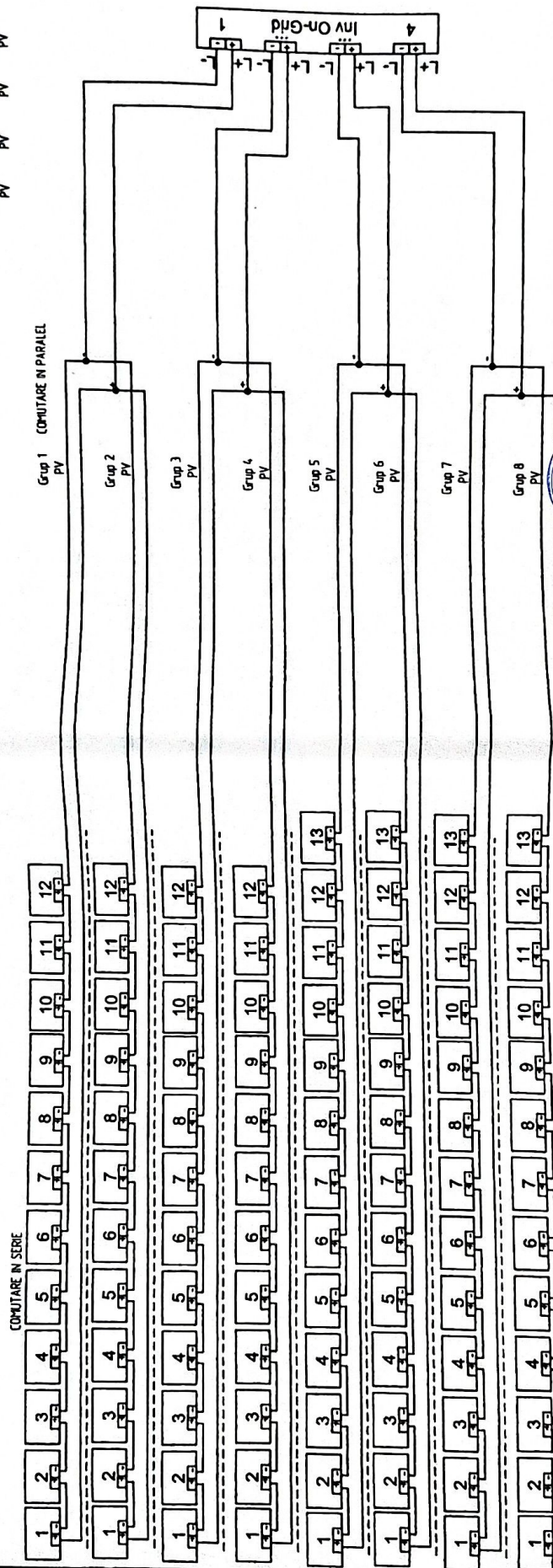
categorii III

5.2 Protectia este realizata pentru cauzi constructiv din modul rural

In caz de reconfigurarea a starii fotovoltaice se permite conectarea a 32 kW de panouri fotovoltaice in circuitul de serie cu conditie de solutie tehnica adecvata

Schema electrica de principiu a conectarii panourilor PV la Invertor

Pentru conectare in paralel se foloseste conector de tip «T» 220M4



Parametrii PV si Invertorului Centralei Fotovoltaice

#	Parametri de baza	Invertor	5-String pentru 1 MPPT	Parametri de intrare a MPPT
1	Puterea nominala, kVA/kW	50	16,12/16,12	26x0,62/26x0,62
2	MPPT, DC (cantitate, configuratie)	2mppt 14, In DC	52/52	52/52
3	Tensiunea nominala, DC (MPPT, PV, String), V	160-1000	579,15/579,15	13x44,55/13x44,55
4	Tensiunea maximala DC (MPPT, PV, String), V	1100	684,58/684,58	13x52,66/13x52,66
5	Curentul nominal DC (MPPT, PV, String), A	60/60	55,68	13,92
6	Curentul maximal DC (MPPT, PV, String), A	80/80	59,24	14,81

43/25 - AEF

Marirea puterii de AEE si conectarea Centralei fotovoltaice pentru finisa artiziana din r.Comisla, s.Gura-Galbenii

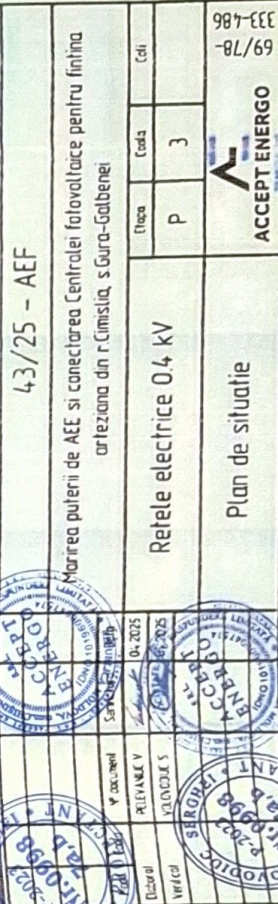
Rețele electrice 0,4 kV

Date Generale
Memoriu explicativ

69/78-
333-486

ACCEPT ENERGO

Plan de situatie

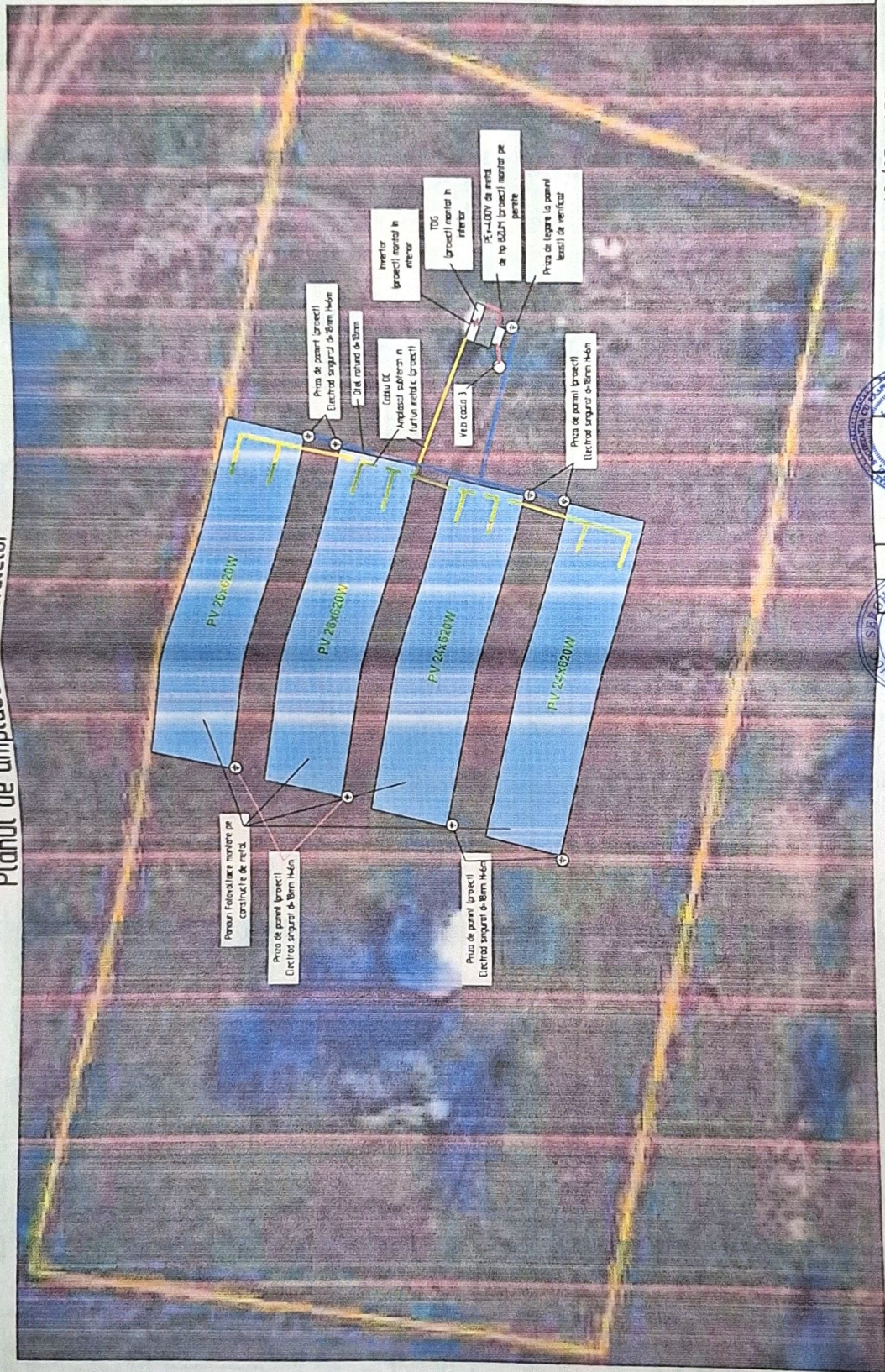


Sursa: eCadastru.md

Nota:

1. Schema electrica de principiu, vezi coala 4, 5.
2. Originalate coordonatilor se pastreaza in varianta de arhiva a proiectului.
3. Toate elementele din metal, ce pot fi montate sub tensiune sunt conectate la priza de pamant existenta a cladirii.
4. Lucrarile de montare a instalatiilor electrice a fi indeplinite in stricta conformitate cu RFUEE, NAE si NCM G 0103/2016.

Planul de amplasare al rețelilor



Sursa: eCadastrum

43/25 - AEF

Marirea puterii de AEE si conectarea Centrului fotovoltaic pentru linia arteleana din r Cimisia, s Gura-Galbenei

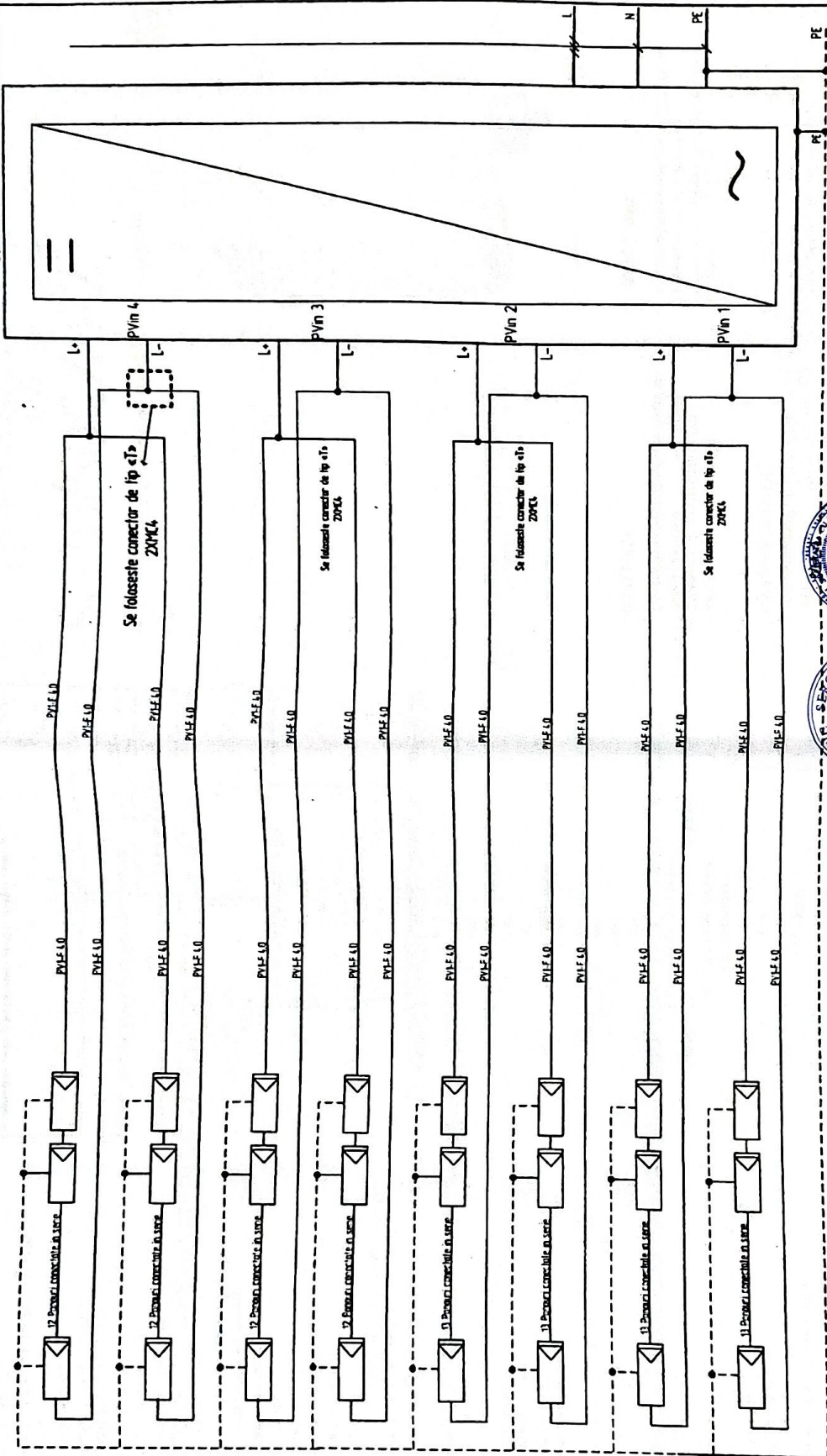
69/78-333488	69/78-333488
ACCEPTENERGO	ACCEPTENERGO
Plan de situatie	Plan de situatie
Retele electrice 0.4 kV	Retele electrice 0.4 kV
P	P
3,1	3,1
Cda	Cda

Nota:

- 1 Schema electrica de principiu, vezi coala 4, 5.
- 2 Originalele coordonatorilor se pastreaza in varianta de arhiva a proiectului
- 3 Toate elementele din metal, ce pot fi sub tensiune sunt conectate la priza de pamant existente a cladirii.
- 4 Lucrarile de montare a instalatiilor electrice a fi indeplinite in stricta conformitate cu REUEE, NAIE si NCM G 01/03/2016.
- 5 Pe fatada cladirii cablurile se vor monta in furtun/igheab de plastic.

BB(r42-15x25)
de la T0G

SunGrow S650CX



43/25 - AEF

Marirea puterii de AEE si conectarea Centralei Fotovoltaice pentru linia
ortodoxa din r. Cimisia, s. Gura-Galbenei

Rețele electrice DC

Schema electrica DC de alimentare cu energie
electrica Centrala Fotovoltaice

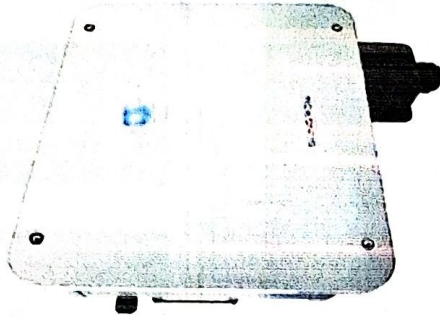
Tip	Caracteristici	Data
P	5	6/10/2019
Cal		

ACCEPT ENERGO

69/78-
333-486

SG30/50CX-P2

Multi-MPPT String Inverter for 1000 Vdc System



Type designation		SG30CX-P2	
Input [DC]		70 kVd //	
Recommended max. PV input power		42 kWp	
Max. PV input voltage *		1100 V	
Min. PV input voltage / Startup input voltage		150 V / 200 V	
Rated PV input voltage		600 V	
MPPT voltage range **		160 V - 1000 V	
No. of independent MPPT inputs		4	
No. of PV strings per MPPT		2	
Max. PV input current		30 A	
Max. DC short-circuit current		90 A (30 A / 30 A / 30 A / 30 A)	
Max. current for DC connector		120 A (-40 A / 40 A / 40 A / 40 A)	
Output [AC]		50 kVA	
Rated AC output power		29.9 kW	
Max. AC output apparent power		29.9 kVA	
Rated AC output power		29.9 A	
Max. AC output current		48.15 A	
Rated AC voltage		312 V - 400 V	
AC voltage range		50 Hz	
Rated grid frequency		45 Hz - 55 Hz	
Grid frequency range		< 3 % (at rated power)	
Harmonic (THD)		> 0.99 / 0.81 reading - 0.01 logg/m	
Power factor at rated power / Adjustable power factor		3 / 3 / 1-PE	
Feed-in phases / AC connection		3 / 3 / 1-PE	
Efficiency		98.5 % / 98.3 %	
Protection & function		Yes	
Grid monitoring		Yes	
DC reverse polarity protection		Yes	
AC short-circuit protection		Yes	
Leakage current protection		Yes	
Surge protection		Yes	
Ground fault monitoring		Yes	
DC switch		Yes	
PV string current monitoring		Yes	
Arc fault circuit interrupter (AFCI)		Yes	
PID recovery function		Yes	

General data		645 mm * 575 mm * 245 mm	
Dimensions (W * H * D)		41 kg	
Weight		38 kg	
Mounting method		Wall-mounting bracket	
Topology		Transformerless	
Degree of protection		IP66	
Night power consumption		< 5 W	
Corrosion		C5	
Operating ambient temperature range		-30 °C to 60 °C	
Allowable relative humidity range (non-condensing)		0 % - 100 %	
Cooling method		Smart forced air cooling	
Max. operating altitude		4000 m	
Display		LED, Bluetooth APP	
Communication		RS485 / Optional WLAN, Ethernet	
DC connection type		Evo2 / Max. 6 mm ²	
AC connection type		OT terminal (16 mm ² - 35 mm ²)	
AC cable specification		Outside diameter 18 mm - 38 mm	
Grid compliance		IEC 62102, IEC 61727, IEC 62116, IEC 60068, IEC 61683, IEC 61000-6-3, AS/NZS 4777.2.2020, IEC 61027	
Grid support		Q at night function, LVFI, HVFI, active & reactive power control and power ramp rate control	
Country of manufacture		China	

HIGH YIELD

- DC 15A current input, compatible with over 500W+ PV module
- Dynamic shading optimization mode
- Built-in PID recovery function

SMART O&M

- Key component diagnosis and protection
- Smart IV Curve Diagnosis
- Grid fault record function, easy for remote O&M

LOWER INVESTMENT

- Easy to handle thanks to 34% weight reduced
- Plug & play with Buckle Design

PROVEN SAFETY

- IP66 protection and C5 Anti-corrosion
- DC Type I-II SPD, AC Type II SPD
- Support AFCI 120 function

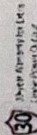
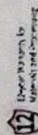
43/25 - AEE IN		Marrea puteri de AEE si conectarea Centralei fotovoltaice pentru finia ariziana din r Cimisia, s Gura-Galbenei	
Rețele electrice DC		Parameetri tehnici din pasaportul tehnic a Invertorului SunGrow SG50CX-P2	
P		1	
1		1	
69/78		987-EEC	

Hi-MO 7

LR7-72HGD

585~620M

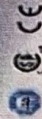
- High-performance PV modules for utility power plants
- Advanced Hetero-junction cell technology delivers superior module efficiency and power
- High reliability and excellent power temperature coefficient
- Advanced high energy yield
- LONGi lifecycle quality ensures long-term performance



Complete System and Product Certifications

- TUV SUD IEC 61215, IEC 61730
- IEC 62443, IEC 62444, IEC 62445
- IEC 62446, IEC 62447, IEC 62448
- IEC 62449, IEC 62450, IEC 62451
- IEC 62452, IEC 62453, IEC 62454
- IEC 62455, IEC 62456, IEC 62457
- IEC 62458, IEC 62459, IEC 62460
- IEC 62461, IEC 62462, IEC 62463
- IEC 62464, IEC 62465, IEC 62466
- IEC 62467, IEC 62468, IEC 62469
- IEC 62470, IEC 62471, IEC 62472
- IEC 62473, IEC 62474, IEC 62475
- IEC 62476, IEC 62477, IEC 62478
- IEC 62479, IEC 62480, IEC 62481
- IEC 62482, IEC 62483, IEC 62484
- IEC 62485, IEC 62486, IEC 62487
- IEC 62488, IEC 62489, IEC 62490
- IEC 62491, IEC 62492, IEC 62493
- IEC 62494, IEC 62495, IEC 62496
- IEC 62497, IEC 62498, IEC 62499
- IEC 62500, IEC 62501, IEC 62502
- IEC 62503, IEC 62504, IEC 62505
- IEC 62506, IEC 62507, IEC 62508
- IEC 62509, IEC 62510, IEC 62511
- IEC 62512, IEC 62513, IEC 62514
- IEC 62515, IEC 62516, IEC 62517
- IEC 62518, IEC 62519, IEC 62520
- IEC 62521, IEC 62522, IEC 62523
- IEC 62524, IEC 62525, IEC 62526
- IEC 62527, IEC 62528, IEC 62529
- IEC 62530, IEC 62531, IEC 62532
- IEC 62533, IEC 62534, IEC 62535
- IEC 62536, IEC 62537, IEC 62538
- IEC 62539, IEC 62540, IEC 62541
- IEC 62542, IEC 62543, IEC 62544
- IEC 62545, IEC 62546, IEC 62547
- IEC 62548, IEC 62549, IEC 62550
- IEC 62551, IEC 62552, IEC 62553
- IEC 62554, IEC 62555, IEC 62556
- IEC 62557, IEC 62558, IEC 62559
- IEC 62560, IEC 62561, IEC 62562
- IEC 62563, IEC 62564, IEC 62565
- IEC 62566, IEC 62567, IEC 62568
- IEC 62569, IEC 62570, IEC 62571
- IEC 62572, IEC 62573, IEC 62574
- IEC 62575, IEC 62576, IEC 62577
- IEC 62578, IEC 62579, IEC 62580
- IEC 62581, IEC 62582, IEC 62583
- IEC 62584, IEC 62585, IEC 62586
- IEC 62587, IEC 62588, IEC 62589
- IEC 62590, IEC 62591, IEC 62592
- IEC 62593, IEC 62594, IEC 62595
- IEC 62596, IEC 62597, IEC 62598
- IEC 62599, IEC 62600, IEC 62601
- IEC 62602, IEC 62603, IEC 62604
- IEC 62605, IEC 62606, IEC 62607
- IEC 62608, IEC 62609, IEC 62610
- IEC 62611, IEC 62612, IEC 62613
- IEC 62614, IEC 62615, IEC 62616
- IEC 62617, IEC 62618, IEC 62619
- IEC 62620, IEC 62621, IEC 62622
- IEC 62623, IEC 62624, IEC 62625
- IEC 62626, IEC 62627, IEC 62628
- IEC 62629, IEC 62630, IEC 62631
- IEC 62632, IEC 62633, IEC 62634
- IEC 62635, IEC 62636, IEC 62637
- IEC 62638, IEC 62639, IEC 62640
- IEC 62641, IEC 62642, IEC 62643
- IEC 62644, IEC 62645, IEC 62646
- IEC 62647, IEC 62648, IEC 62649
- IEC 62650, IEC 62651, IEC 62652
- IEC 62653, IEC 62654, IEC 62655
- IEC 62656, IEC 62657, IEC 62658
- IEC 62659, IEC 62660, IEC 62661
- IEC 62662, IEC 62663, IEC 62664
- IEC 62665, IEC 62666, IEC 62667
- IEC 62668, IEC 62669, IEC 62670
- IEC 62671, IEC 62672, IEC 62673
- IEC 62674, IEC 62675, IEC 62676
- IEC 62677, IEC 62678, IEC 62679
- IEC 62680, IEC 62681, IEC 62682
- IEC 62683, IEC 62684, IEC 62685
- IEC 62686, IEC 62687, IEC 62688
- IEC 62689, IEC 62690, IEC 62691
- IEC 62692, IEC 62693, IEC 62694
- IEC 62695, IEC 62696, IEC 62697
- IEC 62698, IEC 62699, IEC 62700
- IEC 62701, IEC 62702, IEC 62703
- IEC 62704, IEC 62705, IEC 62706
- IEC 62707, IEC 62708, IEC 62709
- IEC 62710, IEC 62711, IEC 62712
- IEC 62713, IEC 62714, IEC 62715
- IEC 62716, IEC 62717, IEC 62718
- IEC 62719, IEC 62720, IEC 62721
- IEC 62722, IEC 62723, IEC 62724
- IEC 62725, IEC 62726, IEC 62727
- IEC 62728, IEC 62729, IEC 62730
- IEC 62731, IEC 62732, IEC 62733
- IEC 62734, IEC 62735, IEC 62736
- IEC 62737, IEC 62738, IEC 62739
- IEC 62740, IEC 62741, IEC 62742
- IEC 62743, IEC 62744, IEC 62745
- IEC 62746, IEC 62747, IEC 62748
- IEC 62749, IEC 62750, IEC 62751
- IEC 62752, IEC 62753, IEC 62754
- IEC 62755, IEC 62756, IEC 62757
- IEC 62758, IEC 62759, IEC 62760
- IEC 62761, IEC 62762, IEC 62763
- IEC 62764, IEC 62765, IEC 62766
- IEC 62767, IEC 62768, IEC 62769
- IEC 62770, IEC 62771, IEC 62772
- IEC 62773, IEC 62774, IEC 62775
- IEC 62776, IEC 62777, IEC 62778
- IEC 62779, IEC 62780, IEC 62781
- IEC 62782, IEC 62783, IEC 62784
- IEC 62785, IEC 62786, IEC 62787
- IEC 62788, IEC 62789, IEC 62790
- IEC 62791, IEC 62792, IEC 62793
- IEC 62794, IEC 62795, IEC 62796
- IEC 62797, IEC 62798, IEC 62799
- IEC 62800, IEC 62801, IEC 62802
- IEC 62803, IEC 62804, IEC 62805
- IEC 62806, IEC 62807, IEC 62808
- IEC 62809, IEC 62810, IEC 62811
- IEC 62812, IEC 62813, IEC 62814
- IEC 62815, IEC 62816, IEC 62817
- IEC 62818, IEC 62819, IEC 62820
- IEC 62821, IEC 62822, IEC 62823
- IEC 62824, IEC 62825, IEC 62826
- IEC 62827, IEC 62828, IEC 62829
- IEC 62830, IEC 62831, IEC 62832
- IEC 62833, IEC 62834, IEC 62835
- IEC 62836, IEC 62837, IEC 62838
- IEC 62839, IEC 62840, IEC 62841
- IEC 62842, IEC 62843, IEC 62844
- IEC 62845, IEC 62846, IEC 62847
- IEC 62848, IEC 62849, IEC 62850
- IEC 62851, IEC 62852, IEC 62853
- IEC 62854, IEC 62855, IEC 62856
- IEC 62857, IEC 62858, IEC 62859
- IEC 62860, IEC 62861, IEC 62862
- IEC 62863, IEC 62864, IEC 62865
- IEC 62866, IEC 62867, IEC 62868
- IEC 62869, IEC 62870, IEC 62871
- IEC 62872, IEC 62873, IEC 62874
- IEC 62875, IEC 62876, IEC 62877
- IEC 62878, IEC 62879, IEC 62880
- IEC 62881, IEC 62882, IEC 62883
- IEC 62884, IEC 62885, IEC 62886
- IEC 62887, IEC 62888, IEC 62889
- IEC 62890, IEC 62891, IEC 62892
- IEC 62893, IEC 62894, IEC 62895
- IEC 62896, IEC 62897, IEC 62898
- IEC 62899, IEC 62900, IEC 62901
- IEC 62902, IEC 62903, IEC 62904
- IEC 62905, IEC 62906, IEC 62907
- IEC 62908, IEC 62909, IEC 62910
- IEC 62911, IEC 62912, IEC 62913
- IEC 62914, IEC 62915, IEC 62916
- IEC 62917, IEC 62918, IEC 62919
- IEC 62920, IEC 62921, IEC 62922
- IEC 62923, IEC 62924, IEC 62925
- IEC 62926, IEC 62927, IEC 62928
- IEC 62929, IEC 62930, IEC 62931
- IEC 62932, IEC 62933, IEC 62934
- IEC 62935, IEC 62936, IEC 62937
- IEC 62938, IEC 62939, IEC 62940
- IEC 62941, IEC 62942, IEC 62943
- IEC 62944, IEC 62945, IEC 62946
- IEC 62947, IEC 62948, IEC 62949
- IEC 62950, IEC 62951, IEC 62952
- IEC 62953, IEC 62954, IEC 62955
- IEC 62956, IEC 62957, IEC 62958
- IEC 62959, IEC 62960, IEC 62961
- IEC 62962, IEC 62963, IEC 62964
- IEC 62965, IEC 62966, IEC 62967
- IEC 62968, IEC 62969, IEC 62970
- IEC 62971, IEC 62972, IEC 62973
- IEC 62974, IEC 62975, IEC 62976
- IEC 62977, IEC 62978, IEC 62979
- IEC 62980, IEC 62981, IEC 62982
- IEC 62983, IEC 62984, IEC 62985
- IEC 62986, IEC 62987, IEC 62988
- IEC 62989, IEC 62990, IEC 62991
- IEC 62992, IEC 62993, IEC 62994
- IEC 62995, IEC 62996, IEC 62997
- IEC 62998, IEC 62999, IEC 63000

LONGI



Hi-MO 7

LR7-72HGD 585~620M

23.0%
MAX MODULE
EFFICIENCY

0~3%
POWER
TOLERANCE

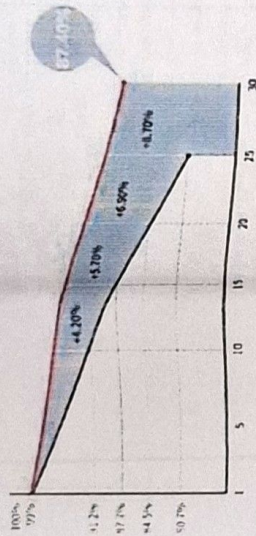
<1%
FIRST YEAR
POWER DEGRADATION

0.4%
YEAR 2-30
POWER DEGRADATION

HALF-CELL
Lower operating temperature

Additional Value

30-Year Power Warranty



Mechanical Parameters

Cell Orientation	144 (6x24)
Junction Box	IP68, three diodes
Output Cable	4mm ² , 400, 200mm / ± 1400mm length can be customized
Glass	Dual glass, 20x2.0mm semi-tempered glass
Frame	Anodized aluminum alloy frame
Weight	33.5kg
Dimension	2382x1134x30mm
Packaging	36pcs per pallet / 180pcs per 20' GP / 720pcs per 40' HC

Electrical Characteristics

Module Type	LR7-72HGD-585M	LR7-72HGD-590M	LR7-72HGD-595M	LR7-72HGD-600M	LR7-72HGD-605M	LR7-72HGD-610M	LR7-72HGD-615M	LR7-72HGD-620M
Testing Condition	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT
Maximum Power (P _{max} /W)	585	445.3	590	449.1	595	452.9	600	456.7
Open Circuit Voltage (V _{oc} /V)	51.80	49.32	52.00	49.42	52.11	49.53	52.22	49.63
Short Circuit Current (I _{sc} /A)	1426	1145	1433	1151	1441	1158	1449	1164
Voltage at Maximum Power (V _{mpp} /V)	41.8	41.0	41.90	41.72	44.01	41.83	44.12	41.93
Current at Maximum Power (I _{mp} /A)	117.5	107.7	113.52	103.33	113.60	103.99	113.68	103.96
Module Efficiency (%)	21.7	20.2	21.7	20.2	22.2	21.7	22.2	21.7

43/25 - AEF.PV

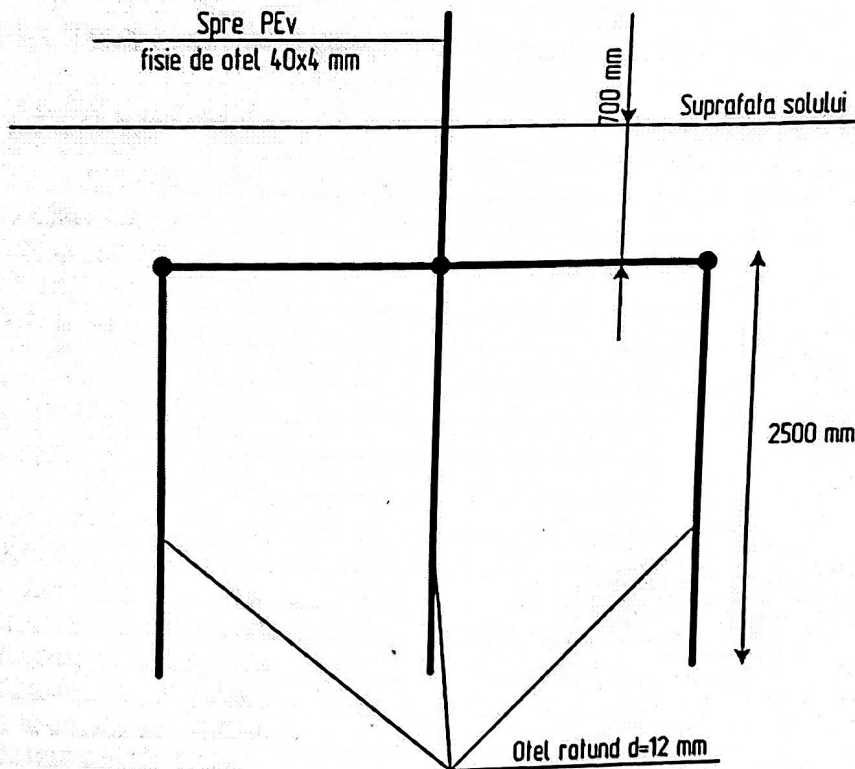
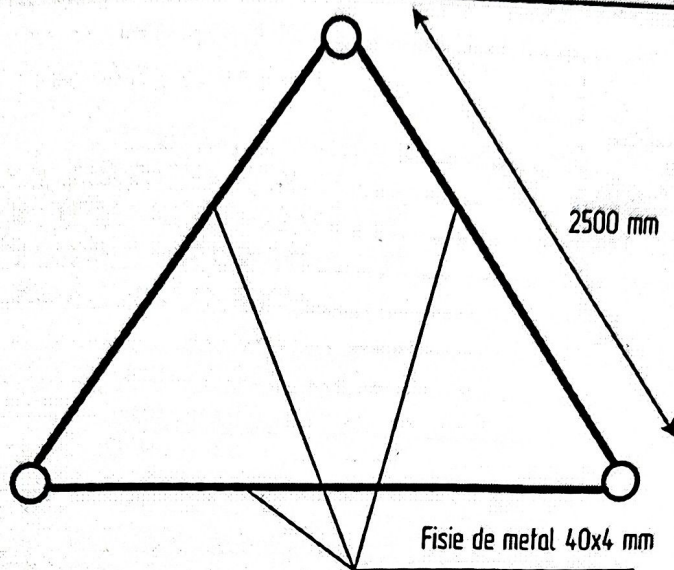
Marirea puterii de AEE si conectarea Centralei fotovoltaice pentru linia
arteziana din r. Cismisla, s. Gura-Galbenei

Rețele electrice DC

Parametri tehnici din pasaportul tehnic
LR7-72HGD 620M

ACCEPT ENERGO

69/78
987-CEE



Prevederi generale:

- Montarea instalatiei de legare la pamant a o indeplini prin sudura, locurile de conexiune prin sudura a fi protejate de oxidare prin aplicarea vopselei bituminoase;
- Rezistenta instalatiei de legare la pamant trebuie sa fie mai mica de 30 Ohm;
- Fisia de metal a fi vopsita negru;
- Se admite constructia impamantarii suplimentare in lungime (triunghi descat) practica montarea prizei de pamant din un singur electrod de lungimea nu mai putin de 6m (15 Ohm < 80 p > 30 Ohm)

43/25-AEF

Marirea puterii de AC si conectarea Centralei fotovoltaice pentru
fintina arteziana din r.Cimistia, s.Gura-Galbenei

Retele electrice 0.4 kV

Priza de legare

Faza	Coda	Coli
P		

ACCEPT ENERGO 69/78-333-486

Pozitia	Denumirea si caracteristicile tehnice	Tip, Marca, semnificatia documentului	Codul instalatiei, produsului, materialului	Uzina-productoare	Unitate de masura	Cantitatea	Masa, unitati, kg	Note
	Cablu AEE fire din aluminiu de tip torsada	CMT2A-(13x50-1x70)			m	309		
	Cablu cu fire din aluminiu cu izolatia din PVC	ABBF (5x50)			m	3		
	Cablu cu fire din cupru cu izolatia din PVC	BBH2z (5x25)			m	2		
	Cablu cu fire din cupru cu izolatia din PVC	PB 3 (1x16)			m	2		
	Cablu solar	PVF-4mm			m	608		
	Interrupator automat, cu (3) poli				buc	1		
	Interrupator automat, cu (3) poli				buc	1		
	Interrupator automat, cu (3) poli				buc	3		
	Interrupator automat, cu (1) poli				buc	1		
	Interrupator automat de tip diferential, cu (1) poli				buc	1		
	Interrupator de sarcina				buc	1		
	Descarcator de supratensiuni				buc	2		
	Contor de energie electrica	LUN 23			buc	1		
	Panou de evidenta	BZUM-TF-100			buc	1		
	Panou de distributie	UIPH-543-1 36 550 x 450 x 120 mm			buc	1		
	Paguc de cablu	AL 50 mm2 M10			buc	5		
	Conectoare solare	MCL4			buc	48		
	Conectoare «V» 2XMC4	XMC4			buc	4		
	Paguc de cablu	Cupru 25 mm2 M10			buc	5		
	Paguc de cablu	Cupru 16 mm2 M8			buc	1		
	Furtun Metalic	D=40mm			m	112		
	Tub Gofrat 450N	D=75mm			m	30		
	Caramida 250x125x65				buc	200		
	Panouri Fotovoltaice	LR7-72HGD 620M			buc	100		
	Invertor	SunGrow SG50CX-P2			buc	1		
	Otel rotund, Electrood vertical	d=18mm h=6m			buc	8		
	Otel rotund, Electrood vertical	d=14mm h=2.5m			buc	3		
	Otel rotund, Electrood orizontal	40x4mm L=2.5m			buc	3		
	Otel rotund, Electrood orizontal	40x4mm L=3.7m			buc	1		
	Otel rotund, Electrood orizontal	d=18mm			m	55		
	Stilpi metalici (Profil zincat)	100x50x25x2.5			m	146		
	Grinzi longitudinale (Profil zincat)	120x50x15x2.5			m	140		
	Grinzi transversale (Profil zincat)	80x40x15x1.5			m	240		

9/25 -- AEE / AEF

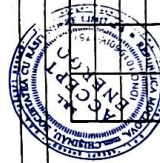
Marirea puterii de AEE si conectarea centralei fotovoltaice a incaperii
necesar (statie de pompare) din r. Criuleni, s. Onitcani, 9018

Specificatii

IRS-54HPB 400M

ACCEPT ENERGIO

69/78-
333-486



Proiect	Cadru	Nr. document	Semnatura	Data
Verificat	Verificat	Verificat	Verificat	Verificat
06/06/2025	06/06/2025	06/06/2025	06/06/2025	06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025

06/06/2025