

*Copie*

*Proiectant*

*"GEnergy" S.R.L*

*Beneficiar: Primaria satului Siret*

## *PROIECT DE EXECUTIE*

*Obiect: "Elaborarea proiectului centralei fotovoltaice cu  $P_i=200,0$  kW  
r-nul Straseni, s. Siret 2200"*

*Compartimentul: Retele Exterioare de Alimentare  
cu Energie electrica*

*Nr. obiectului 19-02 / 22 - REAE*

*CHISINAU 2022*

**Primarul satului SIREȚI**  
**Leonid BOAGHI**

## **CERTIFICAT DE URBANISM PENTRU PROIECTARE**

nr. 05 din 17.05. 2022

Ca urmare a cererii depuse de **PRIMĂRIA s. SIREȚI,**  
în persoana dnei Irina ROȘCA  
cu domiciliul/ sediul în raionul STRĂȘENI  
satul SIREȚI sectorul \_\_\_\_\_ cod poștal 3731  
strada Mihai EMINESCU nr. 3  
telefon de contact 068882377

înregistrată cu nr. 05 din 18.03.2022

În baza prevederilor Legii nr. 163/2010 privind autorizarea executării lucrărilor de construcție,

### **SE CERTIFICĂ :**

Următoarele cerințe, stabilite prin Planul urbanistic general al s. Sireți, aprobat prin Decizia consiliului local nr. 2/1 din 18.02.2019, pentru

Elaborarea documentației de proiect pentru:

### **Proiectarea centralei fotovoltaice cu Pi = 200 kW.**

Pe terenul situat în raionul STRĂȘENI  
sectorul intravilan, satul SIREȚI cod poștal 3731  
strada  
nr. fișei cadastrale 8037215197

**1. Regimul juridic:** Teren situat în intravilanul s. SIREȚI.

Proprietar al terenului - Primăria s. SIREȚI, Decizia cu privire la formarea bunului imobil nr. 3/3 din 13.05.2009, Legea nr. 91 din 05.04.2007.

**2. Regimul economic:** Folosința actuală a terenului – teren liber, pentru construcții.

Se solicită proiectarea centralei fotovoltaice cu Pi = 200 kW, Decizia nr. 1/10 din 22.02.2022..  
Restricții cu regimuri reglementare nu sânt.

**3. Regimul tehnic:** Echiparea cu utilități – acces rutier.

Seismicitatea –7 grade pe scara Rihter. Echiparea cu utilități - acces rutier.

Lucrările vor fi efectuate în baza unui proiect avizat de serviciile de resort în conformitate cu legislația în vigoare și conform TEMEI DE PROIECT.

La elaborarea proiectului să se țină cont de normativele în construcție și în stricta conformitate cu condițiile Avizului de Racordare, emis de Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. din 21.04.2022, cerințele avizelor: Agenția de mediu, sanitară (nr. 02-6/2439-23 din 05.05.2022), și antiincendiară.

AVIZAREA, VERIFICAREA ȘI APROBAREA DOCUMENTAȚIEI DE PROIECT conform Irgislației în vigoare.

Elaborarea proiectului în limba de Stat.

**4. Regimul urbanistic-arhitectural .**

Destinația – centrală fotovoltaică cu  $P_i = 200$  kW.

Amplasament – intravilanul a s. Sireți, UTR – 1, C1- Zona de instituții, servicii și activități aferente zonelor de locuit. .

**Prezentul certificat de urbanism poate fi utilizat conform cererii, pentru proiectarea centralei fotovoltaice cu  $P_i = 200$  kW, nu ține loc de autorizație de construire și are valabilitate 12 luni de la data emiterii.**

PRIMAR s.SIREȚI



SECRETAR

ARHITECT-ȘEF



Achitată plata de \_\_\_ lei. Chitanța nr. \_\_\_\_\_ din \_\_\_\_\_ 2022  
Transmis solicitantului la data de \_\_\_\_\_ 2022 \_\_\_\_\_ direct/prin poșta.

**VALABILITATEA SE PRELUNGESTE CU \_\_\_\_\_ LUNI**

PRIMAR

/ \_\_\_\_\_ /

SECRETAR

/ \_\_\_\_\_ /

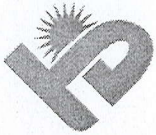
L.Ș.

ARHITECT-ȘEF

/ \_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_  
data

**Notă.** În conformitate cu art. 26 din Legea privind autorizarea executării lucrărilor de construcție, responsabilitatea pentru emiterea certificatului de urbanism pentru proiectare revine solidar semnatarilor acestuia.



**恒隆光电新能源**  
HENGLONGGUANGDIANXINNEYUAN

**Quality Maker**

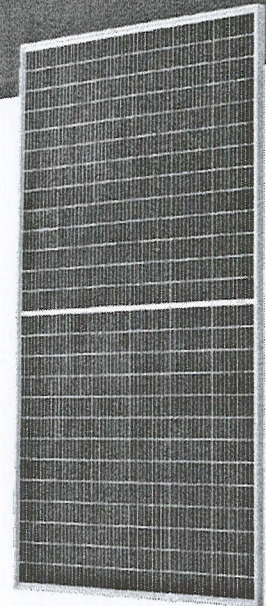
# HLPOWER® SERIES 5

## 575-620W Mono

M9/166mm Cell . 144 Half-Cell Layout



**HLPOWER®** Series 5 solar modules stand out with the breakthrough innovation of M 9 size (166mm) solar cells for the highest power generation and the lowest LCOE, which makes Series 5 the optimal choice for large solar power plants. The gallium-doped wafer technology empowers significantly the performance against LID and the latest integrated segmented ribbon technology increases the power output and enhances the module reliability for long-term use.



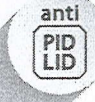
Gallium-doped Technology



Half Cut Cell Technology



MBB Technology



Anti-PID  
Low LID  
Performance

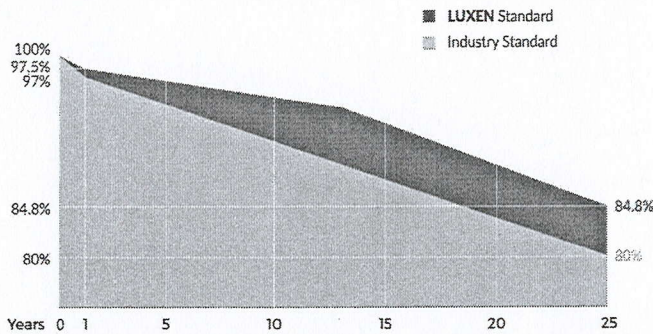


Less Hot Spot  
Shading Effects



Lower BOS & LCOE

### Linear performance Warranty



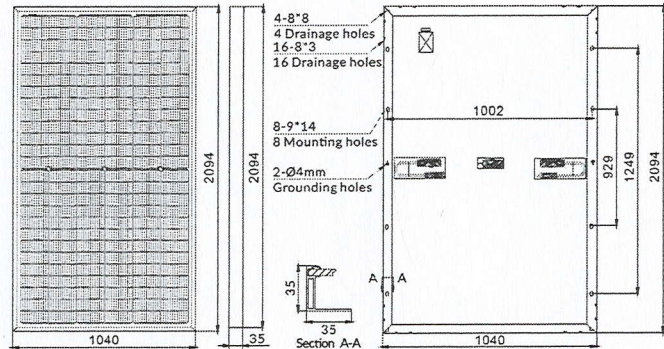
### Comprehensive Certificates

- ISO9001:2015 QMS
- ISO14001:2015 EMS
- ISO45001:2018 OHSMS
- IEC61215/IEC61730 Standard quality



MECHANICAL CHARACTERISTICS

Solar Cells	Mono
No. of Cells	144
Dimensions	2094X1040X35mm
Weight	20.5kgs
Front Glass	3.2mm coated tempered glass
Frame	Anodized aluminium alloy
Junction Box	Ip68 rated (3 by pass diodes)
	4.0mm <sup>2</sup>
Output Cables	300mm (+) / 400mm (-)
	Length can be customized
Connectors	Mc4 compatible
Mechanical load test	5400Pa



ELECTRICAL PARAMETERS

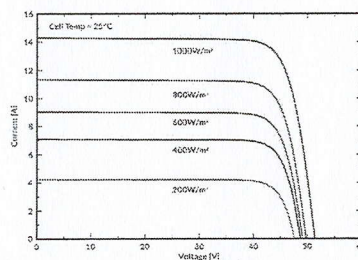
POWER CLASS	LNVH-575M		LNVH-580M		LNVH-585M		LNVH-600M		LNVH-620M	
	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT
Maximum power (Pmax)	575W	437W	580W	441W	585W	445W	600W	449W	620W	453W
Open Circuit Voltage (Voc)	51.02V	49.25V	51.15V	49.47V	51.29V	49.69V	51.45V	49.91V	51.55V	50.13V
Short Circuit Current (Isc)	14.25A	11.27A	14.32A	11.31A	14.39A	11.35A	14.48A	11.39A	14.53A	11.43A
Voltage at Maximum power (Vmpp)	43.04V	41.03V	43.19V	41.25V	43.33V	41.47V	43.51V	41.69V	43.98V	41.91V
Current Maximum Power (Impp)	13.36A	10.65A	13.43A	10.69A	13.50A	10.73A	13.59A	10.77A	13.95A	10.81A
MODULE EFFICIENCY (%)	20.57%		20.75%		20.93%		21.11%		21.29%	

STC: Irradiance 1000W/m<sup>2</sup>, cell temperature 25°C, AM1.5G      NOCT: irradiance 800W/m<sup>2</sup>, ambient temperature 20°C, wind speed 1m/s, AM1.5G

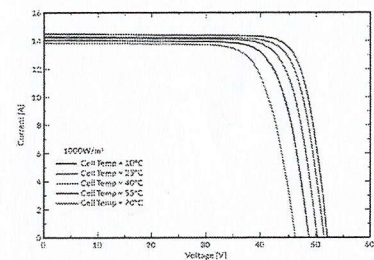
PACKING CONFIGURATION

Container	20'GP	40'HQ
Pieces per pallet	31	31
Pallets per container	4	18
Pieces per container	124	558

I-V CURVE



LNVH-585M/I-V



OPERATING CHARACTERISTICS

Operating Module Temperature	-40°C to + 85°C
Maximum System Voltage	1500 DC (IEC)
Maximum Series Fuse Rating	25A
Power Tolerance	0/+5W

TEMPERATURE CHARACTERISTICS

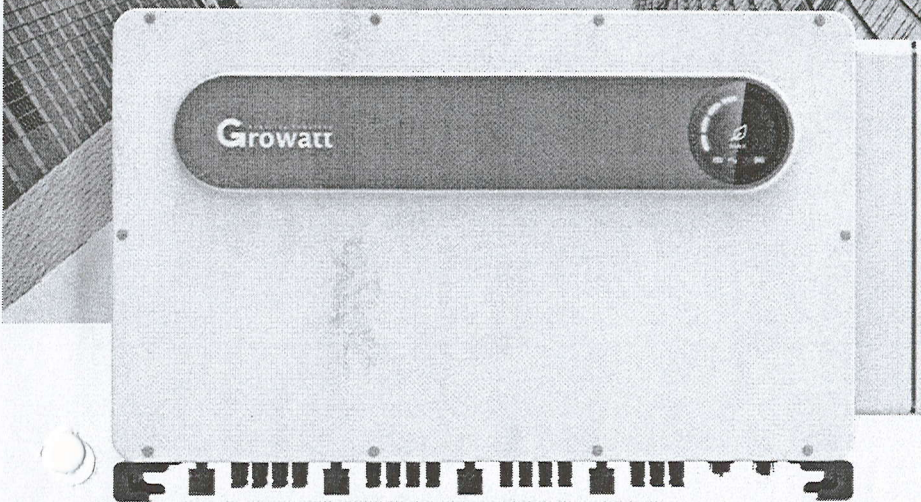
Nominal Operating Temperature (Noct)	45±2°C
Temperature Coefficient of Pmax	-0.36%/°C
Temperature Coefficient of Voc	-0.28%/°C
Temperature Coefficient of Isc	+0.05%/°C

Note: Due to continuous technical innovation, R&D and improvement, technical data above mentioned may be of modification accordingly. HL SOLAR have the sole right to make such modification at anytime without further notice.

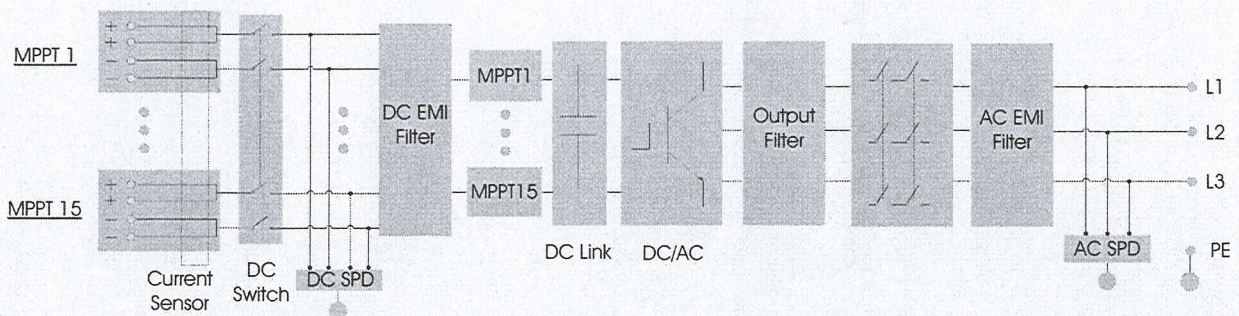


# MAX 185~253KTL3-X HV

- Up to 15 MPPTs, fuse free design
- MAX efficiency 99%, high yield
- Smart I/V scan and diagnosis
- Intelligent string monitoring
- DC side 2 in 1 connection enabled
- Optional Anti-PID/Night SVG/AFCI function
- Data storage up to 25 years



## Topology Diagram



Datasheet	MAX 185KTL3-X HV	MAX 216KTL3-X HV	MAX 250KTL3-X HV	MAX 253KTL3-X HV
<b>Input data (DC)</b>				
Max. DC voltage				1500V
Start voltage				500V
Nominal voltage				1080V
MPP voltage range				500V-1500V
No. of MPP trackers	9	9	12	15
No. of PV strings per MPP tracker				2
Max. input current per MPP tracker				30A
Max. short-circuit current per MPP tracker				50A
<b>Output data (AC)</b>				
AC nominal power	185KW	216KW	250KW	253KW
Max. AC apparent power	185KVA@30°C 175KVA@40°C 160KVA@50°C	216KVA@30°C 200KVA@40°C 192KVA@50°C	250KVA@30°C 230KVA@45°C 220KVA@50°C	253KVA@30°C 230KVA@45°C 220KVA@50°C
Nominal AC voltage (range*)	800V (640-920V)			
AC grid frequency (range*)	50/60 Hz (45-55Hz/55-65 Hz)			
Max. output current	133.5A	155.9A	180.4A	182.6A
Adjustable power factor	0.8leading ...0.8lagging			
THDi	<3%			
AC grid connection type	3W+PE			
<b>Efficiency</b>				
Max. efficiency				99.0%
European efficiency	98.7%	98.7%	98.7%	98.5%
MPPT efficiency				99.9%
<b>Protection devices</b>				
DC reverse polarity protection				Yes
DC switch				Yes
AC/DC surge protection				Type II / Type II
Insulation resistance monitoring				Yes
AC short-circuit protection				Yes
Ground fault monitoring				Yes
Grid monitoring				Yes
Anti-islanding protection				Yes
Residual-current monitoring unit				Yes
String monitoring				Yes
AFCI protection				Optional
Anti-PID function				Optional
LVRT				Yes
HVRT				Yes
Night SVG				Optional
<b>General data</b>				
Dimensions (W / H / D)				1070/670/340mm
Weight	95kg	95kg	99kg	109kg
Operating temperature range	-30°C ... +60°C			
Nighttime power consumption	< 1W			
Topology	Transformerless			
Cooling	Smart air cooling			
Protection degree	IP66			
Relative humidity	0-100%			
Altitude	4000m			
DC connection	Staubli MC4/Amphenol UTX			
AC connection	OT Terminal connectors (Max. 300mm <sup>2</sup> )			
Display	LED/WIFI+APP			
Interfaces: RS485 / USB /PLC	Yes/Yes /Optional			
Warranty: 5 years / 10 years	Yes /Optional			
CE, IEC62116/61727, IEC60068/61683, IEC60529, PEA, MEA, VDE0126, Greece, NRS097-2-1:2017, CEA2019				

\*The AC voltage range and frequency range may vary depending on specific country grid standard.  
All specifications are subject to change without notice.

## AVIZ DE RACORDARE

Nr. G20902024010001\_003 din 02.12.2024 valabil până la 29.01.2026

Restabilirea G20902024010001\_002, majorarea puterii nu e posibila, refuz PED\_53\_724

Conectarea centralei fotovoltaice in afara locului de consum

**Potențialul Prosumator:** Primăria satului Sireț

**Adresa:** r. Straseni , s. Sireți

**Număr cadastral:** 8037215216

**Tipul centralei electrice pentru care se solicită racordarea:** Centrala fotovoltaica

**Categoria de fiabilitate:** III

**Condiții referitor la sursa autonomă de alimentare cu energie electrică:** Lipsesc

**Punctul de racordare la rețeaua electrică este:** PDC-189 fid. 48, PT-298J fid. 10, ID-0.4 kV

**Tensiunea nominală în punctul de racordare:** 230/400 V

**Puterea electrică aprobată a centralei fotovoltaice:** 85000 W

**Plafonul de capacitate individuală determinat conform HG401/2021 Anexa 2:** 85000 W

**Nota informativă:** Furnizorii de energie electrică vor remunera solicitantul doar pentru cantitatea de energie electrică produsă în limita plafonului de capacitate individuală, determinată proporțional cotei plafonului de capacitate individuală din puterea totală instalată a centralei electrice de producere a energiei din surse regenerabile.

**Puterea contractată sumara a locurilor de consum la momentul eliberării avizului:** 185000 W (7236183, 7244103, 7244106, 7244753, 7244756, 7244763, 7286830, 7286831, 7270637, 7270638, 7271230, 7281812, 7284966, 1374597, 1374598, 1374599, 1374603, 7016838, 7116802, 7185801, 7190425, 7205623)

### 1. INDICAȚII REFERITOR LA PROIECTAREA INSTALAȚIEI DE ALIMENTARE:

- 1.1.1. De montat o linie electrică aeriană izolată 0,4kV pe piloni din beton armat, utilizând cablu de marca și secțiunea necesară, conform proiectului, se recomandă utilizarea cablului de tip torsado sau de montat o linie electrică subterană 0,4kV utilizând cablu de marca și secțiunea necesară, conform proiectului, se recomandă utilizarea cablului cu izolație XLPE.
- 1.1.2. De completat după necesitate ID – 0,4kV, PT-298, fid. 10, conform proiectului.
- 1.1.3. Ieșirea cablurilor din ID-0,4kV, PT-298 de efectuat prin canalul de cabluri.
- 1.1.4. De executat conexiunea cablurilor utilizând manșoane și terminale termoretractabile.
- 1.1.5. Toate liniile electrice care se află în zona de construcție, să fie supuse strămutării (reamplasării), conform proiectului.
- 1.1.6. Denumirea de dispecerat a liniilor electrice supuse strămutării, locul intercalării lor, precum și noile lor trasee, să fie coordonate în prealabil cu reprezentanții Î.C.S „Premier Energy Distribution” S.A.
- 1.1.7. Operatorul sistemului de distribuție va realiza lucrările de proiectare și strămutare a rețelei electrice nemijlocit după încheierea contractului de prestare a serviciilor și a achitării prealabile de către solicitant a costurilor aferente strămutării rețelei electrice. (Conform Articolului 96, alin. (19) al LEGII Nr. 107 din 27.05.2016 cu privire la energia electrică).

**Atenție!** În cazul în care se solicită racordarea instalațiilor electrice ale unui viitor loc de consum și/sau generare în legătură cu care există încălcări ale zonei de protecție a instalațiilor electrice ale operatorului de sistem, solicitantul va remedia neîntârziat aceste încălcări. În cazul nerespectării acestei obligații, operatorul de sistem va fi în drept, după racordarea acestora, să deconecteze instalațiile electrice ale viitorului consumator final în



conformitate cu art. 56 alin.(9) al Legii cu privire la energia electrică, nr. 107 din 27.05.2016, și p. 141 (8) al Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin hotărârea ANRE nr. 168/2019 din 31.05.2019.

**2. CERINȚE REFERITOR LA VALOAREA FACTORULUI DE PUTERE:** 0.92 - 0.4 kV

Puterea reactivă produsă/absorbită de centrala electrică în punctul de racordare trebuie să poată fi reglată continuu corespunzător unui factor de putere situat cel puțin în gama 0,95 capacitiv și 0,95 inductiv.

**3. CERINȚE DE PROTECȚIE CONTRA FULGER:** Conform "Normativului în construcții" **NCM G.02.02:2018**.

**4. VALOARA CALCULATĂ A CURENTULUI DE SCURTCIRCUIT:**  $I_{sc}^{(1)} = 2,06$  kA. ( $S_{nTR} = 250$  kVA)

**5. CERINȚE FAȚĂ DE PROTECȚII:**

- 5.1. De prevăzut protecții conform cap. 3.2 NAIE.
- 5.2. Centrala electrică fotovoltaică trebuie să dispună de protecții împotriva tuturor tipurilor de defecte și regimuri anormale posibile.
- 5.3. Panourile fotovoltaice, invertoarele și instalațiile auxiliare trebuie să fie protejate contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte în instalațiile proprii sau la incidente din rețea (scurtcircuite cu și fără punere la pământ, acționări ale protecțiilor în rețea, supratensiuni tranzitorii etc.), cât și în cazul apariției unor condiții tehnice excepționale/anormale de funcționare.
- 5.4. Nivelul perturbațiilor provenite de la centrala fotovoltaică (nesimetrie, regim deformant, flicker etc.) trebuie să fie în limitele valorilor stabilite de standardul SM EN 50160.

**6. CERINȚE FAȚĂ DE IZOLAȚIE ȘI PROTECȚIA CONTRA SUPRATENSIUNII:**

- 6.1. Pentru echipamente electrice, alimentate la tensiunea mai mică de 1kV:
  - 6.1.1. De prevăzut limitatoare a supratensiunilor de impuls (atmosferice) și de comutație conform p. 7.1.22 NAIE;
  - 6.1.2. de prevăzut aparate de comutație cu protecție diferențială conform pp. 7.1.71-7.1.86 NAIE;
  - 6.1.3. alte cerințe și măsuri tehnice specifice echipamentului electric al centralei electrice.

**7. CERINȚE FAȚĂ DE AUTOMATIZARE:**

- 7.1. Conectare prin sincronizare.
- 7.2. Funcționarea continuă:
  - 7.2.1. în diapazonul de tensiune (0,9 - 1,1)Unom;
  - 7.2.2. în diapazonul de frecvență prevăzut codul rețelelor.
- 7.3. Centrala electrică fotovoltaică trebuie să rămână în funcțiune în cazul apariției golurilor de tensiune, conform standardelor în vigoare.
- 7.4. Sistemele de automatizare trebuie să asigure separarea centralei electrice fotovoltaice de la rețeaua electrică de distribuție în cazul apariției deranjamentelor ce nu sunt descrise în p.7.2. și 7.3.

**8. CERINȚE FAȚĂ DE ECHIPAMENTUL DE TELECOMUNCAȚII:** Nu se aplica în baza art. 40 (2) a) din LP331/2023

**9. CERINȚE FAȚĂ DE ECHIPAMENTUL DE MĂSURARE:**

- 9.1. Caracteristicile tehnice ale echipamentului de măsurare, ce va fi instalat, trebuie să corespundă prevederilor Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale (Hotărârea ANRE nr. 74 din 25.02.2022 Monitorul Oficial nr. 73-77 (8117-8121) din 18.03.2022).
- 9.2. Contoarele de energie electrică trebuie să fie legalizate și verificate metrologic conform cerințelor Legii metrologiei nr.19/2016.
  - 9.2.1. Clasa de precizie a contorului electronic de energie electrică activă nu poate fi inferioară clasei de precizie 1. Pentru contor de energie reactivă clasa de precizie nu poate fi inferioară clasei de precizie 2. Măsurarea energiei reactive este obligatorie la toate locurile de consum cu puterea instalată egală sau mai mare cu 50 kVA.
  - 9.2.2. Contorul electric va înregistra și stoca următoarele mărimi: puterea activă cu semn, tensiunea pe fiecare fază, curentul pe fiecare fază, defazajul între curent și tensiune pe fiecare fază. Capacitatea stocării datelor pe parcurs a cel puțin 45 zile.
  - 9.2.3. În cazul prosumatorilor cu putere contractată a locului de consum mai mică de 50 kW nu este obligatorie instalarea echipamentului de comunicare pentru citirea contorului la distanță. Pentru prosumator cu putere contractată a locului de consum mai mare de 50 kW, contorul electronic de energie electrică va avea capacitatea măsurării orare a cantității de energie electrică și a puterii electrice consumate în toate cele patru cadrane cu capacitatea stocării datelor pe parcurs a cel puțin 45 zile, cu posibilitatea conectării contorului la sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice și citirii la distanță a datelor înregistrate de contor, având instalat echipament de comunicare pentru citirea contorului la distanță, dar și cu posibilitatea înregistrării momentului defectării contorului de energie electrică și a lipsei tensiunii.
  - 9.2.4. Citirea locală a indicațiilor contorului de energie electrică, nu trebuie să fie condiționată de prezența tensiunii de măsurat. În acest sens contorul electronic de energie electrică trebuie să asigure funcționarea continuă a ceasului intern al contorului electric și, după caz, păstrarea datelor memorate, posibilitatea citirii și parametrizării.

Nr. **G20902024010001\_003** din **02.12.2024** valabil până la **29.01.2026**

- 9.2.5. Contorul electronic de energie electrică procurat, precum și echipamentul de comunicare instalat de consumator trebuie să fie compatibil cu sistemul automatizat de citirea datelor la distanță al operatorului sistemului de distribuție.
- 9.2.6. La procurarea contorului consumatorului se asigură că contorul electronic poate fi configurat și parametrizat de operatorul sistemului de distribuție. În cazul în care consumatorul dorește să utilizeze contorul electronic, pe care la procurat, care nu poate fi configurat și parametrizat de operatorul sistemului de distribuție, consumatorul trebuie să pună la dispoziția operatorului sistemului de distribuție aplicațiile informatice (Software) și manuale de utilizare, necesare pentru derularea procesului de întreținere și programarea a echipamentelor (contor și modem).
- 9.2.7. Măsurarea energiei electrice se realizează folosind tensiunile și curenții de pe toate cele trei faze.
- 9.2.8. Afișajul indicațiilor și datelor prin intermediul ecranului LCD;
- 9.2.9. Transformatoarele de curent utilizate pentru măsurarea energiei electrice trebuie să fie legalizate, verificate metrologic și incluse în Registrul de stat a mijloacelor de măsurare al Republicii Moldova.
- 9.2.10. Clasa de precizie a transformatoarelor de curent nu poate fi inferioară clasei de precizie 0,5.
- 9.3. Panoul de evidență (PEv) poate fi instalat:
- 9.3.1. în limita proprietății private, pe construcții capitale. Se va instala PEv cu două uși dotate cu dispozitive de încuiere, având cap triunghiular cu înălțimea de 7mm. Ușa interioară va dispune de fereastră pentru citirea indicațiilor contorului electric și orificii pentru aplicarea sigiliilor operatorului sistemului de distribuție. Se va instala PEv din oțel cu protecție anticorozivă prin zincare la cald și aplicarea vopselei sau PEv din materiale plastice cu grad de protecție contra impactului mecanic IK10, auto extingibile conform IEC 60085, ambele având gradul de protecție minim IP43 conform IEC529;
- 9.3.2. în limita proprietății private, pe partea exterioară a obiectului racordat, fiind asigurat accesul operatorului sistemului de distribuție. Se va instala PEv cu o ușă (capac), dotată cu fereastră pentru citirea indicațiilor contorului electric, orificii pentru aplicarea sigiliilor operatorului sistemului de distribuție și acces la întrerupătorul automat principal. Se va instala PEv din materiale conforme cerințelor indicate în p. 8.3.1. Solicitantul este în drept să opteze pentru soluția tehnică expusă în p. 8.3.1.
- 9.4. Schema electrică aprobată a PEv trebuie să conțină:
- 9.4.1. întrerupător de sarcină instalat în amonte de contorul electric conform puterii aprobate prin aviz;
- 9.4.2. întrerupător automat principal instalat în aval de contorul electric conform puterii aprobate prin aviz, respectând cerințele p. 5;
- 9.4.3. clemă pentru separarea conductorului PEN în N și PE;
- 9.4.4. de prevăzut conform p.2.1.31 NAIE, montarea conductoarelor colorate de secțiune necesară pentru diferențierea clară a circuitelor în panoul de evidență. În cazul circuitelor trifazate, fiecare din conductoarele de fază (A), (B) și (C) va fi executat în culoare proprie.
10. Legarea la pământ și îndeplinirea măsurilor contra electrocutării să se efectueze în conformitate cu cap. 1.7 NAIE.
11. **ALTE CERINȚE:** Elaborarea și coordonarea proiectului instalației electrice, ce se montează de către electricianul autorizat de Inspectoratul Energetic de Stat, cu operatorul de rețea este obligatorie. O copie a proiectului coordonat rămâne la operatorul de rețea. Coordonarea proiectului respectiv se efectuează de către operatorul de rețea în termen de cel mult 10 zile calendaristice de la data solicitării.
- 11.1. Echipamentul electric al centralei trebuie să fie certificat pe teritoriul Republicii Moldova și să dispună de caracteristicile tehnice ce nu vor afecta calitatea energiei electrice în rețelele electrice de distribuție a operatorului sistemului de distribuție. În regim normal de funcționare, instalațiile fotovoltaice trebuie să îndeplinească condiții privind distorsiunea armonică în punctul de racordare cu rețelele electrice de distribuție. Factorul total de distorsiune a tensiunii (THD), nu trebuie să depășească 8% (conform SM EN 50160:2014). Acest parametru va fi luat în calcul la proiectarea centralei electrice și demonstrat la solicitarea OSD prin specificația tehnică emisă de producătorul de echipament.
- 11.2. Consumatorul final, deținător al centralei electrice, care solicită facturarea netă a energiei electrice din surse regenerabile trebuie să îndeplinească următoarele condiții (Legea privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, nr.10 din 26.02.2016, în vigoare din 25.03.2018):
- a) energia electrică trebuie să fie produsă numai din surse regenerabile de energie;
- b) capacitatea totală instalată a centralei electrice (centralelor electrice) a prosumatorului este egală cu sau mai mică decât puterea contractată cu propriul furnizor de energie electrică pentru respectivul loc de consum și se încadrează în plafonul de capacitate individuală stabilit de Guvern, dar nu depășește 200 kW.
- 11.3. Livrarea în rețeaua operatorului sistemului de distribuție a energiei electrice produse de centrala electrică, este posibilă numai în baza unui contract încheiat cu furnizorul de energie electrică.
- 11.4. Proiectarea și executarea instalației de racordare să se execute conform Secțiunii 6 al Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice nr. 168/2019 din 31.05.2019.

Nr. G20902024010001\_003 din 02.12.2024 valabil până la 29.01.2026

- 11.5. La cererea solicitantului, operatorul de sistem proiectează și construiește instalația de racordare după încheierea contractului de racordare și achitarea de către solicitant a costului de proiectare și a tarifului de racordare.
- 11.6. Solicitantul achită costul de proiectare și tariful de racordare iar operatorul de sistem organizează proiectarea și montarea instalației de racordare.
- 11.7. În cazul în care solicitantul angajează un proiectant și un electrician autorizat să proiecteze și să execute instalația de racordare, după executarea și recepția instalației de racordare solicitantul achită tariful de punere sub tensiune.
- 11.8. Instalațiile de racordare executate de operatorul de sistem devin proprietatea operatorului de sistem, care este responsabil de exploatarea, întreținerea și modernizarea acestora. Instalațiile de racordare executate de electricienii autorizați aparțin consumatorilor finali care sînt în drept să le transmită, cu titlu gratuit, în proprietatea operatorului de sistem în condițiile stabilite la pct. (10.10).
- 11.9. Persoanele fizice și persoanele juridice, indiferent de tipul de proprietate și forma juridică de organizare, care au în proprietate instalații electrice, linii electrice și posturi de transformare sînt în drept să le transmită, cu titlu gratuit, în proprietatea operatorului de sistem.
- 11.10. În cazul consumatorilor noncasnici/producătorilor, după admiterea în exploatare a instalației, părțile (solicitantul și operatorul de sistem), de comun acord, stabilesc punctul de delimitare a instalațiilor electrice și semnează Actul de delimitare, Procesul verbal de dare în exploatare a echipamentului de măsurare și Convenția de interacțiune, care se prezintă de către operatorul de sistem în ziua finalizării instalației de racordare, conform contractului de racordare.
- 11.11. Elaborarea și coordonarea proiectului instalației electrice cu operatorul de sistem este obligatorie. O copie a proiectului coordonat rămîne la operatorul de sistem. Coordonarea proiectului respectiv se efectuează de către operatorul de sistem în termen de cel mult 10 zile de la data solicitării. În cazul proiectelor pentru racordarea la rețelele electrice cu tensiunea mai mare sau egală cu 35 kV a centralelor electrice, termenul de coordonare a proiectului este de 30 de zile.
- 11.12. În cazul racordării unei centrale electrice la rețeaua electrică, admiterea în exploatare a centralei electrice și a instalației de racordare se confirmă prin actul de corespundere, eliberat de organul supravegherii energetice de stat.
- 11.13. În cazul prelungirii termenului de valabilitate a avizului de racordare, solicitantul va depune cerere în acest sens la care în mod obligatoriu va anexa Autorizația de construire, eliberată în conformitate cu Legea nr. 163 din 09 iulie 2010, privind autorizarea lucrărilor de construcție. Avizul de racordare se prelungește o singură dată. Avizul de racordare expirat nu poate fi prelungit.

**În atenția solicitantului**

1. În cazul în care solicitantul (potențial utilizator de sistem) nu este de acord cu condițiile indicate în aviz, el este în drept să se adreseze la Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.
2. După obținerea avizului de racordare solicitantul (potențial utilizator de sistem) este în drept să solicite, operatorului de sistem proiectarea și executarea instalației de racordare după încheierea contractului de racordare și achitarea de către solicitant a costurilor de proiectare și a tarifului de racordare.
3. După îndeplinirea condițiilor incluse în avizul de racordare solicitantul (potențial utilizator de sistem):
  - 3.1. procedează conform art.48 din Legea cu privire la energia electrică în vederea obținerii actului de corespundere a instalațiilor electrice ale solicitantului;
  - 3.2. stabilește împreună cu operatorul de sistem în baza actului de corespundere a instalațiilor electrice ale solicitantului (potențial utilizator de sistem), punctul de delimitare a instalațiilor electrice, prin întocmirea de către operatorul de sistem a actului de delimitare și semnarea lui de către părți;
  - 3.3. achită tariful de punere sub tensiune.
4. Racordarea și punerea sub tensiune a instalațiilor electrice ale solicitantului se efectuează în termen de cel mult 2 zile lucrătoare din momentul achitării tarifului de punere sub tensiune.
5. În cazul în care solicitantul angajează un proiectant să proiecteze instalația de racordare titularul avizului de racordare este obligat să transmită proiectul instalației de racordare operatorului de sistem în termen de **12 luni** din momentul eliberării avizului de racordare, în caz contrar avizul se consideră anulat.
6. Prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile are obligație să solicite operatorului de sistem și să ofere acestuia dreptul de a notifica Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică cu privire la racordarea la rețeaua electrică a centralei electrice de generare a energiei electrice din surse regenerabile construite și dreptul de a transmite datele specificate la alin.(4) pct.1) lit.a)–f) LP10/2016.
7. În scopul implementării mecanismului de facturare netă, operatorul sistemului de distribuție a energiei electrice publice pe site-ul web oficial, în secțiunea dedicată racordării la rețea, valoarea consumului mediu anual pentru 1 kW de putere contractată a consumatorilor finali de energie din zona sa de activitate, determinate separate pentru fiecare categorie de consumatori conform valorilor înregistrate în anul calendaristic anterior emiterii avizului de racordare

Nr. G20902024010001 003 din 02.12.2024 valabil până la 29.01.2026

**\*Atentie! Conform Hotărâre pentru modificarea HG nr.401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31.12.2025 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 18.01.2024, nr.20-23 (9057-9060) art.26), se aprobă cotele de capacitate și plafoanele individuale ce urmează a fi oferite pentru implementarea mecanismului de facturare netă până la data de 31.12.2025, conform anexei nr.2. Plafoanele de capacitate individuale ce urmează a fi oferite pentru implementarea mecanismului de facturare netă până la data de 31 decembrie 2025, conform anexei nr. 2, se aplică de la data de 1 aprilie 2024.**



**Aprobat: Inginer Solicități de Conectare**

Curinoi Liudmila

**Eliberat:** \_\_\_\_\_  
(Numele, Prenumele și semnătura)

**Primit:** \_\_\_\_\_  
(Numele, Prenumele și semnătura solicitantului)

Borderoul setului principal de desene de executie a compartimentului 19-02 / 22

Marcare	Denumirea	Nota
19-02 / 22 - REAE	Rețele Exterioare de Alimentare cu Energie electrica	

Borderoul setului principal de desene de executie 19-02 / 22 - REAE

Coala	Denumirea	Nota
1, 2	Date generale	
3	Planul de amplasare a modulelor FV	
4	Schema electrica monofilara a panoului de evidenta	
5	Schema electrica de principiu a invertorului	
	Schema suportului pentru panouri fotovoltaice	
	Specificatia utilajului	

Indicatori de baza

No	Denumirea indicatorului	Unitate de masura	Valoarea
1	Tensiunea nominala a rețelei	V	380
2	Puterea instalata	kW	200,0
3	Puterea de calcul	kW	200,4
4	Curentul de calcul	A	304,0

Proiectul de executie este elaborat in conformitate cu normele si regulile in vigoare pe teritoriul Republicii Moldova si asigura criteriile principale ale calitatii reglementate de Legea privind calitatea in constructii:

Sp. principal





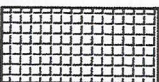


V. Bugaevski

Borderoul documentelor citate si anexate

Marcare	Denumirea	Nota
Documente, norme citate		
ПУЭ	Правила устройства электроустановок	
РД 34.21.122-87	Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений	
СНП III-4-80	Техника безопасности в строительстве	
NCM G.01.03-2016	Dispozitive electrotehnice	
ГОСТ 21.210-2014	Условные графические изображения электрооборудования и проводок на планах	
A10-93	Защитное заземление и зануление электрооборудования	
NCM G.02.02-2018	Instalatii electrice de automatizare, semnalizare si telecomunicatii. Amenajarea protectiei cladirilor si constructiilor contra trasnetului.	
ГОСТ 28249-93	Короткие замыкания в электроустановках. Методы расчета в электроустановках переменного тока напряжением до 1 кВ.	
Documente anexate		
19-01 / 22 - REAE.SU	Specificatia utilajului	
19-01 / 22 - REAE.ST	Specificatia tehnica a invertorului si a modulelor fotovoltaice	

Semne conventionale

-  Panou de evidenta
-  Priza de legare la pamint
-  Invertor - proiectat
-  Cablu montat in tub - proiectat
-  Modul fotovoltaic

Verificator de proiecte 042  
**Tîtarciuc Vladimir**  
 Domeniile C.4,6b  
 Nr. de inregistrare a avizului 260/04.22  
 Valabil de la 21.01.2020 pînă la 21.01.2025

Beneficiar: Primaria satului Sireti						19-01 / 22 - REAE		
Elaborarea proiectului centralei fotovoltaice din r-nul Straseni, s. Sireti 2200								
Mod.	Nr. Part	Foaia	Nr.doc.	Semn.	Data			
Alimentare cu energie electrica						Etapa	Foaia	Foi
Sp. prin.	V. Bugaevski				01.22	PE	1	5
Elaborat	A. Sorocean				01.22			
Date generale						"GEnergy" S.R.L		

### Date generale

Proiectul dat este elaborat in baza sarcinii de proiectare

Partea electrotehnica a proiectului este elaborata in baza sarcinii de proiectare si a partii de constructie a proiectului.

Proiectul prevede proiectarea centralei electrice fotovoltaice (CEF) cu puterea instalata de 200,0 kW. Modulele fotovoltaice (FV) ale centralei vor fi montate pe o suprafata de circa 3500,0 m<sup>2</sup> pe pamint. Pe pamint vor fi montate module fotovoltaice monocristaline tip LNVH-600M (HLPOWER Series 5) cu puterea de 600W.

Proiectul este elaborat in conformitate cu regulile si normele in vigoare ПУЭ, ГОСТ, ЧУП. Simbolurile conventionale sunt primite in corespundere cu ГОСТ 21.614-88 si ЕСКД.

#### 1. Echipamentul electric de curent continuu

##### 1.1 Modulele fotovoltaice (FV)

Calculul se bazeaza pe module FV cu puterea de 600 W, tip Cristal in numar de 334 buc.

##### 1.2 Formarea campului fotovoltaic

Pentru a echilibra sistemul si pentru a evita supraincalzirea invertorului si depasirea capacitatea de proiectare specificata, pentru invertor a fost aleasa schema de conexiune formata din 12 circuite serie cu 28 si un circuit cu 25 de module FV in fiecare circuit. Conexiunea modulelor se realizeaza cu cabluri de cupru cu dubla izolatie din PVC cu sectiunea 6mm<sup>2</sup> (in complet cu modulul FV sunt 2 cabluri). Cablurile sunt plasate in tuburi rigide PVC, diametrul carora permite montarea si demontarea cablurilor.

Protectia modulelor PV si a invertoarelor in circuitul de curent continuu este realizata cu descarcatoare clasa II integrate in constructia invertorului.

##### 1.3 Panourile de distributie de curent continuu

In panourile de distributie cu I<sub>sc</sub>=10,50A sunt montate sigurante fuzibile tip TeSysDF101PV-16A pentru protectia contra s.c. si suprasarcinilor in circuitul module FV-invertor; descarcatoare contra supratensiunilor atmosferice si de comutatie si intrerupatorul de sarcina.

##### 1.4 Invertor

Invertorul este de tip Growatt MAX 250KTL3-X HV trifazat de 250 kW. Aceste invertoare fotovoltaice converteaza curentul continuu al generatorului FV in curent alternativ trifazat. Invertorul dispune de functii protectie impotriva frecventei minime si maxime (50±5Hz) si tensiuni minime si maxime (230V±20%), si de deconectare/conectare automata de la retea publica.

La exploatarea invertoarelor trebuie respectate cerintele Manualului tehnic al invertorului Growatt MAX 250KTL3-X HV.

#### 2 Echipamentul electric de curent alternativ

Racordarea centralei FV la retea electrica publica se realizeaza la tensiunea 380V din PT298J fid. 9 printr-o linie in cablu subteran de tip APVBbsP-1 4x240 mm<sup>2</sup>

Distribuirea energiei electrice se realizeaza de la panoul de evidenta (BZUM).

Distributia spre invertor se realizeaza cu cabluri cu cinci conductoare de cupru cu dubla izolatie din PVC tip AVVG 4x240 mm<sup>2</sup>.

#### 3 Sistemul de impamintare

3.1 Structurile de sprijin metalice ale modulelor FV sunt conectate la priza de impamintare prin cabluri PV-3 1x6 mm<sup>2</sup>.

3.2 Impamintarea invertorului si panoului de evidenta de curent continuu se realizeaza prin intermediul conductorului de protectie PE a cablului de alimentare AVVG 4x240 mm<sup>2</sup>.

3.4 Priza de legare la pamint este proiectata.

#### 4. Protectia impotriva descarcarilor atmosferice

Obiectul proiectat se afla in nemijlocita apropiere a copacilor, ce depaseste cu mult inaltimea obiectului examinat si conform PD 34.21.122-87, p. 1.6 in scopul protectiei cladirilor si constructiilor de orice categorie contra loviturilor directe ale fulgerului, trebuie de utilizat in calitate de paratrasnete artificiale constructiile inalte existente, precum si paratrasnetele constructiilor din apropiere.

Cablul este ales dupa curentul nominal admisibil si verificat dupa pierderile de tensiune si a curentului de scurtcircuit monofazic.

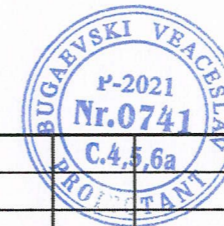
Evidenta energiei electrice se efectueaza cu contor de energie electrica activa amplasat in cutie de tip BZUM care este instalat pe pilon la inaltimea de 1.5m.

Cutia de evidenta este legata la priza de pamint proiectata.

Pentru protectia contra socului direct al curentului e necesar de conectat la conductorul "Nul-de protectie" a tuturor corpurilor si carcaselor ale instalatiilor si utilajului, care in caz de deteriorare a izolatiei, pot nimeri sub tensiuni accidentale.

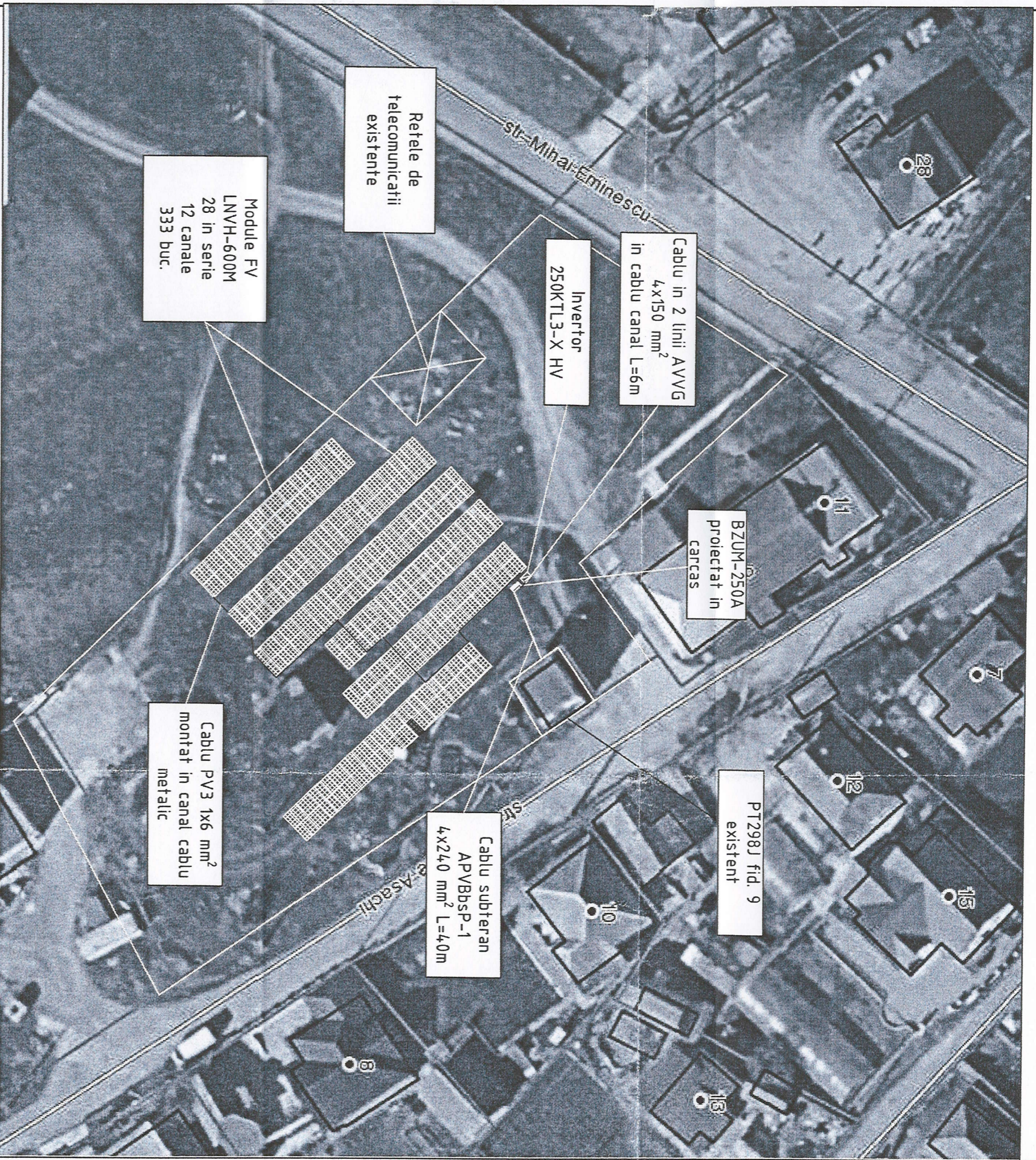
Toate lucrarile de montare de indeplinit conform ПУЭ si ПТБ.

Verificator de proiecte 042  
**Titarciuc Vladimir**  
Domeniile C.4,6b  
Nr. de inregistrare a avizului 269/09.22  
Valabil de la 21.01.2020 până la 21.01.2025








Mod.	Nr. Part	Foia	Nr.doc.	Semn.	Data	19-01 / 22 - REAE			
						Elaborarea proiectului centralei fotovoltaice din r-nul Straseni, s. Sireti 2200			
						Alimentare cu energie electrica	Etapa	Foia	Foi
							PE	2	5
Sp. prin.		V. Bugaevski			01.22	Date generale	"GEnergy" S.R.L		
Elaborat		A. Sorocean			01.22				

Inv. № semn. Semnatura si data Schimb. inv. №



Semne conventionale

-  Panou de evidenta
-  Priza de legare la pamint (existenta)
-  Invertor - proiectat
-  Cablu montat in tub - proiectat
-  Modul fotovoltaic

Verificator de proiecte 042  
**Titarciuc Vladimir**  
Domeniile C.4.6b  
Nr. de inregistrare a avizului 360/04.32  
Valabil de la 21.01.2020 pana la 21.01.2025



Inv. № semn.	Semnatura si data	Schimb. inv. №

Mod. Nr. Part	Foia	Nr. doc.	Semn.	Data
Sp. prin.	V. Bugaevski	0122		
Elaborat	A. Sorocean	0122		

19-01 / 22 - REAE

Elaborarea proiectului centralei fotovoltaice din  
r-nul Strasenii, s. Sireti 2200

Alimentare cu energie electrica

Etapa	Foia	Foi
PE	4	5

Planul de amplasare a modulelor FV  
Sc. 1:500

"GEnergy" S.R.L

De la PT298J: APVBbsP-1 4x240 mm<sup>2</sup>

40 m

Schema electrica monofilara a panoului de evidenta

L1,L2,L3

N  
PE

VA88-37/3p  
400 A

AVVG 2x(4x150) mm<sup>2</sup>  
6 m

G

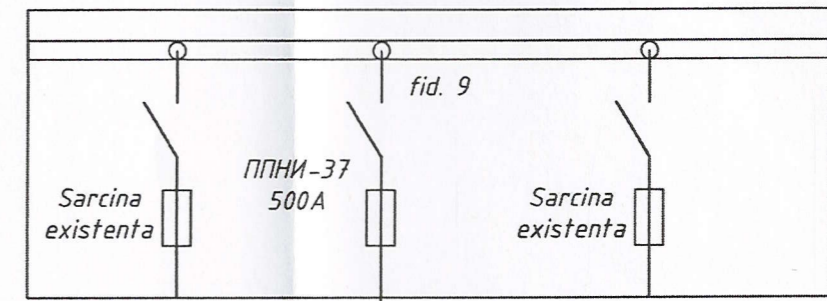
Growatt MAX

IEK 3P OПС1 C  
20kA 400V

Contor:  
ZMG405  
U=380V  
In=5-100A  
GSM modul

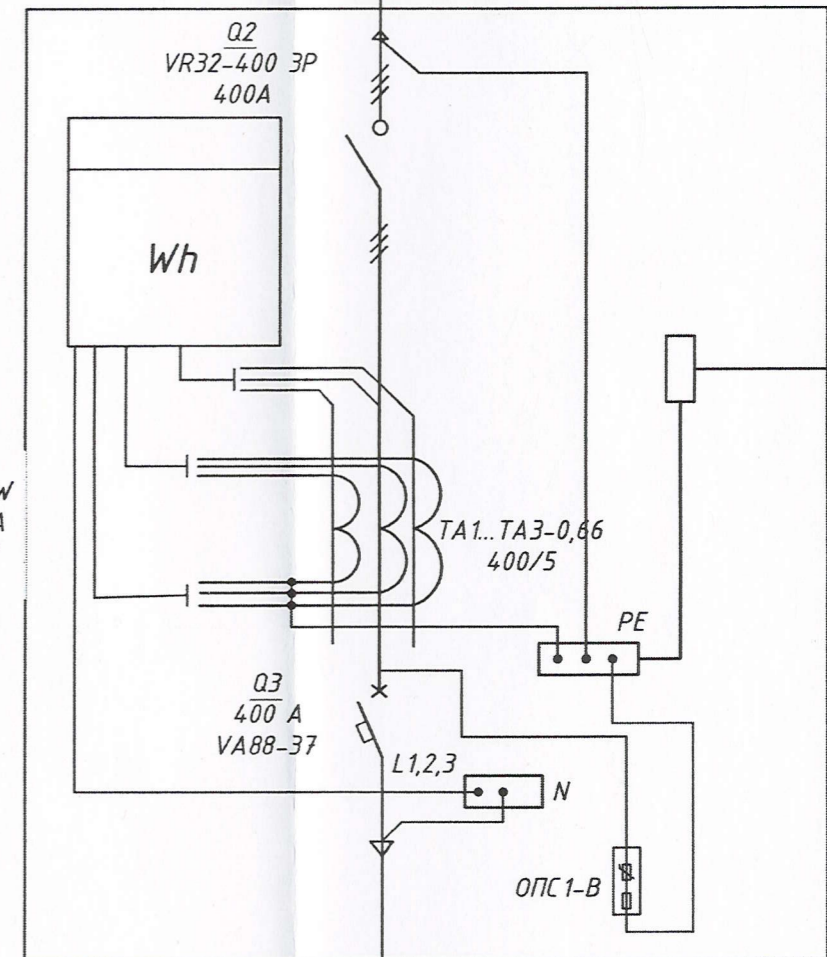
Pc = 200,0 kW  
Ic = 331,40 A  
cosφ = 0.92

PT-298J



Cablu APVBbsP-1 4x240 mm<sup>2</sup>  
L=40m proiectat

Panou BZUM TF-01-250



PE  
proiectat  
Banda de otel 4x40  
L=6m, proiectat

Sectorul retelei. Cablul	Intreruptorul automat (siguranta) limitor de plecare. Tip	Ina, A Ind, A Iregd, A
	Marca si sectiunea cablului	Lungimea cablului, m

Receptorul electric	Simbol conventional pe plan			
	Tipul RE sau Pi, kW		250KTL3-X HV	IEK 1P OПС1 C 20kA 400V
	Numarul de receptoare electrice		1	2
	Puterea de calcul - Pc, kW		200,0	
	Curentul de calcul - Ic, A		331,0	
	Faza	L1,L2,L3	L1,L2,L3	L1,L2,L3
	Caderea de tens. totala la RE, %		0,82 %	
Denumirea RE		Invertorul	Descarcatoare	

Inv. № semn. Semnatura si data Schimb. inv. №

Verificator de proiecte 042  
**Titarciuc Vladimir**  
Domeniile C.4,6b  
Nr. de inregistrare a avizului 260/04.22  
Valabil de la 21.01.2020 pînă la 21.01.2025



Mod.	Nr. Part	Foaia	Nr.doc.	Semn.	Data
Sp. prin.	V. Bugaevski				01.22
Elaborat	A. Sorocean				01.22

19-01 / 22 - REAE

Elaborarea proiectului centralei fotovoltaice din r-nul Straseni, s. Sireti 2200

Alimentare cu energie electrica

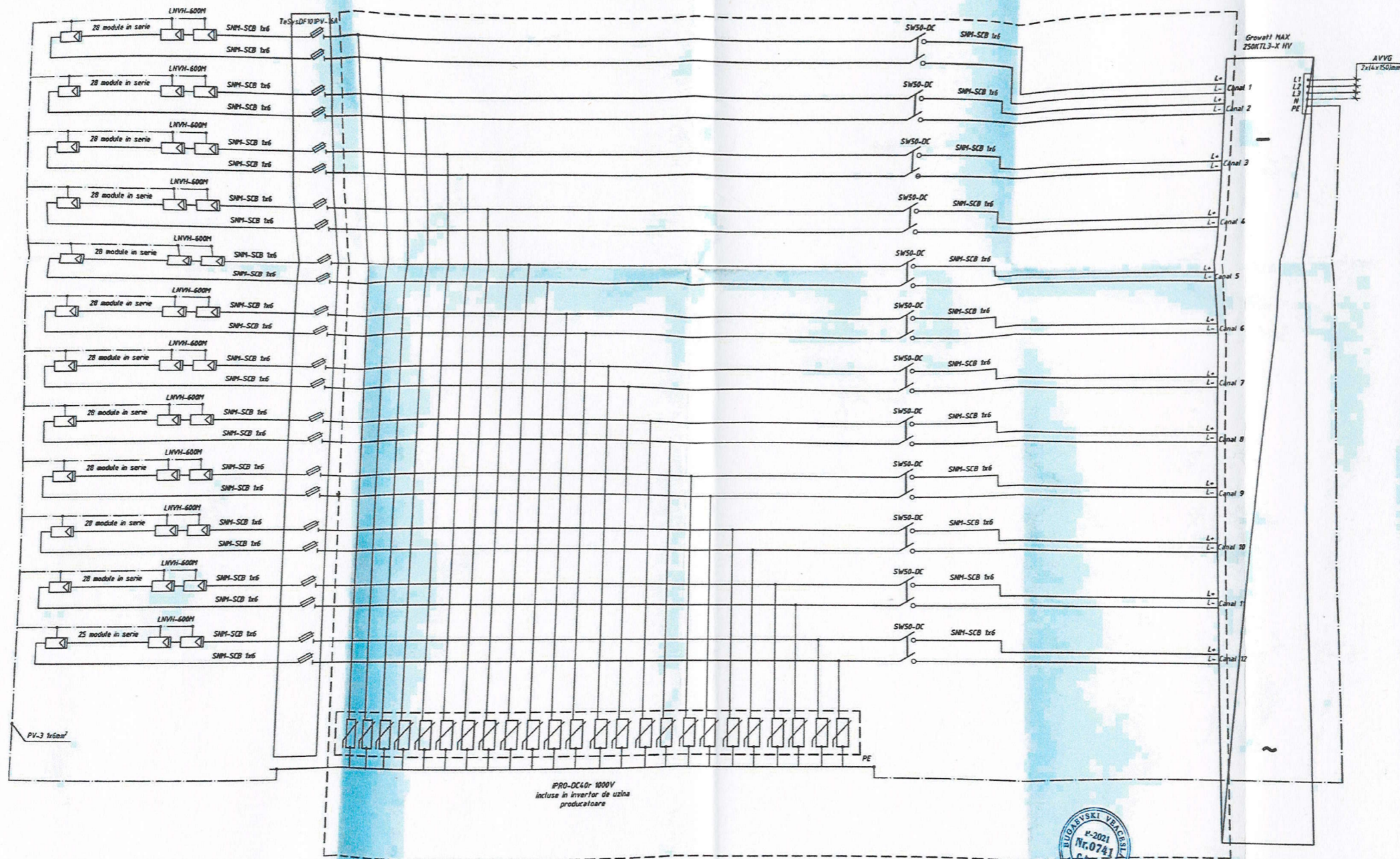
Etapa	Foaia	Foi
PE	4	5

Schema electrica monofilara a panoului de evidenta

"GEnergy" S.R.L



Schema electrica de principiu invertorului



Verificator de proiecte 042  
**Titarciuc Vladimir**  
 Domeniile C.4.6b  
 Nr. de înregistrare a avizului 2006/20  
 Valabili de la 21.01.2020 până la 21.01.2023

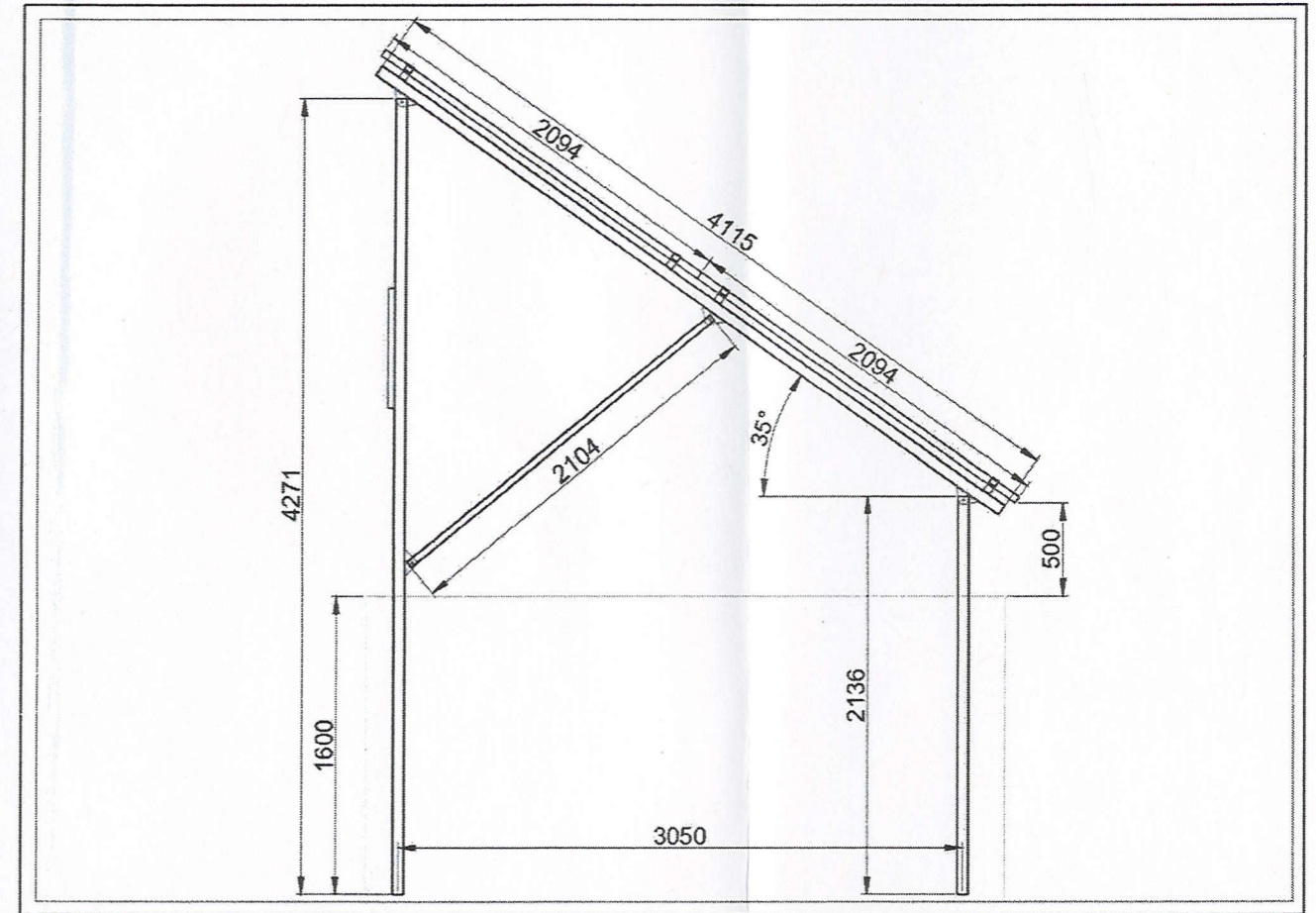
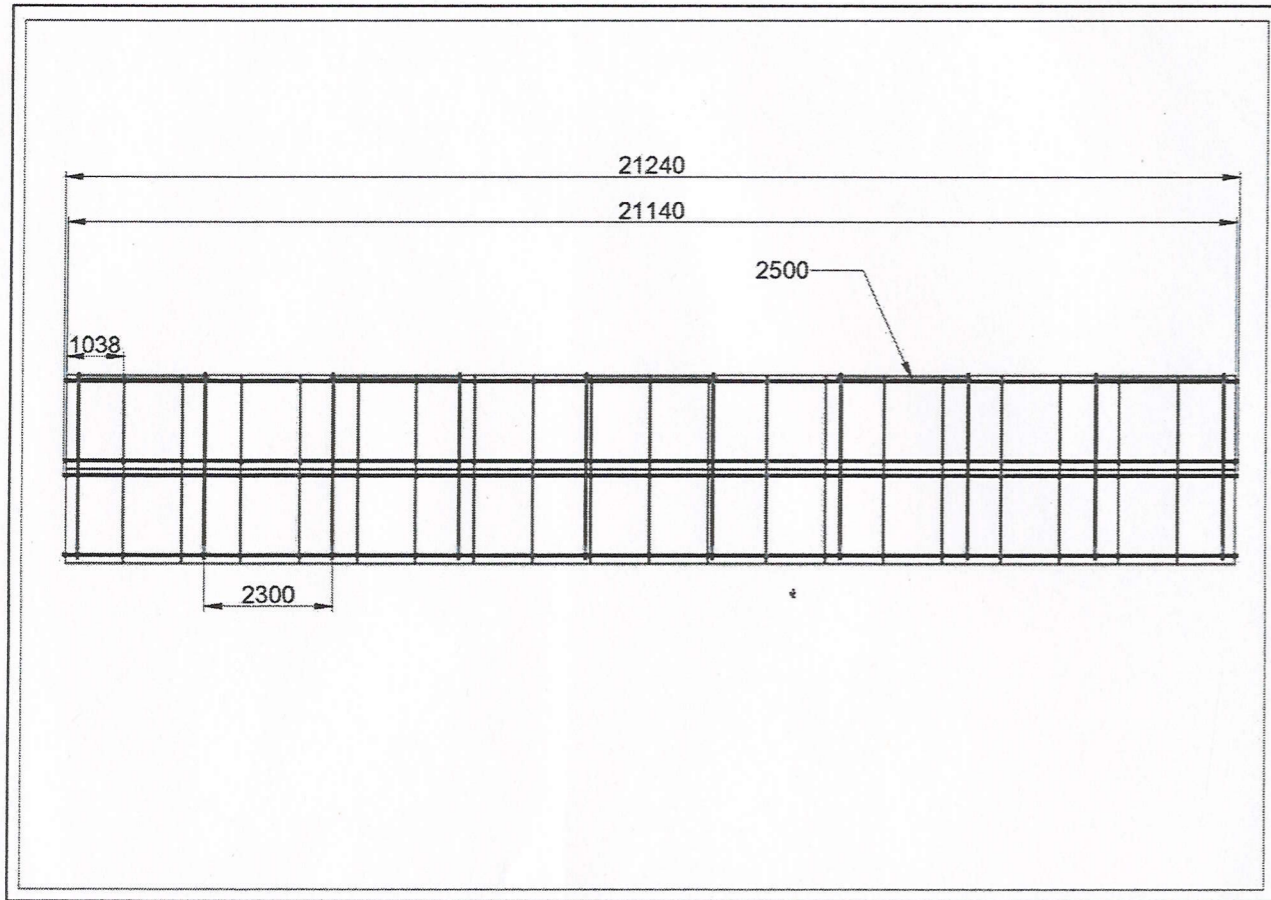


19-01 / 22 - REAE

Elaborarea proiectului centralei fotovoltaice din  
 r-nul Strasen, s. Sireli 2200

Mod. Nr.	Purt.	Foia	Nr. doc.	Semn.	Data	Etapa	Foia	Foi
Sp. prin.	V. Bugaevski	5	0122		0122	Alimentare cu energie electrica	PE	5
Elaborat	A. Sorocean		0122			Schema electrica de principiu a panoului de distributie PD2 si invertorului		5

"GEnergy" S.R.L.



Verificator de proiecte 04  
**Titarciuc Vladimir**  
 Domeniile C.4,6b  
 Nr. de inregistrare a avizului 266/01.22  
 Valabil de la 21.01.2020 pînă la 21.01.2025

BUGAEVSKI VEACESLA  
 P-2021  
 Nr.0741  
 C.4.5.6a  
 PROIECTANT

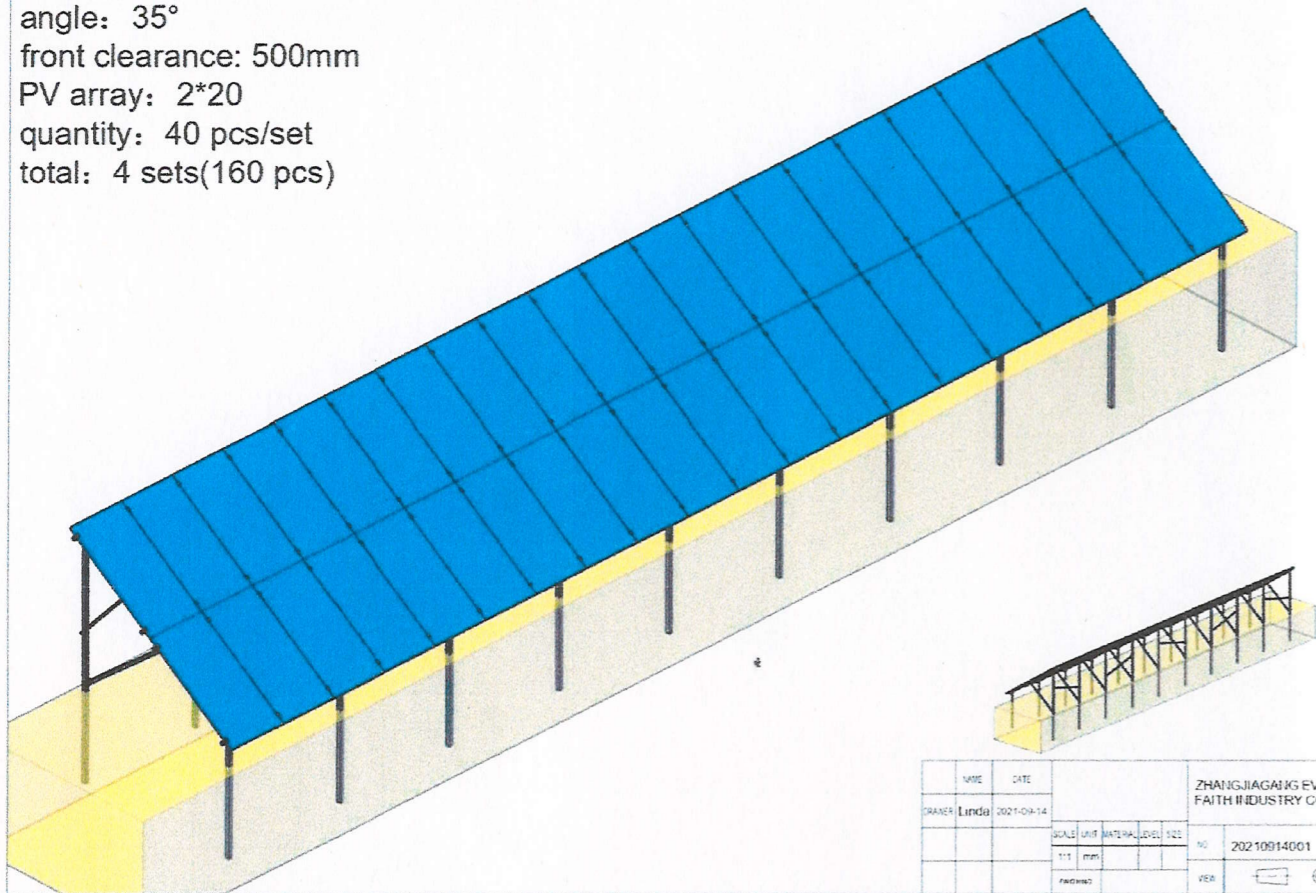
19-01 / 22 - REAE

Elaborarea proiectului centralei fotovoltaice din r-nul Straseni, s. Sireti 2200

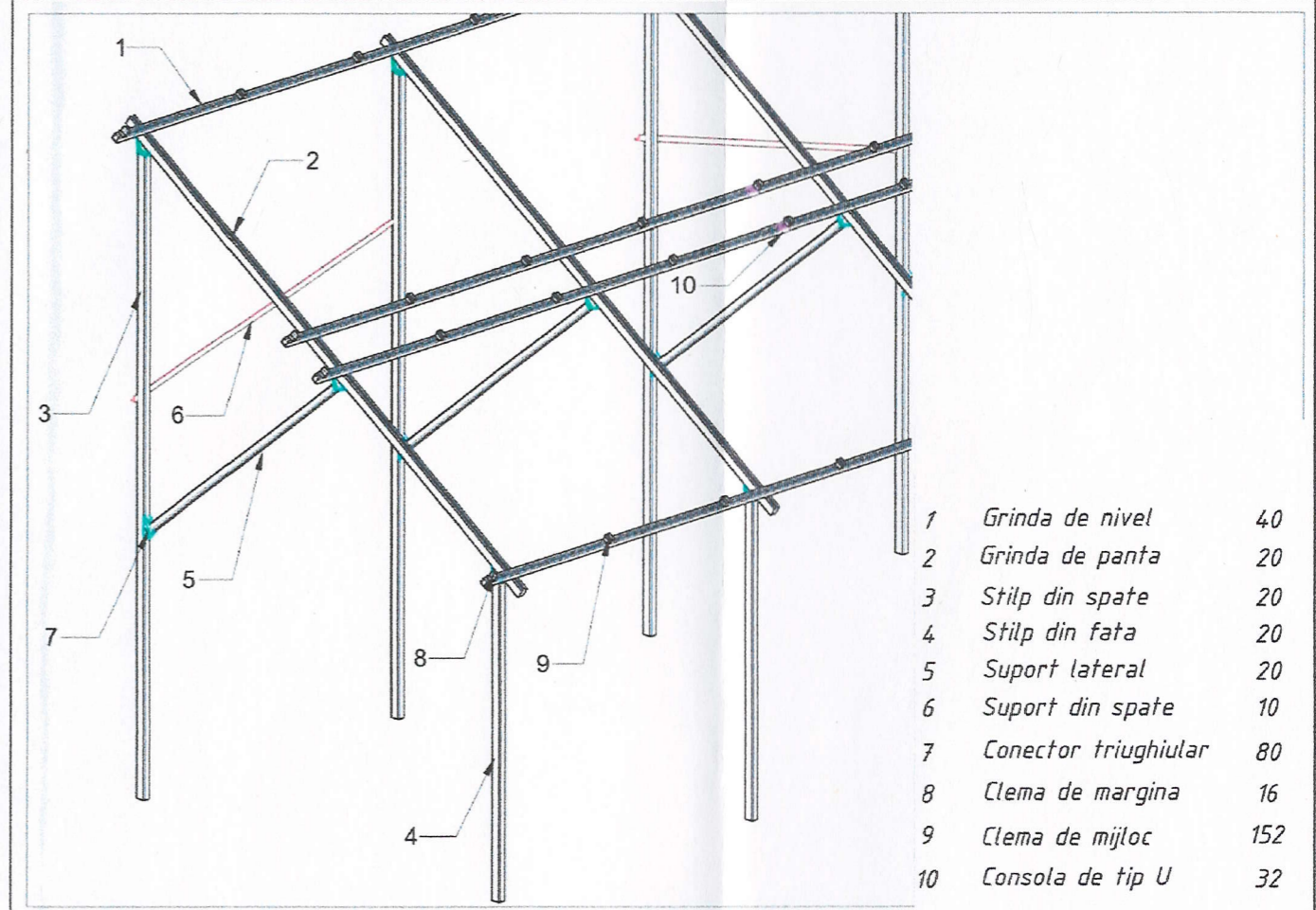
Mod.	Nr. Part	Foia	Nr.doc.	Semn.	Data				
						Alimentare cu energie electrica	Etapa	Foia	Foi
							PE	2	2
Sp. prin.		V. Bugaevski			01.22	Schema suportului pentru panourile fotovoltaice	"GEnergy" S.R.L		
Elaborat		A. Sorocean			01.22				

Inv. № semn.    Semnatuura si data    Schimb. inv. №

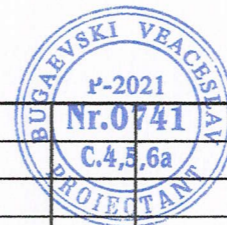
module dimensions: 2094\*1038\*35mm  
 angle: 35°  
 front clearance: 500mm  
 PV array: 2\*20  
 quantity: 40 pcs/set  
 total: 4 sets (160 pcs)



NAME	DATE	ZHANGJIAGANG EVER FAITH INDUSTRY CO. LTD	
DRAGER Linda	2021-09-14	SCALE	NO 20210914001
		UNIT	VER
		MATERIAL	
		LEVEL	
		SIZE	
		NO	
		VER	



Verificator de proiecte 04.  
**Tîtarciuc Vladimir**  
 Domeniile C.4,6b  
 Nr. de înregistrare a avizului 269/04.22  
 Valabil de la 21.01.2020 pînă la 21.01.2025



19-01 / 22 - REAE

Elaborarea proiectului centralei fotovoltaice din r-nul Strasenii, s. Sireti 2200

Mod.	Nr. Part	Foaia	Nr.doc.	Semn.	Data				
						Alimentare cu energie electrica	Etapa	Foaia	Foi
							PE	1	2
Sp. prin.		V. Bugaevski			01.22	Schema suportului pentru panourile fotovoltaice	"GEnergy" S.R.L		
Elaborat		A. Sorocean			01.22				

Inv. № semn. Semnatuura si data Schimb. inv. №



Pozitia	Denumirea si caracteristica tehnica	Tip, Marca	Uzina produc.	U.M.	Cant.	Nota
	Cablu APVBbsP-1 4x240 mm2			m	40	
	Panou de evidenta Bzum 250A			buc	1	
	Intrerupator pirghie IEK VR32-400/400 A			buc	1	
	Intrerupator automat IEK VA88-37 400 A			buc	1	
	Transformator de tensiune T-0.66 400/5			buc	3	
	Contor 5A 380V			buc	1	
	Banda de otel 40x4 mm (impamintare)			m	10	
	Limitator de supratensiuni Clasa B (ONC-1)			buc	3	
	Invertor 250KTL3-X 250kW			buc	1	
	Module fotovoltaice 600W			buc	334	
	Cablu SNM-SCB 1x6 mm2			m	800	
	Siguranta TeSysDF101PV-16A			buc	48	
	Cablu impamintare PV-3 1x6			m	500	
	Conector de racord compatibil cu MC4			buc	334	
	Canal cablu metalic 120x120x2000mm			m	270	
	Electrod d20mm (impamintare)			m	10	
	Grinda de nivel			buc	40	
	Grinda de panta			buc	20	
	Stilp din spate			buc	20	
	Stilp din fata			buc	20	
	Suport lateral			buc	20	
	Suport din spate			buc	10	
	Conector triunghiular			buc	80	
	Clema de margina			buc	16	
	Clema de mijloc			buc	152	
	Consola tip U			buc	32	



19-01 / 22 - REAE

Elaborarea proiectului centralei fotovoltaice din r-nul Strasen, s. Sireti 2200

Mod.	Nr. Part	Foaia	Nr.doc.	Semn.	Data

Alimentare cu energie electrica

Etapa	Foaia	Foi
PE	1	1

Sp. prin.	V. Bugaevski		01.22
Elaborat	A. Sorocean		01.22

Specificatia utilajului

"GEnergy" S.R.L

Schimb. inv. №

Semnatura si data

Inv. № semn.

## Aviz de verificare № 260/04.22

**Denumirea proiectului:** Elaborarea proiectului centralei fotovoltaice din r-nul Straseni, s. Sireti 2200

**Adresa:** r-nul Straseni, s. Sireti

**Compartimentele:** Iluminatul Electric Exterior

**Plansele:** 21/03-21.03.22-IEE (1-21)

**Beneficiar:** Primaria satului Sireti

**Proiectant:** "GEnergy" S.R.L

**Specialist principal:** V. Bugaevski №0741 din 27.04.2022 seria 2022-P;

ISP V. Bugaevski.

**Exigente generale:** A, B, C, D, E, F, G

### **I. Date generale:**

Proiectul de execuție este elaborat în conformitate cu documentele normative în vigoare și caietul de sarcini.

### **II. Soluții de proiect:**

Proiectul este îndeplinit în baza temei de proiectare, documentelor normative în vigoare din Republica Moldova.

Categoria de fiabilitate a obiectului – III

Puterea contractată: 200 kW;

Tensiunea – 380V

Проектом предусмотрено выполнение фотоэлектрической электростанции на 200кВт.


### **III. Obiecții și propuneri:**

1. Vezi în indicațiile generale însemnările cu creionul.

Obiecțiile au fost înlăturate pe parcursul verificării proiectului.

Proiectul de execuție a fost ștampilat.

Verificator de proiect

 / Tîtarciuc V. I.

