

la Documentația standard
MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026
Anexa nr. 7

CERERE DE PARTICIPARE

Către RADIOCOMUNICATII I.S.

Stimați domni,

Ca urmare a anunțului/invitației de participare/de preselecție apărut în Buletinul achizițiilor publice și/sau Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561 din 22.06.2026 privind aplicarea procedurii pentru atribuirea contractului Lucrări de implementare a centralelor fotovoltaice pentru autoconsum, cu puterea instalată de aproximativ 50kW fiecare, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional, la obiectivele SRTV Edineț, SRTV Trifești și SRTV Cahul ale Î.S. „Radiocomunicații”, [Lotul nr. 1 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Edineț); Lotul nr. 2 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Trifești); Lotul nr. 3 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Cahul)] noi S.R.L. SOLARE VOLT, am luat cunoștință de condițiile și de cerințele expuse în documentația de atribuire și ne exprimăm, prin prezenta, interesul de a participa, în calitate de ofertant/candidat, neavînd obiecții la documentația de atribuire.

Data completării 23.07.2026

Cu stimă,

S.R.L. SOLARE VOLT

**FORMULARUL STANDARD AL DOCUMENTULUI UNIC
DE ACHIZIȚII EUROPEAN**

1. Documentul unic de achiziții european, (în continuare, DUAЕ) este o declarație pe proprie răspundere, prin care operatorul economic confirmă îndeplinirea criteriilor de calificare și selecție necesare în cadrul procedurilor de achiziție publică în Republica Moldova.
2. Formularul este completat, semnat electronic și transmis autorității contractante la depunerea ofertei.
3. Un DUAЕ depus de către operatorul economic în cadrul unei proceduri de achiziție publică anterioară poate fi reutilizat, cu condiția ca informațiile cuprinse în formular să fie corecte și valabile la data depunerii acestuia.
4. Ofertantul care prezintă în DUAЕ informații false sau documentele justificative prezentate nu confirmă informația indicată în documentul prezentat este exclus din procedura de achiziție publică și/sau poate răspunde conform legislației.
5. Formularul DUAЕ este constituit din 7 capitole, și anume:
 - 1) Capitolul I. Informații privind procedura de achiziție publică și autoritatea/entitatea contractantă;
 - 2) Capitolul II. Informații referitoare la operatorul economic;
 - 3) Capitolul III. Motive de excludere din cadrul procedurii de achiziție publică;
 - 4) Capitolul IV. Criteriile de calificare și selecție a operatorilor economici;
 - 5) Capitolul V. Indicații generale pentru criteriile de selecție a operatorilor economici;
 - 6) Capitolul VI. Preselecția candidaților pentru procedura de atribuire a contractului de achiziție publică;
 - 7) Capitolul VII. Declarații finale.
6. Prezentarea formularului DUAЕ la depunerea ofertei care nu este conform cu cerințele stabilite în Documentația de atribuire duce la respingerea ofertei.

Capitolul I. Informații privind procedura de achiziție publică și autoritatea/entitatea contractantă

Compartimentul se completează doar de către autoritatea/entitatea contractantă.

Cod poziție	Conținutul cerinței	Răspuns
1	2	3
A. Informații despre publicare		
1A.1	Numărul anunțului/invitației publicate în Buletinul achizițiilor publice, și după caz numărul anunțului publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene	Conform SIA RSAP (MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561)
B. Identitatea autorității/entității contractante		
1B.1	Denumirea autorității/entității contractante	RADIOCOMUNICATII I.S.
1B.2	Număr unic de identificare (IDNO) a autorității/entității contractante	1002600049442

Capitolul II. Informații referitoare la operatorul economic

Compartimentul se completează doar de către operatorii economici.

Cod poziție	Conținutul cerințelor	Răspuns
1	2	3
A. Informații privind operatorul economic		

2A.1	Denumirea operatorul economic	S.R.L. SOLARE VOLT
2A.2	Țara	Republica Moldova
2A.3	Cod poștal	6801
2A.4	Oraș/Localitate	or.laloveni
2A.5	Adresa juridică	laloveni, str. Basarabia, 6/1, ap.(of.) 26
2A.6	Pagina web	www.solares.md
2A.7	Persoana sau persoanele de contact	DAN Vadim
2A.7.1	Telefon	079996444
2A.7.2	Adresa de e-mail	solarevoltmd@gmail.com
2A.8	Număr unic de identificare (IDNO/IDNP)	1021600053594
2A.9	Numărul cod TVA	6701741
2A.10	Forma organizatorico-juridică a activității de antreprenoriat	S.R.L.
2A.11	Informația cu privire la numele acționarilor/asociaților/beneficiarului efectiv	
2A.11.1	Numele acționarilor / asociaților	DAN Vadim, 50% POPOV Vitalie, 50%
2A.11.2	Numele beneficiarului efectiv <i>[beneficiar efectiv – persoană fizică ce deține sau controlează în ultimă instanță o persoană fizică sau juridică ori beneficiar al unei societăți de investiții sau administrator al societății de investiții, ori persoană în al cărei nume se desfășoară o activitate sau se realizează o tranzacție și/sau care deține, direct sau indirect, dreptul de proprietate sau controlul asupra a cel puțin 25% din acțiuni sau din dreptul de vot al persoanei juridice ori asupra bunurilor aflate în administrare fiduciară]</i>	DAN Vadim, POPOV Vitalie
2A.11.3	Cetățenia beneficiarului efectiv (legătură juridico-politică permanentă a persoanei fizice definite conform poziției 2A.11.2)	Republica Moldova
2A.12	Operatorul economic este: • întreprindere mică • întreprindere mijlocie • și altele	micro
2A.13	În cazul în care achiziția este rezervată: operatorul economic este un atelier protejat sau o întreprindere socială, sau va asigura executarea contractului în contextul programelor de angajare protejată?	☐ Da ☒ Nu
2A.13.1	Dacă da, care este procentul corespunzător de lucrători cu dizabilități sau defavorizați?	/număr/
2A.13.2	Specificați cărei sau căror categorii de lucrători cu dizabilități sau defavorizați le aparțin angajații în cauză?	/text/
2A.14	Operatorul economic participă la procedura de achiziții publice împreună cu alți operatori economici?	☐ Da ☒ Nu
2A.14.1	Dacă Da, precizați rolul operatorului economic în cadrul grupului (lider, responsabil cu îndeplinirea unor sarcini specifice, etc).	/text/
2A.14.2	Numiți operatorii economici care participă la procedura respectivă de achiziție publică.	/text/

2A.14.3	Specificați denumirea grupului participant.	/text/
<i>Notă. Dacă ați răspuns Da la întrebarea 2A.14, asigurați-vă ca operatorii economici menționați să prezinte un formular DUAE separat.</i>		
B. Informații privind reprezentanții operatorului economic		
Indicați numele persoanei (persoanelor) împuternicită (împuternicite) să îl reprezinte pe operatorul economic în scopurile prezentei proceduri de achiziție publică.		
2B.1	Nume și prenume	<u>DAN Vadim</u>
2B.2	Poziție/acționând în calitate de..	<u>Administrator</u>
2B.3	Țară	<u>Republica Moldova</u>
2B.4	Telefon	<u>079609943</u>
2B.5	Adresa de e-mail	<u>solarevoltmd@gmail.com</u>
C. Informații privind utilizarea capacităților altor entități		
2C.1	Operatorul economic utilizează capacitățile altor entități pentru a satisface criteriile de selecție prevăzute în capitolul IV, precum și (dacă este cazul) criteriile și regulile menționate în capitolul V de mai jos?	☐ Da ☒ <u>Nu</u>
<i>Notă. Dacă ați răspuns Da la întrebarea 2C.1, prezentați un formular DUAE separat care să cuprindă informațiile solicitate în secțiunile A și B din capitolul respectiv și din capitolul III pentru fiecare dintre entitățile în cauză, completat și semnat în mod corespunzător de entitățile în cauză. Atragem atenția asupra faptului că trebuie incluși, de asemenea, tehnicienii sau organismele tehnice implicate, indiferent dacă fac sau nu parte din întreprinderea operatorului economic, în special cei care răspund de controlul calității și, în cazul contractelor de achiziții publice de lucrări, tehnicienii sau organismele tehnice la care poate face apel operatorul economic în vederea executării lucrărilor. În măsura în care este relevant pentru capacitatea (capacitățile) specifică (specifice) utilizată (utilizate) de operatorul economic, includeți informațiile prevăzute în capitolele IV și V pentru fiecare dintre entitățile în cauză.</i>		
D. Informații privind subcontractanții pe ale căror capacități operatorul economic se bazează		
2D.1	Operatorul economic intenționează să subcontracteze vreo parte din contract cu alți operatori economici?	☐ Da ☒ <u>Nu</u>
2D.1.1	Dacă Da, enumerați subcontractanții propuși.	/text/

Capitolul III. Motive de excludere din cadrul procedurii de achiziție publică

Compartimentul se completează de către operatorii economici.

Cod poziție	Conținutul cerințelor	Răspuns
A. Motive referitoare la condamnări prin hotărârea definitivă a unei instanțe judecătorești		
1	2	3
3A.1	Participare la o organizație criminală. Operatorul economic însuși sau orice persoană care este membru al organismului de administrare, de conducere sau de supraveghere al acestuia sau care are putere de reprezentare, de decizie sau de control în cadrul acestuia a făcut obiectul unei condamnări pronunțate printr-o hotărâre definitivă pentru participare la o organizație criminală, printr-o condamnare pronunțată cu cel mult cinci ani în urmă sau în care continuă să se aplice o perioadă de excludere prevăzută în mod direct în condamnare?	☐ Da ☒ <u>Nu</u>
3A.2	Corupție.	☐ Da ☒ <u>Nu</u>

	Operatorul economic însuși sau orice persoană care este membru al organismului de administrare, de conducere sau de supraveghere al acestuia sau care are putere de reprezentare, de decizie sau de control în cadrul acestuia a făcut obiectul unei condamnări pentru corupție pronunțate printr-o hotărâre definitivă, printr-o condamnare pronunțată cu cel mult cinci ani în urmă sau în care continuă să se aplice o perioadă de excludere prevăzută în mod direct în condamnare?	
3A.3	Fraude. Operatorul economic însuși sau orice persoană care este membru al organismului de administrare, de conducere sau de supraveghere al acestuia sau care are putere de reprezentare, de decizie sau de control în cadrul acestuia a făcut obiectul unei condamnări pentru fraudă pronunțate printr-o hotărâre definitivă, printr-o condamnare pronunțată cu cel mult cinci ani în urmă sau în care continuă să se aplice o perioadă de excludere prevăzută în mod direct în condamnare?	☐ Da ☒ Nu
3A.4	Infrațiuni teroriste sau infracțiuni legate de activitățile teroriste. Operatorul economic însuși sau orice persoană care este membru al organismului de administrare, de conducere sau de supraveghere al acestuia sau care are putere de reprezentare, de decizie sau de control în cadrul acestuia a făcut obiectul unei condamnări pentru infracțiuni teroriste sau infracțiuni legate de activități teroriste, pronunțate printr-o hotărâre definitivă, printr-o condamnare pronunțată cu cel mult cinci ani în urmă sau în care continuă să se aplice o perioadă de excludere prevăzută în mod direct în condamnare?	☐ Da ☒ Nu
3A.5	Spălare de bani sau finanțarea terorismului. Operatorul economic însuși sau orice persoană care este membru al organismului de administrare, de conducere sau de supraveghere al acestuia sau care are putere de reprezentare, de decizie sau de control în cadrul acestuia a făcut obiectul unei condamnări pentru infracțiuni teroriste sau infracțiuni legate de activități teroriste, pronunțate printr-o hotărâre definitivă, printr-o condamnare pronunțată cu cel mult cinci ani în urmă sau în care continuă să se aplice o perioadă de excludere prevăzută în mod direct în condamnare?	☐ Da ☒ Nu
3A.6	Exploatarea prin muncă a copiilor și alte forme de trafic de persoane. Operatorul economic însuși sau orice persoană care este membru al organismului de administrare, de conducere sau de supraveghere al acestuia sau care are putere de reprezentare, de decizie sau de control în cadrul acestuia a făcut obiectul unei condamnări pronunțate printr-o hotărâre definitivă pentru exploatare prin muncă a copiilor și alte forme de trafic de persoane, printr-o condamnare pronunțată cu cel mult cinci ani în urmă sau în care continuă	☐ Da ☒ Nu

	să se aplice o perioadă de excludere prevăzută în mod direct în condamnare?	
3A.7	În cazul că răspunsul este Da pentru cel puțin una din întrebările 3A.1 – 3A.6, puteți furniza dovezi care să arate că măsurile luate sunt suficiente pentru a demonstra fiabilitatea, în pofida existenței unui motiv de excludere?	☐ Da ☐ Nu
3A.7.1	<i>Dacă Da, descrieți aceste măsuri.</i>	
B. Motive privind plata impozitelor sau/și a contribuțiilor de asigurări sociale		
	Plata impozitelor	
3B.1	Operatorul economic și-a onorat obligațiile cu privire la plata impozitelor, taxelor și contribuțiilor sociale în conformitate cu prevederile legale în vigoare în Republica Moldova sau în țara în care este stabilit?	☒ <u>Da</u> ☐ Nu
3B.1.1	<i>Dacă Nu, în ce mod a fost stabilită obligația cu privire la plata impozitelor, taxelor și contribuțiilor sociale?</i>	
3B.1.2	În cazul în care, încălcarea cu referire la obligațiile privind plata impozitelor, taxelor și contribuțiilor sociale a fost stabilită printr-o hotărâre judecătorească sau administrativă, această decizie este definitivă?	☐ Da ☐ Nu
3B.1.3	În cazul în care, încălcarea cu referire la obligațiile privind plata impozitelor, taxelor și contribuțiilor sociale a fost stabilită printr-o hotărâre judecătorească sau administrativă, precizați data și numărul deciziei.	
3B.2	Operatorul economic beneficiază, în condițiile legii, de eşalonarea obligațiilor de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale ori de alte facilități în vederea plății acestora, inclusiv a majorărilor de întârziere (penalităților) și/sau a amenzilor? Notă: Se completează doar în cazul în care ați răspuns Nu, la întrebarea din 3B.1.	☐ Da ☐ Nu
3B.2.1	<i>Dacă Da, operatorul economic este în măsură să furnizeze actul privind eşalonarea obligațiilor de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale ori de alte facilități în vederea plății acestora?</i>	☐ Da ☐ Nu
3B.3	Operatorul economic este în măsură să furnizeze un certificat cu privire la plata impozitelor sau să furnizeze informații privind onorarea obligațiilor fiscale?	☒ <u>Da</u> ☐ Nu
3B.4	Informațiile privind lipsa/existența restanțelor față de bugetul public național sunt disponibile gratuit pentru autorități, prin accesarea unei baze de date naționale? Dacă da, specificați informația care ar permite verificarea.	Adresa de internet: https://sfs.md/ <u>Autoritatea sau organismul emitent(ă):</u> Serviciul Fiscal de Stat al Republicii Moldova <u>Referința exactă a documentației: Certificat privind lipsa sau existența restanțelor față de buget</u>
C. Includerea în lista de interdicție a operatorilor economici		
3C.1	Operatorul economic este înscris în lista de interdicție a operatorilor economici?	☐ Da ☒ <u>Nu</u>
3C.1.1	În cazul că răspunsul este Da pentru întrebarea 3C.1, puteți furniza dovezi care să arate că măsurile luate sunt suficiente	☐ Da ☐ Nu

	<i>pentru a demonstra fiabilitatea, în pofida existenței unui motiv de excludere?</i>	
3C.1.2	<i>Dacă Da, descrieți aceste măsuri.</i>	/text/
D. Motive legate de insolvabilitate, conflicte de interese sau abateri profesionale		
	Obligațiile aplicabile în domeniul mediului, muncii și asigurărilor sociale	
3D.1	Operatorul economic a încălcat obligațiile în domeniul mediului în ultimii 3 ani?	☐ Da ☒ Nu
3D.1.1	<i>În cazul că răspunsul este Da pentru întrebarea 3D.1, puteți furniza dovezi care să arate că măsurile luate sunt suficiente pentru a demonstra fiabilitatea, în pofida existenței unui motiv de excludere?</i>	☐ Da ☐ Nu
3D.1.2	<i>Dacă Da, descrieți aceste măsuri.</i>	/text/
3D.2	Operatorul economic a încălcat obligațiile în domeniul social în ultimii 3 ani?	☐ Da ☒ Nu
3D.2.1	<i>În cazul că răspunsul este Da pentru întrebarea 3D.2, puteți furniza dovezi care să arate că măsurile luate sunt suficiente pentru a demonstra fiabilitatea, în pofida existenței unui motiv de excludere?</i>	☐ Da ☐ Nu
3D.2.2	<i>Dacă Da, descrieți aceste măsuri.</i>	/text/
3D.3	Operatorul economic a încălcat obligațiile în domeniul muncii în ultimii 3 ani?	☐ Da ☒ Nu
3D.3.1	<i>În cazul că răspunsul este Da pentru întrebarea 3D.3, puteți furniza dovezi care să arate că măsurile luate sunt suficiente pentru a demonstra fiabilitatea, în pofida existenței unui motiv de excludere?</i>	☐ Da ☐ Nu
3D.3.2	<i>Dacă Da, descrieți aceste măsuri.</i>	/text/
	Insolvabilitatea	
3D.4	Operatorul economic este în situație de insolvabilitate sau de lichidare a activității antreprenoriale ca urmare a unei hotărâri judecătorești?	☐ Da ☒ Nu
3D.4.1	<i>În cazul că răspunsul este Da pentru întrebarea 3D.4, puteți furniza dovezi care să arate că măsurile luate sunt suficiente pentru a demonstra fiabilitatea, în pofida existenței unui motiv de excludere?</i>	☐ Da ☐ Nu
3D.4.2	<i>Dacă Da, descrieți aceste măsuri.</i>	/text/
	Active administrate de lichidator	
3D.5	Activele operatorului economic sunt administrate de un lichidator sau de o instanță?	☐ Da ☒ Nu
3D.5.1	<i>În cazul că răspunsul este Da pentru întrebarea 3D.5, puteți furniza dovezi care să arate că măsurile luate sunt suficiente pentru a demonstra fiabilitatea, în pofida existenței unui motiv de excludere?</i>	☐ Da ☐ Nu
3D.5.2	<i>Dacă Da, descrieți aceste măsuri.</i>	/text/
	Activitățile economice sunt suspendate	
3D.6	Activitățile economice ale operatorului economic sunt suspendate?	☐ Da ☒ Nu
3D.6.1	<i>În cazul că răspunsul este Da pentru întrebarea 3D.6, puteți furniza dovezi care să arate că măsurile luate sunt suficiente pentru a demonstra fiabilitatea, în pofida existenței unui motiv de excludere?</i>	☐ Da ☐ Nu
3D.6.2	<i>Dacă Da, descrieți aceste măsuri.</i>	/text/

	Acorduri cu alți operatori economici care vizează denaturarea concurenței	
3D.7	Operatorul economic, în ultimii 3 ani, a încheiat acorduri cu alți operatori economici care au ca obiect denaturarea concurenței, fapt constatat prin decizie a organului abilitat în acest sens?	☐ Da ☒ Nu
3D.7.1	<i>În cazul că răspunsul este Da pentru întrebarea 3D.7, puteți furniza dovezi care să arate că măsurile luate sunt suficiente pentru a demonstra fiabilitatea, în pofida existenței unui motiv de excludere?</i>	☐ Da ☐ Nu
3D.7.2	<i>Dacă Da, descrieți aceste măsuri.</i>	/text/
	Conflict de interese	
3D.8	Operatorul economic se află într-o situație de conflict de interese care nu poate fi remediată?	☐ Da ☒ Nu
3D.8.1	<i>În cazul că răspunsul este Da pentru întrebarea 3D.8, puteți furniza dovezi care să arate că măsurile luate sunt suficiente pentru a demonstra fiabilitatea, în pofida existenței unui motiv de excludere?</i>	☐ Da ☐ Nu
3D.8.2	<i>Dacă Da, descrieți aceste măsuri.</i>	/text/
	Etica profesională	
3D.9	Operatorul economic a fost condamnat, în ultimii 3 ani, prin hotărâre definitivă a unei instanțe judecătorești, pentru o faptă care a adus atingere eticii profesionale sau pentru comiterea unei greșeli în materie profesională?	☐ Da ☒ Nu
3D.9.1	<i>În cazul că răspunsul este Da pentru întrebarea 3D.9, puteți furniza dovezi care să arate că măsurile luate sunt suficiente pentru a demonstra fiabilitatea, în pofida existenței unui motiv de excludere?</i>	☐ Da ☐ Nu
3D.9.2	<i>Dacă Da, descrieți aceste măsuri.</i>	/text/
	Integritatea	
3D.10	Operatorul economic, în ultimii 3 ani, se face vinovat de o abatere profesională, care îi pune la îndoială integritatea?	☐ Da ☒ Nu
3D.10.1	<i>În cazul că răspunsul este Da pentru întrebarea 3D.10, puteți furniza dovezi care să arate că măsurile luate sunt suficiente pentru a demonstra fiabilitatea, în pofida existenței unui motiv de excludere?</i>	☐ Da ☐ Nu
3D.10.2	<i>Dacă Da, descrieți aceste măsuri.</i>	/text/

Capitolul IV. Criteriile de calificare și selecție a operatorilor economici

Compartimentul se completează de către autoritatea/entitatea (coloana nr.2) contractantă și operatorii economici (coloana nr.3).

Cod poziție	Conținutul cerințelor	Răspuns
1	2	3
A. Capacitatea de exercitare a activității profesionale		
4A.1	Operatorul economic este în măsură să furnizeze documentul/documentele prin care se va demonstra înregistrarea acestuia?	☒ Da ☐ Nu
4A.1.1	<i>Dacă Da, indicați actele de înregistrare a activității antreprenoriale și genul (genurile) de activitate determinate de legislație, aferent obiectului procedurii de atribuire a</i>	Decizie privind înregistrarea

	contractului, în baza căreia întreprinderea are dreptul să execute viitorul contract de achiziție publică.	persoanei juridice nr.1021600053594, 1. Comercializarea energiei electrice; 2. Distribuția energiei electrice; 3. Producția de energie electrică; 4. Lucrări de instalații electrice; 5. Transportul energiei electrice; 6. Lucrări de construcții a proiectelor utilitare pentru electricitate și telecomunicații; 7. Producerea energiei electrice din surse regenerabile; producerea energiei termice din surse regenerabile; producerea biogazului ce urmează a fi livrat în rețele de gaze naturale; producerea biocarburantului care urmează a fi procurat de importatorii de produse petroliere principale; 8. Comerț cu amănuntul al echipamentului pentru telecomunicații în magazine specializate; 9. Comerț cu ridicata de componente și echipamente electronice și de telecomunicații; 10. Comerț cu ridicata al aparatelor electrice de uz gospodăresc, al aparatelor de radio și televizoarelor; 11. Repararea echipamentelor electrice; 12. Fabricarea altor echipamente electrice; 13. Lucrări de construcții a altor proiecte ingineresti n.c.a.; 14. Activități de consultanță pentru afaceri și management; 15. Activități combinate de secretariat; 16. Activități de fotocopiere, de pregătire a documentelor și alte activități specializate de secretariat.
4A.1.2	Actele de înregistrare a activității antreprenoriale, sunt disponibile gratuit pentru autorități dintr-o bază de date națională? Dacă da, specificați informația care ar permite verificarea.	Adresa de internet: https://www.asp.gov.md/ Autoritatea sau organismul emitent(ă): I.P. "AGENȚIA SERVICII PUBLICE" Referința exactă a documentației: Extras din Registrul de stat al persoanelor juridice nr. 154475 din 24.10.2024
4A.2	Activitatea antreprenorială deține o certificare și/sau o autorizare echivalentă aferent obiectului procedurii de atribuire a contractului, în cadrul unui sistem național?	☒ <u>Da</u> ☐ Nu
4A.2.1	Dacă Da, operatorul economic este în măsură să furnizeze documentul/documentele prin care se va demonstra certificarea și/sau autorizarea activității acestuia?	☒ <u>Da</u> ☐ Nu
4A.2.3	Actele privind certificarea sau autorizarea sunt disponibile gratuit pentru autorități, dintr-o bază de date națională? Dacă da, specificați informația care ar permite verificarea.	Adresa de internet: https://www.asp.gov.md/ Autoritatea sau organismul emitent(ă): I.P. "AGENȚIA SERVICII PUBLICE" Referința exactă a documentației: Extras din

		Registrul de stat al persoanelor juridice nr. 154475 din 24.10.2024
4A.3	Genurile de activitate, și/sau certificarea, și/sau autorizarea privind activitatea de întreprinzător, acoperă criteriile de selecție impuse de autoritatea/entitatea contractantă în anunțul/invitația de participare?	☒ Da ☐ Nu
B. Capacitatea economică și financiară		
	Declarații bancare	
4B.1	Operatorul economic este în măsură să furnizeze declarații bancare sau, după caz, dovezi privind asigurarea riscului profesional în conformitate cu cerințele din documentația de atribuire?	☒ Da ☐ Nu
4B.1.1	<i>Informația menționată la punctul 4B.1 este disponibilă gratuit pentru autorități, dintr-o bază de date națională? Dacă da, specificați informația care ar permite verificarea ei.</i>	Adresa de internet: /text/
		Autoritatea sau organismul emitent(ă): /text/
		Referința exactă a documentației: /text/
	Cifra de afaceri anuală (volumul vânzărilor)	
4B.2	Operatorul economic este în măsură să demonstreze o cifră de afaceri anuală, după cum urmează: Valoare 31 180 766 Lei Perioada Anul 2025 <i>Notă. Se completează de către autoritatea contractantă valoarea și perioada</i>	☒ Da ☐ Nu
4B.2.1	<i>Specificați care este cifra de afaceri anuală, conform datelor din raportul financiar.</i>	Valoarea 31 180 766 Lei
		Anul 2025
	Cifra de afaceri medie anuală	
4B.3	Operatorul economic este în măsură să demonstreze o cifră medie anuală de afaceri, după cum urmează: Valoare: 23 048 888 Perioada: ultimii 3 ani <i>Notă. Se completează de către autoritatea contractantă valoarea și perioada</i>	☒ Da ☐ Nu
4B.3.1	<i>Specificați cifra de afaceri, conform datelor din raportul financiar.</i>	31 180 766 Lei
		Anul 2025
		15 570 707 Lei
		Anul 2023
		22 395 193 LEI
		ANUL 2024
	Raport financiar	
4B.4	Operatorul economic este în măsură să furnizeze raportul financiar înregistrat, extrase din raportul financiar?	☒ Da ☐ Nu
4B.5		Adresa de internet:

	Informațiile privind situația economică și financiară sunt disponibile gratuit pentru autorități, dintr-o bază de date națională? Dacă da, specificați informația care ar permite verificarea.	http://webapp.statistica.md/infoRSF/ Autoritatea sau organismul emitent(ă): Biroul National De Statistica al Republicii Moldova Referința exactă a documentației: Indicatori din situatiile financiare prezentate 2022, 2023
C. Capacitatea tehnică și/sau profesională		
4C.1	Operatorul economic este în măsură să furnizeze documentele solicitate de către autoritatea/entitatea contractantă în anunțul de participare, care demonstrează capacitatea tehnică și/sau profesională pentru executarea viitorului contract.	☒ <u>Da</u> ☐ Nu
4C.1.1	Informațiile privind capacitatea tehnică și/sau profesională sunt disponibile gratuit pentru autorități, dintr-o bază de date națională? Dacă da, specificați informația care ar permite verificarea.	Adresa de internet: /text/ Autoritatea sau organismul emitent(ă): /text/ Referința exactă a documentației: /text/
Instalații tehnice și măsuri de asigurare a calității		
4C.2	Operatorul economic este în măsură să furnizeze detalii referitoare la tehnicieni sau organisme tehnice, specificate în anunțul de participare/documentația de atribuire, pe care autoritatea/entitatea contractantă le poate solicita, în special cele responsabile de controlul calității în legătură cu acest exercițiu de achiziție publică?	☒ <u>Da</u> ☐ Nu
4C.3	Operatorul economic este în măsură să furnizeze o informație cu privire la sistemele de management și de trasabilitate utilizate în cadrul lanțului de aprovizionare?	☒ <u>Da</u> ☐ Nu
4C.3.1	Informațiile sunt disponibile gratuit pentru autorități, dintr-o bază de date națională? Dacă da, specificați informația care ar permite verificarea.	Adresa de internet: /text/ Autoritatea sau organismul emitent(ă): /text/ Referința exactă a documentației: /text/
Utilaje, instalații și echipament tehnic		
4C.4	Operatorul economic dispune de utilaje și echipament necesar pentru îndeplinirea corespunzătoare a contractului de achiziție publică?	☒ <u>Da</u> ☐ Nu
4C.5	Operatorul economic este în măsură să furnizeze o informație cu privire la dotările specifice, utilajul și echipamentul necesar pentru îndeplinirea contractului,	☒ <u>Da</u> ☐ Nu

	conform cerințelor stabilite în anunțul de participare și documentația de atribuire?	
	Pregătirea profesională și calificarea personalului	
4C.6	Operatorul economic are în cadrul întreprinderii personal calificat conform cerințelor stabilite în anunțul de participare sau în documentația de atribuire?	☒ Da ☐ Nu
4C.7	Operatorul economic este în măsură să furnizeze o informație privind personalul de specialitate propus pentru executarea contractului, conform cerințelor stabilite în anunțul de participare și documentația de atribuire?	☒ Da ☐ Nu
4C.8	Indicați efectivele medii anuale de personal angajat din ultimii trei ani de activitate.	Anul 2025
		Angajați 13
		Anul 2024
		Angajați 8
		Anul 2023
		Angajați 5
	Numărul membrilor personalului de conducere	
4C.9	Indicați numărul membrilor personalului de conducere ale operatorului economic pe parcursul ultimilor trei ani.	Anul 2021
		Angajați 1
		Anul 2022
		Angajați 1
		Anul 2023
		Angajați 3
	Mostre, descrieri, fotografii	
4C.10	Operatorul economic este în măsură să furnizeze eșantioane (mostre), descrieri și/sau fotografii ale produselor/serviciilor care urmează să fie furnizate/prestate, conform cerințelor stabilite în documentația de atribuire?	☒ Da ☐ Nu
	Pentru contractele de achiziție publică de lucrări	
4C.11	În perioada de referință, operatorul economic a îndeplinit lucrări specifice sau similare obiectului de achiziție indicat în anunțul de participare și în documentația de atribuire?	☒ Da ☐ Nu
4C.11.1	Dacă Da, enumerați-le specificând descrierea lucrărilor, valoarea lor, data de începere, data procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor, beneficiarul și altă informație relevantă.	Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 59,8kW, Valoarea contractului: 614787,55 lei cu TVA Contract nr.114144 din 03.11.2023 Recepția lucrărilor la 06.02.2024 Beneficiar: APROCOTTEH SRL, șos.Hîncești 35, s.Sociteni, Ialoveni 6826
		Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 441,03kW, Valoarea contractului: 1185283,18 lei cu TVA Contract nr.SV202310 din 16.10.2023 Recepția lucrărilor la 06.02.2024 Beneficiar: ELECTRODESIGN S.R.L., str.Maria Drăgan 21, or.Chîșinău
		Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 100,05kW,

		Valoarea contractului: <u>1261611,27 lei cu TVA</u> Contract nr.SV3010203 din <u>30.10.2023</u> Recepția lucrărilor la <u>07.02.2024</u> Beneficiar: LIS TEX S.R.L., str. Libertății 3 (9064), or. Stefan Vodă, r-nul Ștefan Vodă Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 40,25kW, Valoarea contractului: 390367,77 lei cu TVA Contract nr.SV0028112023 din <u>28.11.2023</u> Recepția lucrărilor la <u>19.02.2024</u> Beneficiar: ENERG-SS GRUP S.R.L., r.Strășeni, sat.Coiusna Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 200,43kW, Valoarea contractului: 2056726,96 lei fără TVA plus 161240,50 lei cu TVA Contract nr.SV113133 din <u>25.12.2023</u>, cu referință la contract ADMA NR.07/19/15- FOTO DIN 22.12.2023 Recepția lucrărilor la <u>11.03.2024</u> Beneficiar: GOIANA PETR.CO S.R.L., or.Biruinta, r.Sîngerei Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 60,91kW, Valoarea contractului: 1911584,75 lei cu TVA Contract nr.SV00123 din <u>24.11.2023</u> Recepția lucrărilor la <u>11.03.2024</u> Beneficiar: : GOIANA PETR.CO S.R.L., Goianul Nou, s.Goianul Nou Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 200kW, Valoarea contractului: 2.770.287,21 lei cu TVA Contract nr.SV02042024 din <u>02.04.2024</u> Recepția lucrărilor la <u>08.08.2024</u> Beneficiar: : RUSAGRO- TERMINAL S.R.L., str.Gării 3, or.Cupcini, r.Edineț
	Pentru contractele de achiziție publică de bunuri	
4C.12	În perioada de referință, operatorul economic a efectuat livrări specifice obiectului de achiziție indicat în anunțul de participare și în documentația de atribuire?	☐ Da ☐ Nu
4C.12.1	<i>Dacă Da, enumerați-le specificând descrierea livrărilor, valoarea lor, data de începere, data furnizării, beneficiarul și altă informație relevantă.</i>	/text/
	Pentru contractele de achiziție publică de servicii	

4C.13	În perioada de referință, operatorul economic a prestat servicii similare cu obiectul de achiziție indicat în anunțul de participare și în documentația de atribuire?	☐ Da ☐ Nu
4C.13.1	<i>Dacă Da, enumerați-le specificând descrierea serviciilor, valoarea lor, durata de execuție, data începerii, beneficiarul și altă informație relevantă.</i>	/text/
4C.14	În cazul că răspunsul este Da pentru una din întrebările 4C.11 – 4C.13, puteți furniza dovezi prin care se va demonstra îndeplinirea lucrărilor, livrarea bunurilor, prestarea serviciilor similare conform cerințelor documentației de atribuire?	☐ Da ☐ Nu
D. Standarde de asigurare a calității		
4D.1	Operatorul economic este în măsură să furnizeze certificate emise de organisme independente prin care se atestă faptul că operatorul economic respectă standardele de asigurare a calității conform cerințelor stabilite în anunțul de participare și în documentația atribuire?	☒ <u>Da</u> ☐ Nu
4D.2	Informațiile privind standardele de asigurare a calității, sunt disponibile gratuit pentru autorități, dintr-o bază de date națională? Dacă da, specificați informația care ar permite verificarea.	Adresa de internet: text
		Autoritatea sau organismul emitent(ă): text
		Referința exactă a documentației: text
E. Standarde de protecție a mediului		
4E.1	Operatorul economic este în măsură să furnizeze certificate emise de organisme independente prin care se atestă faptul că operatorul economic respectă standardele de protecție a mediului, conform cerințelor stabilite în anunțul de participare și în documentația de atribuire?	☒ <u>Da</u> ☐ Nu
4E.2	Informațiile privind standardele de protecția mediului, sunt disponibile gratuit pentru autorități, dintr-o bază de date națională? Dacă da, specificați informația care ar permite verificarea.	Adresa de internet: text
		Autoritatea sau organismul emitent(ă): text
		Referința exactă a documentației: text
F. Permiteea controalelor		
4F.1	Operatorul economic permite efectuarea verificărilor de către autoritatea/entitatea contractantă referitor la capacitățile economice și financiare, de producție sau tehnice privind executarea viitorului contract de achiziție publică?	☒ <u>Da</u> ☐ Nu

Capitolul V. Indicații generale pentru criteriile de calificare și selecție

Compartimentul se completează de către autoritatea/entitatea contractantă (coloana nr.2) și operatorii economici (coloana nr.3).

Cod poziție	Conținutul cerințelor	Răspuns
1	2	3
A. Îndeplinirea tuturor criteriilor de selecție impuse		
5A.1	Operatorul economic este în măsură să furnizeze în Sistemul informațional automatizat „Registrul de stat al achizițiilor publice” sau prin mijloace electronice, sau dacă e cazul, pe suport de hârtie autorității contractante: formularele, certificatele, avizele și alte documente indicate de către autoritatea/entitatea contractantă în anunțul de participare și în documentația de atribuire? <u>Termen de 3 zile de la solicitare</u> <i>Notă. Numărul de zile se indică de către autoritatea contractantă ținând cont de cantitatea și caracterul documentelor solicitate.</i>	☒ <u>Da</u> ☐ Nu
5A.2	Informațiile care să îi permită autorității/entității contractante să obțină documentele indicate în anunțul de participare și în documentația de atribuire, sunt disponibile gratuit și direct prin accesarea unei baze de date naționale în orice stat? Dacă da, specificați informația care ar permite verificarea.	Adresa de internet: text
		Autoritatea sau organismul emitent(ă) text
		Referința exactă a documentației: text

Capitolul VI. Preselecția candidaților pentru procedura de atribuire a contractului de achiziție publică

Compartimentul se solicită de către autoritatea contractantă doar în cadrul procedurilor de achiziție publică: licitația restrânsă, negociere, dialog competitiv și parteneriatul pentru inovare.

Cod poziție	Conținutul cerințelor	Răspuns
1	2	3
A. Îndeplinirea tuturor criteriilor de selecție impuse		
6A.1	Operatorul economic/candidatul îndeplinește criteriile de selecție stabilite de către autoritatea contractantă în anunțul de participare și în documentația de atribuire.	☒ <u>Da</u> ☐ Nu
6A.2	Operatorul economic/candidatul dispune și este în măsură să furnizeze în Sistemul informațional automatizat „Registrul de stat al achizițiilor publice” sau prin mijloace electronice, sau dacă e cazul, pe suport de hârtie autorității contractante certificate sau alte forme de documente justificative, după cum este cerut în anunțul de participare și în documentația de atribuire.	☒ <u>Da</u> ☐ Nu

Capitolul VII. Declarații finale

Operatorul economic declară că informațiile prezentate în capitolele II – V (după caz II-VI) sunt exacte și corect furnizate, cunoscând pe deplin consecințele cazurilor grave de declarații false.

Operatorul economic declară în mod oficial, că poate să furnizeze la solicitarea autorității/entității contractante fără întârziere, certificatele și documentele justificative solicitate, cu excepția cazului în care autoritatea/entitatea contractantă are posibilitatea de a obține documentele justificative în cauză direct prin accesarea unei baze de date relevante, care este disponibilă gratuit, cu condiția că operatorul economic să fi furnizat informațiile necesare (adresa de internet, autoritatea sau organismul emitent(ă), referința exactă a documentației) care să îi permită autorității contractante

sau entităţii contractante să facă acest lucru şi se consimte accesul la informaţiile menţionate, în cazul în care acest lucru este necesar.

Operatorul economic declară în mod oficial că este de acord [RADIOCOMUNICATII I.S.](#), astfel cum este descrisă în capitolul I secţiunea A să obţină acces la documentele justificative privind informaţiile pe care le-a furnizat în acest DUAE în scopul desfăşurării procedurii de achiziţie [\[Lucrări de implementare a centralelor fotovoltaice pentru autoconsum, cu puterea instalată de aproximativ 50kW fiecare, cu monitorizare/integrare SCADA şi BESS opţional, la obiectivele SRTV Edineţ, SRTV Trifeşti şi SRTV Cahul ale Î.S. „Radiocomunicaţii”\]. MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561](#)

Nume: [DAN Vadim](#)

Funcţia: [administrator SOLARE VOLT S.R.L.](#)

Data: [23.07.2026](#)

Adresa: [Ialoveni, str. Basarabia, 6/1, ap.\(of.\) 26](#)

Semnătura _____

la Documentația standard
MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

Anexa nr. 8

DECLARAȚIE
privind valabilitatea ofertei

Către RADIOCOMUNICATII I.S.
Stimați domni,

Ne angajăm să menținem oferta valabilă, privind achiziționarea Lucrări de implementare a centralelor fotovoltaice pentru autoconsum, cu puterea instalată de aproximativ 50kW fiecare, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional, la obiectivele SRTV Edineț, SRTV Trifești și SRTV Cahul ale Î.S. „Radiocomunicații”, [Lotul nr. 1 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Edineț); Lotul nr. 2 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Trifești); Lotul nr. 3 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Cahul)] prin procedura de achiziție Licitație deschisă, pentru o durată de 60 (SESE zeci) zile, respectiv până la data de 22.09.2026, și ea va rămâne obligatorie pentru noi și poate fi acceptată oricând înainte de expirarea perioadei de valabilitate.

Data completării 23.07.2026

Cu stimă,

S. R.L. SOLARE VOLT



la Documentația standard
MTender ID [ocds-b3wdp1-MD-1782121468561](#)
din [12.06.2026](#)[Anexa NR.1](#)

SPECIFICAȚII TEHNICE

Nr.	Denumirea lucrărilor	Cod CPV	Specificarea tehnică deplină solicitată de către autoritatea contractantă	Specificarea tehnică deplină propusă de către ofertant	Standarde de referință
	Lucrări de implementare a centralelor fotovoltaice pentru autoconsum, cu puterea instalată de aproximativ 50kW fiecare, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional, la obiectivele SRTV Edineț, SRTV Trifești și SRTV Cahul ale Î.S. „Radiocomunicații”	- 45250000-4 - Lucrări de construcții de uzine, de exploatare miniere și de uzine de fabricație și de construcții pentru industria petrolului și a gazului	Conform caietului de sarcini anexat în SIA RSAP MTender 202606221926 Caiet de Sarcini CFV 50 kW 3 Loturi Semnat.pdf Documentele la ofertă Caiet de sarcini 22.06.26 19:51	Conform caietului de sarcini anexat în SIA RSAP MTender 202606221926 Caiet de Sarcini CFV 50 kW 3 Loturi Semnat.pdf Documentele la ofertă Caiet de sarcini 22.06.26 19:51	
	TOTAL				

[Anexa NR.2](#)„SOLARE VOLT” S.R.L.
MEMORIU TEHNIC

SOLUȚIE TEHNICĂ CONCEPTUALĂ / PRELIMINARĂ

[Lucrări de implementare a centralelor fotovoltaice pentru autoconsum, cu puterea instalată de aproximativ 50kW fiecare, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional, la obiectivele SRTV Edineț, SRTV Trifești și SRTV Cahul ale Î.S. „Radiocomunicații”](#)

Element	Date
Procedura de achiziție	MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561 din 22.06.2026
Lotul nr. 1	Lotul nr. 1 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Edineț)
Lotul nr. 2	Lotul nr. 2 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Trifești)
Lotul nr. 3	Lotul nr. 3 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Cahul)
Ofertant	„SOLARE VOLT” S.R.L.,

1. Scopul și statutul documentului

Prezentul memoriu tehnic constituie soluția tehnică preliminară a ofertantului pentru demonstrarea modului de îndeplinire a cerințelor pct. 7.3 din Caietul de sarcini. Documentul descrie concepția funcțională, echipamentele principale și premisele tehnice pe baza cărora va fi elaborat proiectul tehnic de execuție pentru fiecare dintre cele trei loturi.

Prezentul document nu este proiect de execuție și nu substituie documentația tehnică ce va fi elaborată după atribuirea contractului. Planurile exacte, schemele definitive, calculele complete, nominalele aparatajului, secțiunile cablurilor, configurațiile SCADA și cantitățile finale se stabilesc în proiectul tehnic, pe baza datelor reale ale fiecărui amplasament.

Soluția este comună ca principiu pentru toate loturile, cu adaptarea separată la condițiile locale ale obiectivelor SRTV Edineț, SRTV Trifești și SRTV Cahul.

2. Baza tehnică și datele disponibile la etapa ofertării

Soluția a fost elaborată în baza Caietului de sarcini, clarificărilor publicate în procedură, ofertei de preț, schemei funcționale orientative și fișelor tehnice ale echipamentelor principale propuse.

- 80 module fotovoltaice Jinko JKM625N-66HL4M-BDV, putere unitară 625 Wp;
- invertor hibrid trifazat LIVOLTEK HP3-50KS1, putere nominală 50 kW, 5 MPPT;
- structură metalică la sol SMS-212R-Fb sau configurație echivalentă, cu fixare mecanică fără betonare;
- tablouri și protecții DC/AC, sistem de împământare, contorizare/monitorizare și integrare SCADA;
- schema funcțională orientativă a conectării la infrastructura electrică locală a Beneficiarului.

2.1 Date care urmează a fi confirmate la proiectare

- poziția exactă și suprafața efectiv disponibilă pentru câmpul fotovoltaic;
- relieful, caracteristicile terenului, umbrirea și condițiile de acces;
- starea și parametrii instalațiilor electrice existente, inclusiv curenții de scurtcircuit și capacitatea aparatajului;
- punctul local de conectare indicat de Beneficiar și lungimile reale ale traseelor interne;
- condițiile avizului de racordare/coordonărilor cu operatorul de sistem, dacă vor fi necesare;
- parametrii tehnici, regulile de securitate, accesul și capabilitățile concrete ale platformei SCADA centrale și rețelei L3VPN.

Conform clarificărilor publicate, obținerea avizelor de racordare/coordonărilor cu operatorul de sistem este asigurată de Beneficiar, iar Contractantul va furniza suportul tehnic și documentar aferent soluției contractate.

3. Configurația tehnică conceptuală pentru fiecare lot

Componentă	Soluția propusă la ofertare	Observații privind definitivarea
Putere instalată DC	80 × 625 Wp = 50,00 kWp	Numărul și configurația se confirmă prin proiect; puterea ofertată se menține.
Module	Jinko JKM625N-66HL4M-BDV, N-type TOPCon, bifacial, dual-glass	Fișa tehnică anexată.
Invertor	LIVOLTEK HP3-50KS1, 50 kW, 5 MPPT, IP66	Fișa tehnică anexată; setările se coordonează cu rețeaua și Beneficiarul.
Structură	SMS-212R-Fb sau configurație echivalentă, la sol, fără betonare	Geometria, piloții și profilele se verifică pentru teren și încărcări climatice.
Protecții	Tablouri/cutii DC și AC, SPD, separare, întrerupătoare, N/PE	Nominalele și selectivitatea se stabilesc prin calculele de proiect.

Componentă	Soluția propusă la ofertare	Observații privind definitivarea
Monitorizare/SCADA	Contor/analizor + data logger/gateway + interfață standard către L3VPN	Modelele și parametrii finali se coordonează cu platforma Beneficiarului.
Împământare	Sistem comun de legare la pământ și echipotențializare	Se verifică prin măsurări și calcul la amplasament.

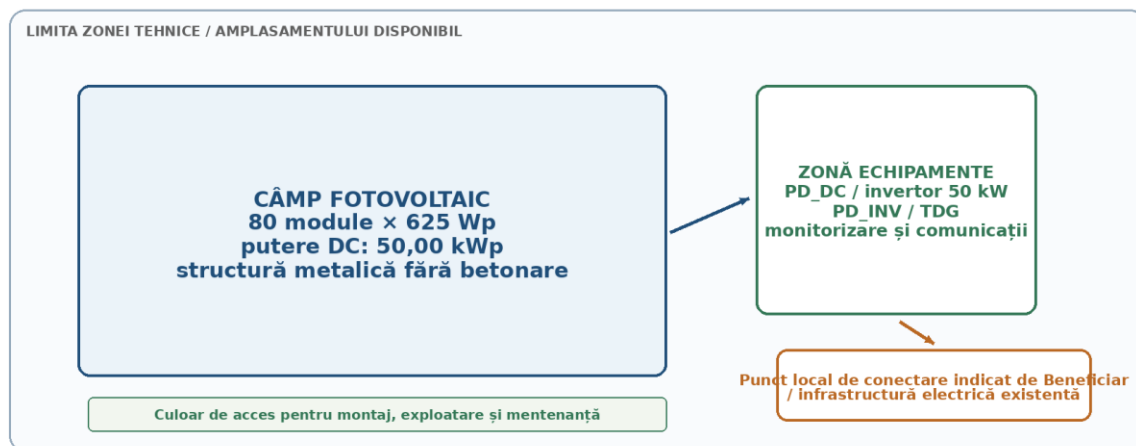
4. Răspuns la cerințele pct. 7.3

4.1 Schema generală de amplasare a modulelor fotovoltaice

Se propune amplasarea la sol a unui câmp fotovoltaic de aproximativ 50 kWp, format din 80 de module de 625 Wp, pe structuri metalice fără betonare. În etapa de ofertare se prezintă configurația funcțională generală, iar amplasarea exactă a meselor se va stabili pentru fiecare obiectiv după verificarea terenului, orientării, umbririi, accesului și distanțelor de siguranță.

Schema generală conceptuală de amplasare - aplicabilă fiecărui lot

Schemă de principiu, fără scară și fără coordonate; pozițiile și distanțele se stabilesc prin proiectul tehnic.



Poziția meselor, orientarea, distanțele anti-umbrire, traseele interne, amplasarea echipamentelor și punctul local de conectare se definitivează după ridicarea datelor din teren.

Figura 1. Schemă generală conceptuală de amplasare – fără scară.

4.2 Schema electrică DC/AC

Schema electrică de principiu prevede colectarea energiei produse de stringurile fotovoltaice în partea DC, protejarea și separarea circuitelor, conversia prin inverterul trifazat de 50 kW și conectarea în partea AC la punctul local indicat de Beneficiar, prin tablourile și traseele interne aferente sistemului.

Schema funcțională orientativă pusă la dispoziție pentru ofertare include câmpul de 80 de module, cutia DC, inverterul, cutia inverterului, tabloul de distribuție nou, panoul de evidență nou și conexiunea la infrastructura existentă. Pozițiile și distanțele din schemă sunt premise de ofertare și se confirmă prin proiectul tehnic.

la Documentația standard

MTender ID ocde-b3wdp1-MD-1782121468561

din 12.06.2026

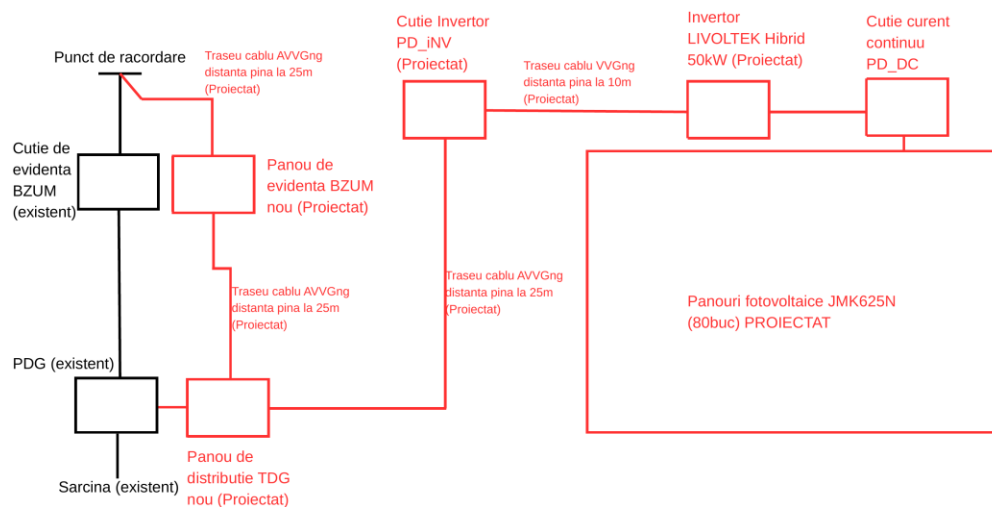


Figura 2. Schema funcțională orientativă DC/AC și de conectare locală.

4.3 Calculul preliminar de dimensionare a stringurilor

Pentru demonstrarea compatibilității la etapa ofertării se adoptă configurația preliminară de 5 stringuri $\times$ 16 module, câte un string pe fiecare MPPT al invertorului. Configurația definitivă poate fi optimizată prin proiect, cu menținerea puterii și a limitelor tehnice ale echipamentelor oferite.

Parametru	Valoare preliminară
Număr module/string	16 buc.
Număr stringuri	5
Putere/string	$16 \times 625 \text{ W} = 10,00 \text{ kWp}$
Putere DC totală	50,00 kWp
Vmp string la STC	$16 \times 40,88 \text{ V} = 654,08 \text{ V}$
Voc string la STC	$16 \times 49,28 \text{ V} = 788,48 \text{ V}$
Voc estimat la -25°C	aprox. 887 V, sub limita de 1100 V
Curent de lucru/string	15,29 A
Curent de scurtcircuit/string	16,14 A

Calculul de mai sus are rol de verificare preliminară. Calculul final va utiliza temperatura minimă/maximă de proiectare, toleranțele, condițiile reale de pozare și datele producătorului aferente lotului efectiv de echipamente.

4.4 Calculul de compatibilitate module–invertor

Criteriu	Sistem oferat	Limită invertor HP3-50KS1	Concluzie
Putere DC	50,00 kWp	max. 100 kWp	Conform
Tensiune maximă estimată/string	aprox. 887 V	max. 1100 V	Conform
Tensiune la STC	654,08 V	domeniu MPPT 150–1000 V	Conform
Curent de lucru/MPPT	15,29 A	max. 45 A	Conform
Isc/MPPT	16,14 A	max. 56,5 A	Conform
Număr MPPT utilizate	5	5 MPPT	Conform

Configurația propusă este compatibilă cu limitele de putere, tensiune, curent și număr de MPPT ale invertorului oferat.

4.5 Schema tablourilor și protecțiilor DC/AC

În partea DC se vor prevedea circuite de protecție și separare pentru stringuri, protecții la supratensiune și legare la PE, coordonate cu protecțiile integrate ale invertorului. În partea AC se vor prevedea întrerupător automat, SPD, bare N/PE, etichetare și elementele de măsurare/monitorizare necesare.

Nominalele exacte, capacitatea de rupere, selectivitatea, necesitatea protecțiilor diferențiale, secțiunile conductoarelor și gradul de protecție al tablourilor se vor stabili prin proiectul tehnic, în funcție de curenții calculați, rețeaua existentă și condițiile de amplasare. Modificările normale de dimensionare care nu schimbă obiectul și performanțele soluției vor fi absorbite în dezvoltarea proiectului tehnic.

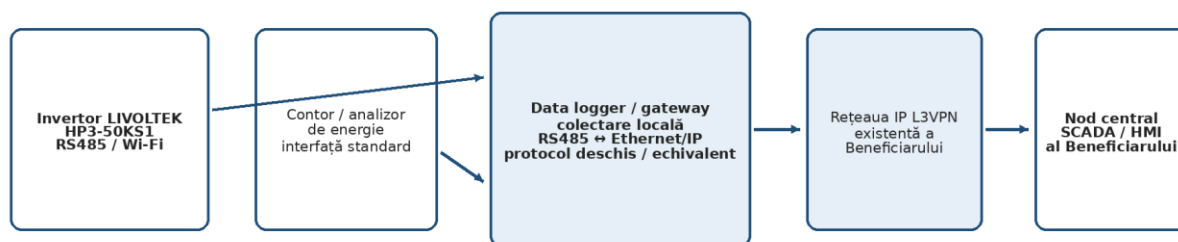
4.6 Soluția de monitorizare locală/la distanță

- monitorizarea producției instantanee și a energiei produse zilnic/lunar/anual/total;
- afișarea stării invertorului, parametrilor disponibili și alarmelor;
- monitorizarea importului/exportului și a autoconsumului în limita datelor furnizate de contor/analizor;
- acces securizat pentru personalul Beneficiarului și exportul datelor în format uzual;
- configurarea și predarea datelor de acces, instrucțiunilor și documentației de exploatare.

4.7 Soluția de integrare în sistemul de monitorizare/SCADA

Soluția conceptuală prevede colectarea datelor invertorului și ale contorului prin interfețe standard, utilizarea unui data logger/gateway pentru comunicația Ethernet/IP și transmiterea datelor prin rețeaua L3VPN existentă a Beneficiarului către nodul central SCADA. Protocolul final va fi unul standard sau o interfață deschisă compatibilă cu echipamentele oferite și cu platforma Beneficiarului (de exemplu Modbus TCP/RTU, RS485, API sau echivalent).

Arhitectura conceptuală de monitorizare și integrare SCADA



Domeniul de bază inclus: colectarea datelor disponibile, configurarea comunicației locale, gateway-ul necesar soluției oferite, maparea parametrilor documentați, transmiterea producției/stării/alarmelor, testarea și predarea documentației de configurare.

Premisă: infrastructura L3VPN și platforma centrală SCADA sunt existente, funcționale și puse la dispoziție de Beneficiar, conform clarificărilor procedurii.

Figura 3. Arhitectura conceptuală de monitorizare și integrare SCADA.

Integrarea de bază include echipamentele locale necesare soluției oferite, configurarea comunicației, maparea parametrilor documentați, transmiterea producției/stării/alarmelor și indicatorilor disponibili, testarea comunicației și predarea documentației tehnice.

4.8 Structura de montaj și fixarea fără betonare

Se propune structura metalică SMS-212R-Fb sau o configurație echivalentă, fixată prin piloți/șuruburi metalice și elemente mecanice de ancorare, fără fundații ori platforme din beton. Documentația disponibilă indică un unghi orientativ de 30°, profile zincate/galvanizate și elemente de fixare rezistente la coroziune.

Geometria finală, poziția piloților, adaptarea la dimensiunea modulelor, lungimea de introducere în teren și verificarea la încărcări de vânt/zăpadă vor fi stabilite prin proiectul tehnic și, după caz, prin verificări ale terenului.

4.9 Lista principalelor echipamente și materiale

Nr.	Echipament/material	Cantitate orientativă/lot	Observații
1	Module Jinko JKM625N-66HL4M-BDV, 625 Wp	80 buc.	50,00 kWp DC
2	Invertor LIVOLTEK HP3-50KS1	1 buc.	50 kW AC, 5 MPPT
3	Structură metalică SMS-212R-Fb / echivalentă	1 set	montaj la sol, fără betonare
4	Tablou/cutie protecție DC	1 set	circuite string, separare, SPD, PE
5	Tablou/cutie protecție AC / PD_INV / TDG	conform schemei	întrerupătoare, SPD, N/PE, etichetare
6	Contor/analizor și echipamente de comunicație	1 set	monitorizare și integrare SCADA
7	Cabluri DC/AC, conectori și accesorii	conform devizului/proiectului	secțiuni și lungimi confirmate prin proiect
8	Sistem de împământare și echipotențializare	1 set	structură, module, invertor, tablouri
9	Documentație, testare, instruire și as-built	1 set	pentru fiecare lot

4.10 Graficul de executare a lucrărilor

Graficul de executare conform Anexei nr. 10 se prezintă separat pentru fiecare lot. Succesiunea conceptuală este: verificări la amplasament și proiectare; definitivarea comenzilor; livrare; montarea structurii și modulelor; instalații DC/AC și împământare; configurare monitorizare/SCADA; testare, instruire, documentație as-built și recepție. Activitățile se vor organiza astfel încât toate cele trei loturi să se încadreze în termenul contractual.

4.11 Posibilitățile tehnice de extindere ulterioară

- extinderea puterii DC în limitele de putere, tensiune și curent ale invertorului și ale suprafeței disponibile;
- utilizarea intrărilor suplimentare ale MPPT, după verificarea configurației electrice;
- integrarea ulterioară a unui BESS compatibil, în condițiile tehnice ale invertorului și ale bateriei/BMS;
- extinderea parametrilor monitorizați și a funcțiilor SCADA în limitele interfețelor și capabilităților platformelor;
- funcții suplimentare de rezervă/UPS, generator sau comandă, numai în baza unei soluții distincte și a echipamentelor auxiliare necesare.

Componenta BESS nu este inclusă în oferta de bază și este menționată exclusiv ca posibilitate tehnică de dezvoltare ulterioară.

5. Etapele de dezvoltare a soluției tehnice

Element cerut la pct. 7.3	La etapa ofertării	La etapa proiectului tehnic/execuției
Schema generală de amplasare	Concept funcțional și câmp PV propus	Plan exact, coordonate, orientare, distanțe, acces și trasee
Schema electrică DC/AC	Schemă de principiu și arhitectură funcțională	Schema monofilară definitivă și scheme de execuție
Dimensionarea stringurilor	Verificare preliminară 5 × 16 module	Calcul complet la temperaturi de proiectare și configurație finală
Compatibilitate modul-invertor	Confirmată pe baza fișelor tehnice	Verificare finală pe echipamentele livrate și setările aprobate
Tablouri și protecții	Funcții și categorii de aparataj	Nominale, Icu, selectivitate, coordonare și liste de aparataj
Monitorizare/SCADA	Arhitectură conceptuală și parametri minimi	Protocoale, adrese, registre/taguri, licențe și teste finale
Structură fără betonare	Sistem și principiu de fixare	Calcul mecanic, piloți, profile și adaptare la teren
Lista materialelor	Lista principală și cantități de ofertă	Liste definitive și documentație as-built

6. Premisele ofertei și delimitarea domeniului de responsabilitate

Delimitările de mai jos nu reduc obligația Ofertantului de a livra o centrală fotovoltaică de bază complet funcțională în limitele obiectului achiziției. Ele separă dezvoltarea normală a proiectului tehnic, inclusă în preț, de eventuale cerințe suplimentare care depășesc obiectul și premisele documentației de atribuire.

6.1 Elemente incluse în soluția și prețul de bază

- elaborarea proiectului tehnic pentru fiecare lot și adaptarea normală la condițiile reale ale amplasamentului;
- echipamentele, materialele, transportul, montajul, conectarea, configurarea, testarea și punerea în funcțiune a centralei de bază;

la Documentația standard

MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561din 12.06.2026

- traseele și conexiunile interne necesare între componentele sistemului și punctul local de conectare indicat de Beneficiar, în limitele obiectului achiziției;
- monitorizarea locală/la distanță și integrarea standard în infrastructura SCADA existentă, în arhitectura descrisă;
- optimizarea nominalelor aparaturii, secțiunilor cablurilor și cantităților în cadrul proiectului, fără diminuarea performanțelor asumate.

6.2 Date și infrastructură asigurate/coordonate de Beneficiar

- indicarea și disponibilitatea punctului local de conectare;
- accesul la obiective și informațiile privind instalațiile electrice existente;
- obținerea avizelor/coordonărilor cu operatorul de sistem, dacă sunt necesare, cu suportul tehnic al Contractantului;
- rețeaua L3VPN funcțională, parametri IP, rutarea, regulile de securitate și accesul la nodul SCADA central;
- participarea reprezentanților tehnici ai Beneficiarului pentru coordonarea, testarea și recepția integrării.

6.3 Situații care pot necesita o soluție și o evaluare separată

În cazul în care, la proiectare, coordonare sau execuție, sunt identificate cerințe care nu rezultă din documentația de atribuire, nu au fost comunicate la etapa ofertării și depășesc obiectul centralei fotovoltaice de bază, acestea vor fi documentate printr-o notă/constatare tehnică și prezentate Beneficiarului înainte de executare.

- modernizarea, reconstruirea ori înlocuirea instalațiilor electrice existente ale Beneficiarului, inclusiv posturi de transformare, tablouri generale sau rețele interne necorespunzătoare;
- cablarea externă/principală către puncte îndepărtate, trasee civile extinse, șanțuri, canale tehnice, betonări sau alte lucrări excluse prin Caietul de sarcini;
- echipamente de măsurare, protecție sau comunicație impuse ulterior printr-un aviz/coordonare și care nu sunt echivalente ca natură și cost cu echipamentele incluse în soluția ofertată;
- extinderea ori modernizarea platformei SCADA centrale sau a rețelei L3VPN, licențe proprietate ale Beneficiarului/terților, servere, module centrale sau dezvoltări software personalizate care nu au fost indicate;
- funcții suplimentare de comandă/control, integrarea cu sisteme terțe, BESS, EPS, generator sau alte funcționalități care depășesc monitorizarea și integrarea standard descrisă;
- condiții ascunse sau impedimente fizice care nu puteau fi identificate rezonabil pe baza documentației și datelor disponibile la ofertare.

Asemenea necesități vor putea fi executate numai după aprobarea soluției tehnice, stabilirea responsabilităților și formalizarea tehnico-financiară prin mecanismul permis de legislația aplicabilă și de decizia Beneficiarului, inclusiv, după caz, printr-un act adițional admis de lege sau printr-o achiziție/contractare separată. Până la această formalizare, respectivele lucrări, echipamente ori servicii nu se consideră autorizate pentru executare.

7. Aplicarea pe loturi

Lot	Configurație conceptuală comună	Elemente care se definitivează separat
Lotul 1 – SRTV Edineț	80 module, inverter 50 kW, structură fără betonare, protecții, monitorizare/SCADA	amplasare, trasee, punct local, rețea existentă, parametri SCADA
Lotul 2 – SRTV Trifești	80 module, inverter 50 kW, structură fără betonare, protecții, monitorizare/SCADA	amplasare, trasee, punct local, rețea existentă, parametri SCADA
Lotul 3 – SRTV Cahul	80 module, inverter 50 kW, structură fără betonare, protecții, monitorizare/SCADA	amplasare, trasee, punct local, rețea existentă, parametri SCADA

8. Confirmarea ofertantului

„SOLARE VOLT” S.R.L. confirmă că soluția tehnică conceptuală descrisă răspunde cerințelor pct. 7.3 din Caietul de sarcini și constituie baza pentru elaborarea proiectului tehnic aferent fiecărui lot. Proiectul tehnic va detalia și valida

la Documentația standard

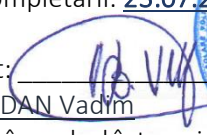
MTender ID ocde-b3wdp1-MD-1782121468561din 12.06.2026

toate elementele necesare executării, fără diminuarea caracteristicilor și funcționalităților obligatorii asumate prin ofertă.

Ofertantul confirmă compatibilitatea preliminară a modulelor și invertorului, posibilitatea realizării structurii fără betonare, monitorizarea locală/la distanță și integrabilitatea soluției în infrastructura SCADA a Beneficiarului, în condițiile și limitele tehnice descrise în prezentul memoriu.

Anexe tehnice aferente

- Fișa tehnică modul fotovoltaic Jinko JKM625-650N-66HL4M-BDV-Z1-EU;
- Fișa tehnică invertor LIVOLTEK HP3-40K/50K/60K S1;
- Documentația structurii metalice SMS-212R-Fb;
- Oferta financiară aferente fiecărui lot;
- Graficul de executare conform Anexei nr. 10;
- Declarația separată privind integrarea monitorizării/SCADA;
- Fișele tehnice și declarațiile de conformitate.

Data completării: 23.07.2026Semnat: Nume: DAN VadimFuncția în cadrul întreprinderii: AdministratorDenumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT

la Documentația standard
MTender ID ocde-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

Anexa NR.1

SPECIFICAȚII DE PREȚ

Nr.	Denumirea lucrărilor	Cod CPV	Unitatea de Măsură (DEVIZ)	Cantitatea	Prețul unitar Fara TVA	Suma lei MD, Inclusiv TVA CONFORM (art.103 alin.(1) pct.30) din Codul fiscal nr.1163/1997)	Termenii de executare
1	Lucrări de implementare a centralelor fotovoltaice pentru autoconsum, cu puterea instalată de aproximativ 50kW fiecare, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional, la obiectivele SRTV Edineț, SRTV Trifești și SRTV Cahul ale Î.S. „Radiocomunicații”	45250000-4 - Lucrări de construcții de uzine, de exploatare miniere și de uzine de fabricație și de construcții pentru industria petrolului și a gazului	LOT 1 LOT 2 LOT 3	1 1 1	766391.00 766391.00 766391.00	923853,92 923853,92 923853,92	Conform graficului de executie (90 ZILE calendaristice)
	TOTAL				2229173.00	2771561.76	90 ZILE calendaristice

Anexa NR.2

OFERTA DE PREȚ SOLARE VOLT SRL

		Denumirea RADIOCOMUNICATII I.S. Codul fiscal/IDNO 1002600049442			
	Beneficiar	Adresa 2021, MOLDOVA, mun.Chișinău, mun.Chișinău, Drumul Viilor, 28/2			
	Obiect	Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Edineț)			
		LOT1			
	Denumire	Specificatii	Cant	Pret	Suma

la Documentația standard
MTender ID [ocds-b3wdp1-MD-1782121468561](#)
din [12.06.2026](#)

1.	Elaborare documentatiei de proiect				
1.1.	Inspectare obiect				
1.2.	Preproiectare	SOL [Topografie]	1	12000	12000
		ACOPERIS [Expertiza tehnica]	0	12000	0
1.3.	Proiectare	Alimentare cu energie electrica , Centrala electrica fotovoltaica	1	70000	70000
		Solutii architectural constructive	1	30000	30000
		Proiect majorarea puterii electrice	0	15000	0
		Documentatie de deviz	1	27000	27000
		Verificarea doc de proiect	1	15000	15000
	TOTAL Elaborare documentatie de proiect				154000
2.	Utilaj/Materiale				
2.1.	Racordarea				
		Se va oferta dupa obtinere Studiere aviz de racordare	1	0	0
	TOTAL conectare ID_0.4				0
3.	Cutia de evidenta BZUM				
		Dulap electric DDE-3 TIP 10-04 602 x 1230 x 335 mm	1	11800	11800
		Separator de sarcina BH 63 3P	1	750	750
		Contor bidirectional ZMG 310	1	13000	13000
		Modem +antena	1	9500	9500
		Intrerupator automat BA88-33 3P	1	2500	2500
		Presetupa PG48	1	20	20
		Presetupa PG63	1	30	30
		Aplicarea inscriptiilor	1	250	250
	TOTAL Cutie de evidenta BZUM				37850
4.	Panouri fotovoltaice				
		Panou solar JKM625N-66HL4M-BDV	80	1600	128000
		Conector cablu pentru panou fotovoltaic MC-4	12	15,8	189,6
	TOTAL Panouri fotovoltaice				128189,6
5.	Invertor				
		Livoltek , Three-phase , 50KW 380/400V 4MPPT IEC, with WIFI/PID/AFCI HP3-50KS1	1	98000	98000
	TOTAL invertor				98000
6.	Traseu cablu de la punct racord la BZUM				
		Se va oferta dupa obtinere Studiere aviz de racordare	1	0	0
	TOTAL Traseu punct de racord -BZUM				0
7.	Traseu cablu BZUM-TDG				
		Cablu AVVGng 5 * 35 mm ²	25	73,3	1832,5
		Papuc de cablu DL 35 mm ²	10	6,16	61,6
		Tub metalic flexibil cu izolație PVC 40 mm	20	20,83	416,6
		Mănușă termoretractabilă	2	75	150
		Tub termoretractabil	2	35	70

la Documentația standard
MTender ID [ocds-b3wdp1-MD-1782121468561](#)
din [12.06.2026](#)

		TOTAL Traseu BZUM- TDG		2530,7	
8.	Panou de distributie TDG				
		Ladă de metal ЩМП-2-0 500 x 400 x 220 mm IP31	1	934	934
		Sina PE, N	2	250	500
		Separator de sarcina BH 63 3P	1	750	750
		Intrerupator automat BA88-33 3P	1	2500	2500
		Descarcator de tensiune joasa 3P	1	1500	1500
		Presetupa PG48	2	20	40
		Aplicarea inscriptiilor	1	250	250
		TOTAL Panou de distributie TDG			6474
9.	Traseu cablu TDG-Invertor				
		Cablu VVGng5*35mm ²	10	541	5410
		Papuc de cablu DL 35 mm ²	10	6,16	61,6
		Mănușă termoretractabilă	2	75	150
		Tub termoretractabil	2	35	70
		Jgheab 100 x 100 x 3000 mm Oțel zincat + capac	7	96,83	677,81
		TOTAL Traseu TDG-Invertor			6369,41
10.	Cutie curent continuu DC				
		Cutie pentru automate 24 module IP65 sur plastic Kasan	1	620	620
		Soclu pentru sigurante DC	6	86	516
		Sigurante fuzibile	12	36	432
		Descarcator DC 2P	6	350	2100
		Presetupa PG9	12	9	108
		Aplicarea inscriptiilor	1	150	150
		TOTAL Cutie curent continuu TD_DC			3926
11.	Traseu cablu solar				
		Cablu solar H1Z2Z2-K/PV1 1 * 6 mm ² Roșu/Negru	450	22,5	10125
		Fir electric PV1 1 * 6 mm ²	115	18	2070
		Tub metalic flexibil cu izolație PVC 40 mm	70	20,83	1458,1
		Tub gofrat 450N 50 mm	50	17,33	866,5
		TOTAL Traseu cablu solar			14519,6
12.	Structura de prindere				
		Mounting system SMS-212	80	1400	112000
		TOTAL Structura de prindere			112000
13.	Impamintarea				
		Plat banda 40*4	72	45	3240
		Electrod vertical de impamintare H3m DN20	9	145	1305
		TOTAL impamintare			4545
		TOTAL Utilaj/Materiale			414404,3
14.	Lucrari constructie/montare				
		Lucrari de constructie Structura de prindere	80	350	28000
		Lucrari de racordare la retea	1	4500	4500

la Documentația standard
MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

		Lucrari de montare Traseu cablu de la punct racord la BZUM	0	0	0
		Lucrari de montare Traseu cablu BZUM-TDG	25	130	3250
		Lucrari de montare Panou de distributie TDG	1	3000	3000
		Lucrari de montare Traseu cablu TDG-Invertor	10	120	1200
		Lucrari de montare Cutie curent continuu TD_DC	1	2500	2500
		Lucrari de montare Traseu cablu solar	92	61	5612
		Lucrari de montare Panouri fotovoltaice	80	250	20000
		Lucrari de montare Invertor	1	1500	1500
		Lucrari de montare Impamintarea	1	1500	1500
		Lucrari de montare cutie de evidenta BZUM	1	1500	1500
		TOTAL Lucrari constructie/montare			72562
15.	Servicii				
		Desigilare	1	1700	1700
		Reconectarea pe pilon	1	1500	1500
		RAPORT TEHNIC cu privire la efectuarea masurarilor si incercarilor de reglare -receptie si profilactice	1	9500	9500
		DECLARATIE ELECTRICIAN AUTORIZAT/ Pregatire set doc	1	5000	5000
		TOTAL Servicii			17700
		TOTAL Proiectare			154000
		TOTAL Utilaj			248689,6
		TOTAL materiale			165714,7
		TOTAL Lucrari constructie/montare			72562
16.	Cheltuieli limitate				
		Cheltuieli de transport	10%		16571,47
		Cheltuieli de regie	14,50%		61849,49
		Beneficiu de deviz	6%		29303,86
		TOTAL			766391
		TVA (Conform art. 103 alin. (1) pct. 30) din Codul fiscal al Republicii Moldova)	aplicat		49737,92
		TOTAL inc. TVA			923853,9

Anexa NR.3

OFERTA DE PRET SOLARE VOLT SRL

		Denumirea RADIOCOMUNICATII I.S. Codul fiscal/IDNO 1002600049442			
	Beneficiar	Adresa 2021, MOLDOVA, mun.Chișinău, mun.Chișinău, Drumul Viilor, 28/2			
	Obiect	Lotul nr. 2 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Trifești)			
		LOT2			
	Denumire	Specificatii	Cant	Pret	Suma
1.		Elaborare documentatiei de proiect			

la Documentația standard
MTender ID [ocds-b3wdp1-MD-1782121468561](#)
din [12.06.2026](#)

1.1.	Inspectare obiect				
1.2.	Preproiectare	SOL [Topografie]	1	12000	12000
		ACOPERIS [Expertiza tehnica]	0	12000	0
1.3.	Proiectare	Alimentare cu energie electrica , Centrala electrica fotovoltaica	1	70000	70000
		Solutii architectural constructive	1	30000	30000
		Proiect majorarea puterii electrice	0	15000	0
		Documentatie de deviz	1	27000	27000
		Verificarea doc de proiect	1	15000	15000
	TOTAL Elaborare documentatie de proiect				154000
2.	Utilaj/Materiale				
2.1.	Racordarea				
		Se va oferta dupa obtinere Studiere aviz de racordare	1	0	0
	TOTAL conectare ID_0.4				0
3.	Cutia de evidenta BZUM				
		Dulap electric DDE-3 TIP 10-04 602 x 1230 x 335 mm	1	11800	11800
		Separator de sarcina BH 63 3P	1	750	750
		Contor bidirectional ZMG 310	1	13000	13000
		Modem +antena	1	9500	9500
		Intrerupator automat BA88-33 3P	1	2500	2500
		Presetupa PG48	1	20	20
		Presetupa PG63	1	30	30
		Aplicarea inscriptiilor	1	250	250
	TOTAL Cutie de evidenta BZUM				37850
4.	Panouri fotovoltaice				
		Panou solar JKM625N-66HL4M-BDV	80	1600	128000
		Conector cablu pentru panou fotovoltaic MC-4	12	15,8	189,6
	TOTAL Panouri fotovoltaice				128189,6
5.	Invertor				
		Livoltek , Three-phase , 50KW 380/400V 4MPPT IEC, with WIFI/PID/AFCI HP3-50KS1	1	98000	98000
	TOTAL invertor				98000
6.	Traseu cablu de la punct racord la BZUM				
		Se va oferta dupa obtinere Studiere aviz de racordare	1	0	0
	TOTAL Traseu punct de racord -BZUM				0
7.	Traseu cablu BZUM-TDG				
		Cablu AVVGng 5 * 35 mm ²	25	73,3	1832,5
		Papuc de cablu DL 35 mm ²	10	6,16	61,6
		Tub metalic flexibil cu izolație PVC 40 mm	20	20,83	416,6
		Mănușă termoretractabilă	2	75	150
		Tub termoretractabil	2	35	70
	TOTAL Traseu BZUM- TDG				2530,7

la Documentația standard
MTender ID [ocds-b3wdp1-MD-1782121468561](#)
din [12.06.2026](#)

8.	Panou de distributie TDG				
		Ladă de metal ЩМП-2-0 500 x 400 x 220 mm IP31	1	934	934
		Sina PE, N	2	250	500
		Separator de sarcina BH 63 3P	1	750	750
		Intrerupator automat BA88-33 3P	1	2500	2500
		Descarcator de tensiune joasa 3P	1	1500	1500
		Presetupa PG48	2	20	40
		Aplicarea inscriptiilor	1	250	250
	TOTAL Panou de distributie TDG				6474
9.	Traseu cablu TDG-Invertor				
		Cablu VVGng5*35mm²	10	541	5410
		Papuc de cablu DL 35 mm²	10	6,16	61,6
		Mănușă termoretractabilă	2	75	150
		Tub termoretractabil	2	35	70
		Igheab 100 x 100 x 3000 mm Oțel zincat + capac	7	96,83	677,81
	TOTAL Traseu TDG-Invertor				6369,41
10.	Cutie curent continuu DC				
		Cutie pentru automate 24 module IP65 sur plastic Kasan	1	620	620
		Soclu pentru sigurante DC	6	86	516
		Sigurante fuzibile	12	36	432
		Descarcator DC 2P	6	350	2100
		Presetupa PG9	12	9	108
		Aplicarea inscriptiilor	1	150	150
	TOTAL Cutie curent continuu TD_DC				3926
11.	Traseu cablu solar				
		Cablu solar H1Z2Z2-K/PV1 1 * 6 mm² Roșu/Negru	450	22,5	10125
		Fir electric PV1 1 * 6 mm²	115	18	2070
		Tub metalic flexibil cu izolație PVC 40 mm	70	20,83	1458,1
		Tub gofrat 450N 50 mm	50	17,33	866,5
	TOTAL Traseu cablu solar				14519,6
12.	Structura de prindere				
		Mounting system SMS-212	80	1400	112000
	TOTAL Structura de prindere				112000
13.	Impamintarea				
		Plat banda 40*4	72	45	3240
		Electrod vertical de impamintare H3m DN20	9	145	1305
	TOTAL impamintare				4545
	TOTAL Utilaj/Materiale				414404,3
14.	Lucrari constructie/montare				
		Lucrari de constructie Structura de prindere	80	350	28000
		Lucrari de racordare la retea	1	4500	4500
		Lucrari de montare Traseu cablu de la punct racord la BZUM	0	0	0

la Documentația standard
MTender ID ocde-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

		Lucrari de montare Traseu cablu BZUM-TDG	25	130	3250
		Lucrari de montare Panou de distributie TDG	1	3000	3000
		Lucrari de montare Traseu cablu TDG-Invertor	10	120	1200
		Lucrari de montare Cutie curent continuu TD_DC	1	2500	2500
		Lucrari de montare Traseu cablu solar	92	61	5612
		Lucrari de montare Panouri fotovoltaice	80	250	20000
		Lucrari de montare Invertor	1	1500	1500
		Lucrari de montare Impamintarea	1	1500	1500
		Lucrari de montare cutie de evidenta BZUM	1	1500	1500
		TOTAL Lucrari constructie/montare			72562
15.	Servicii				
		Desigilare	1	1700	1700
		Reconectarea pe pilon	1	1500	1500
		RAPORT TEHNIC cu privire la efectuarea masurarilor si incercarilor de reglare -receptie si profilactice	1	9500	9500
		DECLARATIE ELECTRICIAN AUTORIZAT/ Pregatire set doc	1	5000	5000
		TOTAL Servicii			17700
		TOTAL Proiectare			154000
		TOTAL Utilaj			248689,6
		TOTAL materiale			165714,7
		TOTAL Lucrari constructie/montare			72562
16.	Cheltuieli limitate				
		Cheltuieli de transport	10%		16571,47
		Cheltuieli de regie	14,50%		61849,49
		Beneficiu de deviz	6%		29303,86
		TOTAL			766391
		TVA (Conform art. 103 alin. (1) pct. 30) din Codul fiscal al Republicii Moldova)	aplicat		49737,92
		TOTAL inc. TVA			923853,9

[Anexa NR.4](#)

OFERTA DE PRET SOLARE VOLT SRL

		Denumirea RADIOCOMUNICATII I.S Codul fiscal/IDNO 1002600049442			
	Beneficiar	Adresa 2021, MOLDOVA, mun.Chișinău, mun.Chișinău, Drumul Viilor, 28/2			
	Obiect	<u>Lotul nr. 3 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Cahul)</u>			
		LOT3			
	Denumire	Specificatii	Cant	Pret	Suma
1.	Elaborare documentatiei de proiect				
1.1.	Inspectare obiect				

la Documentația standard
MTender ID [ocds-b3wdp1-MD-1782121468561](#)
din [12.06.2026](#)

1.2.	Preproiectare	SOL [Topografie]	1	12000	12000
		ACOPERIS [Expertiza tehnica]	0	12000	0
1.3.	Proiectare	Alimentare cu energie electrica , Centrala electrica fotovoltaica	1	70000	70000
		Solutii architectural constructive	1	30000	30000
		Proiect majorarea puterii electrice	0	15000	0
		Documentatie de deviz	1	27000	27000
		Verificarea doc de proiect	1	15000	15000
		TOTAL Elaborare documentatie de proiect			154000
2.	Utilaj/Materiale				
2.1.	Racordarea				
		Se va oferta dupa obtinere Studiere aviz de racordare	1	0	0
		TOTAL conectare ID_0.4			0
3.	Cutia de evidenta BZUM				
		Dulap electric DDE-3 TIP 10-04 602 x 1230 x 335 mm	1	11800	11800
		Separator de sarcina BH 63 3P	1	750	750
		Contor bidirectional ZMG 310	1	13000	13000
		Modem +antena	1	9500	9500
		Intrerupator automat BA88-33 3P	1	2500	2500
		Presetupa PG48	1	20	20
		Presetupa PG63	1	30	30
		Aplicarea inscriptiilor	1	250	250
		TOTAL Cutie de evidenta BZUM			37850
4.	Panouri fotovoltaice				
		Panou solar JKM625N-66HL4M-BDV	80	1600	128000
		Conector cablu pentru panou fotovoltaic MC-4	12	15,8	189,6
		TOTAL Panouri fotovoltaice			128189,6
5.	Invertor				
		Livoltek , Three-phase , 50KW 380/400V 4MPPT IEC, with WIFI/PID/AFCI HP3-50KS1	1	98000	98000
		TOTAL invertor			98000
6.	Traseu cablu de la punct racord la BZUM				
		Se va oferta dupa obtinere Studiere aviz de racordare	1	0	0
		TOTAL Traseu punct de racord -BZUM			0
7.	Traseu cablu BZUM-TDG				
		Cablu AVVGng 5 * 35 mm ²	25	73,3	1832,5
		Papuc de cablu DL 35 mm ²	10	6,16	61,6
		Tub metalic flexibil cu izolație PVC 40 mm	20	20,83	416,6
		Mănușă termoretractabilă	2	75	150
		Tub termoretractabil	2	35	70
		TOTAL Traseu BZUM- TDG			2530,7
8.	Panou de distributie TDG				

la Documentația standard
MTender ID [ocds-b3wdp1-MD-1782121468561](#)
din [12.06.2026](#)

		Ladă de metal ЩМП-2-0 500 x 400 x 220 mm IP31	1	934	934
		Sina PE, N	2	250	500
		Separator de sarcina BH 63 3P	1	750	750
		Intrerupator automat BA88-33 3P	1	2500	2500
		Descarcator de tensiune joasa 3P	1	1500	1500
		Presetupa PG48	2	20	40
		Aplicarea inscriptiilor	1	250	250
	TOTAL Panou de distributie TDG				6474
9.	Traseu cablu TDG-Invertor				
		Cablu VVGng5*35mm ²	10	541	5410
		Papuc de cablu DL 35 mm ²	10	6,16	61,6
		Mănușă termoretractabilă	2	75	150
		Tub termoretractabil	2	35	70
		Jgheab 100 x 100 x 3000 mm Oțel zincat + capac	7	96,83	677,81
	TOTAL Traseu TDG-Invertor				6369,41
10.	Cutie curent continuu DC				
		Cutie pentru automate 24 module IP65 sur plastic Kasan	1	620	620
		Soclu pentru sigurante DC	6	86	516
		Sigurante fuzibile	12	36	432
		Descarcator DC 2P	6	350	2100
		Presetupa PG9	12	9	108
		Aplicarea inscriptiilor	1	150	150
	TOTAL Cutie curent continuu TD_DC				3926
11.	Traseu cablu solar				
		Cablu solar H1Z2Z2-K/PV1 1 * 6 mm ² Roșu/Negru	450	22,5	10125
		Fir electric PV1 1 * 6 mm ²	115	18	2070
		Tub metalic flexibil cu izolație PVC 40 mm	70	20,83	1458,1
		Tub gofrat 450N 50 mm	50	17,33	866,5
	TOTAL Traseu cablu solar				14519,6
12.	Structura de prindere				
		Mounting system SMS-212	80	1400	112000
	TOTAL Structura de prindere				112000
13.	Impamintarea				
		Plat banda 40*4	72	45	3240
		Electrod vertical de impamintare H3m DN20	9	145	1305
	TOTAL impamintare				4545
	TOTAL Utilaj/Materiale				414404,3
14.	Lucrari constructie/montare				
		Lucrari de constructie Structura de prindere	80	350	28000
		Lucrari de racordare la retea	1	4500	4500
		Lucrari de montare Traseu cablu de la punct racord la BZUM	0	0	0
		Lucrari de montare Traseu cablu BZUM-TDG	25	130	3250

la Documentația standard
MTender ID ocde-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

		Lucrari de montare Panou de distributie TDG	1	3000	3000
		Lucrari de montare Traseu cablu TDG-Invertor	10	120	1200
		Lucrari de montare Cutie curent continuu TD_DC	1	2500	2500
		Lucrari de montare Traseu cablu solar	92	61	5612
		Lucrari de montare Panouri fotovoltaice	80	250	20000
		Lucrari de montare Invertor	1	1500	1500
		Lucrari de montare Impamintarea	1	1500	1500
		Lucrari de montare cutie de evidenta BZUM	1	1500	1500
		TOTAL Lucrari constructie/montare			72562
15.	Servicii				
		Desigilare	1	1700	1700
		Reconectarea pe pilon	1	1500	1500
		RAPORT TEHNIC cu privire la efectuarea masurarilor si incercarilor de reglare -receptie si profilactice	1	9500	9500
		DECLARATIE ELECTRICIAN AUTORIZAT/ Pregatire set doc	1	5000	5000
		TOTAL Servicii			17700
		TOTAL Proiectare			154000
		TOTAL Utilaj			248689,6
		TOTAL materiale			165714,7
		TOTAL Lucrari constructie/montare			72562
16.	Cheltuieli limitate				
		Cheltuieli de transport	10%		16571,47
		Cheltuieli de regie	14,50%		61849,49
		Beneficiu de deviz	6%		29303,86
		TOTAL			766391
		TVA (Conform art. 103 alin. (1) pct. 30) din Codul fiscal al Republicii Moldova)	aplicat		49737,92
		TOTAL inc. TVA			923853,9

NOTĂ privind baza de elaborare și definitivarea soluției tehnice

Prezenta ofertă a fost elaborată în baza documentației de atribuire și a informațiilor disponibile la data depunerii, în lipsa avizelor de racordare, a proiectelor tehnice/de execuție și a datelor definitive privind instalațiile existente, punctele de conectare și traseele reale.

În consecință, lungimile și cantitățile de cabluri, secțiunile și tipurile acestora, nominalele protecțiilor, configurația tablourilor, soluțiile de contorizare, comunicație și celelalte elemente auxiliare indicate în ofertă au caracter preliminar și reprezintă limitele incluse în prețul ofertat. Acestea vor fi verificate și definitive în baza inspectării amplasamentelor, avizelor de racordare și documentației de proiect. În cadrul proiectării, soluțiile tehnice de detaliu vor putea fi ajustate, cu aprobarea Beneficiarului, fără majorarea prețului, în măsura în care modificările se încadrează în obiectul, cantitățile și limitele funcționale ale ofertei și mențin sau îmbunătățesc parametrii, siguranța și calitatea sistemului.

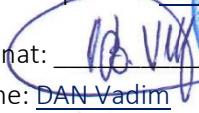
Cerințele suplimentare neprevăzute în documentația de atribuire, imposibil de determinat în mod rezonabil la ofertare și care depășesc limitele soluției ofertate — inclusiv lungimi suplimentare de traseu, cabluri sau aparataj cu caracteristici superioare, echipamente, contoare, modemuri, gateway-uri, licențe, lucrări de modernizare ori alte

la Documentația standard
MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

condiții impuse ulterior prin avize sau proiect — vor fi evaluate tehnic și financiar separat și executate numai după aprobarea scrisă a Beneficiarului și formalizarea lor prin mecanismul contractual sau procedura permisă de legislația aplicabilă.

Prezenta notă nu limitează obligația Contractantului de a realiza, în prețul ofertat, toate componentele obligatorii necesare unei centrale fotovoltaice de bază complete și funcționale

Data completării: 23.07.2026

Semnat: 

Nume: DAN Vadim

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT



Anexa NR. 5

OFERTĂ

Către RADIOCOMUNICATII I.S.,
MD- 2021, MOLDOVA, mun.Chișinău, mun.Chișinău, Drumul Viilor, 28/2

Stimați domni,

1. Examinând caietul de sarcini pentru elaborarea și prezentarea ofertei, subsemnatul DAN Vadim, reprezentant al ofertantului Solare Volt SRL, ne oferim ca, în conformitate cu prevederile și cerințele cuprinse în documentația menționată, să executăm contractului Lucrări de implementare a centralelor fotovoltaice pentru autoconsum, cu puterea instalată de aproximativ 50kW fiecare, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional, la obiectivele SRTV Edineț, SRTV Trifești și SRTV Cahul ale Î.S. „Radiocomunicații”, [Lotul nr. 1 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Edineț); Lotul nr. 2 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Trifești); Lotul nr. 3 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Cahul)] pentru suma fără TVA de 2 229 173.00 (doua milioane doua sute douazeci si noua mii o suta saptezeci si trei Lei. 00 bani), la care se adaugă taxa pe valoarea adăugată în cuantum de 542 388.76 Lei (cinci sute patruzeci si doua mii trei sute optzeci si opt Lei. 76 bani).

2. Ne angajăm ca, în cazul în care oferta noastră este stabilită câștigătoare, să începem lucrările cât mai curând posibil după primirea dispoziției de începere și să terminăm lucrările în conformitate cu graficul de executare anexate în 90 (SASEZECI) zile calendaristice.

3. Până la încheierea, semnarea contractului de achiziție publică această ofertă, împreună cu comunicarea transmisă de dumneavoastră, prin care oferta noastră este stabilită câștigătoare, vor constitui un contract angajat între noi.

la Documentația standard
MTender ID ocde-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

4. Am înțeles și consimțim ca, în cazul în care oferta noastră este stabilită ca fiind câștigătoare, să constituim garanția de bună executare în conformitate cu prevederile din anunțul de participare.

ANEXĂ LA OFERTĂ

1. Valoarea maximă a lucrărilor executate de subantreprenor 0 % (zero) (0% din prețul total oferat).
2. Garanția de bună executare va fi constituită conform anunt de participare/ doc standard (0% din valoarea ofertei) (Garanția de bună execuție a contractului, se constituie din: 1) rețineri succesive din plata cuvenită pentru facturile fiscale înaintate, cu efectuarea transferului sumei respective pe un cont special deschis de către operatorul economic, pus la dispoziția autorității contractante, la o bancă licențiată, agreată de ambele părți; sau 2) rețineri succesive directe din plata cuvenită pentru facturile fiscale înaintate..
3. Perioada de garanție pentru lucrările executate 60 luni calendaristice.
4. Perioada de mobilizare (durata de la data primirii dispoziției de începere a lucrărilor până la data începerii executării) 3 zile calendaristice.
5. Termenul pentru emiterea dispoziției de începere a lucrărilor (de la data semnării contractului) 5 zile calendaristice.

Data completării: 23.07.2026

Semnat: _____

Nume: DAN Vadim

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT



la Documentația standard
MTender ID ocde-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

Anexa nr. 10

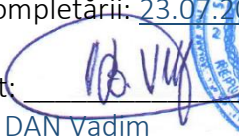
GRAFIC DE EXECUTARE A LUCRĂRILOR

Lucrări de implementare a centralelor fotovoltaice pentru autoconsum, cu puterea instalată de aproximativ 50kW fiecare, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional, la obiectivele SRTV Edineț, SRTV Trifești și SRTV Cahul ale Î.S. „Radiocomunicații”

Nr. d/o	Grupa de obiecte/denumirea obiectului	2026											
		Saptamina											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0.1.	Organizare de șantier	■											
1.	Lotul nr. 1 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Edineț)		■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
1.1.	Servicii de proiectare		■	■	■	■							
1.2.	Lucrari de montare						■	■	■				
1.3.	Incerari si verificari electrice, pregatire dosar pentru admitere in exploatare									■	■	■	■
2.	Lotul nr. 2 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Trifești)		■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
2.1.	Servicii de proiectare		■	■	■	■							
2.2.	Lucrari de montare						■	■	■				
2.3.	Incerari si verificari electrice, pregatire dosar pentru admitere in exploatare									■	■	■	■
3.	Lotul nr. 3 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Cahul)		■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
3.1.	Servicii de proiectare		■	■	■	■							
3.2.	Lucrari de montare						■	■	■				
3.3.	Incerari si verificari electrice, pregatire dosar pentru admitere in exploatare									■	■	■	■

Total de livrare/prestare/executare lucrari: 90 ZILE calendaristice

Data completării: 23.07.2026

Semnat: 

Nume: DAN Vadim

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT



HYBRID INVERTER

THREE PHASE: HP3-40K/50K/60K S1

As the core of the energy storage solution, LIVOLTEK three phase hybrid inverter offers flexible and social-able solutions for both residential and commercial applica-tions. With the ability of scalable battery storage, the high-voltage inverter facilitate powerful energy backup and also present high self-consumption with optimized built-in EMS to reduce energy cost.

Cost-effective and Efficient

- 2Supports up to 200% PV oversizing to maximize solar energy utilization
- Maximum 45A input current per MPPT, support high power solar panel
- Max. 10 pcs parallel for on-grid and off-grid operation
- Directly compatible with diesel generators for multi-energy complementary power supply

High Performance

- Supports grid-connected and off-grid switching, and the switching time is less than 10 ms
- Supports up to 160% short-term overload capacity in off-grid mode
- Supports 100% three-phase unbalanced output
- Compatible with 314Ah high-capacity battery cells to optimize energy storage configuration

High safety

- Smart IV Curve scan for early panel diagnosis Support half-wave loads Remote control and upgrade
- AFCI is standardly equipped
- AC&DC SPD type II, always guarding the inverter
- Temperature detection of MC4 terminals is supported to give real-time warnings of connection potential hazards.

Intelligent management

- Supports the 7×24h scheduling mode
- Equipped with an LCD display screen, providing an intuitive user experience
- Supports intelligent load management
- Supports remote setting and upgrading



HYBRID INVERTER

THREE-PHASE: HP3-40K/50K/60K S1

INVERTER

Model	HP3-40KS1	HP3-50KS1	HP3-60KS1
PV Input			
Max. PV Input Power	80000Wp	100000Wp	120000Wp
Max. PV Input Voltage	1100V		
Nominal Input Voltage	620V		
MPPT Voltage Range	150 V ~ 1000 V		
No. of MPPTs/Strings per MPPT	5/(2+2+2+2+2)	5/(2+2+2+2+2)	5/(2+2+2+2+2)
Max. PV Current	45/45A/45A/45A/45A	45/45A/45A/45A/45A	45/45A/45A/45A/45A
Max. Short Circuit Current	56.5A/56.5A/56.5A/56.5A/56.5A	56.5A/56.5A/56.5A/56.5A/56.5A	56.5A/56.5A/56.5A/56.5A/56.5A
AC Output@ Grid			
Nominal AC Output Power	40000W	50000W	60000W
Max.apparent outout power	44000VA	55000VA	66000VA
Max. AC Input Power @220Vac	120000W		
Nominal AC Voltage	3W+N+PE, 380V, 400V, 415V		
AC Frequency	50 Hz / 60 Hz		
Rated Output Current@220Vac	60.6A	75.8A	90.9A
Max. Output Current@220Vac	66.7A	83.4A	100A
THDi @Rated Power[%]	< 3%		
Power Factor	~1 (Adjustable from 0.8 Leading to 0.8 Lagging)		
AC Input @ Generator			
Max. AC Input Power @220Vac	80000Wp	100000Wp	120000Wp
Nominal AC Voltage	3W+N+PE, 380V, 400V, 415V		
AC Frequency	50 Hz / 60 Hz		
EPS Output @ Off Grid			
Nominal EPS Power	44000W	55000W	66000W
EPS Peak Power (10s)	75000W	80000W	
Nominal Output Voltage	3W+N+PE, 220/380V, 230/400V, 240/415V		
Nominal Frequency	50 Hz / 60 Hz		
Nominal Output Current@220Vac	66.7A	83.4A	100A
THDv @Linear Power[%]	< 3%		
Switch time	< 10ms		
Battery Input			
Battery Type	Lithium		
Battery Voltage	100V ~ 800 V		
Max. Charge/Discharge Current	80A*2 / 80A*2		
Communication with BMS	CAN		
Efficiency			
Max. Efficiency	98.4%	98.4%	98.4%
Euro Efficiency	98.0%	98.0%	98.0%
Protection			
Surge protection	DC Type II / AC Type II		
Others	PV Reverse Polarity Protection, Anti-islanding Protection, AC Overcurrent Protection, AC Short Circuit Protection, Leakage current protection, DC switch, Battery reverse protection, AFCI		
General Data			
Topology	Transformerless		
Dimension (W*H*D)	600*850*325 mm		
Weight	75kg		
Noise (Typical)	<65dB		
Altitude	2000m		
Cooling	Intelligent Fan		
Ingress Protection	IP66		
Mounting Method	Wall-mounted		
Operating Temperature Range	-25 °C to +60 °C		
Ambient Humidity	0-95% (Non-condensing)		
Display	LED & APP		
Communication	Wi-Fi / DO / DI / RS485		
Standrad	IEC61727/62116, CEI 0 21, EN50549-1, IEC62109-1/-2, EN61000-6-1,EN61000-6-2,EN61000-6-3, EN61000-6-4		

Din Rail Meter

LHE34D

Product Introduction

LHE34D is three phase multi-function direct connect rail-mounted meter. LHE34D intended to measure grid parameters, e.g. active energy, reactive energy, voltage, current, power, power factor and frequency. The RS485 interface provides power monitoring data for inverters and other devices to realize fast response control. Standard DIN rail installation, with small size, easy to install..

Widely used in distributed photovoltaic, energy storage power station and other new energy field power data monitoring.



Product Highlights

◆ Safe Operation

RS485 is physically isolated from the high voltage terminals

◆ Fast Instantaneous Refresh

Support voltage, current, active power, reactive power, power factor and other instantaneous response of 100ms

◆ Communication Function

Supports RS485 communication port, supporting up to 115200 baud rate

◆ Module Expansion Interface

Supports 12V 2.5W power supply, which can be used to expand wireless communication modules such as Bluetooth and WiFi to realize wireless communication with inverter devices

Main Functionalities

◆ Measurement

- Total import & export energy kWh
- Total import & export energy kvarh (optional)

◆ Instantaneous Values

- Voltage
- Current
- Frequency
- Power factor (total and each phase)
- Power (active and reactive total and each phase)

◆ Interface

- 1 Power Supply Output: 12V, 2.5W
- 1 RS485 Port, Protocol: Modbus-RTU

◆ LCD

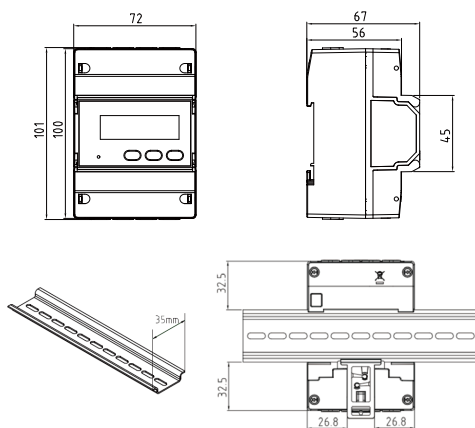
Backlight (optional)



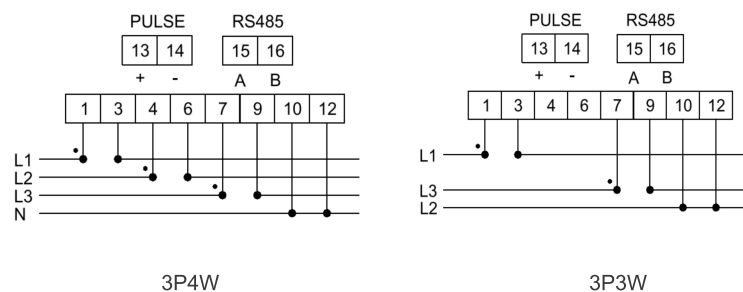
Specifications

	Parameters
Connection	Three-phase Four-wire (3P4W); Three-phase Three-wire (3P3W)
Voltage	Nominal Voltage: 3x120/210V, 3x230/400V, 3x240/415V Operating Voltage Range: 70%Un~130%Un
Current	3*5 (80)A
Accuracy	Active energy: Class 1, Reactive energy: Class 2
Frequency	50Hz/60Hz
Temperature	Operation range:-25 C ~+55 C Limit range for storage and transport:-40 C ~+85 C
Humidity	Up to 95% non-condensing
Power Consumption in Voltage Circuit	≤2W,10VA
Power Consumption in Current Circuit	≤1VA
Communication Port	RS485 communication port, Modbus-RTU Protocol Baud rate:1200、2400、4800、9600、19200、38400 (configurable)
Dimension (HxWxD)	101mmx72mmx67mm
Certification	CE, MID, RoHS

Dimensions & Connection Diagram



Connection Diagram



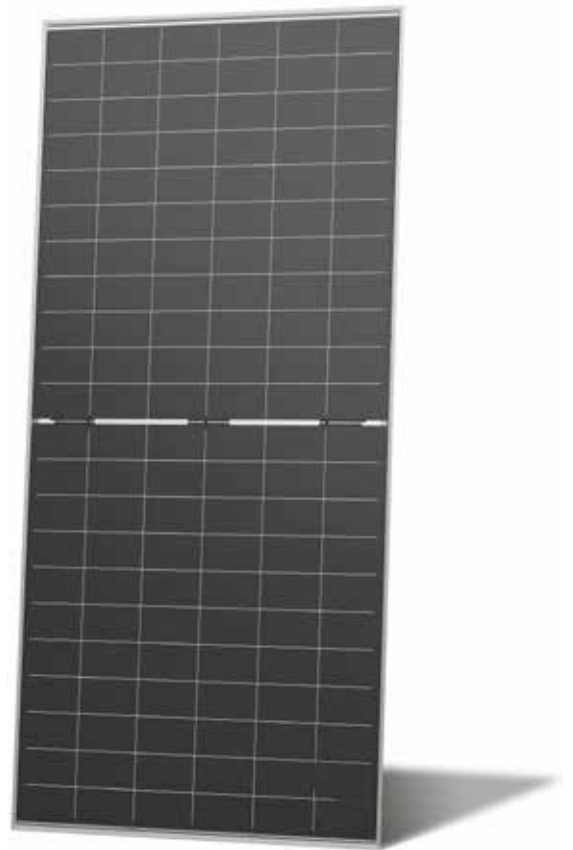
TIGER Neo

66HL4M-BDV

625-650 Watt

BIFACIAL MODULE WITH DUAL GLASS

N-type



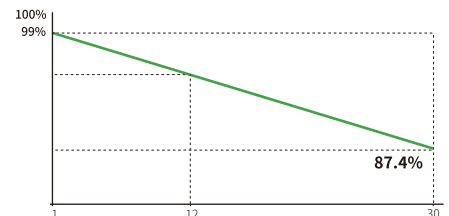
N-type Technology

N-type modules with Tunnel Oxide Passivating Contacts (TOPCon) technology offer lower LID/LeTID degradation and better low light performance.



HOT 3.0 Technology

N-type modules with JinkoSolar's HOT 3.0 technology offer better reliability and efficiency.



Dual-Sided Power Generation

Dual-sided power generation gain increases with backside exposure to light, significantly reducing LCOE.



Mechanical Load Enhanced

Certified to withstand:
5400 Pa front side max static test load
2400 Pa rear side max static test load



SMBB Technology

Better light trapping and current collection to improve module power output and reliability.



Anti-PID Guarantee

Minimizes the chance of degradation caused by PID phenomena through optimization of cell production technology and material control.

12 Year Product Warranty | **30 Year** Linear Power Warranty | **1%** First-year Degradation | **0.40%** Annual Degradation Over 30 Years

- IEC61215:2021 / IEC61730:2023
- IEC61701 / IEC62716 / IEC60068 / IEC62804
- ISO9001:2015: Quality Management System
- ISO14001:2015: Environment Management System
- ISO45001:2018: Occupational health and safety management systems



POSITIVE QUALITY™
Continuous Quality Assurance

JKM625-650N-66HL4M-BDV-Z1-EU

66HL4M-BDV 625-650 Watt

Mechanical Characteristics

Cell Type	N- type Mono-crystalline
No. of cells	132 (66×2)
Dimensions	2382×1134×30 mm
Weight	32.4 kg
Front Glass	2.0 mm, Anti-reflection Coating
Back Glass	2.0 mm, Heat Strengthened Glass
Frame	Anodized Aluminium Alloy
Junction Box	IP68 Rated
Protection Class	Class II
IEC Fire Type	Class C
Connector Type	JK03M / JK03M2 / Others*
Output Cables (Including Connector)	4.0 mm ² (+): 400 mm , (-): 200 mm or Customized Length

* MC4 and MC4-EVO2 available upon request and subject to availability

Packaging Configuration

Pallet Dimensions	2396×1110×1251 mm
Packing Detail (Two pallets = One stack)	36 pcs/pallets, 72 pcs/stack, 720 pcs/ 40'HQ Container

Specifications (STC)

Maximum Power - P _{max} [Wp]	625	630	635	640	645	650
Maximum Power Voltage - V _{mp} [V]	40.88	41.02	41.16	41.30	41.44	41.58
Maximum Power Current - I _{mp} [A]	15.29	15.36	15.43	15.50	15.57	15.64
Open-circuit Voltage - V _{oc} [V]	49.28	49.48	49.68	49.88	50.08	50.28
Short-circuit Current - I _{sc} [A]	16.14	16.20	16.26	16.32	16.38	16.44
Module Efficiency STC [%]	23.14	23.32	23.51	23.69	23.88	24.06
Power Tolerance	0 ~ + 3 %					
Temperature Coefficients of P _{max}	-0.29 %/°C					
Temperature Coefficients of V _{oc}	-0.25 %/°C					
Temperature Coefficients of I _{sc}	0.045 %/°C					

STC: Irradiance 1000W/m², Cell Temperature 25°C, AM=1.5

Specifications (BNPI)

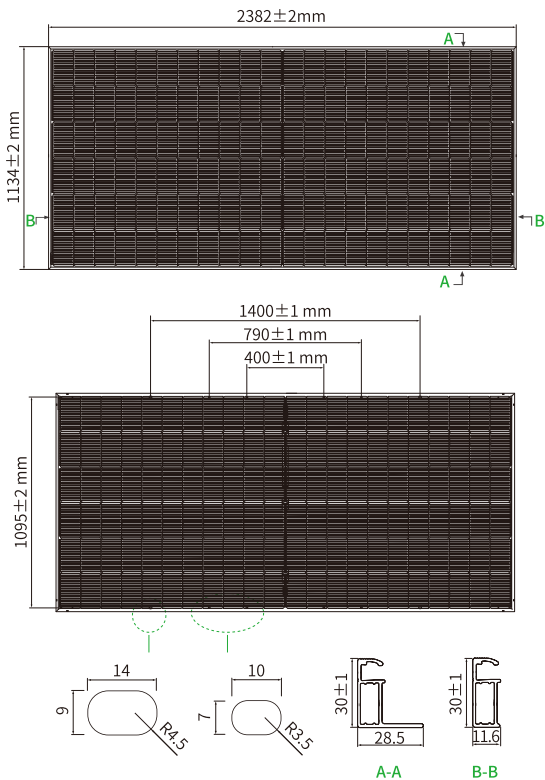
Maximum Power - P _{max} [Wp]	690	696	701	707	712	718
Maximum Power Voltage - V _{mp} [V]	40.88	41.04	41.17	41.33	41.46	41.61
Maximum Power Current - I _{mp} [A]	16.88	16.95	17.03	17.10	17.17	17.24
Open-circuit Voltage - V _{oc} [V]	49.26	49.46	49.66	49.86	50.06	50.26
Short-circuit Current - I _{sc} [A]	17.83	17.90	17.96	18.03	18.09	18.16

BNPI: Irradiance: front 1000W/m², rear 135W/m², Cell Temperature 25°C, AM=1.5

Application Conditions

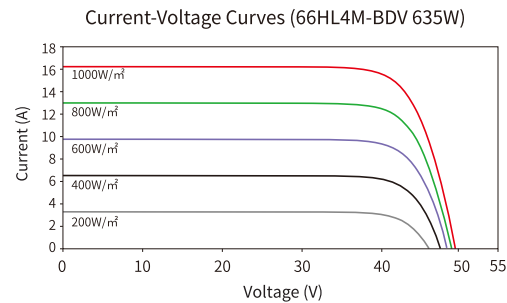
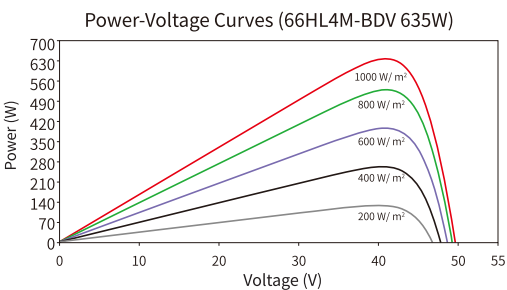
Operating Temperature	-40 °C ~ +70 °C
Maximum System Voltage	1500 VDC (IEC)
Maximum Series Fuse Rating	35 A
Bifaciality Coefficient	φVoc: 98 ± 5 %, φIsc: 80 ± 5 %, φPmax: 80 ± 5 %

Engineering Drawings



Note: For specific dimensions and tolerance ranges, please refer to the corresponding detailed module drawings.

Electrical Performance

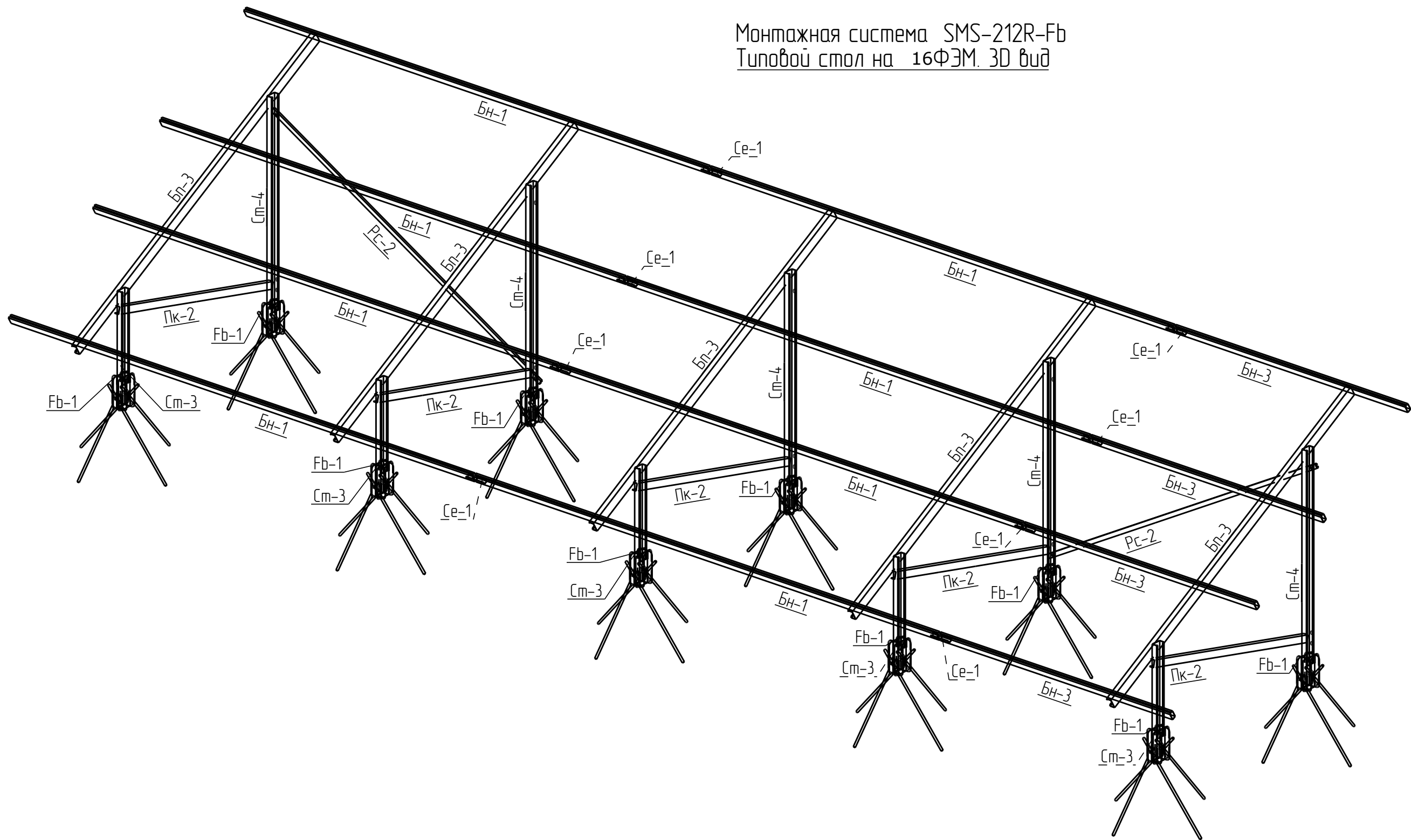


© 2024 Jinko Solar Co., Ltd. All rights reserved.

Note: Please read the safety and installation manual before using the product. We reserve the right of final interpretation. The specifications in this datasheet are subject to change without notice.

JKM625-650N-66HL4M-BDV-Z1-EU
www.jinkosolar.com
www.jinkosolar.eu

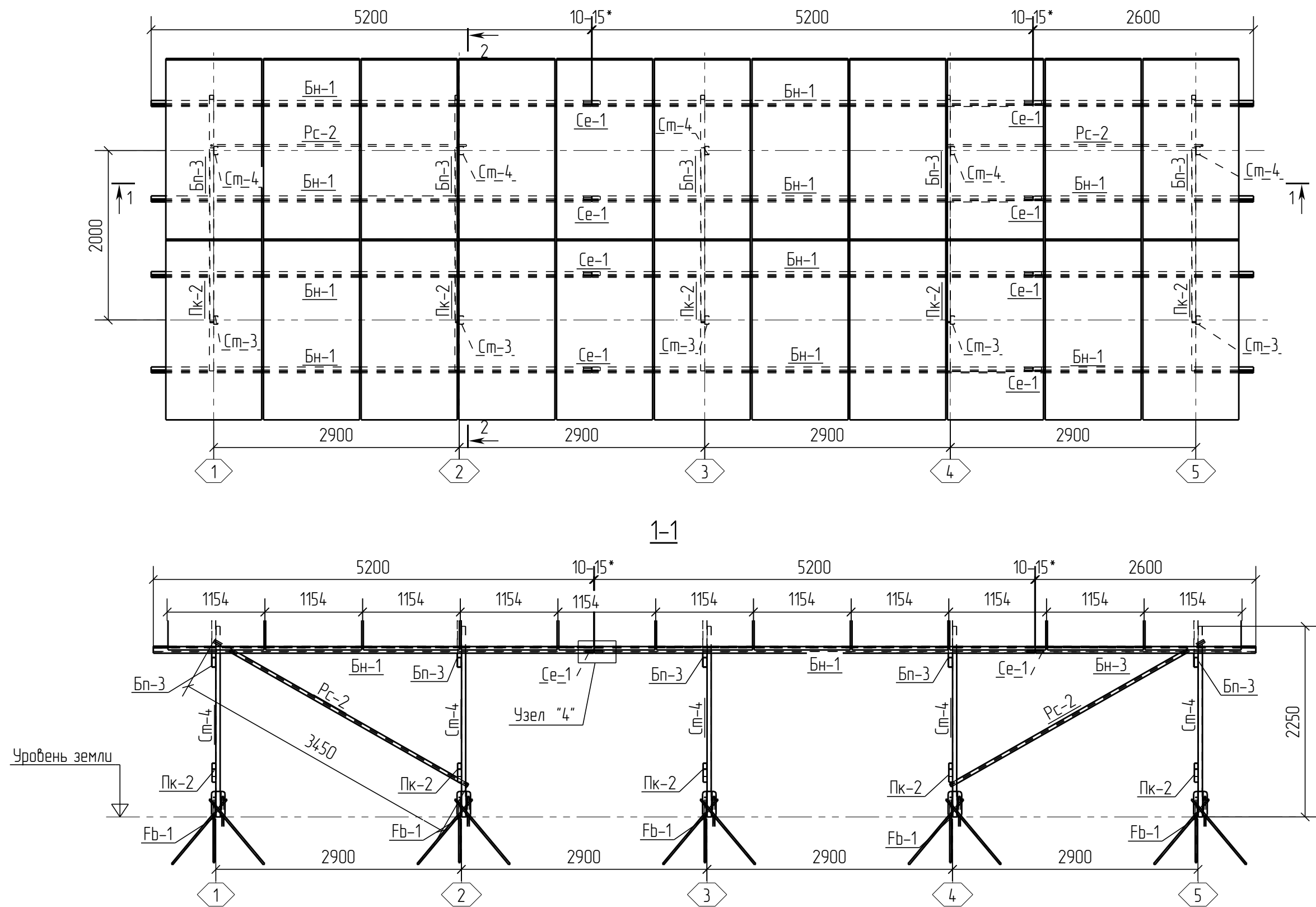
Монтажная система SMS-212R-Fb
Типовой стол на 16ФЭМ. 3D вид



1. Работать совместно с листами 2-4.

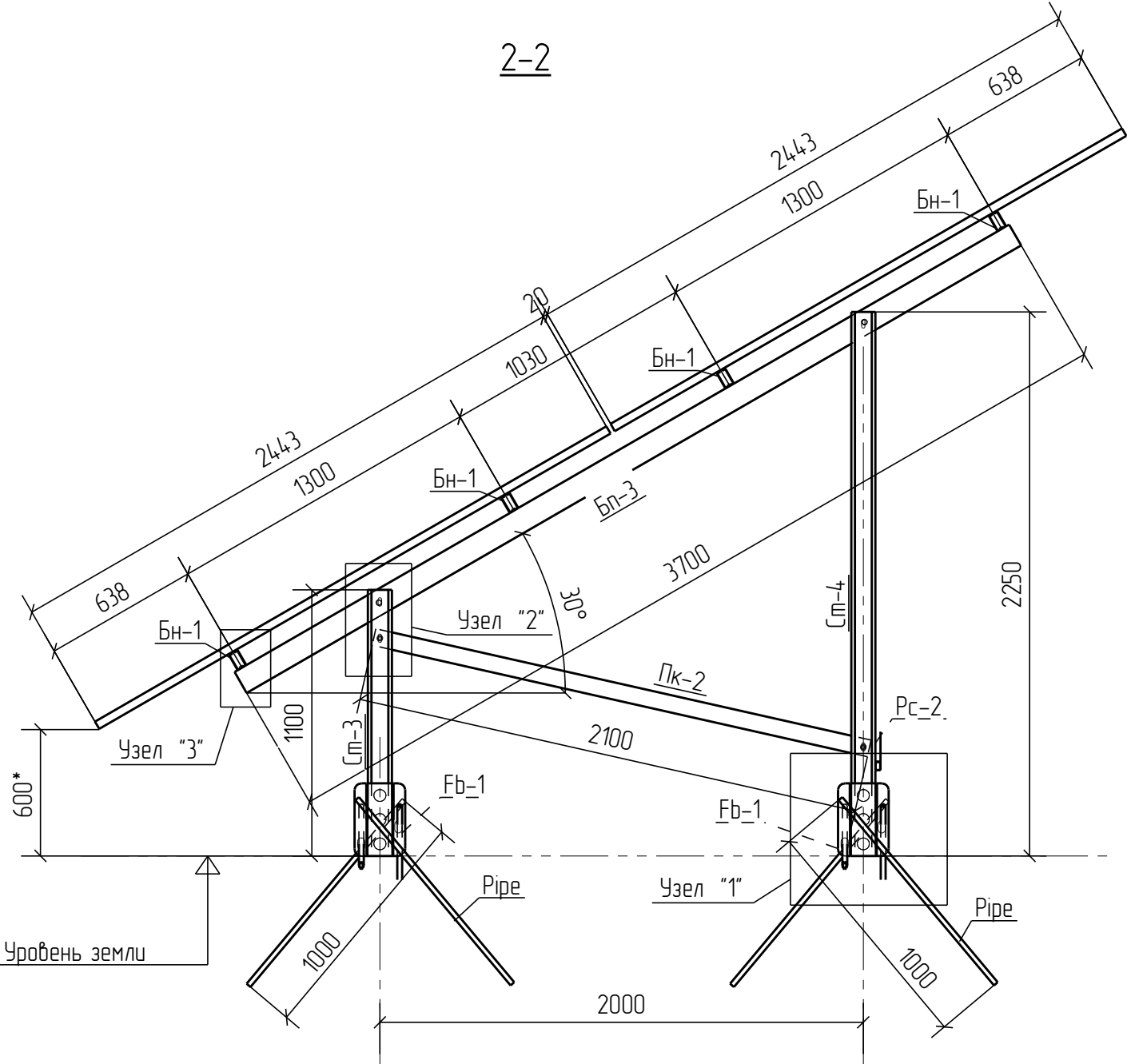
						2443x1134x35			
						Новое строительство фотозлектрической станции в Молдове			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
						Металлические конструкции системы крепления ФЭМ	Стадия	Лист	Листов
							Р	1	4
Гл.конструк.	Финько					Монтажная система SMS-212R-Fb. Типовой стол на 16ФЭМ. 3D вид			
Проверил	Аксенова								
Выполнил	Забадурина				26.10.22				

Монтажная система SMS-212R-Fb. Типовой стол на 36ФЭМ.



1. Работать совместно с листами 1, 3, 4.
2. Размеры, отмеченные «*», уточняются на месте по окончании работ.

						2443x1134x35			
						Новое строительство фотозлектрической станции в			
						Молдове			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Металлические конструкции системы крепления ФЭМ	Стадия	Лист	Листов
Гл.конструк.	Финько						Р	2	
Проверил	Аксенова								
Выполнил	Забадурина				06.09.22				
						Монтажная система SMS-212R-Fb Типовой стол на 36 ФЭМ.			



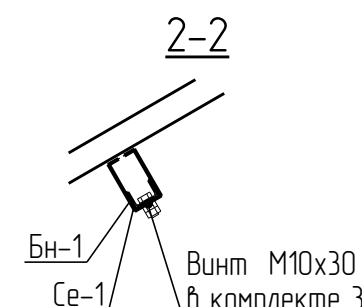
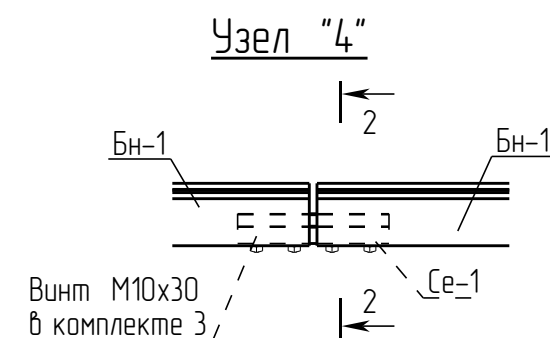
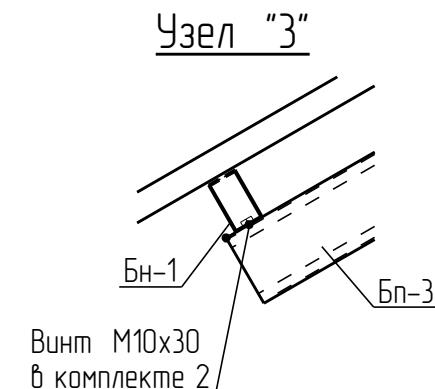
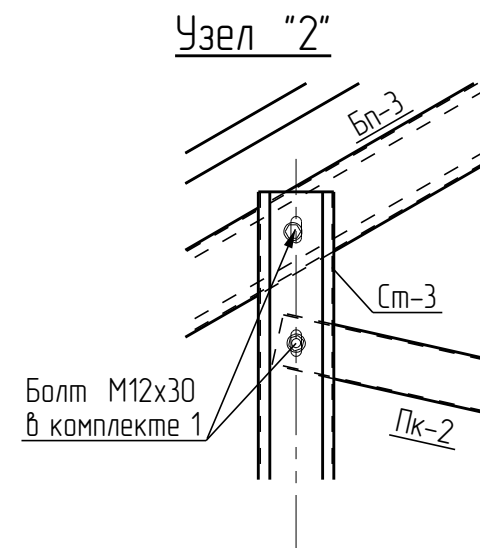
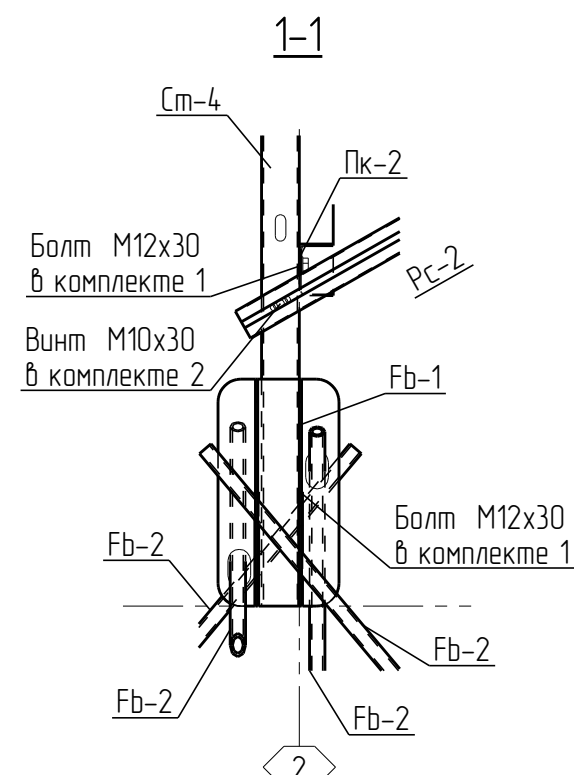
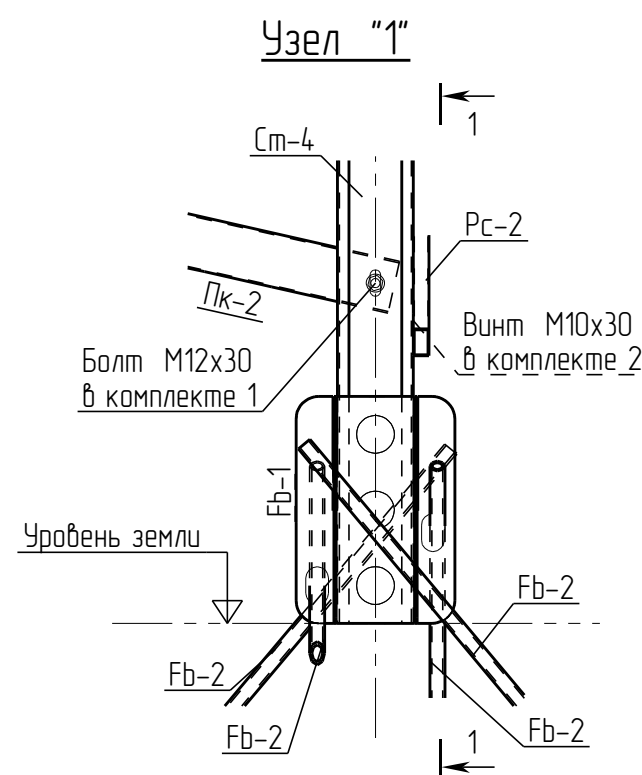
Допуск в таблице

1. Расставить стойки-сваи в соответствии с рельефом местности.
2. Перепад уровня поверхности грунта ± 200 мм, при этом перепад уровня верха свай в пределах одной направляющей балки ± 20 мм.
3. Наклон свай от вертикальной оси $\pm 3^\circ$ в любую сторону, при этом смещение вершины свай от вертикальной оси в продольном направлении ± 20 мм, в поперечном направлении ± 20 мм.
4. Расстояние в продольном направлении между соседними сваями ± 20 мм, при этом расстояние между первой и последней сваями в пределах одной направляющей балки равно ± 20 мм.
5. Угол наклона фотозлектрического модуля $30^\circ \pm 1^\circ$.
6. Расстояние от нижнего края фотомодуля до уровня поверхности земли $600 \text{ мм} \pm 100 \text{ мм}$.

Элементы спецификации для 22ФЭМ					
Имя	Наименование	Профиль	К-во, кг	Масса, кг	Примечание
Fb-1	Pipe	PL3x210	10		S235JR + hdg 50 um
	Pipe	pipe 20x2.8	40		S235JR + hdg 50um
Бн-1	Балка направляющая	C41x72x16x1.8	10		S350GD + Zn350
Бп-3	Балка поперечная	C100x50x15x2.5	5		S350GD + Zn350
Пк-2	Подкос	U70x45x2	5		S350GD + Zn350
Рс-2	Раскос	C41x21x16x1.5	2		S350GD + Zn350
Сс-1	Соединитель	U35x25x2	8		S350GD + Zn350
Сс-3	Свая-стойка	C100x50x15x2.5	5		S350GD + Zn350
Сс-4	Свая-стойка	C100x50x15x2.5	5		S350GD + Zn350
	DIN 933	Болт M12x30 в комплекте	40		Delta
	DIN 912	Винт M10x30 в комплекте	56		Delta
	DIN 912	Винт M8x30	48		A2-70
	Прижим	Прижим крайний 35 мм	8		Alum
	Прижим	Прижим средний 35 мм	40		Alum
	Прокладка изолирующая	Пластина алюминиевая 60x60x3	48		Alum

1. Работать совместно с листами 1, 2, 4.
2. Размеры, отмеченные «*», уточняются на месте по окончании работ.

						2443x1134x35			
						Новое строительство фотозлектрической станции в			
						Молдове			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Металлические конструкции системы крепления ФЭМ	Стадия	Лист	Листов
Гл.конструк.	Финько						Р	3	
Проверил	Аксенова								
Выполнил	Забадурина				26.10.22				
						Монтажная система SMS-212R-Fb Разрез 2-2.			



Комплект 1			
DIN	Наименование	Кол-во	Вид
DIN 933	Болт M12x30	1	
DIN 125	Шайба 12	2	
DIN 7980	Шайба 12	1	
DIN 934	Гайка M12	1	

Комплект 2			
DIN	DIN 912	Кол-во	Вид
DIN 912	Винт M10x30	1	
DIN 440	Шайба кузовная 10	2	
DIN 6923	Гайка с буртиком M10	1	

Комплект 3			
DIN	DIN 912	Кол-во	Вид
DIN 912	Винт M10x30	1	
DIN 440	Шайба кузовная 10	1	
DIN 6923	Гайка с буртиком M10	1	

1. Работать совместно с листами 1-4.
2. Винт M10 крепить min 25 Nm – max 32 Nm.
3. Болт M12 крепить min 44 Nm – max 56 Nm.
4. Винт M8 крепить с прижимом min 16 Nm – max 20 Nm.
5. Размеры, отмеченные «*», уточняются на месте по окончании работ.

						2443x1134x35		
						Новое строительство фотозлектрической станции в Молдове		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Гл.констр.	Финько					Металлические конструкции системы крепления ФЭМ		
Проверил	Аксенова							
Выполнил	Забадурина				24.01.23	Монтажная система SMS-212R-Fb Узлы 1-4		

ZMG310AR/CR Series 2
E550 (ZxG310AR/CR Series 2)
Technical Data



Building on its tradition of industrial meters, Landis+Gyr is now bringing out the E550 Series 2, the latest generation of ZMG300 meters. The E550 Series 2 offers two electrical interfaces, advanced modem solution, event logging and anti-tampering functions.

Date: 24.12.2009

Filename: D000029744 E550 ZxG300xR Series 2 Technical Data_rc01.docx

The E550 directly connected I&C meters record active and reactive energy consumption in 1-phase 2-wire, 2-phase 3-wire, 3-phase 4-wire and 3-phase 3-wire (no neutral) networks.

Basic Version

The basic version provides energy registers for tariffication, red test diodes for active and reactive energy, an optical interface for meter reading and an electrical interface.

E550 – ZMG310AR/CR Series 2

General

Voltage

Nominal voltage U_n ZMG310xR	
	3 x 220/380 V to 240/415 V
	3 x 110/190 V to 133/230 V
	3 x 110/190 V to 277/480 V

Voltage range	80% to 115% U_n
---------------	-------------------

Frequency

Nominal frequency f_n	50 or 60 Hz
tolerance	$\pm 2\%$

Application

1 phase 2 wire; 2 phase 3 wire; 3 phase 4 wire, 3-phase 3-wire (without neutral)

IEC-specific Data

Current

Base current I_b	selectable: 5, 10, 20 or 40 A
--------------------	-------------------------------

Maximum current I_{max}	
metrological	selectable: 40, 60, 80, 100 or 125 A
thermal	125 A
with aluminium wires	80 A

Short circuit ≤ 10 ms	10,000 A
----------------------------	----------

Measurement Accuracy

ZMG310xR	
active energy, to IEC 62053-21	class 1
reactive energy, to IEC 62053-23	class 2

Interfaces

The Series 2 now supports two independent electrical interfaces.

The meter supports RS232, RS485, RS422, CS and a specially powered RS232 to supply external modems.

Installation support

The monitoring of voltage, current, demand and power factor supports the installation.

Technical specifications

Measurement Behaviour

Starting current	
according to IEC	0.4% I_b
typical	0.3% I_b
The startup of the meter is controlled by the starting power and not by the starting current.	

Starting power in M-circuit	single phase
nominal voltage x starting current	

MID-specific Data

Current (for class B)

Reference current I_{ref}	selectable: 5, 10, 15, 20 A
Minimum current I_{min}	$\leq 0.05 \times I_{ref}$
Transitional current I_{tr}	$0.1 \times I_{ref}$
Maximum current I_{max}	125 A
with aluminium wires	80 A

Measurement Accuracy	to EN 50470-3
ZMG310xR	class B

Measurement Behaviour

Starting current I_{st}	$\leq 0.004 \times I_{ref}$
---------------------------	-----------------------------

General

Operating Behaviour

Voltage failure (Power Down)	
bridging time	0.5 s
data storage	after another 0.2 s
switch off (at rated voltage)	after approx. 10 s

Operating Behaviour (cont.)

Voltage restoration (Power Up)

function standby 3 phases	after 4 s
function standby 1 phase	after 5 s
detection of energy direction and phase voltage	after 4 to 5 s

Power Consumption

Power consumption per phase in voltage circuit

phase voltage	110 V	240 V	277 V
active power (typical)	0.8 W	1.3 W	1.5 W
apparent power (typical)	1.1 VA	2.1 VA	2.5 VA

Power consumption per phase in current circuit

phase current	10 A
apparent power (typical)	0.03 VA

Environmental Influences

Temperature range	to IEC 62052-11
operation	−40 °C to +70 °C
storage	−40 °C to +85 °C

Temperature coefficient

range	−25 °C to +70 °C
average value (typical)	± 0.012% per K
at $\cos\varphi=1$ (from 0.05 I_b to I_{max})	± 0.02% per K
at $\cos\varphi=0.5$ (from 0.1 I_b to I_{max})	± 0.03% per K

Impermeability to IEC 60529	IP 53
-----------------------------	-------

Electromagnetic Compatibility

Electrostatic discharges	to IEC 61000-4-2
contact discharge	8 kV
air discharge	15 kV

Electromagnetic RF fields	to IEC 61000-4-3
80 MHz to 2 GHz	10 and 30 V/m

Radio disturbance according to IEC/CISPR 22	class B
---	---------

burst immunity test	acc. to IEC 61000-4-4
current and voltage circuits	4 kV
auxiliary circuits > 40 V	2 kV

Fast transient surge test	acc. to IEC 61000-4-5
current and voltage circuits	4 kV
auxiliary circuits > 40 V	1 kV

Insulation Strength

Insulation strength	4 kV at 50 Hz during 1 min.
---------------------	-----------------------------

Impulse voltage 1.2/50 μ s	to IEC 62052-11
current and voltage circuits	10 kV
auxiliary circuits > 40 V	6 kV

Protection class II	to IEC 60050-131
---------------------	------------------

Calendar Clock

Calendar Type

Gregorian or Persian (Jalaali)

Accuracy	< 5 ppm
----------	---------

Backup time (power reserve)

with supercap	> 21 days
charging time for 7 days backup time	24 h
charging time for max. backup time	300 h
with battery 1	
(calendar clock, display, readout)	10 years
battery type	UM3-R6-AA
with battery 2 (calendar clock only)	10 years
battery type	CR2032

Display

Characteristics

type	LCD liquid crystal display
digit size in value field	9 mm
number of digits in value field	up to 8
digit size in index field	8 mm
number of digits in index field	up to 7

Inputs and Outputs

Control inputs

control voltage U_s	100 to 277 V _{AC}
max. input voltage	320V _{AC}
input current	< 2 mA ohmic at 230 V _{AC}

Output solid state

type	solid state relay
voltage	12 to 277 V _{AC/DC}
max. current	100 mA
max. switching frequency (pulse length 20 ms)	25 Hz

Output electromechanical

type	electromechanical relay
max switch voltage	277V
max. switch current	6A
rated current	5A

Inputs and Outputs (cont.)

Optical test outputs	active and reactive energy
type	red LED
number	2
meter constant	selectable

Communication Interface

Optical interface	to IEC 62056-21
type	serial, asynchronous, half-duplex
max. transmission rate	19,200 bps
protocols	IEC 62056-21 and dlms

RS232 Interface (powered and not powered) to DIN 61393 / DIN 66259

type	serial, asymmetric, asynchr., bidirectional
operating mode	intelligent or transparent
nominal voltage	$\pm 9 V_{DC}$
maximum voltage	$\pm 15 V_{DC}$
minimum voltage	$\pm 5 V_{DC}$
max. transmission rate	38,400 bps
protocols	IEC 62056-21 and dlms
max. conductor length depending on environment and connecting cable	30 m
insulation resistance to meter	4 kV _{AC} /50 Hz, 1 min
creep distance	≥ 6.3 mm

RS485 Interface to ISO-8482

type	serial, symmetrical, half duplex
nominal input voltage common mode range	-7 to +12 V _{DC}
binary 1 state	difference voltage < -0.2 V
binary 0 state	difference voltage > 0.2 V
max. transmission rate	38'400 bps
max. number of slaves	31
protocols	IEC 62056-21 and dlms
max. conductor length depending on environment and connecting cable	≤ 1000 m
insulation resistance to meter	4 kV _{AC} /50 Hz, 1 min
creep distance	≥ 6.3 mm

CS Interface to IEC 62056-21 / DIN 66258

type	serial, bidirectional, current interface
nominal voltage without load	24 V _{DC}
max. voltage without load	30 V _{DC}
binary 1 state	10-30 mA
binary 0 state	≤ 2 mA
max. transmission rate	9600 bps
protocols	IEC 62056-21 and dlms
insulation resistance to meter	4 kV _{AC} /50 Hz, 1 min
creep distance	≥ 6.2 mm

RS422-Interface to ISO-8482

type	serial, symmetric, asynchronous, bidirectional
nominal input voltage common mode range	-7 to +12 V _{DC}
binary 1 state	difference voltage < -0.2 V
binary 0 state	difference voltage > 0.2 V
max. transmission rate	38'400 bps
max. number of slaves	10
protocols	IEC 62056-21 and dlms
max. conductor length depending on environment and connecting cable	1000 m
insulation resistance to meter	4 kV _{AC} /50 Hz, 1 min
creep distance	≥ 6.3 mm

Weight and Dimensions

Weight	approx. 1.5 kg
--------	----------------

External dimensions

width	177 mm
height (with short terminal cover)	244 mm
height (with standard terminal cover)	281.5 mm
depth	75 mm

Suspension triangle

height (suspension eyelet open)	206 mm
height (suspension eyelet covered)	190 mm
width	150 mm

Terminal cover

short	no free space
standard	40 mm free space
long (opaque, transparent)	60 mm free space
standard	80 mm free space
standard	110 mm free space
GSM	60 mm free space
RCR/FTY adapter	
ADP1 adapter	

Material

Housing

Polycarbonate, partly glass-fibre reinforced

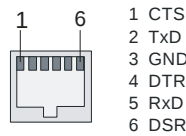
Connections

Phase connections

type	cage type terminals
cross section	9 x 9 mm
min conductor cross section	2.5 mm ²
max. cross section cable	35 mm ² (up to 125 A)
max. cross section strand	25 mm ² (up to 80 A)
screw head	Pozidrive Combi No. 2
screw dimension	M6 x 14
screw head diameter	≤ 6.6 mm
tightening torque	3 to 5 Nm

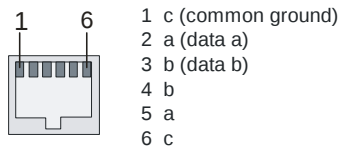
RS232 Interface

type designation .02/.42/.62
type RJ 12
pin assignment



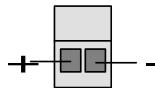
RS485 Interface

type designation .03/.43/.63/.37
type RJ 12
pin assignment



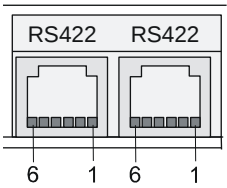
CS Interface

type designation .40/.42/.43
type screw type terminals



RS422-Interface

type designation .60/.62/.63
type RJ 12

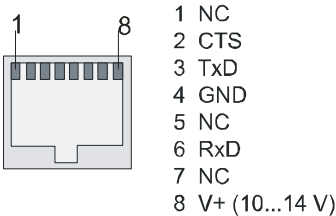


Pin allocation:
1 GND
2 U_p (Data a)
3 U_N (Data b)
4 U_N (Data z)
5 U_p (Data y)
6 GND

The two RJ12 jacks of the RS422-interface are looped internally to permit connection of several meters.

RS232 powered

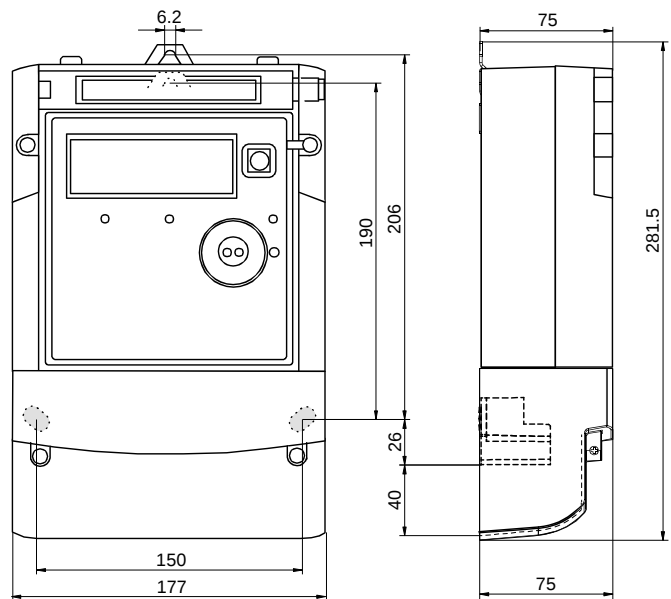
type designation .07/.37
type RJ 45
pin assignment

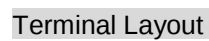


Voltage outputs U1, U2, U3, N

type screw type terminals
max. current 1 A
max. voltage of control inputs 300 V

Meter Dimensions (standard terminal cover)





Type designation	ZMG	3	10	CR	4.	260	b.	43	S2
Network type									
ZMG 3-phase 4 wire network (M-circuit)									
Connection type									
3 Direct connection									
Accuracy class									
10 Active energy class 1 (IEC), B (MID)									
Measured quantities									
C Active and reactive energy									
A Active energy									
Tariff functions									
1 Energy rates, externally controlled									
2 Energy rates, internally controlled with time switch (TOU)									
3 Energy and demand rates, externally controlled									
4 Energy and demand rates, internally controlled with time switch (TOU)									
Number of control inputs / number of output contacts / special functions									
000 No control inputs, no output contacts, no special functions									
020 2 output contacts									
260 2 control inputs, 6 output contacts									
440 4 control inputs, 4 output contacts									
041 No control inputs, 4 output contacts, 1 output relay 5A									
Additional functions									
0 none									
3 with software events									
4 with hardware and software events									
7 with load profile									
a with load profile and software events									
b with load profile, hardware and software events									
Interfaces 2 (Xx) and 1 (xX)									
00 No interfaces	40 CS***	60 RS422**	07 Powered RS232*						
02 RS232	42 CS and RS232***	62 RS422 and RS232**	37 RS485 and						
03 RS485	43 CS and RS485***	63 RS422 and RS485**	Powered RS232*						

*) only as .020x.07 or as .041x.37

**) only as .041x.6x

***) only as .260x.4x or as .440x.4x

Copyright © 2009, Landis+Gyr. All rights reserved. Subject to change without notice.

Landis+Gyr AG
 Feldstrasse 1
 CH-6301 Zug
 Switzerland
 Phone: +41 41 935 6000
 www.landisgyr.com

Landis+Gyr
 manage energy better

Certificate of Conformity

Registered No.:

COCPPV12142/23E-01

File reference

PVP12142/23E-02

Test report No.

TRPVP12142/23E/02

Date of issue

2024-05-08

On the basis of the tests undertaken, the samples of the below product(s) have been found to comply with the essential requirements of the referenced specifications at the time the tests were carried out:

Applicant:

Hangzhou Livoltek Power Co., Ltd.

1418-35 Moganshan Road, Shangcheng Industrial Park, Hangzhou City,
Zhejiang Province, China

Manufacturer:

Hangzhou Livoltek Power Co., Ltd.

1418-35 Moganshan Road, Shangcheng Industrial Park, Hangzhou City,
Zhejiang Province, China

Factory:

Hangzhou Livoltek Power Co., Ltd.

Floor 1, Building 1, 1418-7 Moganshan Road, Hangzhou City, Zhejiang
Province (Shangcheng Science and Technology Industrial Base)

Product:

GRID-TIED SOLAR INVERTER

Type designation:

GT3-30KT1, GT3-30KT1C, GT3-33KT1, GT3-36KQ1, GT3-37K5Q1,
GT3-40KQ1, GT3-50KQ1, GT3-60KQ1

Three-phase, Firmware version: Master: GT32LTK1ACA101

Slave: GT32LTK1DCA100, ARM: GT32LTK1COA101

Type of equipment:

- ☒ Interface device
☒ Interface protection
☒ Static conversion device
☐ Rotary generation device

Remark: The device is for plants above 11.08kVA.

Certification program:

BOS-P-01 Rev. 00



Renewable Energy

BOS&ESS-T-004 COC



中国认可

产品

PRODUCT

CNAS C183-P

TÜV NORD (HANGZHOU) CO., LTD.

Member of TÜV NORD Group

Tel: +86-571-85386989

Fax: +86-571-85386986

www.tuv-nord.com/cn

P.R. China

Certification fundamental(s): CEI 0-21:2019-04, CEI 0-21; V1:2020-12
CEI 0-21:2022-03, CEI 0-21; V1:2022-11
See test report for detailed information.

Certification body: **TÜV NORD (HANGZHOU) CO., LTD.**
Room B409, Building 1, No. 9, Jiuhuan Road, Shangcheng
District, Hangzhou City, Zhejiang Province, 310019, P.R. China
Accredited by CNAS according to ISO/IEC 17065:2012,
certificate no. CNAS C183-P.

Testing laboratory: **Dongguan BALUN Testing Technology Co., Ltd.**
Room 104, 204, 205, Building 1, No. 6, Industrial South Road, Songshan
Lake District, Dongguan, Guangdong, China
Accredited by CNAS according to ISO/IEC 17025:2017, certificate no.
CNAS L14701

Conclusion: After verifying following documents, it is concluded that the product is in
compliance with the requirements of CEI 0-21:2019-04, CEI 0-21;
V1:2020-12, CEI 0-21:2022-03, CEI 0-21; V1:2022-11.
☒ ISO 9001 certificate:
Certificate no. 15/23Q8320R11, issued by Hangzhou WIT Assessment
Co., Ltd.
☒ Test report of CEI 0-21:2019-04, CEI 0-21; V1:2020-12, CEI 0-
21:2022-03, CEI 0-21; V1:2022-11:
Report no. BL-DG2441401-201, issued by Dongguan BALUN Testing
Technology Co., Ltd., accredited by CNAS according to ISO/IEC
17025:2017, certificate no. CNAS L14701

This document is based on the evaluation of the samples of the above mentioned product(s). It does not
imply an assessment of the mass-production of the product(s), and it does not permit the use of a TÜV
NORD mark. The holder of this document may use it in connection with the related test report(s).



Renewable Energy

BOS&ESS-T-004 COC



中国认可
产品
PRODUCT
CNAS C183-P

TÜV NORD (HANGZHOU) CO., LTD.
Member of TÜV NORD Group
Tel: +86-571-85386989
Fax: +86-571-85386986
www.tuv-nord.com/cn
P.R. China

Description of product(s):

Model or Type designation		GT3-30KT1		GT3-30KT1C		GT3-33KT1	
DC input	Max. Input Voltage [Vd.c.]	1100					
	MPP Voltage Range [Vd.c.]	180-1000					
	Max. PV Input Current [Ad.c.]	40/40/40					
	Max. DC Short-circuit current [Ad.c.]	52/52/52					
AC output	Rated Output Voltage [Va.c.]	3/N/PE, 380/400V a.c.					
	Rated Output Frequency [Hz]	50/60					
	Rated Output Power [W]	30000		30000		33000	
	Max. Output Power [VA]	33000		30000		36300	
	Max. Output Current [Aa.c.]	50.1		45.6		55.2	
	Power Factor cosφ [λ]	-0.8 - +0.8					
System	Type of inverter	Non-isolated					
	Protective Class	Class I					
	Enclosure Protection (IP)	IP65					
	Operating Temperature Range [°C]	-30 to 60					
	Overvoltage Category (OVC)	III(AC), II(DC)					
Model or Type designation		GT3-36 KQ1	GT3-37 K5Q1	GT3-40 KQ1	GT3-50 KQ1	GT3-60 KQ1	
PV input	Max. PV Voltage [Vd.c.]	1100					
	MPP Voltage Range [Vd.c.]	180-1000					
	Max. PV Input Current [Ad.c.]	40/40/40/40					
	Max. DC Short-circuit current [Ad.c.]	52/52/52/52					
AC output	Rated Output Voltage [Va.c.]	3/N/PE, 380/400V a.c.					
	Rated Output Frequency [Hz]	50/60					
	Rated Output Power [W]	36000	37500	40000	50000	60000	
	Max. Output Power [VA]	39600	37500	44000	55000	60000	
	Max. Output Current [Aa.c.]	60.2	57.0	66.9	83.6	91.0	



Renewable Energy

BOS&ESS-T-004 COC



中国认可
产品
PRODUCT
CNAS C183-P

TÜV NORD (HANGZHOU) CO., LTD.
Member of TÜV NORD Group
Tel: +86-571-85386989
Fax: +86-571-85386986
www.tuv-nord.com/cn
P.R. China

	Power Factor $\cos\phi$ [λ]	-0.8 - +0.8
System	Type of inverter	Non-isolated
	Protective Class	Class I
	Enclosure Protection (IP)	IP65
	Operating Temperature Range [°C]	-30 to 60
	Overvoltage Category (OVC)	III(AC), II(DC)



Renewable Energy

BOS&ESS-T-004 COC



中国认可

产品

PRODUCT

CNAS C183-P

TÜV NORD (HANGZHOU) CO., LTD.

Member of TÜV NORD Group

Tel: +86-571-85386989

Fax: +86-571-85386986

www.tuv-nord.com/cn

P.R. China

CE DECLARATION OF CONFORMITY



Business name of the manufacturer: **Jinko Solar Co., Ltd.**

Full address of the manufacture: No.1 Yingbin Road, Economic Development Zone,
Shangrao City, 334100 Jiangxi, P. R. China

To whom it may concern

WE, Jinko Solar Co. Ltd., hereby declare under our sole responsibility that the product(s):

DESCRIPTION: Photovoltaic solar module

BRAND: JinkoSolar

SINGLE GLASS MODULES 1500VDC SYSTEM VOLTAGE-MODULE TYPE (S):

Tiger Pro:

JKMxxxM-78HL4-V, JKMxxxM-78HL4-S-V (xxx=565-605, in steps of 5, 156 cells)
JKMxxxM-72HL4-V, JKMxxxM-72HL4-V-J, JKMxxxM-72HL4-S-V, JKMxxxM-72HL4-S-V-J
(xxx=475-585, in steps of 5, 144 cells)
JKMxxxM-66HL4-V, JKMxxxM-66HL4-S-V (xxx=440-505, in steps of 5, 132 cells)
JKMxxxM-60HL4-V, JKMxxxM-60HL4-S-V (xxx=400-485, in steps of 5, 120 cells)
JKMxxxM-54HL4-V, JKMxxxM-54HL4-S-V (xxx=360-430, in steps of 5, 108 cells)

MMxxx-78HLD-MBV (xxx=565-605, in steps of 5, 156 cells)
MMxxx-72HLD-MBV (xxx=475-570, in steps of 5, 144 cells)
MMxxx-66HLD-MBV (xxx=440-505, in steps of 5, 132 cells)

MMxxx-60HLD-MBV (xxx=400-470, in steps of 5, 120 cells)

MMxxx-54HLD-MBV (xxx=360-420, in steps of 5, 108 cells)

JKMxxxM-78HL4-TV, JKMxxxM-78HL4-S-TV (xxx=555-595, in steps of 5, 156 cells)

JKMxxxM-72HL4-TV, JKMxxxM-72HL4-TV-J, JKMxxxM-72HL4-S-TV, JKMxxxM-72HL4-S-TV-J
(xxx=475-580, in steps of 5, 144 cells)

JKMxxxM-66HL4-TV, JKMxxxM-66HL4-S-TV (xxx=440-500, in steps of 5, 132 cells)

JKMxxxM-60HL4-TV, JKMxxxM-60HL4-S-TV (xxx=400-455, in steps of 5, 120 cells)

JKMxxxM-54HL4-TV, JKMxxxM-54HL4-S-TV (xxx=360-410, in steps of 5, 108 cells)

JKMxxxM-72HL4-B-V, JKMxxxM-72HL4-S-B-V (xxx=510-535, in steps of 5, 144 cells)

JKMxxxM-66HL4-B-V, JKMxxxM-66HL4-S-B-V (xxx=465-490, in steps of 5, 132 cells)

JKMxxxM-60HL4-B-V, JKMxxxM-60HL4-S-B-V (xxx=425-445, in steps of 5, 120 cells)

JKMxxxM-54HL4-B-V, JKMxxxM-54HL4-S-B-V (xxx=380-400, in steps of 5, 108 cells)

Tiger Neo

JKMxxxN-78HL4-V (xxx=570-650, in steps of 5, 156 cells)

JKMxxxN-72HL4-V (xxx=485-625, in steps of 5, 144 cells)

JKMxxxN-66HL4-V (xxx=445-525, in steps of 5, 132 cells)

JKMxxxN-60HL4-V (xxx=405-520, in steps of 5, 120 cells)

JKMxxxN-54HL4-V (xxx=365-455, in steps of 5, 108 cells)

JKMxxxN-78HL4-TV (xxx=570-645, in steps of 5, 156 cells)

JKMxxxN-72HL4-TV (xxx=480-605, in steps of 5, 144 cells)

JKMxxxN-66HL4-TV (xxx=440-525, in steps of 5, 132 cells)

JKMxxxN-60HL4-TV (xxx=400-480, in steps of 5, 120 cells)

JKMxxxN-54HL4-TV (xxx=360-430, in steps of 5, 108 cells)

JKMxxxN-72HL4-B-V (xxx=510-535, in steps of 5, 144 cells)

JKMxxxN-66HL4-B-V (xxx=465-490, in steps of 5, 132 cells)

JKMxxxN-60HL4-B-V (xxx=425-445, in steps of 5, 120 cells)

JKMxxxN-54HL4-B-V (xxx=380-400, in steps of 5, 108 cells)

JKMxxxN-66HL4M-V (xxx=600-650, in steps of 5, 132 cells)

Tiger Neo R

JKMxxxN-72HL4R-V (xxx=485-615, in steps of 5, 144 cells)

JKMxxxN-60HL4R-V (xxx=405-510, in steps of 5, 120 cells)

JKMxxxN-54HL4R-V (xxx=365-460, in steps of 5, 108 cells)

JKMxxxN-72HL4R-TV (xxx=480-605, in steps of 5, 144 cells)

Tiger p-type 60

JKMxxxM-6TL3-V, JKMSxxxM-6TL3-V-TI, JKMxxxM-6TL3-S-V, JKMSxxxM-6TL3-V-MX3
(xxx=335-380, in steps of 5, 120 cells)
JKMxxxM-6TL3-TV, JKMxxxM-6TL3-S-TV (xxx=325-365, in steps of 5, 120 cells)
JKMxxxM-6TL3-B-V, JKMxxxM-6TL3-S-B-V, JKMSxxxM-6TL3-B-V-TI (xxx=320-365, in steps of 5, 120 cells)

Tiger n-type 60

JKMxxxN-6TL3-V, JKMSxxxN-6TL3-V-TI, JKMSxxxN-6TL3-V-MX3 (xxx=335-390, in steps of 5, 120 cells)
JKMxxxN-6TL3-TV, JKMxxxN-6TL3-S-TV (xxx=325-380, in steps of 5, 120 cells)
JKMxxxN-6TL3-B-V, JKMSxxxN-6TL3-B-V-TI, JKMxxxN-6TL3-S-B-V (xxx=320-365, in steps of 5, 120 cells)

Tiger p-type 66

JKMxxxM-6RL3-V, JKMxxxM-6RL3-V-J, JKMSxxxM-6RL3-V-TI, JKMxxxM-6RL3-S-V, JKMxxxM-6RL3-S-V-J, JKMSxxxM-6RL3-V-MX3 (xxx=360-415, in steps of 5, 132 cells)
JKMxxxM-6RL3-TV, JKMxxxM-6RL3-TV-J, JKMxxxM-6RL3-S-TV, JKMxxxM-6RL3-S-TV-J
(xxx=355-400, in steps of 5, 132 cells)
JKMxxxM-6RL3-B-V, JKMxxxM-6RL3-S-B-V, JKMSxxxM-6RL3-B-V-TI (xxx=360-405, in steps of 5, 132 cells)

Tiger n-type 66

JKMxxxN-6RL3-V, JKMxxxN-6RL3-V-J, JKMSxxxN-6RL3-V-TI, JKMSxxxN-6RL3-V-MX3
(xxx=360-420, in steps of 5, 132 cells)
JKMxxxN-6RL3-TV, JKMxxxN-6RL3-TV-J, JKMxxxN-6RL3-S-TV, JKMxxxN-6RL3-S-TV-J
(xxx=355-420, in steps of 5, 132 cells)
JKMxxxN-6RL3-B-V, JKMSxxxN-6RL3-B-V-TI, JKMxxxN-6RL3-S-B-V (xxx=360-405, in steps of 5, 132 cells)

SINGLE GLASS MODULES 1000VDC SYSTEM VOLTAGE-MODULE TYPE (S):

Tiger Pro

JKMxxxM-72HL4, JKMxxxM-72HL4-J (xxx=475-585, in steps of 5, 144 cells)
JKMxxxM-66HL4 (xxx=440-505, in steps of 5, 132 cells)
JKMxxxM-60HL4 (xxx=400-485, in steps of 5, 120 cells)
JKMxxxM-54HL4 (xxx=360-430, in steps of 5, 108 cells)
MMxxx-72HLD-MB (xxx=475-570, in steps of 5, 144 cells)
MMxxx-66HLD-MB (xxx=440-505, in steps of 5, 132 cells)
MMxxx-60HLD-MB (xxx=400-470, in steps of 5, 120 cells)

MMxxx-54HLD-MB (xxx=360-420, in steps of 5, 108 cells)

JKMxxxM-72HL4-B (xxx=510-535, in steps of 5, 144 cells)

JKMxxxM-66HL4-B (xxx=465-490, in steps of 5, 132 cells)

JKMxxxM-60HL4-B (xxx=425-445, in steps of 5, 120 cells)

JKMxxxM-54HL4-B (xxx=380-425, in steps of 5, 108 cells)

Tiger Neo

JKMxxxN-78HL4 (xxx=570-650, in steps of 5, 156 cells)

JKMxxxN-72HL4 (xxx=485-625, in steps of 5, 144 cells)

JKMxxxN-66HL4 (xxx=445-525, in steps of 5, 132 cells)

JKMxxxN-60HL4 (xxx=405-520, in steps of 5, 120 cells)

JKMxxxN-54HL4 (xxx=365-455, in steps of 5, 108 cells)

JKMxxxN-66HL4-B (xxx=465-490, in steps of 5, 132 cells)

JKMxxxN-60HL4-B (xxx=425-470, in steps of 5, 120 cells)

JKMxxxN-54HL4-B (xxx=380-450, in steps of 5, 108 cells)

JKMxxxN-66HL4M (xxx=600-650, in steps of 5, 132 cells)

Tiger Neo R

JKMxxxN-72HL4R (xxx=485-615, in steps of 5, 144 cells)

JKMxxxN-60HL4R (xxx=405-510, in steps of 5, 120 cells)

JKMxxxN-54HL4R, (xxx=365-460, in steps of 5, 108 cells)

JKMxxxN-54HL4R-B (xxx=380-460, in steps of 5, 108 cells)

JKMxxxN-78HL4R-TV (xxx=570-645, in steps of 5, 156 cells)

Tiger p-type 60

JKMxxxM-6TL3, JKMSxxxM-6TL3-TI, JKMSxxxM-6TL3-MX3 (xxx=335-380, in steps of 5, 120 cells)

JKMxxxM-6TL3-T (xxx=325-365, in steps of 5, 120 cells)

JKMxxxM-6TL3-B, JKMSxxxM-6TL3-B-TI, JKMSxxxM-6TL3-B-MX3 (xxx=320-365, in steps of 5, 120 cells)

Tiger n-type 60

JKMxxxN-6TL3, JKMSxxxN-6TL3-TI, JKMSxxxN-6TL3-MX3 (xxx=335-390, in steps of 5, 120 cells)

JKMxxxN-6TL3-T (xxx=325-365, in steps of 5, 120 cells)

JKMxxxN-6TL3-B, JKMSxxxN-6TL3-B-TI, JKMSxxxN-6TL3-B-MX3 (xxx=320-385, in steps of 5, 120 cells)

Tiger p-type 66

JKMxxxM-6RL3, JKMxxxM-6RL3-J, JKMSxxxM-6RL3-TI, JKMSxxxM-6RL3-MX3 (xxx=360-415, in steps of 5, 132 cells)
JKMxxxM-6RL3-T, JKMxxxM-6RL3-T-J (xxx=355-400, in steps of 5, 132 cells) JKMxxxM-6RL3-B, JKMSxxxM-6RL3-B-TI, JKMSxxxM-6RL3-B-MX3 (xxx=360-405, in steps of 5, 132 cells)

Tiger n-type 66

JKMxxxN-6RL3, JKMxxxN-6RL3-J, JKMSxxxN-6RL3-TI, JKMSxxxN-6RL3-MX3 (xxx=360-420, in steps of 5, 132 cells)
JKMxxxN-6RL3-T, JKMxxxN-6RL3-T-J (xxx=355-400, in steps of 5, 132 cells)
JKMxxxN-6RL3-B, JKMSxxxN-6RL3-B-TI, JKMSxxxN-6RL3-B-MX3 (xxx=360-425, in steps of 5, 132 cells)

DUAL GLASS MODULES 1500VDC SYSTEM VOLTAGE-MODULE TYPE (S):

Tiger Neo

JKMxxxN-78HL4-BDV (xxx=570-665, in steps of 5, 156 cells)
JKMxxxN-72HL4-BDV, JKMxxxN-72HL4-BDV-J, JKMxxxN-72HL4-BDV-U, JKMxxxN-72HL4-BDX (xxx=480-610, in steps of 5, 144 cells)
JKMxxxN-66HL4-BDV (xxx=440-520, in steps of 5, 132 cells)
JKMxxxN-60HL4-BDV (xxx=400-505, in steps of 5, 120 cells)
JKMxxxN-54HL4-BDV (xxx=360-455, in steps of 5, 108 cells)
JKMxxxN-66HL4M-BDV (xxx=590-650, in steps of 5, 132 cells)
JKMxxxN-66HL5-BDV (xxx=625-730, in steps of 5, 132 cells)

Tiger Neo R

JKMxxxN-78HL4R-BDV (xxx=570-645, in steps of 5, 156 cells)
JKMxxxN-72HL4R-BDV (xxx=480-610, in steps of 5, 144 cells)
JKMxxxN-60HL4R-BDV (xxx=400-505, in steps of 5, 120 cells)
JKMxxxN-54HL4R-BDV (xxx=360-460, in steps of 5, 108 cells)
JKMxxxN-54HL4R-BDB (xxx=360-460, in steps of 5, 108 cells)

Tiger Pro

JKMxxxM-72HL4-BDVP, JKMxxxM-72HL4-BDVP-J (xxx=500-575, in steps of 5, 144 cells)
JKMxxxM-66HL4-BDVP (xxx=460-500, in steps of 5, 132 cells)
JKMxxxM-60HL4-BDVP (xxx=420-455, in steps of 5, 120 cells)
JKMxxxM-54HL4-BDVP (xxx=375-410, in steps of 5, 108 cells)

MANUFACTURER: Jinko Solar Co. Ltd.

Are in conformity with the following standards:

THE LOW VOLTAGE EUROPEAN DIRECTIVE 2014/35/EU.

THE ELECTROMANGNETIC COMPATIBILITY EUROPEAN DIRECTIVE 2014/30/EU.
(EN IEC 61000-6-3:2021 & EN IEC 61000-6-1:2019)

IEC 61215-1:2016

IEC 61215-1-1:2016

IEC 61215-2:2016

IEC 61730-1:2016

IEC 61730-2:2016

EN IEC 61730-1:2018

EN IEC 61730-1:2018/AC:2018-06

EN IEC 61730-2:2018

EN IEC 61730-2:2018/AC:2018-06

EN IEC 61000-6-1:2019

EN IEC 61000-6-3:2021

CE MARK OF DATE: 2025

The institute TÜV SÜD Product Service GmbH, Ridlerstraße 65, 80339 München has certified the product(s). The technical documentation and full compliance with the standards listed above proves the conformity of the product with the requirements of the above-mentioned EC Council directive.

This document has been issued in English. In case of translation discrepancy of this document, the English version shall prevail.

Date of issue:

February 10th 2025

Place of issue

China

Title - Name -
Signature

Rayen Miao

la Documentația standard
MTender ID ocde-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

Către RADIOCOMUNICATII I.S.

DECLARAȚIE
privind caracterul nou, original, nerecondiționat și proveniența legală a echipamentelor

Procedura de achiziție: Lucrări de implementare a centralelor fotovoltaice pentru autoconsum, cu puterea instalată de aproximativ 50 kW fiecare, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional, la obiectivele SRTV Edineț, SRTV Trifești și SRTV Cahul ale Î.S. „Radiocomunicații”

Prin prezenta, „SOLARE VOLT” S.R.L., în calitate de ofertant în cadrul procedurii menționate, declară pe propria răspundere că toate echipamentele, materialele, produsele, piesele și componentele propuse și care vor fi furnizate pentru executarea celor trei loturi: vor fi noi, neutilizate anterior și conforme destinației; vor fi originale și conforme documentației tehnice oficiale emise de producător; nu vor fi second-hand, recondiționate, reparate, reutilizate, contrafăcute sau modificate neautorizat; vor proveni din surse și lanțuri de aprovizionare legale și verificabile; vor fi depozitate, transportate și manipulate în condițiile stabilite de producători; vor corespunde parametrilor tehnici ofertați și cerințelor documentației de atribuire; nu vor proveni, direct sau indirect, de la producători, furnizori, persoane ori entități supuse măsurilor restrictive aplicabile; nu vor avea origine sau proveniență din state ori teritorii pentru care Uniunea Europeană a instituit interdicții sau restricții aplicabile importului, exportului, furnizării, achiziționării ori utilizării categoriei respective de bunuri; nu vor face obiectul unor interdicții, embargouri sau restricții internaționale care ar împiedica furnizarea, instalarea, punerea în funcțiune, exploatarea sau asigurarea garanției acestora.

Echipamentele și materialele principale vor fi însoțite, după caz, de fișe tehnice oficiale, declarații sau certificate de conformitate, documente de garanție, manuale de instalare și exploatare, precum și de alte documente tehnice emise de producător sau de reprezentantul autorizat al acestuia.

„SOLARE VOLT” S.R.L. va efectua verificările rezonabile privind producătorii, furnizorii și proveniența echipamentelor și se obligă să nu furnizeze produse a căror procurare, importare, livrare ori utilizare ar contraveni măsurilor restrictive și cerințelor legale aplicabile la data executării contractului.

Ofertantul își asumă răspunderea pentru veridicitatea prezentei declarații și pentru respectarea celor declarate pe întreaga durată de executare a contractului.

Data completării: 23.07.2026

Semnat: _____

Nume: DAN Vadim

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT



la Documentația standard
MTender ID ocde-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

Către RADIOCOMUNICATII I.S.

DECLARAȚIE
privind integrarea monitorizării/SCADA

Procedura de achiziție Lucrări de implementare a centralelor fotovoltaice pentru autoconsum, cu puterea instalată de aproximativ 50 kW fiecare, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional, la obiectivele SRTV Edineț, SRTV Trifești și SRTV Cahul ale Î.S. „Radiocomunicații”

Prin prezenta, „SOLARE VOLT” S.R.L., în calitate de ofertant, declară și confirmă că soluția tehnică oferită pentru Lotul nr. 1 – SRTV Edineț, Lotul nr. 2 – SRTV Trifești și Lotul nr. 3 – SRTV Cahul permite monitorizarea locală/la distanță și integrarea parametrilor centralelor fotovoltaice în sistemul de monitorizare/SCADA al Î.S. „Radiocomunicații”.

1. Echipamente și arhitectura de integrare

Soluția are la bază inverterul trifazat hibrid LIVOLTEK HP3-50KS1, echipat cu interfețe de comunicație Wi-Fi, DO, DI și RS485, precum și un contor/echipament trifazat de măsurare a energiei și un data logger/gateway industrial de comunicații, incluse în soluția oferită.

Inverter LIVOLTEK HP3-50KS1 + contor de energie

↓ RS485 / interfață locală documentată de producător

Data logger / gateway industrial

↓ Ethernet/IP – protocol standard deschis

Rețeaua L3VPN existentă a Beneficiarului

↓

Nodul central de monitorizare/SCADA al Î.S. „Radiocomunicații”

2. Interfețe și protocoale

Achiziția locală a datelor de la inverter și de la echipamentul de măsurare se va realiza prin interfața RS485 și protocolul de comunicație documentat de producător pentru echipamentele oferite. Data logger-ul/gateway-ul va asigura conversia și transmiterea datelor către infrastructura SCADA a Beneficiarului prin Ethernet/IP, utilizând Modbus TCP și/sau un alt protocol standard ori o interfață deschisă echivalentă, compatibilă cu platforma SCADA existentă.

Parametrii de comunicație, harta registrelor, adresele echipamentelor și lista finală de taguri vor fi stabilite și coordonate cu reprezentantul tehnic al Beneficiarului în cadrul proiectului tehnic, fără modificarea prețului oferit pentru integrarea obligatorie.

3. Parametrii disponibili pentru integrare

- puterea activă instantanee produsă de centrala fotovoltaică;
- energia produsă zilnic, lunar, anual și total;
- tensiunile și curenții disponibili pe partea DC;
- tensiunile, curenții, frecvența și puterea pe partea AC;
- starea de funcționare a inverterului și starea comunicației;
- alarmele, avertizările și codurile de defect disponibile;
- energia importată și exportată, precum și indicatorii privind autoconsumul, în limita datelor furnizate de contorul/echipamentul de măsurare;
- alți parametri tehnici disponibili prin interfețele și protocoalele echipamentelor oferite.

4. Lucrări și servicii incluse

la Documentația standard
MTender ID ocde-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

Oferta include furnizarea echipamentelor locale de monitorizare și comunicație, conectarea și configurarea acestora, maparea parametrilor, elaborarea listei de taguri, configurarea comunicației prin rețeaua L3VPN, integrarea în nodul central SCADA, testarea transmiterii datelor și alarmelor disponibile, precum și predarea schemei de comunicații, a parametrilor de configurare și a documentației tehnice aferente.

5. Infrastructura Beneficiarului

Integrarea se va realiza prin rețeaua IP de tip L3VPN existentă a Beneficiarului. Beneficiarul va asigura disponibilitatea conectivității L3VPN la cele trei obiective, parametrii de adresare și rutare, regulile de securitate aplicabile, accesul autorizat la nodul central SCADA, informațiile tehnice necesare privind platforma existentă și participarea reprezentantului responsabil de infrastructura SCADA/IT.

Soluția ofertată nu presupune înlocuirea platformei SCADA centrale și nici realizarea unei noi rețele L3VPN, ci integrarea centralelor fotovoltaice în infrastructura existentă, în limitele obiectului achiziției și ale funcțiilor standard disponibile.

6. Confirmarea ofertantului

„SOLARE VOLT” S.R.L. confirmă că soluția tehnică ofertată este integrabilă cu sistemul de monitorizare/SCADA al Beneficiarului în arhitectura descrisă mai sus și că prețul ofertat include toate echipamentele, lucrările, configurările, testările și documentația necesare pentru realizarea completă și funcțională a integrării obligatorii, fără costuri suplimentare pentru Beneficiar în limitele cerințelor documentației de atribuire și ale infrastructurii existente declarate de acesta.

Data completării: 23.07.2026

Semnat: _____

Nume: DAN Vadim

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT



la Documentatia standard

MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561

din 12.06.2026

Anexa nr. 12

DECLARAȚIE
privind experiența similară

- [illegible]

Data completării: 04.02.2026

Semnata:

Nume: DAN Vadim

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT

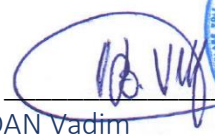
la Documentația standard
MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

Anexa nr. 12

DECLARAȚIE
privind experiența similară

1. Denumirea și obiectul contractului Lucrările de construcție a Stații Fotovoltaice
2. Numărul și data contractului nr. SVS30102023 din data 30.10.2023
3. Denumirea/numele beneficiarului S.R.L Lis Tex
4. Adresa beneficiarului or. Stefan Voda str. Libertății nr.9064
5. Țara Republica Moldova
6. Calitatea în care a participat la îndeplinirea contractului Antreprenor
7. Valoarea contractului exprimată în moneda exprimată
 în care s-a în echivalent
 încheiat contractul dolari SUA
a) inițială (la data semnării contractului) 62 185,70 EUR 67.993,80 USD
b) finală (la data finalizării contractului) 62 185,70 EUR 67.993,80 USD
8. Dacă au fost litigii privind îndeplinirea contractului, natura acestora și modul lor de soluționare: nu
au fost
9. Perioada de executare a lucrării (luni)
b) Contractată 90 zile (3 Luni)
b) efectiv realizată 90 zile (3 Luni)
c) motivul de decalare a termenului contractat (dacă este cazul), care va fi susținut pe bază de acte
adiționale încheiate cu beneficiarul nu au fost depășiți termeni
10. Numărul și data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor Nr. 303 din 07.02.2024
11. Principalele remedieri și completări înscrise în procesul-verbal de recepție spre recepție fără
reclamații
12. Alte aspecte relevante prin care ofertantul își susține experiența similară, cu referire în mod special
la suprafețe sau volume fizice ale principalelor capacități și categorii de lucrări prevăzute în contracte

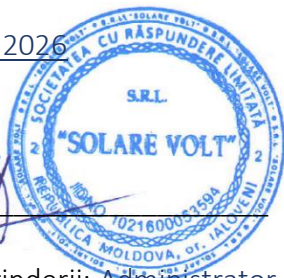
Data completării: 04.02.2026

Semnat: 

Nume: DAN Vadim

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT



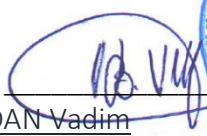
la Documentația standard
MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

Anexa nr.12

DECLARAȚIE
privind experiența similară

1. Denumirea și obiectul contractului Lucrarri de instalare și punere în funcțiune a stației fotovoltaice cu capacitatea de 441,03 kW, executată la obiectul de pe adresa str. Maria Drăgan 21, or. Chișinău
2. Numărul și data contractului nr. SV202310 din data 16.10.2023
3. Denumirea/numele beneficiarului ELECTRODESIGN S.R.L.
4. Adresa beneficiarului MD2052, mun. Chisinau, str. Maria Dragan
5. Țara Republica Moldova
6. Calitatea în care a participat la îndeplinirea contractului Antreprenor
7. Valoarea contractului exprimată în moneda exprimată
 în care s-a în echivalent
 încheiat contractul dolari SUA
- a) inițială (la data semnării contractului) 59 243,25 EUR
- b) finală (la data finalizării contractului) 58 819,25 EUR
8. Dacă au fost litigii privind îndeplinirea contractului, natura acestora și modul lor de soluționare: nu au fost
9. Perioada de executare a lucrării (luni)
 - c) Contractată 6 Luni
 - b) efectiv realizată 5 Luni
 - c) motivul de decalare a termenului contractat (dacă este cazul), care va fi susținut pe bază de acte adiționale încheiate cu beneficiarul nu au fost depășiți termeni
10. Numărul și data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor Nr. 202 din 06.02.2024
11. Principalele remedieri și completări înscrise în procesul-verbal de recepție spre recepție fără reclamații
12. Alte aspecte relevante prin care ofertantul își susține experiența similară, cu referire în mod special la suprafețe sau volume fizice ale principalelor capacități și categorii de lucrări prevăzute în contracte

Data completării: 04.02.2026

Semnat: 

Nume: DAN Vadim

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT



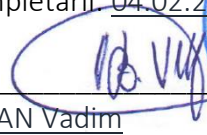
la Documentația standard
MTender ID ocde-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

Anexa nr. 12

DECLARAȚIE
privind experiența similară

1. Denumirea și obiectul contractului Lucrari de proiectare, instalare și dare în exploatare a stației fotovoltaice cu capacitatea de 59,8 kW, executată la obiectul de pe adresa șos.Hîncești 35, s.Sociteni, Ialoveni 6826
2. Numărul și data contractului nr. SV114144 din data 03.11.2023
3. Denumirea/numele beneficiarului APROCOMTEH S.R.L.
4. Adresa beneficiarului mun. Chisinau, sos. Muncesti 426A
5. Țara Republica Moldova
6. Calitatea în care a participat la îndeplinirea contractului Antreprenor
7. Valoarea contractului exprimată în moneda exprimată
 în care s-a în echivalent
 încheiat contractul dolari SUA
- a) inițială (la data semnării contractului) 34 800,00 EUR
- b) finală (la data finalizării contractului) 31 800,00 EUR
8. Dacă au fost litigii privind îndeplinirea contractului, natura acestora și modul lor de soluționare: nu au fost
9. Perioada de executare a lucrării (luni)
d) Contractată 6 Luni
b) efectiv realizată 4 Luni
c) motivul de decalare a termenului contractat (dacă este cazul), care va fi susținut pe bază de acte adiționale încheiate cu beneficiarul nu au fost depășiți termeni
10. Numărul și data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor Nr. 201 din 06.02.2024
11. Principalele remedieri și completări înscrise în procesul-verbal de recepție spre recepție fără reclamații
12. Alte aspecte relevante prin care ofertantul își susține experiența similară, cu referire în mod special la suprafețe sau volume fizice ale principalelor capacități și categorii de lucrări prevăzute în contracte

Data completării: 04.02.2026

Semnat: 

Nume: DAN Vadim

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT



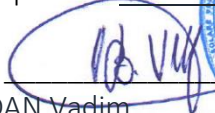
la Documentația standard
MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

Anexa nr. 12

DECLARAȚIE
privind experiența similară

1. Denumirea și obiectul contractului Lucrarea de proiectare, instalare și dare în exploatare a stației fotovoltaice cu capacitatea de 200,1 kW, executată la obiectul de pe adresa s.Găvănoasa, Raionul Cahul, MD5317
2. Numărul și data contractului nr. SV113133 din data 08.11.2023
3. Denumirea/numele beneficiarului Î.M. VINIA TRAIAN S.A.
4. Adresa beneficiarului MD5317 s. Gavanoasa, raionul Cahul
5. Țara Republica Moldova
6. Calitatea în care a participat la îndeplinirea contractului Antreprenor
7. Valoarea contractului exprimată în moneda exprimată
 în care s-a în echivalent
 încheiat contractul dolari SUA
- a) inițială (la data semnării contractului) 99 760,40 EUR
- b) finală (la data finalizării contractului) 1 912 143,56 Lei
8. Dacă au fost litigii privind îndeplinirea contractului, natura acestora și modul lor de soluționare: nu au fost
9. Perioada de executare a lucrării (luni)
e) Contractată 6 Luni
b) efectiv realizată 5 Luni
c) motivul de decalare a termenului contractat (dacă este cazul), care va fi susținut pe bază de acte adiționale încheiate cu beneficiarul nu au fost depășiți termeni
10. Numărul și data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor Nr. 45 din 22.03.2024
11. Principalele remedieri și completări înscrise în procesul-verbal de recepție spre recepție fără reclamații
12. Alte aspecte relevante prin care ofertantul își susține experiența similară, cu referire în mod special la suprafețe sau volume fizice ale principalelor capacități și categorii de lucrări prevăzute în contracte

Data completării: 04.02.2026

Semnat: 

Nume: DAN Vadim

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT



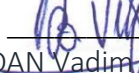
la Documentația standard
MTender ID [ocds-b3wdp1-MD-1782121468561](#)
din [12.06.2026](#)

Anexa nr. 12

DECLARAȚIE
privind lista principalelor lucrări executate în ultimul an de activitate

Nr d/o	Obiectul contractului	Denumirea/numele beneficiarului/A dresa	Calitatea antreprenorului*)	Prețul contractului/ valoarea lucrărilor executate	Perioada de execuție a lucrării (luni)	Numărul și data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor
1	<u>Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 59,8kW</u>	<u>Aprocomteh SRL</u>	<u>Antreprenor</u>	<u>614 787.55</u>	<u>4</u>	<u>PV nr. 201 din 06.02.2024</u>
2	<u>Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 441,03kW</u>	<u>Electrodesign SRL</u>	<u>Antreprenor</u>	<u>1 185 283.18</u>	<u>5</u>	<u>PV nr. 202 din 06.02.2024</u>
3	<u>Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 100,05kW</u>	<u>Lis Tex SRL</u>	<u>Antreprenor</u>	<u>1261611.27</u>	<u>4</u>	<u>PV nr. 303 din 07.02.2024</u>
4	<u>Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 40,25kW</u>	<u>Energ-SS Grup SRL</u>	<u>Antreprenor</u>	<u>390 367.77</u>	<u>3</u>	<u>PV nr.73 din 19.02.2024</u>
5	<u>Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 200,43kW</u>	<u>Goiana Petr.Co SRL</u>	<u>Antreprenor</u>	<u>2 217 967.46</u>	<u>4</u>	<u>PV nr. 105 din 11.03.2024</u>
6	<u>Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 60,91kW</u>	<u>Goiana Petr.Co SRL</u>	<u>Antreprenor</u>	<u>1 911 584.75</u>	<u>4</u>	<u>PV nr. 106 din 11.03.2024</u>
7	<u>Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 200kW</u>	<u>RUSAGRO-TERMINAL SRL</u>	<u>Antreprenor</u>	<u>2 770 287.21</u>	<u>4</u>	<u>08.08.2024</u>
8	<u>Lucrările de construcție a centralei electrice executate la obiectivul Centrala electrică fotovoltaică pe acoperișurile blocurilor (Bloc morfologic, Spălătorie, Garaj, Bloc chirurgical A, Bloc alimentar, Bloc medical, Blocul IT (BB dializa)</u>	<u>IMSP Spitalul Clinic Republican „Timofei Moșneaga”</u>	<u>Antreprenor</u>	<u>6 854 401.96</u>	<u>5</u>	<u>PV nr. 1 din 03.11.2025</u>
9	<u>Centrala electrica fotovoltaica destinata consumului propriu amplasata pe acoperisul constructiei agro-industriale de productie imobilului nr. cad:4112112.074.01 din rnul Edinet, sat. Blesteni MD-4615</u>	<u>I.M. PB-NORD S.R.L.</u>	<u>Antreprenor</u>	<u>1 370 462.40</u>	<u>4</u>	<u>Pv nr.03/10 din 28.10.2025</u>

Data completării: 04.02.2026

Semnat: 

Nume: DAN Vadim

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT



la Documentația standard
MTender ID ocde-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

Anexa nr. 13

DECLARAȚIE
privind dotările specifice, utilajul și echipamentul necesar pentru îndeplinirea corespunzătoare a contractului

Nr. d/o	Denumirea principalelor utilaje, echipamente, mijloace de transport, baze de producție și laboratoare propuse de ofertant ca necesare pentru executarea lucrării, rezultate în baza tehnologiilor pe care el urmează să le adopte	Unitatea de măsură	Asigurate din dotare	Asigurate de la terți sau din alte surse
0	1	2	3	4
1	Remorci de tractor, 2 t	Buc		2
2	Tractoare cu roti pneumatice	Buc		2
3	Macara pe sasiu pina la 10t	Buc		1
4	Automacara	Buc		1
5	Cricuri hidraulice, capacitate de ridicare 63 t	Buc	2	
7	Cabestane electrice, forta de tractiune 156,96 (16) kN (t)	Buc	2	
9	Ascensoare hidraulice, capacitate de ridicare 10 m	Buc		1
11	Instalatii pentru sudare manuala cu arc electric (de curent continuu)	Buc		2
12	Compresoare mobile, motor cu ardere intern	Buc	1	
13	Ciocane usoare perforatoare la lucrari la statii mobile de compresare	Buc	5	
14	Masini de foraj-macara pe automobil, adincime de foraj 3,5 m	Buc		1
15	Masini de gaurit electrice	Buc	4	
16	Foarfece cu manivela de foi	Buc	5	
17	Masini de gaurit	Buc	3	
18	Perforatoare electrice	Buc	3	
19	Agregate de vopsire cu presiune inalta pentru vopsirea	Buc	2	
20	Macara pe pneuri	Buc		1
21	Autolaborator mobil de verificari si incercari electrice	Buc		1
22	Prese hidraulice cu dispozitiv de actionare electrica	Buc	1	
23	Prese cu manivela, functionare simpla	Buc	1	
25	Autocamion de bord, tonaj pina la 5 t	Buc		1
26	Automobile cu bord, tonaj pina la 8 t	Buc		1
27	Troliuri electrice	Buc		2
28	Ascensoare hidraulice	Buc		1
29	Turle telescopice	Buc	2	1
30	Agregate de sudura curent nominal de sudura 250-400 A	Buc		1
31	Buldoexcavator Hidromek	Buc		3
32	Centrala de beton	Buc		2
33	Malaxor	Buc	1	2

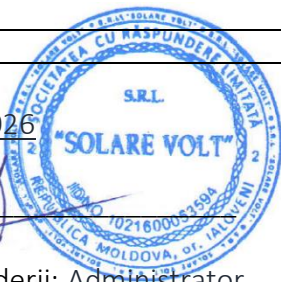
Data completării: 04.02.2026

Semnat:

Nume: DAN Vadim

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT



la Documentația standard
MTender ID ocde-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

Anexa nr. 14

DECLARAȚIE
privind personalul de specialitate propus pentru implementarea contractului

Nr. d/o	Funcția	Studii de specialitate	Vechimea în munca specialitate	Numărul și denumirea lucrărilor similare executate în calitate de conducător	Numărul certificatului de atestare și data eliberării
1	Administrator	Inginer	10	Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 59,8kW	
2	Manager logistică	Instalator de sisteme SER, B1	10		
3	Responsabil de controlul calității	Inginer licențiat	15	Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 59,8kW	Certificat Nr.0496 din 28.04.2021
4	Electrician autorizat	Inginer licențiat Inginer licențiat	5	Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 200,43kW	Autorizație SERIA: EA Nr.94 din 26.09.2023 Autorizație SERIA: EA Nr.85 din 04.08.2023
5	Responsabil SSM	Inginer licențiat, cursuri SSM nivelul II	3	Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 200,43kW	Adeverință nr.23 din 17.03.2023
6	Proiectant pe arta de electricitate		5	Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 59,8kW	Certificat Nr. 0639 din 11.09.2020
7	Diriginte de șantier	Instalații și rețele electrice Instalații de automatizare	5	Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 200,43kW	Certificat 2021-DLS, Nr..0496 din 28.04.2021 Certificat 2020-DS, Nr..0751 din 06.02.2020
8	Electricieni cu grupa de securitate electrică V	Cursuri specializate (3 persoane, vor fi desemnate la atribuire contract)	7	Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 200,43kW	(3 persoane, vor fi desemnate la atribuire contract)
9	Tehnician devizier	Inginer licențiat Construcții și inginerie civilă	4		Seria AB Nr.000226188 din 10.07.2020
10	Tehnician sisteme de alarmă	Certificarea Protecția persoanelor și a proprietății	5	Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 59,8kW	Nr. CPF000003302 Nivelul CNC 3
11	Instalatori de sisteme	Cursuri specializate	5	Stație fotovoltaică (inclusiv proiectare și instalare) cu capacitatea de 200,43kW	CCP nr. CCP000001119 CCP nr. CCP000001121 CCP nr. CCP000001116

Data completării: 04.02.2026

Semnat:

Nume: DAN VADIM

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT



la Documentația standard
MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

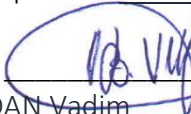
Anexa nr. 16

**LISTA SUBCONTRACTANȚILOR
ȘI PARTEA/PĂRȚILE DIN CONTRACT CARE SUNT
ÎNDEPLINITE DE ACEȘTIA**

Către RADIOCOMUNICATII I.S., privind aplicarea procedurii pentru atribuirea contractului Lucrări de implementare a centralelor fotovoltaice pentru autoconsum, cu puterea instalată de aproximativ 50kW fiecare, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional, la obiectivele SRTV Edineț, SRTV Trifești și SRTV Cahul ale Î.S. „Radiocomunicații”, [Lotul nr. 1 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Edineț); Lotul nr. 2 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Trifești); Lotul nr. 3 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Cahul)]

Nr. d/o	Numele și adresa subantreprenorilor	Activități din contract	Valoarea aproximativă	% din valoarea contractului
1.	<u>NU SUNT</u>			

Data completării: 02.07.2026

Semnat: 

Nume: DAN Vadim

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT



la Documentația standard
MTender ID ocde-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

Anexa nr. 17

INFORMAȚII PRIVIND ASOCIEREA

În vederea participării la procedura de atribuirea executării obiectivului de investiție

Către RADIOCOMUNICATII I.S., privind aplicarea procedurii pentru atribuirea contractului Lucrări de implementare a centralelor fotovoltaice pentru autoconsum, cu puterea instalată de aproximativ 50kW fiecare, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional, la obiectivele SRTV Edineț, SRTV Trifești și SRTV Cahul ale Î.S. „Radiocomunicații”, [Lotul nr. 1 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Edineț); Lotul nr. 2 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Trifești); Lotul nr. 3 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Cahul)]

NU SUNT

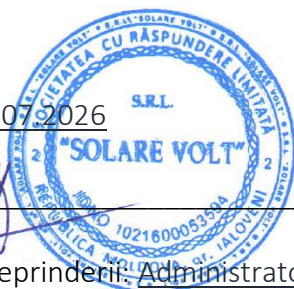
Data completării: 02.07.2026

Semnat: _____

Nume: DAN Vadim

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT



la Documentația standard
MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

Anexa nr. 18

ANGAJAMENT TERȚ SUSȚINĂTOR FINANCIAR

Terț susținător financiar

Către RADIOCOMUNICATII I.S., privind aplicarea procedurii pentru atribuirea contractului Lucrări de implementare a centralelor fotovoltaice pentru autoconsum, cu puterea instalată de aproximativ 50kW fiecare, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional, la obiectivele SRTV Edineț, SRTV Trifești și SRTV Cahul ale Î.S. „Radiocomunicații”, [Lotul nr. 1 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Edineț); Lotul nr. 2 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Trifești); Lotul nr. 3 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Cahul)]

Terț susținător financiar NU SUNT

Data completării: 02.07.2026

Semnat: _____

Nume: DAN Vadim

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT



la Documentația standard
MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561
din 12.06.2026

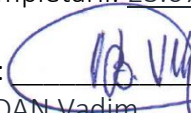
Declarație de garanție
privind asigurarea perioadei de garanție

Către RADIOCOMUNICATII I.S.

SOLARE VOLT S.R.L. participant la licitația , MTender ID ocds-b3wdp1-MD-1782121468561 din 22.06.2026 privind aplicarea procedurii pentru atribuirea contractului Lucrări de implementare a centralelor fotovoltaice pentru autoconsum, cu puterea instalată de aproximativ 50kW fiecare, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional, la obiectivele SRTV Edineț, SRTV Trifești și SRTV Cahul ale Î.S. „Radiocomunicații”, [Lotul nr. 1 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Edineț); Lotul nr. 2 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Trifești); Lotul nr. 3 - Centrală fotovoltaică pentru autoconsum, de aproximativ 50 kW, cu monitorizare/integrare SCADA și BESS opțional (SRTV Cahul)], confirmă asigurarea perioadei de garanție:

- Garantie pentru lucrarile executate/ obiect: 5 ani de la semnarea procesului verbal de receptie la terminarea lucrarilor.
- Garantie panouri fotovoltaice (minim 12 ani de la producator)
- Garantie putere liniara a panourilor fotovoltaice (minim 25 ani)
- Garantie invertor (minim 5 ani)

Data completării: 23.07.2026

Semnat: 

Nume: DAN Vadim

Funcția în cadrul întreprinderii: Administrator

Denumirea întreprinderii: SRL SOLARE VOLT

