

PRILOGA 1C

NASLOVNA STRAN NAČRTA
NAČRTI S PODROČJA ELEKTROTEHNIKE – 3/1

Sončna elektrarna

OSNOVNI PODATKI O GRADNJI

investitor	Občina Tržič, Trg svobode 18, 4290 Tržič
naziv gradnje	Sončna elektrarna SE Občina Tržič, Trg svobode 18, 4290 Tržič Na strehi objekta Občina Tržič, se bo zgradila nova fotonapetostna elektrarna, moči 91,52 kW, priključena na distribucijsko omrežje po PS.3B shemi

Seznam objektov, ureditev površin in komunalnih naprav z navedbo vrste gradnje.

vrste gradnje	<input type="checkbox"/> novogradnja - novozgrajen objekt
Označiti vse ustrezne vrste gradnje	<input type="checkbox"/> novogradnja - prizidava
	<input checked="" type="checkbox"/> rekonstrukcija
	<input type="checkbox"/> sprememba namembnosti
	<input type="checkbox"/> odstranitev

DOKUMENTACIJA

vrsta dokumentacije (IZP, DGD, PZI, PID)	PZI (projekt za izvedbo del)
številka projekta	24-011
	<input type="checkbox"/> sprememba dokumentacije

PODATKI O NAČRTU

strokovno področje načrta	3 – NAČRTI S PODROČJA ELEKTROTEHNIKE – SONČNA ELEKTRARNA
številka načrta	SE-24-011/V1
datum izdelave	junij 2024

PODATKI O IZDELOVALCU NAČRTA

ime in priimek pooblaščenega arhitekta, pooblaščenega inženirja	BOŠTJAN CIBER, d.i.e.
identifikacijska številka	IZS E-2213
podpis pooblaščenega arhitekta, pooblaščenega inženirja	



PODATKI O PROJEKTANTU

projektant (naziv družbe)	Boštjan Ciber S.P.
naslov	Matena 63A, 1292 Ig
vodja projekta	
identifikacijska številka	
podpis vodje projekta	

odgovorna oseba projektanta	Boštjan Ciber
podpis odgovorne osebe projektanta	

številka izvoda	1 2 3 A
-----------------	---------

Boštjan Ciber S.P.,
Matena 63A, 1292 Ig

PRILOGA 2C

**IZJAVA PROJEKTANTA NAČRTA
IN POOBLAŠČENEGA STROKOVNJAKA,
KI JE IZDELAL NAČRT PZI IN PID**

PROJEKTANT NAČRTA

projektant načrta (naziv družbe)	BOSTJAN CIBER S.P.
naslov	MATENA 63A, 1292 IG
odgovorna oseba projektanta načrta	BOŠTJAN CIBER dipl. inž. el.

IN POOBLAŠČENI STROKOVNJAK, KI JE IZDELAL NAČRT

Pooblaščen strokovnjak	BOŠTJAN CIBER dipl. inž. el.
------------------------	------------------------------

IZJAVLJAVA:

da načrt

vrsta dokumentacije	PZI (projektna dokumentacija za izvedbo gradnje)
strokovno področje načrta	3 – NAČRTI S PODROČJA ELEKTROTEHNIKE – SONČNA ELEKTRARNA
naziv načrta	
številka načrta	SE-24-011/V1
datum izdelave	JUNIJ 2024

upošteva relevantne predpise in druge normativne dokumente ter da so upoštevane ustrezne bistvene in druge zahteve.

pooblaščen strokovnjak	BOŠTJAN CIBER dipl. inž. el.
identifikacijska številka	IZS E-2213
podpis pooblaščenega strokovnjaka	



odgovorna oseba projektanta načrta	BOŠTJAN CIBER dipl. inž. el.
podpis odgovorne osebe projektanta načrta	

A handwritten signature in blue ink, likely belonging to the responsible person of the project.

3/1.2 KAZALO VSEBINE NAČRTA

3/1.1	Naslovna stran
3/1.2	Kazalo vsebine načrta
3/1.3	Projektna naloga
3/1.4	Tehnično poročilo
3/1.5	Projektantski popis del in materiala
3/1.6	Navedba virov
3/1.7	Priloge
3/1.8	Risbe

3/1.3 PROJEKTNA NALOGA

Izdelati je potrebno PZI načrt male sončne elektrarne predvidene moči 91,52 kWp, ki naj obsega namestitve in povezave fotonapetostnih modulov, nameščenih na nosilcih ki so pritrjeni oz. položeni na strehi, postavitve razsmernika in ustreznega ožičenja ter spojišč z priključkom na elektro distribucijsko omrežje.

Posebno pozornost je potrebno posvetiti zaščiti opreme pred posledicami udarov strele.

Vsi načrti morajo biti izdelani v skladu z veljavnimi predpisi, standardi in soglasjem za priključitev SODO.

Sistem se izvede za oddajanje in paralelno obratovanje z javnim omrežjem po tipski shemi PS.3B (skupnostna samooskrba).

Vsa vgrajena oprema in instalacijski material mora imeti ustrezen atest oziroma certifikat. Pred pričetkom del mora izvajalec projekt podrobno pregledati in morebitne pripombe nemudoma posredovati projektantu.

Za vsako spremembo, dopnilo in odstopanje od projektne dokumentacije mora pridobiti izvajalec pismeno soglasje projektanta ter soglasje investitorja in pooblaščenega nadzornega inženirja.

SPREMEMBA PROJEKTA: V1

Investitor je podal zahtevo po spremembi projektne dokumentacije in sicer, da se za sončno elektrarno namesto razsmernika FOX ESS – T20-PRO in T25-PRO uporabi hibridni razsmernik in sicer FOX ESS – H3-Pro-20 in H3-Pro-25.

Načrt prikazuje spremembo zamenjave razsmernikov.

3/1.4 TEHNIČNO POROČILO

Kazalo tehničnega poročila:

1. UVOD
2. Uporabljeni predpisi, ukrepi, normativi in standardi
3. IZGRADNJA FOTONAPETOSTNE ELEKTRARNE
4. OPIS POSAMEZNIH KOMPONENT ELEKTRARNE
 - 4.1 Fotonapetostni moduli YINGLI SOLAR PANDA, tip LYL440CF48, black frame
 - 4.2 Hibridni razsmernik FOX ESS – H3-Pro-20 in H3-Pro-25
 - 4.3 Tigo optimizator TS4-A-O
 - 4.4 Tigo Access point – TAP
 - 4.5 Tigo komunikator – CCA
 - 4.6 Omarica NGEN
5. DIMENZIONIRANJE KABLOV
 - 5.1 Osnovni vhodni podatki generatorja proizvodne naprave
 - 5.2 Dimenzioniranje DC solarnega kabla
 - 5.3 Izračun inštalirane in konične moči ter koničnega toka razsmernika, R-SE in NGEN omarice
6. PRIKLOP ELEKTRARNE NA DISTRIBUCIJSKMO OMREŽJE
 - 6.1 Priključna omarica (LMO1)
 - 6.2 Merilna omarica (MOG1)
 - 6.3 ZAŠČITNE NAPRAVE LOČILNEGA MESTA
 - 6.4 Trasa NN priključnega kabla
7. ZAŠČITA PRED POSREDNIM DOTIKOM V "TN SISTEMU" INSTALACIJ
 - 7.1 Zaščita pred električnim udarom
 - 7.2 Presoja pred strelami
 - 7.2.1 Splošno
 - 7.2.2 Izvedba strelovodne napeljave
8. OZNAČEVANJE KABLA
9. NAVODILA IZVAJALCU
10. ZAGOTAVLJANJE VARNOSTI

1. UVOD

Investitor Občina Tržič, Trg svobode 18, 4290 Tržič namerava na strehi objekta Občina Tržič, Trg svobode 18, 4290 Tržič zgraditi fotonapetostni sistem za paralelno obratovanje z javnim električnim omrežjem po PS.3B shemi, kjer proizvedeno energijo oddajo v distribucijsko omrežje.

Na podlagi rešitev, ki izhajajo iz dogovorov ter soglasja za priključitev št. 1476051, se izdela projekt za izvedbo (PZI) izgradnje fotonapetostnega sistema SE OBČINA TRŽIČ z močjo 91,52 kWp oz. 85 kW skupne moči razsmernikov, priključeno na merilno mesto št. 8105719, z obračunskim števcem (P2) in obračunskim omejevalcem toka 3x160 A.



Slika 1: Mikrolokacija gradnje SE OBČINA TRŽIČ

Fotonapetostni moduli (nadaljevanju PV moduli), bodo postavljeni na strehi z orientacijo proti:

Streha: PV panel 1 – J – 48 modulov

- Moduli orientacija: jug
- azimut odklon od južne strani neba: 26°
- naklon: 55°

Streha: PV panel 2 – S – 52 modulov

- Moduli orientacija: sever
- azimut odklon od južne strani neba: -154°
- naklon: 5°

Streha: PV panel 3 – J – 22 modulov

- Moduli orientacija: jug
- azimut odklon od južne strani neba: 35°
- naklon: 5°

Streha: PV panel 4 – S – 16 modulov

- Moduli orientacija: sever
- azimut odklon od južne strani neba: -145°
- naklon: 5°

Streha: PV panel 5 – J – 54 modulov

- Moduli orientacija: jug
- azimut odklon od južne strani neba: 26°
- naklon: 5°

Streha: PV panel 6 – J – 16 modulov

- Moduli orientacija: jug
- azimut odklon od južne strani neba: 26°
- naklon: 5°

Projekt obravnava projekt za izvedbo PZI mikro sončne elektrarne na objektu po sistemu »skupnostna elektrarna«.

Sistem se izvede za oddajanje in paralelno obratovanje z javnim omrežjem po tipski shemi PS.3B (skupnostna samooskrba).

Efektivna površina strehe omogoča postavitev male fotonapetostne elektrarne maksimalne moči 91,92 kWp.

Elektro omara LMO1 in MOG1 se izvede v skladu z izdanim soglasjem za priključitev na omrežje.

Statični izračun fotonapetostnega generatorja ni predmet tega načrta.

2. UPORABLJENI PREDPISI, UKREPI, NORMATIVI IN STANDARDI

- **Pravilnik o zahtevah za NN električne instalacije v stavbah (ur.l. RS št. 14/2021)** v 15. členu zahteva navedbo predpisov, po kateri se projektira objekt. NN instalacije objekta se projektirajo po 8. členu omenjenega pravilnika, to je z uporabo **tehnične smernice TSG-N-002:2021**.
- Upoštevana so tudi določila **Pravilnika o požarni varnosti v stavbah (Ur. l. RS št. 31/2004, Ur. l. RS št. 10/2005, Ur. l. RS št. 83/2005 in Ur. l. RS št. 14/2007)** ter pripadajoče **tehnične smernice TSG-1-001:2019**.
- Upoštevana so tudi določila **Pravilnika o zaščiti stavb pred delovanjem strele (Ur. l. RS št. 140/2021)**, ki v 13. členu zahteva navedbo predpisov po kateri se projektira objekt. Zaščita pred delovanjem strele se projektira po 6. členu omenjenega pravilnika, to je z uporabo **tehnične smernice TSG-N-003:2021**.

Upoštevana so tudi določila **SZPV 512 Smernica o požarni varnosti sončnih elektrarn**.

3. IZGRADNJA FOTONAPETOSTNE ELEKTRARNE

Glede na orientacijo azimut (odklon od južne strani neba) streh je primeren naležni način postavitve modulov na streho na tipsko podkonstrukcijo. Moduli se sestavijo v panele položene na streho objekta. Paneli so dimenzionirani glede na razpoložljivo velikost streh in dimenzije izbranega modula tip: tip PANDA LYL440CF48, black frame proizvajalca YINGLI SOLAR.

Moč posameznega PV modula je 440 Wp, število modulov je 208 kos, skupna DC moč pa 91,52 kWp. Fotonapetostna elektrarna je na omrežje priključena preko trifaznega razsmernika tip: 1 x H3-Pro-25 in 3 x H3-Pro-20 proizvajalca FOX ESS.

Osnovni podatki PV generatorja:

-	Maksimalna moč PV generatorja	91,52 kWp
-	Število PV modulov	208 kos
-	Moč posameznega PV modula	440 Wp
-	Tip PV modula	YINGLI SOLAR PANDA, tip LYL440CF48, black frame
-	Maksimalna moč DC/AC pretvornikov (pri $\cos\phi = 1$)	85 kVA
-	Tip razsmernika	1x FOX ESS – H3-Pro-25 3x FOX ESS – H3-Pro-20

Omrežni razsmernik pretvori enosmerno napetost in tok v izmenične vrednosti, ter opravi sinhronizacijo z javnim NN električnim omrežjem. Proizvedeno električno energijo preko števca električne energije pošilja v javno električno omrežje.

Izmenična stran razsmernika je priključena na interno NN omrežje za obstoječim merilno – ločilnem mestu. Razsmernik ima na izmenični strani vgrajeno zaščito, ki jo sestavljajo podnapetostna, prenapetostna, podfrekvenčna, nadfrekvenčna in impedančna zaščita. Za zaščito pred električnim udarom je vgrajena zaščita na diferenčni tok. V primeru izpada katere koli faze na dovodni strani razsmernik avtomatično prekine oddajanje električne energije v omrežje.

Na enosmerni strani je v razsmerniku vgrajena prenapetostna zaščita fotonapetostnega generatorja, zemljostična zaščita, tokovni odklopniki posameznih vej in stikalo za ročni izklop fotonapetostnega generatorja.

Lokacija razsmernika za PANEL 5 in 6 je predvidena na V fasadi objekta (PANEL 5) na kovinski podkonstrukciji. Razsmernik se preko priključno razdelilne omare R-SE1 ter preko R-SE2 priključi v LMO1, ki je priključena na DO v obstoječi PMO omarici v pritličju objekta.

Lokacija razsmernikov za PANEL 1 do 4 je predvidena na Z fasadi objekta (PANEL 1) na kovinski podkonstrukciji. Razsmernike se preko priključno razdelilne omare R-SE2 priključi v LMO1, ki je priključena na DO v obstoječi PMO omarici v pritličju objekta.

Fotonapetostni generator je sestavljen iz PV modulov, ki svetlobno energijo sončnega obsevanja s pomočjo fotoefekta neposredno pretvorijo v enosmerno električno napetost in tok.

V merilnem mestu je vgrajena avtomatika za odklop in priklop glede na parametre omrežja ter remontno stikalo za fizično ločitev elektrarne od NN omrežja.

Pri dimenzioniranju bruto moči elektrarne izhajamo iz števila modulov in njihovih STC karakteristik (Standard Test Condition po EN 60904-3). [1]

Letna proizvodna na posameznih strehah oz. PV PANELIH je razvidna v prilogi 6 do 11.

Predvidena letna proizvodnja elektrarne znaša **87.807 kWh**, izračunana z programom PV GIS.

4. OPIS POSAMEZNIH KOMPONENT ELEKTRARNE

4.1. FOTONAPETOSTNI MODULI YINGLI SOLAR PANDA, TIP LYL440CF48, BLACK FRAME

PV moduli tip PANDA, tip LYL440CF48, black frame (440 Wp) proizvajalca YINGLI SOLAR so izdelani iz monokristalnega silicija, ki omogočajo optimalno proizvodnjo električne energije iz sončne v vseh sevalnih pogojih. PV moduli so posebej načrtovani za fotonapetostne sisteme, ki delujejo vzporedno z javnim električnim omrežjem.

Modul je sestavljen iz 96 zaporedno povezanih celic. Največja izhodna moč PV modula je 440 Wp pri izhodni napetosti 29,68 V (po STC).

Visoko prepustno kaljeno steklo debeline 1,6 mm omogoča močno odpornost na mehanske udarce, tudi točo in visoko prepustnost svetlobe, čimer se povečuje izkoristek delovanja sončnih celic.

Mikro fotonapetostna elektrarna bo sestavljena iz 208 PV modulov. PV moduli bodo nameščeni nalezno na streho na tipsko podkonstrukcijo.

Sestavimo jih v panel. Število in razpored pritrditev določi statik glede na predpisane obremenitve na lokaciji objekta. Podkonstrukcijo in tip pritrditev panela določi ponudnik oz. izvajalec.

Električne in mehanske značilnosti modula so razvidne v prilogi 1.

4.2. HIBRIDNI RAZSMERNIK FOX ESS – H3-PRO-20 IN H3-PRO-25

Izbran je FOX ESS hibridni razsmernik — H3-Pro-20 in H3-Pro-25 (priloga 2).

Omrežni razsmernik pretvarja enosmerno napetost, ki jo proizvedejo solarni moduli v izmenično napetost sinusne oblike, ki je sinhronizirana z napetostjo javnega električnega omrežja.

Razsmernik deluje popolnoma avtomatizirano. Takoj, ko je sončno obsevanje zadostno za paralelno delovanje z omrežjem, kontrolna enota sproži sinhronizacijo z omrežjem in pošiljanje energije vanj. Razsmernik med delovanjem stalno sledi točki največje moči solarnega generatorja (MPPT – Maximum Power Point Tracking). Takoj ko ob mraku ni več zadostne moči iz solarnega generatorja, se razsmernik avtomatično odklopi od omrežja in se ugasne. Ker se kontrolna enota napaja direktno iz solarnega generatorja, se razsmernik ponoči avtomatično ugasne in ne porablja nobene energije za delovanje. Če pride do nevarnosti pregrevanja pri polni obremenitvi razsmernika, razsmernik avtomatično zmanjša izhodno moč, da prepreči pregrevanje naprave.

FOX ESS inverter H3-Pro-20 in H3-Pro-25 je pameten, učinkovit, varen in zanesljiv komercialni pretvornik. Naprava lahko na primer inteligentno spremlja 6 nizov, doseže najvišjo učinkovitost 97,8 % pri 400 Vac (97,4 % v Evropi), ima 3 MPPT in ima različne funkcije, zaradi katerih je varna in zanesljiva.



Vgrajeno inteligentno diagnostično orodje IV krivulje lahko z enim klikom ustvari popolno avtomatizirano poročilo. To omogoča ljudem, da si ogledajo zmogljivost vsakega niza in morda odkrijejo napake. Zaradi obstoja najmanj 3 MPPT se bo neusklajenost nizov zmanjšala, ker bodo različne orientacije solarnih panelov bolje optimizirane.

4.3. TIGO OPTIMIZATOR TS4-A-O

Za povečanje požarne varnosti sončne elektrarne in objekta ter optimizacije na ravni panela so na sončni elektrarni predvideni optimizatorji TIGO TS4-A-O.

Tehnične lastnosti optimizatorja:

- Optimizacija na ravni panela, večji izkoristek energije in večja prilagodljivost fotovoltaične elektrarne.
- Optimizator se lahko namesti samo na zasenčene panele, da se doseže največji prihranek.
- Panel za spremljanje proizvodnje električne energije in upravljanje sistema.
- Za solarne kolektorje do 700 W (največji vhodni tok 15 A).
- Dolžina izhodnega kabla 1,2 m.
- Razpon napetosti: 16-80 V.
- Vrsta komunikacije: radijska povezava.
- Večja varnost sistema zaradi hitrega odklopa.
- Priključek MC4, brezžična komunikacija.

OPTIMIZATION TS4-A-O



Monitoring



Safety



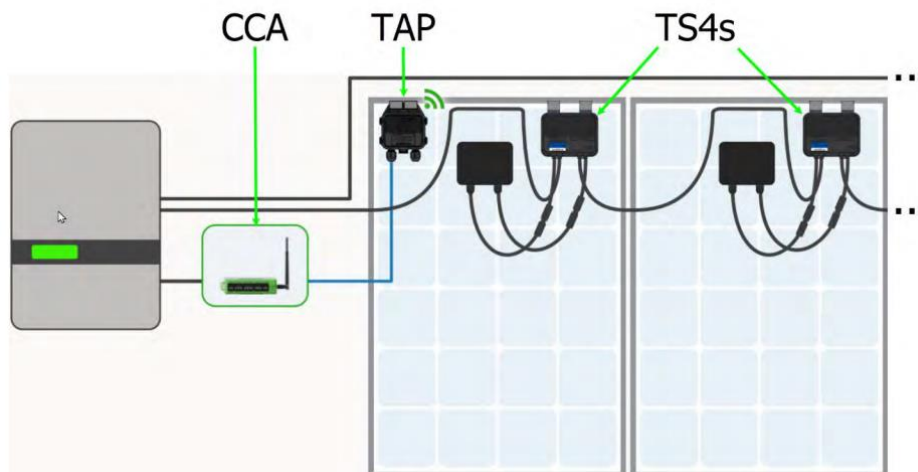
Optimization

- Shade and mismatch tolerance
- Enhanced energy yield
- Greater design flexibility

- Maximized roof usage
- Plus all the benefits of Safety and Monitoring

4.4. TIGO ACCESS POINT (TAP)

Tigo Access Point (TAP) izboljša upravljanje podatkov vašega solarnega sistema z brezhibno komunikacijo z moduli Tigo Smart in napravami za naknadno vgradnjo. TAP bistveno izboljša raven varnosti pri deaktivaciji na nivoju modula. V kombinaciji z Cloud Connect Advanced (CCA) TAP ponuja neprekinljiv vpogled v vaš PV sistem.



Tehnične lastnosti dostopne točke TAP:

- Cloud Connect Advanced (CCA) je eden najmanjših podatkovnih zapisovalnikov sončne energije na svetu, ki zagotavlja dragocene informacije o delovanju modulov.
- Podatke v realnem času in pretekle podatke iz CCA si lahko ogledate na platformi Tigo Energy Intelligence.
- CCA je na voljo kot dodatni komplet ali integriran s pretvorniki.
- Podpirajo ga vsi večji svetovni proizvajalci pretvornikov in modulov z nizkimi napetostmi.
- Lastnosti: univerzalni zapisovalnik podatkov, ki deluje z napravami TAP, TS4-A-O, TS4-A-S in TS4-A-M.
- Omogoča internetno povezljivost prek Ethernet, Wi-Fi ali izbirne mobilne povezave.
- Monterjem omogoča takojšen dostop do sistemskih podatkov.
- Vhod je nameščen na strehi v bližini panelov in sprejema podatke s panelov v radiju 15 m.
- Te podatke prek linije RS485 pošilja v zapisovalnik podatkov Cloud Connect Advanced in na portal Tigo.
- Komplet omogoča prekinitev komunikacije na ravni panela prek povezave s senzorjem.

4.5. TIGO KOMUNIKATOR (CCA)

Tigo Cloud Connect Advanced (CCA) je komunikator, ki omogoča vpogled v podatke o zmogljivosti oz. proizvodnji na ravni modula.



4.6. OMARICA NGEN

Za nadzor proizvodnje sončne elektrarne v realnem času je predvidena omara Smart Box, v kateri je nameščen merilnik električne energije s katero lahko upravljamo z proizvedeno električno energijo.



5. DIMENZIONIRANJE KABLOV

5.1. OSNOVNI VHODNI PODATKI PV GENERATORJA PROIZVODNE NAPRAVE:

Osnovni podatki PV generatorja:

- | | | |
|---|---|--|
| - | Maksimalna moč PV generatorja | 91,52 kWp |
| - | Število PV modulov | 208 kos |
| - | Moč posameznega PV modula | 440 Wp |
| - | Tip PV modula | YINGLI SOLAR PANDA,
tip LYL440CF48, black frame |
| - | Maksimalna moč DC/AC pretvornikov
(pri cosφ = 1) | 85 kVA |
| - | Tip razsmernika | 1x FOX ESS – H3-Pro-25
3x FOX ESS – H3-Pro-20 |

5.2. DIMENZIONIRANJE DC SOLARNEGA KABLA

Pri dimenzioniranju vodnikov moramo biti pozorni na njegov presek, katerega minimalno vrednost preverimo z enačbo (1) in tabel za dopustne tokove, ter upoštevamo dopustne padce napetosti: $\Delta U_{\text{dop}} \leq \Delta u \cdot U$.

$$S = (I \cdot \rho \cdot 2l) / (\Delta u \cdot U) \quad (\text{mm}^2) \quad (1)$$

kjer je:

- S – presek vodnika [mm²]
- I – tok skozi vodnik [A]
- U – napetost sistema [V]
- ρ – specifična upornost
- $2l$ – dolžina kabla (m)
- Δp – izgube na relativni padec napetosti
- $\rho_{\text{Al}} = 0,028 \, \Omega \text{mm}^2/\text{m}$
- $\rho_{\text{Cu}} = 0,0178 \, \Omega \text{mm}^2/\text{m}$
- $\Delta u = 0,01$

Vodniki, ki povezujejo PV generator z razsmernikom T1, morajo biti odporni na spremenljive vremenske razmere in nihanje temperature okolice med -40 in $+80$ °C. Zato morajo imeti ovoj iz toplotno in UV zaščitnih materialov. Za zunanjo položitev kablov mora biti uporabljen kabel solarni kabel z oznako enako H1Z272-K (standard SIST EN 50618:2015).

Ožičenje solarnih modulov je izvedeno med montažo z obstoječimi originalnimi vodotesnimi kabelskimi priključki (t.i. hitro spojne vtične povezave, ki omogočajo razklenitev tokokroga v primeru servisnih posegov).

Positivni in negativni pol fotonapetostnih vej s panelov se podaljšata s solarnim kablom preseka **1x4 mm²** in **1x6 mm²** direktno do R-SE omarice in nato naprej do razsmernika.

DC kabli nizov na strehi se vodijo po kabelskih kanalih, pritrjenih na spodnji strani panela in v zaščitni cevi do roba strehe in nato v NIK kanalu vertikalno po fasadi do mesta kjer je predviden razsmernik. Vsi vodniki so vodeni v skupnem snopu, deli, ki ne potekajo skupaj so v zaprtem kovinskem kanalu oz. v zaščitni UV odporni cevi.

Spodnja tabela prikazuje izračunane minimalne, ter izbrane preseke in procent padca napetosti posameznega voda glede na izbran presek od modulov do razsmernika G:

Voc=35,84 V

razsmernik				P(W)	I(A)	2l(m)	U(V)	Smin (mm²)	S (mm²)	Δu (%)
G1	FOX ESS – H3-Pro-25	G1.1	19	8360	12,28	32	680,96	1,03	4	0,26
		G1.2	19	8360	12,28	46	680,96	1,48	4	0,37
		G1.3	16	7040	12,28	66	573,44	2,52	6	0,42
		G1.4	16	7040	12,28	102	573,44	3,89	6	0,65
G2	FOX ESS – H3-Pro-20	G2.1	24	10560	12,28	89	860,16	2,26	4	0,57
		G2.2	24	10560	12,28	46	860,16	1,17	4	0,29
G3	FOX ESS – H3-Pro-20	G3.1	24	10560	12,28	90	860,16	2,29	4	0,57
		G3.2	22	9680	12,28	52	788,48	1,44	4	0,36
G4	FOX ESS – H3-Pro-20	G4.1	22	9680	12,28	57	788,48	1,58	4	0,39
		G4.2	22	9680	12,28	82	788,48	2,27	4	0,57
			208	91520		662	m			

V_{mpp}=29,68 V

razsmernik				P(W)	I(A)	2l(m)	U(V)	Smin (mm ²)	S (mm ²)	Δu (%)
G1	FOX ESS – H3-Pro-25	G1.1	19	8360	14,82	32	563,92	1,50	4	0,37
		G1.2	19	8360	14,82	46	563,92	2,15	4	0,54
		G1.3	16	7040	14,82	66	474,88	3,67	6	0,61
		G1.4	16	7040	14,82	102	474,88	5,67	6	0,94
G2	FOX ESS – H3-Pro-20	G2.1	24	10560	14,82	89	712,32	3,30	4	0,82
		G2.2	24	10560	14,82	46	712,32	1,70	4	0,43
G3	FOX ESS – H3-Pro-20	G3.1	24	10560	14,82	90	712,32	3,33	4	0,83
		G3.2	22	9680	14,82	52	652,96	2,10	4	0,53
G4	FOX ESS – H3-Pro-20	G4.1	22	9680	14,82	57	652,96	2,30	4	0,58
		G4.2	22	9680	14,82	82	652,96	3,31	4	0,83
			208	91520		662	m			

5.3. IZRAČUN INŠTALIRANE IN KONIČNE MOČI TER KONIČNEGA TOKA RAZSMERNIKA, R-SE IN LMO1 OMARICE

Osnovni vhodni podatki inštalacijskega voda:

- vrsta polaganja: kabelske police

$$P_i = \sum_{i=1}^n P_n[W] = P_{gen} = 1 \cdot 25kW + 3 \cdot 20kW = 85kW$$

$$I_{kon} = 1 \times 41,70 A + 3 \times 33,3 A = 141,60 A$$

$$P_i = \sum_{i=1}^n P_n[W] = P_{gen} = 91,52kW$$

$$I_{kon} = \frac{P_{kon}}{\sqrt{3} \cdot U \cdot \cos \varphi} = 139,05 A$$

Kjer pomenijo:

P_i	(W)	inštalirana moč razdelilnika (proizvodnih naprav)
P_n	(W)	vsota posameznih inštaliranih moči porabnikov (proizvodnih naprav)
f_i		faktor istočasnosti
P_{kon}	(W)	konična moč razdelilnika (proizvodnih naprav)
U	(V)	medfazna napetost 400V
I_b	(A)	konični tok bremena (proizvodnih naprav)
$\cos(\varphi)$		faktor moči razdelilnika (prevzemno predajnega mesta)
$\cos(\varphi_n)$		faktor moči posamezne naprave

I_b	(A)	konični tok bremena (proizvodnih naprav)
I_n	(A)	nazivni tok zaščitne naprave
I_z	(A)	trajni zdržni tok izbranega vodnika

Izračuni so izvedeni po znanih obrazcih za trifazne vode:

Za dimenzioniranje kabla za razsmernika G1 do R-SE1 smo upoštevali nazivni tok 3 x 50 A NV varovalke v R-SE1.

Za dimenzioniranje kabla za razsmernika G2 do 4 do R-SE2 smo upoštevali nazivni tok 3 x 50 A NV varovalke v R-SE2.

Za dimenzioniranje kabla od R-SE1 do R-SE2 smo upoštevali nazivni tok 3 x 63 A NV varovalke v R-SE2.

Za dimenzioniranje kabla za R-SE2 do LMO1 smo upoštevali nazivni tok 3 x 150 A odklopnika v LMO1.

Za dimenzioniranje kabla za LMO1 do PMO SE smo upoštevali nazivni tok 3 x 160 A NV varovalke v LMO1.

Trajno dovoljeni toki kablovodov

Tok, ki teče skozi katerikoli vodnik med trajnim obratovanjem, ne sme povzročiti višjih temperatur kot je najvišja dovoljena temperatura za kable s PVC izolacijo (90°C). Zahteva je izpolnjena, če tok izoliranih vodnikov ni večji od vrednosti, izbrane iz tabel tega standarda glede na tip električne napeljave in korekcije z ustreznimi korekcijskimi faktorji.

Zaščita pred prevelikimi toki (v skladu s standardom VDE 0102):

Pri okvarah (kratkih stikih) na NN vodih pomenijo daljši izklopni časi povečano stopnjo ogroženosti. Na izklopni čas ob izbrani velikosti varovalke vpliva velikost toka kratkega stika. Manjša kot je ta, daljši so izklopni časi. Zaradi navedenega je za nas zanimiv le tok enofaznega kratkega stika, ki je razen v območju NN zbiralnic nižji od toka trifaznega kratkega stika.

Za dimenzioniranje varovalk moramo upoštevati najbolj neugodne primere, ko so kratki stiki na koncu izvodov. Takrat so kratkostični tokovi zaradi velike upornosti kratkostične zanke majhni.

Ti tokovi morajo povzročiti prekinitev zaščitnih varovalk. Da bi varovalka pravočasno pregorela mora biti kratkostični tok za faktor k večji od nazivnega toka varovalke. V kolikor z varovalko na začetku izvoda ne moremo zadostiti temu pogoju, je potrebno primerne varovalke vstaviti tudi v podveje, tako da je v vsaki veji izpolnjen pogoj:

$$\frac{I_K}{I_V} \geq 2,5 \text{ (veljavni predpis } k = 2,5)$$

I_K – kratkostični tok (tok enofaznega kratkega stika) (A),

I_V – nazivni tok zaščitne naprave (A),

Kabelska mreža bo varovana glede na dopustne obremenitve kablov. V primeru, da se na trasi menja presek kabla, se mora upoštevati selektivnost varovanja na začetku spremembe – menjave prerezov.

Zaščita pred preobremenitvenim tokom:

Skladno s pravilnikom o tehničnih normativih za zaščito nizkonapetostnih omrežij in pripadajočih transformatorskih postaj in Pravilnikom o zahtevah za nizkonapetostne električne inštalacije v stavbah ter pripadajočo tehnično smernico (TSG-N-002:2021 Nizkonapetostne električne inštalacije) so za zaščito nizkonapetostnega kabskega voda pred tokovno obremenitvijo in kratkotrajno tokovno obremenitvijo pri kratkem stiku uporabljene taljive varovalke. Za zaščito pred prevelikim tokom je nazivna vrednost varovalke izbrana tako, da je zadoščeno naslednjima pogoja po SIST IEC 60364-4-43:

Kablovod je zaščiten pred preobremenitvijo, če sta izpolnjena naslednja pogoja:

1.) Nazivni tok zaščitne naprave (talilne varovalke) mora biti večji od toka za katerega je tokokrog predviden in manjši od trajno dovoljenega toka kabla (varovanje kabla).

$$I_B \leq I_n \leq I_Z$$

I_B – predvideni bremenski tok (A),

I_n – nazivni tok zaščitne naprave (A) (v programu IV),

I_Z – trajno dovoljeni tok za predvideni kabel (A),

2.) Tok, ki zagotavlja zanesljivo delovanje zaščitne naprave mora biti enak trajnemu vzdržnemu toku vodnika ali kabla oziroma manjši od 1,45x vrednosti tega toka.

$$I_2 \leq 1,45 \cdot I_Z$$

$$I_2 = k \cdot I_n$$

I_2 – tok, ki zagotavlja delovanje zaščitne naprave (A) pri zanjo normalnih pogojih delovanja,

k – faktor za izračun zgornjega preizk. toka (za NN taljive varovalke nad 25 A znaša 1,6)

Pri izračunu upoštevamo naslednji parameter, da zadostimo zgornjima pogoja:

$$\frac{I_v}{I_b} \geq 1,1$$

I_v – nazivni tok zaščitne naprave (A),

I_b – predvideni bremenski tok (A),

Preverjanje ustreznosti kablovoda za:

- razsmernik G1 – R-SE1 = FG16OR16 5x16 mm²
- razsmernik R-SE1 – R-SE2 = FG16OR16 5x16 mm²
- razsmernik G2, G3, G4 – R-SE2 = FG16OR16 5x16 mm²
- R-SE2 – LMO1 = FG16OR16 4x70 mm²
- LMO1 – PMO = FG16OR16 4x70 mm²

Izračun priključnega kablovoda		G1	R-SE1	G2,G3,G4	R-SE2	LMO1
Dovod:		R-SE1	R-SE2	R-SE2	LMO1	PMO
Celotna instalirana moč:	Pi(kW)	25 kW	25 kW	20 kW	85 kW	85 kW
Zaščitni element	NZM, NV	NV	NV	NV	odklopnik	NV
Faktor istočasnosti tokokrogov:	fi	1	1	1	1	1
Izkoristek motorjev:	eta	1	1	1	1	1
Faktor obremenitve:	fo	1	1	1	1	1
Faktor prekrivanja napajanih SB:	fp	1	1	1	1	1
Konična moč:	Pk(kW)	25,00 kW	25,00 kW	20,00 kW	85,00 kW	85,00 kW
Faktor moči:	cos fi	1	1	1	1	1
Konični tok:	Ik (A)	36,1 A	36,1 A	28,9 A	122,7 A	122,7 A
Napetost tokokroga (220/380):	U (V)	400 V	400 V	400 V	400 V	400 V
Dolžina kabla:	L (m)	8 m	90 m	8 m	60 m	8 m
Velikost izklopne naprave:	In (A)	50 A	63 A	50 A	150 A	160 A
Tip izklopne naprave:		NV: gl	NV: gl	NV: gl	NZM	NV: gl
Tip el. instalacije:		E-J	E-J	E-J	E-J	E-J
Faktor skupine kablov:	fs	1	1	1	1	1
Faktor okolne temperature:	fT	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Faktor zaščitne naprave :	k	1,6	1,6	1,6	1,2	1,6
Trajno zdržni tok:	Iz (A)	103,04 A	103,04 A	103,04 A	249,76 A	249,76 A
Kabel:		5x16 Cu	5x16 Cu	5x16 Cu	4x70 Cu	4x70 Cu
k x In (A)		80,0 A	100,8 A	80,0 A	180,0 A	256,0 A
1,45 x Iz (A)		149,4 A	149,4 A	149,4 A	362,2 A	362,2 A
Ik<=In<=Iz k x In <= 1,45 x Iz		USTREZA	USTREZA	USTREZA	USTREZA	USTREZA
Upornost tokokroga:	R(ohm)	0,020	0,229	0,020	0,035	0,005
	x(ohm)	0,001	0,016	0,001	0,010	0,001
Celotna upornost KS zanke:	R(ohm)	0,050	0,259	0,050	0,065	0,035
	x(ohm)	0,031	0,046	0,031	0,040	0,031
Celotna impedanca KS zanke:	Zs(ohm)	0,059	0,263	0,059	0,076	0,047
Kratkostični tok:	Iks(A)	3874,28 A	874,17 A	3874,28 A	3020,32 A	4924,62 A
Dopustni izklopni Izklopni čas:	ti(A)	5 s	5 s	5 s	5 s	5 s
Odklopni tok naprave:	Ia(A)	168,8 A	168,8 A	116,1 A	1500,0 A	614,0 A
Zs x Ia < Uo		USTREZA	USTREZA	USTREZA	USTREZA	USTREZA
Padec napetosti do priključka:	u%	0,10 %	0,10 %	0,10 %	0,10 %	0,10 %
Padec napetosti tokokroga:	u%	0,14 %	1,57 %	0,11 %	0,81 %	0,11 %
Skupni padec napetosti:	u%	0,24 %	1,67 %	0,21 %	0,91 %	0,21 %
Dopustni čas segrevanja vodnika:	t(s)	0,2 s	4,4 s	0,2 s	7,1 s	2,7 s

6. PRIKLOP ELEKTRARNE NA DISTRIBUCIJSKO OMREŽJE

Priključitev nove MFE na omrežje mora biti izvedena skladno z »Navodili za priključevanje in obratovanje elektrarn inštalirane električne moči do 10 MW« (Uradni list RS 41/2011).

Ločilno mesto je skupek naprav, ki s svojim delovanjem ščiti omrežje pred škodljivimi vplivi elektrarne, elektrarno pa pred škodljivimi vplivi omrežja. Vpliv je definiran kot vpliv na naprave v smislu: skrajšanja življenjske dobe, uničenja, motenj v obratovanju, poslabšanje kvalitete napetosti itd. Ločilno mesto ni varnostni element, ki bi omogočal dovolj varno ločitev za potrebe dela na napravah. V ta namen se je potrebno poslužiti dodatnih varnostnih ukrepov (ozemljevanje elementov, ločitev z ločilniki in podobnimi napravami, ki so namenjene zanesljivi ločitvi). Ločilno mesto je naprava, katere namen je zanesljiva ločitev elektrarne od distribucijskega omrežja predvsem v naslednjih primerih: izpad omrežne napetosti, KS in ZS na izvodu v distribucijskem omrežju, KS in ZS med SE in ločilnim mestom, nezmožnost omrežja, da sprejme energijo, odstopanje višine napetosti in frekvence, vzdrževanja in remonts na distribucijskem omrežju v kombinaciji z dodatnimi ukrepi za varno delo. Izključ se mora vršiti z namenom, da se zaščiti ostale uporabnike distribucijskega omrežja pred vplivi elektrarne in ščiti elektrarno pred škodljivimi vplivi omrežja. Med ločilnim mestom in generatorji, je za varnost, zaščito in parametre napetosti odgovoren lastnik elektrarne.

Zaščitne funkcije, ki jih predpisujejo navodila so obvezne, ni pa nujno da so edine. Investitor se lahko odloči še za dodatne zaščitne ukrepe. Ločilno mesto mora biti obvezno opremljeno s stikalom oz. preklopko ločilnega mesta, s katero manipulira sistemski operater distribucijskega omrežja SODO. Naprave so dimenzionirane tako, da zdržijo pričakovan kratkostični tok. Naprave morajo zadostiti tudi pravilniku o elektromagnetni združljivosti.

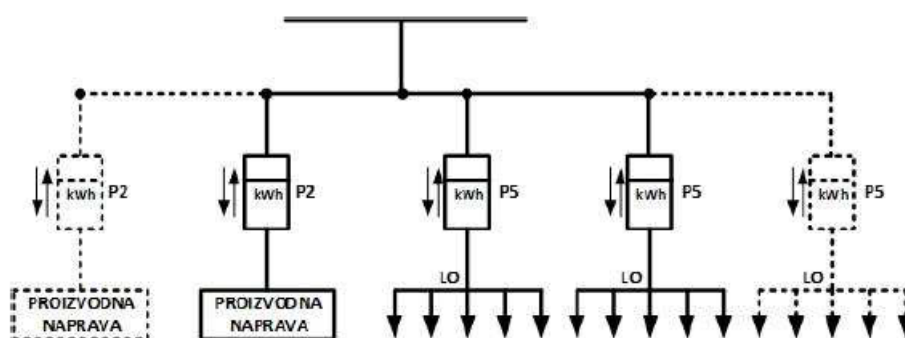
Zaščitne funkcije, ki jih predpisujejo navodila so obvezne, ni pa nujno da so edine. Investitor se lahko odloči še za dodatne zaščitne ukrepe. Ločilno mesto mora biti obvezno opremljeno s preklopko ločilnega mesta, s katero manipulira sistemski operater distribucijskega omrežja SODO. Naprave so dimenzionirane tako, da zdržijo pričakovan kratkostični tok. Naprave morajo zadostiti tudi pravilniku o elektromagnetni združljivosti. Ločilno mesto mora biti opremljeno z naslednjimi napetostno frekvenčnimi zaščitami, ki vse delujejo na izključ odklopnika na ločilnem mestu.

Parameter	Največji dovoljen čas delovanja (s)	Nastavitve
Prenapetostna zaščita (stopnja 2)	0,2	Un + 15 %
Prenapetostna zaščita (stopnja 1)	2,0	Un + 11 %
Podnapetostna zaščita (stopnja 1)	2,0	Un -15 %
Podnapetostna zaščita (stopnja 2)	0,2	Un - 30 %
Nadfrekvenčna a	0,2	52 Hz
Podfrekvenčna a	0,2	47 Hz
Izpad omrežja b	0,5	5 Hz/s

- Frekvenčna zaščita mora biti sposobna delovati vsaj v območju, ki ga določajo maksimalne nastavitve delovanja napetostnih zaščit.
- Zaščito pred izpadom omrežja (kot so na primer skok kolesnega kota, df/dt , sprememba impedance omrežja) ni potrebna. Če jo želi lastnik PM-ja vseeno nastaviti, jo je treba nastaviti na navedeno vrednost.

Na podlagi soglasja za priključitev št. 1476051 se v javno omrežje priključi sončna elektrarna nazivne moči 91,85 kWp oz. 85 kW skupne moči razsmernikov z novim z obračunskim števcem (P2) št. 8105719 in obračunskim omejevalcem toka 3x160 A.

Oznaka merilno-krmilne naprave	Številka merilnega mesta	GSRN MM
P2	8105719	383111580013489850



Shema PS.3B prikazuje način vključitve elektrarne v interno distribucijsko omrežje.

Za priključitev predvidene sončne elektrarne se postavi:

- nova nadometna =R-SE1 in R-SE2 omarica za varovanje stringov in priključitev razsmernikov.
- nova prostostoječa =LOM1 omarica, ki je namenjena za priključitev R-SE2 omarice in ločilno mesto sončne elektrarne DO ter interne meritve električne energije.

6.1 Priključna omarica (LMO1)

V omarici so nameščene zaščitne naprave, ki bodo v primeru izpada omrežne napetosti ali v primeru nepravilnega delovanja FE zmožne izklopiti elektrarno iz omrežja samodejno ali ročno. Izvedena je tudi blokada ponovnega vklopa ločilnega mesta.

Kot novo priključno ločilno omarico (LMO) se je uporabila nadometna omara, 2-krilna, IP54 V=800 Š=1200 G=400mm jeklena ploč, Schrack WSA8012402 z montažno ploščo, 4-točkovno zapiranje z vrtljivim ročajem.

V omari so predvideni varovalni elementi za SE:

- zbiralni sistem 60mm Cu (30x5)mm,
- 1x varovalni ločilnik NV1 250A/60mm z vložki 3x160 A na odvodu do PMO
- 1x varovalni ločilnik NV0 160A/60mm z vložki 3x100 A za varovanje prenapetostnih odvodnikov,
- odvodniki prenapetosti razreda I
- tokovni merilni transformatorji 150/5A žigosani
- tokovni merilni transformatorji 150/5A za NGEN meritve
- odklopnik MC2-MC225233 z motornim pogonom 250A z nastavljenim nazivnim tokom 150 A
- 1x PEN zbiralnica

V desni del omare so predvideni instalacijski odklopnik za varovanje merilnih tokokrogov zaščitnega releja ter krmilnega tokokroga odklopnika, 1-polno stikalo za vklop/izklop odklopnika (blokada vklopa z ključem) ter na vratih omare signalna svetilka za signalizacijo položaja odklopnika in signalne svetilke za prisotnost faz ter tipka za izklop v sili.

Deli pod napetostjo se zaščitijo pred slučajnim dotikom z zaščitno izolacijo.

Na koncu priključnih kablov v omarici je potrebno namestiti ploščice s podatki o kablilih (tip kabla, presek, dolžina in vir napajanja).

Priključna omarica mora imeti na vratih oznako namembnosti omarice, navedbo napetosti, naziv proizvajalca, ter leto izdelave. Obvezna je tudi oznaka CE.

6.2 Merilna omarica (MOG1)

V omarici so nameščene zaščitne naprave, ki bodo v primeru izpada omrežne napetosti ali v primeru nepravilnega delovanja FE zmožne izklopiti elektrarno iz omrežja samodejno ali ročno. Kontrolnik napetosti ima funkcijo, da v primeru izpada ali zmanjšanja napetosti ene, dveh ali vseh treh faz izključi kontaktor in s tem loči FE od omrežja. Vse ostale zaščite ločilnega mesta, predvsem nadnapetostno, podnapetostno, nadfrekvenčno in podfrekvenčno bodo na podlagi ustrezne izjave dobavitelja prevzeli razsmerniki. Izvedena je tudi blokada ponovnega vklopa ločilnega mesta. Dostop do omenjenih naprav ima omogočen samo pooblaščen SODO operater.

Kot novo priključno-ločilno omarico (=MOG1) se je uporabila nadometna omara, kovinska, enokrilna, IP65 V=800 Š=400 G=300mm, jeklena pločevina, RAL7035, z montažno ploščo, točkovno zapiranje z vrtljivim ročajem in ključavnico Elektro Celje.

V omari je predvidena merilna oprema za merjenje električne energije sončne elektrarne (direktni elektronski števec z dvosmernim merjenjem delovne energije in jalove energije tip MT880-T1A42R56 in komunikacijskim vmesnikom CM-v-3, nadzorni rele, 1-polno stikalo za vklop/izklop odklopnika (blokada vklopa z ključem) ter merilna spončna garnitura Weidmuller ES W 22.

Deli pod napetostjo se zaščitijo pred slučajnim dotikom z zaščitno izolacijo.

Na koncu priključnih kablov v omarici je potrebno namestiti ploščice s podatki o kablilih (tip kabla, presek, dolžina in vir napajanja).

Merilna omarica mora imeti na vratih oznako namembnosti omarice, navedbo napetosti, naziv proizvajalca, ter leto izdelave. Obvezna je tudi oznaka CE.

6.3 ZAŠČITNE NAPRAVE LOČILNEGA MESTA

6.3.1. Splošno

Ločilno mesto (LM) je skupek naprav, ki s svojim delovanjem ščiti omrežje pred škodljivimi vplivi elektrarne in ščiti elektrarno pred škodljivimi vplivi iz omrežja. Med ločilnim mestom in generatorji je za varnost, zaščito in parametre napetosti odgovoren lastnik elektrarne.

Omara ali prostor ločilnega mesta mora biti obvezno opremljena s ključavnico SODO.

6.3.2. Zaščitne naprave ločilnega mesta

Na ločilnem mestu FN elektrarne so predvidene zaščitne naprave, ki bodo v primeru izpada omrežne napetosti ali v primeru nepravilnega delovanja elektrarne izključile elektrarno iz omrežja.

Nadtokovna zaščita je izvedena tako, da bo izključila tokokrog v primeru, da je prišlo do kratkega stika v elektrarni, kratki stiki v distribucijskem omrežju pa bodo izven dosega te zaščite. Tok kratkega stika iz elektrarne v omrežje mora biti nižji kot nastavitve zaščit oziroma varovalk. Nadtokovna zaščita v priključni omari LMO1 elektrarne je izvedena z odklopnikom MC2-MC225233, 250 A z motornim pogonom, z nastavljeno tokovno omejitvijo 150A.

Napetostno-frekvenčna zaščita ločilnega mesta deluje takrat, ko se v omrežju vzpostavi nenormalno stanje. Manipulacija elektrarne je omogočena šele, ko so parametri napetosti na distribucijski strani ločilnega mesta znotraj mej dovolj časa (t_{LMZ}).

Napetostne zaščite se delijo v prenapetostne in podnapetostne, oboje pa so lahko dvostopenjske. Prenapetostne zaščite zagotavljajo, da ne bi prihajalo do poškodb naprav, ki so vključene v omrežje. Podnapetostne zaščite so dvostopenjske zaradi doseganja selektivnosti izpadov ob kratkih stikih v omrežju.

Zaščitne funkcije ločilnega mesta lahko prevzamejo razsmerniki, v kolikor zadoščajo vsem zahtevanim kriterijem ali jih presegajo. Investitor mora od proizvajalca prejeti potrdilo o nastavljenih vrednostih zaščit, ki jih naprava vsebuje. Na podlagi te zaščite pa SODO-tu investitor poda izjavo s katero zagotavlja, da so nastavitve zaščit naprave takšne, kakršne zahteva SODO.

Kljub temu, da naprava vsebuje vse funkcije ločilnega mesta, se na prevzemno predajnem mestu montira odklopnik s preklopko oziroma blokado. Do tega odklopnika in blokade ima dostop le pooblaščen oseba SODO-ta.

Kljub temu, da bodo vse zaščitne funkcije zajete v nameščenih razsmernikih se je na ločilnem mestu namestil kontrolnik napetosti, ki v primeru izpada ali zmanjšanja napetosti ene, dveh ali vseh treh faz, izključi odklopni in s tem loči elektrarno od omrežja. V MOG1 je nameščena napetostna zaščita tipa URNA 0345-B.

Odklopnik ločilnega mesta je v prvi vrsti namenjen izklopu elektrarne iz omrežja ob nenormalnih stanjih v omrežju ali v elektrarni. Ni pa nujno, da je to njegov edini namen. Odklopnik ločilnega mesta je lahko hkrati tudi sinhronizacijsko mesto, zagonski odklopnik generatorja in odklopnik na katerega delujejo zaščite generatorja pod pogojem, da to ne omejuje njegove primarne funkcije. O tem za kakšen dodaten namen se bo uporabljal odklopnik ločilnega mesta se odloča investitor oziroma projektant elektrarne.

Odklopnik v priključno omari LMO1 (ločilno mesto) predstavlja 3-polni odklopnik 250 A, napetost tuljavice 230 V.

Tokovna nesimetrija: Zaščita proti prekomerni tokovni nesimetriji na ločilnem mestu obravnavane fotonapetostne elektrarne ni predvidena, ker je predvidena montaža 3-faznih razsmernikov. Torej tudi ob morebitnem izpadu enega od razsmernikov, nebi prišlo do neenakomerne porazdelitve oddane energije, ki bi bila izven predpisane meje (4,6 kW).

Blokada vklopa odklopnika oziroma preklopka ima pomembno vlogo pri obratovanju ločilnega mesta. V prvem primeru lahko služi kot blokiranje ločilnega mesta zaradi kakršnegakoli nepravilnega delovanja elektrarne, v drugem primeru pa se blokada lahko preklopi sama v primeru

delovanja pretokovne ali kratkostične zaščite, če le ta to omogoča. V primeru delovanja te zaščite, je z elektrarno nekaj hudo narobe, zato ni upravičeno, da bi obratovala dalje.

Preklopka mora biti obvezno neprestano dostopna pooblaščenim osebam SODO.

6.4 Trasa NN priključnega kabla

Pred pričetkom del na omrežju bo potrebno omrežje odklopiti, preveriti če je odklop pravilno izvršen, mesto odklopa zavarovati pred zmotnim ponovnim priklopom, vod ozemljiti ter vodnike kratko stakniti.

Ozemljitev s kratkostično povezavo vodnikov odklopljenega prostega voda je potrebno narediti tudi na gradbišču.

Lokacija razsmernika za PANEL 5 in 6 je predvidena na V fasadi objekta (PANEL 5) na kovinski podkonstrukciji. Razsmernik se preko priključno razdelilne omare R-SE1 ter preko R-SE2 priključi v LMO1, ki je priključena na DO v obstoječi PMO omarici v pritličju objekta.

AC kabli od R-SE1 potekajo v kabelski polici PK 100 po strehi objekta do R-SE2 omarice.

Lokacija razsmernikov za PANEL 1 do 4 je predvidena na Z fasadi objekta (PANEL 1) na kovinski podkonstrukciji. Razsmernike se preko priključno razdelilne omare R-SE2 priključi v LMO1, ki je priključena na DO v obstoječi PMO omarici v pritličju objekta.

LMO omarica je predvidena v pritličju objekta, kjer je nameščena obstoječa PMO.

Kabelska povezava od R-SE2 do LMO1 se izvede v kabelski polici PK 200 vertikalno po fasadi do pritličja in nato horizontalno po fasadi (cca 1,5 m od tal) do mesta preboja do prostora z PMO.

Ob LMO1 se postavi še merilna omara MOG1 ter omara za interno merjenje električne energije NGEN.

Vse odprtine okrog kablov je potrebno zatesniti (kamena volna, granulati, uvodnica), saj s tem preprečimo vdor vlage in mrčesa.

Polaganje in vlečenje kabla

Pri polaganju ter vleki kabla v cevi je potrebno paziti, da ne presežemo maksimalne dopustne vlečne sile, ki je za obravnavani kabel v primeru ko se le ta vleče z ustrezno nogavico manjša od:

Pri polaganju ter vleki kabla v cevi je potrebno paziti, da ne presežemo maksimalne dopustne vlečne sile, ki jo izračunamo z enačbo $F = \sigma \cdot S$ (GIZ TS-2).

Pri čemer je: F - vlečna sila [N]

σ - dopustna natezna napetost vodnika za ($\sigma_{Cu} = 50 \text{ N/mm}^2$, $\sigma_{Al} = 30 \text{ N/mm}^2$)

S - presek vodnika

$$F_{d70} = 30 \times (4 \times 240) = 28,8 \text{ kN}$$

Pri lomih trase moramo paziti, da kabla ne krivimo bolj od dopustnega polmera krivljenja, ki znaša:

R - dopustni polmer krivljenja (mm)

D - zunanji premer kabla (mm)

$$R_{70} = 12 \times D = 640 \text{ mm}$$

Kable je potrebno razvijati s pomočjo valjev, pri tem je potrebno paziti, da se kabli ne vlečejo po tleh.

7. ZAŠČITA PRED POSREDNIM DOTIKOM V "TN SISTEMU" INSTALACIJ

Splošno

Zaščitni ukrep pred posrednim dotikom je izveden s samodejnim odklopom napajanja.

Zaščita s samodejnim odklopom napajanja v primeru okvare v izolaciji onemogoči, da bi na izpostavljenih prevodnih delih naprav nevarna napetost obstajala dalj časa, kot to dovoljujejo predpisi.

Za pravilno delovanje zaščite s samodejnim odklopom napajanja je potrebno izpolniti naslednja temeljna načela:

- a) Vse izpostavljene prevodne dele (ohišja ščitenih naprav, zaščitne kontakte vtičnic, ohišja svetilk, strojev in druge kovinske mase) je potrebno vezati z zaščitnim vodnikom z ozemljitveno točko napajalnega sistema. Ozemljitvena točka je hkrati tudi nevtralna točka sistema. Dostopni izpostavljeni prevodni deli se morajo povezati na isti ozemljitveni sistem.
- b) V vsaki stavbi je potrebno izvesti glavno izenačitev potenciala.
- c) Zaščitna naprava, ki zagotavlja zaščito pred posrednim dotikom tokokroga ali opreme, mora v primeru okvare v izolaciji med deli pod napetostjo in izpostavljenimi prevodnimi deli samodejno odklopiti napajanje tokokroga v predpisanem času.

Zaščitni vodniki morajo biti ozemljeni v pripadajoči transformatorski postaji in enakomerno razporejenimi vzdolž NN omrežja zato, da v primeru okvare ostane potencial zaščitnega vodnika čim bližje potencialu zemlje.

Da se izpolni zahteva pod točko "c" mora biti izpolnjen naslednji pogoj:

$$Z_s \times I_a \leq U_0$$

kjer je:

Z_s - impedanca okvarne zanke (W), ki zajema energetske vir, fazni vodnik do mesta okvare in zaščitni vodnik med mestom okvare in energetskim virom

U_0 - nazivna napetost proti zemlji (V)

I_a - izklopilni tok, ki zagotavlja delovanje zaščitne naprave za avtomatski izklop naprave v predpisanem času (A),

Izklopni časi

Najdaljši dovoljeni odklopni čas naprav za samodejni odklop v tokokrogih, ki napajajo vtičnice, ročne aparate razreda I ali aparate, ki se med uporabo premikajo ročno, sme biti največ 0.4 sek pri nazivni napetosti 230 V.

Daljši odklopni čas, ki ne sme preseči 5 sek je dovoljen za:

- napajalne tokokroge,
- končne tokokroge, ki napajajo samo neprenosno opremo, če so priključeni na razdelilnik na katerega niso priključeni tokokrogi za katere se zahteva odklopni čas 0.4 sek,
- končne tokokroge, ki napajajo samo neprenosno opremo, če so priključeni na razdelilnik na katerega so priključeni tokokrogi za katere se zahteva odklopni čas 0.4 sek s pogojem, da obstaja dodatna izenačitev potenciala na nivoju razdelilnika.

Dodatna izenačitev potenciala se ne zahteva, če je izpolnjen naslednji pogoj:

$$R_{PE} \leq \frac{50 \cdot Z_s}{U_0}$$

kjer pomenijo:

- RPE - upornost zaščitnega vodnika (W) med razdelilnikom in glavnim izenačevanjem potenciala
Z_s - impedanca okvarne zanke (W)
U₀ - nazivna napetost proti zemlji (V)

V kolikor se zahtevani odklopni časi z uporabo nadtokovne zaščite ne morejo izpolniti, je potrebno izvesti dodatno izenačevanje potenciala ali diferenčno tokovno zaščito.

Po končani montaži je potrebno z meritvami preveriti učinkovitost zaščite proti nevarni napetosti dotika in vse ugotovitve zapisniško potrditi.

7.1. ZAŠČITA PRED ELEKTRIČNIM UDAROM

Zaščita pred električnim udarom na strani solarnega generatorja

Solarni moduli so izolirani v skladu z zaščitnim razredom II (1000 VDC).

Instalacija mora prav tako ustrezati pogojem zaščitne ločitve.

Vodnika za plus in minus pol imata dvojno izolacijo. Vodniki med solarnimi moduli morajo biti mehanično zaščiteni pred poškodbami zaradi vetra ali plazenja ledu.

Izolacijsko upornost je treba občasno kontrolirati.

V razsmerniku je vgrajen kontrolnik upornosti izolacije na enosmerni strani, ki v primeru nizke vrednosti loči razsmernik od omrežja.

Izenačevanje potencialov

Izenačevanje potencialov pomeni fizično povezovanje točk z različnimi potenciali v skupno točko, da se odstrani nevarna razlika potencialov. Izenačevanje je namenjeno zaščitni ljudi in živali pa tudi naprav.

Potencialne razlike so lahko posledica:

- toka strele in/ali
- okvarnega toka v inštalacijah.

V objektu se medsebojno in z ozemljilom povežejo vsi izpostavljeni kovinski deli oz. tuji prevodni deli. Izpostavljeni prevodni deli so po definiciji vsi prevodni deli, katerih se je mogoče dotakniti in niso del tokokroga, lahko pa se na njih pojavi napetost v primeru okvare izolacije ali podobno.

Tipični izpostavljeni prevodni deli so kovinska ohišja strojev ali naprav.

S stališča osnovnega koncepta izenačevanja potencialov je potrebno medsebojno povezati vse kovinske dele v objektu. Zbiralnica je povezana z glavno zbiralnico za izenačenje potenciala (GIP), ki je povezana s strelovodno ozemljitvijo. Dodatno priključimo kovinsko ohišje razsmernika in PE sponke spojišča.

Dimenzioniranje

Sistem izenačevanja potencialov se sestoji iz glavne zbiralke (GIP), ki je povezana z ozemljilnim sistemom in iz večjega števila lokalnih zbiralk (ZIP).

Uporabljeni vodniki H07V-K (P/F) s presekom enakim 1 x 6 mm² ali večjim, skladno s standardi ne potrebujejo posebnega dimenzioniranja.

Priročnik "Sistemi zaščite pred strelo in pred prenapetostmi", EZS, junij 2010, priporoča za vodnike za izenačevanje potencialov z vidika električnih inštalacij naslednje preseke:

Prerez glavne izenačitvene povezave (mm ²)		Prerez dodatne izenačitvene povezave (mm ²)	
Najmanj	6 mm ²	Z mehansko zaščito	2,5 mm ²
		Brez mehanske zaščite	4 mm ²
Normalno	0.5 x PE	Med dvema ohišjema	ne manj od PE
		Med ohišjem in kovinskimi deli	0,5 x PE
Največ	25 mm ²		

Na splošno je pri izvedbi treba upoštevati minimalne kriterije s stališča električne in strelovodne inštalacije. Upošteva se strožja zahteva.

Na splošno morajo biti ozemljitveni vodniki čim krajši in kolikor je mogoče naravnost. Iz stališča čim manjše impedance pa se izbira večje prereze ali vsaj za eno stopnjo večji prerez, kot je minimum.

7.2. PRESOJA O ZAŠČITI PRED STRELAMI

7.2.1 SPLOŠNO

Sistem zaščite pred delovanjem strele v nadaljevanju LPS (Lightening Protection System) je sestavni del objekta in mora biti združljiv ter smiselno povezan z vsemi drugimi napravami in napeljavami v objektu.

Za vsak objekt je potrebno najprej izvesti vrednotenje rizika na osnovi katerega se za posamezen objekt določi zaščitni nivo zaščite pred delovanjem strele v nadaljevanju LPL (Lightening Protection Level).

LPS mora biti izveden tako, da lahko odvede atmosfersko razelektritev v zemljo brez škodljivih posledic in da pri tem ne pride do poškodb živih bitij, električnih preskokov in hkrati iskrenj.

Vrsta in postavitev LPS morata biti ustrezno izbrana že med projektiranjem novih objektov, da se čimbolj izkoristijo njihovi električni prevodni deli in da se z najmanjšimi stroški izdelava učinkovit LPS, ki se tudi estetsko vključuje v objekt in okolico.

Tehnične lastnosti LPS morajo med uporabo objekta zagotavljati vse projektirane zahteve, upoštevajoč primerno vzdrževanje, skladno s smernico TSG-N-003:2021.

7.2.2 IZVEDBA STRELOVODNE NAPELJAVE

• LOVILNI SISTEM

Na strehi ni strelovodne inštalacije. Potrebno je izvesti lovilni sistem, ki se ga nadgradi z namestitvijo paličnih lovilcev.

Strelovodni nosilci morajo biti izvedeni tako, da je izvedena zaščita po principu kotaleče krogle polmera 45m, kar ustreza III zaščitnemu nivoju.

Metoda kotaleče krogle temelji na prej omenjenem dejstvu, da se udar strele iz oblaka proti zemlji na razdalji nekaj 10 m spoji s protiudarom, ki nastane na površini zemlje. To pomeni, da lahko ta udar teoretično nastane iz vseh točk, ki so oddaljene od strele prej omenjenih nekaj 10 m. Te točke tako definirajo ravno površino krogle, katere polmer je razdalja, na kateri se udar strele spoji s protiudarom.

Polmeri krogel so definirani v standardu, in sicer glede na 4 zaščitne nivoje:

Zaščitni nivo	I	II	III	IV
Polmer krogle (m)	20	30	45	60

Če kroglo z ustreznim polmerom kotalimo po objektu in se pri svojem kotaljenju dotakne le lovilnega sistema oz. tal okoli objekta, potem to pomeni, da lahko protiudar začne le iz lovilnega sistema oziroma tal. To pomeni, da lahko pride do udara strele le v lovilni sistem oziroma tla. S tem pa je objekt ustrezno zaščiten.

Lovilni sistem zunanje strelovodne zaščite se izvede nezolirano s paličnimi lovilci. Višina lovilcev na strehi je 1 m in 2 m. Vsi zunanji deli objekta so tako v zaščitni coni 0_B , preverjeni s kroglo polmera 45 m.

• ODVODNI SISTEM

Odvodni sistem poskrbi, da lahko tok strele, ki teče po lovilnem sistemu, kot posledica udara, nadaljuje svojo pot proti zemlji. Odvodni sistem sestavljajo povezave med lovilnim sistemom in ozemljilnim sistemom. Naloga odvoda je zagotoviti najkrajšo pot toku strele od lovilnega sistema do ozemljilnega sistema. Pri tem je število potrebnih odvodov odvisno od obsega strešne konstrukcije, ter od izbranega nivoja zaščite. Odvodi morajo biti nameščeni glede na robove objekta kar najbolj enakomerno vzdolž celotnega obsega objekta. Pri tem so lahko razdalje med posameznimi odvodi različne.

Strelovodni odvodi odvajajo tok strele od točke udara do zemlje in omogočajo:

- Več paralelnih poti
- Minimalno dolžino paralelnih poti
- Izenačitev potencialov s prevodnimi deli objekta

Na objektu je potrebno po žlebu oz. fasadi izvesti strelovodne odvode.

Na vseh odvodih morajo biti nameščena ločilna mesta, katerih osnovni namen je ločitev ozemljilnega sistema od lovilnega sistema. S tem je omogočena izvedba meritev in preizkušanje strelovodnega sistema. Odvode je potrebno do višine merilnega mesta zaščititi, da je onemogočen dotik odvodov LPS.

• OZEMLJITVENI SISTEM

Pri razpršitvi toka strele v zemljo se zmanjšujejo prenapetosti s primernim razporejanjem ozemljil. V splošnem je nizka ozemljilna upornost manjša od 10Ω , najprimernejša. V našem primeru imamo notranji sistem zaščite SPD izveden s prenapetostnimi odvodniki na vseh vstopajočih električnih vodnikih v objekt v skladu s standardom SIST EN 62305-4. Glede na navedeno mora biti ozemljilna upornost $R_{\Sigma} \leq 5\Omega$.

Za ozemljila so predvidena ozemljila v obliki:

- Vodoravno položenih žic in trakov (tračna ozemljila)
- Navpičnih cevi ali profilov (palična ozemljila)
- Navpičnih plošč (ploščna ozemljila)
- Kovinske konstrukcije in mreže ter cevi v zemlji, razen tistih za katere obstajajo posebni razlogi za ločenost.

Na južni strani objektov je potrebno v tleh izvesti ozemljitev z valjancem FeZn 25x4 mm.

Notranji sistem strelovodne zaščite obsega izenačevanje potencialov prevodnih delov naprav, vodov in večjih konstrukcij, ki normalno niso pod napetostjo z nizko impedančnimi galvanskimi povezavami na ozemljitveni sistem.

• **PREPREČITEV ISKRENJ IN PREBOJEV**

Pri prevajanju toka strele od lovilne mreže, preko odvodov v ozemljilni sistem lahko pride do nevarnega iskrenja in prebojev med:

- Kovinskimi konstrukcijami
- Notranjimi povezavami raznih napeljav
- Zunanji prevodnimi deli in povezavami objekta z okolico

Iskrenje je nevarno za nastanek požara in uničenje naprav. Nevarno iskrenje preprečimo z :

- Izenačitvijo potencialov
- Električno izolacijo

V projektiranem objektu je nevarno iskrenje preprečeno, saj je predvideno, da je celotna kovinska konstrukcija galvansko povezana in na več mestih povezana z ozemljilnim sistemom.

• **LOČILNA RAZDALJA MED KOVINSKIMI DELI IN LPS**

V primeru, ko se z montažo elementov LPS lahko doseže ločilna razdalja med LPS in kovinskimi deli objekta (mikro FE) se izvede izolirani sistem LPS, drugače je potrebno izvesti neizoliran sistem in med seboj povezati sistem LPS s kovinskimi deli objekta - podkonstrukcijo MFE.

Ker ne moremo doseči ločilne razdalje je predviden je neizolirani sistem LPS in se podkonstrukcija sončne elektrarne poveže s strelovodom.

• **ZAŠČITA PRED NAPETOSTJO DOTIKA**

Pri odvajanju toka strele v zemljo lahko zunaj objekta nastanejo previsoke napetosti dotika. Te nevarnosti se zmanjšujejo na sprejemljivo raven, če je:

- Verjetnost gibanja oseb ali njihovo zadrževanje v bližini odvodov zelo majhna
- Naravni sistem kovinskih mas sestavljen iz številnih povezanih paralelnih poti in povezan z armaturo in konstrukcijo objekta z zagotovljeno dobro električno prevodnostjo.
- Specifična upornost zemlje v oddaljenosti 3m od odvoda najmanj 5kΩm.

Če ni izpolnjena nobena izmed zahtev iz prejšnjega odstavka te točke, je potrebno zaradi zaščite oseb pred previsoko napetostjo dotika:

- izolirati odvode LPS
- namestiti fizične ovire in opozorila za zmanjšanje možnosti dotika LPS

V tem načrtu je zaščita pred napetostjo dotika dosežena s sistemom kovinskih mas sestavljen iz številnih povezanih paralelnih poti z zagotovljeno dobro električno prevodnostjo.

- **ZAŠČITA PRED NAPETOSTJO KORAKA**

Previsoka napetost koraka se zmanjša na sprejemljivo raven, če je:

- Verjetnost gibanja ali zadrževanja ob strelovodnih vodih v razdalji manj kakor 3m zelo majhna
- Specifična upornost zemlje v območju 3m od odvoda vsaj $5k\Omega m$

Plast izolacijskega materiala, npr. 0,05m asfalta ali 0,15m gramoza načeloma zmanjšuje nevarnost napetosti koraka na sprejemljivo mejo.

V našem načrtu imamo primer, ko je upornost zemlje v območju 3m od odvoda vsaj $5k\Omega m$ (plast izolacijskega materiala).

- **PREGLED, PREIZKUS IN MERITVE LPS**

Pri uporabi električne energije obstaja velika nevarnost električnega udara, ki se pojavi zaradi napake na električni instalaciji. Do napak prihaja zaradi preobremenitev, mehanskih poškodb, vplivov okolja, nepravilnega rokovanja, obrabe zaradi staranja ipd. Zaščita pred delovanjem električnega toka na človeško telo obsega ukrepe, ki preprečujejo nezgode zaradi električnega udara, elektro-termičnega delovanja (oblok), eksplozije, požara in drugega. Osnovni namen zaščitnih naprav je zmanjšati napetost dotika na dovoljeno vrednost, pravočasno odklopiti napajanje instalacije, pravilnost odklopa kratkostičnih in preobremenitvenih tokov. Z meritvami in preverjanji ugotavljamo poslabšanje pogojev normalnega obratovanja električnih inštalacij in porabnikov. Če kateri od teh pogojev ne ustreza standardom, je potrebno inštalacijo oz. naprave obnoviti ali zamenjati neustrezne dele. Po popravilu je potrebno opraviti ponovne meritve.

Pri obratovanju električnih naprav in inštalacij moramo skupaj v celoti upoštevati veljavni Pravilnik o zahtevah za nizkonapetostne električne inštalacije v stavba (UL .RS. Št. 41/2009), Pravilnik o zaščiti stavb pred delovanjem strele (UL. RS. Št. 28/2009) in Tehnične smernice TSG-N-003:2021 ter TSG-N-002:2021.

Potrebno je narediti redni pregled električnih inštalacij sončne elektrarne in meritve LPS z ustreznimi meritvami. Obseg pregledov in zapisnike moramo imeti za inšpekcijski nadzor inšpektorja pristojnega za varstvo pred požarom, za varnost in zdravje pri delu ter za energetiko.

Po končani montaži ozemljila je potrebno izvesti meritve. O vsakem pregledu ozemljitev in galvanskih povezav je treba sestaviti zapisnik in vanj vpisati vrednosti, ki so bile ugotovljene z meritvami, iz njega mora biti razvidno ali je ozemljitev in galvanska povezava brezhibna in kakšna morebitna popravila so na njej potrebna.

Omenjena zakonodaja predpisuje kdaj, kdo in kako je dolžan vzdrževati energetske objekte, ter kakšna so nujna opravila za normalno varnost obratovanja. Lastnik energetskega objekta mora izvajati redne preglede in voditi ustrezno evidenco pregledov in vzdrževanja.

8. OZNAČEVANJE KABLA

Potrebno je ustrezno označiti NN vod priključni omarici. Vodi morajo biti označeni s predpisano tablico. Za označevanje novo položenih kablov mora poskrbeti izvajalec del. Predpisana tablica za označevanje kablov naj bo iz PVC materiala odporna na zunanje vplive in z vgraviranim napisom. Tablice naj bodo označene z velikimi črkami velikosti vsaj 6mm. Pritrjevanje tablic se naj izvede s PVC vezico.

9. NAVODILA IZVAJALCU

Vsa dela pri polaganju in zaščiti kabla, montaži kablskih glav in spojk, pri montaži kablške omarice se morajo izvajati v skladu z veljavnimi tehničnimi predpisi in standardi ter z upoštevanjem določil Zakona o varstvu pri delu in Pravilnika o varstvu pri delu pred nevarnostjo električnega toka.

Pred pričetkom zemeljskih del za polaganje kabla je potrebno označiti vse obstoječe kable in ostale komunalne vode, ki potekajo v bližini.

Potrebno je tudi naročiti nadzor predstavnikov posameznih komunalnih organizacij nad izvajanjem del na območju njihovih inštalacij.

Obstoječi električni kabli se smejo predstavljati samo v primeru če so odklopljeni. Kable lahko predstavljajo samo delavci lokalne distribucije.

Pri montaži kabla v TP ali kablški omarici bo potrebno vedno vzpostaviti breznapetostno stanje, napraviti preizkus brez napetostnega stanja, izklopljeni del kabla oziroma omrežja pa ozemljiti in kratko stakniti. Na ločilnih mestih bo potrebno namestiti opozorilne tablice.

Ostali pogoji:

Za vso elektroenergetsko infrastrukturo je potrebno skladno z Gradbenim zakonom izpolniti pogoje za začetek gradnje.

V kolikor bo izvajalec del pri izvajanju del opazil neznano elektroenergetsko napravo, mora takoj ustaviti dela ter o tem obvestiti distributerja omrežja.

Priključna merilna omarica mora biti postavljena na stalno dostopnem mestu. Odjemno mesto mora biti opremljeno s števcem z dajalnikom impulzov.

Pred izvedbo priključka mora investitor skleniti pogodbo o priključitvi objekta na elektroenergetsko omrežje ter zagotoviti nadzor nad izvedbo del s strani distributerja elektroenergetskega omrežja.

Soglasje za priključitev preneha veljati, če uporabnik v dveh letih od izdaje ne izpolni vseh zahtev iz tega soglasja.

10. ZAGOTAVLJANJE VARNOSTI

Varnost je potrebno zagotoviti v vseh življenjskih fazah projekta: pri izdelavi, transportu, montaži, spuščanju v pogon, nastavitvah, uporabi, vzdrževanju ter odstranitvi.

S tem načrtom se zagotavlja električna varnost za inštalacije in opremo objekta. Za tehnološko varnost odgovarjata projektant in dobavitelj tehnologije.

Skladno s Pravilnikom o varnosti in zdravju pri uporabi delovne opreme (Uradni list RS, št. 101/04 in 43/11 – ZVZD-1), Pravilnikom o varstvu pri delu pred nevarnostjo električnega toka (Uradni list RS, št. 29/92, 56/99 – ZVZD in 43/11 – ZVZD-1), Zakonom o varnosti in zdravju pri delu (Uradni list RS, št. 43/2011) so v projektu za zagotavljanje varnosti uporabljeni naslednji varnostni ukrepi:

Oprelitev nevarnosti in škodljivosti, ki jih lahko povzročajo električne inštalacije

Pri izdelavi projekta so bili s stališča varstva pri delu upoštevani ukrepi za preprečitev nevarnosti, ki jih lahko povzročijo električne inštalacije, kot tudi nevarnosti, ki niso neposredne posledice električnega toka. Nevarnosti lahko nastanejo:

- pri izdelavi,
- pri transportu,
- pri montaži,
- pri spuščanju v pogon,
- pri nastavitvah,
- pri uporabi:
 - neprimerni kratkostični tokovi,
 - preobremenitve tokokrogov, kablov in opreme,
 - neposredni dotik delov pod napetostjo,
 - posredni dotik delov pod napetostjo,
 - mehanske poškodbe opreme,
 - izpad omrežene napetosti,
 - nedovoljen padec napetosti,
 - pregrevanje stikalnih blokov,
 - neprimerna osvetljenost,
 - atmosferske praznitve in udari strele,
 - prenapetosti,
 - elektrostatični naboj,
 - požar,
- pri vzdrževanju,
- pri odstranitvi.

Izdelava elektroopreme

Nizkonapetostne sestave (NN sestave) lahko izdelujejo za to usposobljeni izvajalci. Izdelati jih je potrebno skladno s projektno dokumentacijo in z upoštevanjem navedenih predpisov in standardov.

Transport elektroopreme

Oprema je predvidena za transport v temperaturnem območju –25C do +55C. Pri tem mora biti zaščitena glede na način in razdaljo transporta (po potrebi ovita v parozaporno folijo in nameščena v lesene zaboje).

Stikalni bloki se dvigajo in premeščajo s pomočjo kljuk, nameščenih na zgornji strani. Manipulacijo pri transportu opravljajo za to usposobljene osebe.

Montaža in spuščanje v pogon

Montažo in spuščanje v pogon lahko izvaja za to usposobljen izvajalec. Izvajalec del mora vsa dela izvršiti po tehnični dokumentaciji, upoštevanjem navedenih predpisov in predpisov za varno delo. Pri delu mora izvajalec svoje aktivnosti koordinirati z ostalimi izvajalci na skupnem delovišču.

Zaščita oseb pri montaži

Pri montaži je potrebno upoštevati zakonske zahteve, ki veljajo za te vrste dela in sicer predpise iz področij:

- varstva pri delu z delovnimi pripravami in napravami;
- varstvu pri gradbenem delu;
- uporabe sredstev za osebno varstvo pri delu in osebni varstveni opremi;
- varstvu pri delu pred nevarnostjo električnega toka;

Nevarnost zaradi dostopa do delov pod visoko napetostjo

Vse naprave v tem projektu so na napetostnih nivojih nižjih od 1kV, zato dodatne izolacijske razdalje niso predvidene.

Opremljenost postroja z zaščitnimi napravami

Postroj/stroj je opremljen z ustrezno zaščitno opremo in napravami za preprečitev poškodb ljudi in opreme. Opremljen je tudi z izklopom v sili, ki neposredno deluje na tokokroge. V primeru aktiviranja se vsa nevarna gibanja ustavijo. Za ponovno vzpostavitev funkcije je potrebno kontrolnik izklopa v sili resetirati. Vsa oprema mora biti ustrezno certificirana.

Preprečevanje nepričakovanega vklopa

Krmilje je zasnovano tako, da ob povratku električnega napajanja ne pride do samodejnega vklopa premičnih delov, pač pa jih je potrebno zagnati zavestno. Pred vsakim zagonom po izpadu napajanja ali delovanjem zaščitnih naprav ter izklopa v sili je potrebno tudi resetirati kontrolnik izklopa v sili.

Preprečevanje napak v programski opremi

Napake na programski opremi ne morejo vplivati na varno delovanje stroja, saj so vse važnejše blokade izvedene tudi trajno ožičeno.

Nepprimerni kratkostični tokovi

Zaščita je izvedena z izbiro ustreznih varovalnih elementov na posameznih odcepkih, z izbiro ustreznega preseka kablov in z izbiro take opreme, ki prenese kratkostične tokove, pričakovane na mestu vgradnje.

Preobremenitve tokokrogov, kablov in opreme

Preseki tokokrogov so izbrani tako, da z ozirom na tip zaščitne opreme, način polaganja ter vpliva okolice prenesejo trajne tokove, na katere je dimenzionirana pripadajoča zaščitna oprema. Bremenski tokovi so manjši od tokov, ki jih trajno prenesejo vodniki.

Neposredni dotik delov pod napetostjo

Vsa elektro oprema, ki prihaja v stik s človekom je prekrita z zaščitno izolacijo, ki zdrži mehanske, kemične, električne in toplotne vplive, katerim more biti oprema izpostavljena med obratovanem ali pa je vgrajena v ustrezne oklopljene omare, tako, da je zagotovljena stopnja zaščite najmanj IP 2x.

Dostop nepoučenim osebam je prepovedan in preprečen z nujno uporabo posebnega ključa ali orodja za dostop do opreme. Na stikalnih blokih so ustrezne označbe.

Posredni dotik delov pod napetostjo

Uporabljen sistem inštalacije je TN-C. Sistem zaščite pa je samodejni odklop napajanja. Vsi izpostavljeni prevodni deli so povezani z zaščitnim vodnikom z zbiralko za izenačitev potenciala. Zbiralka je povezana na zaščitno zbiralko električnega razdelilnika.

Mehanske poškodbe opreme

Elektro oprema je v ohišjih, ki preprečujejo mehanske poškodbe. Kabli so do višine 2 m uvlečeni v zaščitne cevi oziroma pokriti z ustreznimi kablenskimi policami.

Pri montaži je potrebno zagotoviti stopnjo IP zaščite, kot jo predvideva projektna dokumentacija. Posebno pozornost je potrebno posvetiti montaži kablskih uvodnic.

Izpad omrežne napetosti

Izpad omrežne napetosti ne predstavlja nevarnosti za ljudi in objekt. V načrtu so upoštevana načela preprečevanja nepričakovanega ponovnega vklopa naprav.

Nedovoljen padec napetosti

Vsi padci napetosti pri nazivni obremenitvi tokokrogov, ter pri zagonu ob pravilnem dimenzioniranju presekov tokokrogov so v mejah, ki jih predpisujejo ustrezni tehnični predpisi.

Pregrevanje nizkonapetostnih sestavov

V NN sestavih se nahaja oprema, ki pri svojem delu sprošča toplotno energijo. Za nemoteno delovanje te opreme je potrebno v NN sestavih vzdrževati dovolj nizko temperaturo: v močnostnih sestavih največ 40°C in v krmilnih sestavih največ 35°C.

Upoštevana je temperatura okolice max. 25°C, ki jo je treba po potrebi zagotoviti z dodatnimi ukrepi (klimatizacija).

Odvečno toploto, ki se ne uspe odvesti preko sten NN sestava bloka, po potrebi odvajamo z ventilatorji.

Neprimerna osvetljenost

Neprimerno osvetljenost je preprečena pravilnim izborom in postavitvijo svetlobnih teles. Svetlobno tehnične karakteristike so zagotovljene samo z ustrezno vzdrževano razsvetljavo (čiščenje...). Pri fotometričnem izračunu so upoštevani ustrezni standardi in tehnična priporočila.

Atmosferske praznitve in udari strele

Objekt ima predvideno strel vodno napeljavo. V sistem lovilcev in odvodov so povezane vse kovinske mase, ki so locirane znotraj preskočnih razdalj. Ozemljilo objekta je združeno in je spojeno z glavno zbiralko za izenačitev potenciala na celotnem objektu.

Prenapetosti

Prenapetostna zaščita varuje ljudi in opremo pred direktnimi udari strele, posledicami elektromagnetnih polj zaradi udara strele in stikalnih manipulacij. Zaščita je izvedena z elementi prenapetostne zaščite na različnih napetostnih in energetskih nivojih, pri tem pa so upoštevani kriteriji selektivnosti. Vsa uporabljena oprema in vodniki imajo ustrezno izolacijsko trdnost.

Elektrostatični naboj

Problem elektrostatičnega naboja je odpravljen z uporabo ustreznih materialov in izenačitvijo potenciala vseh izpostavljenih kovinskih delov.

Požar

Zaščita pred požarom je izvedena s pravilnim dimenzioniranjem inštalacij in naprav, s pravilno izbiro materialov in opreme, ki ob pravilni izvedbi in vzdrževanju v času uporabe ne more biti vzrok požara.

3/1.5 PROJEKTANTSKI POPIS DEL IN MATERIALA

zap.št.	Naziv in opis	enota	količina	cena		enota	količina	cena	
---------	---------------	-------	----------	------	--	-------	----------	------	--

A Pripravljalna dela

Upravičeni stroški					Neupravičeni stroški				
1	Izvedba stikalnih manipulacij, preizkus breznapetostnega stanja in zagotovitev varnega dela	Kpl	1	0,00	0,00	Kpl	1	0,00	0,00
2	Pripravljalna dela	Kpl	1	0,00	0,00	Kpl	1	0,00	0,00
3	Zavarovanje gradbišča	Kpl	1	0,00	0,00	Kpl	1	0,00	0,00

B Fotonapetostni generator, razsmerniki in konstrukcija

Upravičeni stroški					Neupravičeni stroški				
1	Dobava fotovoltaičnega modula, neodsevni, črn okvir, kot npr. Longi, tip LR4-72HBD-440M, moči 440 Wp (STC), z 144 zaporedno vezanimi kombiniranimi monokristalno-amorfnimi celicami, garancija 20 let na moč 80%. Moduli imajo vse najpomembnejše certifikate IEC 61215, CE certifikat, največjo možno obremenitev 6000 N/m ² , TUV certifikat	kos	208	0,00	0,00	kos	211	0,00	0,00
2	Montaža fotovoltaičnih modulov na predpripravljeno strešno kovinsko konstrukcijo	kos	208	0,00	0,00	kos	211	0,00	0,00
3	Dobava, sestava ter montaža kovinske podkonstrukcije za pritrditev PV modulov na strehi objekta, kompletno s spojnim, vijačnim in pritrdilnim materialom OPOMBA: proizvajalca in tip podkonstrukcije določi ponudnik	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
4	Dobava in montaža trifaznega mrežnega hibridnega razsmernika FOX ESS – H3-Pro-20 (pretvorba iz enosmerne v izmenično napetost, sinhronizacija z omrežjem)	kpl	3	0,00	0,00	kpl	3	0,00	0,00

Boštjan Ciber S.P.,

Matena 63A, 1292 Ig

5	Dobava in montaža trifaznega mrežnega hibridnega razsmernika FOX ESS – H3-Pro-25 (pretvorba iz enosmerne v izmenično napetost , sinhronizacija z omrežjem)	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
6	WiFi vmesnik za hibridni razsmernik FOX ESS – H3-Pro	kpl	4	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
7	Dobava in izdelava strehe nad razsmernikom in omarami	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00

C TIGO, nadzor, monitoring

Upravičeni stroški

Neupravičeni stroški

Dobava in montaža

1	Tigo modul za optimizacijo moči, monitoring ter izklop modulov, Tigo TS4-A-O, 700W, 1500V	kos	208	0,00	0,00	kos	208	0,00	0,00
2	Tigo dostopna točka, TAP, brezšični komunikator	kos	9	0,00	0,00	kos	8	0,00	0,00
3	Tigo komunikator CCA - zajeto v R-SE omari	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
4	Izdelava layouta in vnos serijskih števil v program Tigo za nadzor nad sončno elektrarno	kpl	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00

D Omara za nadzor električne energije, Smart Box

Upravičeni stroški

Neupravičeni stroški

Dobava in montaža

1	Dobava, sestava in postavitve omare, Tracon, 1-krilna IP65 V=500 Š=400 G=175mm, z montažno ploščo TME504018, 2 ključavnici za ključ z dvojno brado	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
2	Predal za načrte	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
3	Števec el. energ. Iskra AM550-TT1, 5-85A	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
4	Sponka za merilno garniturap SM9191 MG-L	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
5	Tipkalo za vgradnjo na letov, Schrack BZ1074, 1Z kontakt, 10 kontakt, 16A reset NGEN flex	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00

Boštjan Ciber S.P.,

Matena 63A, 1292 Ig

6	Napajalnik MEANWELL, HDR-15-5 15W 5V DC 2,4A	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
7	Sponka za dvizne vode 1-polna, 35mm ² , modra, Schrack IK026220	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
8	PATCH kabel, UTP Cat6, 0,5m MODER	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
9	Kabel za P1 PORT	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
10	Synaptic komunikator	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
11	Uvodnica Teaflex, SM polyamide straight male thread fitting IP66 cULus - U6BSM29P29	kos	3	0,00	0,00	kos	3	0,00	0,00
12	Drobni, vezni in označitveni material	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
13	Sestava in vezava omarice	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00

E R-SE1

		Upravičeni stroški				Neupravičeni stroški			
1	Dobava, sestava in postavitve omare, Schrack, WSA1008300, 1-krilna IP66 V=1000 Š=800 G=300mm jeklena ploč., RAL7035, z montažno ploščo, 2 ključavnici za ključ z dvojno brado	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
2	Predal za načrte	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
3	PV varovalke 2p, Noark 101767, Ex9FP 2P 30A, vložki PV/15A, 1000V	kos	4	0,00	0,00	kos	4	0,00	0,00
4	Penapetostni odvodnik ProTec, T1-1100 PV, Raycap 59.0285	kos	4	0,00	0,00	kos	4	0,00	0,00
5	Sponka, vrstna, CBC.16 siva, 16mm ² , Schrack IK110016	kos	8	0,00	0,00	kos	8	0,00	0,00
6	Sponka, vrstna, CBC.16 modra, 16mm ² , Schrack IK111016	kos	8	0,00	0,00	kos	8	0,00	0,00
7	Sponka, ozemljitvena, TEC.35 zeleno-rumena, 16mm ² , Schrack IK122016-A	kos	6	0,00	0,00	kos	6	0,00	0,00
8	Zaključna ploščica CBC.16 siva, Schrack IK110216	kos	6	0,00	0,00	kos	6	0,00	0,00
9	Končno pritrdilo, Schrack IK123000	kos	6	0,00	0,00	kos	6	0,00	0,00
10	Horizontalni varovalčni ločilnik Wöhner/NV000, 125A, 3p / 60 mm	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00

Boštjan Ciber S.P.,

Matena 63A, 1292 Ig

11	Varovalni vložek NV000/125A varovalka 50A	kos	3	0,00	0,00	kos	3	0,00	0,00
12	Varovalni vložek NV0/160A varovalka 100A	kos	3	0,00	0,00	kos	3	0,00	0,00
13	Ločilno stikalo 3-pol. 100A, MC110034, 100A	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
14	Adapter za 60mm zbiralk.sestav, za inštal.odklop. MC1 160A, Schrack MC195700	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
15	nosilec zbiralk 3p / 60 mm	kos	2	0,00	0,00	kos	2	0,00	0,00
16	zaščita nosilca zbiralk /60 mm	kos	2	0,00	0,00	kos	2	0,00	0,00
17	Podporni izolator 40/M10	kos	4	0,00	0,00	kos	4	0,00	0,00
18	Prenapetostni odvodnik ISPRO-K BS(R) 37,5/150 (3 + 0) razred B, maks. dovoljena delovna napetost 150VAC, maks. odvodni tok (8/20μs) 50kA, impulzni tok (10/350μs) 12,5kA, odzivni čas 25ns	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
19	Bakrena zbiralka Cu, 379A, 30x5mm, Schrack IS505069--	m	1,5	0,00	0,00	m	1,5	0,00	0,00
20	Uvodnica Teaflex, SM polyamide straight male thread fitting IP66 cULus - U6BSM29P29	kos	5	0,00	0,00	kos	5	0,00	0,00
21	Drobni, vezni in označitveni material, uvodnice	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
22	Sestava in vezava omarice	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00

F R-SE2 omarica

		Upravičeni stroški				Neupravičeni stroški			
1	Dobava, sestava in postavitve omare, Schrack, WSA1010302, Zidna omara, 2-krilna, IP54 V=1000 Š=1000 G=300mm jeklena plošč., RAL7035, z montažno ploščo, 2 ključavnici za ključ z dvojno brado	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
2	Predal za načrte	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
3	PV varovalke 2p, Noark 101767, Ex9FP 2P 30A, vložki PV/15A,	kos	6	0,00	0,00	kos	6	0,00	0,00

Boštjan Ciber S.P.,

Matena 63A, 1292 Ig

	1000V								
4	Penapetostni odvodnik ProTec, T1-1100 PV, Raycap 59.0285	kos	6	0,00	0,00	kos	6	0,00	0,00
5	Sponka, vrstna, CBC.16 siva, 16mm ² , Schrack IK110016	kos	12	0,00	0,00	kos	12	0,00	0,00
6	Sponka, vrstna, CBC.16 modra, 16mm ² , Schrack IK111016	kos	12	0,00	0,00	kos	12	0,00	0,00
7	Sponka, ozemljitvena, TEC.35 zeleno-rumena, 16mm ² , Schrack IK122016-A	kos	7	0,00	0,00	kos	7	0,00	0,00
8	Zaključna ploščica CBC.16 siva, Schrack IK110216	kos	6	0,00	0,00	kos	6	0,00	0,00
9	Končno pritrdilo, Schrack IK123000	kos	6	0,00	0,00	kos	6	0,00	0,00
10	Horizontalni varovalčni ločilnik Wöhner/NV000, 125A, 3p / 60 mm	kos	5	0,00	0,00	kos	5	0,00	0,00
11	Varovalni vložek NV000/125A varovalka 50A	kos	9	0,00	0,00	kos	9	0,00	0,00
12	Varovalni vložek NV000/125A varovalka 63A	kos	3	0,00	0,00	kos	3	0,00	0,00
13	Varovalni vložek NV000/125A varovalka 100A	kos	3	0,00	0,00	kos	3	0,00	0,00
14	Odklopnik, Schrack, MC2-MC225233, MC2 250A,AE, 3p s stik zmog.50kA, 0,5-1In in 2-12Ik - razmak kontaktov 60 mm	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
15	Adapter za 60mm zbiralk.sestav, za inštal.odklopn. MC2 250A, Schrack MC291400	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
16	nosilec zbiralk 3p / 60 mm	kos	3	0,00	0,00	kos	3	0,00	0,00
17	zaščita nosilca zbiralk /60 mm	kos	3	0,00	0,00	kos	3	0,00	0,00
18	Podporni izolator 40/M10	kos	4	0,00	0,00	kos	4	0,00	0,00
19	Prenapetostni odvodnik ISPRO-K BS(R) 37,5/150 (3 + 0) razred B, maks. dovoljena delovna napetost 150VAC, maks. odvodni tok (8/20μs) 50kA, impulzni tok (10/350μs) 12,5kA, odzivni čas 25ns	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00

Boštjan Ciber S.P.,

Matena 63A, 1292 Ig

20	Inštalacijski odklopnik, karak. C 6A, 1-polni, 6kA, Schrack BM617106	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
21	Napajalnik MEANWELL, HDR-15-24 15W 24V DC 0-0,63A	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
22	TIGO CCA komunikator	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
23	Bakrena zbiralka Cu, 379A, 30x5mm, Schrack IS505069--	m	2,2	0,00	0,00	m	2,2	0,00	0,00
24	Priključni modul 16 mm ² , 3-pol. z vzmetnimi sponkami, Schrack SI015630--	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
25	Prekritje za vijačni priključek MC2, Schrack MC290038--	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
26	Tunelska sponka 185mm ² , za MC2, Schrack MC291457	kpl	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	
27	Uvodnica Teaflex, SM polyamide straight male thread fitting IP66 cULus - U6BSM29P29	kos	8	0,00	0,00	kos	8	0,00	0,00
28	Kabelske uvodnice za kabel FG16OR16 4x70 mm ² , PG48	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
29	Kabelske uvodnice za H07V-K 1x35 mm ² , PG16	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
30	Drobni,vezni in označitveni material, uvodnice	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
31	Sestava in vezava omarice	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00

G LMO 1 omarica

		Upravičeni stroški				Neupravičeni stroški			
1	Dobava, sestava in postavitve omare, Schrack, WSA8012402, Zidna omara 2-krilna IP54 V=800 Š=1200 G=400mm jeklena ploč, RAL7035, z montažno ploščo, 2 ključavnici za ključ z dvojno brado	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
2	Predal za načrte	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
3	Horizontalni varovalčni ločilnik Wöhner/NV1, 250A, 3p / 60 mm	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
4	Horizontalni varovalčni ločilnik Wöhner/NV0, 160A, 3p / 60 mm	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
5	Varovalni vložek NV1/250A varovalka 160A	kos	3	0,00	0,00	kos	3	0,00	0,00

6	Varovalni vložek NV0/160A varovalka 100A	kos	3	0,00	0,00	kos	3	0,00	0,00
7	Odklopnik, Schrack, MC2-MC225233, MC2 250A,AE, 3p s stik zmog.50kA, 0,5-1In in 2-12Ik - razmak kontaktov 60 mm	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
8	Adapter za 60mm zbiral.sestav, za inštal.odklopn. MC2 250A, Schrack MC291400	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
9	nosilec zbiralk 3p / 60 mm	kos	3	0,00	0,00	kos	3	0,00	0,00
10	zaščita nosilca zbiralk /60 mm	kos	3	0,00	0,00	kos	3	0,00	0,00
11	Prekritje za vijačni priključek MC2, Schrack MC290038--	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
12	motorni pogon MC2-XR208-240Ac	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
13	podnapetostna tuljava MC2XU208-240Ac	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
14	pom. kontakt: M22-CK02	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
15	pom. kontakt: M22-CK11	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
16	Tokovni merilni transformator 150/5A TC6.2 150/5A OPOMBA: Žigosan !	kos	3	0,00	0,00	kos	3	0,00	0,00
17	Tokovni merilni transformator 150/5A TC6.2 150/5A	kos	3	0,00	0,00	kos	3	0,00	0,00
18	TYTAN 3 p, 63A, vložek 3x6A	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
19	instalacijski odklopnik B 6 A 3p	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
20	instalacijski odklopnik B 6 A 1p	kos	2	0,00	0,00	kos	2	0,00	0,00
21	Tipka za izklop v sili Schrack, MM216515+SLMM216465+MM231273 na vratih omare	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
22	Stikalo za blokado vklopa MFE Schrack, MM216400+ MM216867+MM216374+MM216376+MM216378 nameščena v omari	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00

23	1-polno stikalo - preklopka oz. blokada, z izklopno z ključavnico sestavljen iz Schrack: 1xMM216887, 1xMM279437; 1xMM216376, 1xMM216378 (montaža na vrata omare)	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
24	Signalna svetilka LED-bela 230 Vac, Schrack BZ501219-B (montaža za vrata omare)	kos	3	0,00	0,00	kos	3	0,00	0,00
25	Signalna svetilka LED-zelena 230 Vac, Schrack BZ501218-B (montaža za vrata omare)	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
26	Signalna svetilka LED-rdeča 230 Vac, Schrack BZ501215-B (montaža za vrata omare)	kos	2	0,00	0,00	kos	2	0,00	0,00
27	Prenapetostni odvodnik ISPRO-K BS(R) 37,5/150 (3 + 0) razred B, maks. dovoljena delovna napetost 150VAC, maks. odvodni tok (8/20μs) 50kA, impulzni tok (10/350μs) 12,5kA, odzivni čas 25ns	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
28	Podporni izolator 40/M10	kos	2	0,00	0,00	kos	2	0,00	0,00
29	Bakrena zbiralka Cu, 379A, 30x5mm, Schrack IS505069--	m	2,4	0,00	0,00	m	2,4	0,00	0,00
30	hitro snemljiva pleksi zaščita za tokovnike	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
31	Vrstna sponka Strojkoplast MB, VS 4 PA	kos	38	0,00	0,00	kos	38	0,00	0,00
32	Ploščica, zaključna, za vrstne sponke CBC 2,5-10mm2, siva, Schrack IK110210	kpl	12	0,00	0,00	kpl	12	0,00	0,00
33	Končno pritrdilo, Schrack IK123000	kos	8	0,00	0,00	kos	8	0,00	0,00
34	Kanali za ožičenje	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
35	Drobni, vezni in označitveni material, uvodnice	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
36	Sestava in vezava omarice	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00

H MOG 1 omarica

Upravičeni stroški

Neupravičeni stroški

Boštjan Ciber S.P.,

Matena 63A, 1292 Ig

1	Dobava, sestava in postavitve omare, Schrack, WSA8040300, 1-krilna IP66 V=800 Š=400 G=300mm jeklena ploč., RAL7035, z montažno ploščo, 2 ključavnici za ključ z dvojno brado, 1x izrez za prirobnico, 1x okence na vratih, Š=300 G=190 mm, tip C	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
2	Merilna spončna garnitura s pokrovom WTL 6/1 BM KOM B6A (ES W21) 6 x tokovne sponke, 8 x napetostne sponke, 1 x instalacijski odklopnik B, 6A, 3p, s tokovnimi mostiči, in merilnimi pušami in z zaščitnim pokrovom z možnostjo plombiranja.	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
3	števec el. energ. MT880-T1A42R56 Opomba: dobavi elektro Primorska	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
4	Komunikacijski modul CM-v-3	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
5	Nadzorni rele, 3-fazni+N, 400/230VAC, za napetost in frekvenco URNA 0345-B	kos	1	0,00	0,00	kos	1	0,00	0,00
6	Stikalo za blokado vklopa MFE Schrack, MM216400+MM216867+MM216374+MM216376+MM216378	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
7	Sponka, dvonadstropna, 2,5mm ² , tip PIK 2,5 N, siva z vijačnimi sponkami, Schrack IK650002--, komplet z zaključnimi ploščicami	kpl	8	0,00	0,00	kpl	8	0,00	0,00
8	Drobni,vezni in označitveni material	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
9	Sestava in vezava omarice	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00

I Gradbena dela

		Upravičeni stroški				Neupravičeni stroški			
1	preboj skozi opečno steno, fi 150 mm	kpl	2	0,00	0,00	kpl	2	0,00	0,00
2	Obdelava oz. tesnjenje prevoja	Kpl	1	0,00	0,00	Kpl	1	0,00	0,00

J Elektroinštalacije

		Upravičeni stroški				Neupravičeni stroški			
Dobava in montaža, z drobnim in pritrdilnim materialom									
1	Elektroinštalacije DC (solarni kabel rdeč) - tip: solarni kabel H1Z272-K 4 mm2	m	260	0,00	0,00	m	260	0,00	0,00
2	Elektroinštalacije DC (solarni kabel črn) - tip: solarni kabel H1Z272-K 4 mm2	m	270	0,00	0,00	m	270	0,00	0,00
3	Elektroinštalacije DC (solarni kabel rdeč) - tip: solarni kabel H1Z272-K 6 mm2	m	100	0,00	0,00	m	100	0,00	0,00
4	Elektroinštalacije DC (solarni kabel črn) - tip: solarni kabel H1Z272-K 6 mm2	m	100	0,00	0,00	m	100	0,00	0,00
5	Drobni vezni in pritrdilni material, MC4 MOŠKI konektorji za 4 mm2, 1500 V DC	kos	20	0,00	0,00	kos	20	0,00	0,00
6	Drobni vezni in pritrdilni material, MC4 ŽENSKI konektorji za 4 mm2, 1500 V DC	kos	20	0,00	0,00	kos	20	0,00	0,00
7	Drobni vezni in pritrdilni material, MC4 MOŠKI konektorji za 6 mm2, 1500 V DC	kos	4	0,00	0,00	kos	4	0,00	0,00
8	Drobni vezni in pritrdilni material, MC4 ŽENSKI konektorji za 6 mm2, 1500 V DC	kos	4	0,00	0,00	kos	4	0,00	0,00
9	Dobava in polaganje kabla na kabelsko polico Elektroinstalacije: omrežni razsmerniki – R-SE spojišče - tip: FG16OR16 5G16 mm2	m	40	0,00	0,00	m	40	0,00	0,00
10	Dobava in polaganje kabla na kabelsko polico Elektroinstalacije: R-SE1 – R-SE2 spojišče - tip: FG16OR16 5G16 mm2	m	90	0,00	0,00	m	90	0,00	0,00
11	Dobava in polaganje kabla na kabelsko polico Elektroinstalacije: R-SE2 – LMO 1 spojišče - tip: FG16OR16 4G70 mm2	m	60	0,00	0,00	m	60	0,00	0,00

12	Dobava in polaganje kabla v kabelsko kineto Elektroinstalacije: LMO 1 spojišče - PMO - tip: FG16OR16 4G70 mm2	m	8	0,00	0,00	m	8	0,00	0,00
13	Elektroinstalacije: R-SE - PE zbiralnica - tip: H07V-K 1x16 mm2	m	10	0,00	0,00	m	10	0,00	0,00
14	Elektroinstalacije: razsmerniki - PE zbiralnica - tip: H07V-K 1x35 mm2	m	12	0,00	0,00	m	12	0,00	0,00
15	Elektroinstalacije: kabelske police - tip: H07V-K 1x10 mm2	m	10	0,00	0,00	m	10	0,00	0,00
16	Elektroinstalacije: PE zbiralnica - ozemljitev - tip: H07V-K 1x70 mm2	m	8	0,00	0,00	m	8	0,00	0,00
17	Dobava in polaganje Ölflex 110 CY 5x2,5 mm2	m	12	0,00	0,00	m	12	0,00	0,00
18	Dobava in polaganje Ölflex 110 CY 7x2,5 mm2	m	12	0,00	0,00	m	12	0,00	0,00
19	Dobava in polaganje Ölflex 110 CY 18x1,5 mm2	m	12	0,00	0,00	m	12	0,00	0,00
20	Dobava in polaganje Ölflex 110 CY 2x1,5 mm2	m	100	0,00	0,00	m	100	0,00	0,00
21	Dobava in polaganje Ölflex 110 CY 3x1,5 mm2	m	10	0,00	0,00	m	10	0,00	0,00
22	Zbiralka GIP zunanja L=500mm	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
23	Dobava kabelskega končnika za kable FG16R160,6/1kV, 4x70 mm2, komplet s kabelskimi čevlji	kpl	4	0,00	0,00	kpl	4	0,00	0,00
24	Dobava kabelskega končnika za kable FG16R160,6/1kV, 5x16 mm2, komplet s kabelskimi čevlji	kpl	10	0,00	0,00	kpl	10	0,00	0,00
25	Kabel 4x2x0,75mm2, signalni, finožični, barvna oznaka žil, z opletom, UV odporen LiYCY (TP) BK 4x2x0,75	kpl	250	0,00	0,00	kpl	250	0,00	0,00
26	Dobava, razvijanje in polaganje komunikacijskega kabla FTP CAT.6E LSOH 650 MHz, 4 x 2 x 0,55 mm2 z dobavo in montažo RJ 45 konektorjev	m	100	0,00	0,00	m	100	0,00	0,00
27	Instalacijska cev, UV odporna, črna, 10mm TEAFLEX 10 UV odporna	m	60	0,00	0,00	m	60	0,00	0,00

28	Instalacijska cev, UV odporna, črna, 23mm TEAFLEX 23 UV odporna	m	150	0,00	0,00	m	150	0,00	0,00
29	Instalacijska cev, UV odporna, črna, 29mm TEAFLEX 29 UV odporna	m	10	0,00	0,00	m	10	0,00	0,00
30	Dobava in montaža vročecinkane police PK 50/60 2,5 M Zn z pritrdilnim materialom oz. konzolami, na pločevinasti strehi, min. razdalja od strehe 5 cm ter pokorovom	m	30	0,00	0,00	m	30	0,00	0,00
31	Dobava in montaža vročecinkane police PK 100/60 2,5 M Zn z pritrdilnim materialom oz. konzolami, na plčevinasti strehi p min. razdalja od strehe 5 cm ter pokorovom	m	100	0,00	0,00	m	100	0,00	0,00
32	Dobava in montaža vročecinkane police PK 200/60 2,5 M Zn z pritrdilnim materialom oz. konzolami, na fasadi objekta	m	40	0,00	0,00	m	40	0,00	0,00
33	Tipka za izklop v sili Schrack, MM900022 na strehi objekta	kpl	2	0,00	0,00	kpl	2	0,00	0,00
34	Tipka za izklop v sili Schrack, MM900022 na fasadi	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
35	Označevanje NN kablskega voda na obeh straneh	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
36	Drobni in vezni material, kabelski čevlji, kanali	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00

K STRELOVODNE INSTALACIJE (nadgradnja)

		Upravičeni stroški				Neupravičeni stroški			
1	Dobava in montaža valjanca Rf 30x3,5mm	m	60	0,00	0,00	m	60	0,00	0,00
2	Dobava in montaža okroglega aluminijastega strelovodnega vodnika AH1 Al fi 8mm na tipske strelovodne nosilne elemente, pločevina Proizvajalec HERMI	m	300	0,00	0,00	m	300	0,00	0,00
3	Dobava in montaža okroglega aluminijastega strelovodnega vodnika AH1 Al fi 8mm, ozemljitev podkonstrukcije Proizvajalec HERMI	m	300	0,00	0,00	m	300	0,00	0,00

4	Dobava in montaža strešnega nosilnega elementa SON16 (Rf-K) iz nerjavečega jekla za pritrjevanje strelovodnega vodnika AH1 Al fi 8 mm na pločevinasto kritino oziroma na pločevinasto kapo atike. Proizvajalec HERMI	kos	55	0,00	0,00	kos	55	0,00	0,00
5	Dobava in montaža sponke KON04 A SIMPLE (Rf-V) iz nerjavečega jekla za medsebojno spajanje/podaljševanje okroglih strelovodnih vodnikov. Proizvajalec HERMI	kos	30	0,00	0,00	kos	30	0,00	0,00
6	Dobava in montaža lovilne palice LOP1,0 (Al) višine h=1,0m vključno z ustreznim pritrdilnim elementom na pločevinasti strehi. Proizvajalec HERMI	kos	12	0,00	0,00	kos	12	0,00	0,00
7	Dobava in montaža lovilne palice LOP2,0 (Al) višine h=2,0m vključno z ustreznim pritrdilnim elementom na pločevinasti strehi. Proizvajalec HERMI	kos	3	0,00	0,00	kos	3	0,00	0,00
8	Dobava in montaža sponke KON07 (Rf-V) iz nerjavečega jekla za povezovanje okroglega strelovodnega vodnika na lovilne palice. Proizvajalec HERMI	kos	15	0,00	0,00	kos	15	0,00	0,00
9	Dobava in montaža sponke KON07 (Rf-V) iz nerjavečega jekla za povezovanje okroglega strelovodnega vodnika na podkonstrukcijo Proizvajalec HERMI	kpl	15	0,00	0,00	kpl	15	0,00	0,00
10	Dobava in montaža ozemljitvene sponke za podkonstrukcijo Lightning protection clamp Alu 8mm - Set (tip pritrdila določi izvajalec, glede na izbrano podkonstrukcijo)	kos	50	0,00	0,00	kos	50	0,00	0,00
11	Merilna sponka, Hermi	kos	6	0,00	0,00	kos	6	0,00	0,00
12	Pritrdilo za žleb za Al žico	kos	24	0,00	0,00	kos	24	0,00	0,00

13	meritve ponikalne upornosti, pregled strelovodne instalacije, atest, merilni protokol, 10 letna garancija	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
----	---	-----	---	------	------	-----	---	------	------

L STORITVE

		Upravičeni stroški				Neupravičeni stroški			
1	Montaža - transport - dvig opreme - sodelovanje pri tehničnem pregledu - funkcionalni preizkusi - zagon	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
2	Projektna dokumentacija - pridobivanje elektro – projektnih pogojev - idejna zasnova izgradnje FN elektrarne (IDZ) - pridobivanje elektro – soglasja za priključitev - projekt za izvedbo (PZI) - pridobivanje soglasja k projektnim rešitvam - projekt izvedenih del (PID) - obratovalna navodila - izjave (zanesljivost objekta / skladnost s projektno dokumentacijo) - zagon proizvodne naprave - organizacija prevzema prevzemno-predajnega mesta - pridobivanje deklaracije - pridobivanje podpore	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
3	Meritve galvanskih povezav in izdelava poročila	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
4	Meritve električnih inštalacij in izdelava poročila	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
5	Meritve strelovoda in izdelava poročila	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
6	Izdelava požarne zasnove in pregled	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
7	Statična presoja objekta in izdelava mnenja	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00

Boštjan Ciber S.P.,

Matena 63A, 1292 Ig

8	Nadzor na izvedbo del s strani distributerja	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
9	Vnašanje sprememb med gradnjo v risbe faze PZI in priprava tehnične dokumentacije PID	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00
10	Izdelava PID	kpl	1	0,00	0,00	kpl	1	0,00	0,00

3.5.	REKAPITULACIJA SKUPAJ:				0,00				0,00
-------------	-------------------------------	--	--	--	-------------	--	--	--	-------------

Moč elektrarne	91,52
Cena EUR/kW	0,0

3/1.6 NAVEDBA VIROV:

- [1] JRC Photovoltaic Geographical Information System
<http://re.jrc.ec.europa.eu/pvgis/apps4/pvest.php>

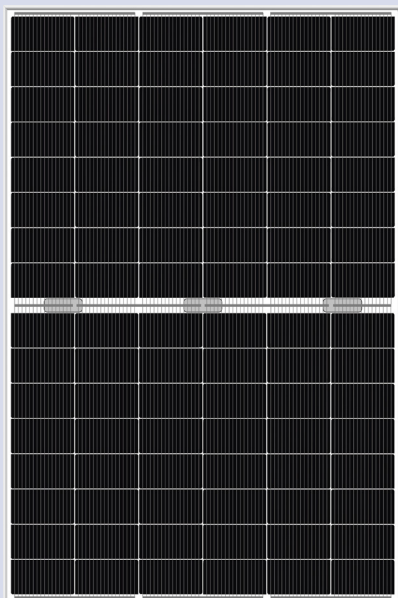
3/1.7 PRILOGE:

1. Tehniški list modul YINGLI SOLAR PANDA, tip LYL440CF48, black frame
2. Tehniški list hibridni inverter FOX ESS – H3-Pro-20 in H3-Pro-25
3. Tehniški list Tigo TS4-A-O
4. Tehniški list Tigo TAP
5. Tehniški list Tigo CCA
6. Izračun letne proizvodnje –
- PANEL 1 - PVGIS-5_GridConnectedPV_46.364_14.309_SA_crystSi_21.12kWp_11_5deg_26deg
7. Izračun letne proizvodnje –
- PANEL 2 - PVGIS-5_GridConnectedPV_46.364_14.309_SA_crystSi_22.88kWp_11_5deg_-154deg
8. Izračun letne proizvodnje –
- PANEL 3 - PVGIS-5_GridConnectedPV_46.364_14.309_SA_crystSi_9.68kWp_11_5deg_35deg
9. Izračun letne proizvodnje –
- PANEL 4 - PVGIS-5_GridConnectedPV_46.364_14.309_SA_crystSi_7.04kWp_11_5deg_-145deg
10. Izračun letne proizvodnje –
- PANEL 5 - PVGIS-5_GridConnectedPV_46.364_14.309_SA_crystSi_23.76kWp_11_5deg_26deg
11. Izračun letne proizvodnje –
- PANEL 6 - PVGIS-5_GridConnectedPV_46.364_14.309_SA_crystSi_7.04kWp_11_5deg_26deg
12. Soglasje za priključitev št. 1476051
13. Kulturnovarstveni pogoji - občinska stavba

1. Tehniški list modul YINGLI SOLAR PANDA, tip LYL440CF48, black frame

PANDA 3.0 PRO

430-455 W

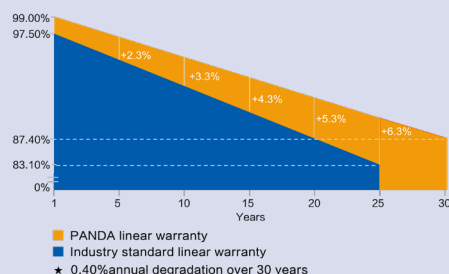


96 CELL
CELL QUANTITY

0-5 W
POWER TOLERANCE

12 YEAR
PRODUCT WARRANTY

30 YEAR
POWER WARRANTY



YINGLISOLAR.COM

IMPROVED POWER

NEVER SETTLE FOR LESS

PANDA 3.0 modules use the industry's cutting-edge n-type monocrystalline TOPCon cell technology. PANDA 3.0 modules wake up earlier than conventional p-type modules and go to sleep later, with the superimposed excellent features such as bifacial generation, the energy yield can be highest increased by 30%.



Backside Yield

The backside of the module effectively uses reflected and scattered light from the environment to generate electricity.



Superior Yield

The large size cell enhances the module's power output, with the excellent temperature coefficient, superior low light performance and comprehensive LID/LeTID degradation suppression technology, allows the module to generate more energy yield once in use.



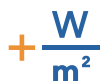
Excellent Durability

The modules meet IEC standard testing requirements and are resistant to salt mist, ammonia, dust and sand, snail trail and PID risks.



Wide Applications

The glass-glass structure, special material selection and extra-strong frames effectively enhance the mechanical performance of the modules, their compatibility with mainstream trackers and inverters, and their adaptability to harsh environments.



Outstanding Bifaciality

The modules have industry-leading bifaciality for bifacial modules.

QUALIFICATIONS & CERTIFICATES

IEC 61215, IEC 61730, CE, IEC 62941:2019 Terrestrial photovoltaic (PV) modules—Quality system for PV module manufacturing, ISO 9001:2015 Quality management systems, ISO 14001:2015 Environmental management systems, ISO 45001:2018 Occupational health and safety management systems



Yingli Solar

Headquartered in Baoding, China, Yingli Energy Development Company Limited, known as Yingli Solar, is a leading solar solution provider. Yingli Solar is committed to providing clean, renewable energy through PV power generation technology for factories, homes and utilities around the world. Yingli Solar provides reliable products and services through continuous technological advancement and management innovation.

Electrical parameters at Standard Test Conditions (STC*)

Module type			YLxxxCF48 i/2 (xxx=Pmax)					
Power output	P_{max}	W	430	435	440	445	450	455
Power output tolerances	ΔP_{max}	W	0 / + 5					
Module efficiency	η_m	%	21.52	21.77	22.02	22.27	22.52	22.77
Voltage at P_{max}	V_{mpp}	V	29.22	29.45	29.68	29.91	30.14	30.37
Current at P_{max}	I_{mpp}	A	14.72	14.78	14.83	14.88	14.94	14.99
Open-circuit voltage	V_{oc}	V	35.42	35.63	35.84	36.05	36.26	36.47
Short-circuit current	I_{sc}	A	15.40	15.46	15.52	15.58	15.64	15.70

*STC: 1000 W · m⁻² irradiance, 25°C cell temperature, AM 1.5 spectrum according to EN 60904-3.

Electrical parameters at Nominal Operating Cell Temperature (NOCT*)

Power output	P_{max}	W	369.90	374.33	378.53	382.75	387.25	391.51
Voltage at P_{max}	V_{mpp}	V	31.26	31.50	31.75	31.99	32.24	32.49
Current at P_{max}	I_{mpp}	A	11.83	11.88	11.92	11.96	12.01	12.05
Open-circuit voltage	V_{oc}	V	37.26	37.48	37.70	37.92	38.14	38.36
Short-circuit current	I_{sc}	A	12.18	12.23	12.27	12.32	12.37	12.42

*NOCT: open-circuit module operation temperature at 800 W · m⁻² irradiance, 20°C ambient temperature, 1 m · s⁻¹ wind speed.

Bifacial electrical parameters (Rear irradiance is 135 W·m⁻²)

Power output	P_{max}	W	476.57	482.28	487.69	493.13	498.92	504.41
Voltage at P_{max}	V_{mpp}	V	29.22	29.45	29.68	29.91	30.14	30.37
Current at P_{max}	I_{mpp}	A	16.31	16.38	16.43	16.49	16.55	16.61
Open-circuit voltage	V_{oc}	V	35.42	35.63	35.84	36.05	36.26	36.47
Short-circuit current	I_{sc}	A	17.06	17.13	17.20	17.26	17.33	17.40

Bifaciality coefficient is 80% ± 5%.

THERMAL CHARACTERISTICS

Nominal operating cell temperature	NOCT	°C	42 ± 2
Temperature coefficient of P_{max}	γ	%/°C	- 0.30
Temperature coefficient of V_{oc}	β	%/°C	- 0.25
Temperature coefficient of I_{sc}	α	%/°C	0.046

OPERATING CONDITIONS

Max. system voltage	1500 V _{DC}
Max. series fuse rating*	30 A
Operating temperature range	- 40°C to 85°C
Max. static load, front (e.g., snow)	5400 Pa
Max. static load, back (e.g., wind)	2400 Pa
Max. hailstone impact (diameter / velocity)	25 mm / 23 m · s ⁻¹

*DO NOT CONNECT FUSE IN COMBINER BOX WITH TWO OR MORE STRINGS IN PARALLEL CONNECTION.

CONSTRUCTION MATERIALS

Cell (material / quantity)	n-type monocrystalline silicon / 6 × 16
Glass (material / thickness)	1.6 mm / 1.6 mm
Frame (material)	anodized aluminum alloy
Junction box (type / protection degree)	3 bypass diodes / ≥ IP68
Cable (length / cross-sectional area)	± 1200 mm / 4 mm ²

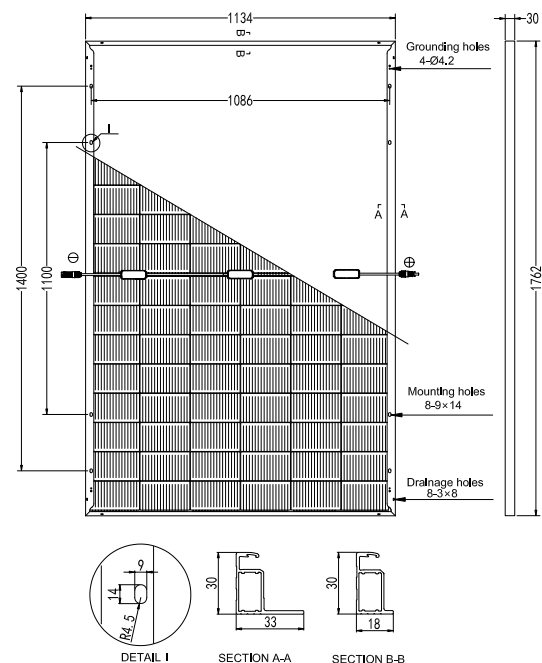
GENERAL CHARACTERISTICS

Dimensions (L / W / H)	1762 mm / 1134 mm / 30 mm
Weight	21.0 kg

PACKAGING SPECIFICATIONS

Number of modules per pallet	36
Number of pallets per 40' container	26
Packaging box dimensions (L / W / H)	1780 mm / 1110 mm / 1245 mm
Box weight	793 kg

BACK VIEW (units: mm)



Warning: Read the Installation and User Manual in its entirety before handling, installing and operating Yingli Solar modules.

- Due to continuous innovation, research and product improvement, the specifications in this product information sheet are subject to change without prior notice. The specifications may deviate slightly and are not guaranteed.
- The data do not refer to a single module and they are not part of the offer, they only serve for comparison to different module types.

Yingli Energy Development Co., Ltd.
service@yingli.com
Tel: +86-312-8922216

2. Tehniški list inverter hibridni inverter FOX ESS – H3-Pro-20 in H3-Pro-25



DATASHEET

Three-Phase Hybrid /AC Inverter

H3-Pro-15.0 / 20.0 / 24.9 / 25.0 / 29.9 / 30.0
AC3-Pro-15.0 / 20.0 / 24.9 / 25.0 / 29.9 / 30.0

H3 PRO SERIES

Three-Phase Hybrid /AC Inverter



Fox ESS storage solutions are available with advanced and intuitive app based remote control and monitoring functionality.



Easy Installation

Flexible configuration, plug and play set-up, built-in fuse protection.



High Voltage

Includes high-voltage batteries for maximum round-trip efficiency.



IP65 Rated

Engineered to last with maximum flexibility. Suitable for outdoor installation.



Remote Monitoring

Monitor your system remotely via smartphone app or web portal.



REFINED – POWERFUL – FLEXIBLE

BATTERY EXPANSION EASY UPGRADE



Easily expand your system by adding extra batteries. There are three battery series you can choose from, which enables a storage capacity of up to 83.88 kWh. A max. of 10 storage inverters can be connected in parallel which allows you to enlarge the system scale based on different installation requirements.

For more information about the Fox ESS range, visit:
www.fox-ess.com



TECHNICAL SPECIFICATIONS

HYBRID INVERTER MODEL: AC INVERTER MODEL:	H3-Pro-15.0 AC3-Pro-15.0	H3-Pro-20.0 AC3-Pro-20.0	H3-Pro-24.9 AC3-Pro-24.9	H3-Pro-25.0 AC3-Pro-25.0	H3-Pro-29.9 AC3-Pro-29.9	H3-Pro-30.0 AC3-Pro-30.0
PV INPUT(ONLY FOR HYBRID)						
Max.Recommended DC Power [W] ^[1]	7500/7500/7500	10000/10000/10000	12500/12500/12500	12500/12500/12500	15000/15000/15000	15000/15000/15000
Max.DC Voltage [V] ^[2]				1000		
Normalinal DC Operating Voltage [V]				750		
Max. Input Current [A]				32		
Max. Short Circuit Current [A]				40		
MPPT Voltage Range [V]				150 ~ 850		
MPPT Voltage Range [V] (full load)	170 ~ 850	230 ~ 850	280 ~ 850	280 ~ 850	340 ~ 850	340 ~ 850
Start-up Voltage [V]				160		
No. of MPP Trackers				3		
Strings Per MPP Tracker				2/2/2		
Max. Inverter Backfeed Current to the Array				0		
BATTERY						
Battery Type				Lithium Battery		
Battery Voltage [V]				150 ~ 800		
Full AC Load Battery Voltage [V]	160 ~ 790	220 ~ 790	270 ~ 790	270 ~ 790	330 ~ 790	330 ~ 790
Max. Charge/ Discharge Current [A]				50+50		
Number of Battery Input				2		
Communication Interface				CAN		
AC OUTPUT						
Normalinal AC Power [VA]	15000	20000	24900	25000	29900	30000
Max. Apparent AC Power [VA]	16500	22000	24900	27500	29900	33000
Rated Grid Voltage (AC Voltage Range) [VAC]			400 / 230 ; 380 / 220 , 3L / N / PE			
Rated Grid Frequency [Hz]			50 / 60 , ±5			
Max. AC Current [A] (Per Phase)	25.0	33.3	37.7	41.7	45.4	50.0
Power Factor			1(Adjustable from 0.8 Leading to 0.8 Lagging)			
Export Control			YES			
THDI [%]			<3 @Rated Power			
AC INPUT						
Max. AC Power [VA]	22500	30000	35000	35000	35000	35000
Rated Grid Voltage (AC Voltage Range) [V]			400 / 230 ; 380 / 220 , 3L / N / PE			
Rated Grid Frequency [Hz]			50 / 60 , ±5			
Max. AC Current [A] (Per Phase)	34.1	45.5	53.0	53.0	53.0	53.0
Power Factor			1(Adjustable from 0.8 Leading to 0.8 Lagging)			
EPS OUTPUT						
Max. Apparent AC Power [VA]	15000	20000	25000	25000	30000	30000
Peak Apparent AC Power [VA] (60s)	18000	24000	30000	30000	36000	36000
Rated Output Voltage [V]			400 / 230 ; 380 / 220 , 3L / N / PE			
Rated Grid Frequency [Hz]			50 / 60			
EPS Max. Current [A] (Per Phase)	22.7	30.3	37.9	37.9	45.5	45.5
Power Factor			1(Adjustable from 0.8 Leading to 0.8 Lagging)			
Parallel Operation			Yes @Max10PCS			
Switch Time [ms]			<20			
THDV [%]			<3 @Rated Power			
EFFICIENCY						
MPPT Efficiency [%]	99.90	99.90	99.90	99.90	99.90	99.90
Max. Efficiency [%]	97.80	97.80	97.80	97.80	97.80	97.80
Max. Battery to AC Efficiency [%]	97.60	97.60	97.60	97.60	97.60	97.60
Max. PV to Battery Efficiency [%]	98.10	98.10	98.10	98.10	98.10	98.10
Euro-Efficiency [%]	97.30	97.40	97.40	97.40	97.40	97.40
PROTECTION						
PV Reverse Polarity Protection				YES		
Battert Reverse Protection				YES		
Anti-Islanding Protection				YES		
Output Short Protection				YES		
Leakage Current Protection				YES		
Insulation Resistor Detection				YES		
Over Voltage Category			III (AC Side) , II (DC Side)			
Reverse Connect Protection			YES			
Over-current Protection / Over-temperature Protection			YES			
AC/DC Surge Protection			Type II/Type II			
AFCI Protection			Optional			
DC SWITCH			Optional			
String Monitoring Function			Optional			
GENERAL DATA						
Dimension (W*H*D) [mm]				600*560*225		
Dimension of Packing (W*H*D) [mm]				720*680*370		
Net Weight [kg]				52.5		
Gross Weight [kg]				57.5		
Installation				Wall-mounted		
Operating Temperature Range [°C]			-25 ~ +60 (Derating at 45)			
Storage Temperature [°C]			-40 ~ +70			
Noise Emission(typical) [dB]	<45	<45	<60	<60	<60	<60
Storage/Operation Relative Humidity [%]			0 ~ 95 (Without Condensation)			
Altitude [m]			<4000			
Protective Class			I			
Ingress Protection			IP65 (for Outdoor Use)			
Standby Consumption [W]			200 for Hot Standby , 18 for Cold Standby			
Idle Mode			YES			
Cooling			Smart FAN Cooling			
Inverter Topology			Non-isolated			
Communication Interface			Meter, WIFI, 4G(optional), DRM, USB, BMS(CAN), RS485			
LCD Display			Backlight 16*4 Character			
Button			Capacitive Touch Sensor *4			
Buzzer			1, Inside (EPS&Earth Fault)			
STANDARD COMPLIANCE MORE AVAILABLE UPON REQUEST						
Safety			EN 62109-1, EN 62109-2			
EMC			IEC 61000-6-2, IEC 61000-6-3			

*More technical characteristics are available on demand and customized.
[1] Per MPP max. PV input power 15kW.
[2] For 1000V system, Maximum operating voltage is 950V.PV input voltage greater than 955V, PV overvoltage error will be reported.

3. Tehniški list Tigo TS4-A-O



TS4-A-O

Module-level optimization, monitoring, and rapid shutdown

The Tigo TS4-A-O improves production, safety, and intelligence in new designs and existing systems. Patented technology delivers top performance with high efficiency for a fast ROI. Easy installation and long-term reliability reduce system downtime and truck rolls, while Tigo's Energy Intelligence platform enables quicker onsite commissioning and comprehensive remote monitoring.

Features

- Simple, fast installation – snaps to a standard PV module frame or mounts to racking
- Intelligent optimization – delivers the maximum energy from an array
- Module-level monitoring – full visibility into module- and system-level production
- Rapid shutdown – a UL Standards-certified component for photovoltaic rapid shutdown systems (PVRSS) worldwide
- Works with any system – fully compatible with thousands of different inverter models from more than 50 inverter brands
- 25-year warranty
- Monitoring, rapid shutdown, and remote troubleshooting with Tigo Access Point (TAP) and Cloud Connect Advanced (CCA)

Specifications

Electrical

Maximum current (I_{MP}/I_{SC})	15 A/20 A
Input voltage range (V_{MP})	16 – 80 V
Maximum input voltage	80 V
Maximum system voltage (V_{MAX})	1000 V/1500 V*
Maximum output current (I_{MAX})	15 A
Maximum output power (P_{MAX})	700 W
Maximum fuse rating	25 A
Maximum efficiency	99.6%

AS 5033: Operational Output

Maximum output current	$I_{DCU MAX}$
Maximum output voltage	$V_{DCU MAX}$
Maximum output power	$P_{DCU MAX}$

Rapid Shutdown

TS4 conductor AWG	12
Rapid shutdown time limit	<30 sec.
PVRSE-controlled conductor limits	$\leq 240 VA, \leq 8 A, \leq 30 V_{DC}$
UL 1741-compliant PVRSE	Yes
Communications	Wireless

Connections

Input (from module) cable lengths	0.12/0.62 m
Output (to string) cable lengths	1.2/2 m
Connectors	MC4/EVO2

* Depending on UL/IEC certification



Specifications

Environmental

Operating temperature range	-40 – 70 °C (-40 – 158 °F)
Storage temperature range	-40 – 85 °C (-40 – 185 °F)
Maximum elevation	2000 m (6560 ft.)
Outdoor IP rating	IP68/NEMA 3R

Mechanical

Dimensions (H/W/D)	139.7 x 138.4 x 22.9 mm (5.4 x 5.5 x 0.9 in.)
Weight	520 g (1.15 lb.)

General

Standards compliance	FCC 15b, ETSI EN 301 489, CISPR 31, CSA 22.2, IEC 62109, NEC 690.12 UL 1741 PVRSE/PVRSS
Warranty	25 years

Ordering Information

Part Number	V _{MAX} Certifications UL/IEC	Cable Lengths	Connectors
461-00252-20	1500 V/1000 V	1.2/2 m	MC4
461-00252-32	1500 V/1000 V	0.12/1.2 m	MC4
461-00252-62	1500 V/1000 V	0.62/1.2 m	MC4
461-00261-32	1500 V/1500 V	0.12/1.2 m	EVO2
461-00261-62	1500 V/1500 V	0.62/1.2 m	EVO2
462-00252-32	1000 V*	0.12/1.2 m	MC4
462-00252-62	1000 V*	0.62/1.2 m	MC4
462-00261-32	1500 V*	0.12/1.2 m	EVO2
462-00261-62	1500 V*	0.62/1.2 m	EVO2

* IEC certified only

More Resources



4. Tehniški list Tigo TAP



Tigo Access Point (TAP)

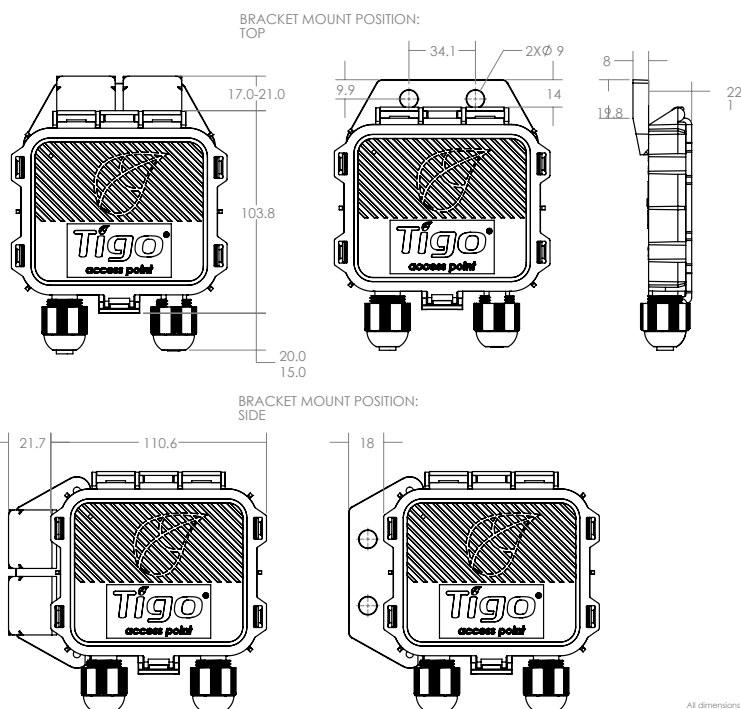
Wireless mesh communication device

The Tigo Access Point (TAP) improves the data management of your solar array by wirelessly communicating with Tigo smart modules and retrofit devices. TAP also greatly improves safety with module-level deactivation. When paired with a Cloud Connect Advanced (CCA), the TAP provides unparalleled visibility into your solar installation.

Features

- Wireless communication with Tigo TS4 devices
- Provide grid status to TS4 MLPE for rapid shutdown UL compliance
- Connects to Tigo Cloud Connect Advanced (CCA) via RS485 cable
- For use with TS4-A-O, TS4-A-S, and TS4-A-M

Dimensions



Benefits

- Easy installation on the module frame without tools
- Use the Tigo EI App on a mobile device for quick startup
- Enables wireless module level monitoring
- Enables wireless module-level rapid shutdown
- Connects to up to 300 TS4 units*

Electrical Specifications

Input voltage range	5V _{DC} - 25V _{DC}
Consumption	0.5W average, 1W peak
Recommended cable type	RS485, 18-22AWG

Mechanical Specifications

Dimensions	126.2mm x 130.0mm x 26.8mm (with bracket)
Weight	227g (0.5lbs)
Operating temperature range	-30°C to +70°C (-22°F to +158°F)
Environmental rating	IP68, Type 4R

Range and Capacity

Maximum distance from TAP to closest TS4	10m (33ft)
Maximum distance from TAP to farthest TS4	35m (115ft)
Total TS4 units supported*	Up to 300

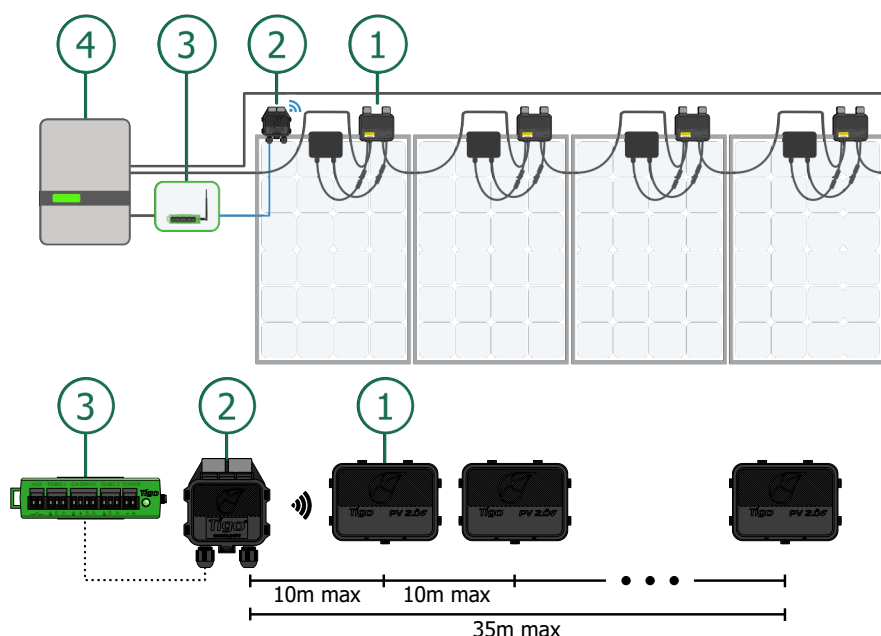
*environmental conditions can impact the number of units supported

Ordering Options

Item #	Description
158-00000-02	TAP, standalone

System Components and Spacing

1. Modules equipped with Tigo MLPE
2. Tigo Access Point (TAP)
3. Tigo Cloud Connect Advanced (CCA)
4. Inverter



Additional resources



5. Tehniški list Tigo CCA

Cloud Connect Advanced (CCA)

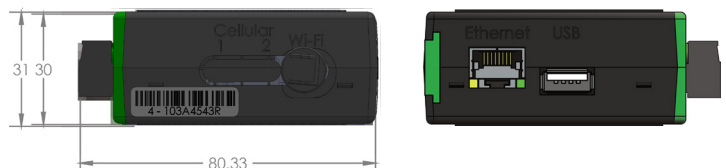
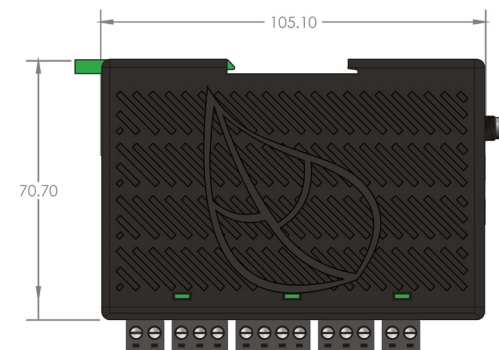
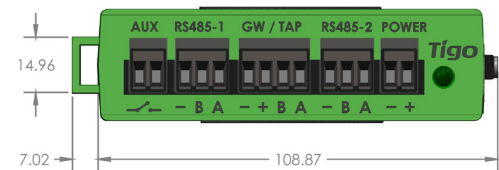
Data logger/gateway

The CCA is a compact, powerful data logging and communications gateway that powers the monitoring and safety capabilities of Tigo TS4 module level power electronics (MLPE).



Features

- Enables module-level monitoring through the Tigo cloud platform
- Pairs with the Tigo Access Point (TAP) to enable compliance with NEC 2017, 2020, and 2023 690.12 rapid shutdown requirements
- Collects data from up to 900 TS4s via up to seven TAPs
- Connects to wired and wireless networks
- Includes a multifunction LED status indicator
- Reads data from a wide range of 3rd-party devices including Modbus-equipped inverters, charge controllers, weather stations, and revenue grade meters



Specifications

Electrical	
Input voltage	10 – 25V _{DC}
Power consumption (up to 7 TAPs)	3 – 10 W
Mechanical/Environmental	
Dimensions (W/D/H)	31 x 115.5 x 71.5 mm (1.2 x 4.5 x 2.8 in)
Weight	126g (.28 lbs)
Operating temperature range	-20 – 85°C (-4 – 185°F)
Maximum altitude	3000 m (9840 ft)
Cooling	Natural convection
Includes DIN rail mountable bracket	

Ordering Information

344-00000-52	CCA Kit with TAP, DIN rail power supply
346-00000-00	CCA standalone
348-00000-52	CCA Kit with TAP, DIN rail power supply, outdoor enclosure

Additional Resources



6. Izračun letne proizvodnje - PANEL 1

- PVGIS-5_GridConnectedPV_46.364_14.309_SA_crystSi_21.12kWp_11_5deg_26deg

Performance of grid-connected PV

PVGIS-5 estimates of solar electricity generation:

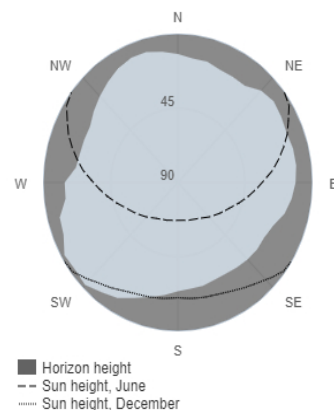
Provided inputs:

Latitude/Longitude: 46.364,14.309
Horizon: Calculated
Database used: PVGIS-SARAH
PV technology: Crystalline silicon
PV installed: 21.12 kWp
System loss: 11 %

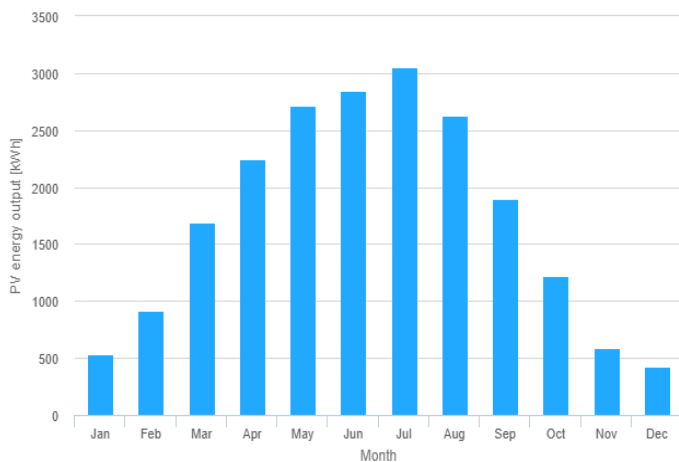
Simulation outputs

Slope angle: 5 °
Azimuth angle: 26 °
Yearly PV energy production: 20738.49 kWh
Yearly in-plane irradiation: 1213.79 kWh/m²
Year-to-year variability: 1123.53 kWh
Changes in output due to:
Angle of incidence: -3.4 %
Spectral effects: 1.23 %
Temperature and low irradiance: -7.04 %
Total loss: -19.1 %

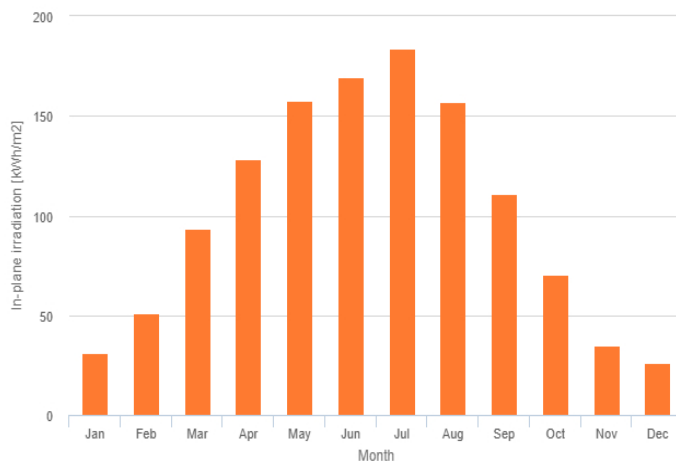
Outline of horizon at chosen location:



Monthly energy output from fix-angle PV system:



Monthly in-plane irradiation for fixed-angle:



Monthly PV energy and solar irradiation

Month	E_m	H(i)_m	SD_m
January	532.1	31.4	90.8
February	920.5	51.1	220.4
March	1684.7	93.6	307.7
April	2244.2	128.3	321.6
May	2710.8	157.5	371.3
June	2845.0	169.5	248.7
July	3050.6	184.0	237.3
August	2623.5	156.8	350.8
September	1893.9	110.7	260.5
October	1218.5	70.3	148.1
November	590.3	34.8	146.8
December	424.5	25.9	72.8

E_m: Average monthly electricity production from the defined system [kWh].

H(i)_m: Average monthly sum of global irradiation per square meter received by the modules of the given system [kWh/m²].

SD_m: Standard deviation of the monthly electricity production due to year-to-year variation [kWh].

7. Izračun letne proizvodnje - PANEL 2

- PVGIS-5_GridConnectedPV_46.364_14.309_SA_crystSi_22.88kWp_11_5deg_-154deg

Performance of grid-connected PV

PVGIS-5 estimates of solar electricity generation:

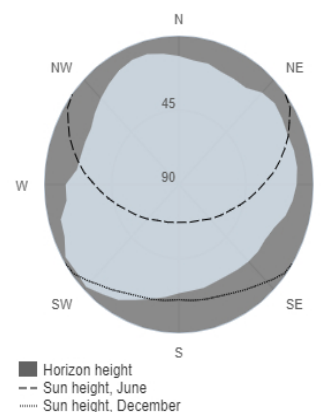
Provided inputs:

Latitude/Longitude: 46.364,14.309
Horizon: Calculated
Database used: PVGIS-SARAH
PV technology: Crystalline silicon
PV installed: 22.88 kWp
System loss: 11 %

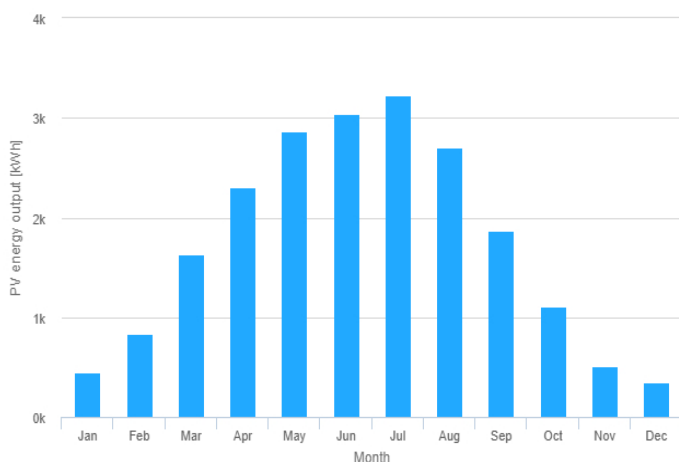
Simulation outputs

Slope angle: 5 °
Azimuth angle: -154 °
Yearly PV energy production: 20895.77 kWh
Yearly in-plane irradiation: 1135.72 kWh/m²
Year-to-year variability: 966.86 kWh
Changes in output due to:
Angle of incidence: -3.9 %
Spectral effects: 1.18 %
Temperature and low irradiance: -7.07 %
Total loss: -19.59 %

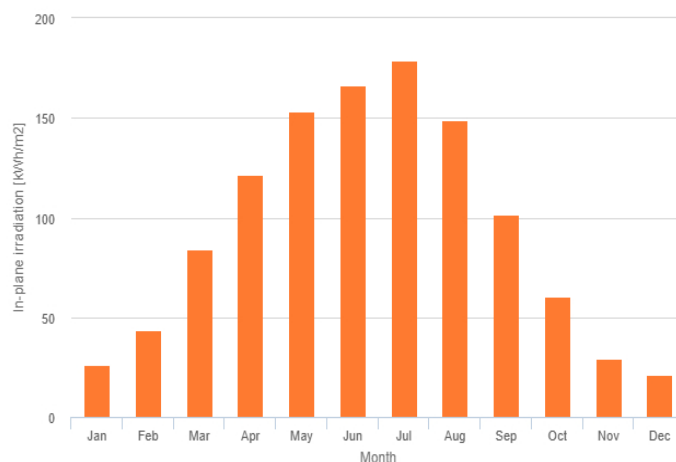
Outline of horizon at chosen location:



Monthly energy output from fix-angle PV system:



Monthly in-plane irradiation for fixed-angle:



Monthly PV energy and solar irradiation

Month	E_m	H(i)_m	SD_m
January	449.7	25.9	43.5
February	831.6	43.9	165.7
March	1631.2	84.4	268.1
April	2299.7	121.3	311.1
May	2866.2	153.3	384.0
June	3034.7	166.4	257.7
July	3229.2	179.1	247.7
August	2705.9	149.0	345.3
September	1871.6	101.4	238.3
October	1114.0	60.7	120.7
November	513.6	29.3	105.7
December	348.5	21.0	36.6

E_m: Average monthly electricity production from the defined system [kWh].

H(i)_m: Average monthly sum of global irradiation per square meter received by the modules of the given system [kWh/m²].

SD_m: Standard deviation of the monthly electricity production due to year-to-year variation [kWh].

8. Izračun letne proizvodnje - PANEL 3

– PVGIS-5_GridConnectedPV_46.364_14.309_SA_crystSi_9.68kWp_11_5deg_35deg

Performance of grid-connected PV

PVGIS-5 estimates of solar electricity generation:

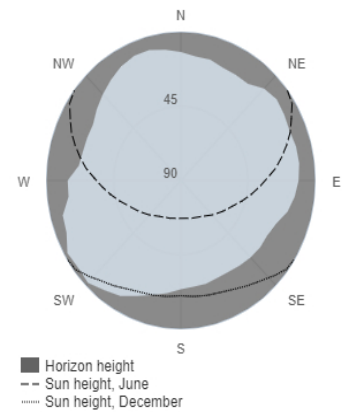
Provided inputs:

Latitude/Longitude: 46.364,14.309
Horizon: Calculated
Database used: PVGIS-SARAH
PV technology: Crystalline silicon
PV installed: 9.68 kWp
System loss: 11 %

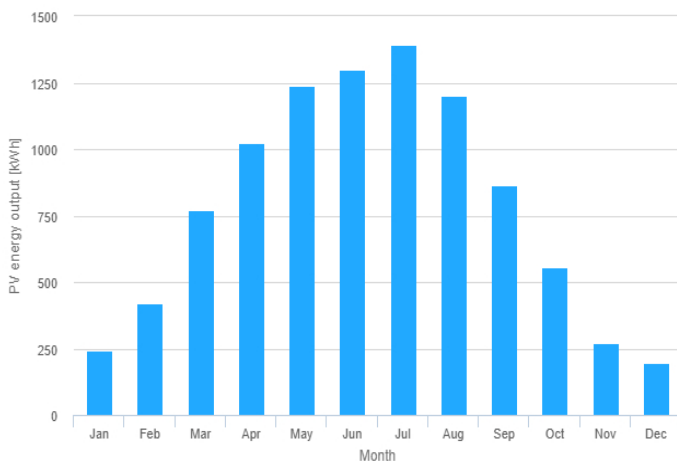
Simulation outputs

Slope angle: 5 °
Azimuth angle: 35 °
Yearly PV energy production: 9478.86 kWh
Yearly in-plane irradiation: 1210.56 kWh/m²
Year-to-year variability: 513.19 kWh
Changes in output due to:
Angle of incidence: -3.42 %
Spectral effects: 1.23 %
Temperature and low irradiance: -7.04 %
Total loss: -19.11 %

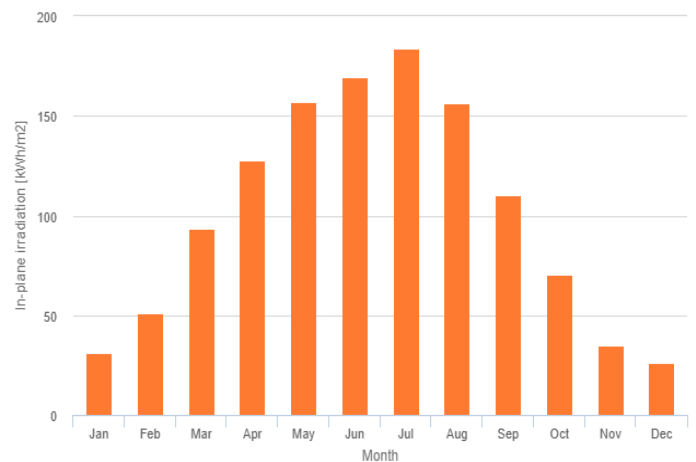
Outline of horizon at chosen location:



Monthly energy output from fix-angle PV system:



Monthly in-plane irradiation for fixed-angle:



Monthly PV energy and solar irradiation

Month	E_m	H(i)_m	SD_m
January	243.8	31.4	41.6
February	420.7	51.0	100.4
March	769.2	93.3	140.1
April	1024.8	127.8	146.6
May	1239.2	157.1	169.5
June	1301.2	169.2	113.7
July	1394.7	183.5	108.2
August	1199.0	156.4	160.0
September	864.6	110.2	118.4
October	556.9	70.2	67.6
November	270.2	34.8	67.1
December	194.5	25.9	33.4

E_m: Average monthly electricity production from the defined system [kWh].

H(i)_m: Average monthly sum of global irradiation per square meter received by the modules of the given system [kWh/m²].

SD_m: Standard deviation of the monthly electricity production due to year-to-year variation [kWh].

9. Izračun letne proizvodnje - PANEL 4

- PVGIS-5_GridConnectedPV_46.364_14.309_SA_crystSi_7.04kWp_11_5deg_-145deg

Performance of grid-connected PV

PVGIS-5 estimates of solar electricity generation:

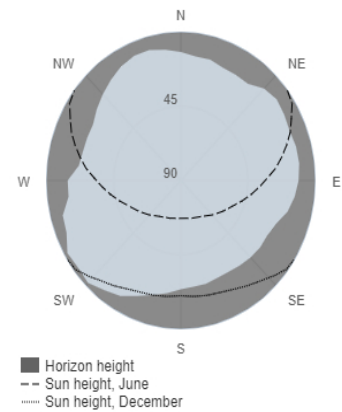
Provided inputs:

Latitude/Longitude: 46.364,14.309
Horizon: Calculated
Database used: PVGIS-SARAH
PV technology: Crystalline silicon
PV installed: 7.04 kWp
System loss: 11 %

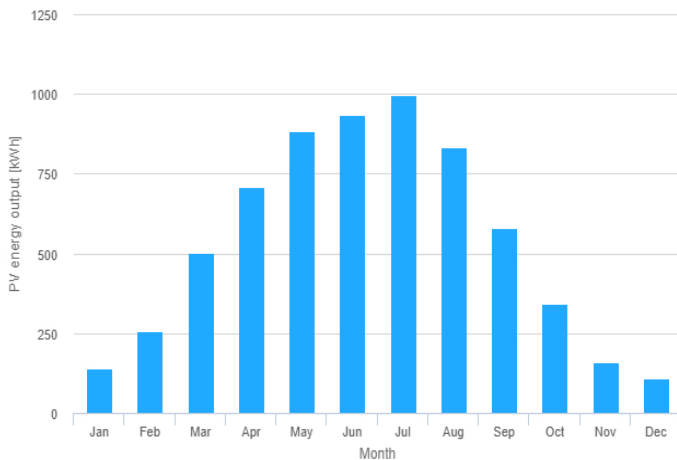
Simulation outputs

Slope angle: 5 °
Azimuth angle: -145 °
Yearly PV energy production: 6449.02 kWh
Yearly in-plane irradiation: 1138.97 kWh/m²
Year-to-year variability: 299.02 kWh
Changes in output due to:
Angle of incidence: -3.88 %
Spectral effects: 1.18 %
Temperature and low irradiance: -7.08 %
Total loss: -19.57 %

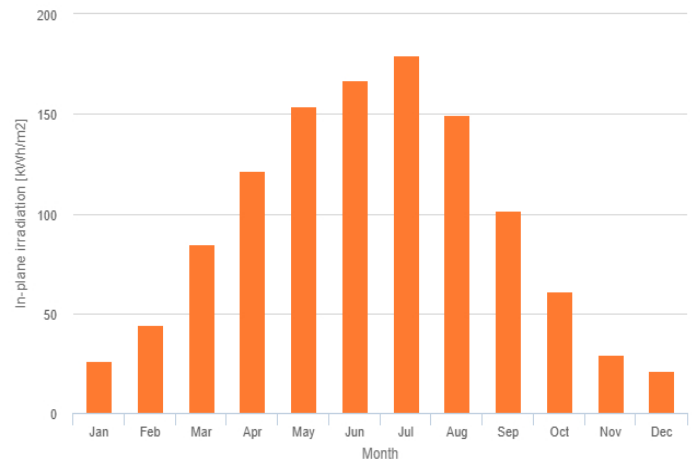
Outline of horizon at chosen location:



Monthly energy output from fix-angle PV system:



Monthly in-plane irradiation for fixed-angle:



Monthly PV energy and solar irradiation

Month	E_m	H(i)_m	SD_m
January	138.6	25.9	13.5
February	256.9	44.0	51.5
March	504.1	84.8	83.2
April	710.3	121.8	96.3
May	884.2	153.7	118.7
June	935.6	166.7	79.5
July	996.0	179.5	76.6
August	835.1	149.5	106.8
September	578.4	101.8	74.0
October	344.1	60.9	37.4
November	158.4	29.3	32.7
December	107.4	21.1	11.3

E_m: Average monthly electricity production from the defined system [kWh].

H(i)_m: Average monthly sum of global irradiation per square meter received by the modules of the given system [kWh/m²].

SD_m: Standard deviation of the monthly electricity production due to year-to-year variation [kWh].

10. Izračun letne proizvodnje - PANEL 5

- PVGIS-5_GridConnectedPV_46.364_14.309_SA_crystSi_23.76kWp_11_5deg_26deg

Performance of grid-connected PV

PVGIS-5 estimates of solar electricity generation:

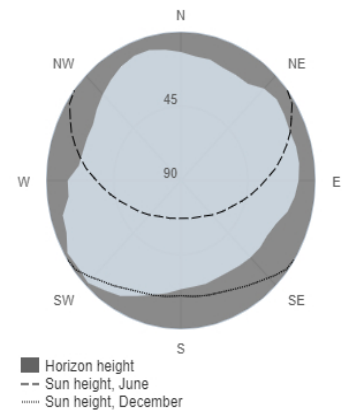
Provided inputs:

Latitude/Longitude: 46.364,14.309
Horizon: Calculated
Database used: PVGIS-SARAH
PV technology: Crystalline silicon
PV installed: 23.76 kWp
System loss: 11 %

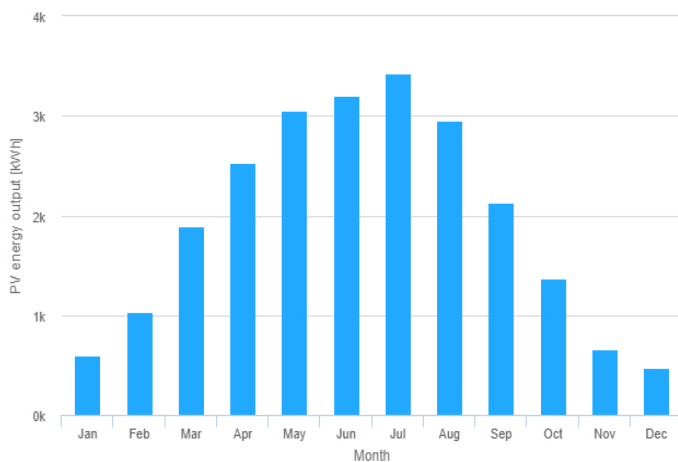
Simulation outputs

Slope angle: 5 °
Azimuth angle: 26 °
Yearly PV energy production: 23330.8 kWh
Yearly in-plane irradiation: 1213.79 kWh/m²
Year-to-year variability: 1263.97 kWh
Changes in output due to:
Angle of incidence: -3.4 %
Spectral effects: 1.23 %
Temperature and low irradiance: -7.04 %
Total loss: -19.1 %

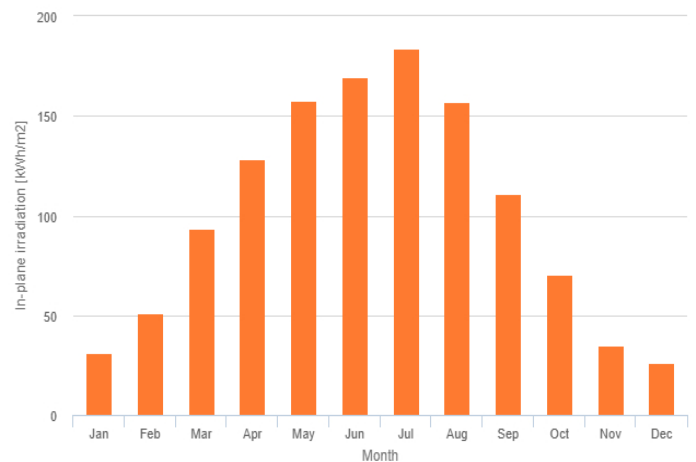
Outline of horizon at chosen location:



Monthly energy output from fix-angle PV system:



Monthly in-plane irradiation for fixed-angle:



Monthly PV energy and solar irradiation

Month	E_m	H(i)_m	SD_m
January	598.6	31.4	102.2
February	1035.5	51.1	248.0
March	1895.3	93.6	346.2
April	2524.8	128.3	361.8
May	3049.7	157.5	417.7
June	3200.6	169.5	279.8
July	3431.9	184.0	266.9
August	2951.5	156.8	394.6
September	2130.7	110.7	293.1
October	1370.8	70.3	166.6
November	664.1	34.8	165.2
December	477.5	25.9	82.0

E_m: Average monthly electricity production from the defined system [kWh].

H(i)_m: Average monthly sum of global irradiation per square meter received by the modules of the given system [kWh/m²].

SD_m: Standard deviation of the monthly electricity production due to year-to-year variation [kWh].

11. Izračun letne proizvodnje - PANEL 6

- PVGIS-5_GridConnectedPV_46.364_14.309_SA_crystSi_7.04kWp_11_5deg_26deg

Performance of grid-connected PV

PVGIS-5 estimates of solar electricity generation:

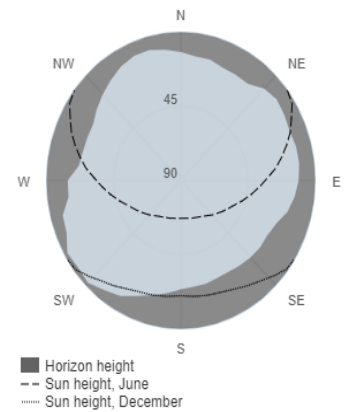
Provided inputs:

Latitude/Longitude: 46.364,14.309
Horizon: Calculated
Database used: PVGIS-SARAH
PV technology: Crystalline silicon
PV installed: 7.04 kWp
System loss: 11 %

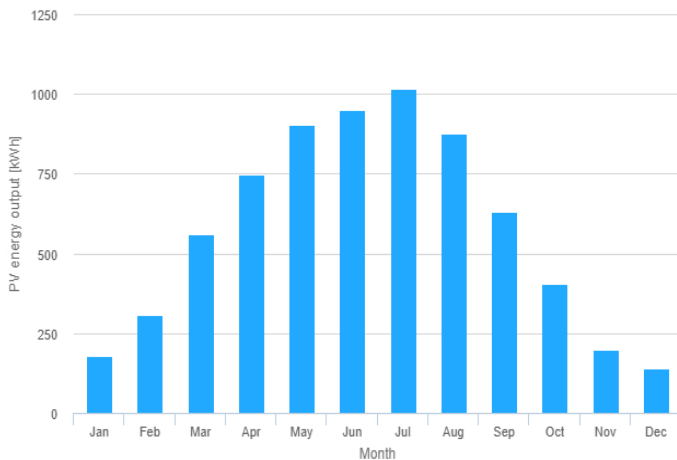
Simulation outputs

Slope angle: 5 °
Azimuth angle: 26 °
Yearly PV energy production: 6912.83 kWh
Yearly in-plane irradiation: 1213.79 kWh/m²
Year-to-year variability: 374.51 kWh
Changes in output due to:
Angle of incidence: -3.4 %
Spectral effects: 1.23 %
Temperature and low irradiance: -7.04 %
Total loss: -19.1 %

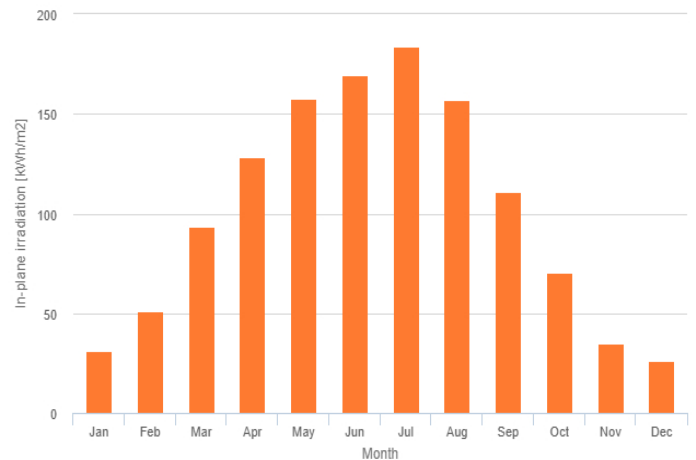
Outline of horizon at chosen location:



Monthly energy output from fix-angle PV system:



Monthly in-plane irradiation for fixed-angle:



Monthly PV energy and solar irradiation

Month	E_m	H(i)_m	SD_m
January	177.4	31.4	30.3
February	306.8	51.1	73.5
March	561.6	93.6	102.6
April	748.1	128.3	107.2
May	903.6	157.5	123.8
June	948.3	169.5	82.9
July	1016.9	184.0	79.1
August	874.5	156.8	116.9
September	631.3	110.7	86.8
October	406.2	70.3	49.4
November	196.8	34.8	48.9
December	141.5	25.9	24.3

E_m: Average monthly electricity production from the defined system [kWh].

H(i)_m: Average monthly sum of global irradiation per square meter received by the modules of the given system [kWh/m²].

SD_m: Standard deviation of the monthly electricity production due to year-to-year variation [kWh].

Boštjan Ciber S.P.,

Matena 63A, 1292 Ig

12. Soglasje za priključitev št. 1476051

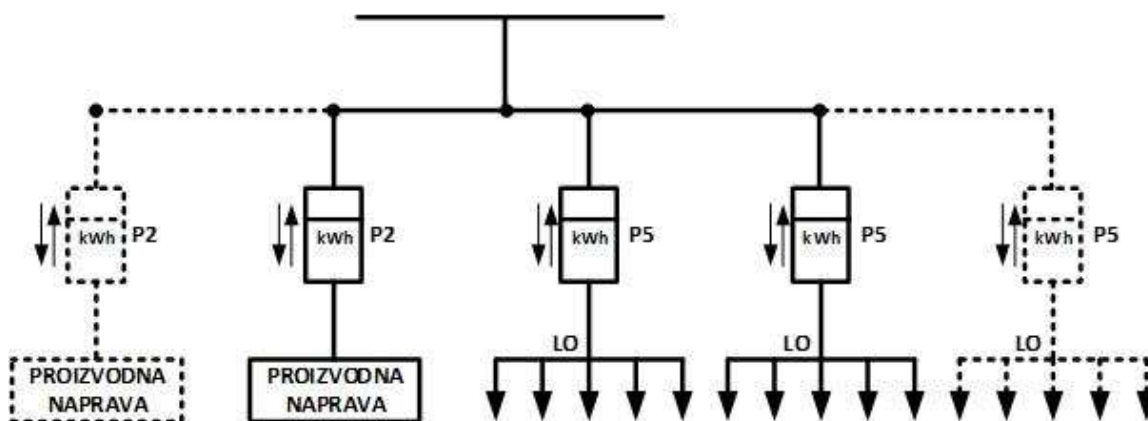
ELES, d.o.o. na podlagi izdanega pooblastila osebam Tomaž Jerala in Franc Trček, inž. el. , zaposlenima pri ELEKTRO GORENJSKA, d.d., in na osnovi 139. člena Zakona o oskrbi z električno energijo (Ur.l. RS, št. 172/21), 42. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 121/21 in 189/21) ter na osnovi vloge za objekt **OBČINA TRŽIČ**, SSE Občina Tržič, ki jo je v imenu imetnika soglasja OBČINA TRŽIČ, TRG SVOBODE 18, 4290 TRŽIČ podal pooblaščenec GORENJSKE ELEKTRARNE, proizvodnja elektrike, d.o.o., STARA CESTA 3, 4000 KRANJ v postopku izdaje soglasja za priključitev na distribucijski sistem naprave za skupnostno samooskrbo, izdaja naslednje

EAD: 3050930

SOGLASJE ZA PRIKLJUČITEV št.: 1476051 naprave za skupnostno samooskrbo

Imetniku soglasja OBČINA TRŽIČ, TRG SVOBODE 18, 4290 TRŽIČ se izda soglasje za priključitev naprave SSE Občina Tržič skupnostne samooskrbe SSE Občina Tržič, na parcelah št. 183, 184, 185, 186 (k.o. 2143 - TRŽIČ) pod navedenimi pogoji.

Oznaka merilno-krmilne naprave	Številka merilnega mesta	GSRN MM
P2	8105719	383111580013489850



I. ELEKTROENERGETSKI POGOJI

A.) PROIZVODNJA

1. Številka merilnega mesta: 8105719
2. GSRN MM: 383111580013489850
3. Tipska priključna shema: PS.3B
4. **Priključna moč oddaje v omrežje: 85 kW**
5. Način obratovanja: M - paralelno z DS - mešani (za svoje potrebe in oddajo)

Z elektriko povezujemo Gorenjsko.



Družba je registrirana pri okrožnem sodišču v Kranju
Osnovni kapital 104,136,615.39 EUR
Matična številka 5175348000, ID številka za DDV SI20389264.



6. Ostali EE pogoji:

- Za vse informacije pred priključitvijo objekta na distribucijsko omrežje v zvezi s pridobitvijo pogodbe o dobavi električne energije in pogodbe o uporabi sistema, lahko v času uradnih ur za klice (torek, sredo, četrtek med 9.00 in 12.00) pokličete na telefon +386 (0)4 20 83 146 ali napišete sporočilo na e-naslov info@elektro-gorenjska.si.
- Soglasje se izda za priključitev novega merilnega mesta za SKUPNOSTNO SAMOOSKRBO, ki ima moč odjema 14 kW za lastno rabo sončne elektrarne.
- Ustreznost inštalacijskega dela priključka obstoječi uporabnik dokazuje v postopku priključitve z izjavo, ki jo izda ustrezno registrirana oziroma pooblaščen oseba. V navedenih primerih se upošteva veljavna tipizacija omrežnih priključkov in tipizacija merilnih mest.
- Priključitev se izvede po ustrezni shemi v skladu z »Navodili za priključevanje in obratovanje elektrarn inštalirane moči do 10 MW« , (Ur.l. RS št.: 7/21, SONDSEE-priloga 5).
- Investitor si mora v predhodnem sodelovanju z Elektro Gorenjsko pridobiti ustrezno projektno dokumentacijo za izgradnjo novega nizkonapetostnega priključka. Projektno dokumentacijo mora investitor dati v pregled in odobritev Elektro Gorenjski, Sektor omrežje, Mirka Vadnova 3a, Kranj.
- V primeru tujega izvajalca elektroenergetskih del mora nadzor nad izvedbo obvezno izvajati predstavnik Elektro Gorenjske d.d..
- Pred priključitvijo elektrarne je potrebno predložiti prilogo iz Uredbe o manjših napravah za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije ali s soproizvodnjo z visokim izkoristkom.
- Pri obračunu neposrednih stroškov priključevanja, se skladno s cenikom drugih storitev, ki jih ELES d.o.o. zaračunava uporabnikom (<https://www.sodo.si/ostali-ceniki/cenik-storitev-ki-jih-sodo-zaracunava-direktno-uporabnikom>), zaračunajo stroški 3.c
- Pred priključitvijo predmetne MSE je potrebno iz omrežja odklopiti in demontirati merilno mesto za SPTE.

PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ ENERGIJE SONCA

1. Delovna moč fotonapetostnih modulov: 91,52 kW
2. Način namestitve fotonapetostnih modulov: Na objektu
3. Podatki o elektroenergijskem modulu:
 - Primarni vir energije: Sonce
 - Opis razsmernikov:

Število razsmernikov	Vrsta razsmernika	Naznačena moč (kVA)	Naznačena napetost (V)
1	Trifazni	25	400
3	Trifazni	20	400

B.) ODJEM (LASTNA RABA)

1. Številka merilnega mesta: 8105719
2. GSRN MM: 383111580013489850
3. Skupina končnih odjemalcev: Odjem na NN z merjeno močjo
4. **Priključna moč pri odjemu iz distribucijskega sistema: 14 kW**
5. Jakost omejevalca toka: $1 \times 3 \times 20$ A

II. TEHNIČNI POGOJI

A.) PROIZVODNJA

1. Priključno mesto (mesto vključitve priključka na distribucijski sistem)

- Lokacija oz. mesto priključitve:

Mesto priključitve	Dograditev obstoječe VPMO
SN izvod	J12 STOLPNICA
TP	T0587 ŠOLA TRŽIČ

- Nazivna napetost: 0,4 kV
- Vrsta priključka: Trifazni
- Priključek je obstoječ.
- Impedanca: 0,12 ohmov
- Distribucijski sistem v točki priključitve omogoča TN sistem ozemljitve.
- Napajanje z električno energijo bo izvedeno iz:

TP	T0587 ŠOLA TRŽIČ
SN izvod	J12 STOLPNICA
RTP	T0983 RP BALOS

- Kratkostična moč: 204 MVA
- Enopolni tok zemeljskega stika iz strani distribucijskega sistema: 200 A
- Avtomatski ponovni vklop - prva stopnja: 0,3 s
- Avtomatski ponovni vklop - druga stopnja: 30 s
- Ostali tehnični pogoji:
 - Tehnični pogoji na osnovi izvedene presoje vplivov motenj naprav na distribucijski sistem po 95. členu SONDEE.

2. Tehnični pogoji za elektroenergijske module (naprave za skupnostno samooskrbo)

2.1. Proizvodnja električne energije iz energije sonca

Določba	Vrednost parametra
Tip elektroenergijskega modula (naprave za skupnostno samooskrbo)	A
Vrsta elektroenergijskega modula (naprave za skupnostno samooskrbo)	MPP
Število faz priključka	TRIFAZNI
Karakteristika delovne moči	D-1

- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) tipa A mora biti opremljen z logičnim vmesnikom (vhodom), da se zagotavljanje izhodne delovne moči preneha v 5 sekundah po prejemu navodila na vhodu. Operativna uporaba vhoda se bo začela izvajati po vzpostavitvi sistema pri distribucijskem

operaterju oziroma njegovem pooblaščenem izvajalcu naloge obratovanja distribucijskega sistema in izpolnitvi spodaj navedenih komunikacijskih zahtev.

- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) mora izpolnjevati zahteve frekvenčne stabilnosti, skladno z zahtevami poglavja IX.1.1 iz Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) mora glede na tip izpolnjevati zahteve glede stabilnosti obratovanja, v odvisnosti od hitrosti spreminjanja frekvence (RoCoF), skladno z zahtevami iz poglavja IX.1.2, Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) mora izpolnjevati zahteve glede dopustnega zmanjšanja delovne moči iz največje izhodne delovne moči glede na padajočo frekvenco, skladno z zahtevami iz poglavja IX.1.6, Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) mora glede na tip izpolnjevati zahteve glede sposobnosti zagotavljanja obnovitve delovne moči po okvari skladno z zahtevami iz poglavja IX.1.9, Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) bo po obvestilu distribucijskega operaterja morala glede na tip izpolniti komunikacijske zahteve, skladno s poglavjem XIII.1-5, Priloge 5, SONDSEE. Distribucijski operater bo obvestil imetnika soglasja o obvezi za izpolnitev navedenih zahtev po izgradnji svojega sistema za izmenjavo obratovalnih podatkov o proizvodni napravi najmanj 3 mesece pred začetkom izmenjave teh podatkov.
- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) mora glede na tip izpolniti zahteve glede delovanja sistemov posluževanja in prejema ukrepov na daljavo, skladno s poglavjem XIV.1-2, priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (naprava za skupnostno samooskrbo) se lahko glede na tip ponovno vključi na sistem po nenamernem izklopu, ki je posledica motnje v omrežju (sistemu) in vgradnje sistemov za avtomatski ponovni vklop, če izpolni pogoje, določene v poglavju XV.1, Priloge 5, SONDSEE.

3. Ločilno mesto

- Lokacija: NN priključno merilna omarica
- Nazivna napetost: 0,4 kV
- Ločilno mesto mora smiselno ustrezati vsem zahtevam iz poglavja VIII, Priloga 5, SONDSEE. Nahajati se mora med prevzemno predajnim mestom in napravo za skupnostno samooskrbo oziroma posameznimi elektroenergijskimi moduli ter hranilnikom električne energije. Merjenje parametrov omrežja (napetost, frekvenca napetosti, tok) se mora izvajati med prevzemno predajnim mestom (za števcem) in ločilnim mestom.
- Ločilno mesto mora biti opremljeno s preklopko in stikalom blokade ponovnega vklopa ločilnega mesta, s katerima lahko manipulira samo distribucijski operater. Zagotovljen mora biti ročni izklop stikala na ločilnem mestu in blokada ponovnega vklopa.
- Pri večjem številu elektroenergijskih modulov naprave za skupnostno samooskrbo, skupne delovne moči do vključno 30 kW, je dovoljena izvedba popolnoma porazdeljenega ločilnega mesta. Če je skupna moč vseh elektroenergijskih modulov naprave za skupnostno samooskrbo večja od 30 kW, je treba vgraditi dodatno (neporazdeljeno) zaščito na ločilno mesto, ki v primeru delovanja izključi vse elektroenergijske module te proizvodne naprave za skupnostno samooskrbo.
- Porazdeljenost ločilnega mesta glede na stikalo na katero delujejo zaščite: DA

Lokacija	Zahtevane zaščite	Shema Uf zaščit
Stikalo ločilnega mesta	Frekvenčna, Napetostna, Pred povratno delovno močjo, Pretokovna, Zemeljsko stična, Kratkostična	UF-A
Generatorsko stikalo elektroenergijskega modula glede na primarni OVE - Sonce	Frekvenčna, Napetostna, Pred povratno delovno močjo, Pretokovna, Zemeljsko stična, Kratkostična	UF-A

- Naprava za skupnostno samooskrbo oziroma posamezni elektroenergijski moduli morajo glede izvedbe posameznih zaščit izpolnjevati zahteve iz poglavij VIII.1.1 do VIII.4., Priloga 5, SONDSEE.
- Spremembe nastavitve zaščitnih naprav na ločilnem mestu lahko odobri samo pooblaščen osebja distribucijskega operaterja.

- Naprava za skupnostno samooskrbo oziroma posamezni elektroenergijski moduli morajo ustrezati zahtevam delovanja hitrega avtomatskega ponovnega vklopa v distribucijskem sistemu.
- Vsak izpad napetosti v javnem omrežju EES mora povzročiti zanesljiv izklop stikala na ločilnem mestu.
- Naprava za skupnostno samooskrbo oziroma posamezni elektroenergijski moduli se lahko po lastnem izklopu ponovno avtomatsko vključita v omrežje pod pogoji, določenimi v poglavju VIII.6, SONDSEE.
- Zaščita na ločilnem mestu in generatorska zaščita ne smeta omejevati vgradnje oziroma delovanja shunt stikala, ki ob zemeljskem stiku v SN omrežju za trenutek v RTP ozemlji fazo, na kateri je zemeljski stik.

Ostale zahteve za ločilno mesto:

- Če je na ločilnem mestu priključenih v omrežje več enofaznih naprav skupnostne samooskrbe hkrati, morajo biti čim bolj enakomerno razporejene po fazah. V nobenem primeru ne sme fazno neravnotežje v obratovanju presežati 3,7 kW (največja razlika delovne moči med posameznimi linijskimi vodniki). Moč enofaznega naprav skupnostne samooskrbe ne sme presežati 3,7 kW.
- To je predvsem treba upoštevati pri priključevanju vseh naprav skupnostne samooskrbe, ki uporabljajo enofazne razsmernike za povezavo z omrežjem. Največja dovoljena skupna delovna moč naprav skupnostne samooskrbe, ki vsebuje enofazne naprave skupnostne samooskrbe, ne sme presežati 11,1 kW.

4. Prezemno predajno mesto (mesto oddaje električne energije v distribucijski sistem) - pogoji za vložnika

- Lokacija: V omari na fasadi objekta
- Nazivna napetost: 0,4 kV
- Merilne naprave:
 - Polindirektni trifazni dvosmerni števec delovne in jalove energije z merjeno močjo razreda točnosti B ali 1 za delovno energijo ter 2 za jalovo energijo, s komunikacijskim vmesnikom - za odjemalce in proizvajalce
 - Tokovni transformator r. 0,5 za vgradnjo v omrežje nazivne napetosti 230/400 V s prestavnim razmerjem 150/5
 - Priključno merilna omarica mora glede konstrukcije in tehničnih karakteristik, minimalnih dimenzij, uporabe in lokacije namestitve ustrezati zahtevam poglavja 6, Priloge 4 (Tipizacija omrežnih priključkov uporabnikov sistema in nizkonapetostnih priključnih omaric), SONDSEE. Pri tem mora biti za nizkonapetostne priključke v njo vgrajeno varovalčno podnožje, ustrezno izbrano glede na vrsto in presek priključka.
 - Stroške nakupa in namestitve zahtevane merilne in komunikacijske opreme ob prvi namestitvi na merilnem mestu in ob vsaki zamenjavi, ki je posledica zahteve imetnika soglasja, na podlagi katere obstoječa merilna oprema ne izpolnjuje več meroslovnih ali ostalih zahtev, plača imetnik soglasja distribucijskemu operaterju in so določeni v Ceniku drugih storitev, ki jih ELES, d.o.o. zaračunava uporabnikom sistema.

Namestitve in ožičenje merilne in komunikacijske opreme izvede distributer. Stroške plača imetnik soglasja distribucijskemu operaterju ELES, d.o.o. in so določeni v Ceniku drugih storitev, ki jih ELES, d.o.o. zaračunava uporabnikom sistema in se nahaja na spletni strani www.eles.si

B.) ODJEM (LASTNA RABA)

Mesto vključitve priključka lastne rabe v distribucijski sistem ter prezemno predajno mesto sta isti kot za proizvodnjo, navedeno v poglavju II. TEHNIČNI POGOJI A.) PROIZVODNJA.

OSTALI POGOJI

- Vgrajene naprave v proizvodni napravi skupnostne samooskrbe morajo izpolnjevati pogoje smernic elektromagnetne združljivosti (EMC), za kar morajo imeti ustrezne certifikate.
- Uporabnik se bo v sistem skupnostne samooskrbe vključil na podlagi Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 121/21 in 189/21) (mesečni obračun).

- Kakovost električne energije, ki jo proizvodna naprava skupnostne samooskrbe oddaja v omrežje EES mora biti v skladu s SONDSEE, tako da obratovanje ostalih odjemalcev ali proizvajalcev na tem omrežju v nobenem primeru ni moteno, v nasprotnem primeru lahko distribucijski operater predpiše dodatne pogoje.
- Imetnik soglasja mora po dokončnosti tega soglasja z upravljavcem distribucijskega sistema skleniti pogodbo o priključitvi, v kateri bodo urejeni odnosi v zvezi s priključkom, plačilom omrežnine za priključno moč in izvedbe pregleda za priključitev na omrežje.
- Pred začetkom obratovanja mora imetnik soglasja skladno s Prilogo 5, SONDSEE in tipom proizvodne naprave pridobiti končno obvestilo o odobritvi obratovanja.
- Imetnik soglasja za priključitev mora pred začetkom odjema električne energije z izbranim dobaviteljem električne energije skleniti pogodbo o dobavi električne energije in z distribucijskim operaterjem pogodbo o uporabi distribucijskega sistema. Izbranega dobavitelja lahko po priključitvi uporabnik zamenja v skladu s predpisi za menjavo dobavitelja. Seznam dobaviteljev je objavljen na spletni strani ELES, d.o.o.. Primerjava stroškov dobave električne energije je mogoča na spletni strani Agencije za energijo. Uporabnik sistema, ki nima dostopa do spleta, lahko za uresničevanje pravic in obveznosti iz naslova sprememb na merilnem mestu, izbire dobavitelja elektrike s pomočjo seznama dobaviteljev elektrike, cenika omrežnine in prispevkov ter drugih storitev, izvajanje zasilne in nujne oskrbe ter v ostalih zadevah, pridobi informacije in si naroči vsebine ter dokumente, objavljene na spletu, po redni pošti na svoj naslov, in sicer tako, da kontaktira klicni center, ELEKTRO GORENJSKA, d.d. na brezplačno telefonsko številko 080 30 19 ali ELES, d.o.o. na brezplačno telefonsko številko 080 8188, med delovnim časom.
- Imetnik soglasja za priključitev mora po dokončnosti tega soglasja in pred priključitvijo poravnati stroške omrežnine za priključno moč (OPM), neposredne stroške priključevanja (NSP) in stroške namestitve merilnih naprav. Ti stroški bodo določeni na podlagi cenikov distribucijskega operaterja družbe ELES, d.o.o., dosegljivih na spletni strani www.eles.si/ceniki, ki bodo veljavni na dan sklenitve pogodbe o uporabi sistema, in pogojev iz tega soglasja za priključitev. Za določitev višine OPM se upošteva skupina končnih odjemalcev in priključna moč odjema iz distribucijskega omrežja oziroma jakost omejevalca toka. Za določitev višine NSP se upošteva vrsta priključka in nazivna napetost. Za določitev višine stroškov namestitve merilnih naprav se upošteva obseg merilnih naprav skladno s Prilogo 2 - Tipizacijo merilnih mest SONDSEE. Dokončna višina teh stroškov bo določena v predračunu, ki bo imetniku soglasja za priključitev posredovan po prejemu popolne vloge za priključitev in uporabo sistema in z izdajo pogodbe o uporabi sistema.
- Pred priključitvijo naprave skupnostne samooskrbe mora biti s strani upravljavca distribucijskega sistema izvršen pregled priključka glede izpolnjevanja tehničnih ter drugih pogojev, določenih v soglasju za priključitev in predložen merilni protokol preizkusov zaščitnih naprav.
- Sestavni del zaprosila za priključitev so tudi obratovalna navodila sestavljena skladno s SONDSEE.
- Za vsako spremembo elektroenergetskih ali tehničnih pogojev tega soglasja za priključitev mora imetnik soglasja vložiti vlogo za spremembo soglasja za priključitev in k vlogi priložiti potrebno dokumentacijo.
- V primeru, ko distribucijski operater ugotovi, da uporabnik s svojo proizvodnjo električne energije povzroča motnje (nemiren odjem električne energije) ostalim uporabnikom električne energije, si distribucijski operater pridržuje pravico naknadno predpisati dodatne pogoje, v katerih od uporabnika zahteva odpravo teh motenj.
- To soglasje za priključitev preneha veljati, če imetnik soglasja v dveh letih ne izpolni vseh zahtev iz tega soglasja. Na predlog imetnika soglasja, ki mora biti vložen najkasneje 30 dni pred potekom veljavnosti soglasja, se veljavnost tega soglasja za priključitev lahko podaljša največ dvakrat, vendar vsakič največ za eno leto.
- Na uporabnikove elektroenergetske naprave ni dovoljeno brez soglasja upravljalca priključevati elektroenergetske naprave drugih uporabnikov.
- Zaradi priključitve uporabnikovega objekta na distribucijski sistem ne smejo biti prizadete pravice in pravne koristi tretjih oseb. Škodo, ki bi nastala zaradi kršitev pravic in pravnih koristi teh oseb, nosi uporabnik.
- V postopku izdaje tega soglasja posebni stroški niso nastali.

Obrazložitev

Pooblaščenec GORENJSKE ELEKTRARNE, proizvodnja elektrike, d.o.o., STARA CESTA 3, 4000 KRANJ je v imenu imetnika soglasja OBČINA TRŽIČ, TRG SVOBODE 18, 4290 TRŽIČ dne 10. 4. 2024 z vlogo, ki smo jo zavedli pod zaporedno št. 1476051 zaprosil ELES, d.o.o. za izdajo soglasja za priključitev za potrebe skupnostne samooskrbe SSE Občina Tržič z elektroenergijskimi moduli za objekt OBČINA TRŽIČ, SSE Občina Tržič, na parcelah št. 183, 184, 185, 186 (k.o. 2143 - TRŽIČ).

ELES, d.o.o. ugotavlja, da je vložnik vloži za izdajo soglasja za priključitev priložil vso potrebno dokumentacijo in dokazila, ki so pogoj za izdajo soglasja za priključitev.

ELES, d.o.o. je na podlagi dejstev, ugotovljenih v postopku, in v skladu s 139. členom Zakona o oskrbi z električno energijo (Ur.l. RS, št. 172/21), 42. členom Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 121/21, 189/21), Sistemskimi obratovalnimi navodili za distribucijski sistem električne energije (Ur.l. RS, št. 7/21, 41/22) ter Zakonom o splošnem upravnem postopku (Ur.l. RS št. 24/06 - uradno prečiščeno besedilo, 105/06, 126/07, 65/08, 08/10, 82/13, 175/20 in 3/22 - ZDeb) **odločil, kot je navedeno v izreku tega soglasja.**

POUK O PRAVNEM SREDSTVU:

Zoper to odločbo je dovoljena pritožba v 15 dneh od dneva vročitve na Agencijo za energijo, Strossmayerjeva ulica 30, 2000 Maribor. Pritožbo je potrebno vložiti na ELEKTRO GORENJSKA, d.d., Ul. Mirka Vadnova 3a, 4000 Kranj, pisno ali ustno na zapisnik oziroma poslati priporočeno po pošti.

Datum izdaje: 11. 4. 2024

Postopek vodil/-a:

Tomaž Jerala



Direktor ELES, d.o.o.:
mag. Aleksander Mervar

po pooblastilu:
Franc Trček, inž. el.



ELEKTRO GORENJSKA, d.d. kot lastnik elektroenergetske infrastrukture, preko katere bo predmetni objekt priključen na distribucijski sistem, se seznaja s pogoji tega soglasja za priključitev.

Datum: 11. 4. 2024



Predsednik uprave
ELEKTRO GORENJSKA, d.d.:
dr. Ivan Šmon, MBA

po pooblastilu:
Franc Trček, inž. el.



Vročiti po elektronski pošti: - alenka.mikolic@gek.si

Vročiti:

- Arhiv

V vednost:

- 1 x odjemalci, povezani v skupnostno samooskrbo

Z elektriko povezujemo Gorenjsko.



Družba je registrirana pri okrožnem sodišču v Kranju
Osnovni kapital 104,136,615.39 EUR
Matična številka 5175348000, ID številka za DDV SI20389264.



13. Kulturnovarstveni pogoji - občinska stavba



OBČINA TRŽIČ	
Prejeto:	03-11-2023
DM:	
Šifra zadeve:	Pril.:
	Vred.:

Številka: 35101-0959/2023-2
Datum: 30. 10. 2023

Zavod za varstvo kulturne dediščine Slovenije (v nadaljevanju: ZVKDS), Območna enota Kranj, Tomšičeva ulica 7, 4000 Kranj, izdaja na podlagi 1. točke drugega odstavka 84. člena Zakona o varstvu kulturne dediščine (Uradni list RS, št. 16/08, s poznejšimi spremembami; v nadaljevanju: ZVKD-1), na zahtevo Občine Tržič, Trg svobode 18, 4290 Tržič (v nadaljevanju: investitor), v zadevi izdaje kulturnovarstvenih pogojev naslednje

KULTURNOVARSTVENE POGOJE

I. Investitor mora za postavitev sončnih modulov na objektu Trg svobode 18, Tržič, na zemljišču s parc. št. 183, 184, 185, 186, k. o. Tržič, po vlogi z opisom del, ki predstavlja poseg v registrirano nepremično dediščino spomenik Tržič – Trško jedro (EID 1-00784) izpolniti naslednje kulturnovarstvene pogoje:

- 1) Dopustna je postavitev sončnih modulov na objekte z obstoječo ravno oziroma z izjemno nizkim naklonom strešine, ki pa mora nuditi zadostno požarno zaščito glede na višino objekta in tudi glede na strnjeno mestno zazidavo; postavi se jih lahko le na prilagojen način:
 - Modulov ni dopustno postavljati na strme strehe v starem trškem jedru: posebej so varovani objekti, ki gledajo s svojo streho na glavno cesto, kot je tudi osrednja stavba občinske uprave.
 - Obstoječi gabariti in nakloni strešin se ne smejo spremeniti.
 - Moduli morajo biti neodsevni in brez svetle kovinske odsevne obrobe, v ravnini kritine. Nameščanje modulov na posebno podkonstrukcijo izven obstoječe ravnine kritine ni dopustno - moduli ne smejo biti vidni, da posegajo izven ravnine obstoječih strešin.
 - Moduli morajo biti nameščeni kot enovita površina, simetrična/geometrijsko pravilna razporejenost modulov glede na obliko strehe, ki (skoraj) v celoti prekriva streho: v pasovih od enega roba do drugega skrajnega roba obstoječe strešine. Modulov se ne sme nameščati kot neenakomerne sklope na različnih mestih, temveč kot likovno sklenjeno površino (s stičnim polaganjem modulov).
- 2) Krovsko-kleparska dela naj bodo v temno sivo-rjavi eloksirani pločevini ali bakru – RF ni dopusten. Snegolovi naj se izvedejo v obstoječem obsegu in podobi oziroma se izvedejo linijski snegolovi (grablje ali točkovni snegolovi po celotni strešini niso ustrezni).
- 3) Napušč naj se ohrani in po potrebi zgolj obnovi – ostati mora tanek in odprt. V primeru nujne menjave se lahko izdelata nov enake oblike, materialov, dimenzije in oblikovanja. Izvedba napušča iz stiropora/stirodura ni dovoljena.
- 4) Historične strešne odprtine se varujejo in le obnavljajo. Na strehi se v skladu s posredovano vlogo ne bo izvajalo novih dodatnih strešnih odprtin, zato te niso predmet teh pogojev.
- 5) Historični dimniki se varujejo. V primeru novozgrajenih dimnikov morajo biti ti grajeni klasično iz opeke, ometani, pobarvani z belo barvo in prekriti z dvokapno streho iz bobrovca. Izvedba v RF ni dopustna.
- 6) Za pridobitev kulturnovarstvenega soglasja mora investitor predložiti popis del s skico natančne umestitve ali drugo dokumentacijo iz katere bo razvidno upoštevanje izrečenih pogojev ter bo





razvidna vrsta, barva modulov in material, kakor tudi snegolovi, morebitna zamenjava žlebov ipd. Predloži naj tudi fotografije iz vseh strani obstoječega stanja pred posegi.

- 7) ZVKDS, OE Kranj bo izvajal konservatorski nadzor, ki bo podrobneje določen v kulturnovarstvenem soglasju.

II. Če na območju ali predmetu posega obstaja ali se najde arheološka ostalina, mora investitor od Ministrstva za kulturo Republike Slovenije pridobiti kulturnovarstveno soglasje za raziskavo in odstranitev dediščine, ki je pogoj za pridobitev kulturnovarstvenega mnenja za poseg.

III. Kulturnovarstveni pogoji prenehajo veljati po poteku dveh let od njihove izdaje.

IV. Stroški organu v tem postopku niso nastali; investitor sam krije svoje stroške postopka.

Obrazložitev:

Prvi odstavek 28. člena ZVKD-1 določa, da je za posege v spomenik treba pridobiti kulturnovarstveno soglasje. To je treba pridobiti tudi za posege v vplivno območje spomenika, če to obveznost določa akt o razglasitvi, in za posege v registrirano nepremično dediščino, če to obveznost določa prostorski akt.

Po 29. členu ZVKD-1 je treba pred izdajo kulturnovarstvenega soglasja pridobiti kulturnovarstvene pogoje ZVKDS.

ZVKDS, Območna enota Kranj, je dne 19. 10. 2023 prejel zahtevo investitorja za pridobitev kulturnovarstvenih pogojev za postavitev sončnih modulov na objektu Trg svobode 18, Tržič, na zemljišču s parc. št. 183, 184, 185, 186, k. o. Tržič, ki predstavlja poseg v registrirano nepremično dediščino spomenik Tržič – Trško jedro (EID 1-00784). Investitor je zahtevi priložil dokumentacijo, navedeno v I. točki izreka.

Kulturnovarstveni pogoji za poseg v spomenik ali vplivno območje spomenika se določijo v skladu z aktom o razglasitvi ali z določbami prostorskega akta, v registrirano nepremično dediščino pa v skladu z določbami prostorskega akta.

V skladu s to določbo velja za v spomenik Tržič – Trško jedro (EŠD 784) varstveni režim, določen v Odloku o razglasitvi starega mestnega jedra Tržič za kulturni in zgodovinski spomenik v Uradnem vestniku Gorenjske št. 7/85-97 ter v 33. in 91. členu Odloka o občinskem prostorskem načrtu Občine Tržič (Uradni list RS, št. 35/2016 s sprem.; v nadaljevanju OPN Tržič), in sicer:

1. Odloku o razglasitvi starega mestnega jedra Tržič za kulturni in zgodovinski spomenik v Uradnem vestniku Gorenjske št. 7/85-97:

6. člen

Za ožje območje spomenika velja varstveni režim I. stopnje, ki določa:

- **varovanje spomeniških lastnosti celotnega območja v neokrnjenost in izvirnosti,**
- dovoljena dejavnost mora biti v skladu s spomeniško funkcijo območja
- območje je pod nadzorstvom pristojne spomeniške službe.

2. Strokovnih podlagah za varstvo kulturne dediščine in jih je izdelal Zavod za varstvo naravne in kulturne dediščine v Kranju v letu 2003 (4.2.5), prenovljeno februarja 2008:

4.2. Režim za varovanje stavbne dediščine



Zlasti se varuje:

- *tlorisna in višinska zasnova (gabariti);*
- *gradivo (substanca) in konstrukcijska zasnova;*
- *oblikovanost zunanjščine (členitev objekta in fasad, oblika in naklon strešin, kritina, stavbno pohištvo, barvo, detajli itd.);*
- *funkcionalna zasnova v notranjem in pripadajočem zunanjem prostoru;*
- *komunikacijska in infrastrukturna navezava na okolico (pripadajoči odprti prostor z niveleto površin ter lego, namembnostjo in oblikovanostjo pripadajočih objektov in površin, odnos do drugih objektov na parceli in do sosednjih stavb);*
- *prostorski kontekst, pojavnost in vedute (predvsem pri prostorsko izpostavljenih objektih - cerkvah, gradovih, znamenjih itd).*
- *Varuje se tudi širša okolica objekta, ki zagotavlja funkcionalno integriteto varovane stavbne dediščine v širšem prostoru brez motečih prvin.*

3. OPN Občine Trzin, UL RS, št.35/2016 s sprem.

91. člen (celostno ohranjanje kulturne dediščine),

(1) Kulturni spomeniki, vplivna območja kulturnih spomenikov, varstvena območja dediščine, registrirana kulturna dediščina, vplivna območja dediščine so razvidni iz prikaza stanja prostora in iz veljavnih predpisov s področja varstva kulturne dediščine (aktov o razglasitvi kulturnih spomenikov, aktov o določitvi varstvenih območij dediščine).

(2) Na objektih in območjih kulturne dediščine so dovoljeni posegi v prostor in prostorske ureditve, ki prispevajo k trajni ohranitvi dediščine ali zvišanju njene vrednosti in dediščino varujejo in ohranjajo na mestu samem (in situ).

(8) Za registrirano naselbinsko dediščino: ohranjajo se varovane vrednote, kot so:

- naselbinska zasnova (parcelacija, komunikacijska mreža, razporeditev odprtih prostorov),
- odnosi med posameznimi stavbami ter odnos med stavbami in odprtim prostorom (lega, gostota objektov, razmerje med pozidanim in nepozidanim prostorom, gradbene linije, značilne funkcionalne celote),
- prostorsko pomembnejše naravne prvine znotraj naselja (drevesa, vodotoki itd.),
- prepoznavna lega v prostoru oziroma krajini (glede na reliefne značilnosti, poti itd.),
- naravne in druge meje rasti ter robovi naselja,
- podoba naselja v prostoru (stavbne mase, gabariti, oblike strešin, kritina),
- odnosi med naseljem in okolico (vedute na naselje in pogledi iz njega),
- stavbno tkivo (prevladujoč stavbni tip, javna oprema, ulične fasade itd.),
- oprema in uporaba javnih odprtih prostorov,
- zemeljske plasti z morebitnimi arheološkimi ostalinami.

Na podlagi varstvenih režimov je razvidno, da se v območju kulturnega spomenika Trzin – Trško jedro varujejo avtentični materiali in oblikovanost zunanjščin (členitev objekta in fasad, oblika in naklon strešin, kritina, stavbno pohištvo, barvo, detajli itd.). Tipična kritina trškega jedra Trzina je klasični bobrovec v rdeči barvi, brez glazure.

ZVKDS je glede na predpisan varstveni režim izrekel naslednje kulturnovarstvene pogoje, in sicer:

1.-7.): Dopustna je postavitve sončnih modulov na objekte z obstoječo ravno oziroma z izjemno nizkim naklonom strešine, ki pa mora **nuditi zadostno požarno zaščito** glede na višino objekta in tudi glede na strnjeno mestno zazidavo; postavi se jih lahko le na prilagojen način: Modulov ni dopustno postavljati na strme strehe v starem trškem jedru: posebej so varovani objekti, ki gledajo s svojo streho na glavno



cesto, kot je tudi osrednja stavba občinske uprave. Modulov ni dopustno nameščati na frčade ali značilne prezračevalne strešne line. Obstoječi gabariti in nakloni strešin se ne smejo spremeniti. **Moduli morajo biti neodsevni** in brez svetle kovinske odsevne obrobe, v ravnini kritine. Nameščanje modulov na posebno podkonstrukcijo izven obstoječe ravnine kritine ni dopustno - moduli ne smejo biti vidni, da posegajo izven ravnine obstoječih strešin. Moduli morajo biti nameščeni kot enovita površina, simetrična/geometrijsko pravilna razporejenost modulov glede na obliko strehe, ki (skoraj) v celoti prekriva streho: v pasovih od enega roba do drugega skrajnega roba obstoječe strešine. Modulov se ne sme nameščati kot neenakomerne sklope na različnih mestih, temveč kot likovno sklenjeno površino (s stičnim polaganjem modulov).

Krovsko-kleparska dela naj bodo v temno sivo-rjavi eloksirani pločevini ali bakru – RF ni dopusten. Snegolovi naj se izvedejo v obstoječem obsegu in podobi oziroma se izvedejo linijski snegolovi (grablje ali točkovni snegolovi po celotni strešini niso ustrezni). Napušč naj se ohrani in po potrebi zgolj obnovi – ostati mora tanek in odprt. V primeru nujne menjave se lahko izdelava nov enake oblike, materialov, dimenzije in oblikovanja. Izvedba napušča iz stiropora/stirodura ni dovoljena. Historične strešne odprtine se varujejo in le obnavljajo. Na strehi se v skladu s posredovano vlogo ne bo izvajalo novih dodatnih strešnih odprtin, zato te niso predmet teh pogojev. Historični dimniki se varujejo. V primeru novozgrajenih dimnikov morajo biti ti grajeni klasično iz opeke, ometani, pobarvani z belo barvo in prekriti z dvokapno streho iz bobrovca. Izvedba v RF ni dopustna. Za pridobitev kulturnovarstvenega soglasja mora investitor predložiti popis del s skico natančne umestitve ali drugo dokumentacijo iz katere bo razvidno upoštevanje izrečenih pogojev ter bo razvidna vrsta, barva modulov in material, kakor tudi snegolovi, morebitna zamenjava žlebov ipd. Predloži naj tudi fotografije iz vseh strani obstoječega stanja pred posegi. ZVKDS, OE Kranj bo izvajal konservatorski nadzor, ki bo podrobneje določen v kulturnovarstvenem soglasju.

Opozarjamo tudi na 88. člen OPN Tržič, ki v 6. tč. Določa, da je izraba sončne energije za proizvodnjo zelene električne energije na objektih možna pod pogojem, da so naprave izvedene tako, da vizualno niso izpostavljene. Postavitve nad slemenom in na objektih kulturne dediščine niso dopustne. V 7.tč. pa določa, da je celice za fotovoltaične elektrarne dopustno postavljati na strehe (v ravnino strehe, brez dodatnih konstrukcij – stebričkov). Fotovoltaične elektrarne na stebrih je dopustno postavljati na za to namenjenih stavbnih zemljiščih.

ZVKDS je glede na predpisan varstveni režim izrekel kulturnovarstvene pogoje, ki določajo izvedbo montaže fotovoltaičnih celic na način, ki ne bo nikakor krnil pričevalnosti urbanističnega spomenika. Predvsem je pomembna neodsevnost modulov/celic, saj bi blesk krnil doživljanje pete fasade spomenika.

Če se na območju ali predmetu posega najde arheološka ostalina, morata investitor in odgovorni vodja del poskrbeti, da ta ostane nepoškodovana ter na mestu in v položaju, kot je bila odkrita, o najdbi pa morata najpozneje naslednji delovni dan obvestiti ZVKDS (prvi odstavek 26. člena ZVKD-1). V primeru najdbe arheološke ostaline mora investitor pred pridobitvijo kulturnovarstvenega soglasja za predmetni poseg pridobiti tudi posebno kulturnovarstveno soglasje Ministrstva za kulturo v skladu z 31. členom ZVKD-1.

Investitor mora na izvedeno projektno dokumentacijo, ki upošteva pogoje te odločbe, v skladu z 28. členom ZVKD-1 pridobiti kulturnovarstveno soglasje. Zahtevi za izdajo soglasja mora priložiti opis in grafični prikaz posega, iz katerega so razvidni obstoječe stanje ter lokacijske, funkcionalne, oblikovne in tehnične značilnosti nameravanega.

V skladu s prvim odstavkom 30.a člena ZVKD-1 kulturnovarstveni pogoji prenehajo veljati po poteku dveh let od njihove pravnomočnosti. Če se ta rok izteče v času postopka izdaje kulturnovarstvenega soglasja, se čas veljavnosti kulturnovarstvenih pogojev podaljša do pravnomočne odločitve o kulturnovarstvenem soglasju.

Stroški postopka:

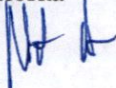
Prvi odstavek 113. člena Zakona o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. –80/99, s poznejšimi spremembami) določa, da gredo stroški, ki nastanejo organu ali stranki med postopkom ali zaradi postopka, v breme tistega, na katerega zahtevo se je postopek začel. Ker se ta odločba izdaja na zahtevo investitorja, je ZVKDS na podlagi navedenih določil odločil, da investitor sam krije svoje stroške postopka, stroški organa pa bremenijo ZVKDS.

Ta odločba je takse prosta (22. točka 28. člena Zakona o upravnih taksah, Uradni list RS, št. 8/00, s poznejšimi spremembami; v nadaljevanju: ZUT).

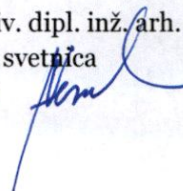
POUK O PRAVNEM SREDSTVU:

Zoper to odločbo je v 15 dneh od dneva vročitve dovoljena pritožba, o kateri bo odločalo Ministrstvo za kulturo. Pritožba se pošlje po pošti ali se vloži neposredno ali ustno na zapisnik na Zavod za varstvo kulturne dediščine Slovenije, Metelkova 4, 1000 Ljubljana. Šteje se, da je pritožba vložena pravočasno, če je bila na naslov ZVKDS poslana zadnji dan roka s priporočeno pošto pošiljko. Pritožba je takse prosta (22. točka 28. člena ZUT).

Postopek vodila:
Nataša Ūlen, mag. inž. arh.
konservatorica



Odločila:
Irena Vesel, univ. dipl. inž. arh.
konservatorska svetnica
vodja OE Kranj



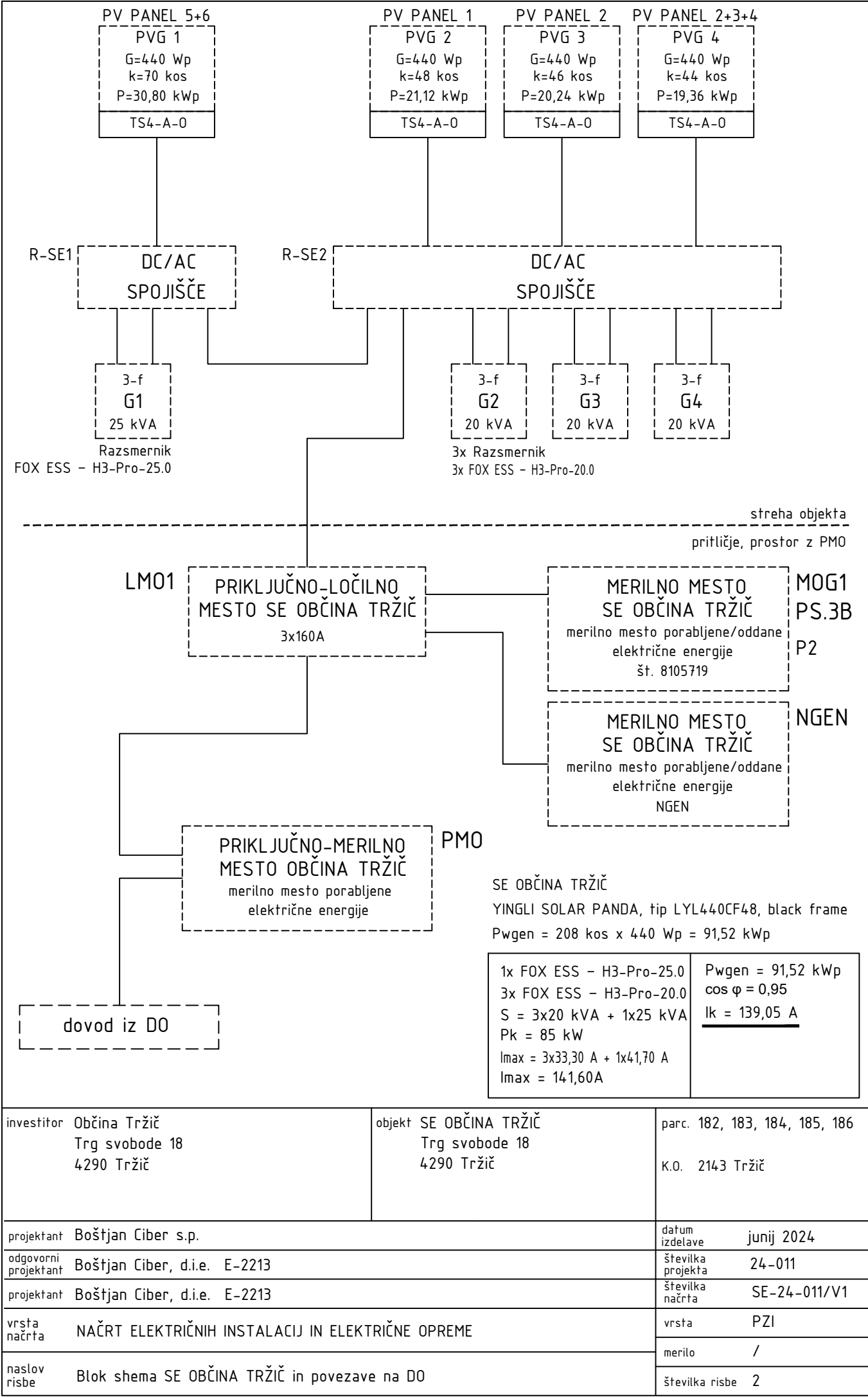
Vročiti – investitorju: Občine Tržič, Trg svobode 18, 4290 Tržič – OSEBNO

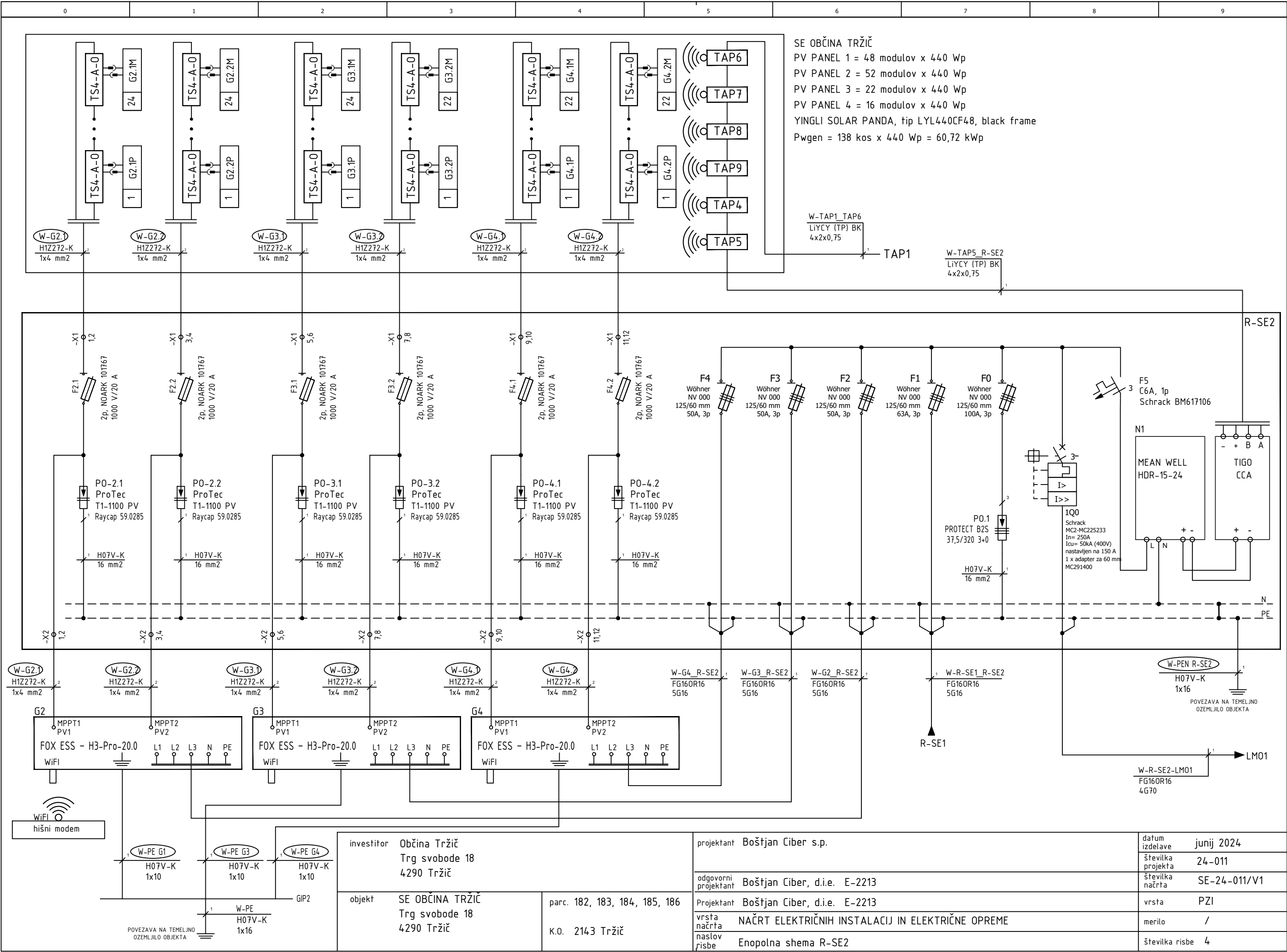
V vednost:

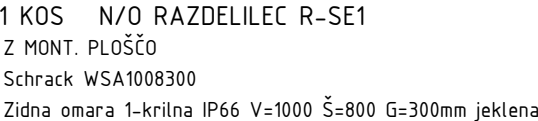
- UE Tržič – po elektronski pošti
- arhiv, tu

3/1.8 RISBE

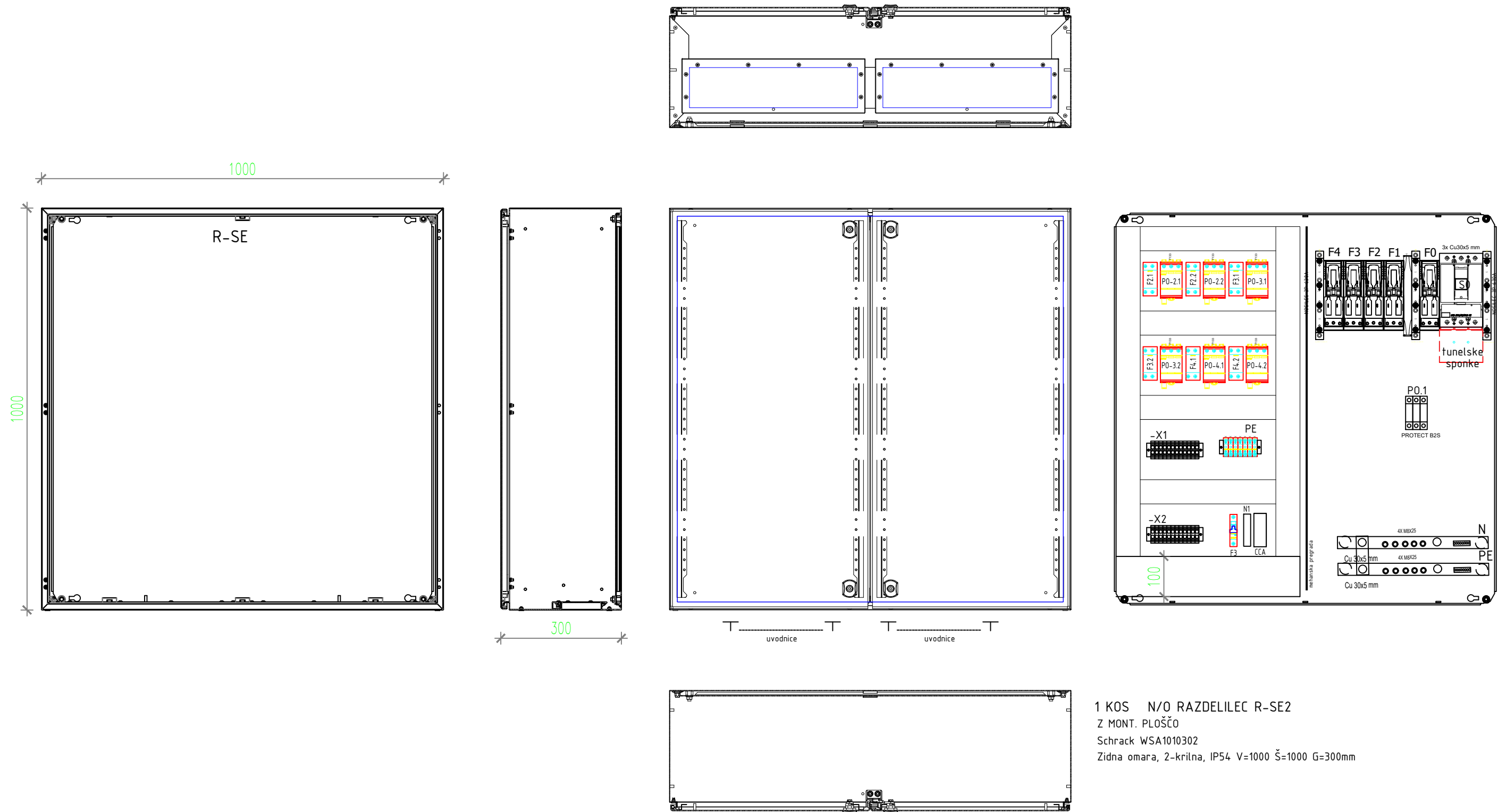
Št. risbe:	Vsebina risbe:
1.	Situacija SE OBČINA TRŽIČ
2.	Blok shema SE OBČINA TRŽIČ in povezave na DO
3.	Enopolna shema R-SE1
4.	Enopolna shema R-SE2
5.	Stikalni blok R-SE1 izgled in oprema
6.	Stikalni blok R-SE2 izgled in oprema
7.	PV generator in razporeditev modulov na strehi objekta - PV PANEL 1, 2 in 5
8.	PV generator in razporeditev modulov na strehi objekta - PV PANEL 3, 4 in 6
9.	Umestitev R-SE1 in T1
10.	Umestitev R-SE2 in T2 do T4
11.	Enopolna shema TIGO komunikacije
12.	Enopolna shema LMO1 in MOG1
13.	Vežalna shema LMO1 in točke priključitve na DO
14.	Vežalna shema - LMO1: zaščita in signalizacija
15.	Vežalna shema - MOG1: števčne meritve
16.	Vežalna shema - NGEN: števčne meritve
17.	Stikalni blok LMO1 izgled in oprema
18.	Izgled MOG1
19.	Ozemljitve in strelovod sončne elektrarne na strehi objekta
20.	Ozemljitve in strelovod sončne elektrarne na strehi objekta
21.	Tloris pritličja - lokacija priključitve na DO





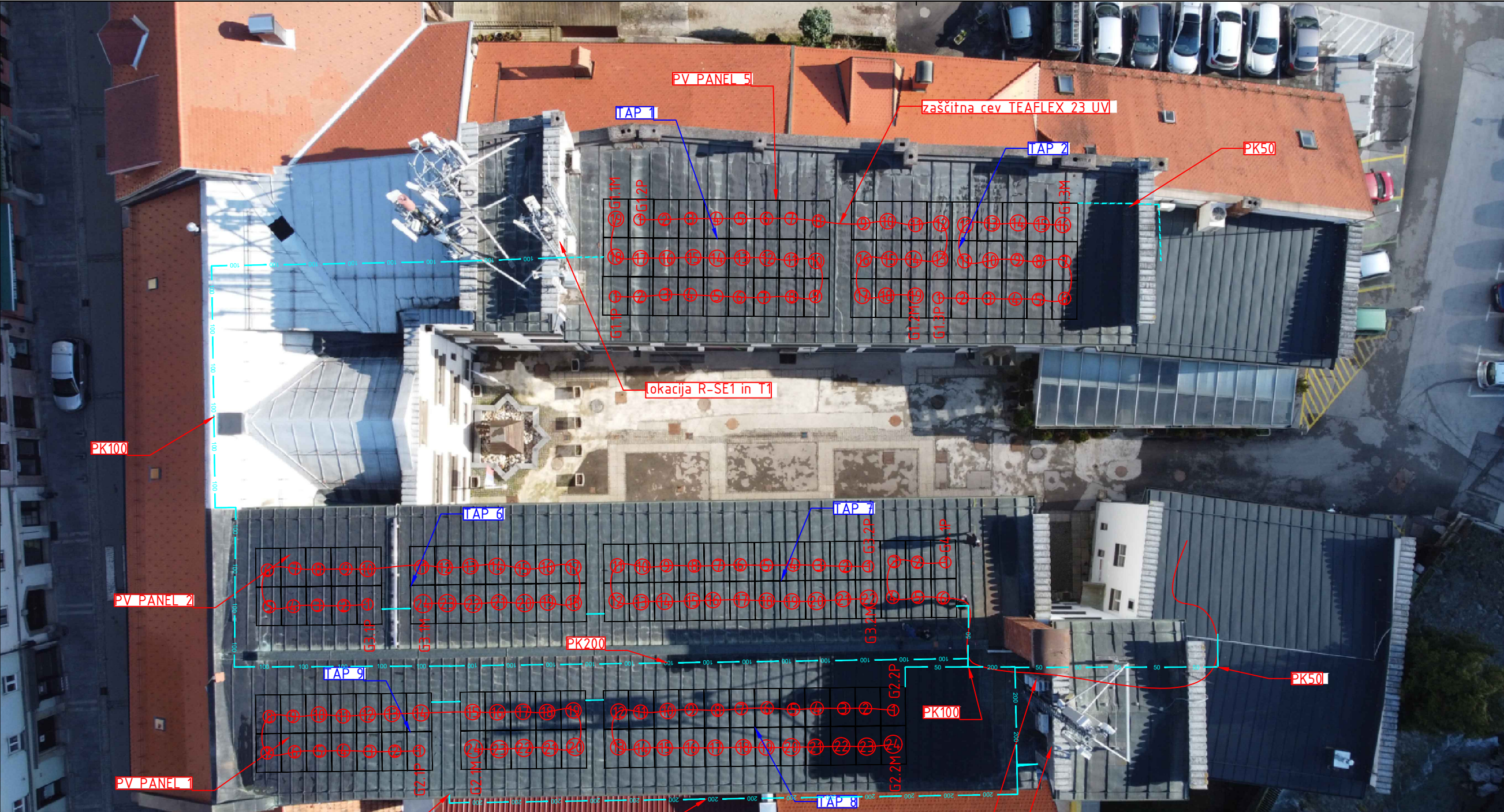


investitor	Občina Tržič Trg svobode 18 4290 Tržič		projektant	Boštjan Ciber s.p.	datum izdelave	junij 2024
					številka projekta	24-011
			odgovorni projektant	Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213	številka načrta	SE-24-011/V1
objekt	SE OBČINA TRŽIČ Trg svobode 18 4290 Tržič	parc. 182, 183, 184, 185, 186 k.o. 2143 Tržič	Projektant	Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213	vrsta	PZI
			vrsta načrta	NAČRT ELEKTRIČNIH INSTALACIJ IN ELEKTRIČNE OPREME	merilo	1:10
			naslov risbe	Stikalni blok R-SE1 izgled in oprema	številka risbe	5



1 KOS N/O RAZDELILEC R-SE2
Z MONT. PLOŠČO
Schrack WSA1010302
Zidna omara, 2-krilna, IP54 V=1000 Š=1000 G=300mm

investitor Občina Tržič Trg svobode 18 4290 Tržič		projektant Boštjan Ciber s.p.		datum izdelave	junij 2024
		odgovorni projektant Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213		številka projekta	24-011
				številka načrta	SE-24-011/V1
objekt SE OBČINA TRŽIČ Trg svobode 18 4290 Tržič	parc. 182, 183, 184, 185, 186 K.O. 2143 Tržič	Projektant Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213		vrsta	PZI
		vrsta načrta	NAČRT ELEKTRIČNIH INSTALACIJ IN ELEKTRIČNE OPREME	merilo	1:10
		naslov risbe		Stikalni blok R-SE2 izgled in oprema	številka risbe

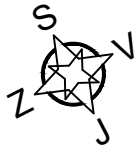


preboj v notranjost objekta

PK200 položena po fasadi objekta

lokacija T2 do T4

lokacija R-SE2



SE OBČINA TRŽIČ

1x FOX ESS - T25 PRO
3x FOX ESS - T20 PRO
S = 3x20 kVA + 1x25 kVA
Pk = 85 kW
Imax = 1x39,90 A + 3x31,90 A
Imax = 135,60A

Pwgen = 91,52 kWp
cos φ = 0,95
Ik = 139,05 A

PV PANEL 1	naklon	5°
48 modulov x 440 Wp	azimut	26°
PV PANEL 2	naklon	5°
52 modulov x 440 Wp	azimut	-154°
PV PANEL 5	naklon	5°
54 modulov x 440 Wp	azimut	26°

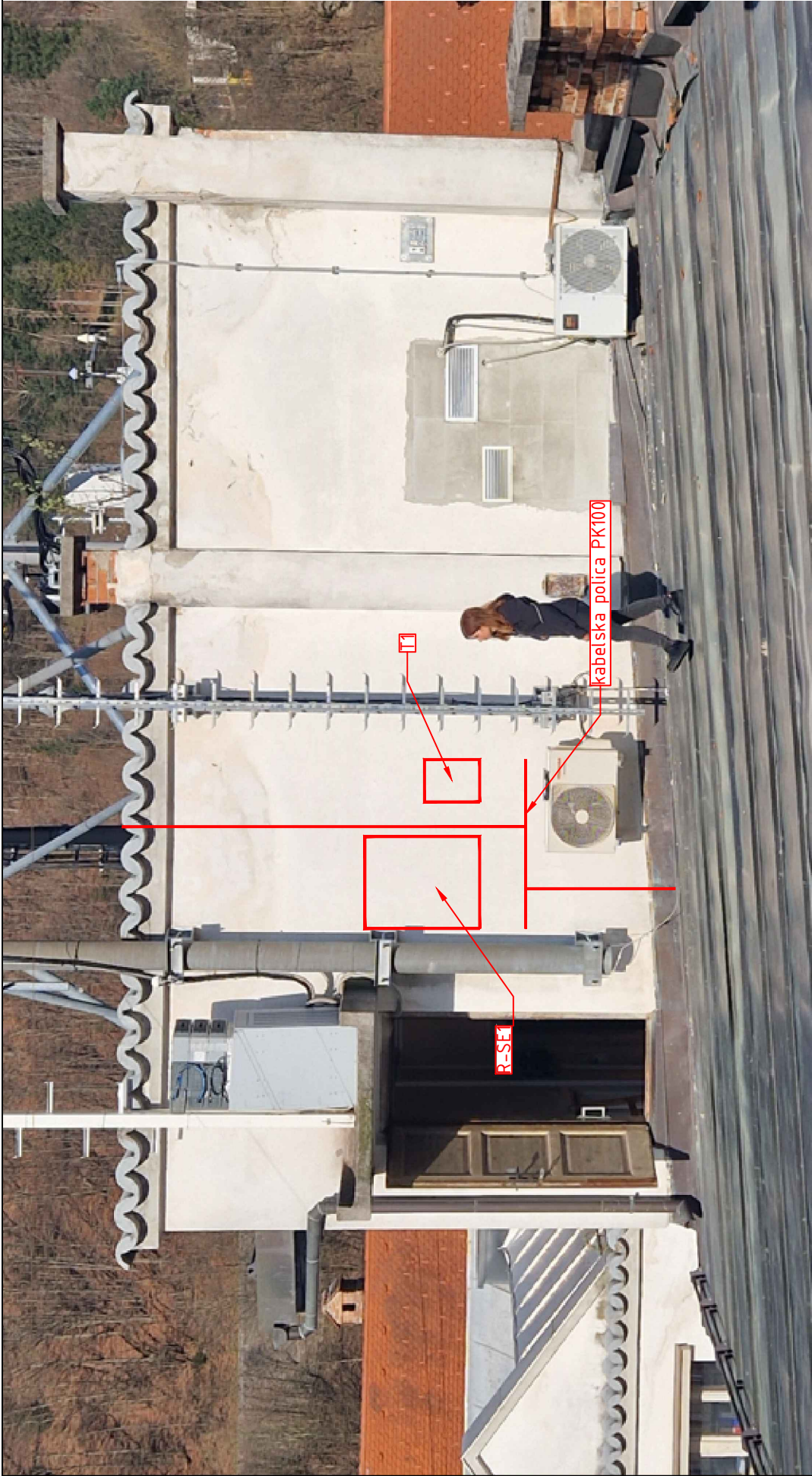
investitor	Občina Tržič Trg svobode 18 4290 Tržič		projektant	Boštjan Ciber s.p.	datum izdelave	junij 2024
					številka projekta	24-011
			odgovorni projektant	Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213	številka načrta	SE-24-011/V1
objekt	SE OBČINA TRŽIČ Trg svobode 18 4290 Tržič	parc. 182, 183, 184, 185, 186 K.O. 2143 Tržič	Projektant	Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213	vrsta	PZI
			vrsta načrta	NAČRT ELEKTRIČNIH INSTALACIJ IN ELEKTRIČNE OPREME	merilo	1:200
			naslov risbe	PV generator in razporeditev modulov na strehi objekta - PV PANEL 1, 2 in 5	številka risbe	7



SE OBČINA TRŽIČ

1x FOX ESS – T25 PRO 3x FOX ESS – T20 PRO S = 3x20 kVA + 1x25 kVA Pk = 85 kW I _{max} = 1x39,90 A + 3x31,90 A I _{max} = 135,60A	Pw _{gen} = 91,52 kWp cos φ = 0,95 Ik = 139,05 A	PV PANEL 3 22 modulov x 440 Wp	naklon 5° azimut 35°
		PV PANEL 4 16 modulov x 440 Wp	naklon 5° azimut -145°
		PV PANEL 6 16 modulov x 440 Wp	naklon 5° azimut 26°

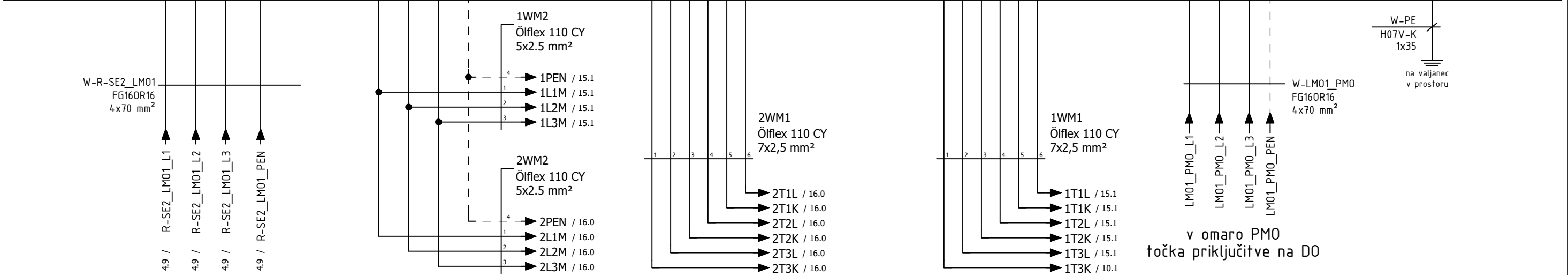
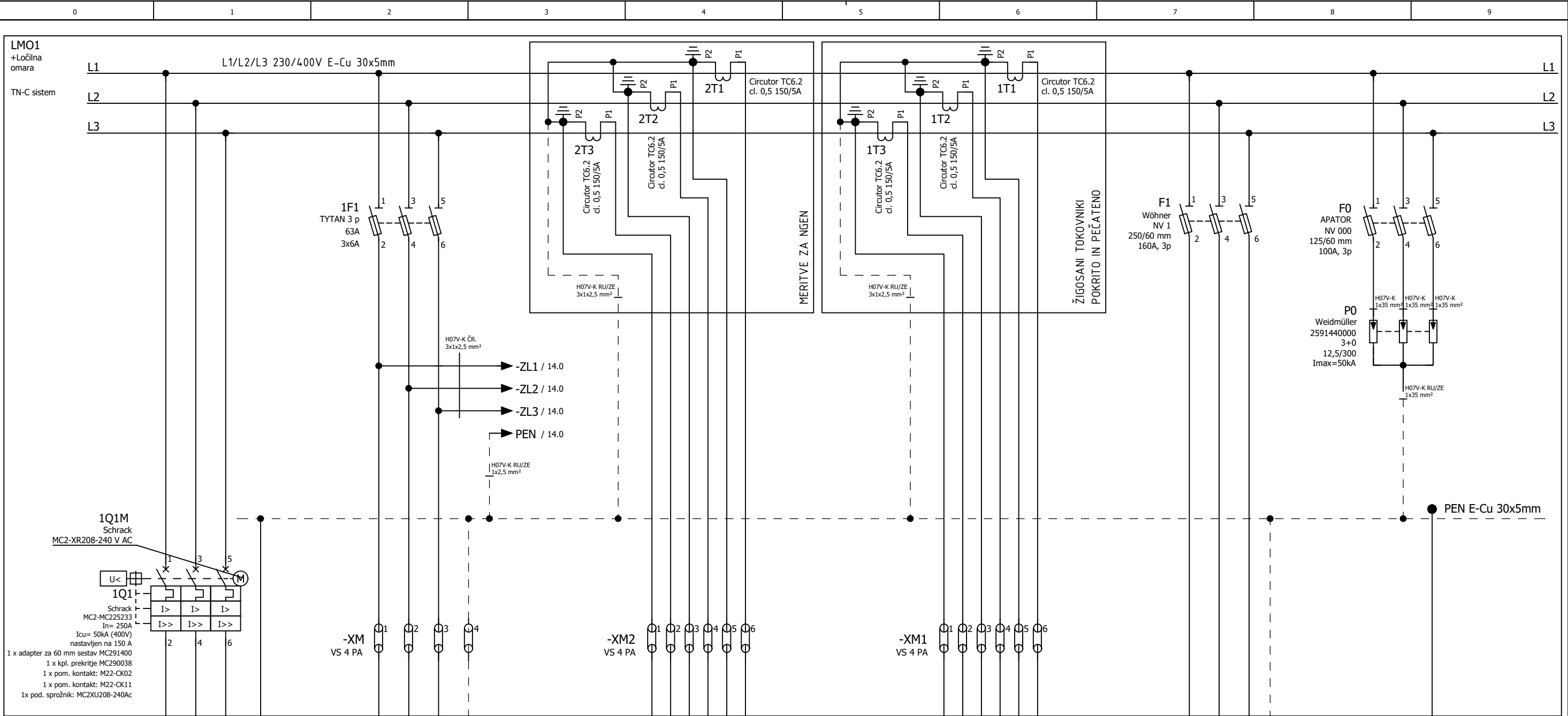
investitor Občina Tržič Trg svobode 18 4290 Tržič	objekt SE OBČINA TRŽIČ Trg svobode 18 4290 Tržič	parc. 182, 183, 184, 185, 186 K.O. 2143 Tržič
projektant Boštjan Ciber s.p.		datum izdelave junij 2024
odgovorni projektant Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213		številka projekta 24-011
projektant Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213		številka načrta SE-24-011/V1
vrsta načrta NAČRT ELEKTRIČNIH INSTALACIJ IN ELEKTRIČNE OPREME		vrsta PZI
naslov risbe PV generator in razporeditev modulov na strehi objekta – PV PANEL 3, 4 in 6		merilo 1:200
		številka risbe 8



investitor	Občina Tržič Trg svobode 18 4290 Tržič	projektant	Boštjan Ciber s.p.	datum izdelave	junij 2024
				številka projekta	24-011
		odgovorni projektant	Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213	številka načrta	SE-24-011/V1
objekt	SE OBČINA TRŽIČ Trg svobode 18 4290 Tržič	Projektant	Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213	vrsta	PZI
		vrsta načrta	NAČRT ELEKTRIČNIH INSTALACIJ IN ELEKTRIČNE OPREME	merilo	1:50
		naslov risbe	Umestitev R-SE1 in T1	številka risbe	9

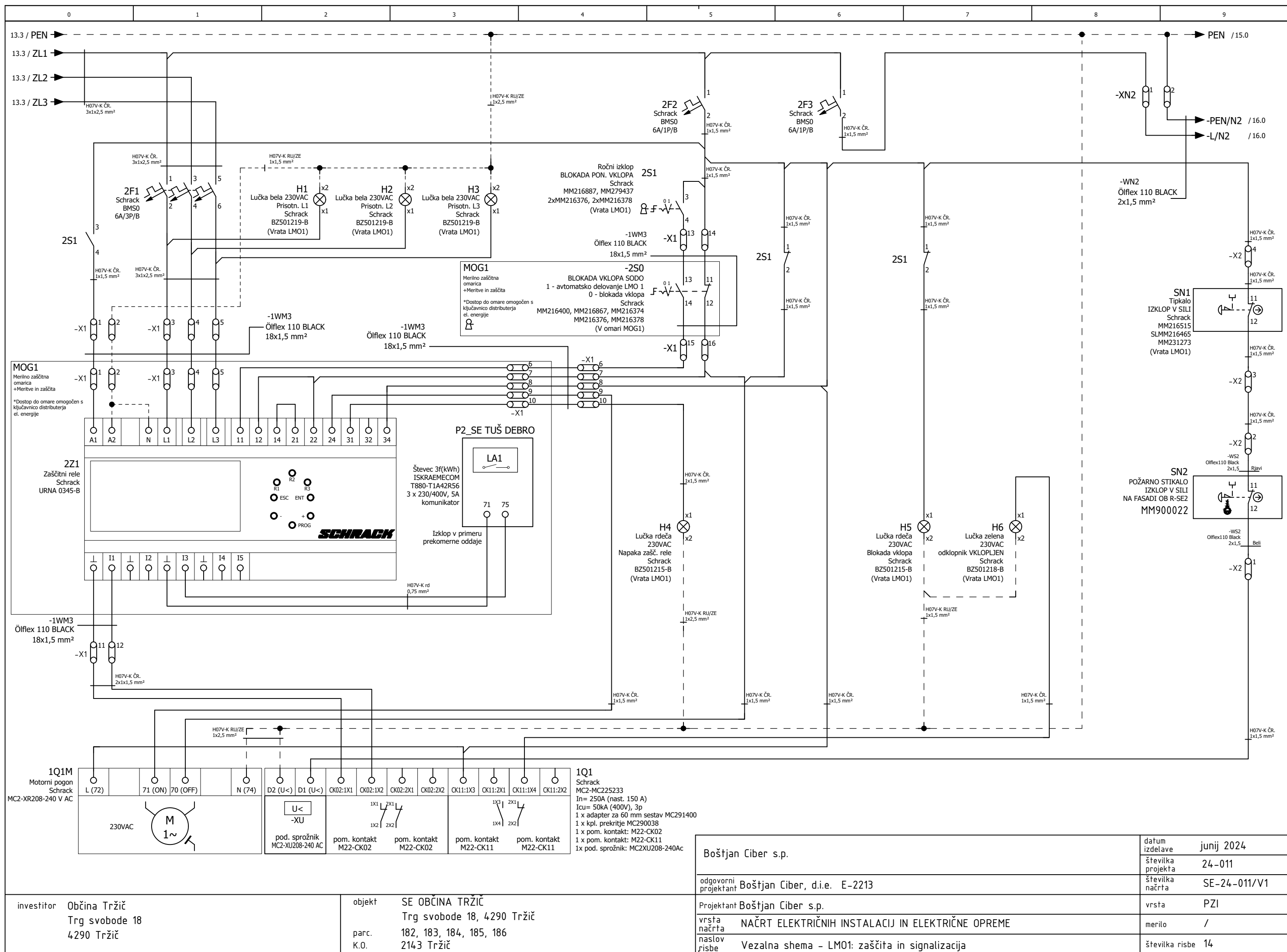


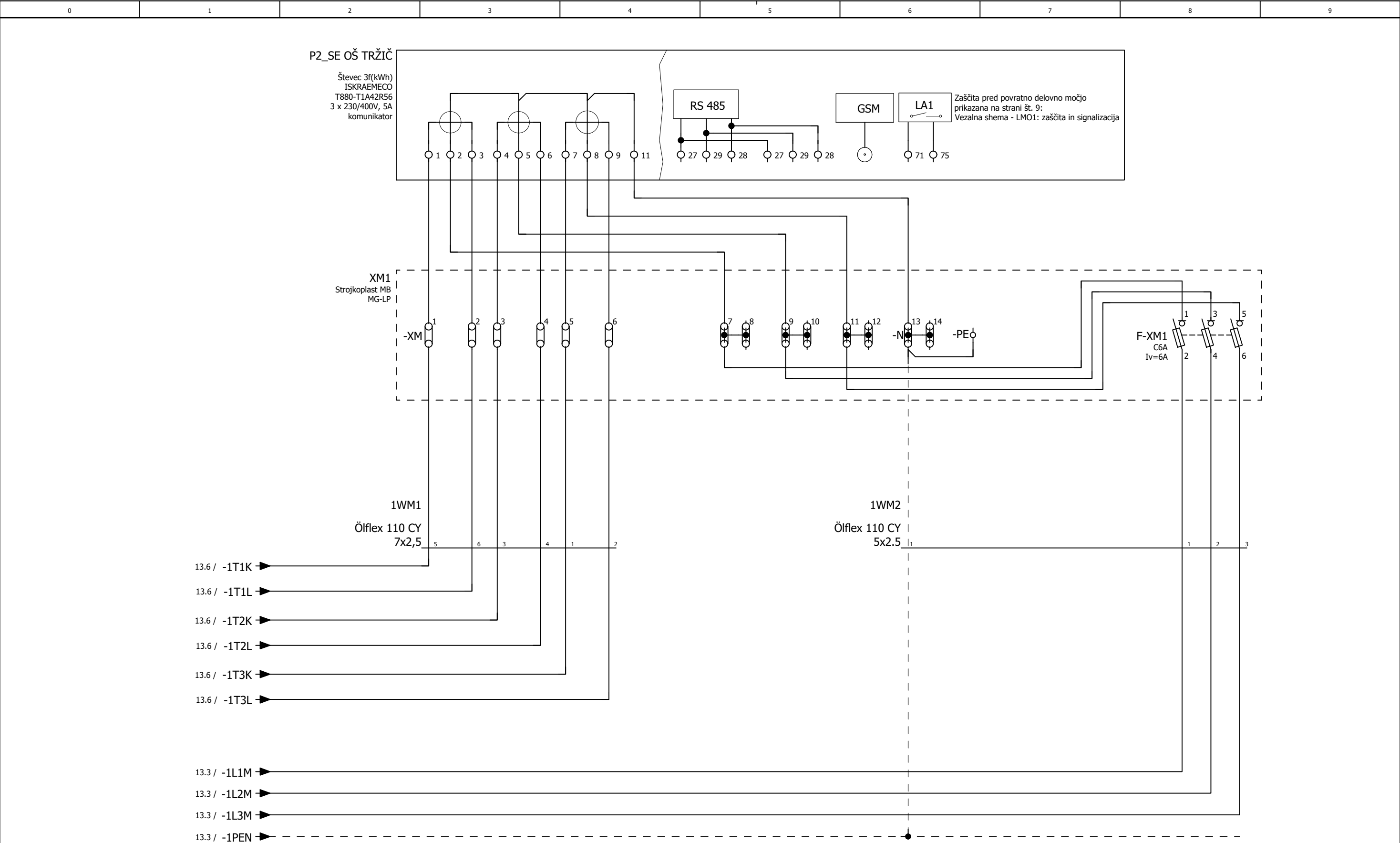
investitor	Občina Tržič Trg svobode 18 4290 Tržič	projektant Boštjan Ciber s.p.		datum izdelave	junij 2024
		odgovorni projektant Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213		številka projekta	24-011
objekt	SE OBČINA TRŽIČ Trg svobode 18 4290 Tržič	Projektant Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213		številka načrta	SE-24-011/V1
		vrsta načrta NACRT ELEKTRIČNIH INSTALACIJ IN ELEKTRIČNE OPREME		vrsta	PZI
		naslov risbe Umetitev R-SE2 in T2 do T4		merilo	1:50
				številka risbe	10



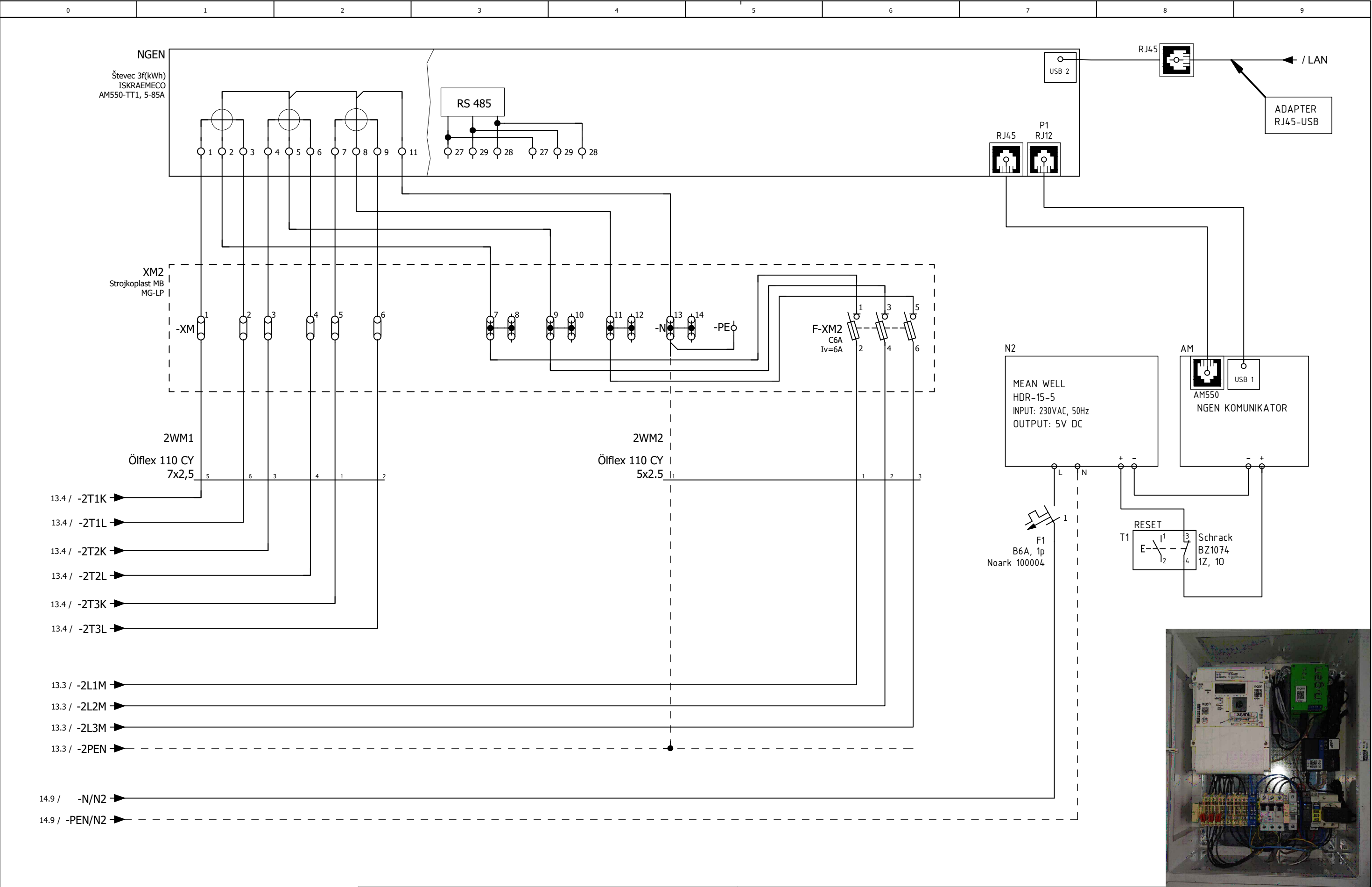
iz R-SE2

investitor	Občina Tržič Trg svobode 18 4290 Tržič		projektant	Boštjan Ciber s.p.	datum izdelave	junij 2024
					številka projekta	24-011
objekt	SE OBČINA TRŽIČ Trg svobode 18 4290 Tržič	parc. 182, 183, 184, 185, 186	odgovorni projektant	Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213	številka načrta	SE-24-011/V1
			Projektant	Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213	vrsta	PZI
		K.O. 2143 Tržič	vrsta načrta	NAČRT ELEKTRIČNIH INSTALACIJ IN ELEKTRIČNE OPREME	merilo	/
			naslov risbe	Vezalna shema LM01 in točke priključitve na DO	številka risbe	13

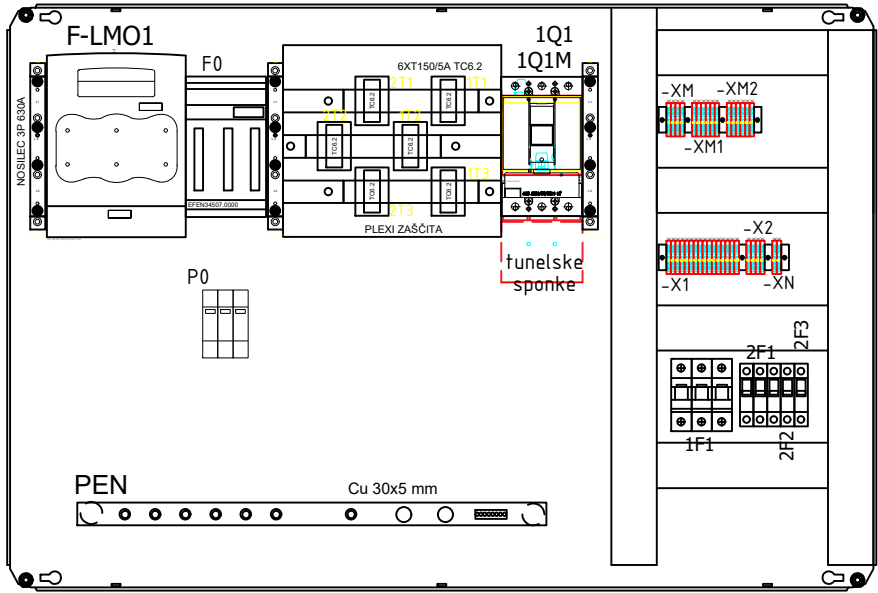
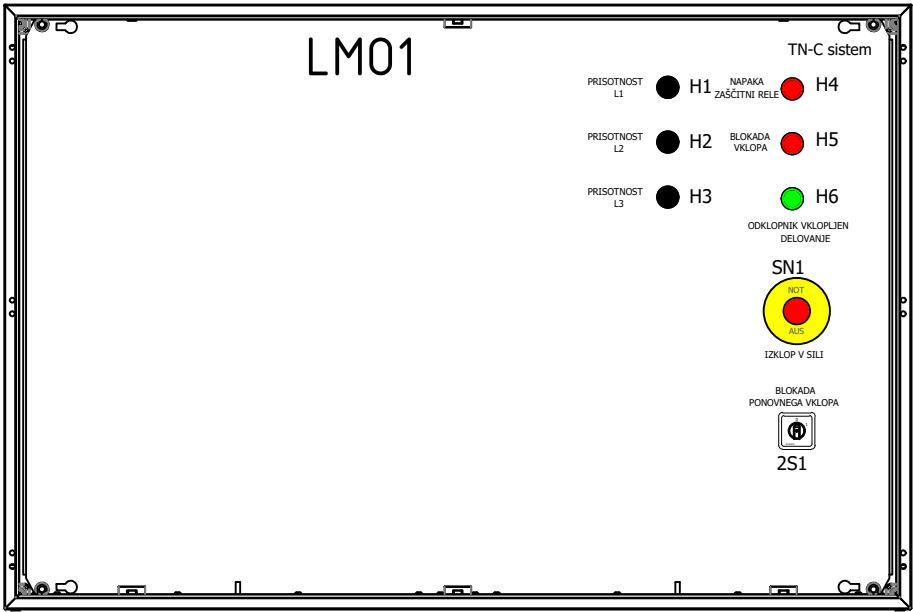
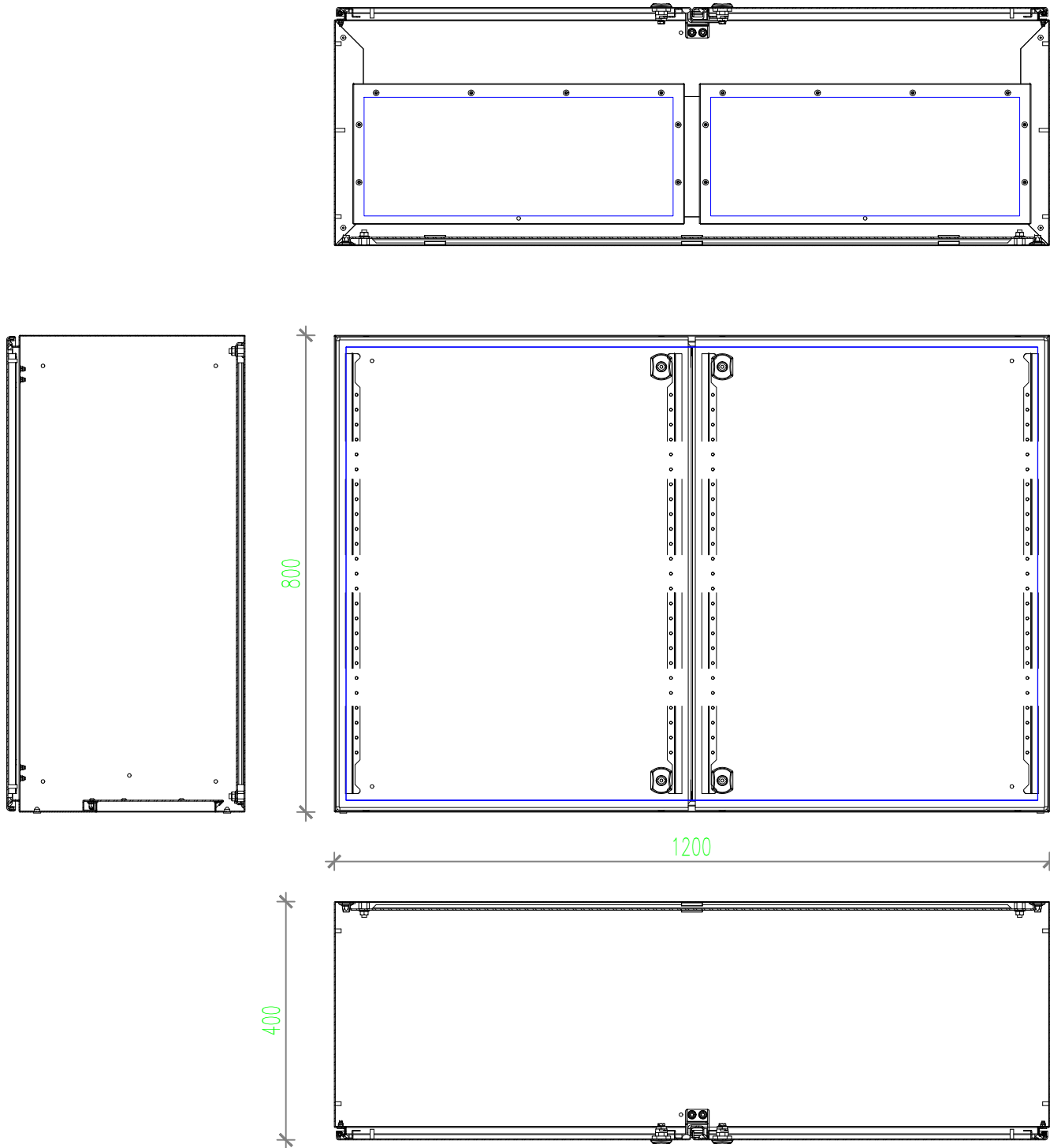




investitor	Občina Tržič Trg svobode 18 4290 Tržič		projektant	Boštjan Ciber s.p.		datum izdelave	junij 2024
						številka projekta	24-011
objekt	SE OBČINA TRŽIČ Trg svobode 18 4290 Tržič		odgovorni projektant	Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213		številka načrta	SE-24-011/V1
						vrsta	PZI
			vrsta načrta	NAČRT ELEKTRIČNIH INSTALACIJ IN ELEKTRIČNE OPREME		merilo	/
						številka risbe	15
		parc. 182, 183, 184, 185, 186	Projektant Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213				
		K.O. 2143 Tržič	naslov risbe Vezalna shema - MOG1: številne meritve				

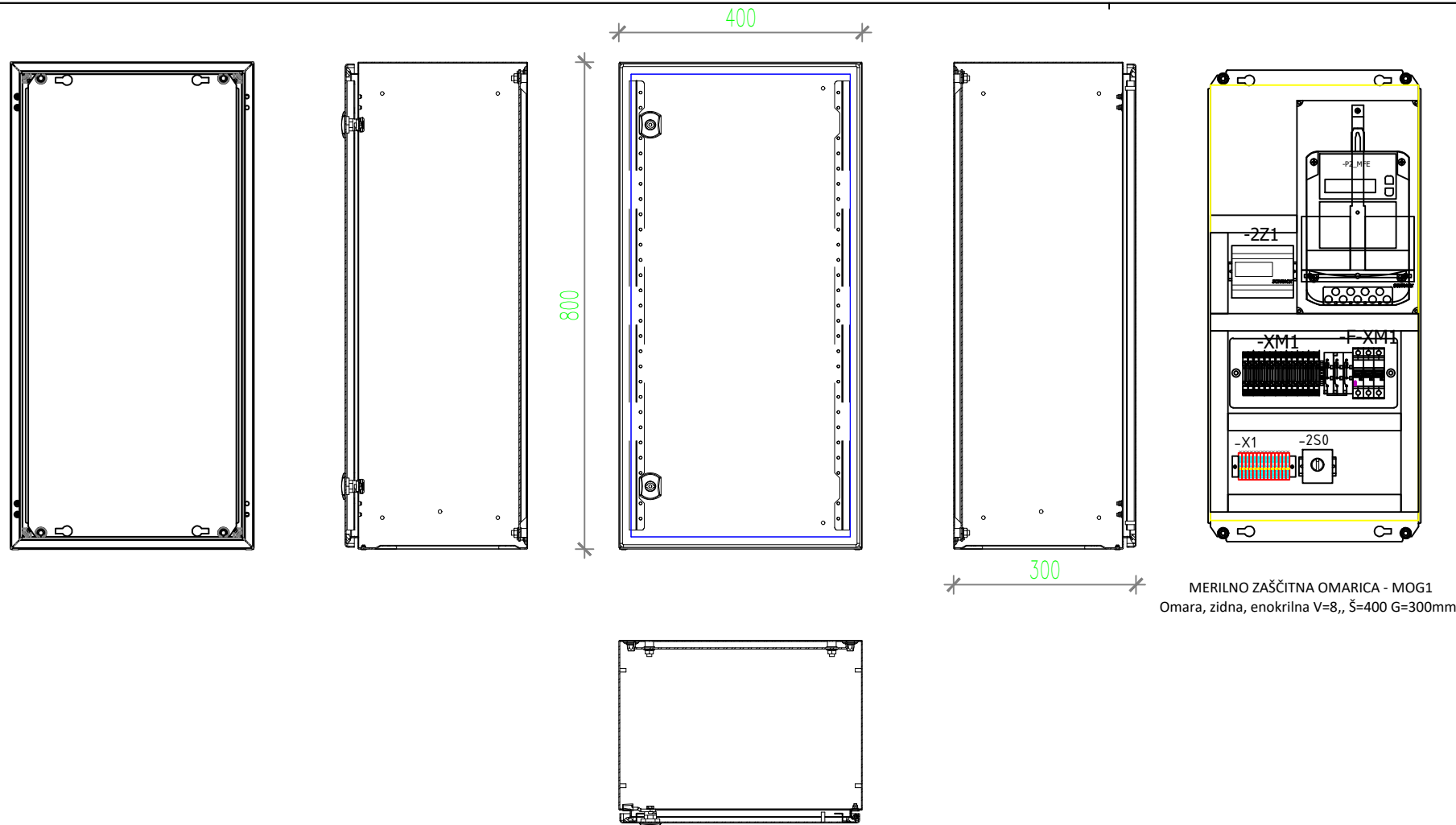


investitor Občina Tržič Trg svobode 18 4290 Tržič		projektant Boštjan Ciber s.p.		datum izdelave junij 2024
objekt SE OBČINA TRŽIČ Trg svobode 18 4290 Tržič		odgovorni projektant Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213	vrsta načrta NAČRT ELEKTRIČNIH INSTALACIJ IN ELEKTRIČNE OPREME	številka projekta 24-011
		Projektant Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213	naslov risbe Vezalna shema - NGEN: številne meritve	številka načrta SE-24-011/V1
		parc. 182, 183, 184, 185, 186 K.O. 2143 Tržič		vrsta PZI
				merilo /
				številka risbe 16



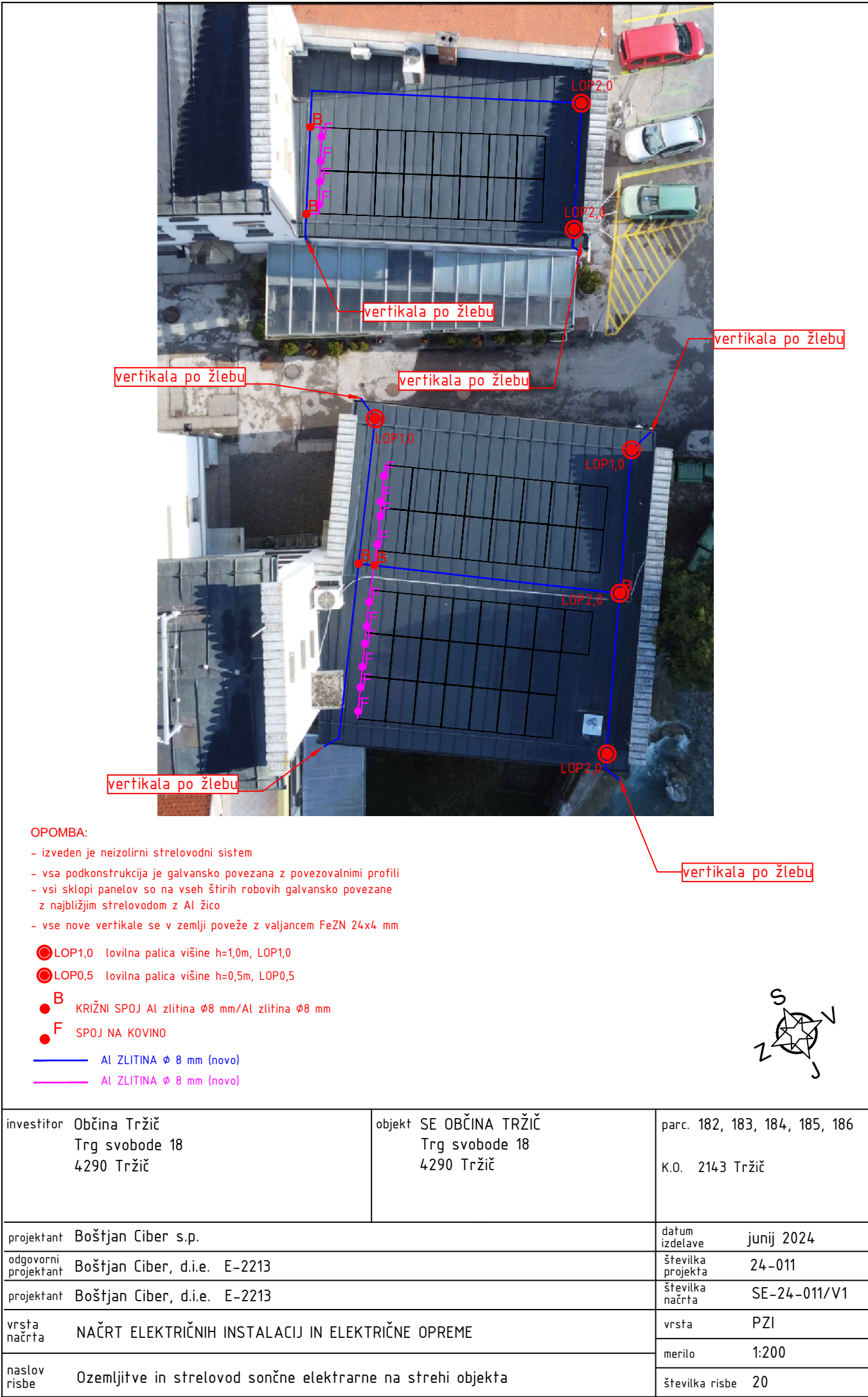
1 KOS N/O RAZDELILEC LMO1
Z MONT. PLOŠČO
Schrack WSA8012402
Zidna omara 2 krilna IP54 V=800 Š=1200 G=400mm jeklena ploč

investitor Občina Tržič Trg svobode 18 4290 Tržič		projektant Boštjan Ciber s.p.		datum izdelave	junij 2024
				številka projekta	24-011
		odgovorni projektant Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213		številka načrta	SE-24-011/V1
objekt SE OBČINA TRŽIČ Trg svobode 18 4290 Tržič	parc. 182, 183, 184, 185, 186 K.O. 2143 Tržič	Projektant Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213		vrsta	PZI
		vrsta načrta NAČRT ELEKTRIČNIH INSTALACIJ IN ELEKTRIČNE OPREME		merilo	1:10
		naslov risbe Stikalni blok LM01 izgled in oprema		številka risbe 17	



investitor	Občina Tržič Trg svobode 18 4290 Tržič		projektant	Boštjan Ciber s.p.	datum izdelave	junij 2024
					številka projekta	24-011
objekt	SE OBČINA TRŽIČ Trg svobode 18 4290 Tržič	parc. 182, 183, 184, 185, 186 K.O. 2143 Tržič	odgovorni projektant	Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213	številka načrta	SE-24-011/V1
					vrsta	PZI
					merilo	1:10
					številka risbe	18
			Projektant	Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213		
			vrsta načrta	NAČRT ELEKTRIČNIH INSTALACIJ IN ELEKTRIČNE OPREME		
			naslov risbe	Izgled MOG1		





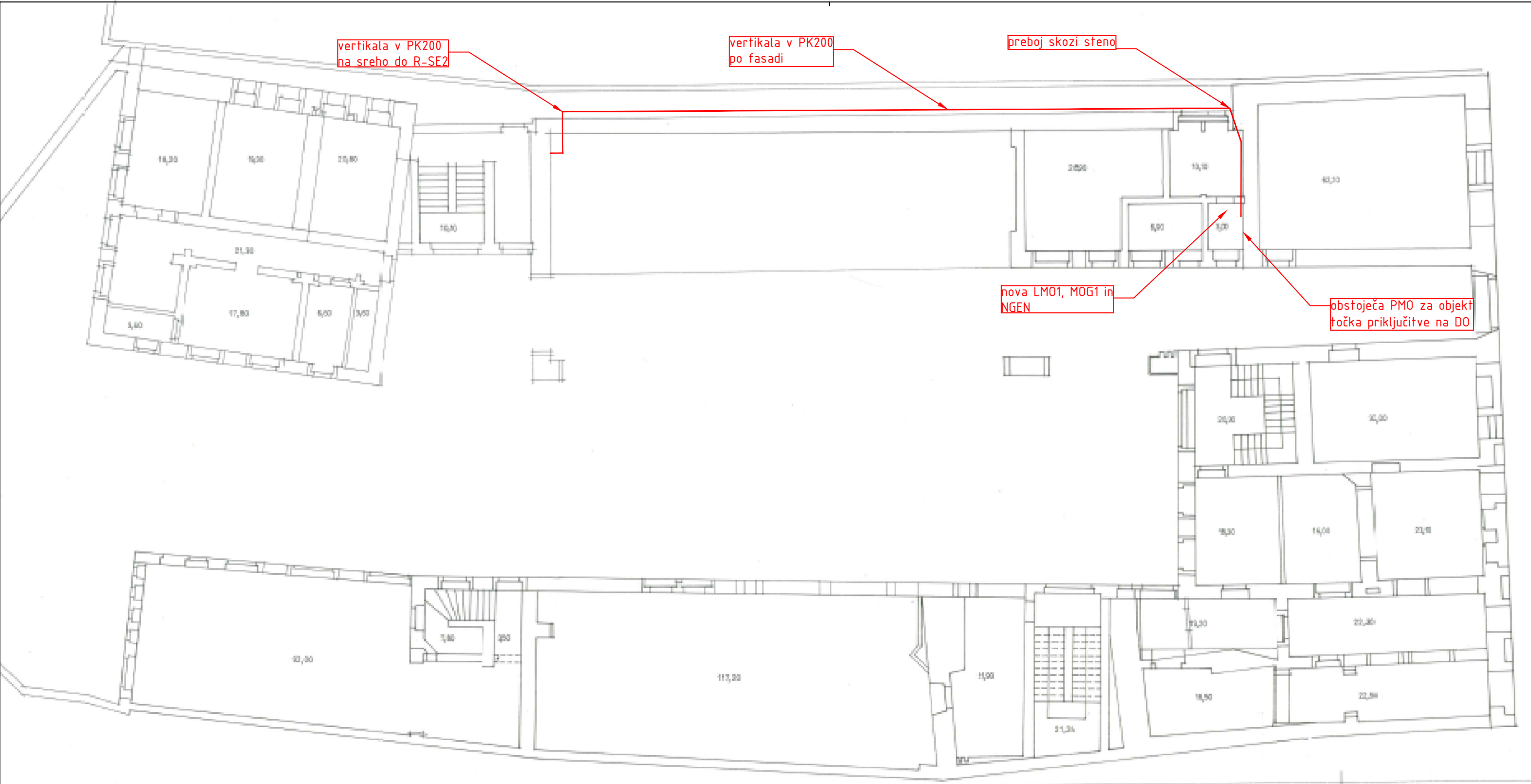
OPOMBA:

- izveden je neizolirni strelovodni sistem
- vsa podkonstrukcija je galvansko povezana z povezovalnimi profili
- vsi sklopi panelov so na vseh štirih robovih galvansko povezane z najbližjim strelovodom z Al žico
- vse nove vertikale se v zemlji poveže z valjancem FeZN 24x4 mm

- LOP1,0 lovilna palica višine h=1,0m, LOP1,0
- LOP0,5 lovilna palica višine h=0,5m, LOP0,5
- B KRIŽNI SPOJ Al zlitina $\phi 8$ mm/Al zlitina $\phi 8$ mm
- F SPOJ NA KOVINO
- AL ZLITINA $\phi 8$ mm (novo)
- AL ZLITINA $\phi 8$ mm (novo)



investitor	Občina Tržič Trg svobode 18 4290 Tržič	objekt	SE OBČINA TRŽIČ Trg svobode 18 4290 Tržič	parc.	182, 183, 184, 185, 186
				K.O.	2143 Tržič
projektant	Boštjan Ciber s.p.	datum izdelave	junij 2024		
odgovorni projektant	Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213	številka projekta	24-011		
projektant	Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213	številka načrta	SE-24-011/V1		
vrsta načrta	NAČRT ELEKTRIČNIH INSTALACIJ IN ELEKTRIČNE OPREME	vrsta	PZI		
		merilo	1:200		
naslov risbe	Ozemljitve in strelovod sončne elektrarne na strehi objekta	številka risbe	20		



investitor Občina Tržič Trg svobode 18 4290 Tržič		projektant Boštjan Ciber s.p.		datum izdelave	junij 2024
				številka projekta	24-011
		odgovorni projektant Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213		številka načrta	SE-24-011/V1
objekt SE OBČINA TRŽIČ Trg svobode 18 4290 Tržič	parc. 182, 183, 184, 185, 186 K.O. 2143 Tržič	Projektant Boštjan Ciber, d.i.e. E-2213		vrsta	PZI
		vrsta načrta NAČRT ELEKTRIČNIH INSTALACIJ IN ELEKTRIČNE OPREME		merilo	/
		naslov risbe Tloris pritličja – lokacija priključitve na DO		številka risbe	21