



ENERGIJA



OBČINA BREŽICE  
CESTA PRVIH BORCEV 18  
8250 BREŽICE



NAČRT ZA  
OKREVANJE  
IN ODPORNOST



Financira  
Evropska unija  
NextGenerationEU

## Fotonapetostna elektrarna MFE Čistilna naprava Brežice

Št. projekta

071/2023

Št. načrta

071/2023-2

Dokumentacija:

**Projekt za izvedbo- PZI**

**Naročnik:**

Občina Brežice

Cesta prvih borcev 18, 8250 Brežice

**Investitor:**

Občina Brežice

Cesta prvih borcev 18, 8250 Brežice

**Pojektant:**

JB energija d.o.o.

Kobile 2, 8273 Leskovec pri Krškem

**Datum:**

Marec 2024

### 3.1 NASLOVNA STRAN NAČRTA

#### OSNOVNI PODATKI O GRADNJI

naziv gradnje	MFE Čistilna naprava Brežice
kratek opis gradnje	Predmet projekta je postavitve male sončne elektrarne (MFE) na strehi obstoječega objekta Čistilna naprava Brežice na parcelni št. 199 (k.o. 1297 - MOSTEC). MFE bo priključena na NN distribucijsko omrežje po shemi PS.3A.
<i>Seznam objektov, ureditev površin in komunalnih naprav z navedbo vrste gradnje.</i>	
vrste gradnje	novogradnja - novozgrajen objekt
<i>Označiti vse ustrezne vrste gradnje</i>	novogradnja - prizidava
	rekonstrukcija
	sprememba namembnosti
	odstranitev
	<input checked="" type="checkbox"/> investicijska vzdrževalna dela

#### PODATKI O PROJEKTNIM DOKUMENTACIJA

vrsta dokumentacije (DPP, DGD, PZI, PID)	PZI (projektne dokumentacije za izvedbo gradnje)
številka projekta	071/2023

#### PODATKI O NAČRTU

strokovno področje načrta	3 - Načrt iz področja elektrotehnike
naziv načrta	3/0 - Načrt iz področja elektrotehnike - postavitve male sončne elektrarne MFE Čistilna naprava Brežice
številka načrta	071/2023-2
datum izdelave	marec 2024
datum spremembe	

#### PODATKI O PROJEKTANTU NAČRTA

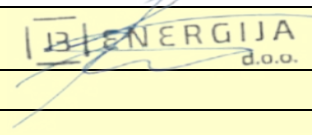
projektant načrta (naziv družbe)	JB energija d.o.o.
naslov	Kobile 2, 8273 Leskovec pri Krškem
odgovorna oseba projektanta načrta	Jernej Božič, direktor
podpis odgovorne osebe projektanta načrta	

#### PODATKI O IZDELOVALCU NAČRTA

ime in priimek pooblaščenega inženirja	Simon Per, dip. inž. el.
identifikacijska številka	IZS PI E-2412

### 3.2 IZJAVA PROJEKTANTA NAČRTA IN POOBLAŠČENEGA STROKOVNJAKA, KI JE IZDELAL NAČRT V PZI

**PROJEKTANT NAČRTA**

projektant načrta (naziv družbe)	JB energija d.o.o.	
naslov	Kobile 2, 8273 Leskovec pri Krškem	
odgovorna oseba projektanta načrta	Jernej Božič, direktor	

**IN POOBLAŠČENI STROKOVNJAK, KI JE IZDELAL NAČRT**

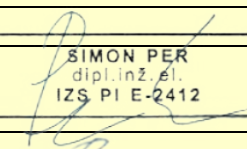
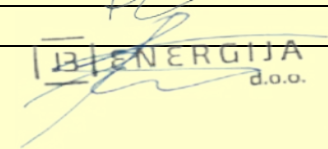
pooblaščen strokovnjak	Simon Per, dip. inž. el.
------------------------	--------------------------

**IZJAVLJA:**

da načrt

vrsta dokumentacije	PZI (projekt za izvedbo del)
strokovno področje načrta	3 - Načrt iz področja elektrotehnike
naziv načrta	3/0 - Načrt iz področja elektrotehnike - postavitve male sončne elektrarne MFE Čistilna naprava Brežice
številka načrta	071/2023-2
datum izdelave	marec 2024

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

pooblaščen strokovnjak	Simon Per, dip. inž. el.	
identifikacijska številka	IZS PI E-2412	
podpis pooblaščenega strokovnjaka		
odgovorna oseba projektanta načrta	Jernej Božič, direktor	
podpis odgovorne osebe projektanta načrta		

### 3.3 KAZALO VSEBINE NAČRTA

3.1	NASLOVNA STRAN NAČRTA.....	2
3.2	IZJAVA PROJEKTANTA NAČRTA IN POOBLAŠČENEGA STROKOVNJAKA, KI JE IZDELAL NAČRT V PZI.....	2
3.3	<b>KAZALO VSEBINE NAČRTA.....</b>	<b>4</b>
3.4	<b>TEHNIČNO POROČILO .....</b>	<b>6</b>
3.4.1	<b>Splošni del o obsegu projekta.....</b>	<b>6</b>
3.4.2	<b>Navedba upoštevanih standardov, pravilnikov, predpisov in smernic .....</b>	<b>6</b>
3.4.3	Splošni pogoji za izvedbo del.....	8
3.4.4	<b>Osnovni tehnični podatki MFE .....</b>	<b>9</b>
3.4.4.1	<i>Podatki o objektu .....</i>	<i>9</i>
3.4.5	<b>Splošni podatki MFE.....</b>	<b>10</b>
3.4.5.1	Splošni opis .....	18
3.4.6	<b>Zaščita pred delovanjem strele.....</b>	<b>23</b>
3.4.7	Tehnični izračuni .....	23
3.4.8	Dimenzioniranje kablov.....	24
3.4.9	<b>Zaščita pred električnim udarom.....</b>	<b>29</b>
3.4.9.1	<i>Zaščita pred neposrednim dotikom .....</i>	<i>29</i>
3.4.9.2	<i>Zaščita pred posrednim dotikom .....</i>	<i>30</i>
3.4.9.3	Pogoj zaščite.....	30
3.5	<b>PROJEKTANTSKI POPIS S PREDIZMERAMI.....</b>	<b>32</b>
3.5.1	Upravičeni stroški .....	32
3.5.2	Neupravičeni Stroški.....	40
3.5.3	Ocena investicije:.....	40
3.6	<b>GRAFIČNI IN TEHNIČNI PRIKAZI .....</b>	<b>42</b>
3.7	<b>PRILOGE .....</b>	<b>43</b>
3.7.1	<b>Tabela dimenzioniranja kablov s skladu s SIST HD 60364-5-52:2011.....</b>	<b>43</b>
3.7.2	<b>Soglasje za priključitev .....</b>	<b>44</b>
3.7.3	<b>PV Sol izračun proizvodnje energije .....</b>	<b>45</b>

### KAZALO SLIK



<i>Slika 1: Razporeditev FV modulov</i> .....	10
<i>Slika 2: PS.3A tipska shema po SONDSEE, (Ur, l. RS. št. 7/21)</i> .....	15
<i>Slika 3: Nalepka za stikalni blok SB-DC</i> .....	16
<i>Slika 4: Opozorilna nalepka na vsakem PCE, velikost min. 180mmx76mm</i> .....	16

## KAZALO TABEL

<i>Tabela 1: Pozicija in razmestitev PV modulov ter značilnosti postavitve</i> .....	9
<i>Tabela 2: Splošni podatki MFE</i> .....	10
<i>Tabela 3: Tehnične lastnosti fotonapetostnega modula Trina Solar TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+...</i>	11
<i>Tabela 4: Tehnične lastnosti razsmernikov SolarEdge SE66,6K</i> .....	12
<i>Tabela 5: Tehnične lastnosti razsmernika SolarEdge SE 100k</i> .....	13
<i>Tabela 6: Izvedba strelovodne napeljave</i> .....	20
<i>Tabela 7: Izolacija zunanega LPS – vrednost koeficienta <math>k_i</math></i> .....	21
<i>Tabela 8: Izolacija zunanega LPS – vrednost koeficienta <math>k_c</math></i> .....	21
<i>Tabela 9: izolacija zunanega LPS – vrednosti koeficienta <math>k_m</math></i> .....	21
<i>Tabela 10: Prenapetostna zaščita FE</i> .....	23

### 3.4 TEHNIČNO POROČILO

#### 3.4.1 Splošni del o obsegu projekta

Investitor Občina Brežice, Cesta prvih borcev 18, 8250 Brežice namerava v javno-zasebnem partnerstvu zgraditi fotonapetostno elektrarno za proizvodnjo električne energije na obstoječem objektu Čistilne naprave Brežice na parcelni št. 199 (k. o. 1297-Mostec), na naslovu Mostec BŠ. Elektrarna bo priključena po PS.3A shemi za individualno samooskrbo. Na podlagi rešitev, ki izhajajo iz dogovorov in idejnih zasnov se izdelava projekt za izvedbo (PZI) iz področja elektrotehnike.

Načrt s področja elektrotehnike obsega naslednje sklope:

- niskonapetostne inštalacije na DC nizih FE modulov,
- niskonapetostne inštalacije na AC povezavah in stikalnih sestavih,
- strelovodna inštalacija,
- izenačitev potencialov

Dokumentacija je izdelana v skladu z veljavnimi tehničnimi predpisi in normativi.

Predvidena moč fotonapetostne elektrarne bo 158,4 kWp na DC strani in limitirana na 147,05 kW na AC strani. Elektrarno sestavlja generator s fotonapetostnimi moduli, razsmerniki, stikalni blok SB-DC/AC, ter merilna omara PNO.

MFE Čistilna naprava Mostec se bo priključila na NN distribucijsko omrežje elektrodistributerja Elektro Celje d. d. preko obstoječega priključno merilnega P2 št. 2202173, v katerem so izvedene direktne meritve. Vključitev nove MFE bo izvedena skladno s tipsko shemo PS.3A preko obstoječega napajalnega kabla v transformatorski postaji TP ČISTILNA MOSTEC. Statično presojo nosilnosti strešne konstrukcije je izdelal pooblaščen statik. Po postavitvi fotonapetostne elektrarne na strehi je potrebno izvesti prilagoditev ali rekonstrukcijo lovilnega sistema strelovodne zaščite (LPS) za zaščitni nivo, v katerega sodi objekt. Prilagoditev se naredi skladno z rezultati projektne preverbe (izračun zaščitnih con), na podlagi katere projektant določi obseg dograditve obstoječih lovilnih sistemov z lovilnimi palicami.

Pri izdelavi projekta PZI se upoštevajo zahteve iz predhodno izdanih dokumentov, in sicer:

- Soglasje za priključitev št: 1472504 (priloga k PZI)

#### 3.4.2 Navedba upoštevanih standardov, pravilnikov, predpisov in smernic

Pri projektiranju so bili upoštevani naslednji zakoni, veljavni predpisi, normativi, standardi, smernice ter splošno priznani varstveni ukrepi:

- Gradbeni zakon (GZ-1) (Uradni list RS, št. 199/21 in 105/22 - ZZNŠPP),
- Energetski zakon (EZ-1) (Uradni list RS, št. 60/19 - uradno prečiščeno besedilo, 65/20, 158/20 - ZURE, 121/21 - ZSROVE, 172/21 - ZOEE, 204/21 - ZOP in 44/22 - ZOTDS),
- Zakon o gradbenih proizvodih (Uradni list RS, št. 82/13),
- Zakon o tehničnih zahtevah za proizvode in ugotavljanju skladnosti, (Uradni list RS, št. 17/11 in 29/23),
- Uredba o razvrščanju objektov (Uradni list RS, št. 96/22),

- Pravilnik o zahtevah za nizkonapetostne električne inštalacije v stavbah ((Uradni list RS, št. 140/21 in 199/21 - GZ-1),
- Pravilnik o zaščiti stavb pred delovanjem strele (Uradni list RS, št. 140/21 in 199/21 - GZ-1),
- Pravilnik o protieksplzijski zaščiti (Uradni list RS, št. 41/16),
- Pravilnik o omogočanju dostopnosti električne opreme na trgu, ki je načrtovana za uporabo
- znotraj določenih napetostnih mej (Uradni list RS, št. 39/16),
- Pravilnik o elektromagnetni združljivosti (Uradni list RS, št. 39/16 in 9/20),
- Pravilnik o požarni varnosti v stavbah (Uradni list RS, št. 31/04, 10/05, 83/05, 14/07, 12/13, 61/17 - GZ in 199/21 - GZ-1),
- Pravilnik o učinkoviti rabi energije v stavbah (Uradni list RS, št. 70/22 in 161/22),
- Uredba o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 17/19, 197/20 in 121/21 - ZSROVE) ,
- Pravilnik o tehničnih zahtevah naprav za samooskrbo z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 1/16, 46/18 in 121/21 - ZSROVE),
- Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 121/21, 189/21 in 121/22 - ZUOKPOE),
- SIST IEC 60364-1 Nizkonapetostne električne inštalacije – 1. del: Temeljna načela, ocenjevanje splošnih značilnosti, definicije,
- SIST EN 61140:2016 Zaščita pred električnim udarom – Skupni vidiki za inštalacijo in opremo,
- SIST HD 60364-4-41:2017 Nizkonapetostne električne inštalacije, 4-41. del: Zaščitni ukrepi, zaščita pred električnim udarom,
- SIST HD 60364-4-42:2017 Nizkonapetostne električne inštalacije zgradb, 4-42. del: Zaščitni ukrepi, Zaščita pred toplotnimi učinki,
- SIST HD 60364-4-43:2011 Nizkonapetostne električne inštalacije zgradb, 4-43. del: Zaščitni ukrepi, Zaščita pred nadtoki,
- SIST IEC 60364-4-44:2009 Nizkonapetostne električne inštalacije zgradb 4-44. del: Zaščitni ukrepi, Zaščita pred prenapetostmi - Zaščita pred napetostnimi motnjami in pred elektromagnetnimi motnjami,
- SIST HD 60364-4-443:2016 Nizkonapetostne električne inštalacije zgradb 4-44. del: Zaščitni ukrepi, Zaščita pred napetostnimi in elektromagnetnimi motnjami 443. točka: Zaščita pred atmosferskimi in stikalnimi prenapetostmi,
- SIST HD 60364-5-54:2011 Nizkonapetostne električne inštalacije zgradb, 5-54. del: Izbira in namestitvev električne opreme, Ozemljitve in zaščitnih vodnikov,
- SIST HD 60364-5-51:2009 Električne inštalacije zgradb, 5-51. del: izbira in namestitvev električne opreme, Splošna pravila,
- SIST HD 60364-5-52:2011/A11:2018 Nizko napetostne električne instalacije zgradb, 5-52. del: izbira in namestitvev električne opreme, inštalacijski sistemi,
- SIST EN IEC 61439-2:2021 Sestavi nizkonapetostnih stikalnih in krmilnih naprav - 2. del: Sestavi močnostnih stikalnih in krmilnih naprav,
- SIST EN 61439-3:2012 Sestavi nizkonapetostnih stikalnih in krmilnih naprav - 3. del: Električni razdelilniki, s katerimi lahko ravnajo nestrokovnjaki (DBO),
- SIST EN 62305-1:2011/AC:2016 Zaščita pred delovanjem strele, 1. del: Splošna načela,

- SIST EN 62305-2:2012 Zaščita pred delovanjem strele, 2. del: Vodenje tveganja,
- SIST EN 62305-3:2011 Zaščita pred delovanjem strele, 3. del: Fizična škoda na objektih in nevarnost za živa bitja,
- SIST EN 62305-4:2011/AC:2016 Zaščita pred delovanjem strele, 4. del: Električni in elektronski sistemi v zgradbah.
- SIST EN 50341-1:2013 Nadzemni električni vodi za izmenične napetosti nad 1 kV 1. del: Splošne zahteve – Skupna določila,
- SIST EN 61643-11:2012 Nizkonapetostne naprave za zaščito pred prenapetostnimi udari - 11. del: Naprave za zaščito pred prenapetostnimi udari za nizkonapetostne napajalne sisteme
- SIST EN IEC 60099-5:2018 Prenapetostni odvodniki - 5. del: Izbira in priporočila za uporabo,
- Tehnična smernica TSG-N-001:2019 - Požarna varnost v stavbah,
- Tehnična smernica TSG-N-002:2021 - Nizkonapetostne električne inštalacije,
- Tehnična smernica TSG-N-003:2021 - Zaščita pred delovanjem strele,
- Tehnična smernica TSG-1-004:2022 - Učinkovita raba energije,
- IZS, PREGLED ZAKONODAJE, STANDARDOV IN IZRAZOSLOVJA S PODROČJA FOTONAPETOSTNIH SISTEMOV, 2. izdaja, december 2022
- Sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem električne energije (Uradni list RS, št. 7/21 in 41/22)
- NAVODILA ZA PRIKLJUČEVANJE IN OBRATOVANJE PROIZVODNIH NAPRAV IN HRANILNIKOV PRIKLJUČENIH V DISTRIBUCIJSKO ELEKTROENERGETSKO OMREŽJE (SONDSEE Priloga 5)
- Smernica SZPV 512 Požarna varnost sončnih elektrarn

### 3.4.3 Splošni pogoji za izvedbo del

Izvajalec elektroinštalacijskih del je dolžan vgraditi elektroinštalacijski material po veljavnih tehniških predpisih in standardih. Če se uporabi material, ki ni izdelan po standardih, je potrebno investitorju, nadzornemu organu in inšpekcijskim službam predložiti ustrezne certifikate za vgrajen material. Električne inštalacije morajo biti izvedene tako, da zaradi vlage, mehanskih, kemičnih topil ali električnih vplivov ne bo ogrožena varnost ljudi, predmetov ali obratovanja. Izvajalec elektroinštalacij je dolžan projekt detajlno preučiti in morebitne pripombe nemudoma posredovati projektantu, izvajalcu, investitorju in nadzornemu organu.

Za vse alternative in spremembe projektno predvidenih rešitev ali tipa opreme, ki je predvidena s popisom, mora izvajalec predhodno predložiti investitorju in projektantu v potrditev pisni predlog izdelan s strani projektanta z licenco po IZS, dokazila o enakovrednosti in vzorec za potrditev. Izvajalec je dolžan na svoje stroške odpraviti morebitne poškodbe na drugih inštalacijah, ki so nastale med izvedbo.

Pred predajo objekta je potrebno izvesti meritve o neprekinjenosti zaščitnih vodnikov, meritve izolacijske upornosti, meritve o impedanci okvarnih zank, meritve tokov in nastavitve tokovnih vrednosti zaščitnih stikal, ter meritve padca napetosti oziroma vse meritve, ki so zahtevane za tovrstnih objektov. Vse meritve morajo biti izvedene v skladu z veljavnimi tehničnimi predpisi in standardi ter s strani pooblaščenega izvajalca, ki ima pridobljeno nacionalno poklicno kvalifikacijo za pregledovanje električnih inštalacij v skladu z Zakonom o nacionalnih poklicnih kvalifikacijah. Pooblaščen preglednik, ki opravlja meritve izda sledeče izjave:

- Izjava v kateri izvajalec potrjuje, da so elektroinštalacije na objektu izvedene po priloženi projektni dokumentaciji in skladno z veljavnimi standardi in pravilniki;
- Izjava o kontroli zaščite pred prevelikimi toki;
- Izjava o merjenju impedance okvarnih zank električnih tokokrogov;
- Izjava o merjenju upornosti ozemljila;
- Izjava o merjenju električne upornosti galvanskih povezav glavne izenačitve potenciala in dodatne izenačitve potenciala;
- Izjava o funkcionalnem preizkusu električnih naprav;
- Izjava o preverjanju s pregledom;
- Izjava o kontroli neprekinjenosti zaščitnega vodnika, glavnega in dodatnega vodnika za izenačevanje potenciala.

O pregledih, meritvah, kontrolah in servisnih posegih je potrebno voditi pisno dokumentacijo, skladno s Pravilnikom o zahtevah za nizkonapetostne električne inštalacije v stavbah (Ur. List RS št. 140/21) in tehnično smernico (TSG-N-002, 2021).

Investitor pripravi varnostni načrt pred pričetkom izvedbe ter z izvajalcem sprejme dogovor o skupnih varstvenih ukrepih. Pri montaži in obratovanju tehnološke opreme je potrebno dosledno upoštevati navodila proizvajalce opreme. Po izdanem uporabnem dovoljenju mora lastnik stavbe zagotavljati pravočasno in pravilno izvedbo vseh dejanj, potrebnih za varno uporabo in s tem povezano vzdrževanje vgrajenih električnih inštalacij, kakor je določena v Pravilniku o zahtevah za nizkonapetostne električne inštalacije v stavbah. Lastnik stavbe mora v program vzdrževanja stavbe v skladu s predpisi, ki urejajo vzdrževanje stavb, vnesti tudi pravila za uporabo in vzdrževanje električnih inštalacij, na podlagi katerih je omogočeno le-te v skladu z zahtevami pravilnika.

Redni pregled električnih inštalacij v stavbah, ki obsega pregled, preizkuse in meritve električnih inštalacij, je potrebno izvesti v roku, ki ni daljši od 8 let. Izredni pregled se opravi po poškodbah, popravilih oziroma posegih, vključno z obnovitvijo električnih inštalacij, ki lahko vplivajo na njihovo varnost.

### 3.4.4 Osnovni tehnični podatki MFE

#### 3.4.4.1 Podatki o objektu

Objekt na katerem bo nameščena fotonapetostna elektrarna se nahaja na parcelni št. 199, (k.o. 1297-MOSTEC), na naslovu Mostec BŠ. Na obravnavanem objektu je predvidena namestitev sončne elektrarne moči 158,4 kWp. Fotonapetostni moduli bodo nameščeni na aluminijasti podkonstrukciji, katera bo pritrjena na strehi z naklonom, orientacije V-Z. (Tabela 1).

Tabela 1: Pozicija in razmestitev PV modulov ter značilnosti postavitve

Razsmernik	Niz in število modulov	Orientacija	Postavitev
A	G1.1.1-1 – G.1.1.1-32, 32 modulov G1.1.2-1 – G.1.1.2-32, 32 modulov G1.1.3-1 – G.1.1.3-32, 32 modulov G1.1.4-1 – G.1.1.4-32, 32 modulov G1.1.5-1 – G.1.1.5-32, 32 modulov	V-Z	Neposredno na streho, streha z naklonom

	G1.1.6-1 - G.1.1.6-32, 32 modulov		
B	G2.2.1-1 - G.2.2.1-30, 32 modulov G2.2.2-1 - G.2.2.2-28, 28 modulov G2.2.3-1 - G.2.2.3-28, 28 modulov G2.2.4-1 - G.2.2.4-28, 28 modulov G2.2.5-1 - G.2.2.5-27, 27 modulov G2.2.6-1 - G.2.2.6-27, 27 modulov	V-Z	Neposredno na streho, streha z naklonom

Predvidena je postavitev fotonapetostne elektrarne na način, da se ne bo ogrozalo funkcionalnosti objekta in se bo prilagodila njeni zasnovi. Po izvedeni namestitvi fotonapetostne elektrarne na strehi je potrebno prilagoditi oziroma rekonstruirati lovilni sistem strelovodne zaščite za IV. zaščitni nivo, v katerega se uvršča objekt.

### 3.4.5 Splošni podatki MFE



Slika 1: Razporeditev FV modulov

Tabela 2: Splošni podatki MFE

<b>Naziv MFE</b>	MFE Čistilna naprava
<b>Inštalirana moč elektrarne DC/AC</b>	158,4 kWp/ 147,05 kVA
<b>Lokacija elektrarne</b>	Na strehi obstoječega objekta
<b>Tip fotonapetostnega modula</b>	Monokristalni modul moči Trina Solar 440 W, dual glass, TSM-NEGR9.28
<b>Število modulov</b>	360
<b>Tip in število razsmernikov</b>	SolarEdge SE100K, 400V, SolarEdge SE66,6K, 400V

Moduli so namenjeni za namestitev na prostem. Navadno so moduli obdani z okvirjem, ki omogoča enostavno montažo na nosilno konstrukcijo in hkrati mehansko ščiti steklene robove. Okvir je običajno izdelan iz aluminija, redkeje tudi iz nerjavečega jekla in plastike. Predvidena življenjska doba fotonapetostnih sistemov je najmanj 30 let. Fotonapetostni generator kot glavna komponenta mora vzdržati tako dolgo tudi pod ekstremnimi vremenskimi pogoji, kot so npr. ekstremne temperature, nevihte in toča. Vso življenjsko dobo mora biti zagotovljena popolna električna varnost, prav tako mora fotonapetostni generator do konca nominalne življenjske dobe obdržati svojo nominalno moč.

Tabela 3: Tehnične lastnosti fotonapetostnega modula Trina Solar TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+

<b>Maksimalna moč (Pmax/W)</b>	440 Wp
<b>Temperaturni koeficient (Isc)</b>	+0,04 %/° C
<b>Temperaturni koeficient (Uoc)</b>	-0,24 %/° C
<b>Napetost pri maksimalni moči (Umpp )</b>	41,0 V
<b>Tok pri maksimalni moči (Impp)</b>	10,67 A
<b>Napetost odprtih sponk (Uoc)</b>	52,2 V
<b>Kratkostični tok (Isc)</b>	10,67 A
<b>Maksimalna sistemska napetost</b>	DC 1500 V (razred A)
<b>Dimenzija (dolžina x širina x debelina)</b>	1762x1134x30 mm
<b>Delovna temperatura</b>	-40° C / +85° C
<b>Teža</b>	21,0 kg
<b>Požarna odpornost (ANSI/UL61730)</b>	IEC Class C / UL type 2
<b>Razred zaščite</b>	Class II
<b>Statična obremenitev spredaj/zadaj</b>	5400/4000 Pa

Omrežni razsmernik pretvarja enosmerno napetost iz PV generatorja v izmenično napetost sinusne oblike, ki je sinhronizirana z napetostjo javnega električnega omrežja. Razsmernik deluje popolnoma samodejno. Zaščitne funkcije so vgrajene v razsmerniku. Ob zadostnem sončnim obsevanjem za vzporedno delovanje z omrežjem, se sproži sinhronizacija z omrežjem (običajno je za pričetek delovanja dovolj že 10-15W moči fotonapetostnega generatorja). Izhodna napetost razsmernika je 400 V, 50 Hz in je primerna za priključitev v nizkonapetostno električno omrežje za oddajanje električne energije.



Razsmernik se avtomatično odklopi od javnega električnega omrežja, ko se pojavi:

- **Previsoka ali prenizka napetost omrežja stopnja 2**

Napetost javnega električnega omrežja mora biti v mejah med 161 V in 264,5 V. V primeru, da napetost pade iz dovoljenega območja, se razsmernik izključi v 0,2 s.

- **Previsoka ali prenizka napetost omrežja stopnja 1**

Napetost javnega električnega omrežja mora biti v mejah med 195,5 V in 255,3 V. V primeru, da napetost pade iz dovoljenega območja, se razsmernik izključi v 2 s.

- **Previsoka ali prenizka omrežna frekvenca**

Nazivna frekvenca omrežja 50 Hz se lahko giba v območju med 47 Hz in 52 Hz. Če frekvenca pade iz tolerančnega območja, se razsmernik avtomatično izključi iz omrežja v 0,2 s.

- **Impedanca omrežja**

Razsmernik ne začne oddajati v električno omrežje, če je impedanca omrežja  $Z_{AC}$  večja od dovoljene. Pri hitrih spremembah impedance za več kot  $1 \Omega$ , se razsmernik ugasne v 5s. Vrednosti impedance so nastavljive.

- **Diferenčni tok**

Razsmernik se avtomatično odklopi v 0,3 s primeru, ko AC ali DC komponenta diferenčnega toka preseže 30 mA.

- **Injiciranje enosmerne komponente toka v omrežje**

Razsmernik se odklopi v času 0,2 s, če v omrežje teče enosmerni tok večji od  $0,5\% I_n(A)$ .

Razsmernik je sposoben proizvajati jalovo energijo po karakteristiki, ki je zahtevana v sistemskih obratovalnih navodilih (J-N3, Navodila za priključevanje in obratovanje proizvodnih naprav in hranilnikov priključenih v distribucijsko električno energetska omrežje iz Priloge 5).

Tabela 4: Tehnične lastnosti razsmernikov SolarEdge SE66,6K

<b>Tip razsmernika</b>	<b>SE66,6K</b>
<b>Izkoristek:</b>	
Max. izkoristek ( $\eta$ max)	98,3%
Evropsko merjeni izkoristek ( $\eta$ euro)	98%
<b>Vhodna stran razsmernika (DC):</b>	
Nominalna napetost ( $U_{pv}$ , nom)	680 - 1000 V
Max. DC napetost ( $U_{dc}$ , max)	1000 V
Max. vhodni tok ( $I_{pv}$ , max)	2 x 48,25 A
Število MPP vhodov	2x4
Število MPP vhodov iz PV	2x8
<b>Izhodna stran razsmernika (AC):</b>	
AC moč, nominalna ( $P_{ac}$ , nom)	66,6 kVA
Max. izhodni tok ( $I_{ac}$ , max)	96,5 A



Nominalna AC napetost (Uac, nom)	3 x 400Vac
Nominalna AC frekvenca (fac, nom)	50 Hz
Faktor jalove moči	Nastavljiv 0,8 – 0,8 (indukt. , kapac.)
<b>Komunikacija:</b>	
RS485	Da
Wi-Fi, Ethernet	opsijsko
Zaslona	Bluetooth+APP
<b>Zaščita:</b>	
DC zaščita pred reverzno priključitvijo (napačna polariteta)	Da
AC kratkostična zaščita	Da
DC prenapetostna zaščita	Da
DC stikalo/AC stikalo	Da/Ne
Monitoring toka na PV vejah (stringih)	Da
Zaščita pred uhajavimi tokovi	Da
Prenapetostna zaščita	DC Type II / AC Type II
Dimenzije (dolžina x širina x debelina)	550 x 317 x 273 mm 360x560x295 mm
Teža	32 kg
Stopnja zaščite	IP65

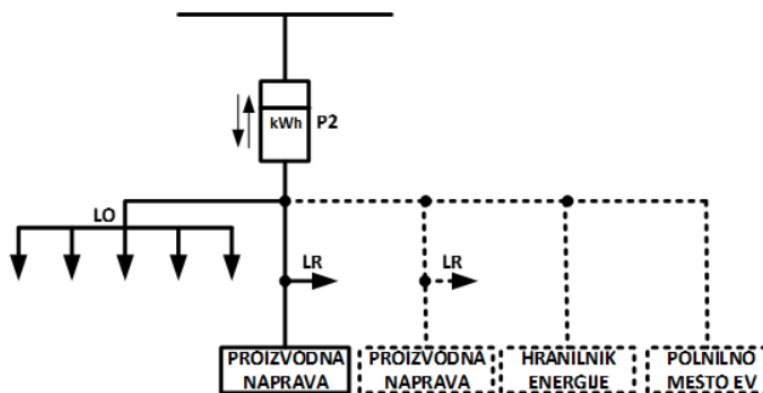
Tabela 5: Tehnične lastnosti razsmernika SolarEdge SE 100k

<b>Izkoristek:</b>	
Max. izkoristek ( $\eta$ max)	98,3%
Evropsko merjeni izkoristek ( $\eta$ euro)	98%
<b>Vhodna stran razsmernika (DC):</b>	
Nominalna napetost (Upv, nom)	680-1000 V
Max. DC napetost (Udc, max)	1000 V
Max. vhodni tok (Ivp, max)	3 x 48.25 A
Število MPP vhodov	3x4
Število MPP vhodov iz PV	3x8
<b>Izhodna stran razsmernika (AC):</b>	
AC moč, nominalna (Pac, nom)	100 kVA
Max. izhodni tok (Iac, max)	145 A
Nominalna AC napetost (Uac, nom)	3 x 400Vac
Nominalna AC frekvenca (fac, nom)	50/60 Hz

Faktor jalove moči	Nastavljiv +/-0.2 - 1 (indukt. , kapac.)
<b>Komunikacija:</b>	
RS485	Da
Wi-Fi, Ethernet	Opcijsko , Da
Zaslona	Bluetooth+APP
<b>Zaščita:</b>	
DC zaščita pred reverzno priključitvijo (napačna polariteta)	Da
AC kratkostična zaščita	Da
DC prenapetostna zaščita	Opcijsko
DC stikalo/AC stikalo	Opcijsko
Monitoring toka na PV vejah (stringih)	Da
Zaščita pred uhajavimi tokovi	Da
Prenapetostna zaščita	DC Type II
Dimenzije (dolžina x širina x debelina)	3x(558x328x273) + 360x560x295 mm
Teža	114 kg
Stopnja zaščite	IP65

Oprema ima oznako CE, kar potrjuje z izjavo o skladnosti. Tehnični podatki o fotonapetostnih modulih in razsmernikih so priloženi kot priloga.

Priključitev fotonapetostne elektrarne bo izvedena po tipski PS.3A shemi (SONDSEE Ur. l. RŠ št 7/21), splošna tipska shema za proizvodne naprave. Priklop elektrarne na NN distribucijsko omrežje je predviden s priključitvijo preko obstoječe prostostoječe ločilno – merilne omare LMO-SE, ki se preko obstoječega kabla poveže na NN izvod v transformatorski postaji TP ČISTILNA MOSTEC: 133. Nizkonapetostni izvod bo na strani točke priklopa varovan z varovalko 250 A. Izmenična stran razsmernikov bo priključena na ločilno – merilnem mestu, ki bo opremljeno skladno s soglasjem za priključitev in pogoji za priključitev elektrodistributerja.



Slika 2: PS.3A tipska shema po SONDSEE, (Ur, l. RS. št. 7/21)

Posebnosti sheme so opisane v 87 členu, in sicer:

Tipaska shema PS.3A je namenjena za priključevanje individualne samooskrbe pri čemer moč naprave za samooskrbo ne sme biti večja od 80% priključne moči na merilnem mestu.

Po strehi objekta in po notranji steni objekta se namestijo hladno cinkane kabelske police širine max. 200mm, vključno s pokrovom, ki ščiti kable pred zunanjimi vplivi. Širina kabelskih polic se prilagaja številu kablov in se z razdaljo zmanjšuje.

Ožičenje solarnih modulov je potrebno izvesti med montažo z originalnimi vodotesnimi kabelskimi priključki (hitro spojne vtične povezave). Polariteta sta razpoznavni s črno in rdečo barvo veznih vodnikov. Ožičenje naj bo izvedeno tako, da sta + in – vodnik čim bližje skupaj, tako da ne naredimo večjih škodljivih induktivnih zank, ki bi škodljivo delovale v primeru pojava strele.

Nizi so podaljšani s solarnim vodnikom tipa H1Z2Z2-K prereza 6mm<sup>2</sup> v zaščitne rebraste Euroflex UV odporne cevi, ki se pritrdijo pod kovinsko nosilno konstrukcijo modulov in so zaključeni neposredno v razsmernike, ki se nahajajo v objektih, kot prikazuje grafični del načrta. Na kabelske police z DC kabli se nalepijo opozorilne oznake »PV-DV« na razdalji 3.5 m.

### Optimizatorji moči

Optimizator moči je element sončne elektrarne, ki uravnava delovanje fotonapetostnega modula in v vsakem trenutku maksimira njegov izkoristek. Optimizator moči je DC / DC pretvornik, ki se pri montaži poveže z vsakim PV modulom. SolarEdge optimizatorji moči P950 povečujejo energetske izplen fotonapetostnih sistemov z nenehnim sledenjem najvišji točki moči (MPPT) za vsak PV modul posebej. To nam omogoča maksimalno izkoriščanje dane površine, saj je v isti niz možno povezati PV module z različnimi orientacijami in nakloni, kakor tudi PV module različnih tipov in moči ter delno senčene PV module.

### Razdelilna omarica – stikalni sestav SB-DC/AC

Električni razdelilnik SB-AC/DC je izveden v nadometni izvedbi, dimenzij 500x500x210 mm (VxŠxG) z IP zaščito IP65 in vgrajeno prenapetostno zaščito PV generatorja. V razdelilni del DC SB-AC/DC

omare bo speljane vse veje fotonapetostnih polj, ki so potem priključene na razsmernik. Stikalni sestav se opremi skladno s priloženimi načrti in označi s spodnjo opozorilno nalepko.



Slika 3: Nalepka za stikalni blok SB-DC

AC izhodi razsmernika na objektu bodo združeni v stikalnem bloku SB-DC/AC AC spojišču. SB-DC/AC se bo nahajal na steni ob razsmernikih z ustreznim razmikom skladno s priporočili proizvajalcev opreme. Povezava od razsmernikov do stikalnega bloka SB-DC/DC pa bo izvedena s kablom FG16OR 5x10 mm<sup>2</sup>.



Slika 4: Opozorilna nalepka na vsakem PCE, velikost min. 180mmx76mm

### Priključno-merilna omarica - PMO

Ločilno mesto se izvede z ločilnim stikalom nameščenim v novi ločilni omari (LO-SE) omari. Prikllop samooskrbne fotonapetostne elektrarne bo izveden preko zaščitnih elementov v obstoječi transformatorski postaji TP ČISTILNA MOSTEC na rezervnem NN izvodu št. 6 preko novega napajalnega kabla. Merilno mesto je na SN 20kV omrežju in je obstoječe.

Med NN izvodom in LO-SE bo izvedena nova kabelska povezava s kablom N2XY-J 4x240mm<sup>2</sup>. Jakost omejevalca toka na NN izvodu bo izvedena z ustreznim talilni vložki velikosti NV/NH 2 gL/gG, 250A. Na strani stikalnega sestava LMO-SE se dovodni kabel varuje s talilni vložki velikosti NV/NH 2 gL/gG, 250A.

Izvod v ločilni omarici za priklop stikalnega sestava SB-AC se varuje z odklopnikom  $I_n=320A$ ,  $I_{na}=230A$ . Za ločilno omaro sta uporabljeni dve prostostoječi tipski omari 590x1350x320mm in 1115x1350x320mm. Omari bosta postavljeni poleg stikalnega sestava SB-AC na tipskem podstavku 590x1200x320mm in 1115x1200x320mm.

V ožji omari, na leva stran stikalnega sestava bo nameščena URNA 0345-B (Schrack) zaščitni rele s števcem električne energije, tipko zasilnega izklopa s ključem in merilna oprema za merjenje električne energije s pripadajočim GSM komunikatorjem s merilno spončno garnituro.

V desnem delu omare bodo montirani varovalni elementi, ničelna zbiralka, odklopno stikalo z motornim pogonom z zaščitno tehniko ter blokada vklopa odklopnika, odvodniki prenapetosti.

## AC kabli

Povezava med razsmernikom G1 ter stikalnim sestavom SB-AC se izvede s kablom tip FG16OR16 4x95 mm<sup>2</sup>. Ocenjena skupna dolžina NN kabla je 88 m.

Povezava med razsmernikom G2 ter stikalnim sestavom SB-AC se izvede s kablom tip FG16OR16 4x50 mm<sup>2</sup>. Ocenjena skupna dolžina NN kabla je 5 m.

Dovodna povezava oz. podaljšanje zbiralnic med LO-SE ter stikalnim sestavom SB-AC se izvede s kabli tip FG16OR16 5x(1x120mm<sup>2</sup>). Ocenjena skupna dolžina NN vodnikov je 2 m.

Morebitne preboje in kable, ki prehajajo med različnimi požarnimi sektorji je potrebno z ustreznimi protipožarnimi barierami in oblogami zaščititi pred požarom.

*OPOMBA: Pred začetkom izvedbe in naročila NN kabla, se priporoča, da se definira natančna trasa predvidenih NN kablovodov ter preveri točnost zgoraj opravljene ocene dolžine. Po potrebi se dolžina prilagodi dejanskemu stanju.*

V prilogah k tehničnemu poročilu je priložena tabela dimenzioniranja.

## Nadzorni sistem

Nadzor nad delovanjem elektrarne se bo vršil s pomočjo spletne aplikacije oziroma platforme. Razmerniki bodo med seboj povezani s kablom za serijsko komunikacijo RS485. Nadzorni senzorji in oddajniki so vgrajeni v vsak razsmernik. Prenos podatkov poteka preko napajalnih vodov, tako da ni potrebno dodatno ožičenje.

Komunikacijski vmesniki v razsmernikih omogočajo »Gateway in wireless« povezave na omrežni portal. Nadzorni portal omogoča spremljanje delovanja elektrarne preko omrežnega portala na računalniku ali pametnem telefonu. Sistem omogoča:

- spremljanje podatkov o proizvodnji energije,
- spremljanje parametrov delovanja elektrarne,
- detekcijo napak in opozarjanje v primeru napak.

Za povezavo razsmernika z omrežjem se uporabi kabel S/FTP 6a.

### Ozemljitev PV generatorja

#### 3.4.5.1 Splošni opis

Osnovna naloga strel vodne instalacije je ščitenja objekta in s tem posredno tudi ščitenje ljudi pred atmosferskim razelektritvami. Pogoj za prenapetostno zaščito objekta je ustrezna izvedba strel vodne zaščite in sistem izenačevanja potencialov. **Pravilnik o zaščiti stavb pred delovanjem strele** (Ur. l. RS 140/2021) določa zahteve s katerimi se zagotovi zaščita stavb pred delovanjem strele ves čas njihove življenjske dobe s ciljem omejiti ogrožanje ljudi, živali in premoženja v stavbi in njeni neposredni okolici. Pri projektiranju objekta se je uporabila **Tehnične smernice (TSG-N-003:2021; Zaščita pred delovanjem strele)** tako, da v celoti veljajo skladnosti z zahtevami iz pravilnika.

**Sistem zaščite pred delovanjem strele** v nadaljevanju **LPS** (angl. *Lihtening Protection System*) mora biti izveden tako, da lahko odvede razelektritev v zemljo brez škodljivih posledic in da pri tem ne pride do poškodb živih bitij, električnih preskokov in hkrati iskrenj. Vrsta in namestitve LPS morata biti ustrezno izbrana že med načrtovanjem novih objektov, da se čim bolj 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 načrtovane zahteve, upoštevajoč primerno vzdrževanje, skladno s smernico TSG-N-003:2021. LPS mora po rekonstrukciji izpolnjevati vse tehnične lastnosti, ki jih je imel pred rekonstrukcijo. Glede na položaj v objektih je LPS sestavljen iz zunanjega in notranjega LPS. V posameznih primerih, kadar ni potreben zunanji LPS, je potrebno izdelati samo notranji LPS.

LPS 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 posamezni objekt **določi nivo zaščite pred delovanjem strele**, v nadaljevanju **LPL** (angl. *Lihtening Protection Level*). Zaščitni nivoji so označeni z rimskimi številkami od I do IV. Zaščitni nivo označuje klasifikacijo sistema zaščite pred delovanjem strele glede na učinkovitost. Izbira ustreznega zaščitnega nivoja temelji na oceni učinkovitosti E, ki je odvisna od pričakovane pogostosti strel, ta pa je odvisna od več faktorjev, med katerimi so: vrste in nahajališče objekta, ukrepi za zmanjšanje posledičnih učinkov strele, oceni rizika škode in poškodb ljudi in opreme, vrednosti blaga, ki lahko utrpí škodo in ostalo.

Vsi elementi zaščite proti udaru strele in prenapetosti se povežejo z obstoječim ozemljitvenim sistemom (GIP) ter ločijo od ostalih strel vodnih inštalacij na strehi objekta za ločilno razdaljo. Investitorju se priporoča ustrezno prestavitev oziroma rekonstrukcijo obstoječega lovilnega sistema strel vodne inštalacije ob montaži elektrarne. Ozemljitveni sistem elektrarne za samooskrbo se mora povezati z ozemljilom v priključno merilni omarici. Ozemljitvena upornost objekta mora biti  $\leq 5 \Omega$  pri vgradnji prenapetostnih zaščit. Na objektu se lahko predvidi izdelava zaščite pred udarom strele v skladu z zahtevami standarda SIST EN 62305.

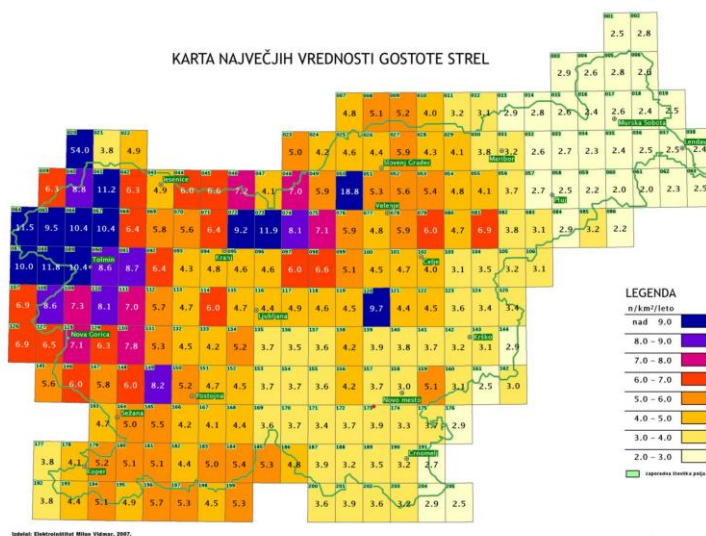
Med strelovodno instalacijo in kovinskim ohišjem sončne elektrarne je potrebno zagotoviti varnostno razdaljo, v kolikor je ta izvedena z izoliranim sistemom. V primeru, da je sistem zaščite pred delovanjem strele neizoliran, pa je potrebno izvesti izenačitev potencialov kovinske nosilne konstrukcije modulov s strelovodno ozemljitvijo. Po končani montaži strelovodne naprave se izvršijo meritve. Če vgrajena ozemljitev ni zadovoljiva, je potrebno zakopati dodatno ozemljitev v obliki krakov na mestih, kjer so priključeni odvodi na ozemljilo. Pri projektiranju zaščite stavb pred delovanjem strele uporabljamo še maksimalne vrednosti gostote strel.

### Določitev nivo zaščite pred delovanjem strele

Odločitev o izbiri nivo zaščite pred delovanjem strele se izvede v skladu s standardom SIST EN 62305-1 in SIST EN 62305-2. Postopek vrednotenja rizikov in ovrednotenja stroškov izvedbe zaščite poteka v naslednjem zaporedju:

- zbiranje podatkov o stavbi, ki jo je potrebno zaščititi,
- ugotovitev vseh vrst možne škode na objektu in oskrbovalnih povezavah,
- ocenjevanje rizika za vse vrste škode,
- ocenjevanje potrebe po zaščiti pred strelo s primerjavo posameznih rizikov s tolerančnim rizikom  $R_T$ ,
- ovrednotenje stroškov izvedbe zaščite pred strelo glede na stroške brez zaščitnih ukrepov.

S pomočjo orodja za oceno tveganja, ki ga je razvilo podjetje Hermi d.o.o. smo izvedli analizo tveganja po SIST EN 62305-2. Iz izračunov ugotovimo, da pri izvedbi strelovodne zaščite LPS v zaščitnem razredu III in pri izvedbi prenapetostne zaščite SPD IEC 62305-4 dosežemo, da so izračunani riziki  $R$  po vseh štirih vrstah izgube manjši od tolerančnih rizikov  $R_T$ .



Slika 5: Karta največjih vrednosti gostote strel, Priloga 2

Vir. Ur.l. RS140/2021, str. 8230

### Izvedba strelovodne napeljave

Strelovodno napeljavo sestavljajo ozemljitev, odvodi, merilni spoji in lovilne palice, ki skupaj tvorijo varno pot toka strele med točko udara in zemljo. **Lovilni sistem je načrtovan po metodi kotaleče krogle** s polmerom  $r=60\text{m}$  (nivo zaščite IV) in dodatno lovilne mreže, katere širina je za projektirani nivo do 20m. Lovilna mreža je lahko kombinirana s kovinskimi palicami in obstoječimi kovinskimi strešnimi deli. Pri tem pa morajo biti medsebojno dobro galvansko povezani, kar zagotavlja enakomernejšo razporeditev toka strele pri njegovem odvajanju. Lovilni vod se poveže na glavne odvode preko merilnih spojev, ki so izvedeni preko križne spojke, ki povezuje valjanec v zemlji. Lovilce in odvode se izvede iz aluminijaste trde žice  $\Phi=8\text{mm}$ , ki je montirana na ustrezne nosilce. Odvodi naj potekajo tako, da so linije čimbolj direktne, kjer se linija lomi, se upošteva minimalni radij krivljenja.

Tabela 6: Izvedba strelovodne napeljave

VRSTE LPS	RAZDALJE MED ODVODI (m)	Radij kotaleče krogle (r)
I	10	20 m
II	10	30 m
III	15	45 m
IV	20	60 m

Lovilna strelovodna instalacija se spoji na odvodne vodnike. Električno izolacijo med lovilno mrežo, odvodi in kovinskimi deli se doseže z vzpostavitev ločilne razdalje med kovinskimi deli električnih naprav v objektu in sistemom LPS. Ločilna razdalja mora biti večja kot varnostna razdalja

Vdorna globina krogle  $p$  je:

$$p = r - \sqrt{r^2 - \left(\frac{d}{2}\right)^2}$$

Kjer je,

$r$  – polmer krogle; 45 m

$d$ - razdalja med lovilnima palicama: 21m

Torej vdorna globina znaša  $p = 0,36\text{m}$

Zunanji sistem zaščite pred strelo torej bo sestavljalo:

- Nov lovilni sistem in dodatne lovilne palice dolžine  **$l=1,5\text{m}$**  (na ravni in trapezni strehi;
- Nov odvodni vodniki (po načrtu)
- Nov sistem ozemljil (po načrtu)



### Izračun ločilne razdalje $s$

Električno izolacijo med lovilno mrežo, odvodi in kovinskim deli se lahko v danih primerih doseže z vzpostavitev ločilne razdalje med kovinskimi deli v stavbi in LPS. Ločilna razdalja mora biti večja od varnostne razdalje, ki se določi s pomočjo naslednje enačbe:

$$s = k_i \frac{k_c}{k_m} \cdot l$$

Kjer so:

$k_i$  - koeficient odvisen od izbranega razreda LPS

$k_c$  - koeficient odvisen od toka strele, ki teče po lovilniku in odvodu

$k_m$  - koeficient odvisen od električnega izolacijskega materiala

$l$  – dolžina vodnika LPS v m, na katerem je ločilno razdaljo treba vzpostaviti do najbližje točke izenačitve potencialov

Tabela 7: Izolacija zunanjega LPS – vrednost koeficienta  $k_i$

Razred LPS (zaščitni nivo)	$k_i$
I	0,08
II	0,06
III in IV	0,04

Vir: Tehnična smernica Zaščita pred delovanjem strele, TSG-N-003:2021, str.24

Tabela 8: Izolacija zunanjega LPS – vrednost koeficienta  $k_c$

Število odvodov $n$	$k_c$
1 (samo pri izoliranem LPS)	1
2	0,66
3 in več	0,44

Tabela 9: izolacija zunanjega LPS – vrednosti koeficienta  $k_m$

Material	$k_m$
Zrak	1
Beton, opeka, les	0,5

Za konkreten primer je torej varnostna razdalja:

$$s = k_i \frac{k_c}{k_m} \cdot l = 0,04 \cdot \frac{0,44}{1} \cdot 22 = 0,39m$$

\*V objektih s kontinuirano povezavo kovinskih mas, povezano armaturno mrežo, kovinsko konstrukcijo, ločilne razdalje ni mogoče doseči, kar zahteva galvansko povezavo vseh kovinskih delov v enotni ozemljitveni sistem.

### **Tangenca postavitve modulov na obstoječ lovilni sistem (LPS)**

Ker zaradi montaže kovinske podkonstrukcije za module MFE, ni tehnično možno zagotoviti ustrezne ločilne razdalje med kovinsko podkonstrukcijo in lovilnim delom LPS (izoliran sistem), se izvedejo direktne povezane podkonstrukcije fotonapetostnih modulov na lovilni del in odvode strelovodne inštalacije (neizoliran sistem LPS).

### **Pregled, preizkus in meritve LPS**

Pregled, preizkus in meritve LPS se morajo izvajati po končani montaži strelovodne naprave, po vsakem udaru strele v napeljavo ali objekt, po poškodbah in posegih v strelovodno napravo, ob rekonstrukciji strelovodne naprave in v rednih periodičnih presledkih (za zaščitne nivoje I in II, vsake 2 leti, za III in IV vsaka 4 leta). Pregled in preizkušanje strelovodne napeljave je potrebno opravljati skladno z veljavnimi tehničnimi predpisi in v skladu s standardom SIST EN 62305-3 – Dodatek E7, in sicer po vsaki predelavi strelovodne instalacije, po udaru strele v strelovodni objekt, potrebno pa je izvajati periodične preglede na vsaka 4 leta za zaščitni nivo III in IV. O vsakem pregledu je potrebno sestaviti zapisnik in vanj vpisati vrednosti, ki so bile ugotovljene z meritvami. Iz njega mora biti razvidno ali je strelovodna naprava brezhibna in kakšna morebitna popravila so na njej potrebna, da projekt izpolni projektno predvidene zahteve.

### **Izvedba strelovodnega sistema**

Na strehi se postavi sistem strelovodne zaščite v sestavi:

- Al lovilne palice  $l=1,5$  m
- Al povezave trda žica  $\varnothing 8\text{mm}$
- Galvanske povezave za izenačevanje potenciala Cu H07V-K vodnik preseka  $16\text{mm}^2$

Lovilna mreža (vzdolžne in prečne povezave) je položena na strešnih nosilcih primernih za opečno kritino.

Galvanske povezave prevodnih elementov na strehi so potrebne zaradi preprečevanja iskrenja v primeru udara strele in pravilnega delovanja določenih funkcij razsmernika. Za ta namen je potrebno opraviti sledeče:

- Aluminijasta podkonstrukcija in PV moduli, ki so mehansko pritrjeni nanjo, se galvansko povežejo na strelovodno aluminijasto trdo žico na eni točki prečkanja podkonstrukcije s posamezno vzdolžno povezavo. Tako je en izmed dveh prečnih aluminijastih profilov galvansko povezan na liniji slemenske, vmesne in spodnje vzdolžne povezave (drugi profil na katerem je isti PV panel ne potrebuje galvanske povezave, ker je že mehansko in s tem tudi električno povezan z prvim profilom).
- Tisti profil podkonstrukcije, na katerem je pritrjena lovilna palica, ne potrebuje dodatne galvanske povezave, ker je z mehansko pritrditvijo že ustrezno povezan tudi električno.

- Vse galvanske povezave, ki so izvedene z Cu vodnikom 16mm<sup>2</sup>, se na aluminijasto trdo žico pritrdijo s KON04 sponko, na aluminijasti profil podkonstrukcije pa s samo vrtalnim vijakom.
- Na strehi je potrebno galvansko povezati tudi vse ostale prevodne elemente, ki niso del sončne elektrarne (žleb, obrobe, požarna lestev itd.) z uporabo namenskih sponk za pritrdjevanje.

### Prenapetostna zaščita

Prenapetostna zaščita varuje ljudi in opremo pred:

- direktnimi udari strele,
- posledicami elektromagnetnih polj zaradi udara strele,
- stikalnih manipulacij.

V PMO omari so predvideni odvodniki prenapetosti strele razreda B, ki je ščiten z predvarovalkami z največjo vrednostjo nazivnega toka za izbran odvodnik. V DC tokokrogih razsmernikov je s strani proizvajalca razsmernika že vgrajena prenapetostna zaščita tip 2 (odvod prenapetosti zaradi posrednega udara strele ali pri delovanju sistema).

Tabela 10: Prenapetostna zaščita FE

<b>Prenapetostni odvodniki na DC strani razsmernika</b>	V razsmerniku tip T2, v SB-AC/DC tip T12
<b>Prenapetostni odvodniki na AC strani razsmernika</b>	V razsmerniku tip T2
<b>Prenapetostni odvodniki na AC strani v spojišču SB/AC-DC</b>	Combtec TN-C T2 $U_{max}=275 \text{ VAC}$ $I_{imp}=25 \text{ kA}$
<b>Prenapetostni odvodniki na AC strani v merilni omarici PMO</b>	Combtec (I+II), (B+C) $U_{max}=275 \text{ VAC}$ $I_{imp}=12,5 \text{ kA}$

#### 3.4.6 Zaščita pred delovanjem strele

Po postavitvi fotonapetostne elektrarne na strehi je potrebno izvesti prilagoditev ali rekonstrukcijo lovilnega sistema strelovodne zaščite (LPS) za zaščitni nivo, v katerega sodi objekt. Prilagoditev se naredi skladno z rezultati projektne preverbe (izračun zaščitnih con), na podlagi katere projektant določi obseg dograditve obstoječih lovilnih sistemov z lovilnimi palicami.

#### 3.4.7 Tehnični izračuni

##### Konfiguracija PV generatorja

V sledečih točkah navajamo osnovne smernice za oblikovanje PV generatorja:

- zagotoviti je potrebno čim boljše medsebojno ujemanje PV-modulov v PV-generatorju (zaporedna vezava - tokovno ujemanje, vzporedna vezava - napetostno ujemanje),

- izogniti se je treba senčenju PV-generatorja (zlasti delnemu senčenju, ki je bolj škodljivo, saj lahko
- pride do pregrevanja posameznih senčenih sončnih celic in tokovnega omejevanja celotnega niza),
- napetost PV-generatorja (sklopa) v točki maksimalne moči - (MPP napetost) in temperaturi +70°C naj bo večja od spodnje meje vhodne napetosti razsmernika,
- napetost odprtih sponk PV-generatorja (sklopa) pri temperaturi -10°C naj bo manjša kot maksimalna vhodna napetost razsmernika.

### 3.4.8 Dimenzioniranje kablov

Vodniki/kabli so dimenzionirani glede na naslednje parametre:

- bremenski tok
- kratkostične razmere
- vrsto vodnika
- način polaganja kablov
- material vodnika
- temperaturo okolice

Vodniki v izmeničnem sistemu (AC) so proti kratkemu stiku in preobremenitvi zaščiteni z instalacijskimi odklopniki, izbranimi z upoštevanjem obremenitve in selektivnosti. Vodniki za enosmerne (DC) tokokroge so dimenzionirani glede na nazivni tok fotonapetostnih modulov in najvišje pričakovane temperature na izpostavljenih delih (strehi).

Porabniki se napajajo iz nizkonapetostnega omrežja, zato za dovoljeni padec napetosti med napajalno točko električne instalacije in katerokoli drugo točko uporabljamo vrednosti določenih v tehnični smernici (TSG-N-002:2021, 3.1. člen). Za dopustne padce napetosti med posameznimi elementi fotonapetostnih sistemov veljajo splošna priporočila (Pregled zakonodaje, standardov in izrazoslovja s področja fotonapetostnih sistemov, IZS, 2022, str. 120):

- Priporočen padec napetosti med generatorjem (moduli) in razsmernikom je lahko največ 1%.
- Dopusten padec napetosti med razsmernikom in omrežjem je lahko največ 3%.

### Dimenzioniranje enosmernih (DC) kablov (povezava moduli – razsmerniki)

Potreben minimalni prerez kabla za doseganje dopustnega padca napetosti v enosmernih tokokrogih določimo z naslednjo enačbo:

$$S_{DCmin} = \frac{200 \cdot l_v \cdot P_{MPP}}{u_{DC\%} \cdot U_{nMPP}^2 \cdot \lambda} = 4,57 \text{ mm}^2$$

Kjer je:

$S_{DCmin}$  – minimalni prerez kabla ( $\text{mm}^2$ )

$l_v$  – dolžina kabla niza v eni smeri (m) – 180 m (največja dolžina kabla)

$P_{MPP}$  – moč niza pri STC (W) – 13240 W

$U_{nMPP}$  – napetost vršne moči niza (V) – 1364 V (30 modulov zaporedno, najneugodnejši primer)

$u_{DC\%}$  - priporočen padec napetosti (%) – 1%

$\lambda$  – specifična prevodnost ( $Sm/mm^2$ ) – 56  $Sm/mm^2$  za Cu, 35  $Sm/mm^2$  za Al

Padec napetosti oziroma izgube v enosmernih tokokrogih se določijo z enačbo:

$$u_{DC\%} = \frac{200 \cdot l_v \cdot P_{MPP}}{S_{DCmin} \cdot U_{nMPP}^2 \cdot \lambda}$$

Izračunani minimalni prerez kabla, da zadostimo pogoju priporočenega padca napetosti (1%) znaša 4,57  $mm^2$ .

### **Zaščita pred prevelikimi tokovi**

#### **Kontrola preseka kabla, glede na dopustni trajni tok vodnika**

Kontrolo zaščite pred prevelikimi tokovi izvedemo v skladu s SIST IEC 60363-4-41. Potrebno je izpolniti dva pogoja:

1. **pogoj:** Pri dimenzioniranju vodnikov za enosmerni tok velja še zahteva, da mora vodnik trajno prenašati 1,25-kratni tok kratkega stika generatorja. Minimalni presek kabla določimo z upoštevanjem dopustnega trajnega toka vodnika:

$$I_b = 1,25 \cdot I_{SC}$$

$$I_b = I_{SC} \cdot 1,25 = 10,67 \cdot 1,25 = 13,33 \text{ A}$$

$$I_b \leq I'_z$$

$$I'_z = I_z \cdot f_k = 58 \cdot 0,87 \cdot 0,65 = 32,799 \text{ A}$$

$$I_b \leq I'_z \Rightarrow 13,3 \text{ A} \leq 32,799 \text{ A}$$

kjer je:

$I_b$  – maksimalni tok vodnika – 13,33 A

$I_z$  - zdržni tok vodnika, 58A za vodnik Cu, 6  $mm^2$

$I'_z$  - korigiran zdržni (trajno dovoljeni) tok vodnika

$f_k$  – korekcijski faktor (temperatura okolice – 0,87, število tokokrogov/skupinsko polaganje – 0,65)

Za izvedbo povezav med moduli in priklop na razsmernik se uporabijo enožilni kabli s Cu vodnikom preseka 6  $mm^2$  in izolacijo odporno na svetlobo in vremenske vplive (oznaka H1Z272-K, skladno s standardom SIST EN 50618:2015).

#### **Dimenzioniranje kablov izmeničnih tokokrogov**

Prerez vodnika izberemo skladno s standardom SIST IEC 60364-5-52, kjer upoštevamo:

- bremenski tok
- vrsto vodnika
- tip električne napeljave
- število obremenjenih vodnikov
- material vodnika
- temperaturo okolice

Kabli so proti kratkemu stiku in preobremenitvi zavarovani z zaščitnimi elementi, izbranimi z ozirom na obremenitev, selektivnost ter dovoljeno napetost dotika. Podrobno dimenzioniranje je razvidno iz tabele dimenzioniranja. Izračun potrebnega prereza vodnikov med posameznima razsmernikoma in razdelilno omaro SB/AC, med razdelilno omaro SB/AC in PMO ter med PMO ter obstoječim stikalnim blokom izvedemo z naslednjo enačbo:

$$S_{ACmin} = \frac{\sqrt{3} \cdot 100 \cdot l_{AC} \cdot I_{AC} \cdot \cos\varphi}{u_{AC\%} \cdot U_{AC} \cdot \lambda}$$

$l_{AC}$  - dolžina kabla

$I_{AC}$  - nazivni izhodni tok razsmernika

$\cos\varphi$  - faktor moči, vrednost 1

$u_{AC\%}$  - dovoljen padec napetosti, 3%

$U_{AC}$  - izhodna napetost razsmernika, 400V

$\lambda$  - specifična prevodnost vodnikove kovine (za Cu 56Sm/mm<sup>2</sup>, za Al 35 Sm/mm<sup>2</sup>)

### **Zaščita pred prevelikimi tokovi**

#### **Kontrola preseka kabla, glede na dopustni trajni tok vodnika**

Kontrolo zaščite pred prevelikimi tokovi izvedemo v skladu s SIST IEC 60363-4-41. Potrebno je izpolniti dva pogoja:

1. **pogoj:** Minimalni presek kabla določimo z upoštevanjem dopustnega trajnega toka vodnika:

$$I_b \leq I'_z$$

$$I'_z = I_z \cdot f_k$$

kjer je:

$I_b$  - maksimalni tok vodnika

$I_z$  - zdržni tok vodnika

$I'_z$  - korigiran zdržni (trajno dovoljeni) tok vodnika

$f_k$  - korekcijski faktor (temperatura okolice  $f_t=0,82$  upoštevajoč temperaturo zraka 50°C, zaradi odstopanje od nazivne vrednosti 30°C, pri dopustni obratovalni temperaturi kabla 90°C (Smernice in

navodila za izbiro, polaganje in prevzem elektroenergetskih kablov nazivne napetosti 1kV do 110kV, 2022; Tabela 44), število tokokrogov/skupinsko polaganje)

## 2. pogoji:

$$I_2 \leq 1,45 \cdot I'_z$$

kjer je:

$I'_z$  - korigiran zdržni (trajno dovoljeni) tok vodnika

$I_2$  - tok, ki zagotavlja zanesljivo delovanje zaščitne narave /zgornji preizkusni tok, ki zanesljivo izklopi v 60 min)

$$I_2 = k \cdot I_n$$

Kjer je faktor  $k$  razmerje med preskusnim in nazivnim tokom zaščitne naprave.

**Za kable s preseki 10 mm<sup>2</sup> ali več, izvajamo kontrole preseka vodnika.** Kontrolo minimalnega preseka kablov izvedemo skladno s standardom SIST IEC 60364-4-43 - Zaščita pred nadtoki z uporabo naslednje enačbe:

$$S_{min} = \frac{1}{k} \cdot I_k \sqrt{t} \Rightarrow \sqrt{t} = \frac{k \cdot S}{I_k}$$

$$I_k = \frac{U}{Z}$$

$$Z = \frac{1}{\lambda \cdot S_f} + \frac{1}{\lambda \cdot S_0}$$

kjer je:

$S_0$  [mm<sup>2</sup>] – presek zaščitnega vodnika

$S_f$  [mm<sup>2</sup>] – presek faznega vodnika

$\lambda$  [Sm/mm<sup>2</sup>] – specifična prevodnost vodnikove kovine (za Cu 56Sm/mm<sup>2</sup>, za Al 30 s/mm<sup>2</sup>)

$Z$  [Ω] – impedanca okvarne zanke (kratkostična impedanca, vključujoč vira, vodnika od izvora do mesta okvare in zaščitni vodnik od okvare do vira)

$l$  [m] – dolžina kabla oziroma vodnika

$U$  [V] – napetost proti zemlji

$I_k$  [A] – pričakovani tok kratkega stika (tok okvare)

$t$  [s] – izklopni čas zaščitne naprave (odčitano iz izklopilne karakteristike proizvajalčeve zaščitne naprave)

$k$  – konstanta, odvisna od materiala vodnika in izolacije kabla in znaša

-  $k=115$ , Cu + PVC

- $k=141$ , Cu + guma, polietilen
- $k=76$ , Al + PVC
- $k=93$ , Al + guma, polietilen

### **Kontrola presekov zaščitnih vodnikov in vodnikov za izenačevanje potencialov**

Kontrola presekov zaščitnih oz. ozemljitvenih vodnikov in vodnikov za izenačevanje potencialov je izvedena ustrezno standardu SIST IEC 60364-5-54 točka 543, ki določa, da mora biti presek zaščitnega vodnika S dimenzioniran skladno s tabelo 54.3 (*Tabela 5: Dimenzioniranje zaščitnega vodnika*).

V primeru, da zaščitni vodnik ni del kabla ali vodnika, mora imeti najmanjši prerez (SIST IEC 60364-5-54, točka 543.1.3):

- 2,5 mm za Cu ali 16 mm za Al, če je vodnik mehansko zaščiten
- 4 mm za Cu ali 16 mm, če vodnik ni mehansko zaščiten.

Standard določa, da morajo biti preseki vodnikov za povezavo na glavno zbiralko za izenačevanje potencialov (SIST IEC 60364-5-54, točka 543.1.1):

- najmanj 6mm, če je bakren
- najmanj 16mm, če je iz aluminija
- najmanj 50mm, če je jeklen

Dodatni vodnik za izenačevanje potencialov ima ustrezen presek glede na prerez najmanjšega zaščitnega vodnika, vezanega na te prevodne dele.



Tabela 5: Dimenzioniranje zaščitnega vodnika

Presek faznega vodnika S (mm <sup>2</sup> )	Minimalni prerez zaščitnega vodnika ( mm <sup>2</sup> )	
	Zaščitni vodnik je iz istega materiala kot fazni vodnik	Zaščitni vodnik ni iz istega materiala kot fazni vodnik
$S \leq 16$	S	$\frac{k_1}{k_2} \cdot S$
$16 < S \leq 35$	16 <sup>a</sup>	$\frac{k_1}{k_2} \cdot 16$
$S > 35$	$\frac{S}{2}$	$\frac{k_1}{k_2} \cdot \frac{S}{2}$
kjer je :  $k_1$ vrednost k za fazni vodnik, izbran iz tabele A.53.1 (SIST IEC 60364-5-54) ali iz tabel v standardu SIST IEC 60364-4-43, glede na material vodnika in izolacije.  $k_2$ vrednost k za zaščitni vodnik, izbran iz tabel A.54.2 do A.54.6  <sup>a</sup> za PEN vodnik je redukcija preseka dovoljena samo v soglasju s pravili za dimenzioniranje nevtralnega vodnika SIST IEC 60364-5-52, točka 524)		

Vir: SIST-HD 60364-5-54:2011, str. 14

### Zunanji vplivi na električne inštalacije

Pri projektiranju objekta, izboru in namestitve električne opreme in električnih inštalacij smo upoštevali standard SIST HD 60364-5-51 Nizkonapetostne električne inštalacije – 5-51. del: Izbira in namestitvev električne opreme – Splošna pravila.

Pri klasifikaciji zunanjih vplivov na električno inštalacijo in električno opremo je razvidno, da je zahteva glede izvedbe tesnosti inštalacije v najneugodnejšem primeru IP 66 razsmerniki, IP 54 električne omare. Zahteve po zgoraj navedeni klasifikaciji bodo torej dosežene z vgradnjo ustrezne električne opreme.

### **3.4.9 Zaščita pred električnim udarom**

Kot zaščitni ukrep pred udarom električnega toka je predviden samodejni odklop napajanja (varovalke v razdelilni omarici) v TN-C sistemu instalacije.

#### **3.4.9.1 Zaščita pred neposrednim dotikom**

Zaščita pred neposrednim dotikom je predvidena z zaščito delov pod napetostjo z izolacijo ter s pregradami in okrovi. Deli pod napetostjo so popolnoma prekriti z izolacijo, ki jo je mogoče odstraniti samo z uničenjem. Pri tovarniško izdelani opremi ta izolacija ustreza standardom za to vrsto opreme.

Pri drugi opremi je izolacija izdelana tako, da trajno vzdrži mehanske, kemične, električne in toplotne vplive, ki jim je oprema lahko izpostavljena. Barve, laki, emajli in podobni izdelki ne veljajo za zadostno izolacijo.

Deli pod napetostjo morajo biti zaprti ali pregrajeni tako, da zagotavljajo stopnjo zaščite najmanj IP2X. Kjer so potrebne odprtine, večje od odprtin, ki jih določa zaščita IP2X, so predvideni ustrezni ukrepi, da se prepreči naključni dotik delov pod napetostjo. Pregrade ali krovi, pri katerih so zgornje vodoravne ploskve odprte, nudijo stopnjo zaščite najmanj IP4X. Pregrade ali okrovi so zanesljivo pritrjeni, zadosti trdni ali trajni, da obdržijo zahtevano stopnjo zaščite in ustrezen odmik od delov pod napetostjo v pogojih normalnega obratovanja.

V primeru, da je potrebno odstraniti pregrado, odpreti okrov, ali odstraniti dele okrova je to možno samo na enega od naslednjih načinov:

- s ključem ali orodjem,
- po odklopu napajanja delov pod napetostjo, ki so zaščiteni s temi pregradami in okrovi, s tem, da je njihovo ponovno napajanje možno šele po njihovi ponovni namestitvi, ali
- da se vstavi druga pregrada, ki zagotavlja stopnjo zaščite najmanj IP2X in ki preprečuje vsak dotik delov pod napetostjo, ki pa se da odstraniti samo s ključem ali orodjem.
- 

### **3.4.9.2 Zaščita pred posrednim dotikom**

Zaščita pred posrednim dotikom je izvedena s samodejnim odklopom napajanja. Pri tem je uporabljena zaščitna naprava na prekomerni tok v omrežju, ki izpolnjuje pogoje sistema TN-C. 1V primeru okvare v izolaciji ima avtomatični odklop napajanja namen, da prepreči nastanek napetosti dotika takšne vrednosti in s takšnim trajanjem, ki bi mogel pomeniti nevarnost v smislu škodljivega fiziološkega delovanja.

Splošni principi zaščit so:

- Ozemljitev - izpostavljene prevodne dele je potrebno povezati z ozemljitveno točko sistema z zaščitnim vodnikom. Zaščitne vodnike je potrebno v ali blizu pripadajočega transformatorja. Zaščitne vodnike je potrebno ozemljiti na mestu vstopa v objekt.
- Glavno izenačenje potencialov - vodniki za glavno izenačenje potencialov medsebojno povezujejo naslednje prevodne dele: glavni zaščitni vodnik, vodnik PEN, glavni ozemljitveni vodnik ali glavno ozemljitveno sponko, cevi in podobne kovinske konstrukcije, kovinske dele konstrukcij, strelovodne instalacije.

### **3.4.9.3 Pogoji zaščite**

Zaščitne naprave in impedance tokokrogov bodo izbrane tako, da se v primeru okvare z zanemarljivo impedanco med faznim in zaščitnim vodnikom ali izpostavljenimi prevodnimi deli kjerkoli v instalaciji avtomatsko odklopi napajanje v času (skladno s TSG-N-002:2021 in SIST IEC 60364-4-41):

- 0,2s (od 231V do 400V) za končne tokokroge, ki se napajajo vtičnice ali neposredno, brez vtičnice, ročne aparate, katerih dostopni prevodni deli so povezani na zaščitni vodnik, ali prenosne aparate, ki se med uporabo ročno premikajo.

- 0,4s (od 121V do 230V) za končne tokokroge, ki se napajajo vtičnice ali neposredno, brez vtičnice, ročne aparate, katerih dostopni prevodni deli so povezani na zaščitni vodnik ali prenosne aparate, ki se med uporabo ročno premikajo.
- **do 5s za napajalne tokokroge ali za tokokroge, ki napajajo neprenosno opremo, če so priključeni na razdelilnik, na katerega niso priključeni tokokrogi iz prejšnje alineje.**

Ta zahteva je izpolnjena s pogojem:

$$Z_s < \frac{U_o}{I_o}$$

kjer je:

$Z_s[\Omega]$  - impedanca okvarne zanke, ali skupna impedanca tokokroga, ki vsebuje izvor, vodnik pod napetostjo, točke okvare in zaščitni vodnik od izvora do točke okvare

$U_o [V]$  - nazivna fazna napetost

$I_o[A]$  - tok delovanja naprave za samodejni izklop v predpisanem času

V TT in IT sistemih je odklopni čas 1s.

Poleg izračuna je potrebno izvesti preverjanje na inštalaciji. Inštalacija bo izvedena tri vodno za enofazne ter štiri vodno oziroma pet vodno za trifazne porabnike, kjer je dodatni vodnik zaščitni vodnik. Le-ta bo zvezan na ohišja naprav, zaščitne kontakte vtičnic na eni strani ter na glavno izenačenje potencialov na drugi strani.

### 3.5 PROJEKTANTSKI POPIS S PREDIZMERAMI

#### 3.5.1 Upravičeni stroški

Javni razpis za sofinanciranje izgradnje novih naprav za proizvodnjo električne energije iz sončne energije na javnih stavbah in parkiriščih za obdobje 2024 do 2026 (NOO - SE OVE 2024)

Upravičeni stroški po tem javnem razpisu so:

- a. nakup in vgradnja naprave za samooskrbo,
- b. nakup in vgradnja baterijskega hranilnika energije,
- c. pripadajoča električna inštalacija in oprema, vključno s transformatorsko postajo, če je le-ta zahtevana s strani soglasodajalca za priklop naprave za samooskrbo,
- d. priprava in izvedba gradbenih, obrtniških in instalacijskih del, ki so potrebni za izvedbo projekta,
- e. strokovni nadzor v vrednosti 3 % od upravičenih stroškov projekta,
- f. stroški storitev zunanjih izvajalcev za pripravo dokumentacije za izvedbo projekta.

1	STIKALNI SESTAVI		
1,01	Dobava in montaža <b>stikalnega sestava SB/DC-1 &amp; SB/DC-2</b> , montiran na steni zunanjega objekta z naslednjim sestavom:		
	• nadometna kompaktna omarica iz nerjavečega jekla, dimenzij 500x500x250mm (ŠxVxG)	kos	1
	• pritrdilni material za montažo omarice na steno	kpl	1
	• prenapetostna zaščita za fotovoltariko, I+II, 1100V DC, 12,5kA, ProTec T1-1100 PV, Raycap 59.0285	kos	6
	• varovalčni ločilnik 10x38mm, 2.pol., 25A, za fotovoltariko, kot npr. ETI PCF 10 DC 2p 1000V; 002550203	kos	6
	• cilindrični vložek za fotovoltariko, gPV 10X38mm, 20A, kot npr. Schrack ISV10020	kos	12
	• priključna sponka, PT 6, Phoenix Contact	kos	24
	• zaključna ploščica priključne sponke, D-PT 6, Phoenix Contact	kos	4
	• zaključna sponka, E/NS 35 N, Phoenix Contact	kos	4
	• spojni, drobn in vezni material, izolacijski materiali, pritrdilni material, označitveni material, uvodnice...	kpl	1
1,02	Dobava in montaža <b>stikalnega sestava LO-SE</b> , montiran izven objekta na podstavku z naslednjim sestavom:		
	• prostostoječa omara iz poliestra, v mehanski zaščiti IP44, dimenzij 590x1350x324mm (ŠxVxG), kot npr. Elsta Mosorfer tip F4 1350/320	kos	1
	• prostostoječa omara iz poliestra, v mehanski zaščiti IP44, dimenzij 1115x1350x320mm (ŠxVxG), kot npr. Elsta Mosorfer tip F6 1350/320	kos	1
	• podstavke za prostostoječa omara iz poliestra, dimenzij 590x1200x310mm (ŠxVxG), kot npr. Elsta Mosorfer tip S4 1200/320	kos	1
	• podstavke za prostostoječa omara iz poliestra, dimenzij 1115x1200x312mm (ŠxVxG), kot npr. Elsta Mosorfer tip S6 1200/320	kos	1

• polnilo za podstavke EC 50L	kos	3
• prenapetostna zaščita Razreda I (C), ProTec T1 3+0 37,5/300	kos	1
• odklopnik, sestavljen iz naslednjih elementov, proizvajalca Schrack:		
~ odklopnik, MC3-MC332431 320A	kos	1
~ podnapetostna tuljava, MC2XU208-240AC	kos	1
~ motorni pogon, MC 3-XR MC399850	kos	1
~ kontaktni element, 1N/C, M22-K01	kos	3
~ zaščitno prekritje, MC390045	kos	2
~ ločilna plošča faz 3-pol. MC3, MC390512	kpl	1
• varovalčni ločilnik, 3p, velikost 000, 125A, za montažo na 60mm sistem, kot npr. Schrack SI338020	kos	1
• varovalčni ločilnik, 3p, velikost 2, 240mm <sup>2</sup> , 400A, za montažo na 60mm sistem, kot npr. Schrack SI336020	kos	1
• talilni vložki velikosti NV/NH 000 gL/gG, 16A	kos	3
• talilni vložki velikosti NV/NH 000 gL/gG, 100A	kos	3
• talilni vložki velikosti NV/NH 2 gL/gG, 300A	kos	3
• instalacijski odklopnik kot napr. Schrack:		
~ C 6A/1p, kot npr. BMS0	kos	2
~ C 6A/3p, kot npr. BMS0	kos	1
• signalna lučka sestavljena iz naslednjih elementov, kot npr. proizvajalca Schrack:		
~ indikator za signalno lučko, bela, MM216771	kos	3
~ indikator za signalno lučko, rdeča, MM216772	kos	2
~ indikator za signalno lučko, zelena, MM216773	kos	1
~ nosilni adapter, MM216374	kos	6
~ LED lučka 85-264V AC, bela, MM216563	kos	3
~ LED lučka 85-264V AC, rdeča, MM216564	kos	2
~ LED lučka 85-264V AC, zelena, MM216565	kos	1
~ nosilec oznake, MM216392	kos	6
~ adapter za DIN letev, MM216400	kos	6
• preklopno stikalo na ključ sestavljeno iz naslednjih elementov, kot npr. proizvajalca Schrack:		
~ preklopni element s ključem, MM216887	kos	1
~ nosilni adapter, MM216374	kos	1
~ kontaktni element, 1N/O, MM216376	kos	1

~ kontaktni element, 1N/C, MM216378	kos	1
~ nosilec oznake, MM216392	kos	1
~ adapter za DIN letev, MM216400	kos	1
• preklopno stikalo sestavljeno iz naslednjih elementov, kot npr. proizvajalca Schrack:		
~ preklopni element 0-1, MM216874	kos	1
~ nosilni adapter, MM216374	kos	1
~ kontaktni element, 1N/O, MM216376	kos	1
~ kontaktni element, 1N/C, MM216378	kos	1
~ nosilec oznake, MM216392	kos	1
~ adapter za DIN letev, MM216400	kos	1
• zaščitni rele za mrežo in sistemsko zaščito, kot npr. Schrack SLUR0345-A	kos	1
• tokovni transformator, 250/5A, kot npr. TC6 kl. 0,5 žigosani, Circutor	kos	3
• priključni blok, 1p, 125A+N, 1x35mm <sup>2</sup> , 1x6-16mm <sup>2</sup> , 6x2,5-16mm <sup>2</sup> , kot npr. Schrack IKB01035N	kos	1
• priključni blok, 1p, 125A+N, 1x35mm <sup>2</sup> , 1x6-16mm <sup>2</sup> , 6x2,5-16mm <sup>2</sup> , kot npr. Schrack IKB01035P	kos	1
• vrstne sponke, kot npr. proizvajalca Phoenix Contact:	kos	1
~ vijačna sponka UT 2,5; 3044076	kos	28
~ vijačna sponka UT 2,5 - BU; 3044089	kos	6
~ vijačna sponka UT 2,5 - PE; 3044092	kos	4
~ zaključek D-UT 2,5/10; 3047028	kos	4
~ pritrditvena končna spona E/NS 35 N; 0800886	kos	8
~ nosilec oznake KLM-A	kos	4
• melrilno - spončna garnitura, kot. npr. proizvajalca Strojoplast MGL-LM	kos	1
• bakrena zbiralka, 30x5mm	m <sup>1</sup>	4
• nosilec zbiralk za 60mm sistem, kot npr. SCHRACK SI015000	kos	3
• podporni izolator za pritrditev Cu zbiralke, višina 40mm, kot npr. SCHRACK IK011042-A	kos	2
• prekritje nosilca zbiralk, kot npr. SCHRACK SI015730	kos	2
• prekritje zbiralk, 30x5 kot npr. SCHRACK SI012440	m <sup>1</sup>	2
• ključavnica po tipizaciji Elektro Celje	kos	1
• zaščitno prekritje izdelano iz pleksi plošče, izdelano po merah dejanskega stanja	kos	3
• spojni, drobn in vezni material, izolacijski materiali, pritrdilni material, označitveni material, uvodnice...	kos	2

1,03	Dobava in montaža <b>stikalnega sestava SB/AC</b> , montiran izven objekta na podstavku z naslednjim sestavom:		
	• prostostoječa omara iz poliestra, v mehanski zaščiti IP44, dimenzij 1115x1350x320mm (ŠxVxG), kot npr. Elsta Mosorfer tip F6 1350/320	kos	1
	• podstavevk za prostostoječa omara iz poliestra, dimenzij 1115x1200x312mm (ŠxVxG), kot npr. Elsta Mosorfer tip S6 1200/320	kos	1
	• polnilo za podstavek EC 50L	kos	2
	• prenapetostna zaščita Razreda I (C), ProTec T1 3+0 37,5/300	kos	1
	• ločilno stikalo, sestavljen iz naslednjih elementov, proizvajalca Schrack:		
	~ stikalo, MC3-MC340034, 3-polno 400A	kos	1
	~ zaščitno prekritje, MC390512	kos	2
	• varovalčni ločilnik, 3p, velikost 000, 125A, za montažo na 60mm sistem, kot npr. Schrack SI338020	kos	2
	• varovalčni ločilnik, 3p, velikost 1, 120mm <sup>2</sup> , 250A, za montažo na 60mm sistem, kot npr. Schrack SI336010-A	kos	2
	• talilni vložki velikosti NV/NH 000 gL/gG, 100A	kos	3
	• talilni vložki velikosti NV/NH 1 gL/gG, 100A	kos	3
	• talilni vložki velikosti NV/NH 1 gL/gG, 160A	kos	3
	• bakrena zbiralka, 30x10mm	m <sup>1</sup>	6
	• bakrena zbiralka, 30x5mm	m <sup>1</sup>	4
	• nosilec zbiralk za 60mm sistem, kot npr. SCHRACK SI015000	kos	3
	• nosilec zbiralk PE/N, kot npr. SCHRACK SI013560	kos	3
	• prekritje nosilca zbiralk, kot npr. SCHRACK SI015730	kos	2
	• prekritje zbiralk, 30x5 kot npr. SCHRACK SI012440	m <sup>1</sup>	2
	• ključavnica	kos	1
	• sponke, uvodnice, kanali, drobni, vijačni in povezovalni material	kos	1
<b>2</b>	<b>SOLARNI MODULI, RZSMERNIKI, OPTIMIZATORJI IN PODKONSTRUKCIJA</b>		
2,01	Dobava in montaža fotonapetostnega modula, 440 Wp, 1762x1134x30mm kot npr. Trinasolar Vertex S TSM-440 (NEG9R.28)	kos	360,0
2,02	Dobava in montaža močnostnega optimizatorja, 950W kot npr. Solar Edge P950	kos	818,0
2,03	Dobava in montaža razsmernika trifaznega razsmernika, kot npr. Solar Edge SE100K	kos	1,0
2,04	Dobava in montaža razsmernika trifaznega razsmernika, kot npr. Solar Edge SE66,6K	kos	1,0
2,05	Dobava in montaža nosilne konstrukcije za stensko pritrditev razsmernikov z zaščitno strehico, iz vroče cinkanega jekla, v kompletu z ustreznim pritrdilnim materialom	kpl	2,0
2,06	Dobava in montaža aluminjaste podkonstrukcije za namestitve PV modulov, po kosovnici v priloženem izračunu K2 systems	kpl	1,0

3	KABLI, KABELSKE POLICE, ZAŠČITNE CEVI		
3,01	Dobava in montaža hladno cinkane perforirane kabelske police, komplet s pocinkanimi nosilci, koleni 45° in 90°, stranskimi odcepi, odcepnimi elementi, reducirnimi elementi, gibljivimi spojnimi elementi, konzolami za stensko in stropno montažo ter vijačnim, drobnimi in montažnimi materialom....		
	• kabelska polica 50/32mm	m <sup>1</sup>	30,0
	• kabelska polica 100/60mm	m <sup>1</sup>	40,0
	• kabelska polica 200/60mm	m <sup>1</sup>	35,0
3,02	Dobava in montaža dodatnega pribora za kabelsko polico		
	• pokrov 50mm	m <sup>1</sup>	30,0
	• pokrov 100mm	m <sup>1</sup>	40,0
	• pokrov 200mm	m <sup>1</sup>	35,0
3,03	Dobava in polaganje kabla enonožilnega kabla za fotovoltaike - 6mm <sup>2</sup> (črno/rdeč), dvojna izolacija, UV odporen, 1500V DC, položenega na kabelske police, vključno z označevalnimi ploščicami, uvodnicami ter drobnim in spojnim materialom:		
	• H1Z2Z2-K PV1 1x6 mm <sup>2</sup>	m <sup>1</sup>	525,0
3,04	Dobava in polaganje kabla, (energetski) položenega na police in/ali uvlečen v zaščitne cevi, vključno z označevalnimi ploščicami, razvodnicami ter drobnim in spojnim oz. pritrdilnim materialom za izvedbo povezav med razsmerniki in SB/AC omaro		
	• FG16OR16 4x50 mm <sup>2</sup>	m <sup>1</sup>	8,0
	• FG16OR16 4x95 mm <sup>2</sup>	m <sup>1</sup>	40,0
3,05	Dobava in polaganje kabla, (energetski) položenega na police in/ali uvlečen v zaščitne cevi, vključno z označevalnimi ploščicami, razvodnicami ter drobnim in spojnim oz. pritrdilnim materialom za izvedbo povezav med SB/AC in LMO-SE omaro		
	• FG16OR16 1x120 mm <sup>2</sup>	m <sup>1</sup>	15,0
3,06	Dobava in polaganje kabla, (energetski) položenega na police in/ali uvlečen v zaščitne cevi, vključno z označevalnimi ploščicami, razvodnicami ter drobnim in spojnim oz. pritrdilnim materialom za izvedbo povezav med LO-SE omaro in transformatorso postajo TP ČISTILNA MOSTEC		
	• N2XY-J 4x240 mm <sup>2</sup>	m <sup>1</sup>	70,0
3,07	Dobava in polaganje kabla, položenega na police in v cevi, vključno z označevalnimi ploščicami ter drobnim in spojnim materialom, za izvedbo povezav med razsmernikom in komunikacijsko omaro		
	• R&M Cat. 6A, F/UTP, 4P, 6500 MHz, LSZH izolacija; R305649	m <sup>1</sup>	30,0
3,08	Dobava in montaža gibljive zaščitne cevi iz umetne mase NYLON odporna na UV žarke.		
	• FPSA16B (16 / 11,8mm)	m <sup>1</sup>	70,0
	• FPSA34B (34 / 28,1mm)	m <sup>1</sup>	40,0



3,09	Dobava in montaža kabljskih čevljev in obojestranski priklop AC kablov	kpl	3,0
3,10	Dobava in montaža konektorja za povezovanje stringov na DC strani razsmernikov, MC4 moški / ženski	kpl	12,0
3,11	Zaključevanje komunikacijskih kablov z konektojem RJ45 (pri razsmerniku in izvornem vozlišču)	kpl	1,0
3,12	Dobava in montaža gravirne tablice dimenzij 50x120mm za označevanje kabljskih polic, UV odporne (montaža na 6m): 400V AC	kos	22,0
3,13	Dobava in montaža gravirne tablice dimenzij 50x120mm za označevanje kabljskih polic, UV odporne (montaža na 6m): 1000V DC	kos	5,0
3,14	Izvedba krmiljenja požarnega izklopa, izvedba kabljske povezave do tipke na stranici omare SB/AC	kpl	1,0
3,09	Tipka za izklop v sili montirana na stranici omare SB/AC, GEWISS GW42201	kos	1,0
<b>4</b>	<b>IZENAČITEV POTENCIALOV / OZEMLJITVE</b>		
4,01	Žica H07V-K, Rumeno/zelena :		
	• 1x35mm <sup>2</sup>	m <sup>1</sup>	80,0
	• 1x16mm <sup>2</sup>	m <sup>1</sup>	320,0
4,02	Zbiralka za glavno izenačitev potenciala s pokrovom v kompletu s pritrdilnim materialom (montaža na kabljsko polico ali nosilec razsmernika) - GIP		
	• za 12 priključnih mest 472 239 + 472 299, kot npr. DEHN	kos	2,0
4,02	Zbiralka za izenačitev potenciala s pokrovom v kompletu s pritrdilnim materialom (montaža na kabljsko polico ali nosilec razsmernika) - ZIP		
	• za 6 priključnih mest 56 200, kot npr. DEHN	kos	2,0
4,03	Izdelava stikov na kovinskih mestih z ozemljitvenimi objemkami, kabljskim čevljem, vijaki,... (povezave razsmernika z ZIP zbiralnivo, povezave ZIP zbiralnice in GIP zbiralnice, kabljske police, podkonstrukcija...)	kos	34,0
<b>5</b>	<b>STRELOVOD in OZEMLJITVE</b>		
	<b>Ozemljitev</b>		
0,01	Dobava in montaža križna sponka 58 x 58mm z štirimi vijaki ter matic M8 kot npr. Hermi, KON-01, Rf	kos	8,0
0,02	Dobava in montaža ploščatega vodnika iz nerjavečega jekla Rf 30 x 3,5mm kot npr. Hermi, RH1 Rf	m <sup>1</sup>	155,0
0,03	Izdelava stika na kovinsko konstrukcijo z varjenjem	m <sup>1</sup>	4,0
0,04	Izdelava stika na kovinsko konstrukcijo z vijačenjem	m <sup>1</sup>	6,0
	<b>Odvodni vodi</b>		
0,05	Dobava in montaža okroglega vodnika iz aluminijeve legure dimenzije Ø8mm vodnika, kot npr. Hermi, AH 1 Al legura	m <sup>1</sup>	210,0
0,06	Dobava in montaža zidnega nosileca z vijakom in PVC vložkom, Hermi, ZON03 Rf-V	kos	20,0
0,07	Dobava in montaža merilne sponke, kot npr. Hermi, KON-02, Rf-V	kos	8,0

0,08	Dobava in montaža merilne številke dimenzij 20x48mm, kot npr. Hermi, MŠ merilna številka Rf	kos	8,0
0,09	Dobava in montaža sponke namenjena izvedbi spojev med okroglimi vodniki Ø8-10mm in ploščatimi vodniki, kot npr. Hermi, KON02 Rf	kos	14,0
0,10	Dobava in montaža vertikalne zaščite, dolžin 1,5m, skupaj z nosilcem, vijakom 50mm in PVC vložkom, kot npr. Hermi VZ03 Rf	kos	8,0
	<b>Lovilni vodi na strehi objekta</b>		
0,11	Dobava in montaža slemenskega nosilca primeren za montažo na betonski plošči (bazeni),	kos	235,0
0,12	Dobava in montaža sponke namenjena izvedbi spojev med okroglimi vodniki Ø8-10mm in pločevinastimi deli, kot npr. Hermi, KON04 C SIMPLE Rf	kos	4,0
0,13	Dobava in montaža sponke namenjena izvedbi med okroglimi vodniki Ø8-10mm, kot npr. Hermi, KON04 B, Rf	kos	32,0
0,14	Dobava in montaža okroglega vodnika iz aluminijeve legure dimenzije Ø8mm vodnika, Hermi, AH 1 Al legura	m <sup>1</sup>	16,0
0,15	Dobava in montaža lovilne palice:	kos	18,0
	• lovilna palica 1,5m, Hermi LOP1,5 (Φ=16/Φ=10mm, 1,0+0,5m)		
0,16	Dobava in montaža izolirnega lovilnega sistema strelovodne instalacije ISVH, kot npr.		
	Hermi ISVH 1,0	kos	4,0
	Hermi ISVH 9,0	kos	2,0
<b>6</b>	<b>PRIPRAVLJALNA IN ZAKLJUČNA DELA</b>		
	<b>Navezava na PV elektrarno</b>		
6,01	Programiranje zaščitnega releja in zaščitnih funkcij, testiranje sistem in zagon	kpl	1,0
6,02	Zagon in nastavitve razsmernikov	kpl	1,0
6,03	Strošek najema avtodvigala / transportne ploščadi	kpl	1,0
6,04	Izvedba meritev in funkcionalnega pregleda elektroinstalacij za zahtevane objekte z licenco po NPK z izdelavo zapisnikov in poročil za celoten sistem v sestavi:		
	• merjenje impedance kratkostične zanke		
	• merjenje impedance okvarne zanke		
	• merjenje izolacijske upornosti		
	• merjenje izenačitev potencialov z izdelavo grafičnih načrtov merilnih točk		
	• funkcionalni preizkus		
6,05	Izvedba meritev in funkcionalnega pregleda strelovodne naprave za zahtevane objekte z licenco po NPK z izdelavo zapisnikov in poročil za celoten sistem v sestavi:		
	• merjenje ozemljitvene upornosti z izdelavo grafičnih načrtov merilnih točk		
	• meritve in pregled strelovodne naprave z izdelavo grafičnih načrtov merilnih točk		

6,06	Označitev objekta z obvestilno tablico da se na objektu nahaja sončna elektrarna	kpl	1,0
6,07	Označevanje razsmernikov, kablov, razvodnic z trajnimi nalepkami z imenom razdelilnika in varovalčnega elementa.	kos	5,0
6,08	Sodelovanje projektanta v času izvedbe del - preverjanje in potrjevanje predlaganih sprememb na predlog izvajalca, dokumeniranje in vnos vseh sprememb v projekt PZI	ur	10,0
6,08	Izdelava podlog v svinčniku za izdelavo PID dokumentacije	kpl	1,0
6,09	Izdelava PID dokumentacije na osnovi PZI in posnetka dejansko izvedenega stanja v 2. izvodih, 1xCD	kpl	1,0
6,10	Izdelava dokazila o zanesljivosti objekta (izjave o skladnostih in lastnostih vgrajene opreme, tehnični listi in navodila)	kpl	1,0
6,11	Izobraževanje uporabnikov in vprikaz uporabnih funkcij sistema	kpl	1,0
6,12	Čiščenje objekta zaradi montaže FV elektrarne - med izvedbo in po končanih delih	kpl	1,0
	<b>Navezava na strelovodna inštalacijo</b>		
6,13	Rušenje asfalta z rezanjem z motorno rezilko z nakladanjem in odvozom izkopanega asfalta na stalno deponijo z depiniranjem in vsemi potrebnimi pristojbinami, taksami.	m <sup>2</sup>	29,0
6,14	Kombinirani izkop jarka (strojni in ročni) z začasnim deponiranjem izkopanega materiala ob robu izkopa ali z odvozom na gradbiščno deponijo. Širina jarka na dnu znaša od 0,20 m oz. 0,8 m.	m <sup>3</sup>	42,0
6,15	Strojno zasipavanje jarkov na območju neutrjenih površin z materialom iz izkopa, deponiranim ob robu izkopa oziroma na gradbiščni deponiji. Zasip po končanih montažnih delih in osnovnem zasipu cevi, z nabijanjem v plasteh po 30 cm.	m <sup>3</sup>	42,0
6,16	Asfaltiranje zaporne plasti AC 11 surf B 50/70 A3 v debelini 4 cm - na utrjeno tamponsko podlago	m <sup>2</sup>	29,0
6,17	Fino planiranje terena in humusiranje s humusom od izkopa (s prevozom iz gradbiščne deponije), po končanem zasipu jarka, v povprečni debelini 20 cm. Kompletno z odstranitvijo vsega površinskega kamenja in zatratitvijo ter vzpostavitev terena najmanj v obliko prvotnega stanja. (s sejanjem trave)	m <sup>2</sup>	22,0
	<b>Navezava na izvedbo priključka</b>		
6,18	Kombinirani izkop jarka (strojni in ročni) z začasnim deponiranjem izkopanega materiala ob robu izkopa ali z odvozom na gradbiščno deponijo. Širina jarka na dnu znaša od 0,60 m in globine 1,0 m.	m <sup>3</sup>	42,0
6,19	Strojno zasipavanje jarkov na območju neutrjenih površin z materialom iz izkopa, deponiranim ob robu izkopa oziroma na gradbiščni deponiji. Zasip po končanih montažnih delih in osnovnem zasipu cevi, z nabijanjem v plasteh po 30 cm.	m <sup>3</sup>	42,0
6,20	Dobava in vgrajevanje armiranega betona C 25/30, prereza do 0,12-02 m <sup>3</sup> /m <sup>2</sup> /m <sup>1</sup> (OPOMBA: izdelava temeljna za vgradnjo PMO omare).	m <sup>3</sup>	2,0



## ENERGIJA

6,21	Dobava in polaganje enoцевne zaščitne energetske PVC cevi 1xØ160mm (rdeča). V dolžinskem metru se upošteva: spuščanje cevi v jarek, uravnavanje cevi po smeri in višini, vgradnja tipskih PVC distančnikov, okončanje cevi v jaških z razširjeno uvodnico ter pripadajoča tesnila in objemke cevi.	m <sup>1</sup>	45,0
6,22	Izvedba podboja obstoječega kabelskega jaška pri transformatorski postaji	kpl	1,0

### 3.5.2 Neupravičeni Stroški

Javni razpis za sofinanciranje izgradnje novih naprav za proizvodnjo električne energije iz sončne energije na javnih stavbah in parkiriščih za obdobje 2024 do 2026 (NOO - SE OVE 2024): /

### 3.5.3 Ocena investicije:

	OCENA INVESTICIJE brez DDV (EUR)
MFE Čistilna naprava Brežice	133.248,00

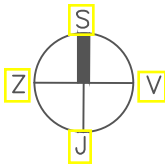


ENERGIJA

### 3.6 GRAFIČNI IN TEHNIČNI PRIKAZI

Št.	Naziv grafičnega/tehničnega prikaza	Št. strani
1	Lokacijski prikaz fotonapetostne elektrarne in lokacija opreme	1
2	Postavitev fotonapetostnih modulov, potek kabelskih police	2
3	Enopolna shema fotonapetostne elektrarne in priklop na distribucijsko omrežje	4
4	Tropolna shema stikalnega sestava SB-DC/AC	5
5	Tropolna shema razsmernika -G1 in DC razvoda	6
6	Vežalna shema monitoringa elektrarne	7
7	Vežalna shema izenačevanja potenciala	8

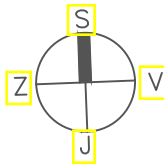




- LEGENDA:
- LO-SE** ločilno mesto - omara fotonapetostne elektrarne
  - PMO** priključno - merilna omara objekta
  - SB/AC** stikalni sestav SB/AC za AC del
  - SB/DC-1** stikalni sestav SB/DC za DC del
  - G1** Fotonapetostni razsmernik
  - polj PV modulov

Sprememba:	Opis spremembe:			Datum:	Podpis:
Investitor:	Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice			Objekt lokacija: Brežice, Mostec	
Projektant:	JB energija d.o.o. Kobile 2 8273 Leskovec pri Krškem			Naziv gradnje: Postavitev fotonapetostnih elektrarn na stavbah v lasti občine Brežice z namenom samooskrbe mFE Čistilna naprava Brežice	
Vodja projekta Projekcijski inženir Izdal:	Ime:	Ident. št.:	Podpis:	Vsebina/naslov risbe: LOKACIJSKI PRIKAZ FOTONAPETOSTNE ELEKTRARNE IN LOKACIJA OPREME	
	dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	IZS PI E-2434			
	Simon Per, dipl.inž.el.	IZS PI E-2412			
Sodelavci:				Vrsta proj. dokumen.:	
Za gradnjo:		Merilo:	Spr.	Vrsta načrta:	
Št. projekta:		Datum:		Številka načrta:	
071/2023		marec 2024		Št. načrta investitorja:	
				Št. risbe:	1



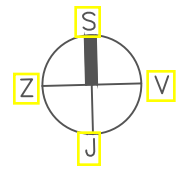


LEGENDA:

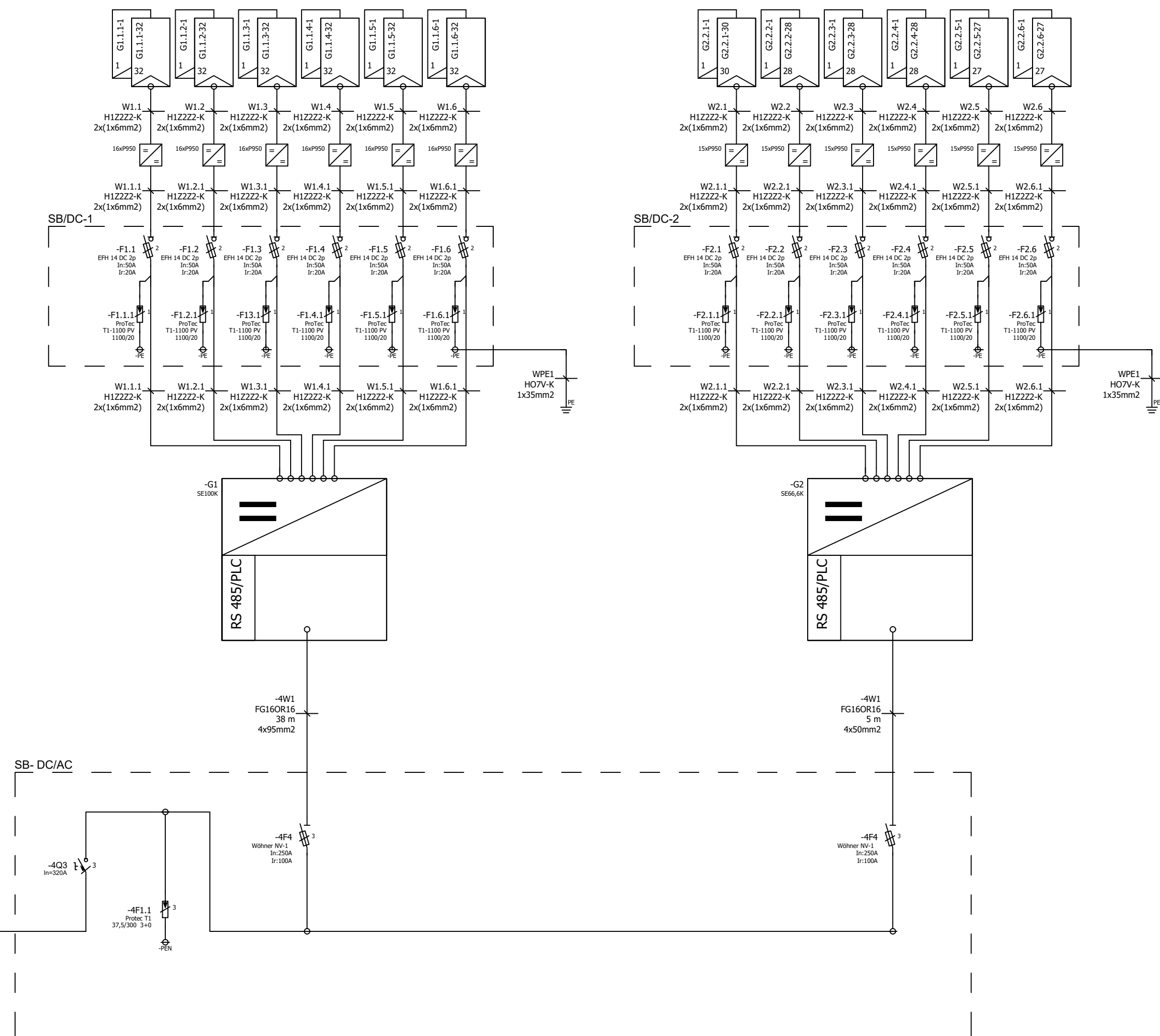
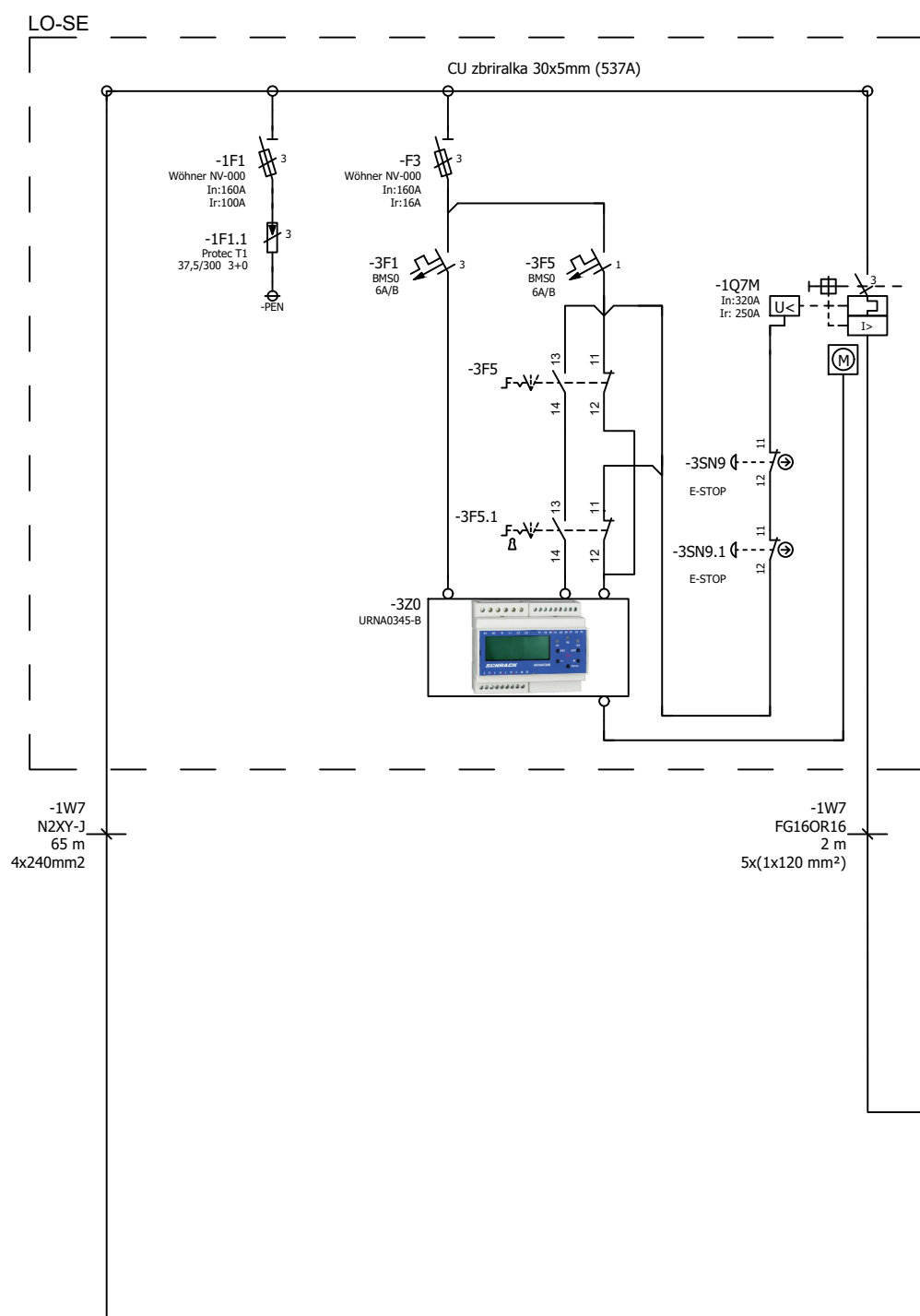
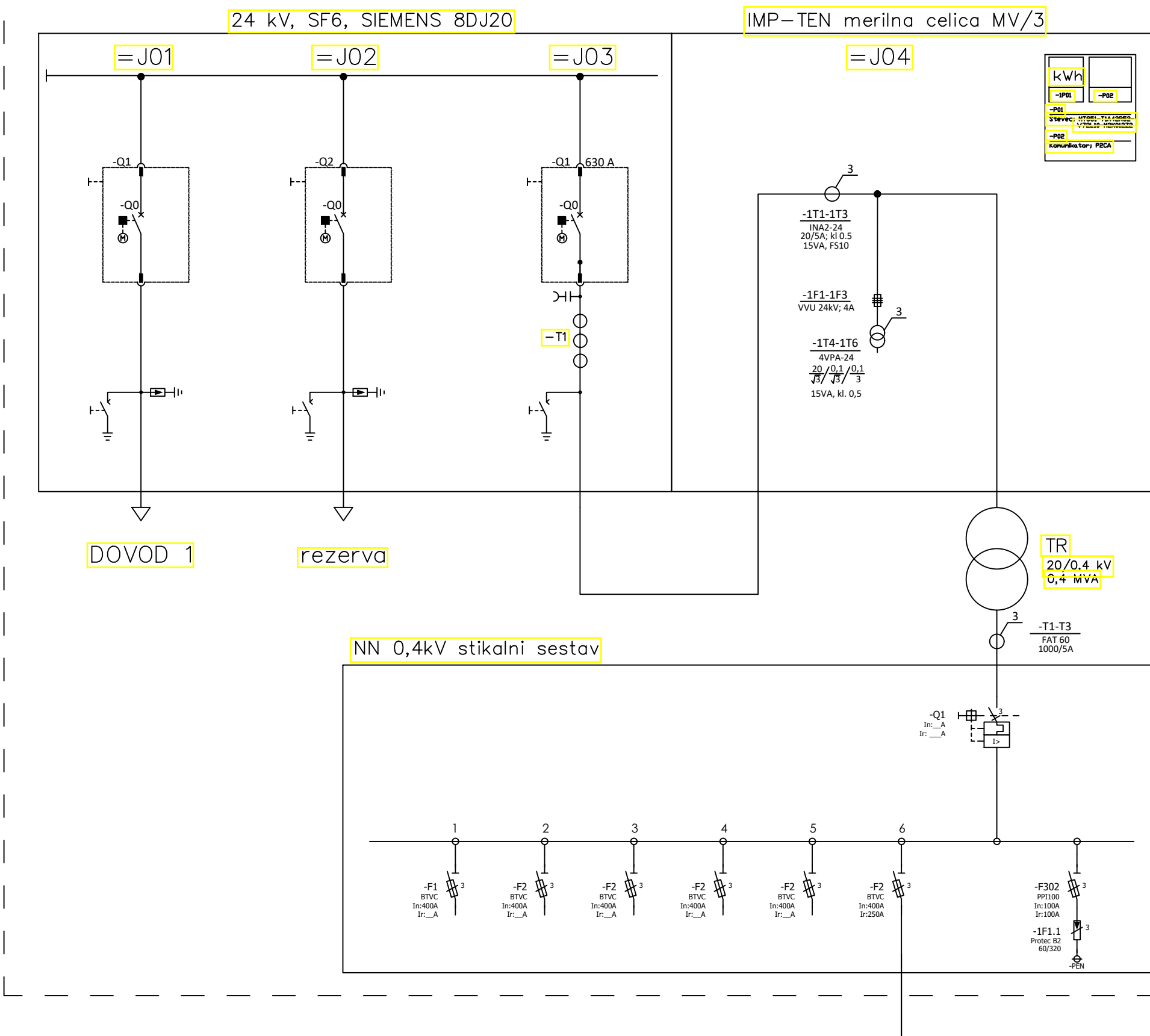
Razsmernik -G1			
SolarEdge SE100K Synergy Manager (100 kVA)			
	Ime stringa	Št. modulov (440W, Trinasolar Vertex S+)	Št. optimizatorjev (P950, Solar Edge)
Center:			
	string G1.1.1	32	16
	string G1.1.2	32	16
Left:			
	string G1.1.3	32	16
	string G1.1.4	32	16
Right:			
	string G1.1.5	32	16
	string G1.1.6	32	16
Razsmernik -G2			
SolarEdge SE66.6K Synergy Manager (66.6 kVA)			
	Ime stringa	Št. modulov (440W, Trinasolar Vertex S+)	Št. optimizatorjev (P950, Solar Edge)
Center:			
	string G2.2.1	30	15
	string G2.2.2	28	14
	string G2.2.3	28	14
Left:			
	string G2.2.4	28	14
	string G2.2.5	27	14
	string G2.2.6	27	14
100mm Kabelska polica širine 200mm in višine 60mm			
50mm Kabelska polica širine 100mm in višine 60mm			
Kabelska polica DC 1000V			
G1-1 Zbiralka izenačevanja potencialov			

Sprememba:		Opis spremembe:		Datum	Podpis:
Investitor:		Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice		Objekt lokacija:	
Projektant:		JB energija d.o.o. Kobile 2 8273 Leskovec pri Krškem		Naziv gradnje:	
Vodja projekta		dr. Katerina Božič, mag. inž. el.		Vsebina/naslov risbe:	
Pooblaščen inženir		Simon Per, dipl.inž.el.		TLORIS STREHE	
Izdela:		Jasmina Arsova, dipl.inž.el.		POSTAVITEV FOTONAPETOSTNIH MODULOV,	
Sodelavci:				POTEK KABELSKIH POLIC	
Za gradnjo:		INVESTICIJSKO VZDRŽEVALNA DELA		Vrsta proj. dokumen.:	
Št. projekta:		071/2023		Projekt za izvedbo	
Datum:		marec 2024		PZI	
Merilo:		1:200		Vrsta načrta:	
Spr:				3/0. NAČRT S PODROČJA ELEKTROTEHNIKE	
Številka načrta:		071/2023-2		Št. risbe:	
Št. načrta investitorja:				2	









Naziv MFE: mFE Čistilna naprava Brežice  
 Inštalirana moč PV elektrarne: 158,4 kWp DC / 147,05 kW AC  
 PV modul: Trina Solar, moč: 440Wp, 1360 kos;  
 $P_{NAZIVNA} = 147,05 \text{ kVA} (\cos \phi = 1)$   
 Shema priklopa: PS.3A

Sprememba:	Opis spremembe:	Datum	Podpis:		
Investitor:	Oblčina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice	Objekt lokacija:  Brežice, Mostec			
Projektant:	JB energija d.o.o. Kobile 2 8273 Leskovec pri Krškem	Naziv gradnje:  Postavitev fotonapetostnih elektrarn na stavbah v lasti občine Brežice za namenom samooskrbe mFE Čistilna naprava Brežice			
	Ime:	Ident. št.:	Podpis:	Vsebinsko/naslov risbe:	
Vodja projekta	dr. Katerina Božič, mag., inženj. el.	IJS PI E-2434		ENOPOLNA SHEMA FOTONAPETOSTNE ELEKTARNE IN PRIKLIP NA DISTRIBUCIJSKO OMREŽJE	
Predložitelj inženjer	Simon Per, dipl.inženj. el.	IJS PI E-2412			
Izdala:	Jasmina Arsova, dipl.inženj. el.				
Sodelavci:				Vrsta proj. dokumen.: Projekt za izvedbo	PZI
Za gradnjo:	INVESTICIJSKO VZDRŽEVALNA DELA	Merilo: 1:XX	Spr:	Vrsta načrta:	3/0. NACRT S PODROČJA ELEKTROTETNIKE
Št. projekta:	Občini Brežice	Datum: marec 2024	Številka načrta: 071/2023-2	Št. načrta investitora:	Št. risbe: 4

# STIKALNI SESTAV LO-SE & SB/AC

Sprememba:		Opis spremembe:		Datum	Podpis:
Investitor:		Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice		Objekt lokacija: Brežice, Mostec	
Projektant:		JB energija d.o.o. Kobile 2 8273 Leskovec pri Krškem		Naziv gradnje: Postavitev fotonapetostnih elektrarn na stavbah v lasti občine Brežice z namenom samooskrbe mFE Čistilna naprava Brežice	
Vodja projekta		Ime:	Ident. št.:	Vsebina/naslov risbe:	
Pooblaščen inženir		dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	IZS PI E-2434	TROPOLNA SHEMA	
Izdela:		Simon Per, dipl.inž.el.	IZS PI E-2412	LOLČILNO OMARE LO-SE in	
Sodelavci:		Jasmina Arsova, dipl.inž.el.		STIKALNI SESTAV SB/AC	
Za gradnjo:		Merilo:	Spr:	Vrsta proj. dokumen.:	Projekt za izvedbo
Št. projekta:		Datum:	Številka načrta:	Št. načrta investitorja:	PZI
071/2023		marec 2024	1:xx	071/2023-2	3/0.NAČRT S PODROČJA ELEKTROTEHNIKE
					Št. risbe: 5



## JB energija d.o.o.

Kobile 2, Leskovec pri Krškem  
8273, Leskovec pri Krškem  
Phone +386 7 292 7028

Naročnik:	Občina Brežice
Opis projekta:	Postavitev male sončne elektrarne mFE Čistilna naprava Brežice
Številka projekta:	071/2023-2

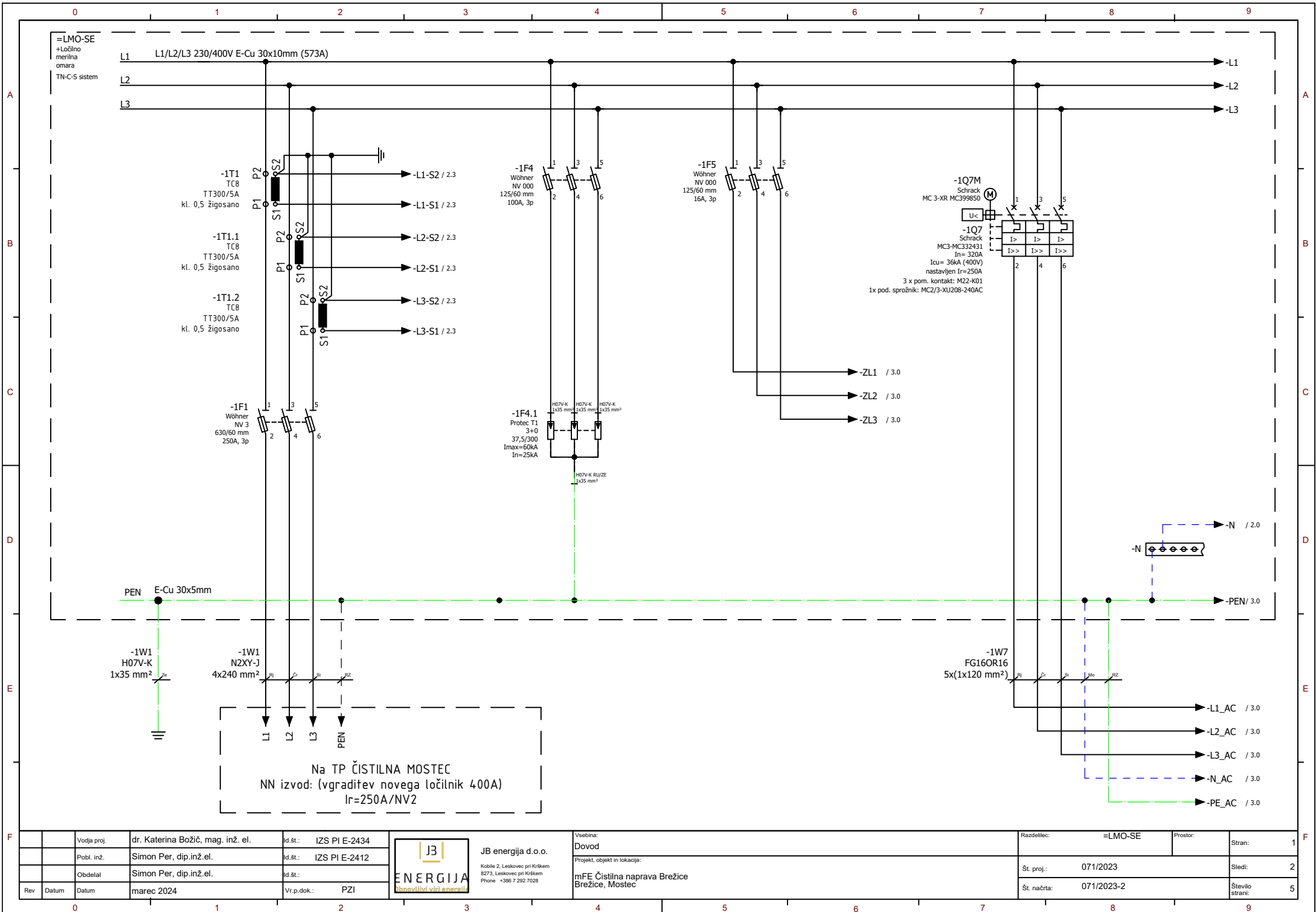
Izdelal:	JB energija d.o.o.
Ime projekta:	mFE Čistilna naprava Brežice
Lokacija:	Brežice, Mostec
Odgovorna oseba projekta:	Simon Per
Tip projekta:	Projekt za izvedbo (PZI)

Ustvarjeno: marec 2024

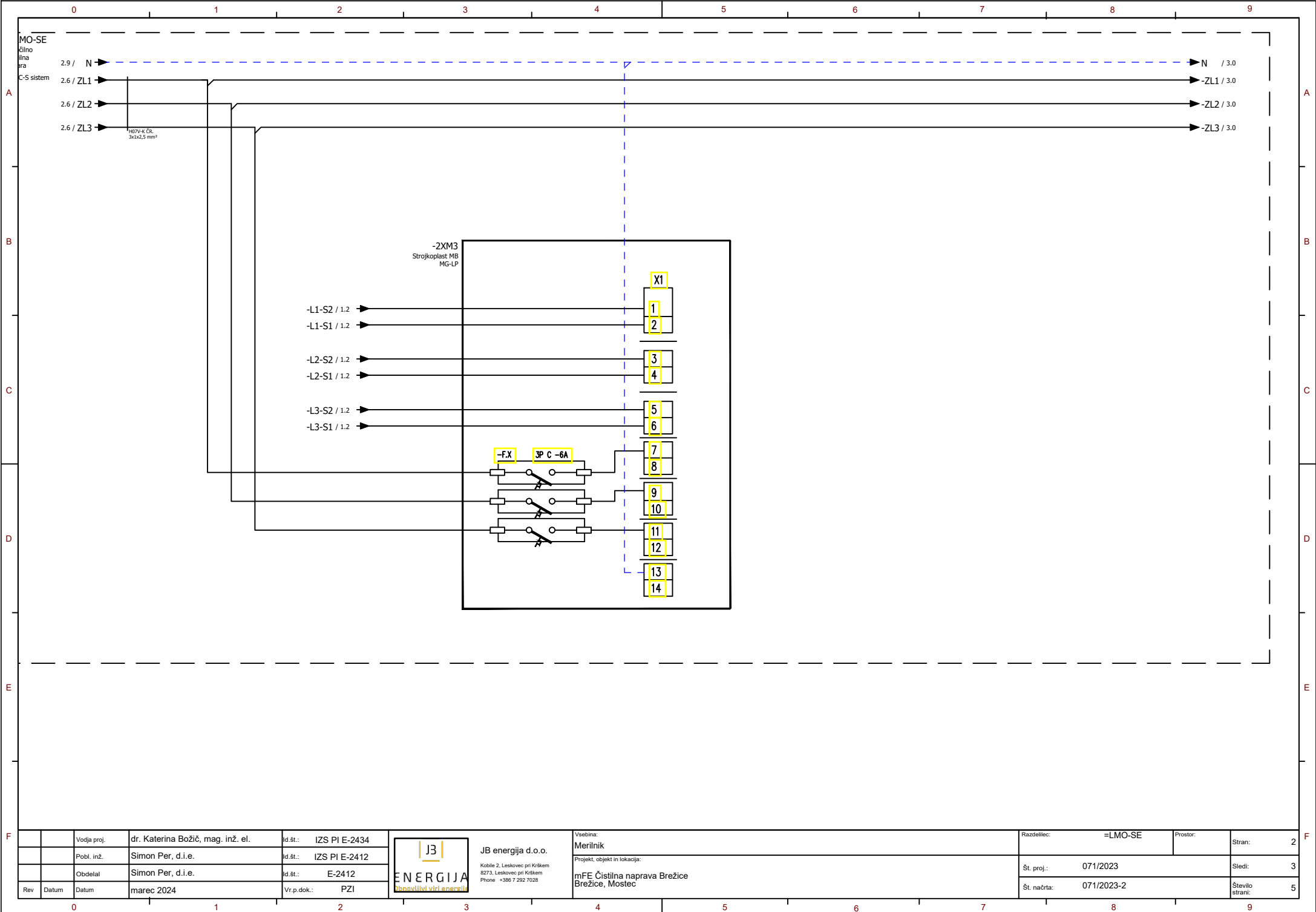
Datum zadnje spremembe: .

Spreminjal: .

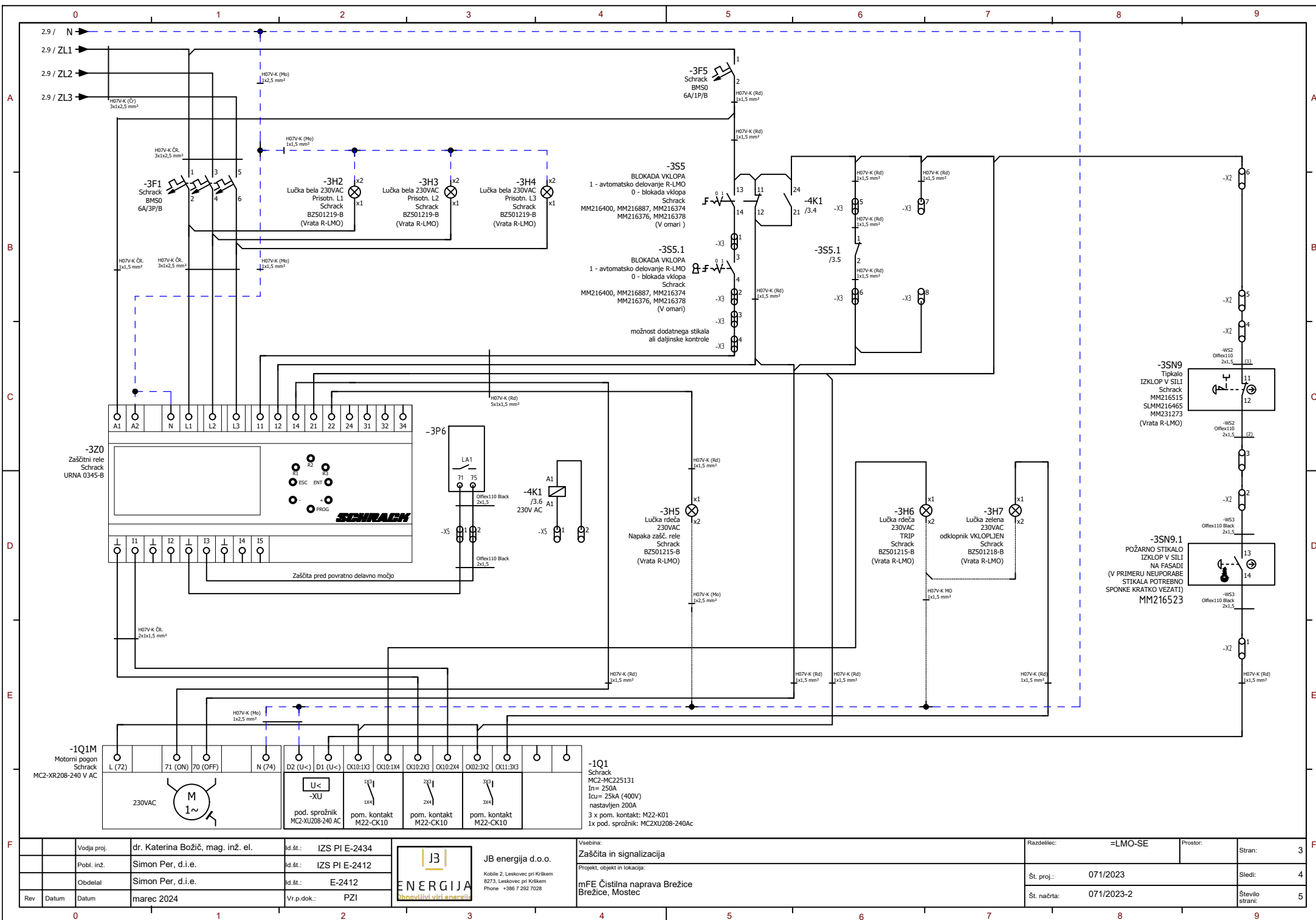
Število strani 5

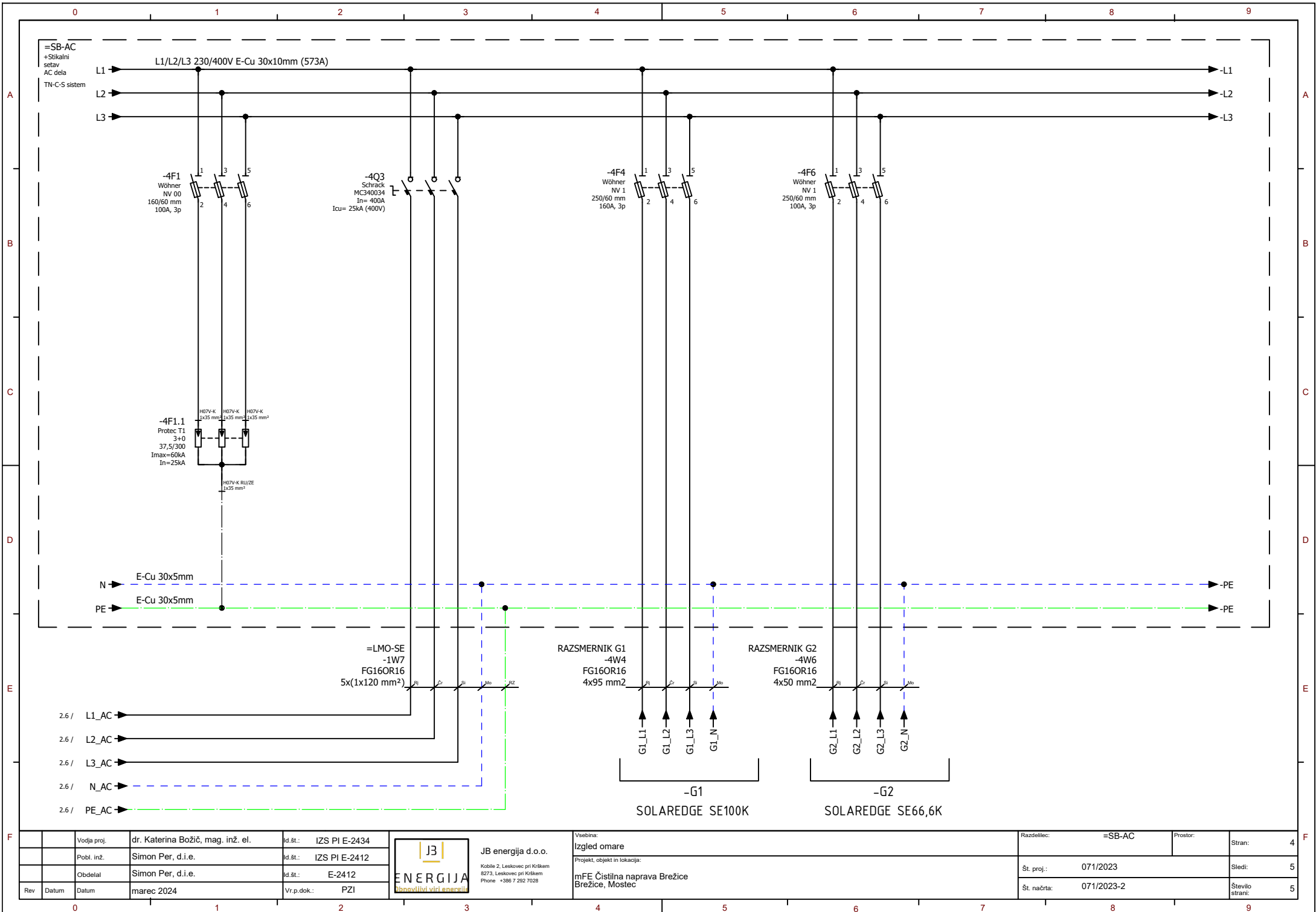


		Vodja proj.	dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	Id.št.:	IZS PI E-2434	<div><div>J3</div><div>ENERGIJA</div><div>Obnovljivi viri energije</div></div> <div>JB energija d.o.o.</div> <div>Kobla 2, Leskovec pri Krškem 8273, Leskovec pri Krškem Phone +386 7 292 7028</div>	Vsebina:	=LMO-SE		Prostor:	Stran:	1	
		Pobl. inž.	Simon Per, dip.inž.el.	Id.št.:	IZS PI E-2412		Projekt, objekt in lokacija:	mFE Čistilna naprava Brežice Brežice, Mostec		Št. proj.:	071/2023	Sledi:	2
		Obdelal	Simon Per, dip.inž.el.	Id.št.:			Št. načrta:	071/2023-2		Število strani:	5		
Rev	Datum	Datum	marec 2024	Vr.p.dok.:	PZI								



		Vodja proj.	dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	Id. št.:	IZS PI E-2434	<div><div>J3</div><div>ENERGIJA</div><div>Obnovljivi viri energije</div></div> <div><div>JB energija d.o.o.</div><div>Kobilje 2, Leskovec pri Krškem</div><div>8273, Leskovec pri Krškem</div><div>Phone +386 7 292 7028</div></div>	Vsečina:		Merilnik		Razdelilec:	=LMO-SE		Prostor:	Stran:	2
		Pobl. inž.	Simon Per, d.i.e.	Id. št.:	IZS PI E-2412		Projekt, objekt in lokacija:		mFE Čistilna naprava Brežice		Št. proj.:	071/2023		Sledi:	3	
		Obdelal	Simon Per, d.i.e.	Id. št.:	E-2412		Brežice, Mostec		mFE Čistilna naprava Brežice		Št. načrta:	071/2023-2		Število strani:	5	
Rev	Datum	Datum	marec 2024		Vr.p.dok.:	PZI										





	Vodja proj.	dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	Id. št.:	IZS PI E-2434
	Pobl. inž.	Simon Per, d.i.e.	Id. št.:	IZS PI E-2412
	Obdelal	Simon Per, d.i.e.	Id. št.:	E-2412
Rev	Datum	Datum	Vr.p.dok.:	PZI
		marec 2024		

J3

ENERGIJA

Obnovljivi viri energije

JB energija d.o.o.

Kobla 2, Leskovec pri Krškem

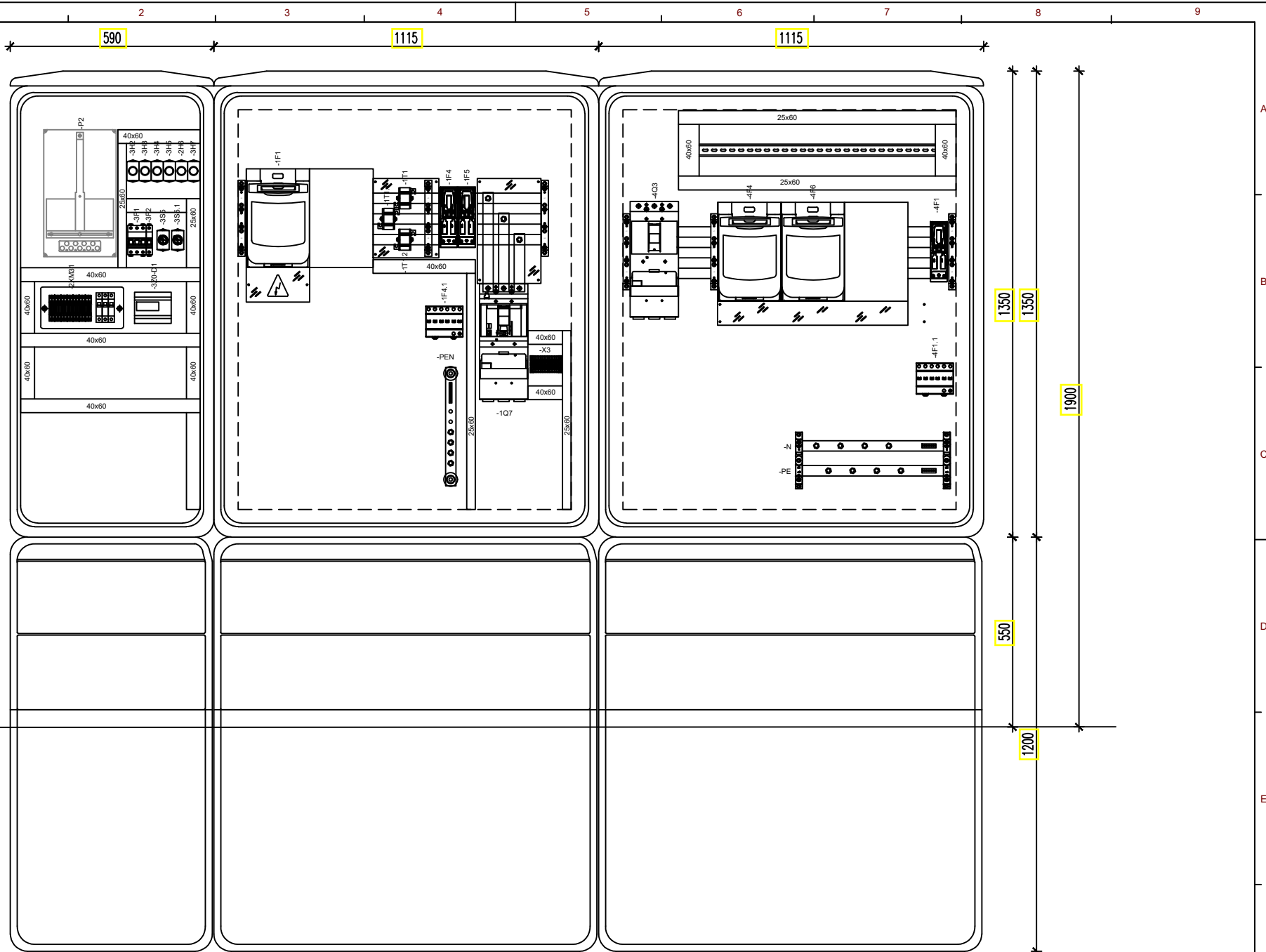
8273, Leskovec pri Krškem


Phone +386 7 292 7028

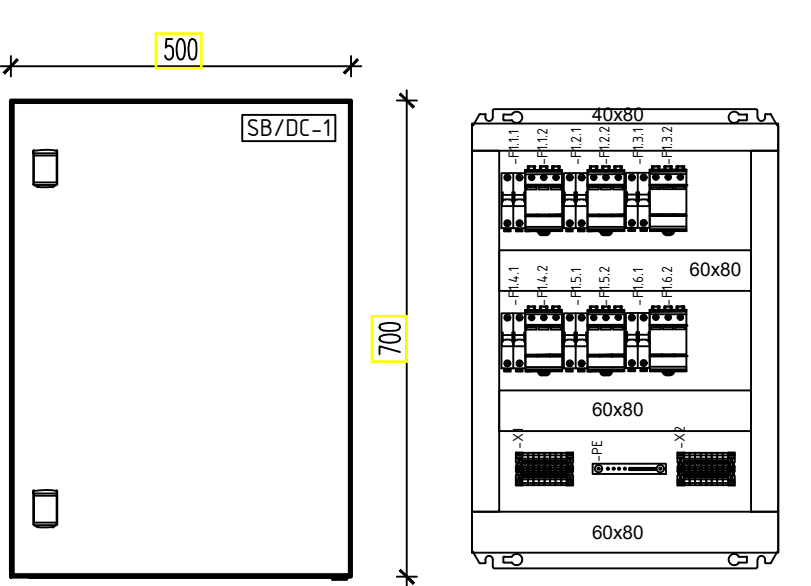
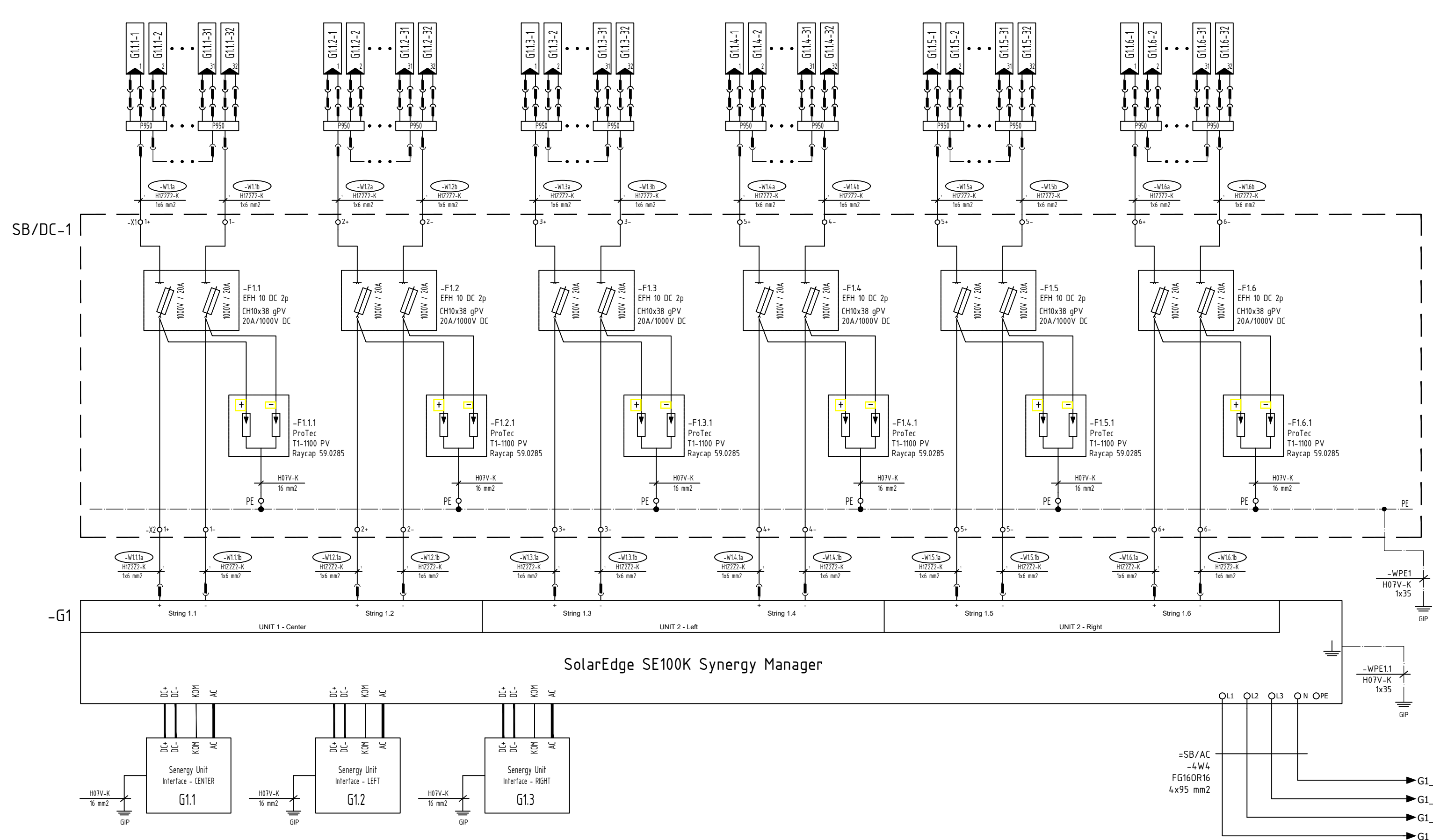
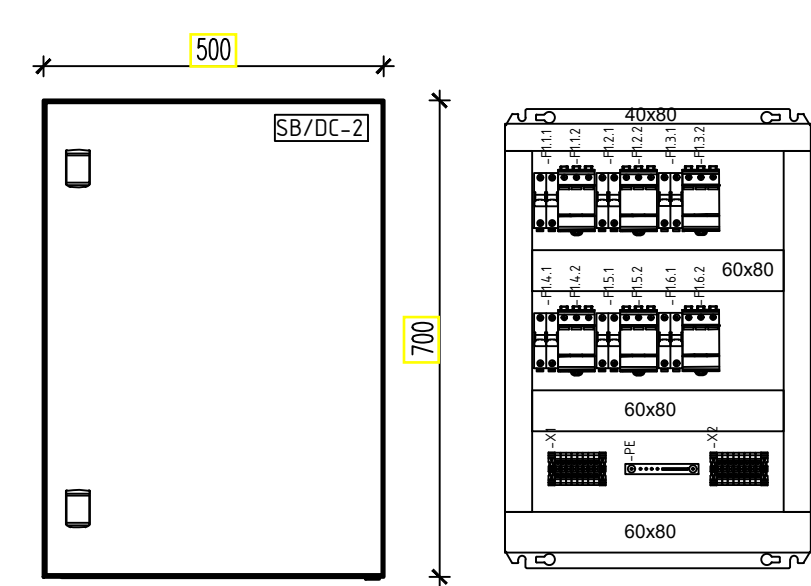
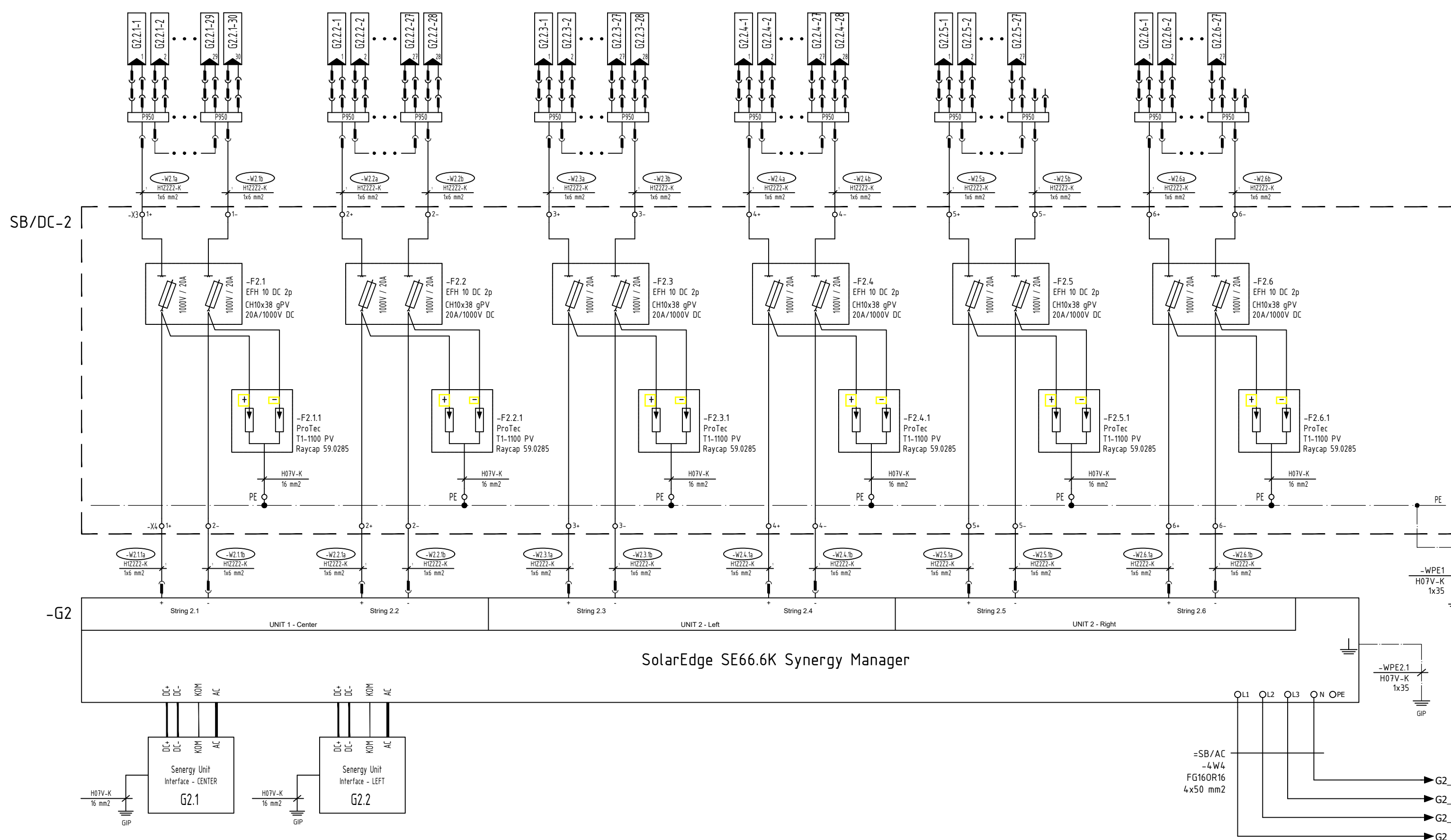
Vsebinska:	Izgled omare
Projekt, objekt in lokacija:	mFE Čistilna naprava Brežice
	Brežice, Mostec

Razdelilec:	=SB-AC	Prostor:		Stran:	4
Št. proj.:	071/2023	Sledi:			5
Št. načrta:	071/2023-2	Število strani:			5





		Vodja proj.	dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	Id. št.: IZS PI E-2434	 <b>JB energija d.o.o.</b> Kobilje 2, Leskovec pri Krškem 8273, Leskovec pri Krškem Phone +386 7 292 7028	Vsebina:	Razdelilec: =SB-AC		Prostor:	Stran: 5
		Pobl. inž.	Simon Per, d.i.e.	Id. št.: IZS PI E-2412		Izgled omare				
		Obdelal	Simon Per, d.i.e.	Id. št.: E-2412		Projekt, objekt in lokacija:	Št. proj.: 071/2023		Sedi:	
Rev	Datum	Datum	marec 2024	Vr.p.dok.: PZI		mFE Čistilna naprava Brežice Brežice, Mostec	Št. načrta: 071/2023-2		Številko strani: 5	



LEGENDA:

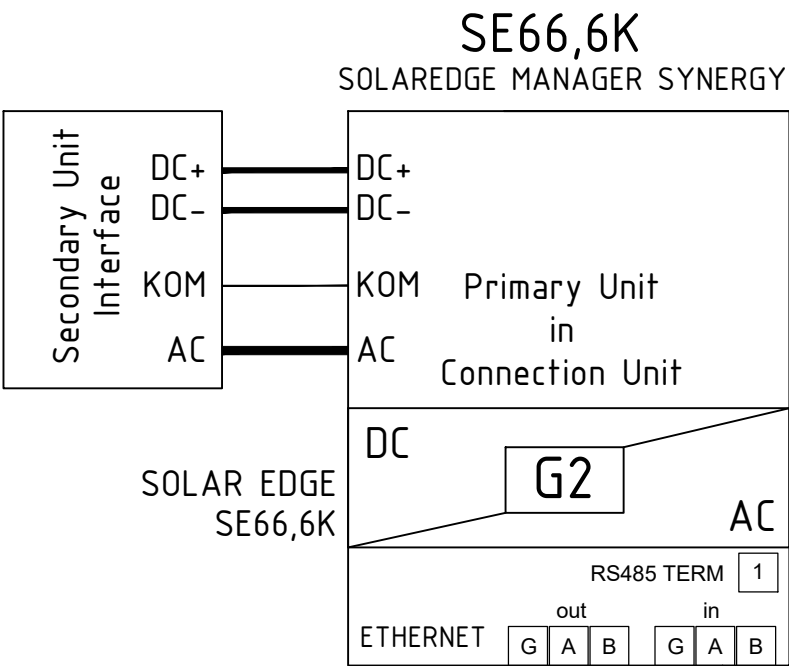
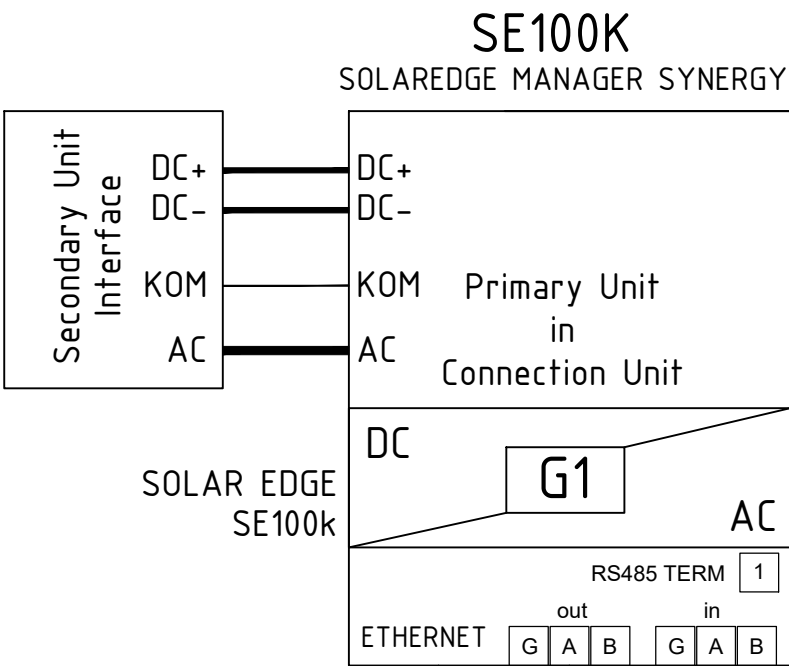
Razsmernik -G1

Ime stringa	Št. modulov (440W, Trinasolar Vertex S+)	Št. optimizatorjev (P950, Solar Edge)
Center:		
string G1.1.1	32	16
string G1.1.2	32	16
Left:		
string G1.1.3	32	16
string G1.1.4	32	16
Right:		
string G1.1.5	32	16
string G1.1.6	32	16

Razsmernik -G2

Ime stringa	Št. modulov (440W, Trinasolar Vertex S+)	Št. optimizatorjev (P950, Solar Edge)
Center:		
string G2.2.1	30	15
string G2.2.2	28	14
string G2.2.3	28	14
Left:		
string G2.2.4	28	14
string G2.2.5	27	14
string G2.2.6	27	14

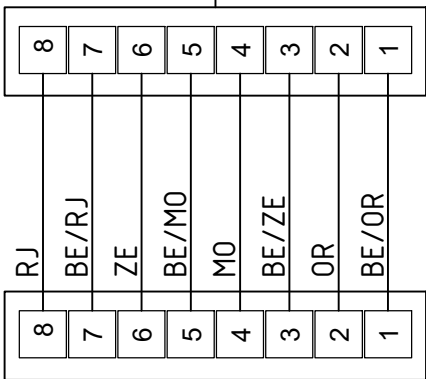
Sprememba:	Opis spremembe:	Datum:	Podpis:
Investitor:	Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice	Objekt lokacija:	Brežice, Mostec
Projektant:	JB energija d.o.o. Kobile 2 8273 Leskovec pri Krškem	Naziv gradnje:	Postavitev fotonapetostnih elektrarn na stavbah v lasti občine Brežice z namenom samooskrbe mFE Čistilna naprava Brežice
Vodja projekta:	dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	Ident. št.:	IZS PI E-2434
Proizvajalni inženir:	Simon Per, dipl.inž.el.	Podpis:	IZS PI E-2412
Izdajatelj:	Jasmina Arsova, dipl.inž.el.		
Sodelavec:	INVESTICUSKO VZDRŽEVALNA DELA	Merilo:	1:200
Za gradnjo:	DELTA	Spr:	
Št. projekta:	071/2023	Datum:	marec 2024
		Številka načrta:	071/2023-2
		Št. načrta investitorja:	
		Št. risbe:	



S/FTP Cat. 6a 4x2xAWG23

35m

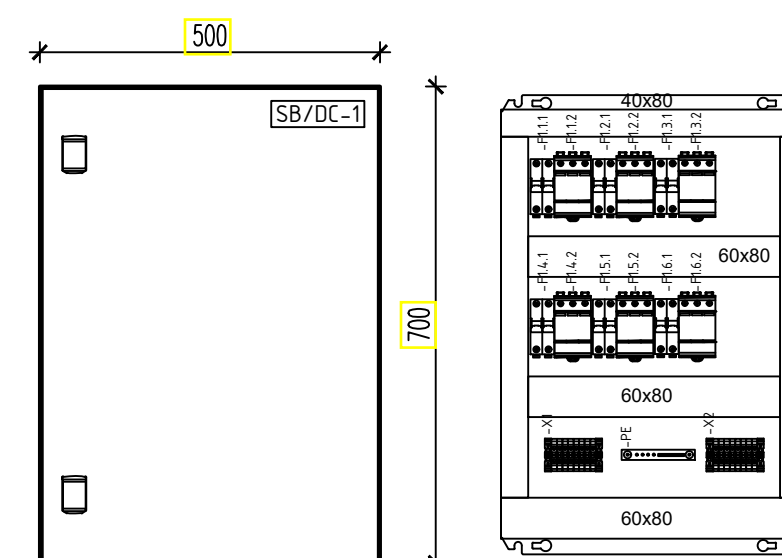
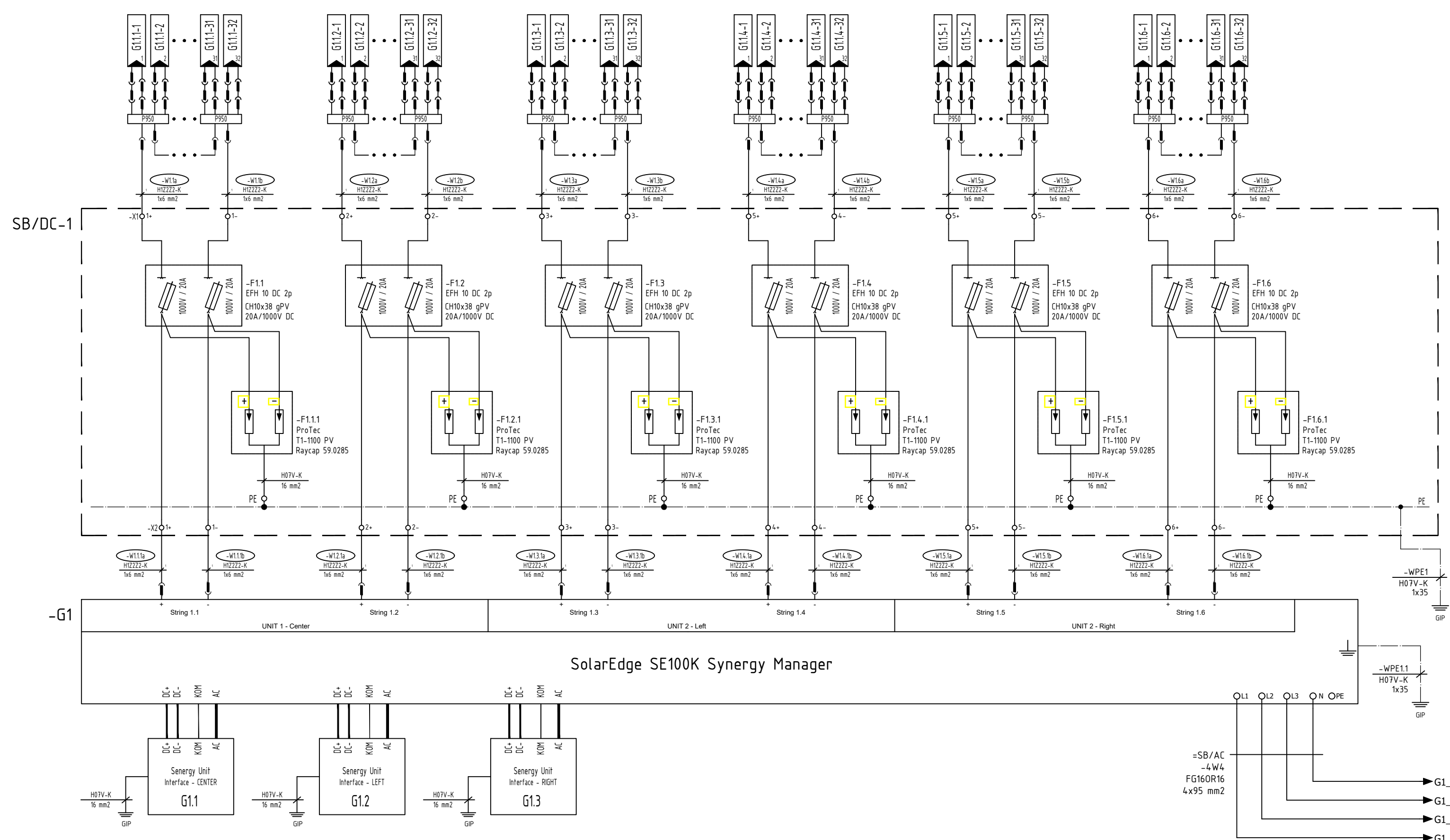
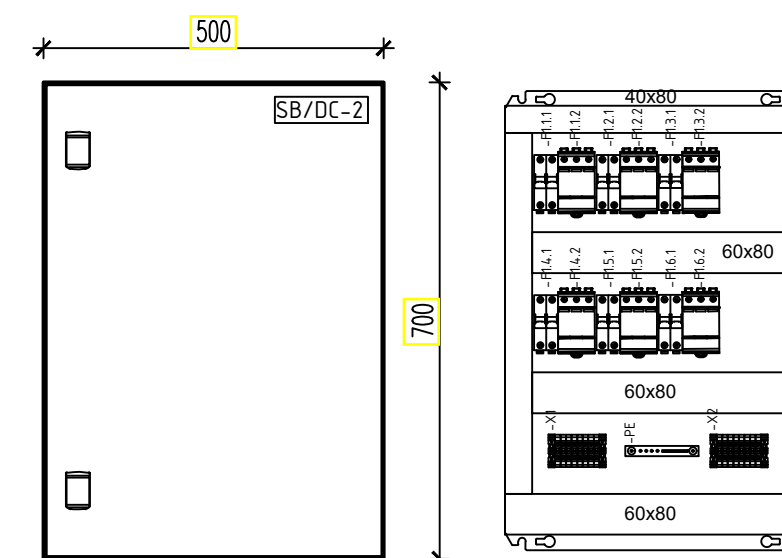
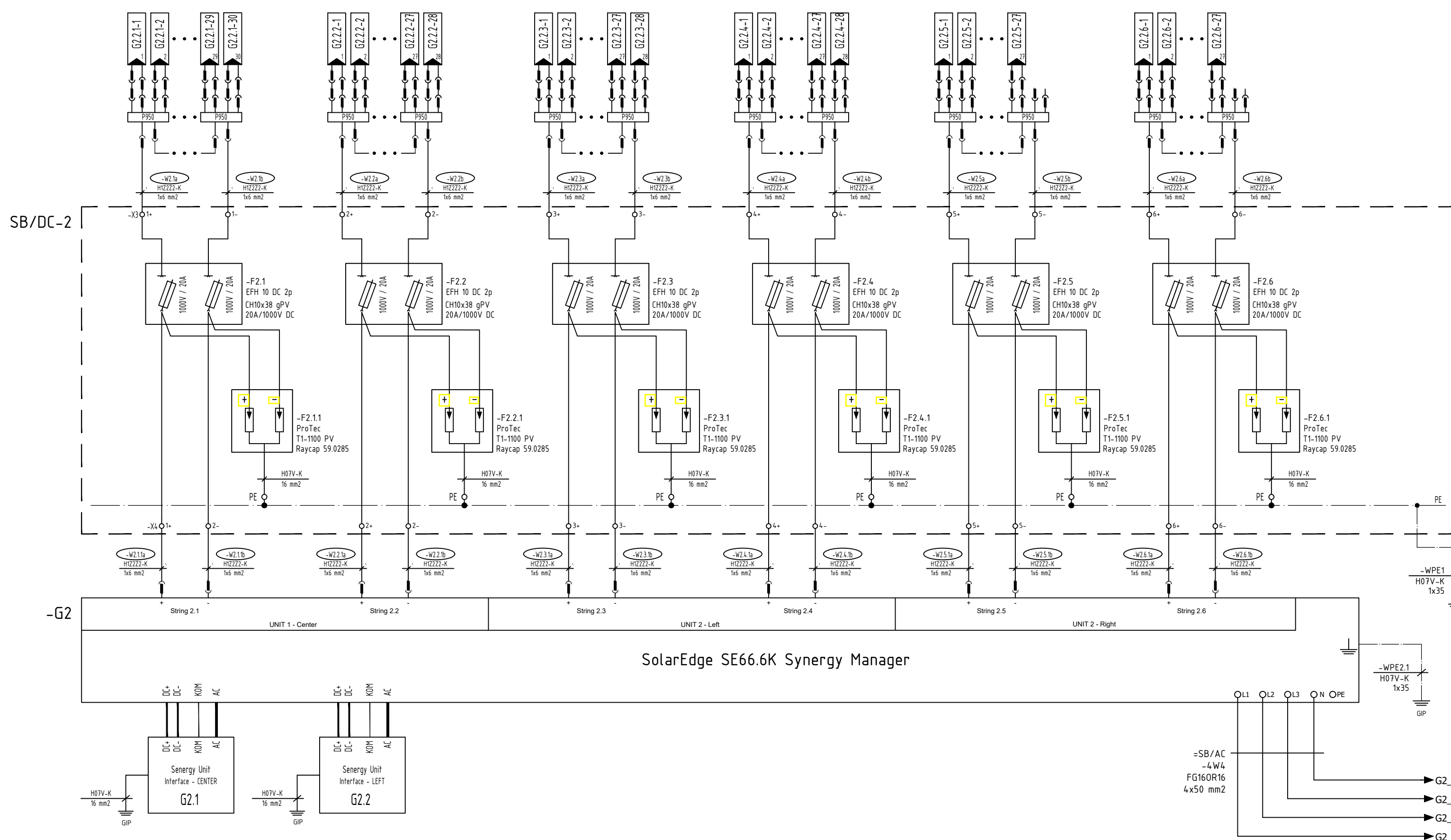
S/FTP Cat. 6a 4x2xAWG23



Mikrovtikac 8/8  
CAT6 oklopljen  
če je možnost priklop na  
patch panel (prosto mesto)

INTERNET  
RJ-45 konektor  
priključen v interno omrežje

Sprememba:				Opis spremembe:		Datum		Podpis:					
Investitor:				Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice				Objekt lokacija: Brežice, Mostec					
Projektant:				JB energija d.o.o. Kobile 2 8273 Leskovec pri Krškem				Naziv gradnje: Postavitev fotonapetostnih elektrarn na stavbah v lasti občine Brežice z namenom samooskrbe mFE Čistilna naprava Brežice					
Vodja projekta		Ime:		Ident. št.:		Podpis:		Vsebina/naslov risbe:					
Pooblaščen inženir		Simon Per, dipl.inž.el.		IZS PI E-2434				VEZAVA SHEMA MONITORINGA ELEKTRARNE					
Izdela:		Jasmina Arsova, dipl.inž.el.											
Sodelavci:								Vrsta proj. dokumen.:		Projekt za izvedbo		PZI	
Za gradnjo:		INVESTICIJSKO VZDRŽEVALNA DELA		Merilo:		Spr:		Vrsta načrta:		3/0.NAČRT S PODROČJA ELEKTROTEHNIKE			
Št. projekta:		071/2023		Datum:		marec 2024		Številka načrta:		Št. načrta investitorja:		Št. risbe:	
								071/2023-2				7	



## LEGENDA:

### Razsmernik -G1

Ime stringa	Št. modulov (440W, Trinasolar Vertex S+)	Št. optimizatorjev (P950, Solar Edge)
Center:		
string G1.1.1	32	16
string G1.1.2	32	16
Left:		
string G1.1.3	32	16
string G1.1.4	32	16
Right:		
string G1.1.5	32	16
string G1.1.6	32	16

### Razsmernik -G2

Ime stringa	Št. modulov (440W, Trinasolar Vertex S+)	Št. optimizatorjev (P950, Solar Edge)
Center:		
string G2.2.1	30	15
string G2.2.2	28	14
string G2.2.3	28	14
Left:		
string G2.2.4	28	14
string G2.2.5	27	14
string G2.2.6	27	14

Sprememba:	Opis spremembe:	Datum:	Podpis:
Investitor:	Občina Brežice Cesta prvih borcev 18 8250 Brežice	Objekt lokacija:	Brežice, Mostec
Projektant:	JB energija d.o.o. Kobile 2 8273 Leskovec pri Krškem	Naziv gradnje:	Postavitev fotonapetostnih elektrarn na stavbah v lasti občine Brežice z namenom samooskrbe mFE Čistilna naprava Brežice
Vodja projekta:	dr. Katerina Božič, mag. inž. el.	Ident. št.:	IZS PI E-2434
Proizvajalnik inženir:	Simon Per, dipl.inž.el.	Podpis:	IZS PI E-2412
Izdajatelj:	Jasmina Arsova, dipl.inž.el.		
Sodelavci:	INVESTICUSKO VZDRŽEVALNA DELA	Merilo:	1:200
Za gradnjo:	DELTA	Spr:	
Št. projekta:	071/2023	Datum:	marec 2024
		Številka načrta:	071/2023-2
		Št. načrta investitorja:	
		Št. risbe:	

### 3.7 PRILOGE

#### 3.7.1 Tabela dimenzioniranja kablov s skladu s SIST HD 60364-5-52:2011

PARAMETRI DIMENZIONIRANJA	Oznaka	Enota				
<b>STIKALNI BLOK - točka priključitve</b>			Tipska shema priklopa: PS.3b TP - NN izvod	<b>LMO-SE</b>	Glavni stikalni blok: <b>SB/AC</b>	Glavni stikalni blok: <b>SB/AC</b>
<b>Porabnik</b>			<b>LMO-SE</b>	<b>SB/AC</b>	<b>Razsmerni k +G1</b>	<b>Razsmerni k +G2</b>
Tip kabla			2x NA2XY 4x240mm <sup>2</sup>	FG16OR16 5x(1x120mm <sup>2</sup> )	FG16OR16 4x95mm <sup>2</sup>	FG16OR16 4x50mm <sup>2</sup>
tip razvoda - način polaganja			<b>D</b>	<b>D</b>	<b>C</b>	<b>C</b>
Nazivna napetost	<b>Un</b>	<b>V</b>	400	400	400	400
Konična moč porabnika	<b>Pk</b>	<b>kW</b>	166,6	166,6	100	66,6
Faktor delavnosti	<b>cosfi</b>		1	1	1	1
Izkoristek	<b>eta</b>		1	1	1	1
Nazivni tok porabnika	<b>Ib</b>	<b>A</b>	240,47	240,47	144,34	96,13
Presek faznega vodnika	<b>Sf</b>	<b>mm<sup>2</sup></b>	240	120	95	50
Presek nevtralnega vodnika	<b>So</b>	<b>mm<sup>2</sup></b>	2	120	95	50
Zdržni tok kabla iz tabele	<b>Izt</b>	<b>A</b>	427	312	241	155
Korekcijski faktor temperature	<b>Ft</b>		0,96	0,96	0,82	0,82
Korekcijski faktor za polaganje	<b>Fp</b>		0,9	1	0,9	0,9
Trajni zdržni tok	<b>Iz</b>	<b>A</b>	368,93	299,52	177,86	114,39
Konstanta vodnika (Cu=115, Al=74)	<b>K</b>		74	115	115	115
Nazivni tok zaščitne naprave	<b>In</b>	<b>A</b>	<b>300</b>	<b>250</b>	<b>160</b>	<b>100</b>
Faktor zaščitne naprave	<b>k</b>		1,6	1,6	1,6	1,6
Tok delovanja zaščitne naprave (I2=kxIn)	<b>I2</b>	<b>A</b>	480	400	256	160
1,45*Iz		<b>A</b>	534,95	434,30	257,89	165,87
Dolžina kabla (tokokroga)	<b>Lt</b>	<b>km</b>	0,07	0,002	0,038	0,005
Impedanca kratkostične znake od TP do porabnika pri 3polnem kratkem stiku	<b>Zk</b>	<b>Ω</b>	0,018	0,018	0,025	0,020

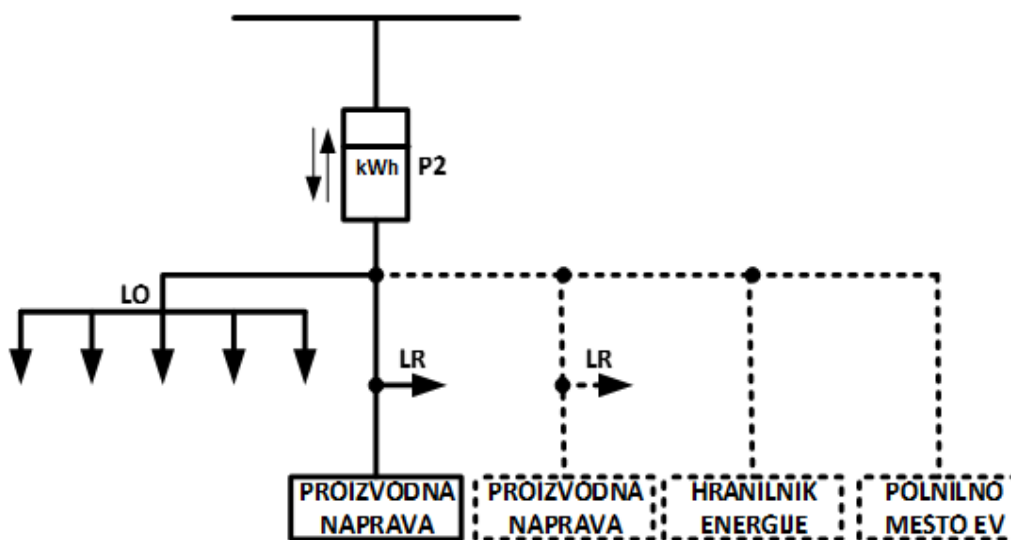


ELES, d.o.o. na podlagi izdanega pooblastila osebama LEON KOSEM in mag. TOMISLAV KRAMARŠEK, zaposlenima pri ELEKTRO CELJE, d.d., in na osnovi 139. člena Zakona o oskrbi z električno energijo (Ur.l. RS, št. 172/21), 42. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 121/21 in 189/21) ter na osnovi vloge za objekt *MFE ČISTILNA NAPRAVA BREŽICE*, ki jo je v imenu imetnika soglasja OBČINA BREŽICE, CESTA PRVIH BORCEV 18, 8250 BREŽICE podal pooblaščenec JB ENERGIJA, OBNOVLJIVI VIRI ENERGIJE IN STORITVE, D.O.O., KOBILE 2, 8273 LESKOVEC PRI KRŠKEM, izdaja naslednje

## SOGLASJE ZA PRIKLJUČITEV št.: 1472504 za individualno samooskrbo

Imetniku soglasja OBČINA BREŽICE, CESTA PRVIH BORCEV 18, 8250 BREŽICE se izda soglasje za priključitev za objekt *MFE ČISTILNA NAPRAVA BREŽICE* za potrebe individualne samooskrbe, sestavljene iz kombinacije elektroenergijskih modulov, na parceli št. 199 (k.o. 1297 - MOSTEC), pod navedenimi pogoji.

Oznaka merilno-krmilne naprave	Številka merilnega mesta	GSRN MM
P2	2202173	383111580010949852



### I. ELEKTROENERGETSKI POGOJI

#### **A.) PROIZVODNJA**

- Številka merilnega mesta: 2202173
- GSRN MM: 383111580010949852
- Tipška priključna shema: PS.3A
- Priključna moč oddaje v distribucijski sistem: 147,05 kW**
- Način obratovanja: M - paralelno z DS - mešani (za svoje potrebe in oddajo)

## PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ ENERGIJE SONCA

1. Delovna moč fotonapetostnih modulov: 147,05 kW
2. Način namestitve fotonapetostnih modulov: Na objektu
3. Podatki o elektroenergijskem modulu:
  - Primarni vir energije: Sonce
  - Opis razsmernikov:

Število razsmernikov	Vrsta razsmernika	Naznačena navidezna moč (kVA)	Naznačena napetost (V)
1	Trifazni	100	400
1	Trifazni	50	400

## B.) LASTNI ODJEM

1. Številka merilnega mesta: 2202173
2. GSRN MM: 383111580010949852
3. Skupina končnih odjemalcev: Odjem na SN
4. **Priključna moč pri odjemu iz distribucijskega sistema: 370 kW**
5. Jalova energija mora biti kompenzirana na  $\cos\varphi = 0,95$

## II. TEHNIČNI POGOJI

### A.) PROIZVODNJA

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

Mesto vključitve priključka v distribucijski sistem je navedeno v poglavju B.) LASTNI ODJEM.

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

##### 2.1. Proizvodnja električne energije iz energije sonca

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

- Elektroenergijski modul (naprava za 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 samooskrbo) mora izpolnjevati zahteve frekvenčne stabilnosti, skladno z zahtevami poglavja IX.1.1 iz Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (naprava za 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 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 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 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 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 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: SN merilno spojna celica
- Nazivna napetost: 20 kV
- Ločilno mesto mora smiselno ustrezati vsem zahtevam iz poglavja VIII, Priloga 5, SONDSEE. Nahajati se mora med prevzemno predajnim mestom in napravo za 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 samooskrbo, skupne delovne moči do vključno 30 kW, je dovoljena izvedba popolnoma porazdeljenega ločilnega mesta. Če je skupna moč vseh elektroenergijskih modulov naprave za 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.
- Porazdeljenost ločilnega mesta glede na stikalo na katero delujejo zaščite: NE

Lokacija	Zahtevane zaščite	Shema Uf zaščit
Stikalo ločilnega mesta	Napetostna, Kratkostična, Pretokovna, Frekvenčna	UF-B

- Naprava za 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 oseba distribucijskega operaterja.
- Naprava za 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 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 za samooskrbo hkrati, morajo biti čim bolj enakomerno razporejene po fazah. V nobenem primeru ne sme fazno neravnotežje v obratovanju presegati 3,7 kW (največja razlika delovne moči med posameznimi linijskimi vodniki). Moč enofaznega naprave za samooskrbo ne sme presegati 3,7 kW.
- To je predvsem treba upoštevati pri priključevanju vseh naprav za samooskrbo, ki uporabljajo enofazne razsmernike za povezavo z omrežjem. Največja dovoljena skupna delovna moč naprave za samooskrbo, ki vsebuje enofazne naprave za samooskrbo, ne sme presegati 11,1 kW.

**B.) LASTNI ODJEM****1. Priključno mesto (mesto vključitve priključka na distribucijski sistem)**

- Lokacija oz. mesto priključitve:

TP	TP ČISTILNA MOSTEC: 133(TUJ)
----	------------------------------

- Nazivna napetost: 20 kV
- Vrsta priključka: Trifazni
- Priključek je obstoječ
- Impedanca: 0,024 ohmov
- Distribucijski sistem v točki priključitve omogoča TN sistem ozemljitve.
- Napajanje z električno energijo bo izvedeno iz:

TP	TP ČISTILNA MOSTEC: 133(TUJ)
SN izvod	DV DOBOVA 1: B3
RTP	RTP BREŽICE: 110/20KV

- Kratkostična moč tripolnega kratkega stika na 20 kV v RTP BREŽICE: 110/20KV znaša 500 MVA.
- Enopolni tok zemeljskega stika iz strani distribucijskega sistema: 150 A
- Avtomatski ponovni vklop - prva stopnja: 0,3 s
- Avtomatski ponovni vklop - druga stopnja: 60 s

**2. Prevzemno predajno mesto (mesto sprejema električne energije iz distribucijskega sistema) - pogoji za imetnika soglasja**

- Lokacija: V transformatorski postaji
- Nazivna napetost: 20 kV
- Merilne naprave:
  - Na merilnem mestu ostanejo vgrajene obstoječe merilne naprave.
  - V priključno merilno omaro (merilni del) je treba v skladu s tipizacijo merilnih mest (Priloga 2, SONDSEE) vgraditi odklopnik (kontaktor), ki se mora nahajati med števcem električne energije in električno inštalacijo objekta s priključeno napravo za samooskrbo.
  - V primeru, da je priključno merilna omarica dotrajana ali da ni prostora za vgradnjo dodatnih elementov, je treba le to zamenjati z omarico ustrezne velikosti, ki mora izpolnjevati zahteve iz Priloge 2 (Tipizacija merilnih mest), SONDSEE.
  - 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.
- Prenapetostna zaščita merilnih naprav: Razred 2 po IEC
- Prenapetostna zaščita komunikacijskega modula: Ni potrebno

Namestitvev 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](http://www.eles.si)

## **OSTALI POGOJI**

- Vgrajena naprava za samooskrbo z elektroenergijskimi moduli morajo izpolnjevati zahteve iz Uredbe o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 17/19, 197/20) ali nove Uredbe o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 43/22) in Pravilnika o tehničnih zahtevah naprav za samooskrbo z električno energijo iz OVE (Ur.l. RS, št. 1/16 in 46/18).
- Uporabnik se bo v sistem samooskrbe vključil oziroma se bo registriral kot končni odjemalec s samooskrbo 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 naprava za samooskrbo z elektroenergijskimi moduli oddajajo 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.
- V primeru, da namerava uporabnik v svojo interno električno inštalacijo priključeno napravo za samooskrbo z elektroenergijskimi moduli uporabljati za otočno obratovanje, mora o tem obvestiti distribucijskega operaterja in podati vlogo za izdajo novega soglasja za priključitev, v katerem bo distribucijski operater predpisal dodatne zahteve.
- 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](http://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.
- 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 CELJE, d.d. na telefonsko številko (03) 42 01 180 ali ELES, d.o.o. na brezplačno telefonsko številko 080 8188, med delovnim časom.
- Pred začetkom obratovanja mora imetnik soglasja skladno s Prilogo 5, SONDSEE in tipom naprave za samooskrbo pridobiti končno obvestilo o odobritvi obratovanja.
- Pred priključitvijo objekta mora biti s strani upravljavca distribucijskega sistema izvršen pregled priključka glede izpolnjevanja tehničnih ter drugih pogojev, določenih v soglasju za priključitev.
- Sestavni del zaprosila za priključitev so tudi obratovalna navodila za obratovanje naprave za samooskrbo v slovenskem jeziku, skladno z 21. členom SONDSEE.
- Za vsako spremembo elektroenergetskih ali tehničnih pogojev tega soglasja za priključitev mora investitor 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 upravljavec pridržuje pravico naknadno predpisati dodatne pogoje, v katerih od uporabnika zahteva odpravo teh motenj.
- V primeru, da investitor gradi stanovanjsko hišo v lastni režiji in da tehnični pogoji tega soglasja za priključitev ustrezajo tudi začasemu priklopu gradbišča, je ob priklopu dodatno potrebno upoštevati določila veljavnih predpisov in standardov, ki veljajo za priključitev gradbiščnih priključnih omaric. V tem primeru investitor plačuje porabljeno električno energijo in uporabo distribucijskega sistema v skladu z veljavno zakonodajo, kar pomeni, da se za čas gradbiščnega priključka uvrsti v odjemno skupino NN brez merjenja moči.
- 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 elektroenergetskih naprav 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.
- S pravnomočnostjo in izpolnitvijo pogojev tega soglasja za priključitev preneha veljati soglasje za priključitev št. 1464083, za merilno mesto št. 2202173 (GSRN MM: 383111580010949852).
- V postopku izdaje tega soglasja posebni stroški niso nastali.

## Obrazložitev

Pooblaščenec JB ENERGIJA, OBNOVLJIVI VIRI ENERGIJE IN STORITVE, D.O.O., KOBILE 2, 8273 LESKOVEC PRI KRŠKEM je v imenu imetnika soglasja OBČINA BREŽICE, CESTA PRVIH BORCEV 18, 8250 BREŽICE dne 19. 2. 2024 z vlogo, ki smo jo zavedli pod zaporedno št. 1472504 zaprosil ELES, d.o.o. za izdajo soglasja za priključitev za potrebe individualne samooskrbe z elektroenergijskimi moduli za objekt MFE ČISTILNA NAPRAVA BREŽICE, na parceli št. 199 (k.o. 1297 - MOSTEC).

ELES, d.o.o. ugotavlja, da je vložnik vlogi 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.**

Skladno z 2. odstavkom 42. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE), (Uradni list RS, št. 121/21 z dne 23.7.2021, zakon o spremembah in dopolnitvah Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE-A), uradni list RS, št. 189/21 z dne 3.12.2021) se predmetni sklep vroči v elektronski predal naslovnika, ki je bil naveden v enotni vlogi, ne glede na to ali ustreza varnostnim in tehničnim zahtevam, ki jih mora izpolnjevati varni elektronski predal po 86. členu Zakona o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. 24/06 - uradno prečiščeno besedilo, 105/06 - ZUS-1, 126/07, 65/08, 8/10, 82/13 in 175/20 - ZIUOPDVE). Vročitev velja za opravljeno peti dan od dneva odpreme.

**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 CELJE, d.d., Vrunčeva ulica 2a, p.p. 460, 3000 Celje, pisno ali ustno na zapisnik oziroma poslati priporočeno po pošti.

Datum izdaje: 19. 2. 2024

Datum vročitve: 24. 2. 2024

**Postopek vodil/-a:**

LEON KOSEM



**Direktor ELES, d.o.o.:**

mag. Aleksander Mervar

**po pooblastilu:**

mag. TOMISLAV KRAMARŠEK

Vročiti po elektronski pošti:

- [dokumentacija@jb-energija.com](mailto:dokumentacija@jb-energija.com)

Vročiti:

- arhiv (nadzornišтво Brežiec)

Vrednost impedance okvarne zanke vodnika	<b>Zo</b>	<b><math>\Omega</math></b>	0,017	0,001	0,014	0,004
Impedanca okvarne zanke od TP do porabnika	<b>Zsk</b>	<b><math>\Omega</math></b>	0,036	0,037	0,050	0,040
Tok kratkega stika pri tripolnem kratkem stiku	<b>Ik3p</b>	<b>A</b>	14069,58	13841,43	10081,35	12614,11
<b>Kontrola minimalnega preseka vodnika <math>S_{min} &lt; S</math> (v odvisnosti od časa odklopa)</b>						
Izpolnjen pogoj $S_{min} < S$	<b>Smin</b>	<b>mm<sup>2</sup></b>	60,12	38,06	5,54	6,94
<b>Kontrola termične obremenitve</b>						
Izpolnjen pogoj: $I_b \leq I_n$			<b>DA</b>	<b>DA</b>	<b>DA</b>	<b>DA</b>
Izpolnjen pogoj: $I_n \leq I_z$			<b>DA</b>	<b>DA</b>	<b>DA</b>	<b>DA</b>
Izpolnjen pogoj: $I_2 \leq 1,45 \cdot I_z$			<b>DA</b>	<b>DA</b>	<b>DA</b>	<b>DA</b>
<b>Kontrola padcev napetosti</b>						
Padec napetosti na tokokrogu	<b>dU</b>	<b>%</b>	0,542	0,031	0,446	0,074
Padec napetosti na dovodnem kablu	<b>u0</b>	<b>%</b>	x	0,372	0,818	0,893
Skupni padec napetosti	<b>usk</b>	<b>%</b>	<b>0,542</b>	<b>0,403</b>	<b>1,265</b>	<b>0,967</b>

### 3.7.2 Soglasje za priključitev



# ENERGIJA

**JB Energija d.o.o.**  
Kobile 2  
8273 Leskovec pri Krškem

**Contact person:**  
Daniel Pavlovski  
E-Mail: [asistent.projektiva2@jb-energija.com](mailto:asistent.projektiva2@jb-energija.com)

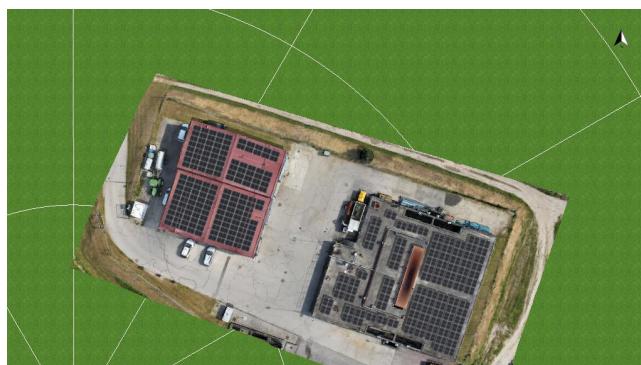
**Project Name:** mFE Čistilna naprava Brežice

29. 03. 2024

## Your PV system from JB Energija d.o.o.

Address of Installation

---





# Project Overview

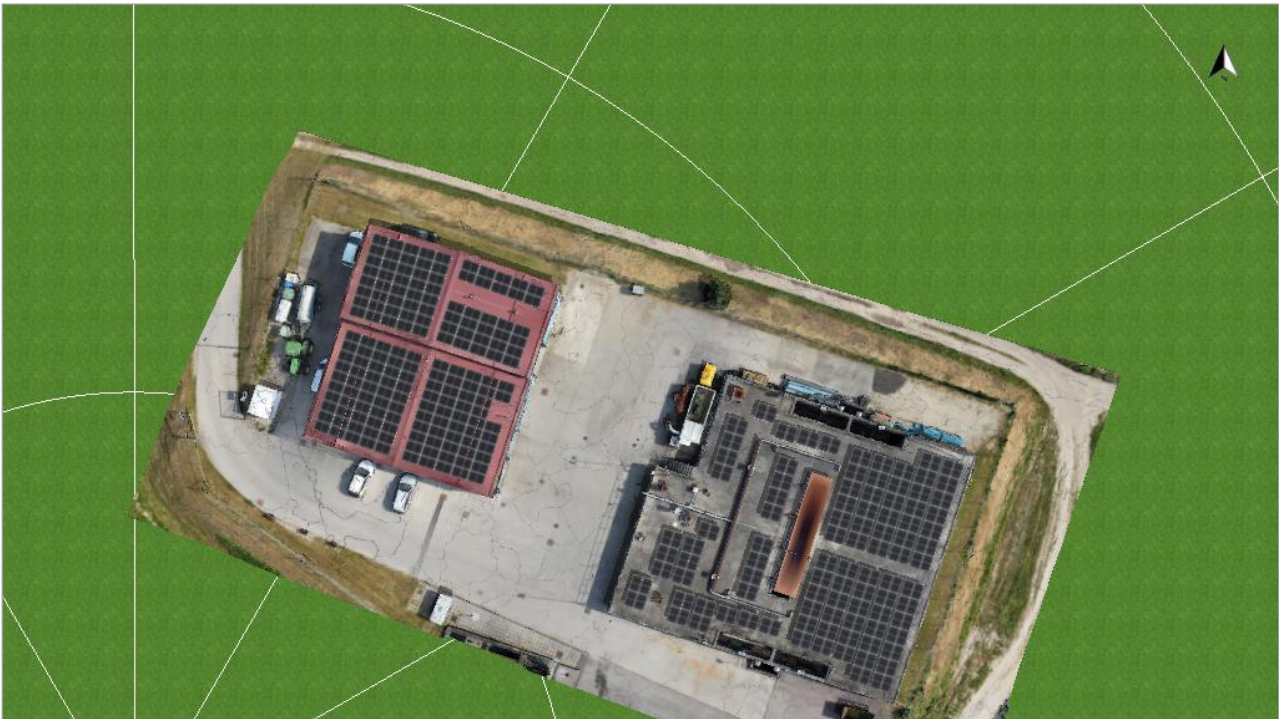


Figure: Overview Image, 3D Design

## PV System

### 3D, Grid-connected PV System

Climate Data	Krško, SVN (1996 - 2015)
Values source	Meteonorm 8.1(i)
PV Generator Output	158,4 kWp
PV Generator Surface	719,3 m²
Number of PV Modules	360
Number of Inverters	16

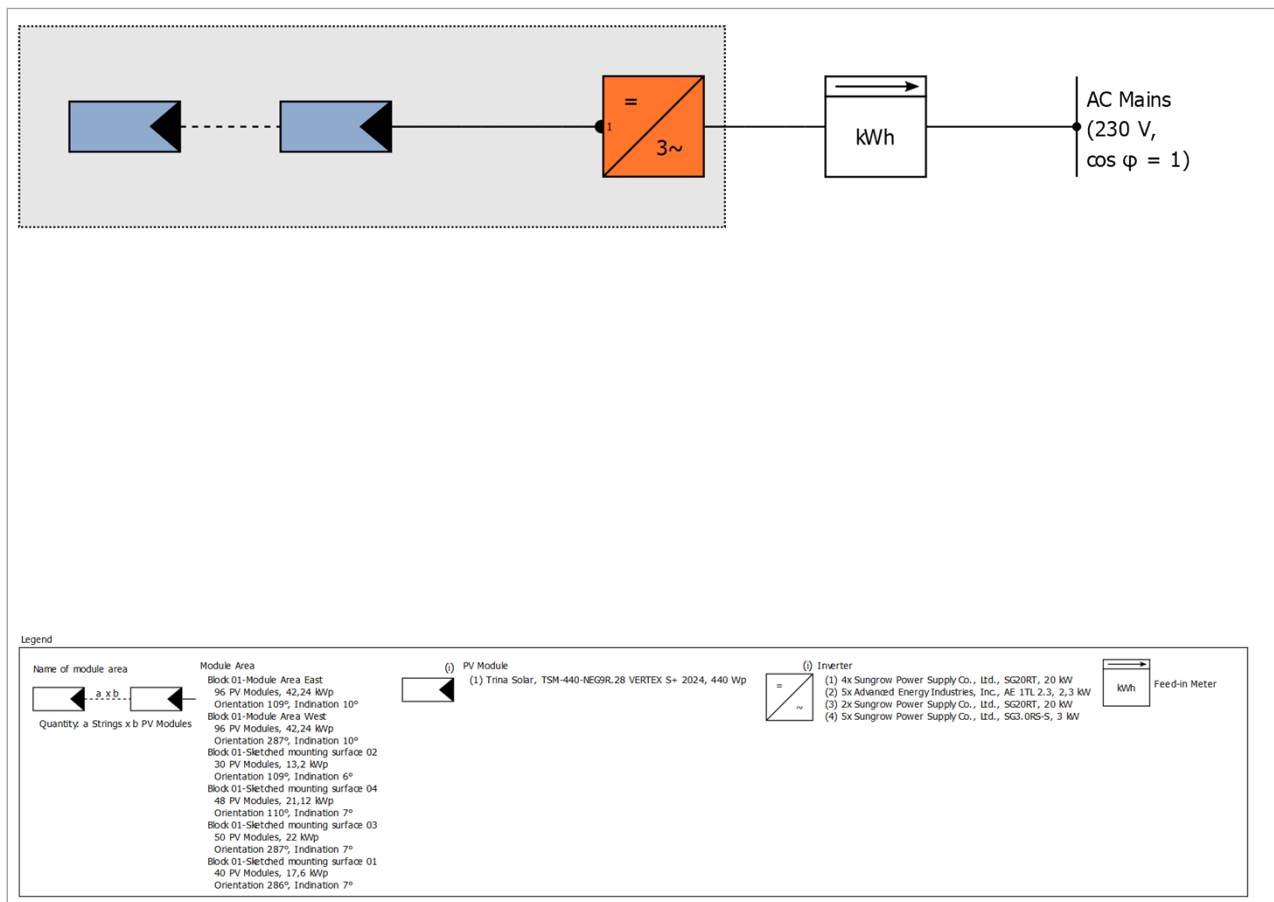


Figure: Schematic diagram

## Production Forecast

### Production Forecast

PV Generator Output	158,40 kWp
Spec. Annual Yield	1.111,17 kWh/kWp
Performance Ratio (PR)	94,21 %
Yield Reduction due to Shading	Not calculated
Grid Export	176.283 kWh/Year
Grid Export in the first year (incl. module degradation)	176.283 kWh/Year
Standby Consumption (Inverter)	278 kWh/Year
CO <sub>2</sub> Emissions avoided	82.724 kg / year

The results have been calculated with a mathematical model calculation from Valentin Software GmbH (PV\*SOL algorithms). The actual yields from the solar power system may differ as a result of weather variations, the efficiency of the modules and inverter, and other factors.



# Set-up of the System

## Overview

System Data	
Type of System	3D, Grid-connected PV System
Climate Data	
Location	Krško, SVN (1996 - 2015)
Values source	Meteonorm 8.1(i)
Resolution of the data	1 h
Simulation models used:	
- Diffuse Irradiation onto Horizontal Plane	Hofmann
- Irradiance onto tilted surface	Hay & Davies

## Module Areas

### 1. Module Area - Block 01-Module Area East

PV Generator, 1. Module Area - Block 01-Module Area East	
Name	Block 01-Module Area East
PV Modules	96 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	10 °
Orientation	East 109 °
Installation Type	Mounted - Roof
PV Generator Surface	191,8 m²



Figure: 1. Module Area - Block 01-Module Area East

## 2. Module Area - Block 01-Module Area West

### PV Generator, 2. Module Area - Block 01-Module Area West

Name	Block 01-Module Area West
PV Modules	96 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	10 °
Orientation	West 287 °
Installation Type	Mounted - Roof
PV Generator Surface	191,8 m <sup>2</sup>

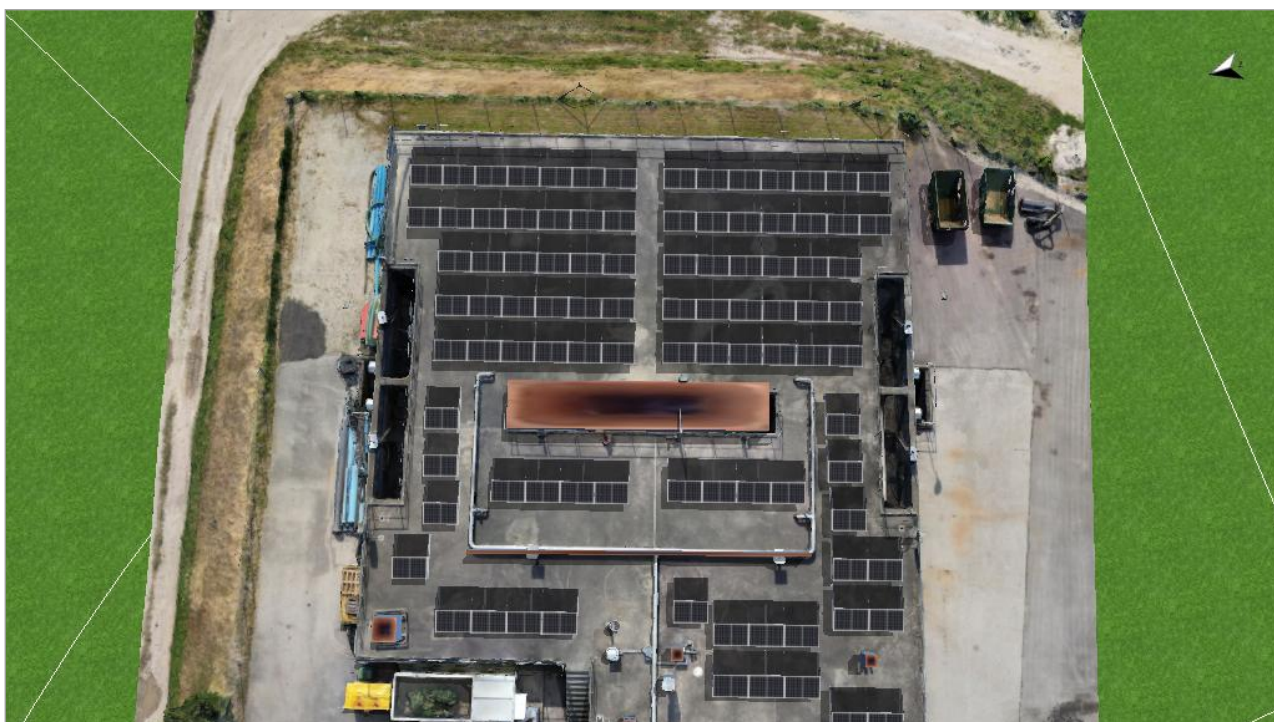


Figure: 2. Module Area - Block 01-Module Area West

### 3. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 02

#### PV Generator, 3. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 02

Name	Block 01-Sketched mounting surface 02
PV Modules	30 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	6 °
Orientation	East 109 °
Installation Type	Roof parallel
PV Generator Surface	59,9 m <sup>2</sup>



Figure: 3. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 02



#### 4. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 04

##### PV Generator, 4. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 04

Name	Block 01-Sketched mounting surface 04
PV Modules	48 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	7 °
Orientation	East 110 °
Installation Type	Roof parallel
PV Generator Surface	95,9 m <sup>2</sup>



Figure: 4. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 04

## 5. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 03

### PV Generator, 5. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 03

Name	Block 01-Sketched mounting surface 03
PV Modules	50 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	7 °
Orientation	West 287 °
Installation Type	Roof parallel
PV Generator Surface	99,9 m <sup>2</sup>

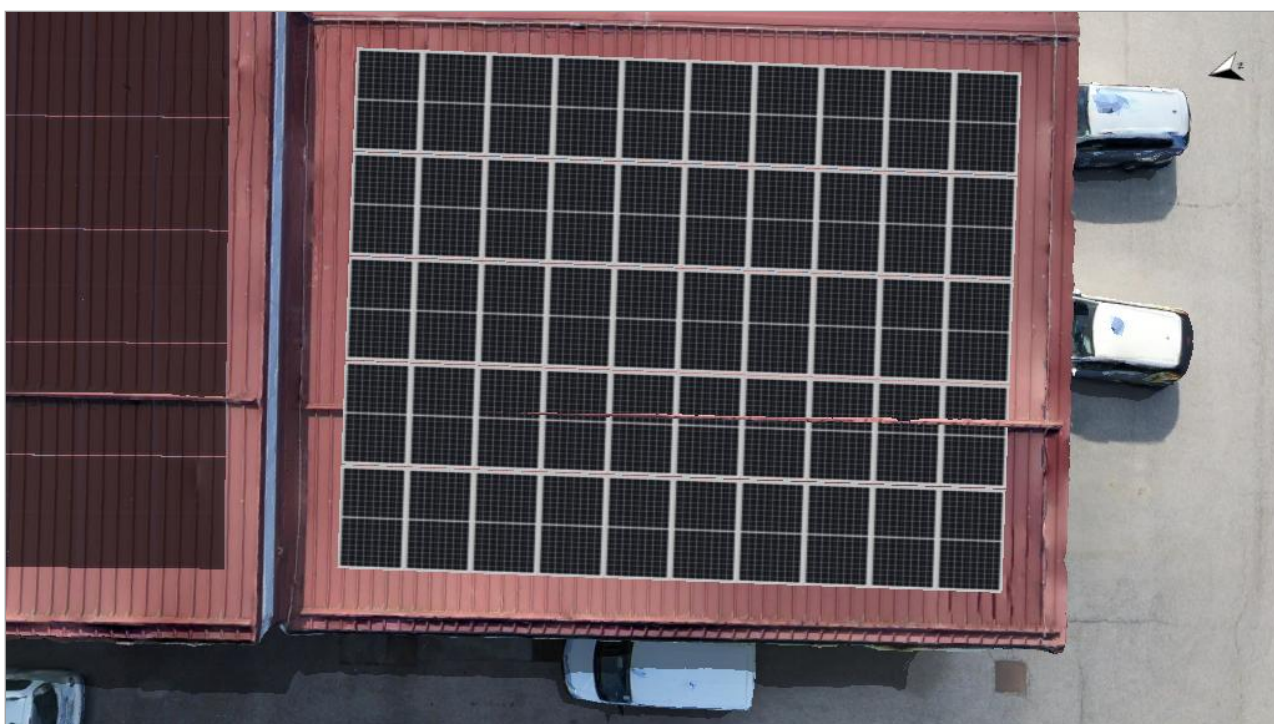


Figure: 5. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 03

## 6. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 01

### PV Generator, 6. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 01

Name	Block 01-Sketched mounting surface 01
PV Modules	40 x TSM-440-NEG9R.28 VERTEX S+ 2024 (v2)
Manufacturer	Trina Solar
Inclination	7 °
Orientation	West 286 °
Installation Type	Roof parallel
PV Generator Surface	79,9 m <sup>2</sup>



Figure: 6. Module Area - Block 01-Sketched mounting surface 01

## Horizon Line, 3D Design

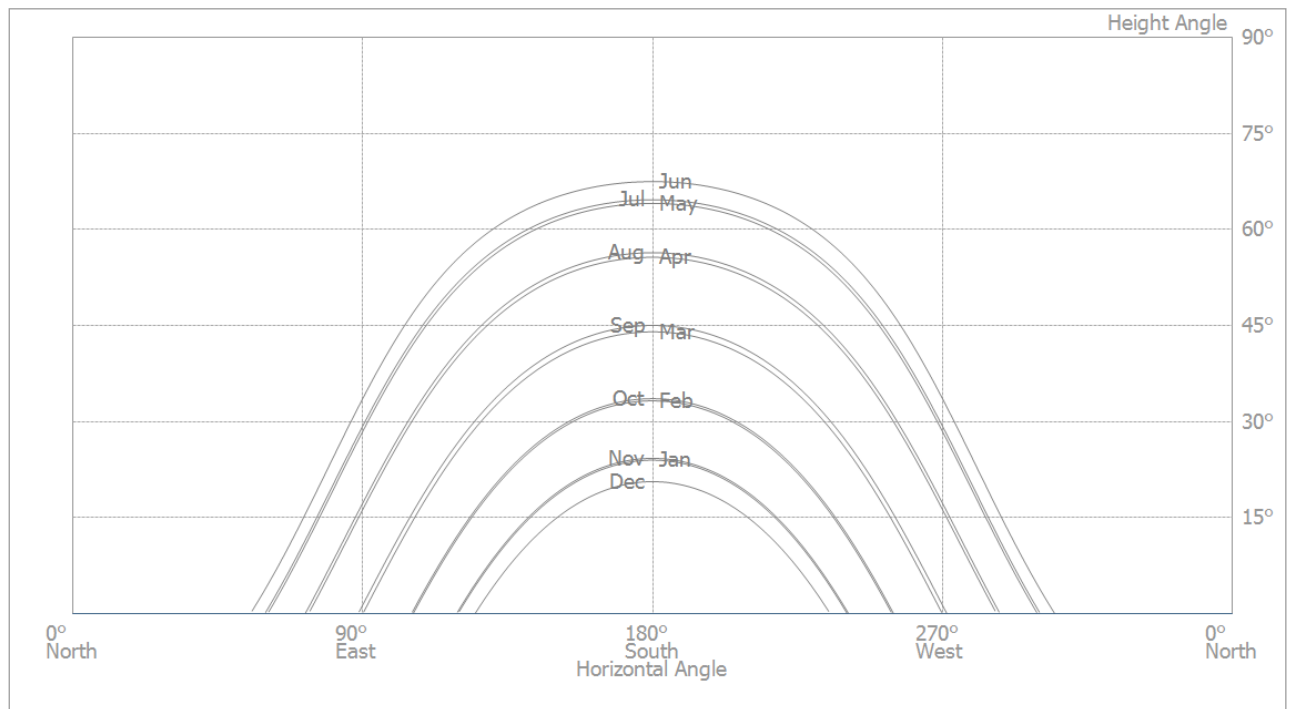


Figure: Horizon (3D Design)

## Inverter configuration

### Configuration 1

Module Area	Block 01-Module Area East
Inverter 1	
Model	SG20RT (v2)
Manufacturer	Sungrow Power Supply Co., Ltd.
Quantity	2
Sizing Factor	105,6 %
Configuration	MPP 1: 2 x 12 MPP 2: 2 x 12

### Configuration 2

Module Area	Block 01-Module Area West
Inverter 1	
Model	SG20RT (v2)
Manufacturer	Sungrow Power Supply Co., Ltd.
Quantity	2
Sizing Factor	105,6 %
Configuration	MPP 1: 2 x 12 MPP 2: 2 x 12

## Configuration 3

Module Area	Block 01-Sketched mounting surface 02
Inverter 1	
Model	AE 1TL 2.3 (v1)
Manufacturer	Advanced Energy Industries, Inc.
Quantity	5
Sizing Factor	114,8 %
Configuration	MPP 1: 1 x 6

## Configuration 4

Module Area	Block 01-Sketched mounting surface 04
Inverter 1	
Model	SG20RT (v1)
Manufacturer	Sungrow Power Supply Co., Ltd.
Quantity	1
Sizing Factor	105,6 %
Configuration	MPP 1: 2 x 12 MPP 2: 2 x 12

## Configuration 5

Module Area	Block 01-Sketched mounting surface 03
Inverter 1	
Model	SG20RT (v1)
Manufacturer	Sungrow Power Supply Co., Ltd.
Quantity	1
Sizing Factor	110 %
Configuration	MPP 1: 2 x 13 MPP 2: 2 x 12

## Configuration 6

Module Area	Block 01-Sketched mounting surface 01
Inverter 1	
Model	SG3.0RS-S (v1)
Manufacturer	Sungrow Power Supply Co., Ltd.
Quantity	5
Sizing Factor	117,3 %
Configuration	MPP 1: 1 x 8

## AC Mains

## AC Mains

Number of Phases	3
Mains voltage between phase and neutral	230 V
Displacement Power Factor (cos phi)	+/- 1



# Simulation Results

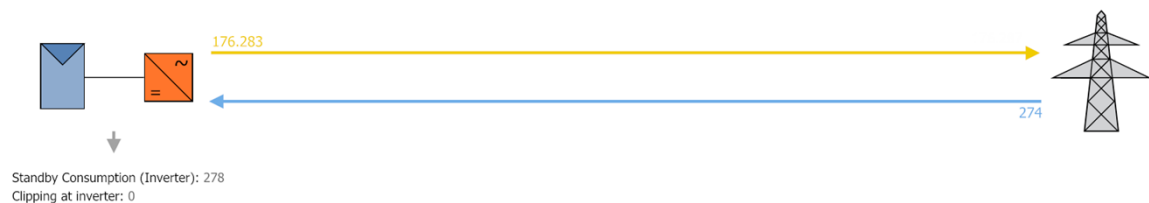
## Results Total System

### PV System

PV Generator Output	158,40 kWp
Spec. Annual Yield	1.111,17 kWh/kWp
Performance Ratio (PR)	94,21 %
Yield Reduction due to Shading	Not calculated
Grid Export	176.283 kWh/Year
Grid Export in the first year (incl. module degradation)	176.283 kWh/Year
Standby Consumption (Inverter)	278 kWh/Year
CO <sub>2</sub> Emissions avoided	82.724 kg / year

### Energy Flow Graph

Project: mFE Čistilna naprava Brežice



All values in kWh  
Small deviations in the totals can occur due to rounding  
created with PV\*SOL

Figure: Energy flow

Plans and parts list

Circuit Diagram

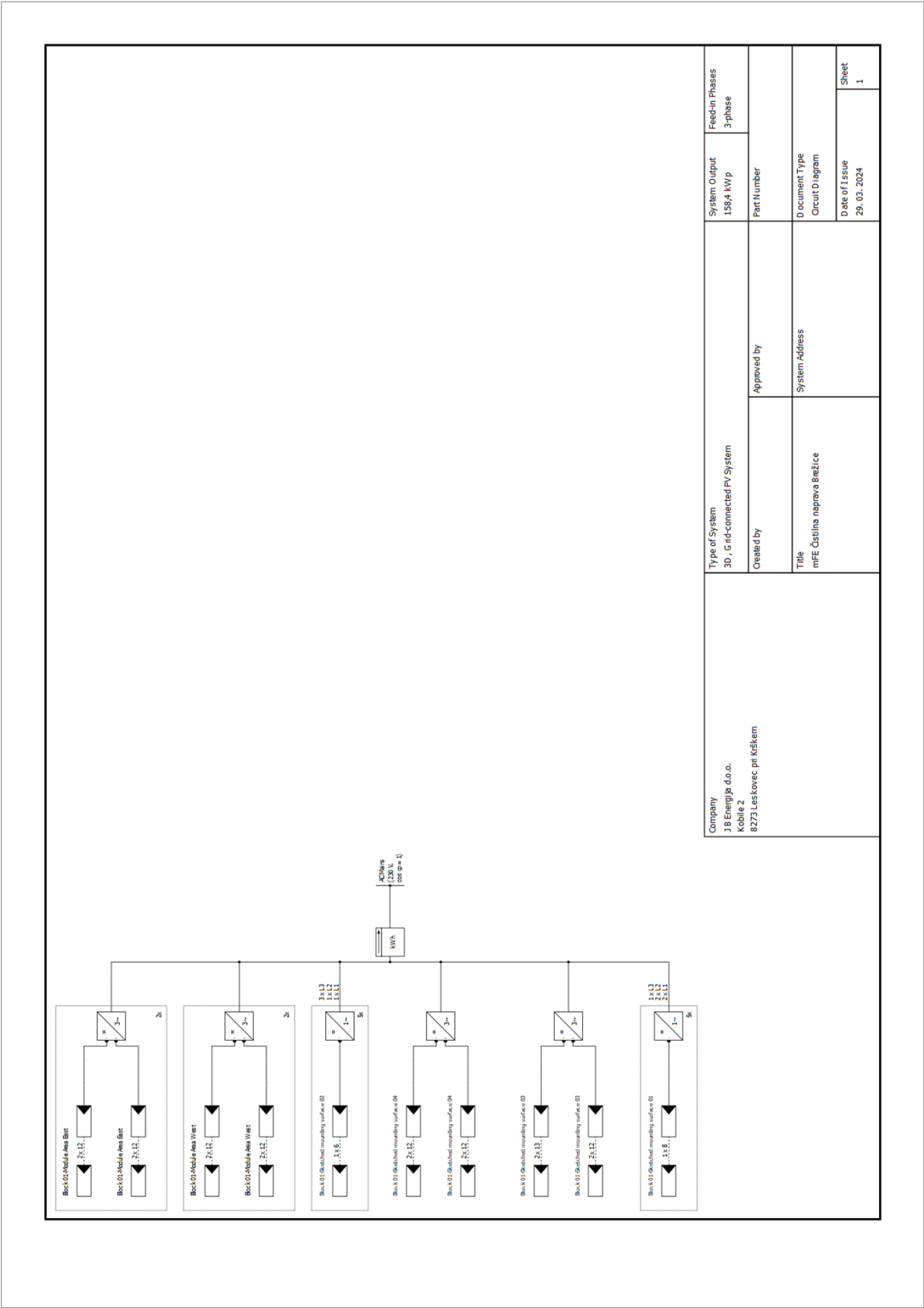


Figure: Circuit Diagram

## Overview plan

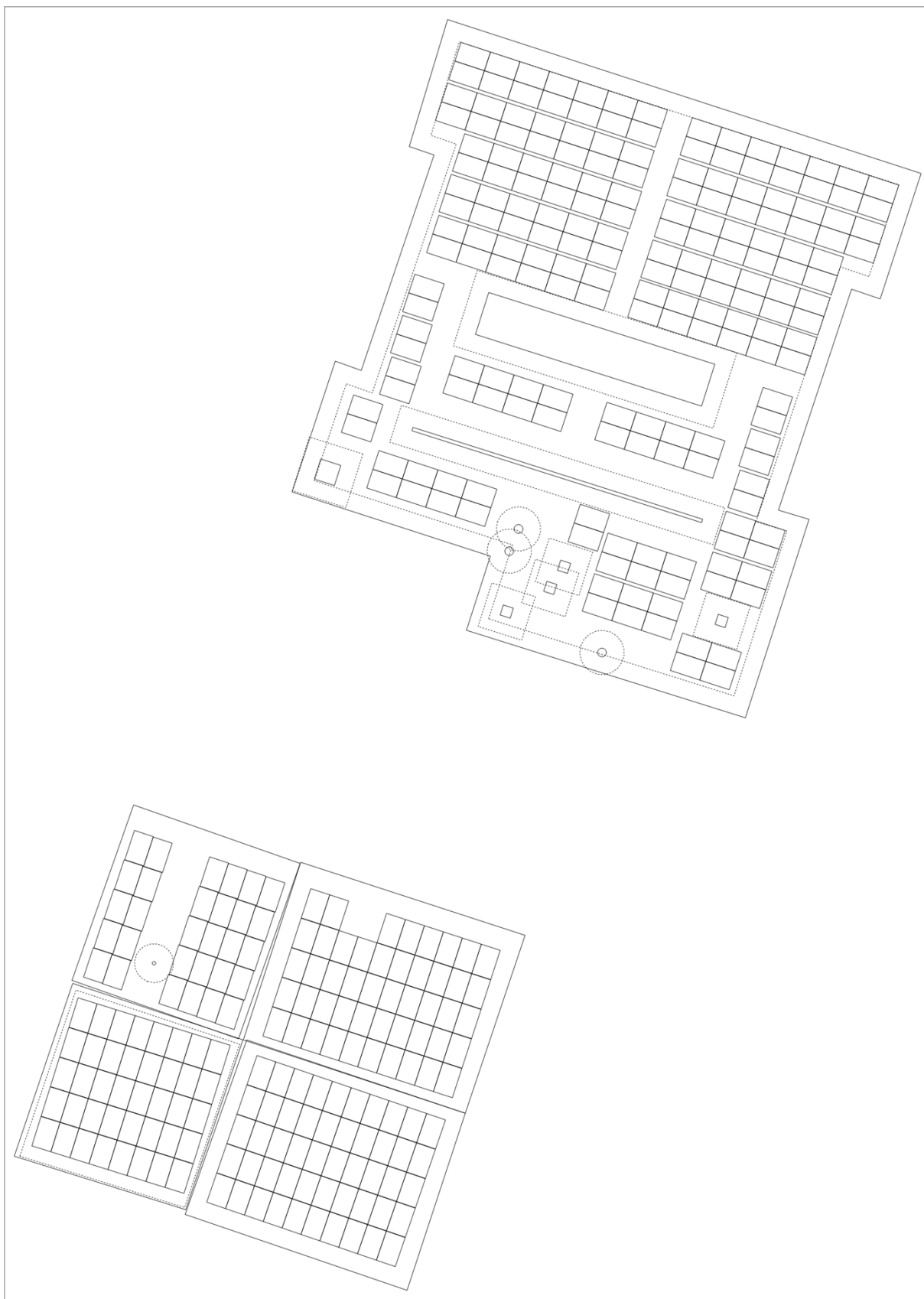


Figure: Overview plan

# Screenshots, 3D Design Environment

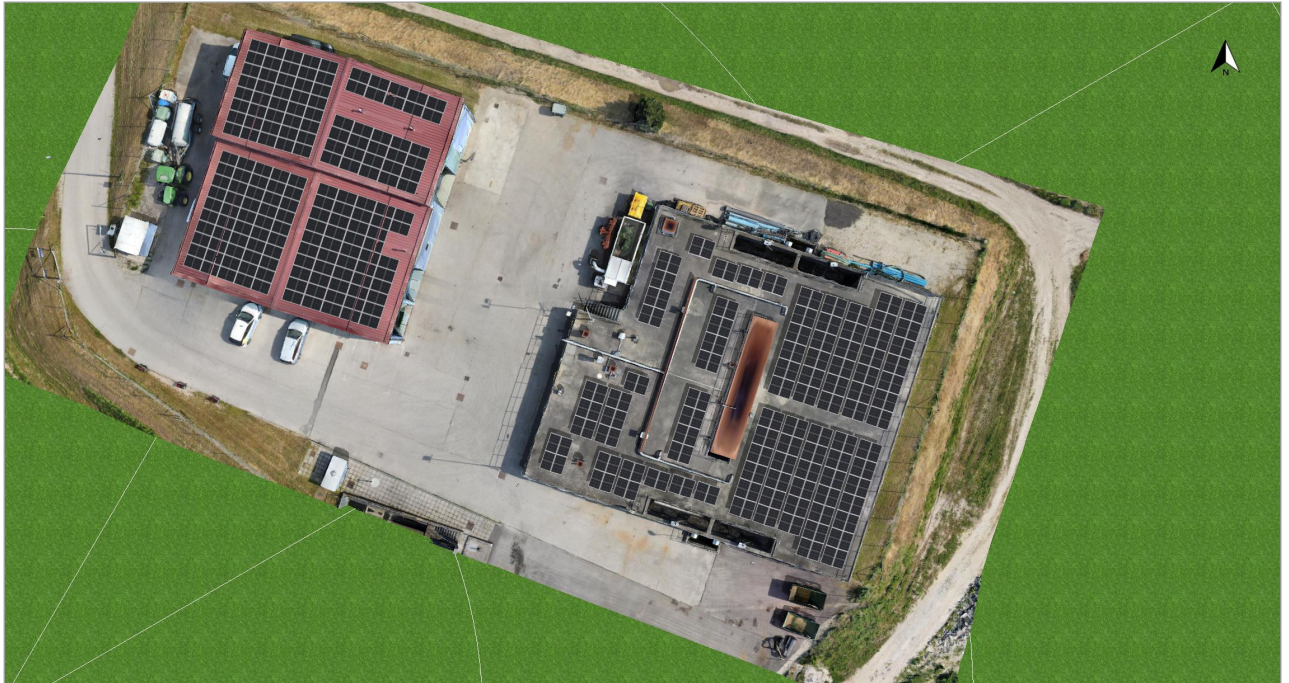


Figure: Screenshot01



### **3.7.3 PV Sol izračun proizvodnje energije**