

NASLOVNA STRAN NAČRTA

3.1 NAČRT ELEKTRIČNIH INŠTALACIJ IN OPREME

PODATKI O GRADNJI

naziv gradnje

KOMUNALNA IN PROMETNA INFRASTRUKTURA ZA
POSELITVENO OBMOČJE PLANINA STRANEInvestitor OBČINA AJDOVŠČINA, Cesta 5. maja 6a, 5270
AJDOVŠČINA, načrtuje ureditev ter izgradnjo komunalne
infrastrukture za poselitveno območje zaselka Strane na
Planini pri Ajdovščini.

kratek opis gradnje

VRSTE GRADNJE

označiti vse ustrezne vrste gradnje



NOVOGRADNJA - NOVOZGRAJEN OBJEKT



NOVOGRADNJA – NADZIDAVA



REKONSTRUKCIJA



SPREMEMBA NAMEMBNOSTI



ODSTRANITEV CELOTNEGA OBJEKTA



LEGALIZACIJA



MANJŠA REKONSTRUKCIJA

PODATKI O PROJEKTNi DOKUMENTACIJI

vrsta dokumentacije

PZI (projektna dokumentacija za izvedbo gradnje)

številka projekta

PRO K 20066

PODATKI O NAČRTU

strokovno področje načrta

3 Načrt s področja elektrotehnike

naziv načrta

3.1 NAČRT ELEKTRIČNIH INŠTALACIJ IN OPREME

številka načrta

PZI 57/24-E

datum izdelave

november 2024

datum spremembe

PODATKI O PROJEKTANTU NAČRTA

projektant načrta (naziv družbe)

EL PART d.o.o.

naslov

Cesta na Bellevue 3, 3250 Rogaška Slatina

odgovorna oseba projektanta načrta

Enisa ROJNIK

podpis odgovorne osebe

projektanta načrta



PODATKI O IZDELOVALCU NAČRTA

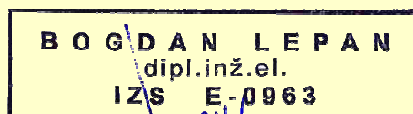
ime in priimek pooblaščenega arhitekta, pooblaščenega inženirja

Bogdan LEPAN, dipl. inž. el.

identifikacijska številka

E-0963

podpis pooblaščenega arhitekta, pooblaščenega inženirja



2. KAZALO VSEBINE NAČRTA ELEKTRIČNIH INŠTALACIJ IN ELEKTRIČNE OPREME ŠT. 3.1 PZI 57/24-E

1. NASLOVNA STRAN NAČRTA	1
2. KAZALO VSEBINE NAČRTA ELEKTRIČNIH INŠTALACIJ IN ELEKTRIČNE OPREME ŠT. 3.1 PZI 57/24-E	2
3. IZJAVA PROJEKTANTA NAČRTA IN POOBLAŠČENEGA STROKOVNJAKA, KI JE IZDELAL NAČRT V PZI IN PID	4
4. TEHNIČNO POROČILO	5
4.1. Projektna naloga	5
4.2. Splošno	6
5. SREDNJE NAPETOSTNO OMREŽJE	7
5.1. Elektroenergetsko napajanje	7
5.2. Opis nameravane gradnje kableske kanalizacije	7
5.3. Transformator	7
5.3.1. Zaščita transformatorja	8
5.3.2. Srednje napetostni postroj	9
5.3.3. Niskonapetostni postroj	10
5.3.4. Povezava SN bloka s transformatorjem	10
5.3.5. Povezava SN bloka s transformatorjem	10
5.3.6. Dostop do TP	10
5.3.7. Ozemljitve transformatorske postaje	11
5.3.8. Priključni 20 kV kablovod	15
6. VPLIVI NA OKOLJE IN PROSTOR	17
7. IZRAČUNI TP-ja	18
7.1. Transformatorska postaja STRANE	18
7.2. SN povezava med TR in SN postrojem	19
7.3. Kratek stik na NN zbiralnicah	21
7.4. Povezava med transformatorjem in NN blokom	23
7.5. Izračun hlajenja transformatorja	25
8. NIZKO NAPETOSTNO OMREŽJE	26
8.1. Izvedba elektroinstalacije in kabelski razvod	26
8.2. Dimenzioniranje dovodnega kabla	29
8.3. Kontrola ustreznosti vodnika glede na varovalko	30
8.4. Izračun padca napetosti	31
8.5. Kontrola učinkovitosti zaščitnega ukrepa	32
8.6. Termična kontrola kableskega vodnika	34
8.7. Kontrola varovalk	35
8.8. Izračun ozemljitve	35
9. TELEKOMUNIKACIJSKO OMREŽJE	36
9.1. Obstoječe stanje telekomunikacijskega omrežja	36
9.2. Predvideno stanje telekomunikacijskega omrežja	36
9.3. Polaganje kablov, mehanska zaščita in izvedba križanj	36
9.4. Montažna dela in električne meritve	38
10. CESTNA RAZSVETLJAVA	39



11. TEHNIČNE RISBE.....	41
12. PRILOGE	43
13. POPIS	44



PRILOGA 2C

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

PROJEKTANT NAČRTA

projektant načrta (naziv družbe)	EL PART d.o.o.
naslov	Cesta na Bellevue 3, 3250 Rogaška Slatina
odgovorna oseba projektanta načrta	Enisa ROJNIK

IN POOBLAŠČENI STROKOVNJAK, KI JE IZDELAL NAČRT

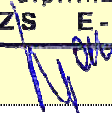
pooblaščen strokovnjak	Bogdan LEPAN, dipl. inž. el.
------------------------	------------------------------

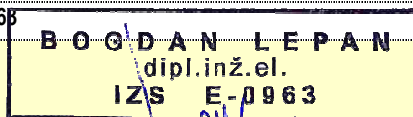
IZJAVLJAVA:

da načrt

vrsta dokumentacije	PZI (projektna dokumentacija za izvedbo gradnje)
strokovno področje načrta	3 Načrt s področja elektrotehnike
naziv načrta	3.1 NAČRT ELEKTRIČNIH INSTALACIJ IN OPREME
številka načrta	PZI 57/24-E
datum izdelave	november 2024

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

pooblaščen strokovnjak	Bogdan LEPAN, dipl. inž. el.
identifikacijska številka	E-0963
podpis pooblaščenega strokovnjaka	



odgovorna oseba projektanta načrta	Enisa ROJNIK
podpis odgovorne osebe projektanta načrta	





4. TEHNIČNO POROČILO

4.1. Projektna naloga

Za objekt: KOMUNALNA IN PROMETNA INFRASTRUKTURA ZA POSELITVENO OBMOČJE PLANINA STRANE k.o. PLANINA je potrebno izdelati načrt za izvedbo električnih inštalacij in opreme. Pri izdelavi projektne dokumentacije se upoštevajo Projektni pogoji št 1350948 (EVPrik-04124/2022) (Elektro Primorska, d.d.). Upoštevajo se standardi in predpisi za projektiranje in izvajanje električnih inštalacij, ki služijo za tovrstne objekte.

Rogaška Slatina, november 2024



4.2. Splošno

Investitor Občina Ajdovščina, Cesta 5. maja 6a, 5270 Ajdovščina, načrtuje ureditev ter izgradnjo komunalne infrastrukture za poselitveno območje zaselka Strane na Planini pri Ajdovščini. Območje pozidave predstavlja valovito rahlo razgibano ravan vrh strmega pobočja naselja Dolenje v kulturni krajini, v kateri se izmenjujejo valoviti reliefni travniki z živicami in gozdnimi strminami. Na obravnavanem območju so predvideni stanovanjski objekti ter spremljajoči objekti s pripadajočo zunanjo ureditvijo. Predvideno območje zajema približno 2 ha veliko površino zemljišč zahodno od občinske ceste Dolenje – Štrancarji. Območje je v naravi kmetijska površina – travnik, ki na vzhodni strani meji na gozdne površine. Teren blago pada proti zahodu. Znotraj območja in v neposredni bližini ni površinskega odvodnika ali vodotoka. Predlagana pozidava predvideva 23 stavbnih parcel velikosti 500 – 700 m² namenjenih individualni stanovanjski gradnji z dostopnimi potmi, rastlinsko čistilno napravo in površino za druženje.

Na severozahodnem delu območja urejanja je predviden skupnostni prostor za čistilno napravo, ponikovalno polje, ekološki otok ter parkirišča za obiskovalce. Dopusča se možnost kasnejše ureditve otroškega igrišča. Na vzhodnem delu območja se ob dostopni cesti umesti transformatorsko postajo in parkirišča za obiskovalce.



5. SREDNJE NAPETOSTNO OMREŽJE

5.1. Elektroenergetsko napajanje

Za zagotovitev elektroenergetskega napajanja ureditvenega območja zaselka Strane je predvidena nova transformatorska postaja TP Strane, ki je locirana na vzhodnem robu znotraj območja novega zaselka. Novo predvideni SN 20 kV napajalni kablovod za napajanje nove TP Strane se preko betonskega droga K12 (ob severozahodnem vogalu parcele št. 886/1, k.o. Planina), v kabelski kanalizaciji z začetkom na parceli številka 886/1, k.o. Planina, preko lokalne ceste do parcele številka 2161/26, k. o. Planina, in dalje po parcelah številka 1220/96, 1220/90 in 1220/104, vse k. o. Planina, ter postavitve transformatorske postaje TP Strane. Dolžina povezovalnega SN kablovoda znaša 1044 m.

5.2. Opis nameravane gradnje kabelske kanalizacije

Za SN 20 kV kablovod je potrebno zgraditi kabelsko kanalizacijo iz cevi 1x PEHD fi 160 mm + 3x PEHD fi 110 mm za rezervo. Kabelska kanalizacija mora biti pod povoznimi površinami dodatno mehansko zaščitena - obbetonirana. Na lomih trase kabelske kanalizacije so predvideni kabelski jaški dimenzij 1,5 x 1,5 m z litoželeznim pokrovom ustrezne nosilnosti. Za SN 20 kV kablovod so predvideni kabli NA2XS(F) 2Y 3x1x150/25 RM mm², 12/20 kV.

5.3. Transformator

V transformatorski postaji se vgradi trifazni distribucijski transformator nazivne moči 400 kVA, kot npr. 8HTIM, 400 kVA, 20/0,4 kV, vezava Dyn5, proizvajalca Kolektor ETRA, opremljen z integralno varnostno napravo RIS.

Nosilci transformatorja bodo položeni na medsebojni razdalji 670 mm, kar je razdalja med kolesi transformatorja moči 400 kVA. Pred samo dobavo je priporočeno preveriti širino med kolesi in po potrebi temu primerno pripraviti razdaljo med kolesi.

Tehnične zahteve predvidenega transformatorja:

- Nazivna moč TR: 400 kVA
- Napetost: 21/0,42 kV
- Nazivna frekvenca: 50 Hz
- Vezava: Dyn5
- Kratkostična napetost: 4%
- Izgube prostega teka: 387 W
- Izgube zaradi obremenitve: 3250 W
- Hrup (max): 50 dB
- Skupna masa transf.: 2145 kg

Transformator se opremi z zaščitno integralno varnostno napravo (R.I.S.), katera vsebuje funkcije Buchholz releja, termometra, indikatorja olja ter tlačne reliefne naprave.



Slika 1: R.I.S

Hlajenje transformatorja bo zračno z naravno cirkulacijo, ki jo dosežemo s posebnimi odprtinami z žaluzijami v stranskih stenah in vratih.

Povezava med SN priključki transformatorja in SN postrojem bo izvedena s tremi enožilnimi kablji, ki so izolirani z omreženim polietilenom. Nazivna napetost kablov je 20 kV. Oznaka in karakteristika kablov je po standardu IEC 60502–1:2021 je NA2XS(F)2Y 3x1x70/25 RM mm², 12/20 kV).

5.3.1. Zaščita transformatorja

Transformator se zaščiti pred preobremenitvijo in pred kratkim stikom v katerikoli točki nastanka kratkega stika. Delovanje zaščite mora biti selektivno.

Zaščita energetskega transformatorja bo izvedena na SN strani (20 kV) s srednje napetostnimi varovalkami z udarno iglo, ki bodo preko izklopilnega mehanizma izklopile SN odklopni ločilnik. Varovalke bodo varovale transformator pred kratkim stikom ter tudi od dvofaznega napajanja, tako da bo ob pregoretku ene varovalke sprožilnik deloval na elektromehanski izklopni mehanizem in izklopil SN odklopni ločilnik. Na izklop SN odklopnega ločilnika bo vezana tudi zaščitna integralna varnostna naprava R.I.S.

Energetski transformator bo na NN strani pred preobremenitvijo in kratkim stikom ščitila magnetno-termična zaščita vgrajena v ločilno bremensko stikalo z nazivnim tokom 1250 A nameščeno na zbiralnici dovodnega polja NN stikalnega bloka. Zaščitna enota bo nastavljena na dovoljen tok transformatorja. V primeru preobremenitve transformatorja mora zaščitna enota izklopiti glavno bremensko stikalo v NN stikalnem bloku, varovalka v SN stikalnem bloku pa ne sme pregoreti. Pri kratkem stiku, do katerega bi prišlo na zbiralkah v NN stikalnem bloku, pretokovna zaščita ne sme reagirati, mora pa pregoreti SN varovalka v SN stikalnem bloku.

Nastavitev termične zaščite na NN strani se izvedene glede na nazivne vrednosti vgrajenega SN/NN transformatorja:

- Nazivna moč transformatorja:Sn = 400 kVA



- Nazivni tok na sekundarni strani Tr.:.....In = 580 A
- Dovoljeni tok na sekundarni strani Tr.:.....Id = 638 A ($I_n \times 1,1$)

Predvideno stikalo:Legrand, tip DPX 1250 N ($I_n = 1250A$)

Zaščitno enoto nastaviti na:

- maksimalni dovoljeni termični tok:.....Ir = 522 A ($0,9 \times I_n$)
- kratkostični tok:.....Ik = 3132 A ($6 \times I_r$)

Na sekundarni strani transformatorja bo prenapetostna zaščita izvedena s prenapetostnimi odvodniki Razreda I tipa PROTEC T1, ki se vgradijo na nizkonapetostno ploščo. Zaščita prenapetostnih odvodnikov se izvede preko 250A talilnih varovalk v varovalčnem ločilniku VVL 2 (400A).

5.3.2. Srednje napetostni postroj

Srednje napetostni postroj bo sestavljen iz SN celic (Vz-k, Vz, T), tip kot npr. ABB CCF, nazivne napetosti 24 kV z varovalkami 25 A za varovanje transformatorja.

Splošni tehnični podatki za celotni blok:

Nazivna napetost: 21 kV

Nazivna vzdržna izmenična napetost: 50 kV

Nazivna vzdržna atmosferska udarna napetost: 125 kV

Nazivna frekvenca: 50 Hz

Nazivni tok transformatorske celice: 200 A

Nazivni tok vodne celice: 630 A

Nazivni tok zbiralnice: 630 A

Kratkostični vzdržni tok (1s): 16 kA

Kratkostični vzdržni tok (3s): 20 kA

Temenski zdržni tok: 40 kA

Nazivna vklopna zmogljivost TR celice: 25 kA

Temperaturno območje delovanja: - 40 do + 70 °C

Stikalni blok bo vgrajen v NN/SN prostor. Pod stikalnim blokom se nahajajo odprtine za kabelske razvode.

Opis posameznih celic in zaščit 20 kV stikalnega bloka celic

Vodna celica – Vz-k, Vz-k

Celici št.: =J01, =J02

Celica vsebuje naslednjo opremo: prenapetostne odvodnike, tripoložajno ločilno-ozemljilno stikalo z ročnim pogonom s funkcijo odklopnega ločilnika in ozemljilnega stikala, zbiralnice, mehanizem za hiter vklop ozemljilnega stikala, indikator napetosti, skozniki s kabelskimi T priključki.

Transformatorska celica – T

Celica št.: =J03.

Celica vsebuje naslednjo opremo: tripoložajno ločilno-ozemljilno stikalo v kombinaciji s SN varovalkami 25 A, z ročnim pogonom s funkcijo odklopnega ločilnika in ozemljilnega stikala, medsebojne mehanske blokade med ločilnikom in ozemljilnim nožem, indikator napetosti, zbiralnica, skozniki s kabelskimi T priključki.

5.3.3. Nizkonapetostni postroj

V transformatorski postaji v NN prostoru je predvidena vgradnja 1kV NN stikalne plošče - za možnost priklopa transformatorja moči do 630 kVA.

NN stikalna plošča bo sestavljena iz:

- NN stikala: 1 × močnostni odklopnik 1250A
- skupno število odcepov: 5× stik. letev BTVC 400
- tokovni transformatorji: 3× 800/5 A, 3× 250/5 A
- meritve: na NN strani
- stikalna letev VVL 2 z varovalkami 3x250 A za prenapetostno zaščito
- ostala oprema: merilni center 330
prenapetostni odvodniki T1
števec 3 x 230/400V, 5A
koncentrator

Tripolni odklopnik (1250 A) bo kompaktne konstrukcije, fiksni način vgradnje, ročni pogon, priključitev na Cu zbiranke 80×10 mm, ki so zaščitene. Odklopnik bo opremljen z magnetno-termično zaščito, ki v slučaju kratkega stika ali preobremenitve na nizkonapetostni strani, izklopi transformator na sekundarni strani in primarni strani. V primeru paralelnega obratovanja se izvede blokada vklopa.

5.3.4. Povezava SN bloka s transformatorjem

Srednjenapetostna povezava med transformatorjem in transformatorsko celico bo izvedena s tremi enožilnimi kabli, tip NA2XS(F)2Y 1×70/16 mm², 20 kV. Kabli se v transformatorski celici in na srednjenapetostnih sponkah transformatorja priključijo preko kotnih konektorjev.

5.3.5. Povezava SN bloka s transformatorjem

Za povezavo med NN priključki transformatorja in NN ploščo se uporabljajo enožilni Cu kabli, tip FG16R16 1×240 mm², in sicer dva kabla za vsako fazo in en kabel za nevtralni vodnik. Priključitev kabla na sponke transformatorja se izvede preko transformatorske sponke.

5.3.6. Dostop do TP

Do TP mora biti zagotovljen dostop s tovornim vozilom nosilnosti najmanj 10 ton in širine najmanj 3 m ter zadostnim manipulativnim prostorom. TP mora biti na vedno dostopnem mestu, tako, da je možno posluževanje.

5.3.7. Ozemljitve transformatorske postaje

V predvideni transformatorski postaji sta obe ozemljitvi, zaščitna in obratovalna, vezani na skupni ozemljitveni sistem – združena ozemljitev transformatorske postaje. Tok zemeljskega stika na SN strani je 300 A, redukcijski faktor 0,37, napetost dotika pa 400 V.

Transformatorska postaja se poveže z ozemljitvijo NN omrežja. Na združeno ozemljitev se priključijo:

- vsi kovinski deli visokonapetostnih in nizkonapetostnih naprav, ohišje transformatorja ter armatura ohišja same transformatorske postaje,
- kovinski plašči in zasloni energetske kablov,
- sekundarni tokokrogi merilnih transformatorjev,
- ozemljitev visokonapetostnih navitij enopolno izoliranih napetostnih merilnih transformatorjev,
- ozemljitve prenapetostnih odvodnikov,
- morebitne strel vodne instalacije,
- PEN vodnik (rumeno - zelene barve),
- druga ozemljila, ki lahko vplivajo na zmanjšanje skupne ozemljitvene upornosti zaščitne ozemljitve.

Povezava bo morala biti izvedena na vidnem mestu.

Ker so na isto nizkonapetostno omrežje priključene tako instalacije izvedene po sistemu TN kot instalacije izvedene po sistemu TT, mora ozemljitvena upornost združene ozemljitve ustrezati zahtevam TN sistema.

Združena ozemljitvena upornost mora biti enaka ali manjša ozemljitveni upornosti glede na predhodno določen zaščitni sistem ozemljitve (TN, TT) oziroma na višino zemeljskostičnega toka in redukcijskega faktorja.

Izračunamo po naslednji formuli:

$$R_{zd} \leq \frac{U_{TP}}{r \cdot I_{k1}}$$

kjer pomeni:

$R_{zd}(V)$ ozemljitvena upornost združene ozemljitve,

$U_{TP}(V)$ dovoljena napetost okvare, če se zemeljski stik izklopi z delovanjem zemljostične zaščite,

r redukcijski faktor visokonapetostnega voda ($r \leq 1$),

$I_{k1}(A)$ tok okvare pri zemeljskem stiku na visokonapetostni opremi TP.

Dopustna napetost dotika določena z veljavnimi tehničnimi predpisi v Republiki Sloveniji je glede na čas izklopa VN izvoda v RTP pri nastavitvi časa izklopa zemljostičnega toka v 0,3 sekunde 400 V, če je predpisan TN zaščitni sistem (glej krivuljo dovoljene napetosti dotika po SIST EN 50522).

Vrednost redukcijskega faktorja je:

- v prosto zračnem omrežju $r = 1.0$,
- pri kablenskemu omrežju je $r = 0.2$, če se polagajo trižilni kabli s svinčnim oz. kovinskim oklepom,
- pri kablenskemu omrežju je $r = 0.37$, če se polagajo trižilni kabli z ekranom 25 mm^2 ,
- pri kablenskemu omrežju je $r = 0.51$, če se polagajo trižilni kabli z ekranom 16 mm^2 ,

Predvideni so enožilni kabli izolirani s plastiko (NA2XS(FL) 2Y) z ekranom 25 mm^2 , kar pomeni, da se redukcijski faktor poslabša na $r = 0.37$.

Pri tako določenih parametrih omrežja mora biti združena ozemljitev manjša od $2,70 \Omega$.

Če se izvede transformatorska postaja v sklopu drugega objekta (stavbe), se ozemljilo izvede odvisno od krajevnih razmer in razpoložljivega prostora. Če ima objekt (stavba), v katerem bo transformatorska postaja, izvedeno temeljno ali obročasto ozemljilo, se to ozemljilo uporabi tudi za ozemljitev transformatorske postaje.

PEN vodnik nadzemnega nizkonapetostnega omrežja je treba obvezno ozemljiti v napajalni transformatorski postaji ter na več mestih v omrežju, praviloma na vsaki radialni veji, daljši od 200 m. Ozemljitev na koncu posameznih odcepov ne sme presežati 10Ω , če stavba nima izvedenih temeljnih ozemljil in ukrepov za izenačitev potencialov.

S PEN vodnikom se poveže vse ozemljene kovinske elemente vzdolž trase nizkonapetostnega voda, ki bi lahko kakorkoli prišli v neposredni stik z njegovimi faznimi vodniki.

Vsak nov objekt mora imeti praviloma temeljno ali obročasto ozemljilo, položeno okoli objekta. Ozemljitev objekta se poveže s PEN vodnikom ne glede na to ali gre za nadzemno, mešano ali kabelsko omrežje.

PEN vodnik mora v celoti predstavljati neprekinjeno celoto.

Priporoča se povezovanje PEN vodnikov sosednjih nizkonapetostnih odcepov iste transformatorske postaje ter povezovanje PEN vodnikov nizkonapetostnih omrežij sosednjih transformatorskih postaj.

Pred priklopom transformatorske postaje je potrebno izmeriti ozemljitveno upornost TP in po potrebi z dodatnim vklopom valjanca in sond doseči vrednost, ki bo manjša od $2,7 \Omega$.

Upornost združene ozemljitve

Ob priključnih kablilih ter kabelski kanalizaciji je potrebno položiti pocinkani valjanec $25 \times 4 \text{ mm}$.

Ozemljilo nove TP je potrebno povezati z ozemljili obstoječih okoliških TP.

Kontrola združene ozemljitve

Ozemljitev TP se poveže z obstoječimi ozemljitvami položenimi po trasi SN priključnih vodov in s strelovodnimi vodi ter železo betonsko konstrukcijo objekta. Po končanih delih se opravijo meritve, ki bodo pokazale, ali izvedene ozemljitve ustrezajo predpisom ($R_{zdr} - ozm < 0,94 \Omega$). V primeru, da predpisom ne bo zadoščeno, se izvedejo še dodatne ozemljitve celotnega sistema.

Zaščitna ozemljitev

Zaščitna ozemljitev transformatorske postaje zajema ozemljilo zaščitne ozemljitve, na katerega se vežejo: vsi kovinski deli sekundarni krogi merilnih transformatorjev kovinski plašči in ekrani energetskih kablov, nevtralni vodnik NN omrežja, če se zaščitna ozemljitev koristi kot združena ozemljitev, ostala ozemljitev, ki lahko vpliva na zmanjšanje skupne upornosti ozemljila.

Namen ozemljitve v električnih obratovalnih prostorih je:

- a) zavarovanje oseb, ki prihajajo v dotik s postrojem,
- b) zaščita opreme pred uničenjem,
- c) kvalitetnejši obratovalni pogoji.

Zgoraj omenjene zahteve izpolnimo na ta način, da kovinske dele električnih postrojev, ki v normalnem obratovanju niso pod napetostjo, priključimo na ozemljilo. Upornost ozemljitvenega voda in ponikalna upornost ozemljila morata biti v takih mejah, da padec napetosti zaradi toka zemeljskega stika ne presega vrednosti predpisane s tehničnimi predpisi. V skrajnem primeru je potrebno s posebnimi ukrepi oblikovati potencialno polje okrog transformatorske postaje, da na nobenem mestu ne pride do previsoke napetosti dotika ali previsoke napetosti koraka, četudi bi se zaradi prevelike zemeljske upornosti pri zemeljskem stiku potencial znatno dvignil.

Obratovalna ozemljitev

Namen obratovalne ozemljitve je stabilen položaj nevtralne točke v trifaznem sistemu. Kadar so izpolnjeni pogoji za izvedbo združene ozemljitve, se izvede v transformatorski postaji zaščitna ozemljitev in se nanjo priključi nevtralni vodnik.

Če v transformatorski postaji, ki je priključena na SN omrežje z ozemljeno nevtralno točko preko nizko ohmske upornosti, ni možno doseči pogojev iz člena 57. (Pravilnika o tehničnih normativih za zaščito NN omrežij in pripadajočih transformatorskih postaj, Ur. l. SFRJ, št. 13/78), je potrebno ločiti obratovalno ozemljitev od zaščitne ozemljitve. V urbaniziranih naseljih, kjer ni pogojev za učinkovito ločitev obratovalne in zaščitne ozemljitve, se izvede združena ozemljitev. Če ni možno izvesti ozemljitve po členu 57., je potrebno tok zemeljskega stika v SN omrežju omejiti na nižjo vrednost, sicer postaje ni možno priključiti na SN omrežje. V transformatorski postaji je izvedena združena ozemljitev.



Izvedba zaščitne ozemljitve pri transformatorski postaji

Na zaščitno ozemljitev so vezani vsi kovinski deli, ki ne pripadajo obratovalnemu tokokrogu, pri okvarah pa lahko pridejo pod napetost neposredno ali čez električni oblok. Na zaščitno ozemljitev so vezani naslednji deli opreme: vsi kovinski deli SN stikalnega bloka, NN stikalnega bloka, ohišje transformatorja, sekundarni tokokrogi merilnih transformatorjev, kovinski plašči in ekrani energetskih kablov, nevtralni vodnik NN omrežja, če se zaščitna ozemljitev koristi kot združena ozemljitev.

Zaščitna ozemljitev v postaji - notranja ozemljitev je izvedena tako, da so vsi kovinski elementi med sabo povezani z zvari. Vse nosilne konstrukcije električnih naprav v NN in SN postroju, transformator ter drugi kovinski deli pa so povezani s skupnim ozemljitvenim vodom zaščitne ozemljitve, ki se poveže z zunanjo ozemljitvijo. Za zaščitni vod in povezavo se uporabi izoliran (rumeno-zelen) Cu vodnik tipa P/F ali H07V-K.

Izenačevanje potencialov

V transformatorski postaji je potrebno narediti izenačitev potencialov. V ta namen je potrebno povezati vse kovinske dele, ki normalno niso pod napetostjo. Tako je potrebno povezati ohišja nizkonapetostnih in visokonapetostnih naprav, ohišje transformatorja, okvire vrat, vrata, žaluzije na odprtinah za zračenje in PEN vodnik.

Z vodnikom H07V-K 35 mm² (rumeno/zelen) bodo na valjanec vezani tudi kovinski plašči in zasloni energetskih kablov (ekran SN kablov), ohišje transformatorja.

Z vodnikom H07V-K 16 mm² (rumeno/zelen) bodo na valjanec vezani tudi vsi kovinski deli visokonapetostnih in nizkonapetostnih naprav, kovinska kabelska korita, kovinska vrata, kovinska ograja, kovinske prezračevalne rešetke, kovinski nosilci dvojnega tehničnega poda, kovinski pokrovi dvojnega tehničnega poda itd.

Kontrola napetosti ozemljila

Pri izračunih ozemljitvenega sistema pri novi TP upoštevamo še naslednje kriterije:

- zaradi montiranih prenapetostnih odvodnikov upornost zaščitne ozemljitve praviloma ne sme preseči vrednosti 5 Ω;
- prenapetostna zaščita transformatorske postaje zahteva, da "delovna" upornost (R_d) ozemljitve ne preseže vrednosti 5 Ω;

$$R_d = \frac{U_i}{I_s} = \frac{125}{25} = 5\Omega$$

kjer je:

U_i = 125 kV - nazivna vzdržna atmosferska udarna prenapetost el. postroja, ki ustreza na napetosti opreme U_m = 24 kV;



$I_s = 25 \text{ kA}$ - temenska vrednost udarnega toka strele, ki jo izberemo glede na važnost el. postroja in izokeravnični nivo področja.

Napetost dotika v nobenem primeru ne sme preseči dovoljene - maksimalne vrednosti "Ud", ki je sicer odvisna od izklopnega časa zemeljskostične zaščite 20 kV mreže. Zahteva je izpolnjena, v kolikor napetostni potencial ozemljitvenega sistema ne preseže maksimalne vrednosti "Uozm", ki tej mreži in izbranemu načinu oblikovanja potenciala pri TP ustreza.

Temeljno ozemljilo se v TP poveže z ostalimi ozemljili.

Zaščita pred delovanjem strele

Zaščita pred delovanjem strele je za transformatorsko postajo predvidena skladno s 5. členom Pravilnika o zaščiti stavb pred delovanjem strele, (Ur. l. RS, št. 2/12) in tehnično smernico TSG-N-003:2021 ter standardi SIST EN 62305 – 1 do 4.

Pred določitvijo zaščitnega nivoja (LPL) transformatorske postaje izvedemo vrednotenje rizika po standardu SIST EN 62305-2. Vrednotenje rizika opravimo s pomočjo programa »Risk Assessment Calculator«, ki je priložen standardu SIST EN 62305-2.

Calculated Risk	Tolerable Risk	Direct Strike	Indirect Strike	Calculated
Loss of Human Life:	1,00E-05	1,83E-08	2,95E-07	3,14E-07
Loss of Public Services:	1,00E-03	4,36E-08	1,51E-05	1,52E-05
Loss of Cultural Heritage:	1,00E-03	0,00E+00	0,00E+00	0,00E+00
Economic Loss:	1,00E-03	7,25E-06	2,65E-04	2,73E-04

5.3.8. Priključni 20 kV kablovod

5.3.8.1. Opis kablovoda

Nova transformatorska postaja TN0000-NOVA TP STRANE se napaja z električno energijo iz razdelilne transformatorske postaje RTPN03-RTP AJDOVŠČINA 110/20 kV, SN izvod



JB04 DV PLANINA. Od točke vključitve pri betonskem drogu K12 se zgradi 20 kV kabelska povezava z zemeljskim kablom tipa in preseka NA2XS(F)2Y 3x1x150 mm².

5.3.8.2 Preizkus kablov

Za SN kable z izolacijo iz omreženega polietilena (XLPE), izdelane po standardih SIST HD 620 (Distribucijski kabli z ekstrudirano izolacijo za nazivne napetosti od 3,6/6 (7,2) kV do vključno 20,8/36 (42) kV), se na položenem kablju po delnem zasutju in montaži kabelskega pribora priporoča preizkušanje zunanjšega plašča in glavne izolacije po spodaj navedenih standardih.

A. SIST HD 620; Električni preizkus kabla po inštalaciji

1. Napetostni preizkus izolacije kabla se izvede z izmenično napetostjo 2 U₀, frekvence 45 Hz do 65 Hz, čas trajanja preizkusa znaša 60 min. Alternativno se napetostni preizkus izolacije izvede z izmenično napetostjo 3U₀, frekvence 0,1 Hz, čas trajanja preizkusa znaša 60 min.
2. Preizkus zunanjšega plašča po polaganju kablov se izvede na položenem kablju z enosmerno napetostjo 3 kV ali 5 kV v trajanju 1 minute pri kabljih s PVC ali PE plaščem.

B. IEC 60502-2; Električni preizkus kabla po instalaciji

(Energetski kabli z ekstrudirano izolacijo in njihov pribor za nazivne napetosti od 1 kV (U_m = 1,2 kV) do 30 kV (U_m = 36 kV) - del 2: Kabli za nazivne napetosti od 6 kV (U_m = 7,2 kV) do 30 kV (U_m = 36 kV)),

1. Napetostni preizkus izolacije (če se dobavitelj in kupec strinjata) je možen z izmenično napetostjo:
 - a. preizkus v trajanju 15 min. z medfazno napetostjo in frekvenco med 20 Hz do 300 Hz med vodnikom in kovinskim ekranom,
 - b. 24-urni preizkus pri obratovalni napetosti sistema,
 - c. preizkus v trajanju 15 min. z RMS napetostjo 3U₀ pri frekvenci 0,1 Hz med vodnikom in kovinskim ekranom.
2. Alternativna je preizkus plašča kabla z enosmerno napetostjo 4U₀, v času trajanja 15 min.

C. IEC 60229 - Preizkus plašča kabla po standardu

1. Preizkus se izvaja z enosmerno napetostjo v trajanju 1 minute. Vrednost preizkusne napetosti znaša 4 kV/mm, ne sme pa preseči 10 kV.

O preizkusu kabla po polaganju je potrebno podati pisno poročilo.

6. VPLIVI NA OKOLJE IN PROSTOR

ELEKTROMAGNETNO SEVANJE

Skladno z veljavno zakonodajo (Uredba o elektromagnetnem sevanju v naravnem in življenjskem okolju (Ur. l. RS, št. 70/96, 41/04 – ZVO-1 in 44/22 – ZVO-2)) ter priporočili in regulativo glede omejevanja izpostavljanja ljudi elektromagnetnim sevanjem frekvence 50 Hz smatramo, da električni kabli položeni v kabelsko kanalizacijo nimajo škodljivih vplivov na okolje in prostor ter ne dosegajo mejnih vrednosti za električno in magnetno polje frekvence 50 Hz iz uredbe. Novo projektirana nikabelska povezava ne predvideva spremembo električnih parametrov in s tem tudi obremenitev na okolje in prostor. Kabelska kanalizacija poteka pod površino cest in pločnikov dovolj daleč od stanovanjskih in poslovnih objektov. Ta oddaljenost nam daje zadostno zagotovilo glede elektromagnetnega sevanja in električne poljske jakosti na okolje in prostor.

Ukrepi za varovanje okolja po sistemu ravnanja z okoljem ISO 14001

Načrt je izdelan z namenom in v smislu, da čim manj obremenjujemo okolje, da se pri izvedbi projektirane investicije izvede zbiranje odpadnega materiala in embalaže skladno z določili ISO 14001 – sistem ravnanja z okoljem.

Pri izvajanju investicije oziroma same umestitve v prostor ne obremenjujemo okolja, dograditev kabelske kanalizacije in uvlačenje električnih kablov bo izvedeno skladno s soglasji vseh komunalnih organizacij in lastnikov parcel.

Gradbene odpadke morajo izvrševalci odpeljati na mestno deponijo, za kar prejmejo pisni dokument (evidenčni list), katerega predložijo nadzornemu organu.

Opadke in odpadlo embalažo je potrebno zbirati v pripravljenih kontejnerjih po navodilih izvajalca oz. Elektra Primorske, d.d. Odpadle surovinske materiale (demontrani kabel, baker, železo) je potrebno shraniti v skladišču odpadnih kovin podjetja.

Po končanih delih mora biti območje izvajanja investicije območno neokrnjeno in v prvotnem stanju, skladno z izdelanim načrtom. V primeru onesnaženja in nevarnih izlivov strupenih materialov je potrebno poklicati pogodbeno organizacijo (družbo za ravnanje z odpadki).

7. IZRAČUNI TP-ja

7.1. Transformatorska postaja STRANE

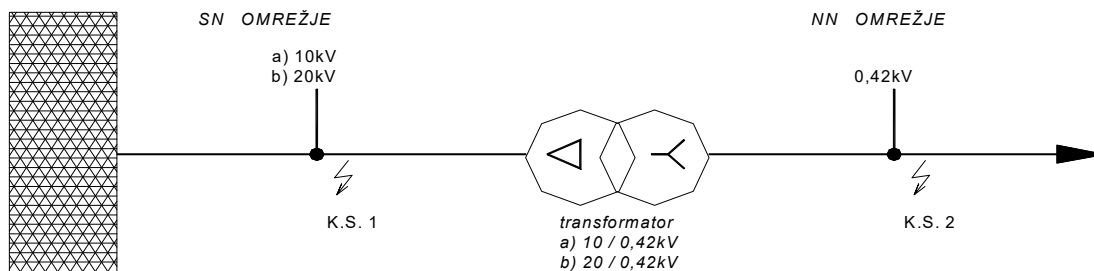
Kratek stik

Za mehansko in termično dimenzioniranje posameznih elementov transformatorske postaje je potrebno določiti:

- amplitudo udarnega toka kratkega stika (pomembna za mehansko dimenzioniranje),
- izklopilni tok (pomembna za izbiro aparatov),
- efektivno srednjo vrednost toka kratkega stika (pomembna za termično dimenzioniranje).

Tok kratkega stika na zbiralnicah 20 kV

Izračunamo na podlagi moči kratkega stika $S_k'' = 350 \text{ MVA}$ na zbiralnicah SN bloka.



Slika 2: Stikalna shema omrežja za izračun začetnega kratkostičnega izmeničnega toka.

Kratkostična impedanca SN omrežja

$$Z_Q = \frac{1,1 \cdot U_n^2}{S_k''} = \frac{1,1 \cdot 20^2}{350} = 1,25 \Omega$$

$$R_Q \cong 0,1 \cdot X_Q$$

$$Z_Q = \sqrt{R_Q^2 + X_Q^2} = 1,005 \cdot X_Q$$

$$X_Q = \frac{Z_Q}{1,005} = \frac{0,88}{1,005} = 0,8756 \Omega$$

$$\underline{Z}_Q = (0,08756 + j0,8756)\Omega$$

Začetna izmenična vrednost toka KS na SN zbiralnicah

$$I_k'' = \frac{1,1 \cdot U_n}{\sqrt{3} \cdot Z_m} = \frac{1,1 \cdot 20}{\sqrt{3} \cdot 0,88} = 14,43 \text{ kA}$$

Efektivna srednja vrednost toka kratkega stika znaša

$$I_{ef} \cong I_k = 14,43 \text{ kA}$$

Trajni kratkostični tok I_k je efektivna vrednost izmeničnega kratkostičnega toka po iznihanju vseh prehodnih pojavov. Pri nastopu tripolnega kratkega stika blizu generatorja ob konstantnem vzbujanju se izmenični kratkostični tok izniha od začetne vrednosti izmeničnega kratkostičnega toka I_k^2 na trajni tok kratkega stika I_k , $I_k \neq I_k^2$. Pri oddaljenem tripolnem kratkem stiku od generatorja je izmenični kratkostični tok med trajanjem kratkega stika konstanten. Začetna vrednost izmeničnega kratkostičnega toka I_k^2 je enaka trajnemu toku kratkega stika I_k , $I_k = I_k^2$.

Udarni tok kratkega stika (upoštevana kot temenska vrednost toka)

$$I_p = \chi \cdot \sqrt{2} \cdot I_k''$$

kjer je χ faktor odvisen od razmerja R_Q/X_Q kratkostične tokovne poti in upošteva časovni upad enosmernega člena, kakor tudi izmeničnega tokovnega člena pri kratkem stiku, blizu generatorja.

$$\frac{R_Q}{X_Q} = \frac{0,08756}{0,8756} = 0,1 \Rightarrow \chi = 1,75$$

$$I_p = 1,75 \cdot \sqrt{2} \cdot 14,45 = 35,6 \text{ kA}$$

Predvidena sredjenapetostna oprema (20 kV blok) je dimenzionirana za izklopno moč **500 MVA oziroma 16 kA** pričakovanega termičnega toka kratkega stika. Torej popolnoma ustreza pričakovanim obratovalnim pogojem.

7.2. SN povezava med TR in SN postrojem

Za povezavo SN postroja s primarnimi sponkami transformatorja se uporabijo trije enožilni kabli tipa:

NA2XS(F)2Y 1×70/16 mm² RM12/20(24)kV.



Maksimalni tok v normalnem obratovanju pri nazivni obremenitvi 400 kVA transformatorja znaša:

20 kV omrežje:

$$I_r = \frac{S_r}{\sqrt{3} \cdot U_r} = \frac{400}{\sqrt{3} \cdot 20} = 11,5 \text{ A}$$
$$I_r = \frac{S_r}{\sqrt{3} \cdot U_r} = \frac{400}{\sqrt{3} \cdot 20} = 11,5 \text{ A}$$
$$I_r = \frac{S_r}{\sqrt{3} \cdot U_r} = \frac{1000}{\sqrt{3} \cdot 20} = 28,9 \text{ A}$$
$$I_r = \frac{S_r}{\sqrt{3} \cdot U_r} = \frac{1000}{\sqrt{3} \cdot 20} = 28,9 \text{ A}$$

Upoštevani korekcijski faktorji in njihove vrednosti so:

0,80 – za tri kable, ki so položeni en ob drugem

0,74 – če kable niso v zemlji

0,85 – pri zvišani temperaturi okolja (nad 30°C)

Največja dovoljena trajna obremenitev kabla znaša:

$$0,80 \times 0,74 \times 0,85 \times 210 \text{ A} = 106 \text{ A}$$

Segrevanje kabla v času kratkega stika

$$I_k'' = 14,43 \text{ kA}; \quad I_{nv} = 40 \text{ A}$$

Iz podatkov za VV varovalke ETI Elektroelement dobimo mejni prepustni tok varovalke I_d :

$$I_d = 4,8 \text{ kA}$$

$$J^2 t = 55 \times 10^3 \text{ A}^2 \text{s}$$

Minimalni presek kabla S med varovalko in transformatorjem je:

$$S = 13,5 \cdot I_k'' \cdot \sqrt{t}$$

$$S = 13,5 \cdot 14,43 \cdot \sqrt{0,0024} = 9,6 \text{ mm}^2$$

kjer je: -»t« -čas izklopa varovalke

-»C« -konstanta, ki določa najvišjo dovoljeno temperaturo kabla, da kabel ne izgubi mehanskih lastnosti (za aluminij 13,5)

Izbrani kabel ustreza glede na termične obremenitve toka kratkega stika in nazivnega toka. Dovoljeni izklopilni čas lahko izrazimo s formulo:

$$t \leq \left(k \cdot \frac{S}{I_d} \right)^2$$

kjer je:

t - dovoljeni izklopilni čas (s)

S - presek vodnika (mm²)

I_d - prepustni tok (A)

k - faktor, ki znaša 74 za PVC izolirane aluminijaste vodnike in 87 za aluminijaste vodnike izolirane z naravno gumo, butil gumo, omrežnim polietilenom in etilenpropilenom.

V našem primeru je (če uporabimo podatke proizvajalca varovalk):

20 kV omrežje

$$t \leq \left(87 \cdot \frac{70}{4800} \right)^2 = 1,6 \text{ s}$$

Izračunani čas ustreza, ker je večji od talilnega časa varovalke.

7.3. Kratek stik na NN zbiralnicah

Kratkostična impedanca SN omrežja preračunana na NN stran ***Z_q***:

$$\underline{Z}_q = \underline{Z}_Q \left(\frac{U_{NN}}{U_{SN}} \right)^2$$

20 kV omrežje

$$\underline{Z}_q = \underline{Z}_Q \left(\frac{0,42 \text{ kV}}{20 \text{ kV}} \right)^2$$

$$\begin{aligned} \underline{Z}_q &= (0,08756 + j0,8756) \left(\frac{0,42}{20} \right)^2 \\ &= (0,0000386 + j0,000386) \Omega \end{aligned}$$

Impedanca transformatorja preračunana na NN stran ***Z_{tr}***:

$$Z_{tr} = \frac{u_k \% \cdot U_r^2}{100 \cdot S_r} = \frac{4 \cdot 0,42^2}{100 \cdot 1} = 0,0106 \Omega$$



$$u_r \% = 100 \frac{P_{Cu}}{S_r} = 100 \cdot \frac{11,6}{1000} = 1,16 \%$$

$$u_x \% = \sqrt{(u_k \%)^2 - (u_r \%)^2} = \sqrt{6^2 - 1,16^2} = 5,89 \%$$

$$R_{tr} = \frac{u_r \% \cdot U_r^2}{100 \cdot S_r} = \frac{1,16 \cdot 0,42^2}{100 \cdot 1} = 0,00205 \Omega$$

$$X_{tr} = \frac{u_x \% \cdot U_r^2}{100 \cdot S_r} = \frac{5,89 \cdot 0,42^2}{100 \cdot 1} = 0,0104 \Omega$$

pri tem je:

- $u_k \%$ - napetost kratkega stika (transformatorja) v %
- U_r - nazivna napetost v kV
- $u_r \%$ - delovna komponenta napetosti kratkega stika v %
- $u_x \%$ - induktivna komponenta napetosti kratkega stika v %
- P_{Cu} - izgube na navitju transformatorja v kW
- S_r - nazivna moč v MW
- Z_{tr} - impedanca transformatorja v Ω
- R_{tr} - delovna komponenta impedance v Ω
- X_{tr} - induktivna komponenta impedance v Ω

Ekvivalentna impedanca do mesta kratkega stika na NN strani znaša:

$$\underline{Z}_k = \underline{Z}_q + \underline{Z}_{tr} = ((R_q + R_{tr}) + j(X_q + X_{tr}))$$

20 kV omrežje:

$$\underline{Z}_k = (0,0000386 + 0,00205) + j(0,000386 + 0,0104)$$

$$|\underline{Z}_k| = (0,00209 + j0,01368) \Omega = 0,01577 \Omega$$

Začetni izmenični kratkostični tok tripolnega kratkega stika I''_k (efektivna vrednost izmeničnega kratkostičnega toka v trenutku nastanka kratkega stika) znaša:

$$I''_k = \frac{U_r}{\sqrt{3} \times Z_k}$$

20 kV omrežje

$$I''_k = \frac{0,42}{\sqrt{3} \times 0,01577} = 15,4 \text{ kA}$$

Udarni tok kratkega stika **I_p** (največja možna trenutna vrednost toka po nastanku kratkega stika -upoštevana je kot temenska vrednost) znaša:

$$I_p = \chi \times \sqrt{2} \times I_k''$$

kjer je χ faktor odvisen od razmerja R/X kratkostične tokovne poti in upošteva časovni upad enosmernega člena, kakor tudi izmeničnega tokovnega člena pri kratkem stiku, blizu generatorja.

$$\frac{R}{X} = \frac{0,00209}{0,01368} = 0,15$$

$$\chi = 1,49$$

$$I_p = 1,49 \times \sqrt{2} \times 20,98 = 32,45 \text{ kA}$$

Če je kratkostična moč zelo velika ($X_q \leq 0,5 \times X_{tr}$), oziroma če je električno omrežje zelo močno, se napetost na strani močnega omrežja pri kratkem stiku na NN strani ne bo znižala. Tedaj velja:

$$I = I_i = I_k$$

kjer je : $I_i = \mu \cdot I_k''$ - izklopni kratkostični tok

Trajni kratkostični tok **I_k** je efektivna vrednost izmeničnega kratkostičnega toka po iznihanju vseh prehodnih pojavov. Pri nastopu trifaznega kratkega stika blizu generatorja ob konstantnem vzburjanju se izmenični kratkostični tok izniha od začetne vrednosti izmeničnega kratkostičnega toka v trajni kratkostični tok **I_k** , $I_k \leq I_k''$. Pri oddaljenem tripolnem kratkem stiku od generatorja je izmenični kratkostični tok med trajanjem kratkega stika konstanten. Začetna vrednost izmeničnega kratkostičnega toka je enaka trajnemu toku kratkega stika **$I_k = I_k''$** .

Trajni kratkostični tok znaša:

$$I_k = I_k'' = \underline{\underline{15,5 \text{ kA}}}$$

7.4. Povezava med transformatorjem in NN blokom

Za povezavo med NN priključki transformatorja in NN ploščo se uporabijo enožilni Cu kabli, tip FG16R16 1×240 mm².

Za prenos moči od transformatorja 400 kVA do NN bloka so predvideni kabli in sicer:

- 2×HO7V-R 1x240 mm² Cu na fazo, kar znaša 480 mm² na fazo,



- $1 \times \text{HO7V-R } 1 \times 240 \text{ mm}^2 \text{ Cu}$ za povezavo ničelnega in ozemljitvenega tokokroga.

Nazivni tok I_2 transformatorja TR 400 kVA je

$$I_2 = \frac{S_k''}{U_{NN} \times \sqrt{3}} = \frac{400}{0,42 \times \sqrt{3}} = 550 \text{ A}$$

Preobremenitev 20 %

$$I_2 \times 1,20 = 550 \times 1,20 = 660 \text{ A}$$

Prenosna zmogljivost kabla HO7V-R $1 \times 240 \text{ mm}^2 \text{ Cu}$ je 530 A v zraku.

Za prenos toka $I_2 = 660 \text{ A}$ bo tako prenosna zmogljivost inštaliranih kablov na fazo:

$$2 \times 530 \text{ A} = 1060 \text{ A}$$

Termična kontrola faznih vodnikov

Izbrani presek mora zadovoljiti pogoj:

$$S = 8,7 \cdot I_k'' \cdot \sqrt{t}$$

$$I_k'' = 18,5 \text{ kA}$$

$$S = 480 \text{ mm}^2$$

Oziroma

$$t = \left(\frac{480}{8,7 \cdot 18,5} \right)^2 = 8,9 \text{ s}$$

kjer je t dovoljeni čas trajanja z ozirom na izbrani presek vodnikov. V našem primeru je t večji od izklopilnega časa ($t = 0,3 \text{ s}$) kar pomeni, da so vodniki pravilno dimenzionirani glede na termične obremenitve v kratkem stiku.

Povezavo med NN priključki transformatorja TR in močnostnim odklopnikom z $I_n = 1250 \text{ A}$ izvedemo s kablom $2 \times \text{HO7V-R } 1 \times 240 \text{ mm}^2$ za fazne vodnike in $1 \times \text{HO7V-R } 1 \times 240 \text{ mm}^2$ za PEN vodnik.

Karakteristika normirane tokovne obremenitve predvidenih kablov skupnega prereza 480 mm^2 faznega vodnika zagotavlja maksimalno tokovno obremenitev 1060 A , kar zadostuje za priključitev transformatorja 400 kVA. Faktorji tokovne in temperaturne obremenitve ter medij polaganja so že zajeti v podanih vrednostih.

7.5. Izračun hlajenja transformatorja

Izračun je narejen za transformator moči 400 kVA, ki bo vgrajen v TP.

Predvideno je hlajenje transformatorja z naravno cirkulacijo svežega zraka skozi ventilacijske odprtine z negibljivimi žaluzijami na ohišju in vratih. Zaradi izgub transformator sprošča toplotno energijo. Pogoji za dobro odvajanje toplotne energije je naravna cirkulacija zraka.

Izgube transformatorja 400 kVA so:

• izgube prostega teka	$P_{Fe} = 380 \text{ W}$
• zaradi obremenitve	$P_{cu} = 3250 \text{ W}$
SKUPAJ	$P_{izg} = 3630 \text{ W}$

Upoštevamo naslednje podatke:

- najvišja temperatura v postaji 35 °C
- temperatura svežega zraka 20 °C
- temperaturna razlika 15 °C
- $h = 1,6 \text{ m}$ višinska razlika med transformatorjem in izhodno odprtino
- $R = 5$ faktor upornosti gibanja svežega zraka
- S_2 površina izhodne odprtine (m^2)
- $S_1 = 0,92 \times S_2$ površina vhodne odprtine (m^2)

Za hlajenje transformatorjev je predvideno, da se ventilacijske odprtine izvedejo v spodnjem delu vrat in sicer v velikosti $0,4 \times 0,4 \text{ m}$ na obeh krilih vrat.



8. NIZKO NAPETOSTNO OMREŽJE

8.1. Izvedba elektroinstalacije in kabelski razvod

Predvideni objekti bodo priključeni na NN omrežje v NN plošči transformatorske postaje TP Strane, kjer je prevedena vgradnja 6 stikalnih letev BTVC 400. Na prvo stikalno letev se bodo priklopili prenapetostni odvodniki, na naslednje štiri predvideni objekti, šesta varovalčna letev pa je rezervna.

Mesto priključitve je predvidena TP Strane na parc. št. 1220/104, k.o. Planina. V varovalčna podnožja I02, I03, I04 in I05 se vgradijo varovalke 125 A in dogradijo izvodi za predmetne objekte.

Od mesta priključitve poteka električni podzemni vod (NA2XY-J 4x150 mm²) podzemno prek štirih elektro kabelskih jaškov EKJ3, EKJ4, EKJ5 in EKJ6 (dimenzije 1200 x 1200 x 1500 mm z zaščitnim pokrovom) do prostostoječe razdelilne omarice PS RO 1 na parc. št. 1220/104, k.o. Planina. V predvideni PS RO 1 bodo zmontirani dovod, zbiralke (Cu 25 x 3 mm, dolžine 600 mm), 400 A vertikalni varovalčni ločilnik z izvlečljivimi noži, 160 A vertikalni varovalčni ločilnik z varovalkami 3 x 100 A in prenapetostni odvodniki ter šest 160 A vertikalnih varovalčnih ločilnikov z varovalkami 3 x 35 A.

Od PS RO 1 poteka šest električnih podzemnih vodov (NA2XY-J 4x70 mm²) podzemno do prostostojećih priključno merilnih omaric PS PMO P2, PS PMO P3, PS PMO P4, PS PMO P5, PS PMO P6 in PS PMO P19, ki bodo locirane na stalno dostopnem mestu na zemljišču v lasti investitorja, kjer bodo montirane naprave za merjenje električne energije in varovalke za omejitev električnega toka **6 x 3 x 25 A**.

Od mesta priključitve poteka električni podzemni vod (NA2XY-J 4x150 mm²) podzemno prek štirih elektro kabelskih jaškov EKJ3, EKJ4, EKJ5 in EKJ6 do prostostoječe razdelilne omarice PS RO 2 na parc. št. 1220/104, k.o. Planina. V predvideni PS RO 2 bodo zmontirani dovod, zbiralke (Cu 25 x 3 mm, dolžine 600 mm), 400 A vertikalni varovalčni ločilnik z izvlečljivimi noži, 160 A vertikalni varovalčni ločilnik z varovalkami 3 x 100 A in prenapetostni odvodniki ter sedem 160 A vertikalnih varovalčnih ločilnikov z varovalkami 3 x 35 A.

Od PS RO 2 poteka sedem električnih podzemnih vodov (NA2XY-J 4x70 mm²) podzemno do prostostojećih priključno merilnih omaric PS PMO P7, PS PMO P8, PS PMO P9, PS PMO P10, PS PMO P11, PS PMO P17 in PS PMO P18, ki bodo locirane na stalno dostopnem mestu na zemljišču v lasti investitorja, kjer bodo montirane naprave za merjenje električne energije in varovalke za omejitev električnega toka **7 x 3 x 25 A**.

Od mesta priključitve poteka električni podzemni vod (NA2XY-J 4x150 mm²) podzemno prek elektro kabelskega jaška EKJ3 do prostostoječe razdelilne omarice PS RO 3 na parc. št. 1220/104, k.o. Planina. V predvideni PS RO 3 bodo zmontirani dovod, zbiralke (Cu 25 x 3



mm, dolžine 600 mm), 400 A vertikalni varovalčni ločilnik z izvlečljivimi noži, 160 A vertikalni varovalčni ločilnik z varovalkami 3 x 100 A in prenapetostni odvodniki ter šest 160 A vertikalnih varovalčnih ločilnikov z varovalkami 3 x 35 A.

Od PS RO 3 poteka šest električnih podzemnih vodov (NA2XY-J 4x70 mm²) podzemno do prostostojećih priključno merilnih omaric PS PMO P1, PS PMO P14, PS PMO P20, PS PMO P21, PS PMO P22 in PS PMO P23, ki bodo locirane na stalno dostopnem mestu na zemljišču v lasti investitorja, kjer bodo montirane naprave za merjenje električne energije in varovalke za omejitev električnega toka **6 x 3 x 25 A**.

Od mesta priključitve poteka električni podzemni vod (NA2XY-J 4x150 mm²) podzemno prek treh elektro kabljskih jaškov EKJ3, EKJ2 in EKJ1 (dimenzije 1200 x 1200 x 1500 mm z zaščitnim pokrovom) do prostostoječe razdelilne omarice PS RO 4 na parc. št. 1220/104, k.o. Planina. V predvideni PS RO 4 bodo zmontirani dovod, zbiralke (Cu 25 x 3 mm, dolžine 600 mm), 400 A vertikalni varovalčni ločilnik z izvlečljivimi noži, 160 A vertikalni varovalčni ločilnik z varovalkami 3 x 100 A in prenapetostni odvodniki ter šest 160 A vertikalnih varovalčnih ločilnikov z varovalkami 3 x 35 A.

Od PS RO 4 poteka šest električnih podzemnih vodov (NA2XY-J 4x70 mm²) podzemno do prostostojećih priključno merilnih omaric PS PMO P12, PS PMO P13, PS PMO P15, PS PMO P16, PS PMO ČN in RCR, ki bodo locirane na stalno dostopnem mestu na zemljišču v lasti investitorja, kjer bodo montirane naprave za merjenje električne energije in varovalke za omejitev električnega toka **5 x 3 x 25 A in 1 x 1 x 20 A**.

Predvideni zemeljski kabli od TP Strane do prostostojećih razdelilnih omaric PS RO 1, PS RO 2, PS RO 3 in PS RO 4 (NA2XY-J 4x150 mm², 1 kV) in od PS RO-jev do prostostojećih priključno merilnih omaric (NA2XY-J 4x70 mm², 1 kV) bodo položeni v zemljo v skladu z Navodili za izbiro, polaganje in prevzem elektroenergetskih kablov nazivne napetosti 1-35 kV- izdelal EIMV Ljubljana, na globini 0,8 m v kabljskem jarku, katerega širina je 0,4 m in globina 0,9 m. V jarku se kabel položi na 10 cm debelo plast mivke ali presejane zemlje in pokrije z enako plastjo iste. Dno jarka je treba posebej uravnati in odstraniti vse ostre predmete, ki bi lahko poškodovali kabel.

Na celotni trasi so električni podzemni vodi položeni v PEHD ceveh ϕ 160 mm.

Pri zasipavanju kablov je potrebno nad njimi položiti še plastični opozorilni trak z vtisnjenim opozorilom »Pozor energetski kabel«. Opozorilni trak se položi 0,4 m nad kablom. Pri paralelnem polaganju kablov v isti jarek mora biti razdalja med njimi minimalno 7 cm (upoštevanje faktorja paralelnega polaganja). Traso kablovoda je potrebno označiti s stebrički za oznako energetskih kablov. Po položitvi je potrebno izdelati dejanski geodetski posnetek trase kabla in v skladu z določili o katastru komunalnih naprav urediti dokumentacijo o kablu.

Glede na situacijo predvidenega stanja (risba E1 načrta) so na poteku dovodnih kablov križanja oz. približevanja telekomunikacijskim vodom, kanalizaciji, voznim površinam in vodovodu.



Križanje TK vodov

Križanje energetskega kabla z zemeljskim TK kablom ali kanalizacijo se izvede v navpični oddaljenosti 0,3 m. Kot križanja ne sme biti manjši od 45°. Pri paralelnem poteku kablov je zahtevana medsebojna oddaljenost 0,5 m. Če teh razdalj ni mogoče doseči, je potrebno ukrepati v smislu navodil tipizacije energetskih kablov za napetosti 1 kV, 10 kV in 20 kV- zvezek št. 5/januar 1981.

Križanje kanalizacije

Križanje mora biti izvedeno s polaganjem kabla v PEHD cev Ø 160 mm. Polaganje kabla oz. kabske kanalizacije nad ali pod kanalizacijo meteornih vod ni dopustno razen na mestih križanj. Vertikalna oddaljenost na mestu križanja naj ne bo manjša od 0,3 m. Minimalna medsebojna razdalja približevanja energetskega kabla in cevi ali kanalizacije mora biti vsaj 0,5 m. V primeru, ko je globina kanalizacije meteorne vode manjša od 0,8 m, je potrebno energetske kable položiti v obbetonirano Fe cev.

Potek kabla v cestnem telesu

Pri poteku kabla v cestnem telesu je potrebno kabel položiti v kabelski kanalizaciji iz obbetonirane PEHD cevi Ø 160 mm. Višina nad zgornjim robom kabske kanalizacije in niveleto ceste mora biti vsaj 0,9 m. Kjer bodo za križanje vozni površin potrebne dve oz. več cevi, jih je potrebno polagati s pomočjo ustreznih distančnikov.

Križanje vodovoda

Križanje mora biti izvedeno s polaganjem kabla v PEHD cev Ø 160 mm. Vertikalna oddaljenost od naštetih vodov naj ne bo manjša od 0,5 m (pri križanju kabla s priključnim cevovodom je ta razdalja 0,3 m). Minimalna medsebojna razdalja približevanja energetskega kabla in cevi ali kanalizacije mora biti vsaj 0,5 m. Polaganje kablov skozi, nad ali ob vodovodnih ventilskih komorah ali hidrantih ni dovoljeno. V tem primeru mora biti minimalna razdalja 1,5 m.

8.2. Dimenzioniranje dovodnega kabla

Na osnovi projektne naloge je določena priključna in s tem konična moč porabnikov v objektih (razmere za najbolj oddaljeno PR RO 2 z odvodi največje inštalirane moči):

- inštalirana moč	$P_{\text{inš}} = 7 \times 17.000 \text{ W}$
- faktor istočasnosti	0,6
- konična moč	$P_{\text{kon}} = 71.400 \text{ W}$
- napetost v omrežju	$U = 400 \text{ V}$
- konični tok	$I_{\text{kon}} = 103 \text{ A}$
- faktor delavnosti minimalno	$\cos \varphi = 0.95$

- **Od mesta priključitve (TP Strane) do PS RO 2 (najbolj oddaljena razdelilna omarica)**

Glede na razdaljo, predvideno obremenitev in tipizacijo zemeljskih kablov izberemo tokovodnik tipa NA2XY-J 4x150, 1 kV. Energetski kabel tega tipa lahko po Navodilih za izbiro, polaganje in prevzem elektroenergetskih kablov nazivne napetosti 1 kV do 35 kV obremenimo s tokom 275 A (standard HD 603 S1). Ob upoštevanju korekcijskih faktorjev, ki upoštevajo različnost od standardnega polaganja kablov, dopustna tokovna obremenitev I_Z (trajni zdržni tok v kablu) ne sme preseči vrednosti:

$$I_Z = I_N \cdot f_1 \cdot f_2 \text{ (A), kjer pomeni:}$$

f_1 - korekcijski faktor glede na specifično toplotno upornost tal, temperaturo zemljišča in faktor obremenitve (70 °C temperatura kabla, 20 °C temperatura zemlje, koeficient obremenitve 0,6, izolacija PVC) - polaganje v AC,

f_2 - korekcijski faktor glede na število vodnikov v istem rovu specifične toplotne upornosti zemljišča in faktorja obremenitve 0,6 (PVC) – paralelno polaganje KB.

$I_N =$	275	A
$f_1 =$	0,8	
$f_2 =$	1	

$$I_Z = I_N \cdot f_1 \cdot f_2 = 220 \text{ A}$$

- **Od PS RO 2 do PS PMO P7 (najbolj oddaljena priključno merilna omarica)**

Glede razdaljo, predvideno obremenitev in tipizacijo zemeljskih kablov izberemo tokovodnik tipa NA2XY-J 4x70, 1 kV. Energetski kabel tega tipa lahko po Navodilih za izbiro, polaganje in prevzem elektroenergetskih kablov nazivne napetosti 1 kV do 35 kV obremenimo s tokom 176 A (standard HD 603 S1). Ob upoštevanju korekcijskih faktorjev, ki upoštevajo različnost od standardnega polaganja kablov, dopustna tokovna obremenitev I_Z (trajni zdržni tok v kablu) ne sme preseči vrednosti:

$$I_Z = I_N \cdot f_1 \cdot f_2 \text{ (A), kjer pomeni:}$$

f_1 - korekcijski faktor glede na specifično toplotno upornost tal, temperaturo zemljišča in faktor obremenitve (70°C temperatura kabla, 20°C temperatura zemlje, koeficient obremenitve 0,6, izolacija PVC) - polaganje v AC,

f_2 - korekcijski faktor glede na število vodnikov v istem rovu specifične toplotne upornosti zemljišča in faktorja obremenitve 0,6 (PVC) – paralelno polaganje KB.

$I_N =$	176	A
$f_1 =$	0,8	
$f_2 =$	1	

$$I_Z = I_N \cdot f_1 \cdot f_2 = 140,8 \text{ A}$$

8.3. Kontrola ustreznosti vodnika glede na varovalko

Nazivni tok varovalke določimo po enačbi:

$$I_{NV \max} \leq \frac{1,45 \cdot I_Z}{k}, \text{ kjer pomeni:}$$

I_Z - trajni zdržni tok vodnika oz. kabla (A),

I_{NV} - največji dopustni nazivni tok varovalnega elementa za kabel (A),

k - faktor za varovalke ($k=1,6$ za varovalke nad 16 A).

- **Od mesta priključitve (TP Strane) do PS RO 2**

$I_Z =$	220	A
$k =$	1,6	A

$$I_{NV \max} \leq \frac{1,45 \cdot I_Z}{k} = 199,375 \text{ A}$$

Glede na varovalko v TP Strane - 125 A, kabel NA2XY-J 4x150 mm² ustreza.

- **Od PS RO 2 do PS PMO P7 (najbolj oddaljena električna omarica)**

$I_Z =$	140,8	A
$k =$	1,6	A

$$I_{NV \max} \leq \frac{1,45 \cdot I_Z}{k} = 127,6 \text{ A}$$

Glede na varovalko v PS RO 2 - 35 A, kabel NA2XY-J 4x70 mm² ustreza.

8.4. Izračun padca napetosti

Padec napetosti izračunamo po enačbi:

$\Delta u\% = K \cdot \frac{100 \cdot P_{\max} \cdot \ell}{\lambda \cdot U^2 \cdot S}$	$\Delta u\%$ - procentualni padec napetosti (%) K - korekcijski faktor vodnika $P_{\max}$ - maksimalna moč (kW) L - dolžina vodnika (m) λ - specifična prevodnost (Sm/mm ²) U - nazivna napetost (V) S - prerez vodnika (mm ²)
--	--

V našem primeru razpolagamo s podatki za:

- Od mesta priključitve (TP Strane) do PS RO 2

Impedanca voda znaša:

$\ell =$	137	m
$\lambda =$	36	Sm
$S =$	150	mm ²

$$R_v = \frac{\ell}{\lambda \cdot S} = 0,025370 \, \Omega$$

$$r = 0,185185 \, \Omega/\text{km}$$

$$X_v = 80 \frac{m\Omega}{km} \cdot \ell = 0,01096 \, \Omega$$

$$x = 0,08 \, \Omega/\text{km}$$

$$Z_v = \sqrt{R_v^2 + X_v^2} = 0,027637 \, \Omega$$

Korekcijski faktor vodnika:

$$K = 1 + \frac{x}{r} \cdot \tan \varphi = 1,141992$$

Procentualni padec napetosti na kablu torej znaša:

$P_{\max} =$	71,4	kW
$U =$	400	V

$$\Delta u\% = K \cdot \frac{100 \cdot P_{\max} \cdot \ell}{\lambda \cdot U^2 \cdot S} = \underline{\underline{1,292909 \, \%}}$$

Padec napetosti je v predpisanih mejah (manjši od 5%).

- **Od PS RO 2 do PS PMO P7**

Impedanca voda znaša:

$l =$	46	m
$\lambda =$	36	Sm
$S =$	70	mm ²

$$R_v = \frac{\ell}{\lambda \cdot S} = \mathbf{0,018254 \Omega}$$

$$r = \mathbf{0,396825 \Omega/km}$$

$$X_v = 80 \frac{m\Omega}{km} \cdot \ell = \mathbf{0,00368 \Omega}$$

$$x = \mathbf{0,08 \Omega/km}$$

$$Z_v = \sqrt{R_v^2 + X_v^2} = \mathbf{0,018621 \Omega}$$

Korekcijski faktor vodnika:

$$K = 1 + \frac{x}{r} \cdot \operatorname{tg} \varphi = \mathbf{1,066263}$$

Procentualni padec napetosti na kablu torej znaša:

$P_{\max} =$	17	kW
$U =$	400	V

$$\Delta u_{\%} = K \cdot \frac{100 \cdot P_{\max} \cdot \ell}{\lambda \cdot U^2 \cdot S} = \mathbf{0,2068 \%}$$

Padec napetosti je v predpisanih mejah (manjši od 5%).

Skupen padec napetosti (1,29 % + 0,21 %) je v predpisanih mejah (manjši od 5 %).

8.5. Kontrola učinkovitosti zaščitnega ukrepa

Izračun najmanjšega toka enopolnega zemeljskega kratkega stika. Pri izračunu upoštevamo impedanco nizko napetostnega omrežja na priključnem mestu in impedanco kabla od priključnega mesta do priključno merilne omarice.

- **Od mesta priključitve (TP Strane) do PS RO 2**

Impedanca nizkonapetostnega omrežja na mestu priključka: $Z_{nno} = 0,069 \Omega$.

Impedanca od mesta priključitve do predvidene PS RO znaša:

$$Z_p = 2x Z_v = 0,055 \Omega$$

Impedanca zanke znaša:



$$Z_k = Z_{nno} + Z_p$$
$$Z_k = 0,069 + 0,055 = 0,124 \, \Omega$$

kjer pomenijo:

Z_k – skupna impedanca okvarne zanke (Ω),
 Z_{nno} - impedanca nizko napetostnega omrežja (Ω),
 Z_p – impedanca priključnega kabla (Ω).

Kratkostični tok znaša:

$$I_k = (0,95 \times U_f) / Z_k = (0,95 \times 230) / 0,124 = 1.726 \, A$$

kjer pomenijo:

I_k - najmanjši tok enopolnega kratkega stika (A),
0,95 - faktor, ki upošteva vpliv zanemarjenih impedanc (zbiralnic, sponk, varovalk, stikal),
 Z_k - skupna impedanca okvarne zanke (Ω).

Po »gL« karakteristiki varovalnih elementov iz proizvodnega programa ELEKTRO-ELEMENT IZLAKE bo 125 A varovalni vložek nameščen v TP Straner pri kratkostičnem toku 1.726 A pregorel v času 49 ms, kar je manj od dovoljenih 5 s.

- **Od PR RO 2 do PS PMO P7**

Impedanca nizkonapetostnega omrežja na mestu RO: $Z_{nno} = 0,124 \, \Omega$.

Impedanca od PS RO do predvidene PS PMO znaša:

$$Z_p = 2 \times Z_v = 0,037 \, \Omega$$

Impedanca zanke znaša:

$$Z_k = Z_{nno} + Z_p$$
$$Z_k = 0,124 + 0,037 = 0,161 \, \Omega$$

kjer pomenijo:

Z_k – skupna impedanca okvarne zanke (Ω),
 Z_{nno} - impedanca nizko napetostnega omrežja (Ω),
 Z_p – impedanca priključnega kabla (Ω).

Kratkostični tok znaša:

$$I_k = (0,95 \times U_f) / Z_k = (0,95 \times 230) / 0,161 = 1.357 \, A$$

kjer pomenijo:

I_k - najmanjši tok enopolnega kratkega stika (A),
0,95 - faktor, ki upošteva vpliv zanemarjenih impedanc (zbiralnic, sponk, varovalk, stikal),



Z_k - skupna impedanca okvarne zanke (Ω).

Po »gL« karakteristiki varovalnih elementov iz proizvodnega programa ELEKTRO-ELEMENT IZLAKE bo 35 A varovalni vložek nameščen v PS RO 2 pri kratkostičnem toku 1.357 A pregorel v času krajšem od 1 ms, kar je manj od dovoljenih 5 s.

8.6. Termična kontrola kablskega vodnika

- **Od mesta priključitve (TP Strane) do PS RO 2**

Predvidimo kratek stik na zbiralnicah v priključni omarici. Kabel mora zdržati kratek stik brez posledic.

$$I_k^2 \times t \leq (k \times S)^2 \qquad 158.904 \leq (74 \times 150)^2 \leq 1,2 \times 10^8$$

kjer je:

$I_k^2 t$.. - vrednost prepuščene energije zaščitne naprave ($A^2 s$),

S - presek vodnika (mm^2),

k - faktor za Al vodnike s PVC izolacijo (74).

Ker je čas izklopa kratkega stika krajši od dopustnega časa trajanja toka kratkega stika, izbrani vodnik ustreza.

- **Od PS RO 2 do PS PMO P7**

Predvidimo kratek stik na zbiralnicah v priključni omarici. Kabel mora zdržati kratek stik brez posledic.

$$I_k^2 \times t \leq (k \times S)^2 \qquad 3.356 \leq (74 \times 70)^2 \leq 26,8 \times 10^6$$

kjer je:

$I_k^2 t$.. - vrednost prepuščene energije zaščitne naprave ($A^2 s$),

S - presek vodnika (mm^2),

k - faktor za Al vodnike s PVC izolacijo (74).

Ker je čas izklopa kratkega stika krajši od dopustnega časa trajanja toka kratkega stika, izbrani vodnik ustreza.



8.7. Kontrola varovalk

Tok potrošnikov izračunamo za en objekt

U	- nazivna medfazna napetost	U = 400 V	$P_{\max} = f_i \cdot P_{\text{inst}} = 15300,0 \text{ W}$ $I_{\max} = \frac{P_{\max}}{\sqrt{3} \cdot U \cdot \cos \varphi} = 23,25 \text{ A}$
f_i	- faktor istočasnosti	$f_i = 0,9$	
P_{ins}	- instalirana moč	$P_{\text{inst}} = 17000 \text{ W}$	
$\cos \varphi$	- faktor delavnosti	$\cos \varphi = 0,95$	
$P_{\max}$	- maksimalna moč		
$I_{\max}$	- maksimalni tok		

Tok varovalk

Tok varovalk mora ustrezati naslednjim pogojem:

$$I_p < I_n < I_z$$

23,25 A < 25 A < 140,8 A, pogoj je izpolnjen

I_p	tok potrošnika (A)
I_n	nazivni tok varovalk (A)
I_z	trajni zdržni tok kabla (A)

8.8. Izračun ozemljitve

Ozemljitvena upornost ozemljitve prenapetostnih odvodnikov mora biti manjša od 5 Ohmov. Za izvedbo ozemljitve se uporabi pocinkani valjanec 25x4 mm. Položi se v jarek in spelje v razdelilno in priključno merilni omarici.

$$L = 2,3 \times (R_{sp}/R_z) = 2,3 \times (150/5) = 69 \text{ m}$$

Po izvedenih delih je potrebno z meritvami kontrolirati dejanske vrednosti.



9. TELEKOMUNIKACIJSKO OMREŽJE

9.1. Obstoječe stanje telekomunikacijskega omrežja

Na območju predvidenega posega ni telekomunikacijskega omrežja.

9.2. Predvideno stanje telekomunikacijskega omrežja

Za predvidenih 23 stanovanjskih objektov investitor predvideva priključitev na telekomunikacijsko omrežje. Mesto priključitve je obstoječ telekomunikacijski vod, ki poteka po zemljišču parc. št. 2161/28, k.o. Planina.

Na mestu priključitve se vgradi telekomunikacijski kabelski jašek TKJ1 (betonska cev ϕ 100 cm z zaščitnim pokrovom). Od mesta priključitve bo potekal nov telekomunikacijski vod, na celotni trasi položen v PVC cevi Φ 110 mm, do prostostoječe telekomunikacijske omarice TK0, ki bo locirana na stalno dostopnem mestu na parc. št. 1220/104, k.o. Planina. Vzporedno bo potekala telekomunikacijska kabelska kanalizacija (1 x PEHD cev ϕ 50 mm).

Od prostostoječe telekomunikacijske omarice TK0 bodo potekali novi telekomunikacijski vodi, na celotni trasi položeni v PVC cevi Φ 110 mm, do prostostojećih telekomunikacijskih omaric TK1 do TK23, ki bodo locirane na zemljišču v lasti investitorja na stalno dostopnem mestu. Vzporedno s predvidenimi telekomunikacijskimi vodi bo potekala telekomunikacijska kabelska kanalizacija (1 x PEHD cev ϕ 50 mm).

Trasa nove telekomunikacijske kabelske kanalizacije je prikazana na risbah E1 in E2 načrta. Dolžina telekomunikacijske kabelske kanalizacije med obstoječim telekomunikacijskim vodom in telekomunikacijsko omarico TK0 znaša 709 m, med TK0 in TK omaricami za posamezen objekt pa med 9 in 273 m.

Zemeljska dela v bližini obstoječih telekomunikacijskih vodov je potrebno izvajati ročno.

Nasip ali odvzem materiala ter gradnja objektov, postavljanje opornih zidov, ograj ali drugih trajnih nasadov na traso obstoječih telekomunikacijskih vodov ni dovoljen,

9.3. Polaganje kablov, mehanska zaščita in izvedba križanj

Za priključitev novih objektov na telekomunikacijsko omrežje se izvede dvo cevna kabelska kanalizacija (1 x PVC cev ϕ 110 mm, 1 x PEHD cev ϕ 50 mm), ki poteka od parc št. 2161/28, k.o. Planina, do parc. št. 1220/104, k.o. Planina, in naprej do posameznih telekomunikacijskih omaric za objekte.

Na parc. št. 1220/104, k.o. Planina, se vgradi prostostoječa priključna telekomunikacijska omarica TK1 (risba E37 načrta) s podstavkom (risba E38 načrta). Uporabi se tipska TK omarica plastične izvedbe, ki mora biti opremljena s ključavnico, ki jo uporablja operater telekomunikacij. Enake omarice se vgradijo tudi pri posameznih objektih.

Na trasi novega telekomunikacijskega voda je predvidena vgradnja štirih telekomunikacijskih kabelskih jaškov TKJ1, TKJ2, TKJ3 in TKJ4 (betonska cev ϕ 110 cm z zaščitnim pokrovom).

Dimenzije kabelskega jarka so odvisne od načine vgraditve cevi, tako, da je globina jarka od zgornjega sloja cevi do višine terena zemljišča vsaj 0,5 m, do asfaltiranih vozniških površin pa 0,8 m. Širina jarka je odvisna od širine prostora ob strani za manipulacijo s cevmi, zato se ob obeh straneh cevi predvidi 10 cm prostor.

Na dno jarka se položi 10 cm peska, granulacije 0-7 mm, ki se izravna in ustrezno nabije. V posebnih primerih, kjer je nevarnost, da bo pesek izprala talna voda, se izbere podloga z mešanico cementa in peska v razmerju 1:20, z mešanico je potrebno tudi obbetonirati cevi. V kolikor se podloga dela v zemljišču z manjšo nosilnostjo, je treba podlogo armirati v višini 10 cm.

Na nabito in znivelirano plast peska se položijo cevi. Pred polaganjem v jarek je potrebno cevi pregledati, vgraditi se smejo le nepoškodovane cevi. Pred polaganjem je potrebno odstraniti vse ostre predmete, ki bi lahko poškodovali cevi. Spajanje plastičnih cevi se izvede s plastičnimi spojkami ali z razširitvijo cevi. Spoj mora biti vodotesen, kar se doseže z lepljenjem ali z uporabo gumijastih tesnil.

Nad sloj cevi se nasuje 10 cm peska. Če je razdalja med temenom cevi najvišje plasti in nivojem zemljišča manjša od 80 cm v cestišču, je potrebno cevi obbetonirati. Najmanjša razdalja za cevi postavljene v zelenici je 50 cm.

Nad cevi se položi tudi PVC opozorilni trak POZOR TELEKOM KABEL (1-2 trakova, 30 cm nad cevmi). Tako zgrajena kabelska kanalizacija omogoča hitro in enostavno zamenjavo obstoječih kablov, enostavno povečanje kapacitete omrežja ter morebitna popravila brez ponovnega razkopavanja površin.

Pri približevanju telekomunikacijskega voda drugim instalacijam je potreben odmik, ki se izvede v soglasju s pristojnimi soglasodajalci. Na predvideni trasi se predvideni telekomunikacijski vodi približajo oz. križajo vozne površine, kanalizacijo, vodovod in elektroenergetske vode. Odmik v splošnem znaša horizontalno več kot 1 m od kanalizacije in vodovoda, vertikalno pa 0,5 m od kanalizacije in vodovoda. Križanje energetskega kabla z zemeljskim TK kablom ali kanalizacijo se izvede v navpični oddaljenosti 0,3 m. Kot križanja ne sme biti manjši od 45°. Pri paralelnem poteku kablov je zahtevana medsebojna oddaljenost 0,5 m. Če teh razdalj ni mogoče doseči, je potrebno ukrepati v smislu navodil tipizacije energetskih kablov za napetosti 1 kV, 10 kV in 20 kV- zvezek št. 5/januar 1981. Vsa prečkanja vozniških površin se izvedejo tako, da se kabel uvleče v PVC cev, ki je vgrajena v telo cestišča. Če je razdalja med temenom cevi najvišje plasti in nivojem zemljišča manjša od 80 cm v cestišču, je potrebno cevi obbetonirati.

Če predpisanih oddaljenosti ni možno doseči, so lahko te tudi krajše, vendar v soglasju z upravljavci infrastrukture ter ob uporabi zaščitnih ukrepov.

Pred uvlačenjem kablov v kabelsko kanalizacijo se morajo izvršiti priprave, ki omogočajo normalne delovne pogoje: ograditev delovnega mesta, odstranjevanje pokrova z jaška, kontrola škodljivih vplivov, prezračevanje, čiščenje jaška in odstranjevanje vode ter kontrola prehodnosti cevi. Pred pričetkom del v kabelskem jašku je potrebno pustiti jašek odprt najmanj 30 minut, s tem, da sta odprta tudi sosednja jaška. Z indikatorjem se ugotavlja prisotnost škodljivih in vnetljivih plinov.

Preden se kabel uvleče v cev, je potrebno povleči pomožno vrv, kontrolirati stanje kabelskih cevi in jih očistiti, nato se potegne vlečno vrv ter se jo spoji s kabelsko nogavico oziroma z vlečno kljuko. Za vlečenje pomožne cevi se lahko uporabljajo kabelske palice, ki so na koncih opremljene s kljukami in navoji za spajanje, elastični jekleni trak ali jeklena žica premera 5-6 mm.

Po končanem čiščenju se s pomožno vrvjo uvleče vlečno vrv, kabel se lahko uvleče strojno ali ročno. Boben z navitim kablom se postavi na kabelski jašek tako, da gre kabel v jašek z gornje strani bobna.

Priključevanje kabla je potrebno izvajati tako, da bo v najmanjši možni meri prekinjen telekomunikacijski promet. Zaporedje del je sledeče: izkop jarka ter polaganje cevi in kablov, meritve kablov pred in po polaganju, izdelava ravnih in razcepnih spojk, povezave kablov.

9.4. Montažna dela in električne meritve

Spojke so predvidene na kablji, ki imajo izolacijo iz polietilena in tudi polietilenski plašč ter so polnjeni s petrolati. Za spajanje žil so primerne metode s konektorji, kjer ni potrebno snemati izolacije, za spojko pa se uporabi termoskrčna izvedba.

Dobavljene kable je treba še v skladišču pregledati, če niso poškodovani in če so pravilno označeni. Po izvršeni kontroli se kabel odpre in preveri usmerjenost parov in četvork, neprekinjenost žil, upornost zanke in izolacijska upornost. Pred spajanjem že položenih kablov je potrebno postopek še enkrat ponoviti.

Po polaganju in spajanju telekomunikacijskega omrežja se opravijo preizkusi in električne meritve z namenom, da bi se ugotovila brezhibnost montažnih del ter točnost karakteristik prenosa. Preveri se upornost zanke kabelskih parov, upornost izolacije ene žile proti ostalim četvorkam ter proti zemlji, neprekinjenost kabelskih parov na vseh parih v kablju in presluh med pari na vseh parih v kablju.

10. CESTNA RAZSVETLJAVA

Na obravnavanem območju ni cestne razsvetljave. Za razsvetljavo se zmontira 19 LED svetilk 17 W na kandelabre 5 m nad nivojem ceste.

Razdelilnik RCR je sestavljen iz merilnega in razvodnega dela. V merilnem delu bo priključen dovod v skladu s poglavjem 8. Nizkonapetostno omrežje. Preko 1 x 20 A tarifne varovalke bo priključen enofazni števec za meritev porabe električne energije. V merilnem delu bo priklopljen prenapetostni odvodnik razreda I.

Od merilnega dela poteka kabel NYJ-J 3x6 mm² na razvodni del razdelilnika RCR. Tu je ustrezni krmilni del s stikalom Ročno-0-Avtomatsko. V položaju ročno vklopimo svetilke ročno, v položaju avtomatsko pa poteka krmiljenje preko fotoreleja, tako da je vklop svetilk pogojen z dejansko svetlobo (fotoelement). Redukcija moči sijalk zaradi male porabe LED razsvetljave ni smotrna.

Ob novi prometni infrastrukturi se bodo postavile svetilke cestne razsvetljave. Izračun razsvetljave je izvedlo podjetje ATRIVA d.o.o., rezultati izračuna so arhivirani pri izdelovalcu načrta. Cestna razsvetljava je izvedena z NN električnim podzemnim vodom vrste NYY-J 3x16 mm², ki je položen v PVC cevi Ø 110 mm. Zraven podzemnega voda je položen pocinkani valjanec FeZn 25x4 mm. Valjanec se priključi na vsak kandelaber. Cestna razsvetljava poteka v treh vejah. Daljša veja poteka od razvodnega dela razdelilnika do kandelabra 1 in naprej do kandelabra 14, krajša od kandelabra 3 do kandelabra 19, najkrajša pa med kandelabroma 1 in 2. Konična moč nove cestne razsvetljave je 323 W.

Uporabljene so svetilke Atriva tip Iskra 2 P-CSA22-R LED. To je zunanja modularna LED cestna svetilka za ceste. Svetilke imajo asimetričen PMMA optični sistem FW, dodatno vgrajeno prenapetostno zaščito min. 10 kV, napajalnik PHILIPS xitanium min. 100.000 ur, RoHS, ENEC, CE, IK08, IP66. Življenjska doba svetilk je minimalno 100.000 ur L90B10, odporne so na UV in ostale zunanje vplive okolja, CRI >70, CCT po izbiri, avtonomna nočna redukcija po projektu. Svetilke ustrezno osvetljujejo območje v razredu P4 oz. P5 (v času redukcije). Zmontirane so na tipske kandelabre višine 5 m.

Zemeljski kabel NYY-J 3x16 mm², 1 kV bo položen v zemljo v skladu z Navodili za izbiro, polaganje in prevzem elektroenergetskih kablov nazivne napetosti 1-35 kV- izdelal EIMV Ljubljana, na globini 0,8 m v kabelskem jarku, katerega širina je 0,4 m in globina 0,9 m. V jarku se kabel položi na 10 cm debelo plast mivke ali presejane zemlje in pokrije z enako plastjo iste. Dno jarka je treba posebej uravnati in odstraniti vse ostre predmete, ki bi lahko poškodovali kabel. Na celotni trasi je kabel položen v PVC cev. Zraven zemeljskega kabla se položi še valjanec FeZn 25 x 4 mm.

Pri zasipavanju kabla je potrebno nad njim položiti še plastični opozorilni trak z vtisnjenim opozorilom »Pozor energetska kabel«. Opozorilni trak se položi 0,4 m nad kablom. Pri paralelnem polaganju kablov v isti jarek mora biti razdalja med njimi minimalno 7 cm (upoštevanje faktorja paralelnega polaganja). Traso kablovoda je potrebno označiti s stebrički



za oznako energetskih kablov. Po položitvi je potrebno izdelati dejanski geodetski posnetek trase kabla in v skladu z določili o katastru komunalnih naprav urediti dokumentacijo o kablu.

Priključno varovalni element razsvetljave tip PMV-1 je privijačen na nosilec v spodnjem segmentu jeklenega kandelabra. Konstrukcija utornih sponk omogoča priključevanje aluminijских vodnikov 10 do 25 mm² direktno v utor (kabel čevlji niso potrebni) in omogoča simetrično ter razdvojeno razporeditev vodnikov. Povezave priključnih vijakov z odvodnimi sponkami so izvedene z vodniki Cu 6 mm² vkovanimi v sponke.

Kandelaber (jeklena konstrukcija) se preko spodnjega pritrdilnega vijaka za PVE privijačenega v jekleni nosilec spoji s posebnim mostičem s sponko zaščitnih vodnikov PE, s čimer je zagotovljena zaščita pred posrednim dotikom.

Kratki stiki v svetilki so varovani s cevnimi varovalkami SRA 4 (2) A. Napajalni kabel ene svetilke NYM 3x2,5 mm² se priključi v posebne vijačne sponke.

Križanje vozniš površin

Pri poteku kabla v cestnem telesu je potrebno kabel položiti v kabelski kanalizaciji iz obbetonirane PVC cevi Ø110 mm. Višina nad zgornjim robom kabelske kanalizacije in niveleto ceste mora biti vsaj 0,8 m. Kjer bodo za križanje vozniš površin potrebne dve oz. več cevi, jih je potrebno polagati s pomočjo ustreznih distančnikov.

Križanje vodovoda

Križanje mora biti izvedeno s polaganjem kabla v PVC cev Ø110 mm. Vertikalna oddaljenost od naštetih vodov naj ne bo manjša od 0,5 m (pri križanju kabla s priključnim cevovodom je ta razdalja 0,3 m). Minimalna medsebojna razdalja približevanja energetskega kabla in cevi ali kanalizacije mora biti vsaj 0,5 m. Polaganje kablov skozi, nad ali ob vodovodnih ventilskih komorah ali hidrantih ni dovoljeno. V tem primeru mora biti minimalna razdalja 1,5m.

Križanje TK vodov

Križanje energetskega kabla z zemeljskim TK kablom ali kanalizacijo se izvede v navpični oddaljenosti 0,3m. Kot križanja ne sme biti manjši od 45°. Pri paralelnem poteku kablov je zahtevana medsebojna oddaljenost 0,5 m. Če teh razdalj ni mogoče doseči, je potrebno ukrepati v smislu navodil tipizacije energetskih kablov za napetosti 1kV, 10kV in 20kV- zvezek št. 5/januar 1981.

Križanje kanalizacije

Križanje mora biti izvedeno s polaganjem kabla v PVC cev Ø110 mm. Polaganje kabla oz. kabelske kanalizacije nad ali pod kanalizacijo meteornih vodov ni dopustno razen na mestih križanj. Vertikalna oddaljenost na mestu križanja naj ne bo manjša od 0,3 m. Minimalna medsebojna razdalja približevanja energetskega kabla in cevi ali kanalizacije mora biti vsaj 0,5 m. V primeru, ko je globina kanalizacije meteorne vode manjša od 0,8 m, je potrebno energetske kable položiti v obbetonirano



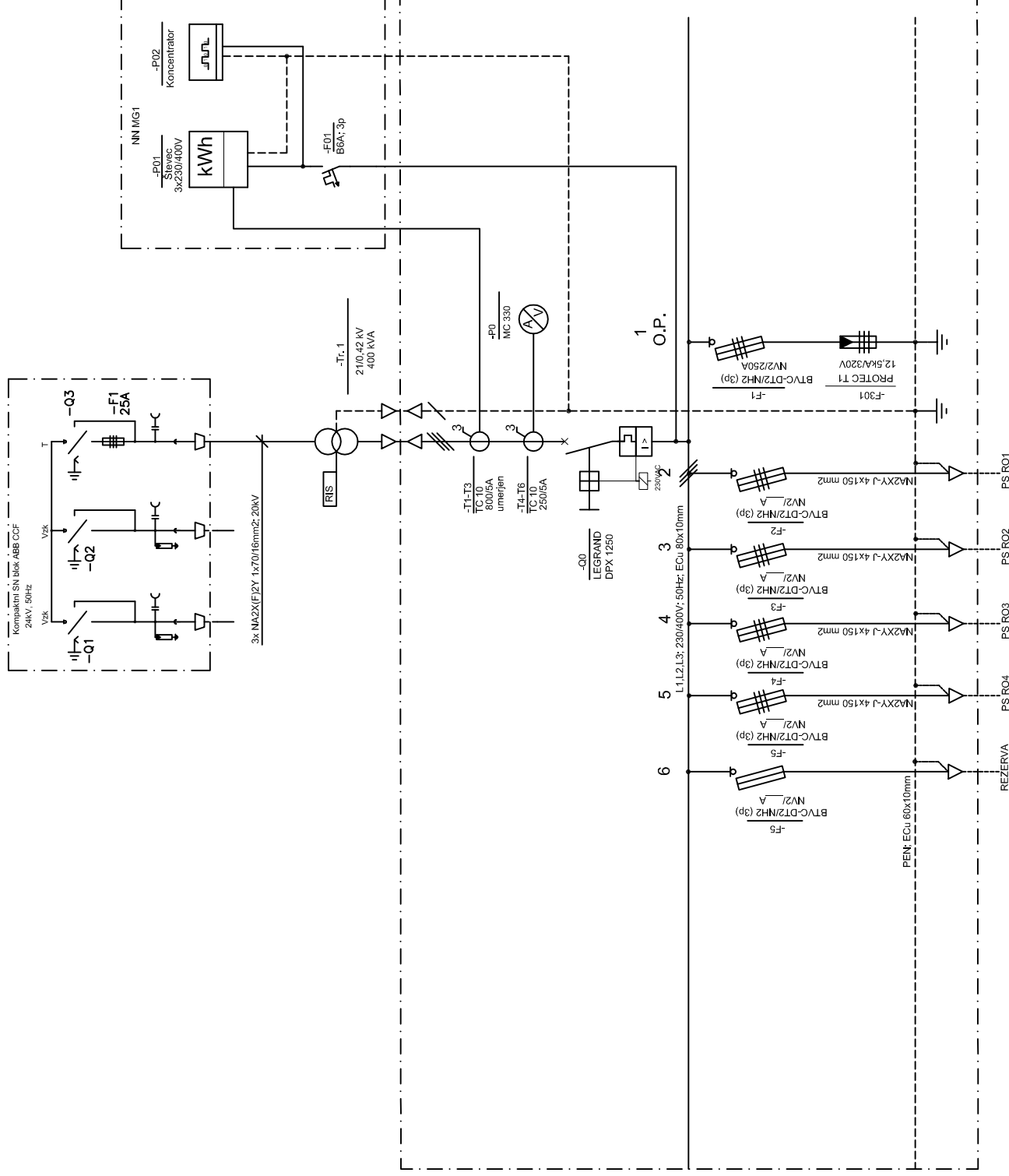
11. TEHNIČNE RISBE

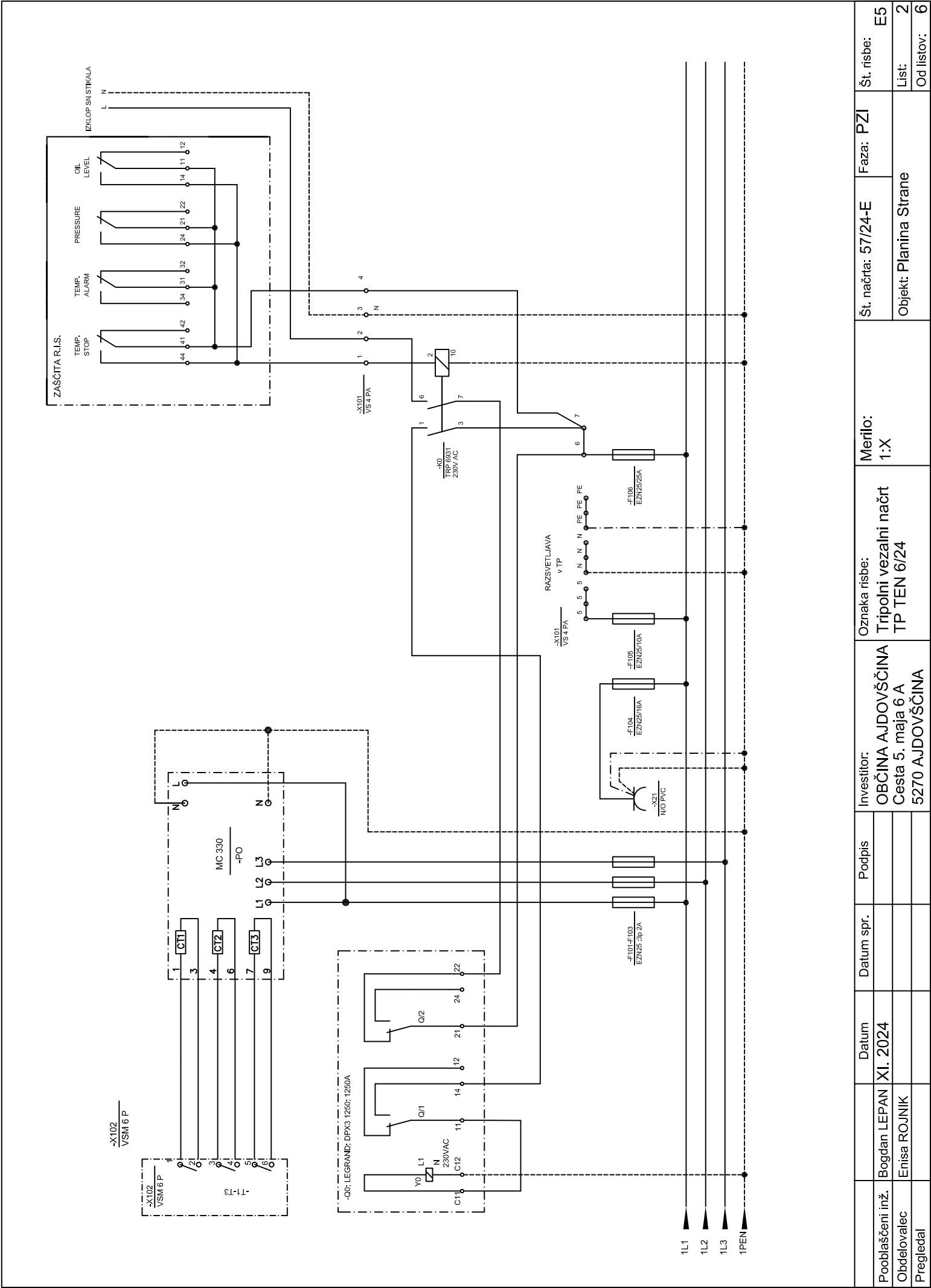
► Situacija predvidenega stanja – trase dovodnih električnih in TK vodov	M 1:1000	E1
► Situacija predvidenega stanja – SN, NN, TK omrežje in cestna razsvetljava	M 1:250	E2
► Razporeditev NN opreme TP TEN 6/24	M 1:X	E3
► Enopolni vezalni načrt TP TEN 6/24	M 1:X	E4
► Tripolni vezalni načrt TP TEN 6/24	M 1:X	E5
► TP TEN 6/24 fasade – pogled iz boka 1 in 2	M 1:X	E6
► TP TEN 6/24 fasade – pogled levo, desno	M 1:X	E7
► TP TEN 6/24 tloris – razporeditev opreme	M 1:X	E8
► TP TEN 6/24 gradbena jama, vzdolžni prerez	M 1:X	E9
► TP TEN 6/24 gradbena jama, prečni prerez	M 1:X	E10
► TP TEN 6/24 temeljno ozemljilo, shematski prikaz	M 1:X	E11
► 20 kV ločilnik, ozemljitev stebra	M 1:X	E12
► Prerez kabske kanalizacije 1x160 + 3x110 mm za polaganje kabla po vozni površini	M 1:X	E13
► Prerez kabske kanalizacije 1x160 + 3x110 mm za polaganje kabla izvenvoznih površin	M 1:X	E14
► Elektro kabski jašek 1600 x 1600 x 1500 mm	M 1:X	E15
► Polaganje kabla v PEHD cevi v zemljo	M 1:X	E16
► Križanje energetskega kabla s TK kablji	M 1:X	E17
► Križanje energetskega kabla s kanalizacijo	M 1:X	E18
► Kanalizacija za križanje vozni površin	M 1:X	E19
► Križanje energetskega kabla z vodovodom	M 1:X	E20
► Elektro kabski jašek 1200 x 1200 x 1500 mm	M 1:X	E21
► Zunanji izgled prostostojećih razdelilnih omaric PS RO 1, PS RO 2, PS RO 3 in PS RO 4	M 1:X	E22
► Razporeditev opreme v prostostojeći razdelilni omarici PS RO 1	M 1:X	E23
► Enopolna shema vezave prostostojeće razdelilne omarice PS RO 1	M 1:X	E24
► Razporeditev opreme v prostostojeći razdelilni omarici PS RO 2	M 1:X	E25
► Enopolna shema vezave prostostojeće razdelilne omarice PS RO 2	M 1:X	E26
► Razporeditev opreme v prostostojeći razdelilni omarici PS RO 3	M 1:X	E27
► Enopolna shema vezave prostostojeće razdelilne omarice PS RO 3	M 1:X	E28
► Razporeditev opreme v prostostojeći razdelilni omarici PS RO 4	M 1:X	E29
► Enopolna shema vezave prostostojeće razdelilne omarice PS RO 4	M 1:X	E30
► Razporeditev opreme v prostostojeći priključno merilnih omarica PS PMO P1 – P23 in ČN	M 1:X	E31
► Zunanji izgled prostostojećih priključno merilnih omaric PS PMO P1 – P23 in ČN	M 1:X	E32



► Enopolna shema vezave prostostoječi priključno merilnih omaric PS PMO P1 – P23 in ČN	M 1:X	E33
► Zunanji izgled razdelilnika RCR	M 1:X	E34
► Razporeditev opreme v razdelilniku RCR – merilni del	M 1:X	E35
► Enopolna shema vezave razdelilnika RCR – merilni del	M 1:X	E36
► Prostostoječa omarica za telekomunikacije PD 3	M 1:X	E37
► Podstavek 300	M 1:X	E38
► Razporeditev opreme v razdelilniku RCR – razvodni del	M 1:X	E39
► Enopolna shema vezave razdelilnika RCR – razvodni del	M 1:X	E40
► Montažni načrt kandelabra	M 1:X	E41
► Nosilec za PVE 4/25	M 1:X	E42
► Električne veze v kandelabru PVE	M 1:X	E43
► Načrt spajanja valjanca	M 1:X	E44
► Enopolna shema cestne razsvetljave	M 1:X	E45

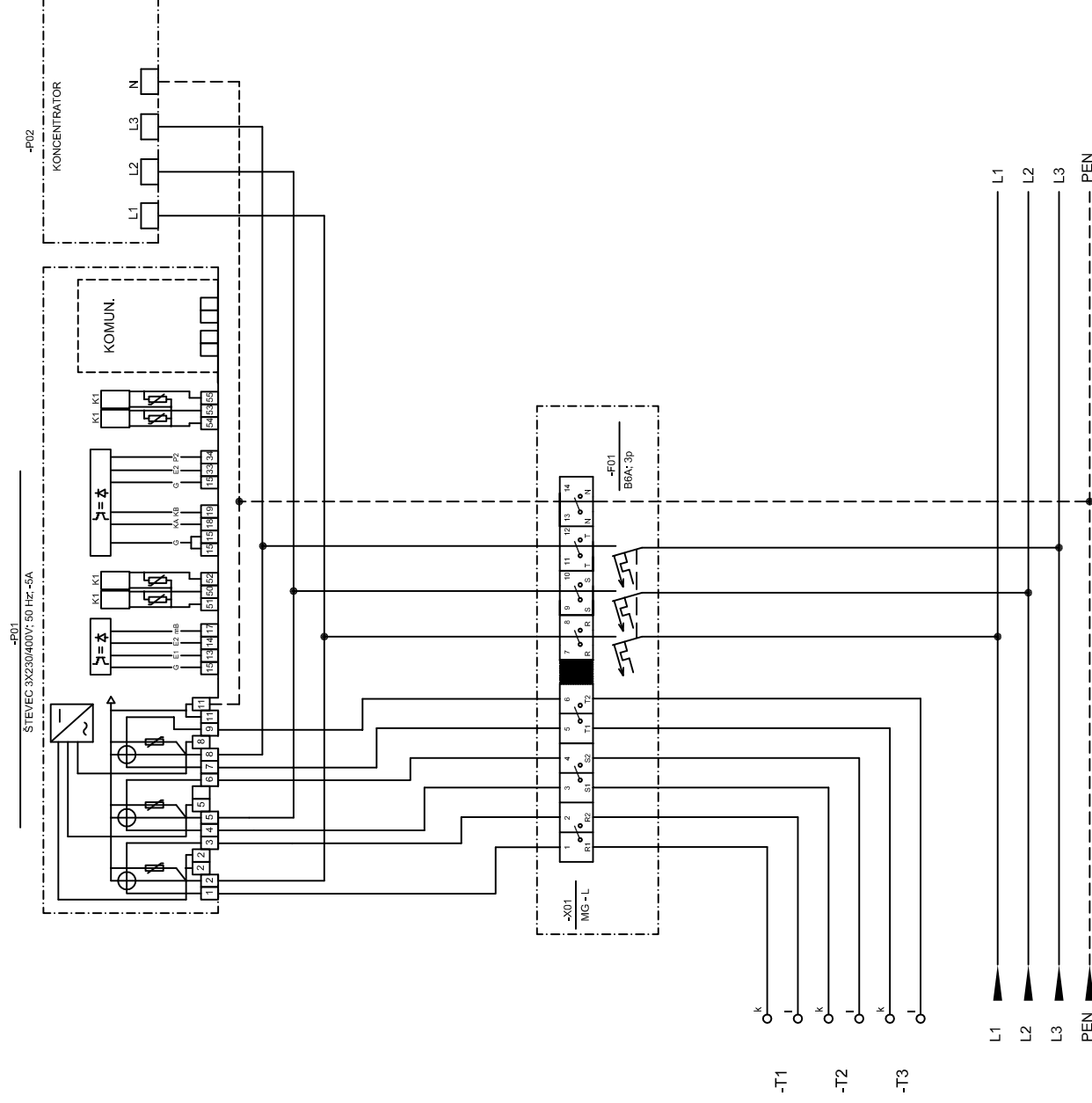
SN DEL TP

[illegible]



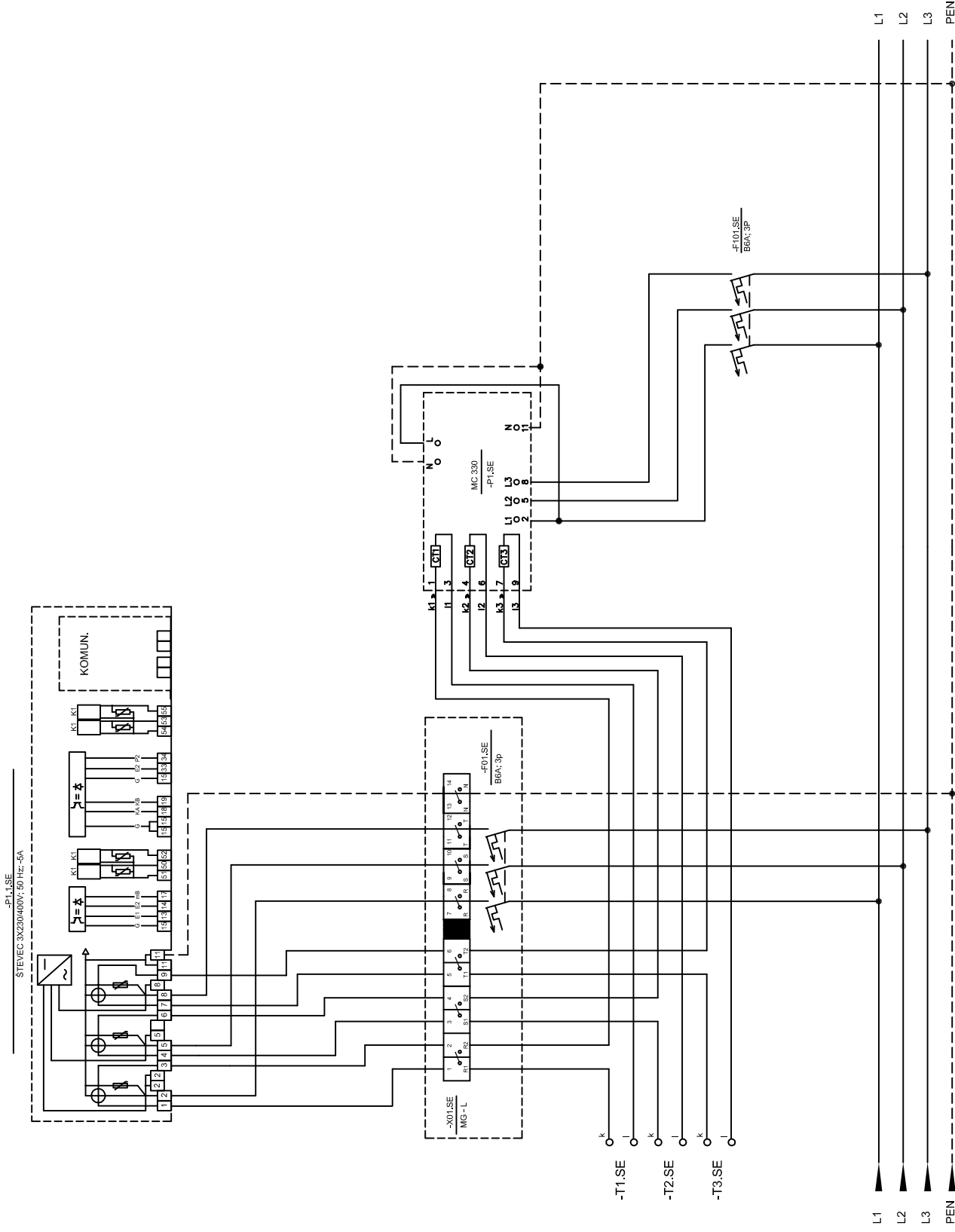
					Investitor:	Oznaka risbe:	Merilo:	Št. načrta:	Faza:	Št. risbe:
Pooblaščen inž.	Bogdan LEPAN	XI. 2024	Datum spr.	Podpis	OBČINA AJDOVŠČINA	Tripolni vezalni načrt	1:X	57/24-E	PZI	E5
Obdelovalec	Enisa ROJNIK				Cesta 5. maja 6 A	TP TEN 6/24			Objekt: Planina Strane	List: 2
Pregledal					5270 AJDOVŠČINA					Od listov: 6

MERILNA GARNITURA MG1



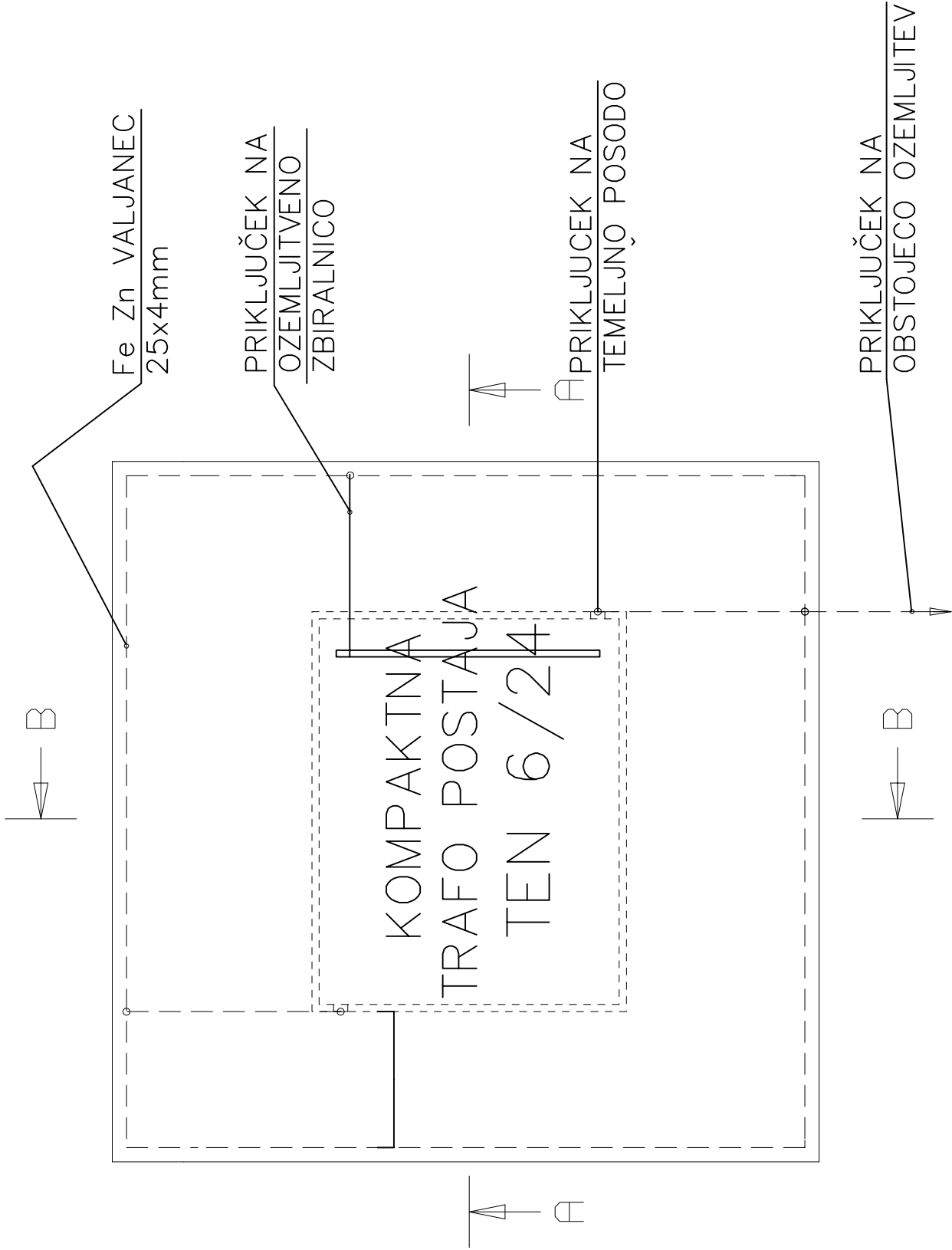
		Datum	Datum spr.	Podpis	Investitor:	Oznaka risbe:	Merilo:	Št. načrta:	Faza:	Št. risbe:
Pooblašteni inž.	Bogdan LEPAN	XI. 2024			OBČINA AJDOVŠČINA	Tripolni vezalni načrt	1:X	57/24-E	PZI	E5
Obdelovalec	Enisa ROJNIK				Cesta 5. maja 6 A	TP TEN 6/24				List: 3
Pregledal					5270 AJDOVŠČINA					Od listov: 6

MERILNA GARNITURA MG2 - SE

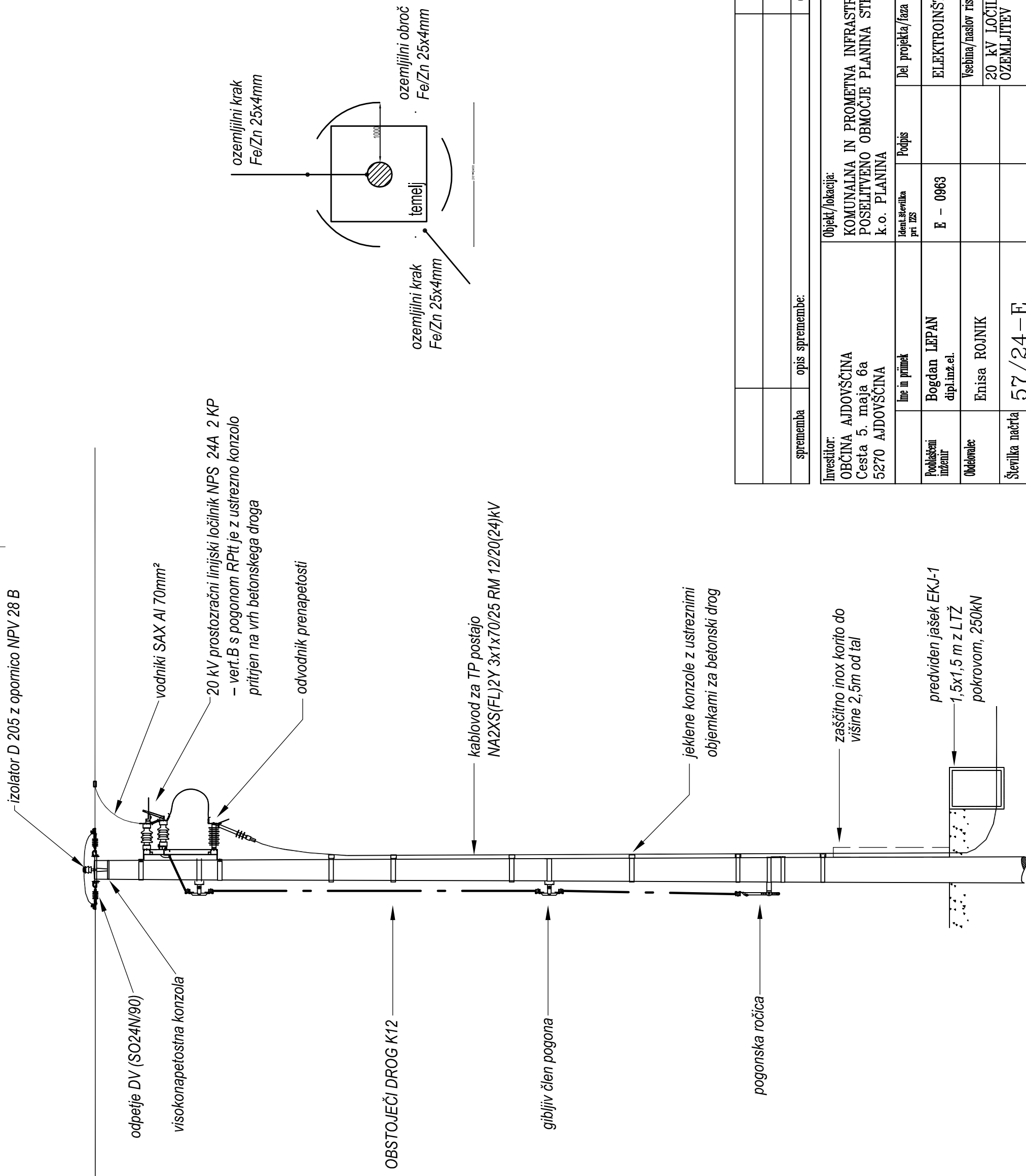


		Datum	Datum spr.	Podpis	Investitor:	Oznaka risbe:	Merilo:	Št. načrta:	Faza:	Št. risbe:
Pooblašteni inž.	Bogdan LEPAN	XI. 2024			OBČINA AJDOVŠČINA	Tripolni vezalni načrt	1:X	57/24-E	PZI	E5
Obdelovalec	Enisa ROJNIK				Cesta 5. maja 6 A	TP TEN 6/24				List: 5
Pregledal					5270 AJDOVŠČINA			Objekt: Planina Strane		Od listov: 6

TEMELJNO OZEMLJILO – SHEMATSKI
PRIKAZ



Pooblaščen inž. Obdelovalec Pregledal	Bogdan LEPAN Enisa ROJNIK	Datum XI. 2024	Datum spr.	Podpis	Investitor: OBČINA AJDOVŠČINA Cesta 5. maja 6 A 5270 AJDOVŠČINA	Oznaka risbe: TP TEN 6/24 temeljno ozemljilo, shematski prikaz	Merilo: 1:X	Št. načrta: 57/24-E Objekt: Planina Strane	Faza: PZI	Št. risbe: E11 List: 1 Od listov: 1
---	------------------------------	-------------------	------------	--------	--	---	----------------	---	-----------	---

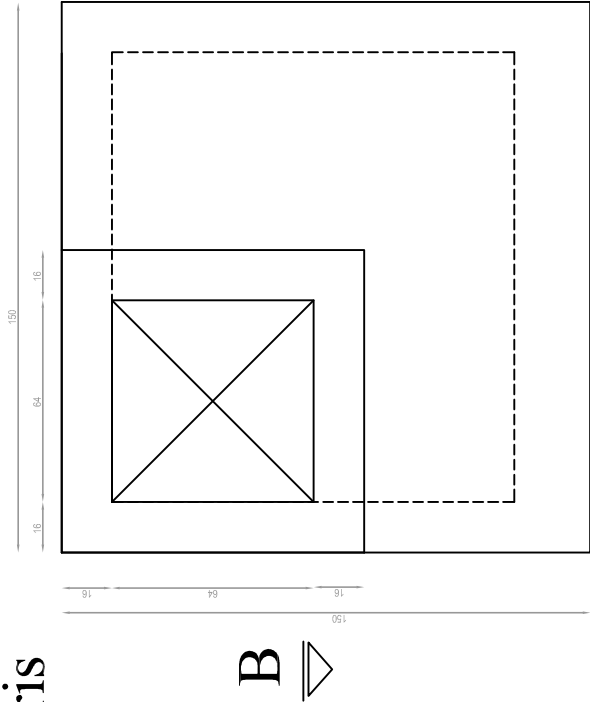


Investitor:	Objekt/lokacija:		
OBČINA AJDOVŠČINA	KOMUNALNA IN PROMETNA INFRASTRUKTURA ZA		
Cesta 5. maja 6a	POSELITVENO OBMOČJE PLANINA STRANE		
5270 AJDOVŠČINA	k.o. PLANINA		
	Ime in priimek	Podpis	Del projekta/faza
Poblaščen inženir	Bogdan LEPAN dipl.inž.el.	E – 0963	ELEKTROINŠTALACIJE
Obdelovalec	Enisa ROJNIK		Vsebina/naslov risbe
			20 kV LOČILNIK, OZEMLJITEV STEBRA
Številka načrta	57/24-E		
Faza:	Datum:	Merilo	Številka risbe
PZI	NOVEMBER 2024	1 : X	E12

[illegible]

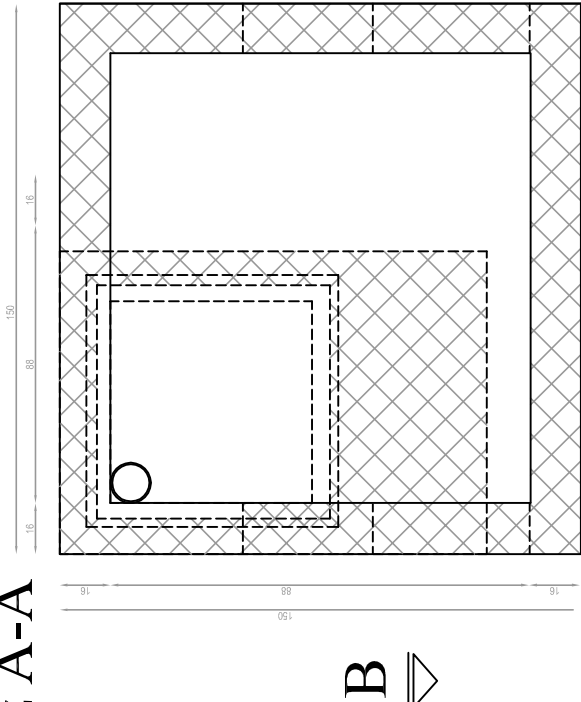
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Tloris



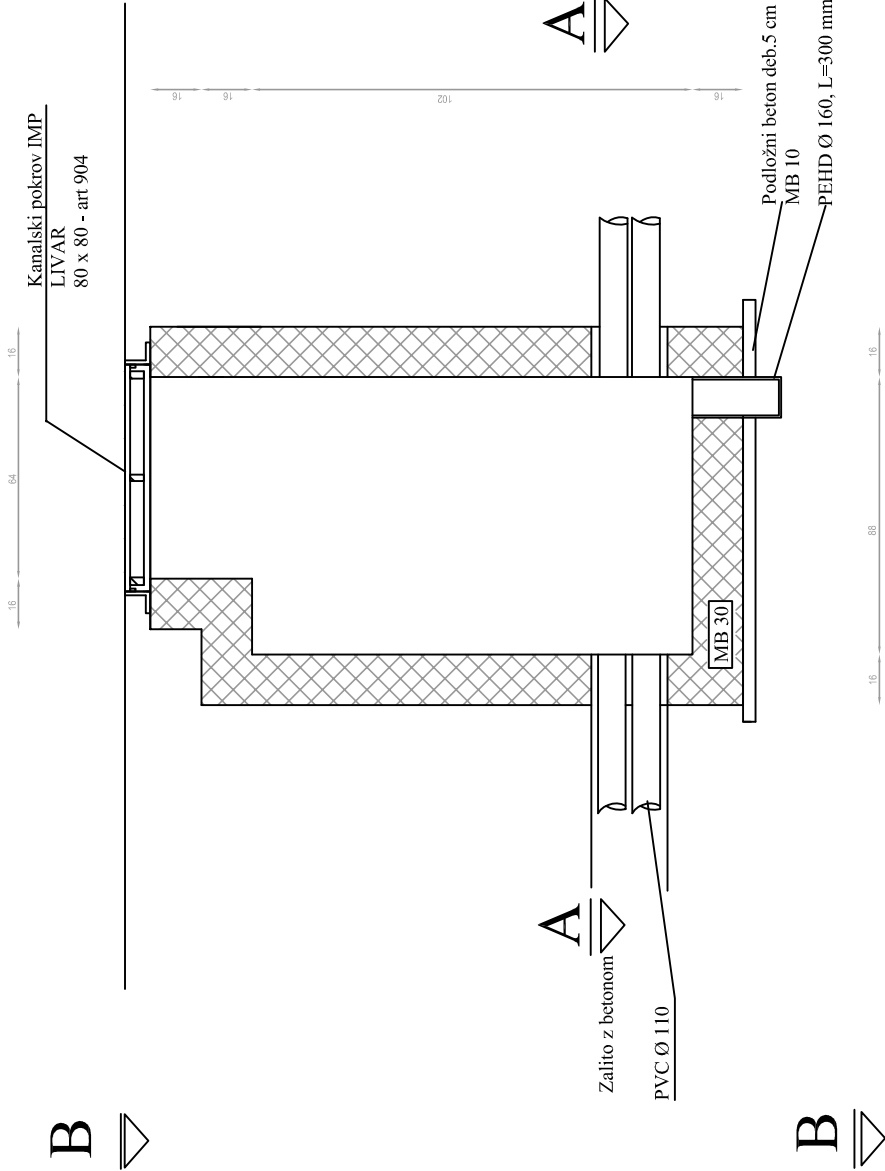
B

Prerez A-A



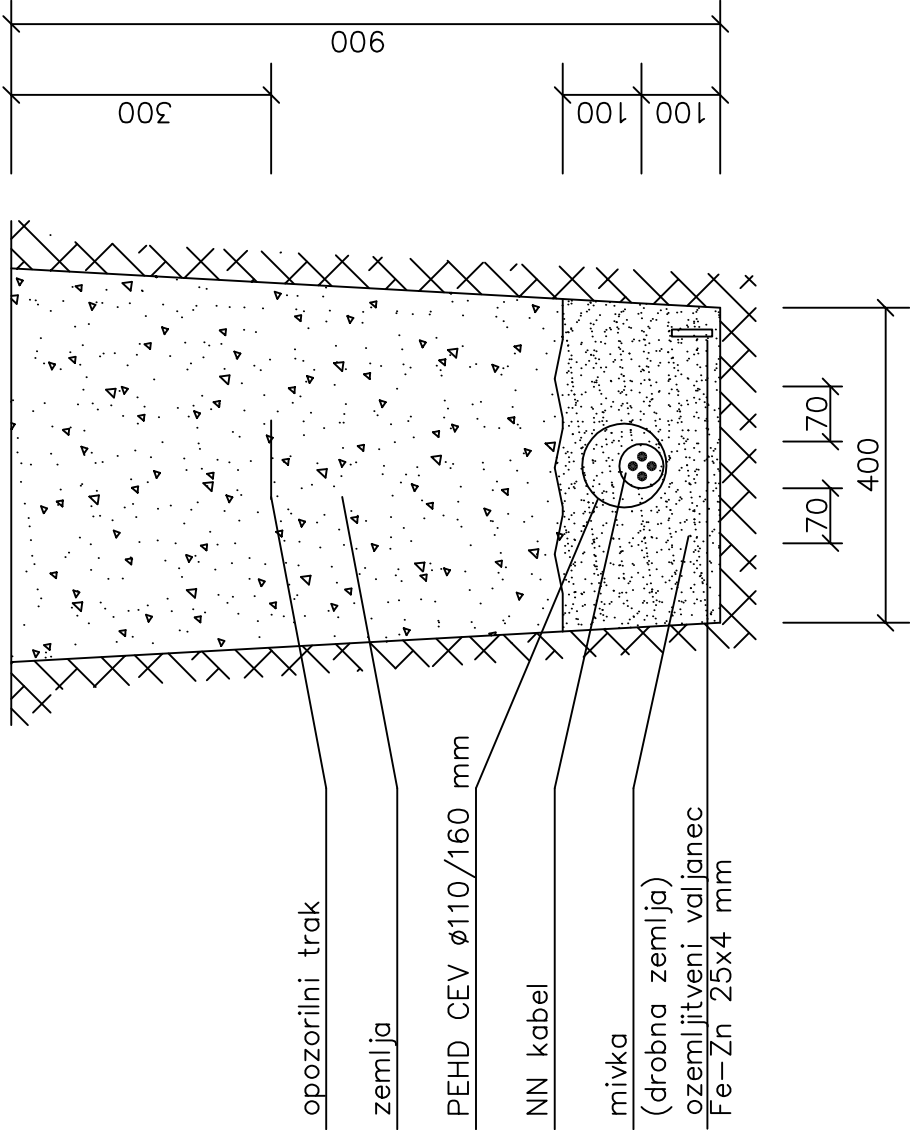
B

Prerez B-B



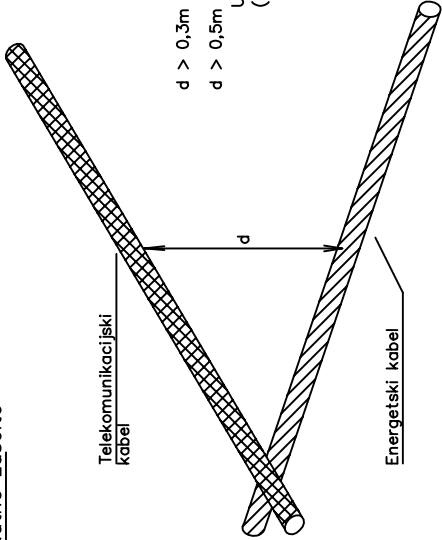
	Datum:	Datum spr.	Podpis	INVESTITOR	Oznaka risbe	Št. načrta	Faza: PZI	Št. risbe
Pooblašteni inž.	Bogdan LEPAN	XI. 2024		OBČINA AJDOVŠČINA	ELEKTRO KABELSKI	57/24-E		E15
Obdelovalec	Enisa ROJNIK			Cesta 5. maja 6a	JASEK 1600 x 1600 x 1500 mm		Objekt: PLANINA STRANE	List
Pregledal				5270 AJDOVŠČINA				od listov
								1
								1

0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---



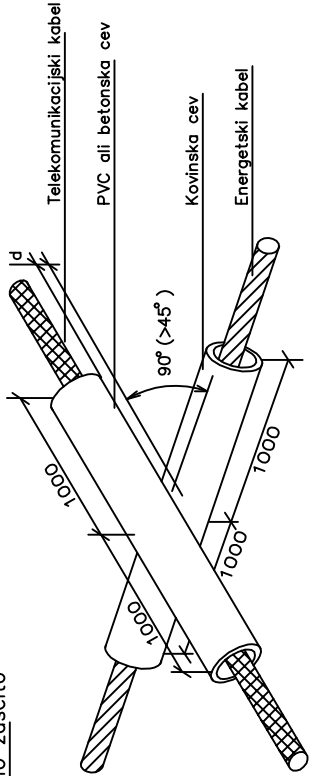
	Datum:	Datum spr.	Podpis	INVESTITOR	Oznaka risbe	Št. načrta	Faza: PZI	Št. risbe
Pooblaščen inž.	Bogdan LEPAN			OBČINA AJDOVŠČINA	POLAGANJE KABLA V PEHD	57/24-E		E16
Obdelovalec	Enisa ROJNIK			Cesta 5. maja 6a	CEVI V ZEMLJO	Objekt: PLANINA STRANE		List
Pregledal				5270 AJDOVŠČINA				od listov
								1

Brez dodatne zaščite



$d > 0,3\text{m}$ za kable napetosti $U_0/U=0,6/1\text{kV}$
 $d > 0,5\text{m}$ za kable napetosti večje
 $U_0/U=0,6/1\text{kV}$ do $U_0/U=18/30\text{kV}$
(20/35kV)

Z dodatno zaščito

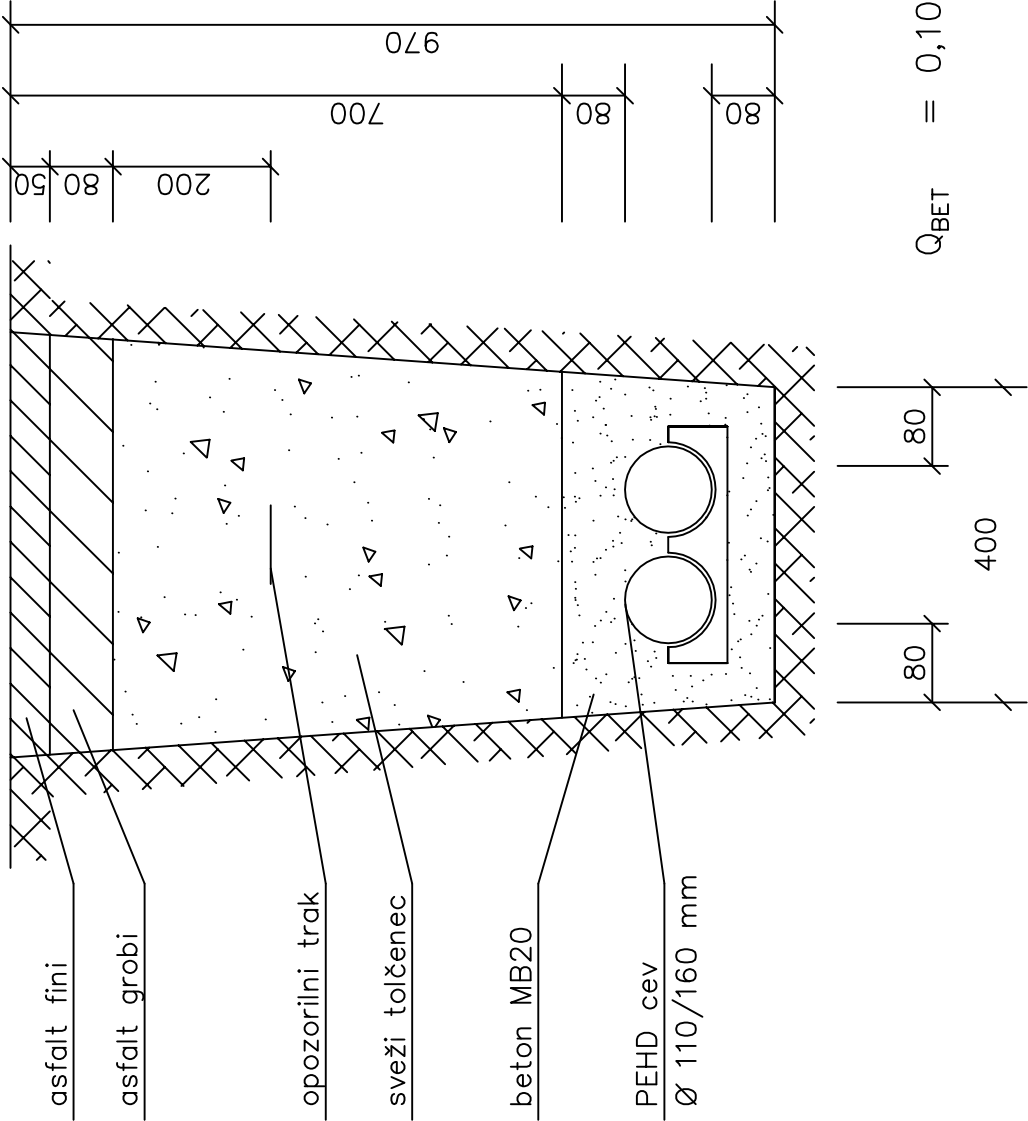


$d \leq 0,3\text{m}$ za kable napetosti $U_0/U=0,6/1\text{kV}$ Enožilni kablji enega sistema se uvedejo v isto kovinsko cev
 $d \leq 0,5\text{m}$ za kable napetosti večje
 $U_0/U=0,6/1\text{kV}$ do $U_0/U=18/30\text{kV}$
(20/35kV)



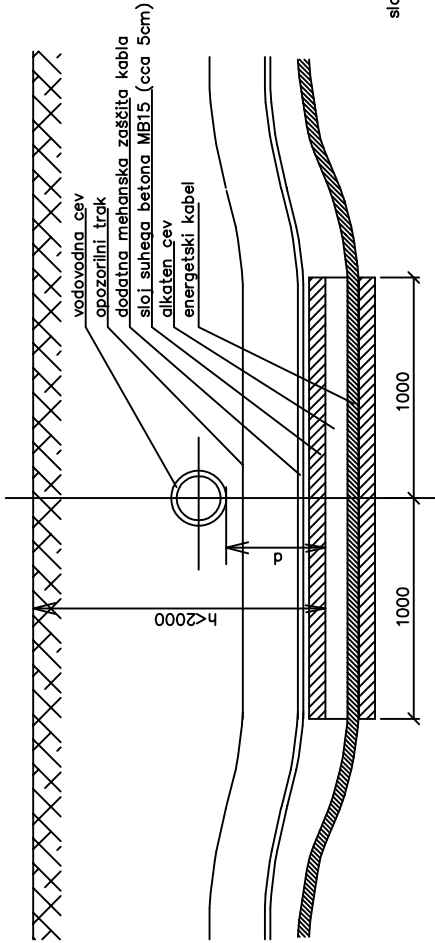
	Datum:	Datum spr.	Podpis	INVESTITOR	Oznaka risbe	Št. načrta	Faza:PZI	Št. risbe
Pooblaščen inž.	Bogdan LEPAN	XI. 2024		OBČINA AJDOVŠČINA	KRIŽANJE ENERGETSKEGA KABLA S TK KABLI	57/24-E	Objekt: PLANINA STRANE	E17
Obdelovalec	Enisa ROJNIK			Cesta 5. maja 6a				List
Pregledal				5270 AJDOVŠČINA				od listov
								1
								1

Kabelska kanalizacija – 2 cevi

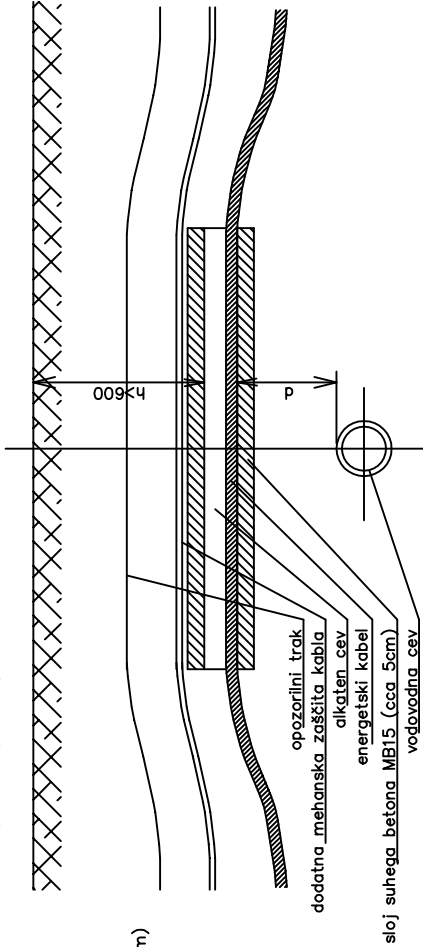


Pooblašteni inž.	Datum:	Datum spr.	Podpis	INVESTITOR	Oznaka risbe	Št. načrta	Faza:PZI	Št. risbe
Bogdan LEPAN	XI. 2024			OBČINA AJDOVŠČINA	KANALIZACIJA ZA KRIŽANJE VOZNIH POVRŠIN	57/24-E	Objekt: PLANINA STRANE	E19
Obdelovalec	Enisa ROJNIK			Cesta 5. maja 6a				List
Pregledal				5270 AJDOVŠČINA				od listov
								1

Križanje energetskega kabla in vodovoda – kabel pod vodovodom



Križanje energetskega kabla in vodovoda – kabel nad vodovodom

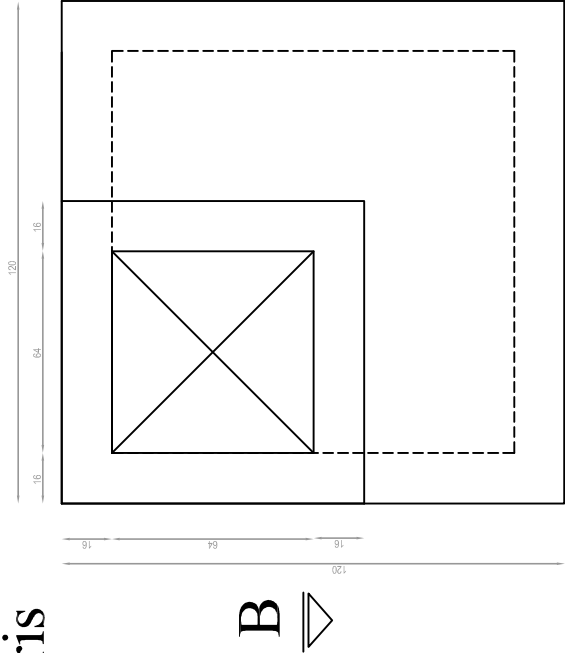


Brez zaščitne cevi za kabel Z zaščitno cevjo za kabel
d ≥ 50cm za magistralne cevovode d < 50cm za magistralne cevovode
d ≥ 30cm za priključne cevovode d < 30cm za priključne cevovode

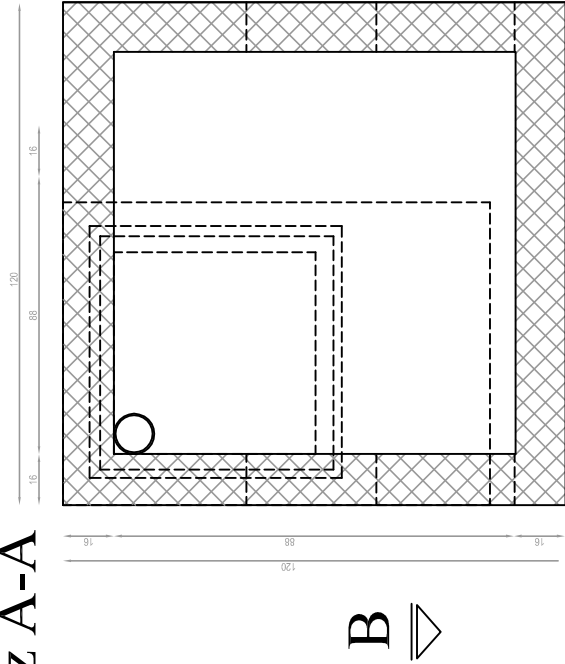
	Datum:	Datum spr.	Podpis	INVESTITOR	Oznaka risbe	Št. načrta	Faza: PZI	Št. risbe
Pooblaščen inž.	Bogdan LEPAN	XI. 2024		OBČINA AJDOVŠČINA	KRIŽANJE ENERGETSKEGA KABLA Z VODOVODOM	57/24-E	Objekt: PLANINA STRANE	E20
Obdelovalec	Enisa ROJNIK			Cesta 5. maja 6a				List
Pregledal				5270 AJDOVŠČINA				1 od listov

0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

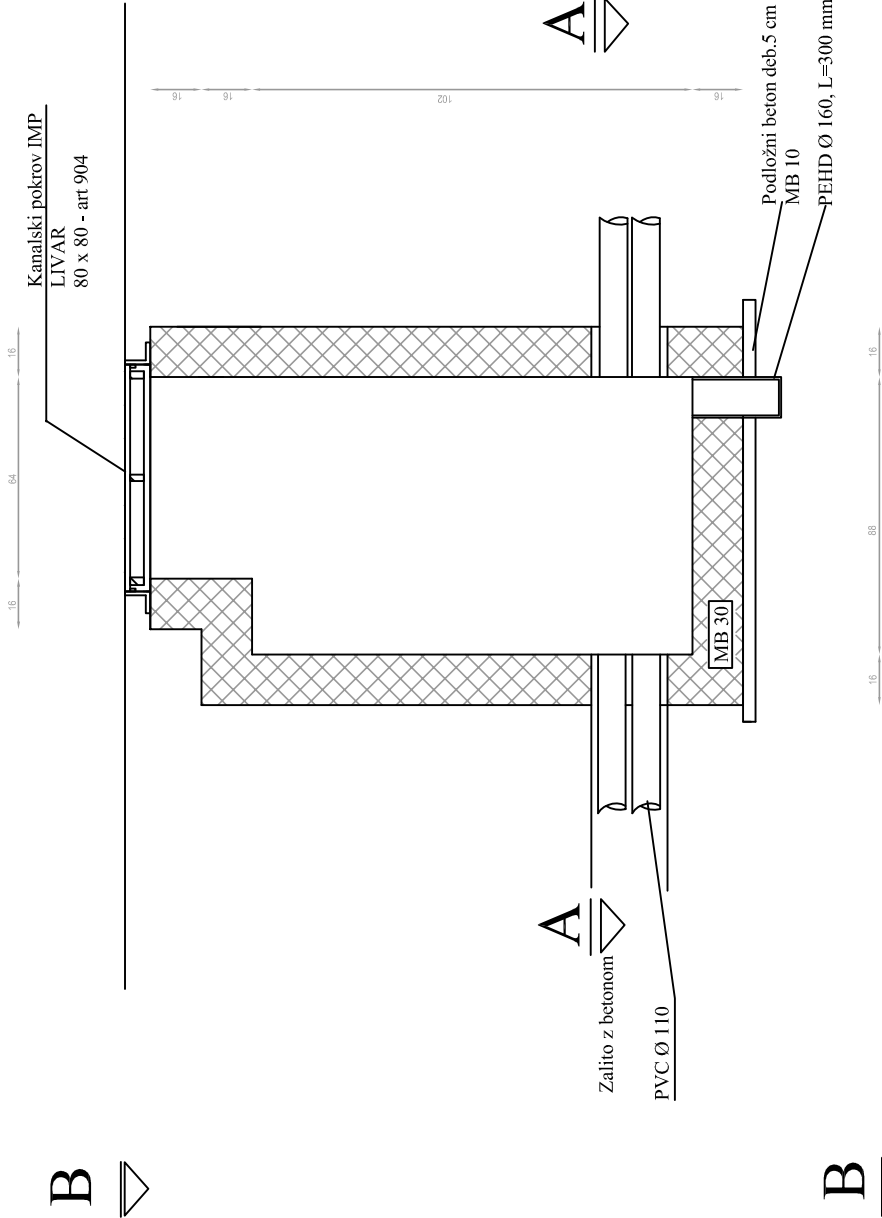
Tloris



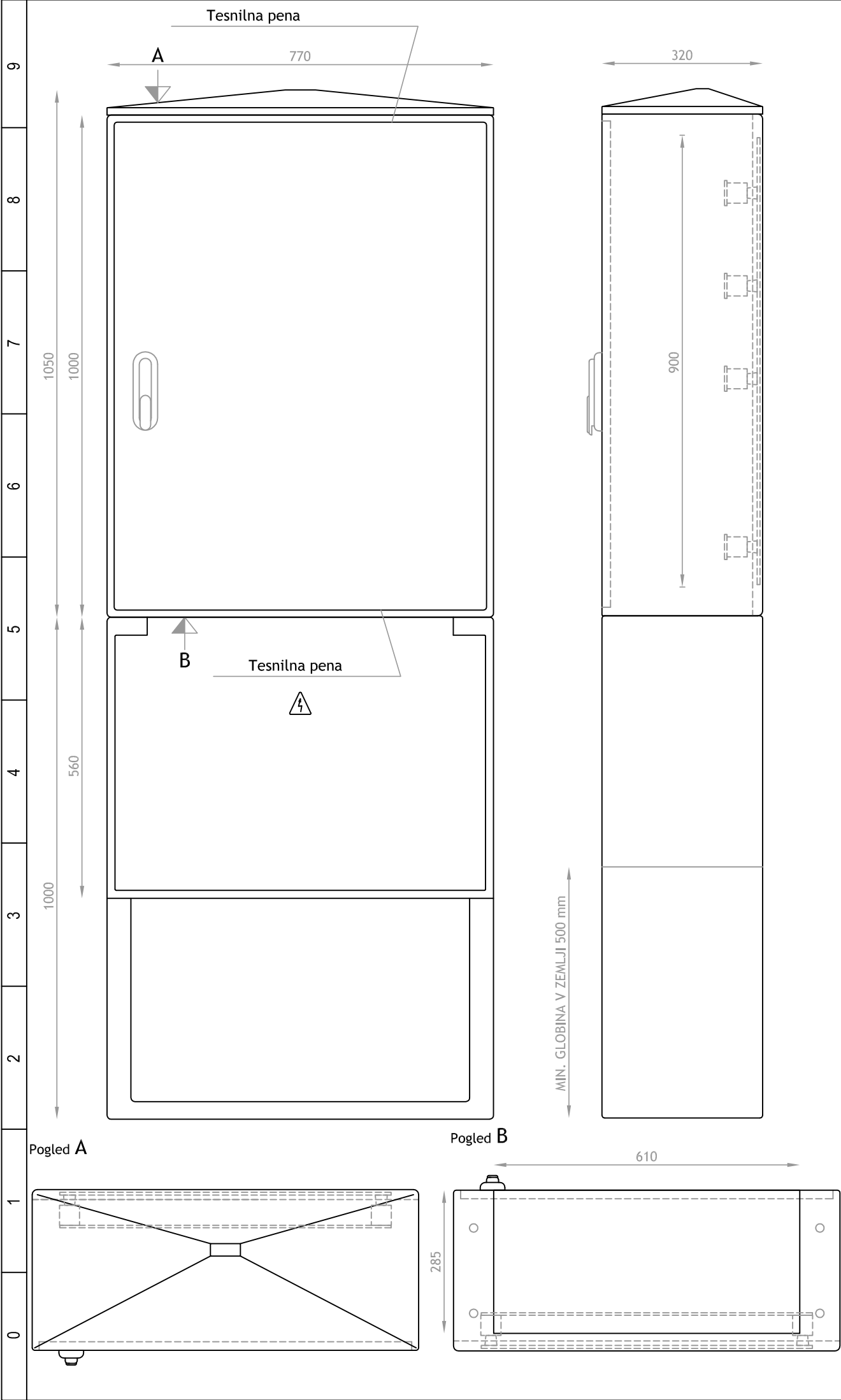
Prerez A-A



Prerez B-B



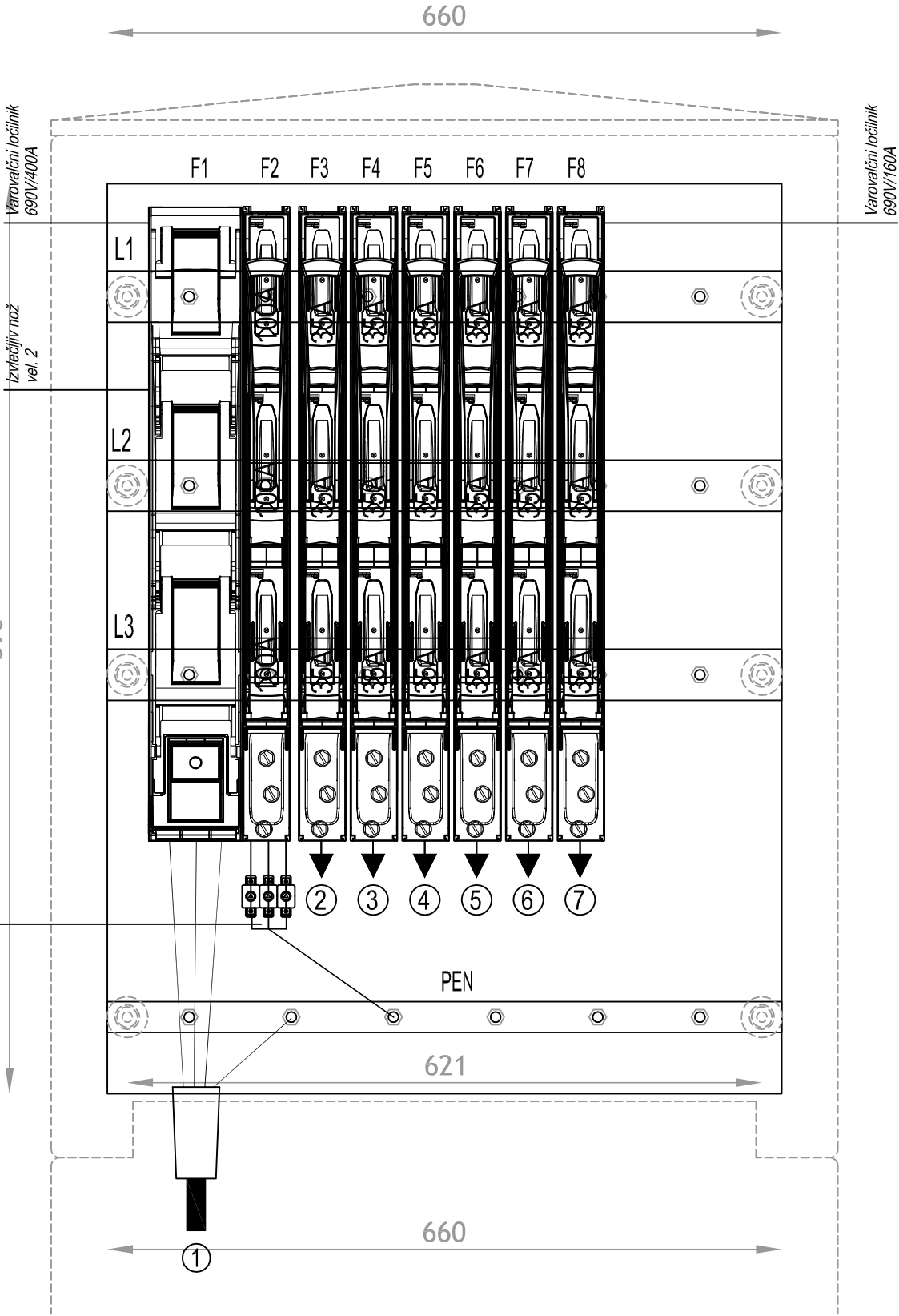
	Datum:	Datum spr.	Podpis	INVESTITOR	Oznaka risbe	Št. načrta	Faza: PZI	Št. risbe
Poblašteni inž.	Bogdan LEPAN	XI. 2024		OBČINA AJDOVŠČINA	ELEKTRO KABELSKI	57/24-E		E21
Obdelovalec	Enisa ROJNIK			Cesta 5. maja 6a	JASEK 1200 x 1200 x 1500 mm		Objekt: PLANINA STRANE	List
Pregledal				5270 AJDOVŠČINA				od listov
								1



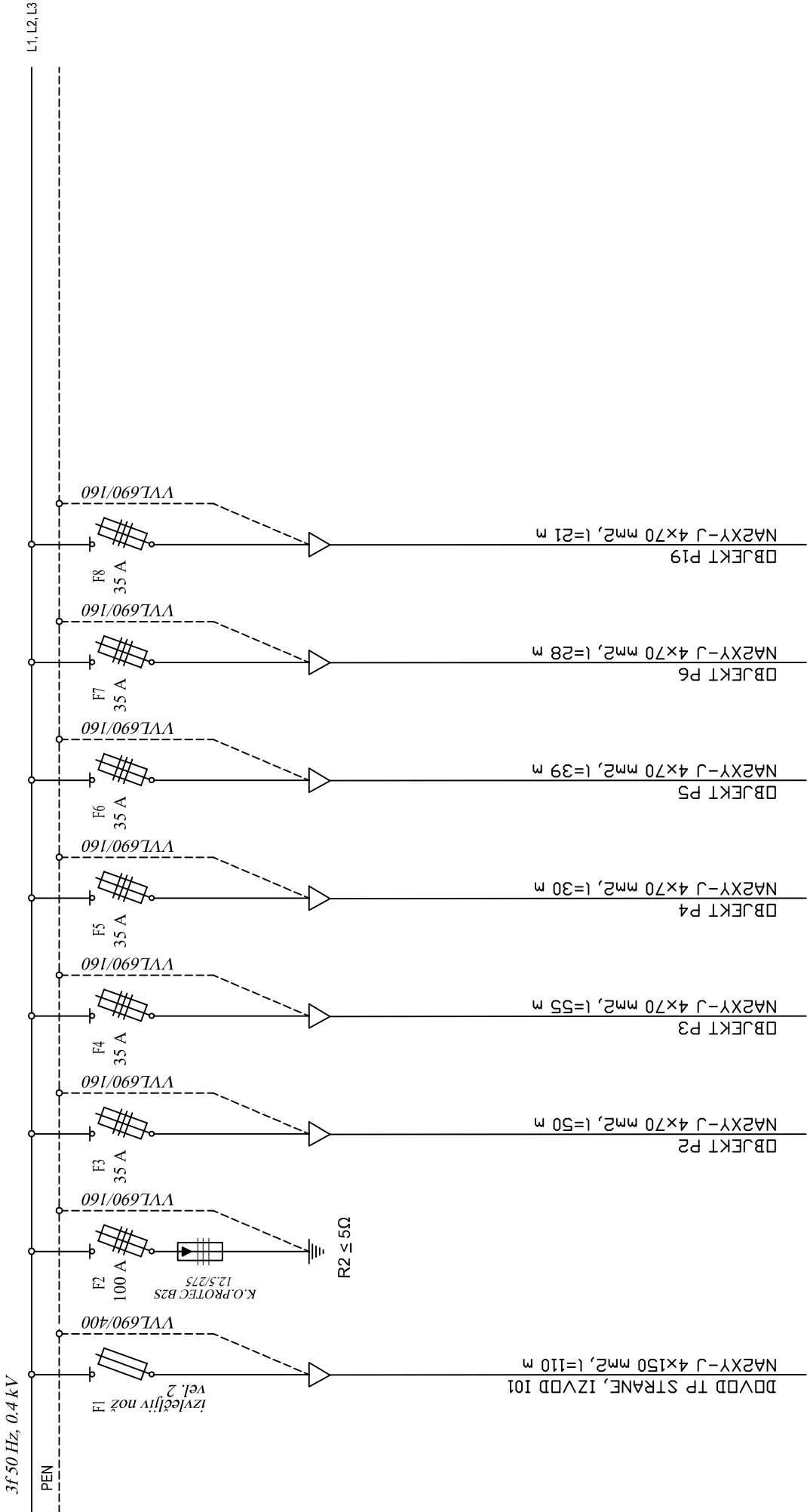
			Datum:	Datum spr.	Podpis	INVESTITOR	Oznaka risbe	Št. načrta	Faza:PZI	Št. risbe	
Pooblašteni inž.	Bogdan LEPAN	XI. 2024									ZUNANJI IZGLED PROSTOSTOJEČIH RAZDELILNIH OMARIC PS RO 1, PS RO 2, OMARIC PS RO 3 IN PS RO 4
Obdelovalec	Enisa ROJNIK										
Pregledal											
								57/24-E		E22	
								Objekt: PLANINA	STRANE	List	
										od listov	
										1	
										1	

PS RO 1

- ① DOVOD TP STRANE: NA2XY-J 4x150 mm² l=110 m
- ② IZVOD OBJEKT P2 NA2XY-J 4x70 mm² l=50 m
- ③ IZVOD OBJEKT P3 NA2XY-J 4x70 mm² l=55 m
- ④ IZVOD OBJEKT P4 NA2XY-J 4x70 mm² l=30 m
- ⑤ IZVOD OBJEKT P5 NA2XY-J 4x70 mm² l=39 m
- ⑥ IZVOD OBJEKT P6 NA2XY-J 4x70 mm² l=28 m
- ⑦ IZVOD OBJEKT P19 NA2XY-J 4x70 mm² l=21 m

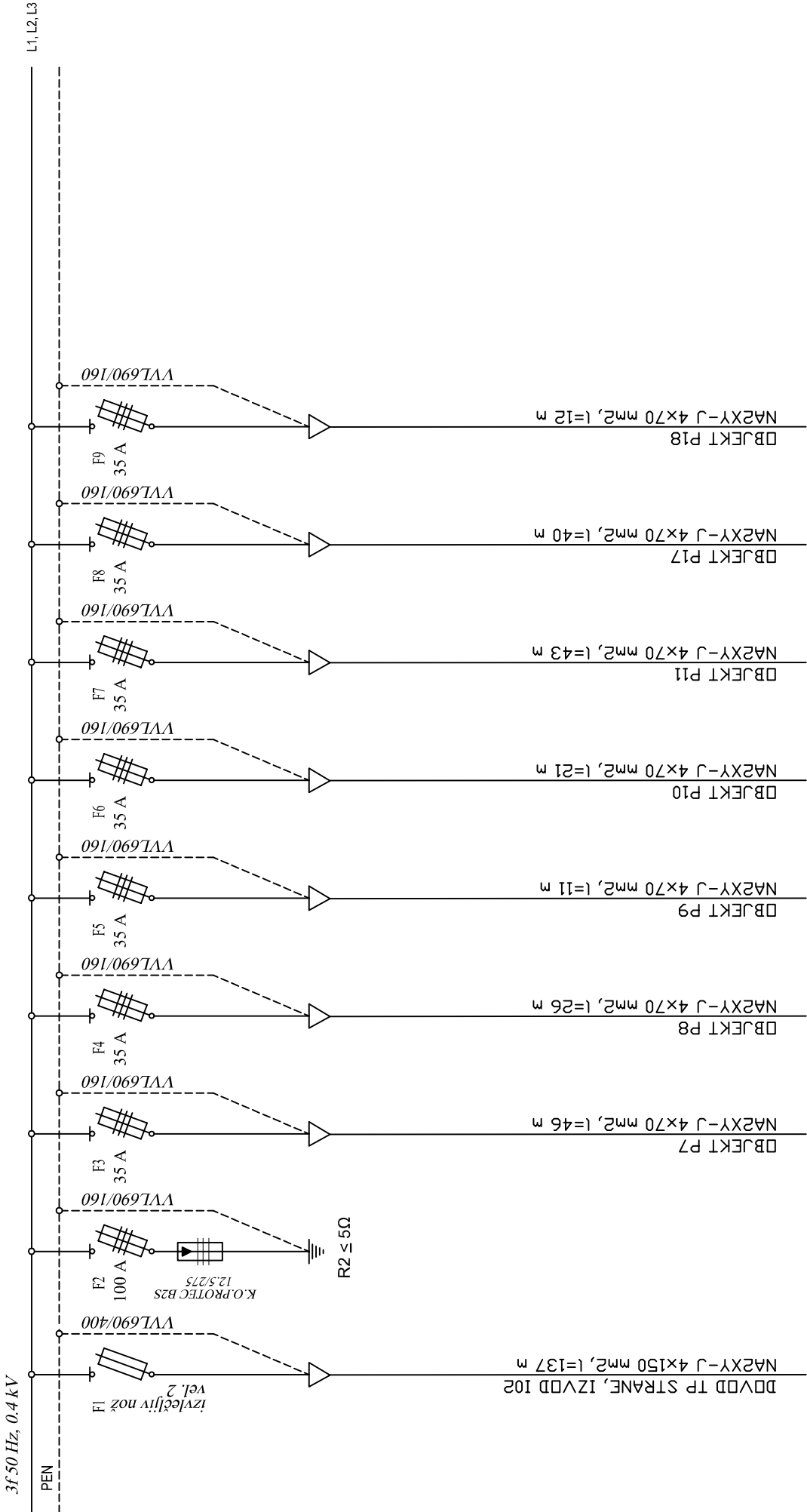


			Datum:	Datum spr.	Podpis	INVESTITOR OBČINA AJDOVŠČINA Cesta 5. maja 6a 5270 AJDOVŠČINA	Oznaka risbe RAZPOREDITEV OPREME V PROSTOSTOJEČI RAZDELILNI OMARICI PS RO 1	Št. načrta	Faza:PZI	Št. risbe		
Pooblašteni inž.	Bogdan LEPAN	XI. 2024			57/24–E					E23		
Obdelovalec	Enisa ROJNIK									List	1	
Pregledal											od listov	1



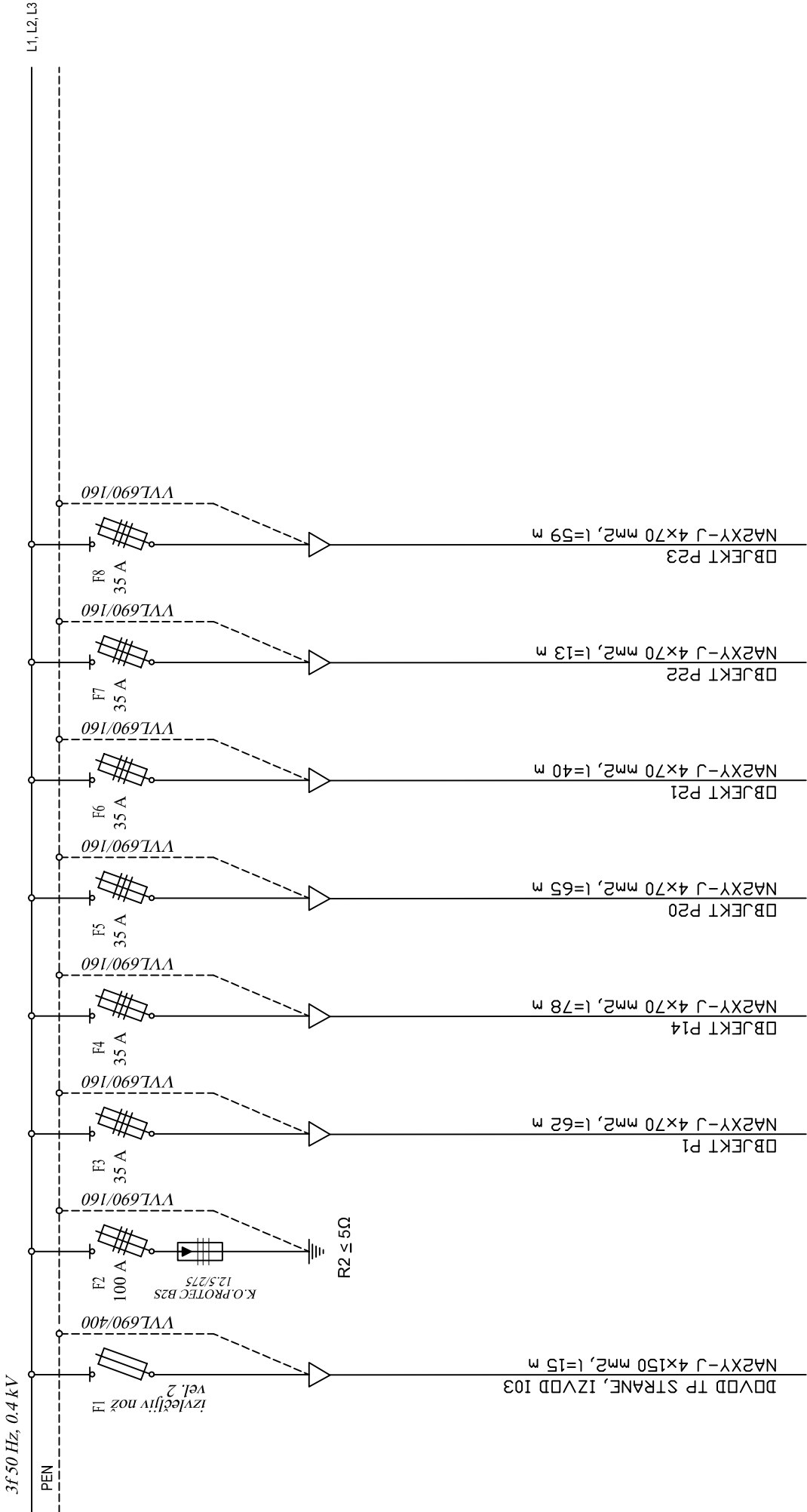
PS RO 1

Poblašteni inž.	Bogdan LEPAN	Datum:	XI. 2024	Datum spr.	Podpis	INVESTITOR	Oznaka risbe			Št. načrta	Faza:PZI	Št. risbe
Obdelovalec	Enisa ROJNIK					OBČINA AJDOVŠČINA Cesta 5. maja 6a 5270 AJDOVŠČINA	ENOPOLNA SHEMA VEZAVE PROSTOSTOJEČE RAZDELILNE OMARICE PS RO 1			57/24-E		E24
Pregledal										Objekt:PLANINA STRANE		List
												od listov
												1
												1



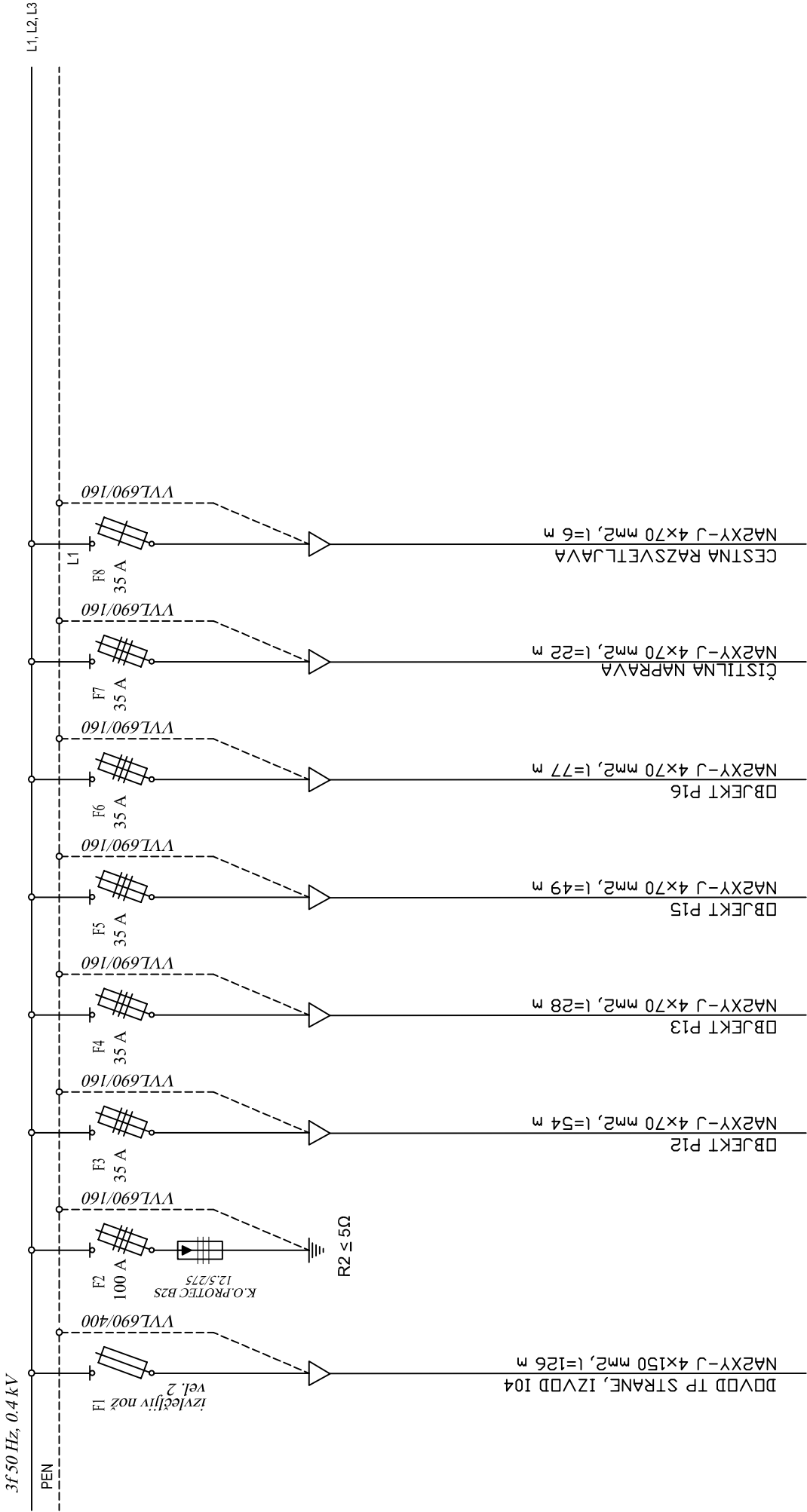
PS R0 2

Poblašteni inž.	Bogdan LEPAN	Datum:	XI. 2024	Datum spr.	Podpis	INVESTITOR	Oznaka risbe			Št. načrta	Faza: PZI	Št. risbe
Obdelovalec	Enisa ROJNIK					OBČINA AJDOVŠČINA Cesta 5. maja 6a 5270 AJDOVŠČINA	ENOPOLNA ŠHEMA VEZAVE PROSTOSTOJEČE RAZDELILNE OMARICE PS RO 2			57/24-E		E26
Pregledal										Objekt: PLANINA STRANE		List
												od listov
												1
												1



PS RO 3

Poblašteni inž.	Bogdan LEPAN	Datum:	XI. 2024	Datum spr.	Podpis	INVESTITOR	Oznaka risbe			Št. načrta	Faza:PZI	Št. risbe
Obdelovalec	Enisa ROJNIK					OBČINA AJDOVŠČINA Cesta 5. maja 6a 5270 AJDOVŠČINA	ENOPOLNA SHEMA VEZAVE PROSTOSTOJEČE RAZDELILNE OMARICE PS RO 3			57/24-E		E28
Pregledal										Objekt:PLANINA STRANE		List
												od listov
												1
												1



PS RO 4

Poblašteni inž.	Bogdan LEPAN	Datum:	XI. 2024	INVESTITOR	Oznaka risbe			Faza: PZI	Št. risbe
Obdelovalec	Enisa ROJNIK			OBČINA AJDOVŠČINA Cesta 5. maja 6a 5270 AJDOVŠČINA	ENOPOLNA SHEMA VEZAVE PROSTOSTOJEČE RAZDELILNE OMARICE PS RO 4			57/24-E Objekt: PLANINA STRANE	E30
Pregledal								1	1
								od listov	1

Varovalni odklopnik
ETI TIP: HVL 00 3-p M8-M8 P
z varovalko NV 3x25A

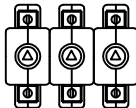
380

368

LANDIS+GYR
ZMXI320CQU1L1D3

F1

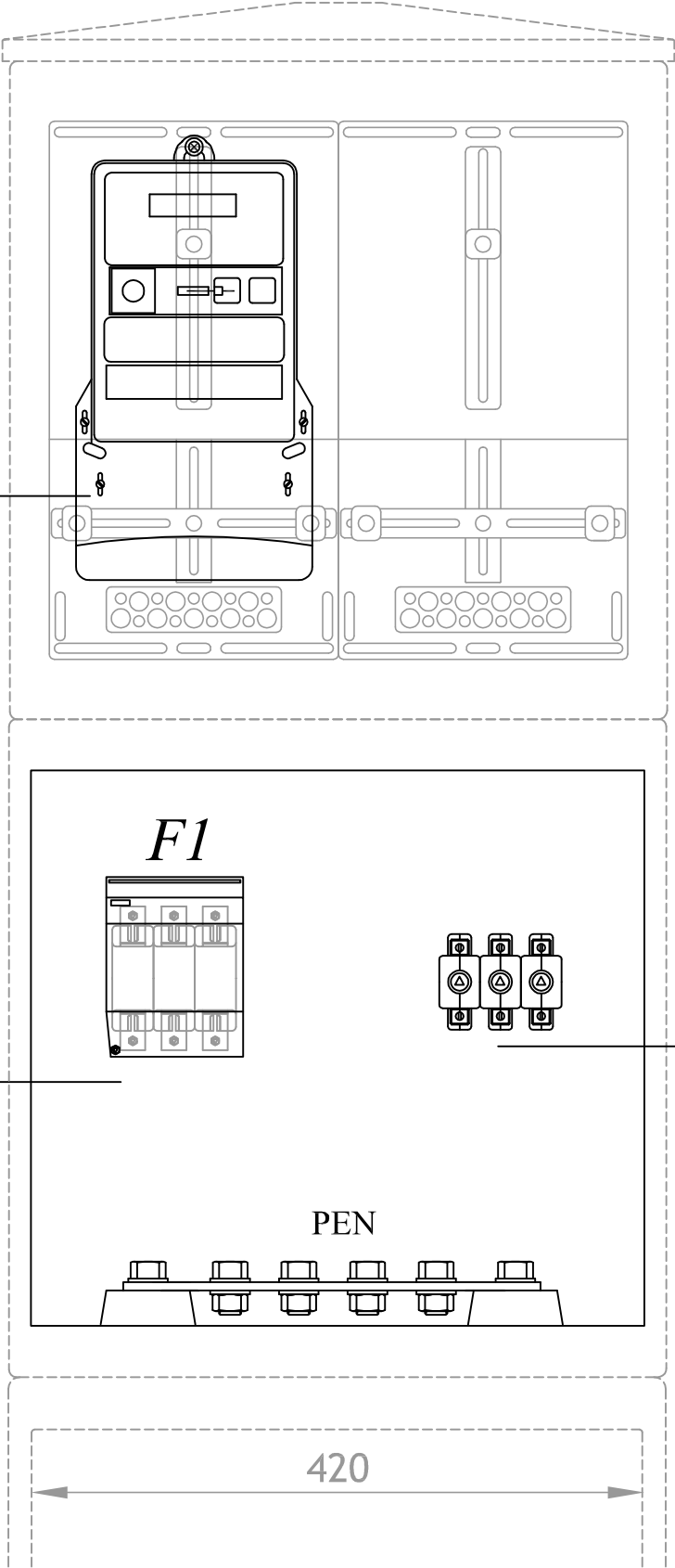
PEN



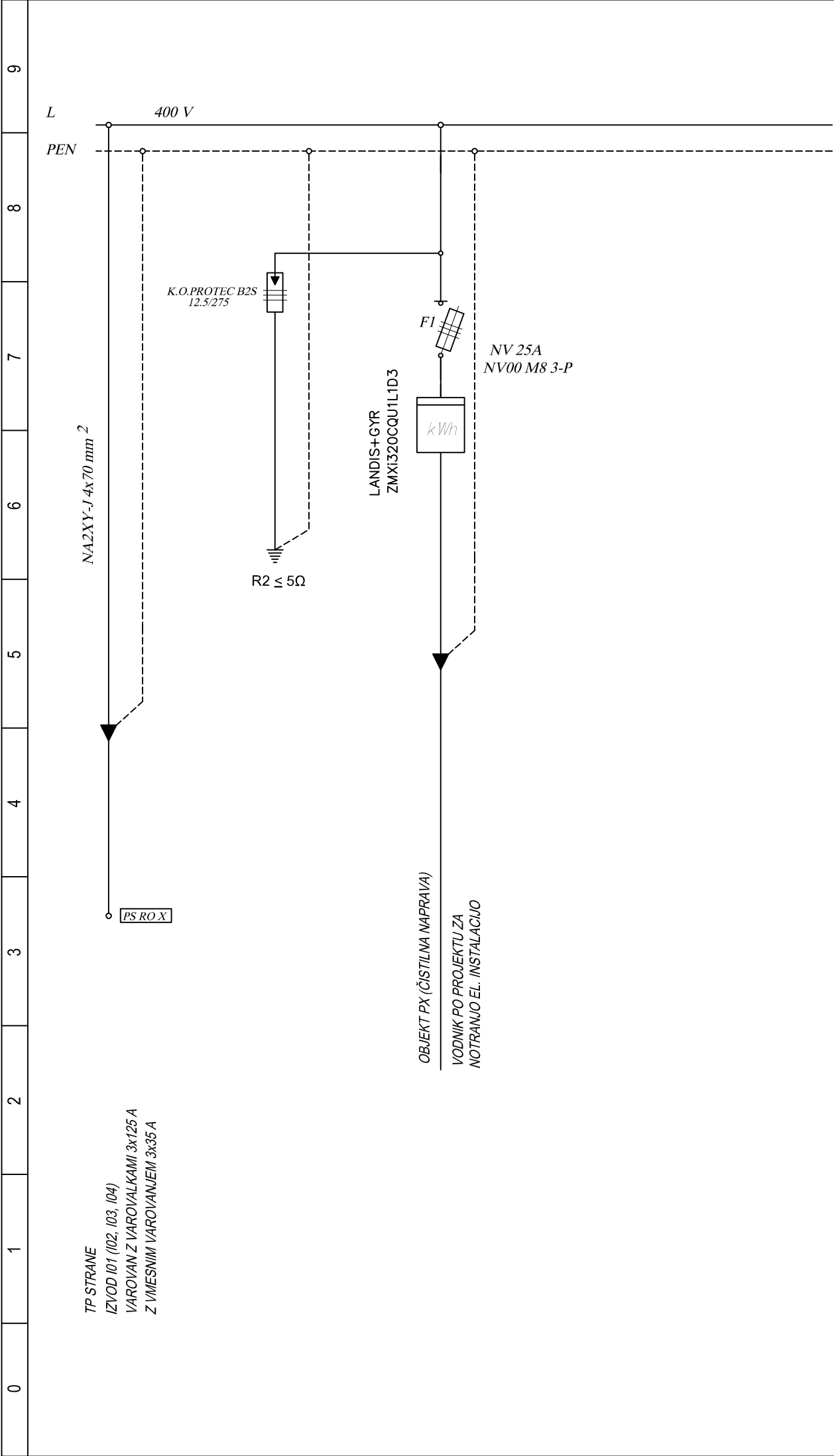
Pren. odvodniki
PROTEC B2S
12.5/275

198

198

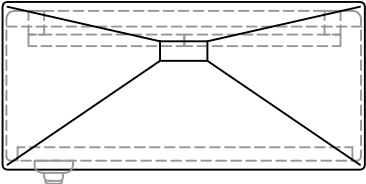


		Datum:	Datum spr.	Podpis	INVESTITOR OBČINA AJDOVŠČINA Cesta 5. maja 6a 5270 AJDOVŠČINA	Oznaka risbe RAZPOREDITEV OPREME V PROSTOSTOJEČIH PRIKLJUČNO MERILNIH OMARICAH PS PMO P1 – P23 IN ČN	Št. načrta 57/24–E Objekt: PLANINA STRANE	Faza: PZI	Št. risbe List od listov	E31 1 1
Pooblašteni inž.	Bogdan LEPAN	XI. 2024								
Obdelovalec	Enisa ROJNIK									
Pregledal										



Pooblašteni inž.	Bogdan LEPAN	Datum:	XI. 2024	Datum spr.	Podpis	INVESTITOR	Oznaka risbe	Št. načrta	Faza:PZI	Št. risbe
Obdelovalec	Enisa ROJNIK					OBČINA AJDOVŠČINA Cesta 5. maja 6a 5270 AJDOVŠČINA	ENOPOLNA SHEMA VEZAVE PROSTOSTOJEČIH PRIKLJUČNO MERILNIH OMARIC PS PMO P1 – P23 IN ČN	57/24–E		E33
Pregledal								Objekt: PLANINA	STRANE	List
										od listov
										1

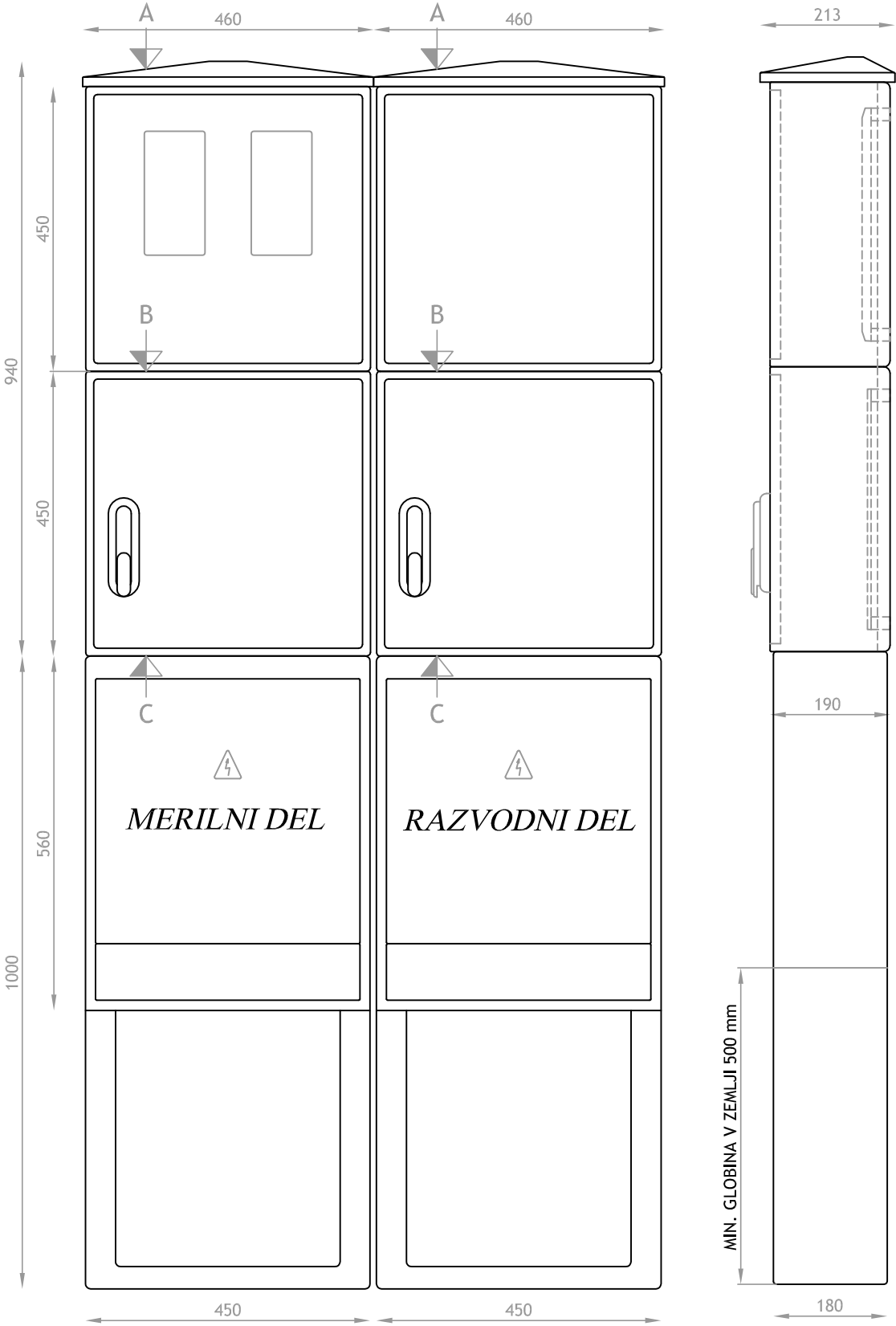
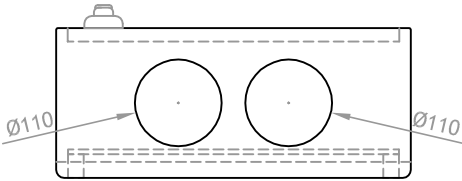
Pogled A



Pogled B

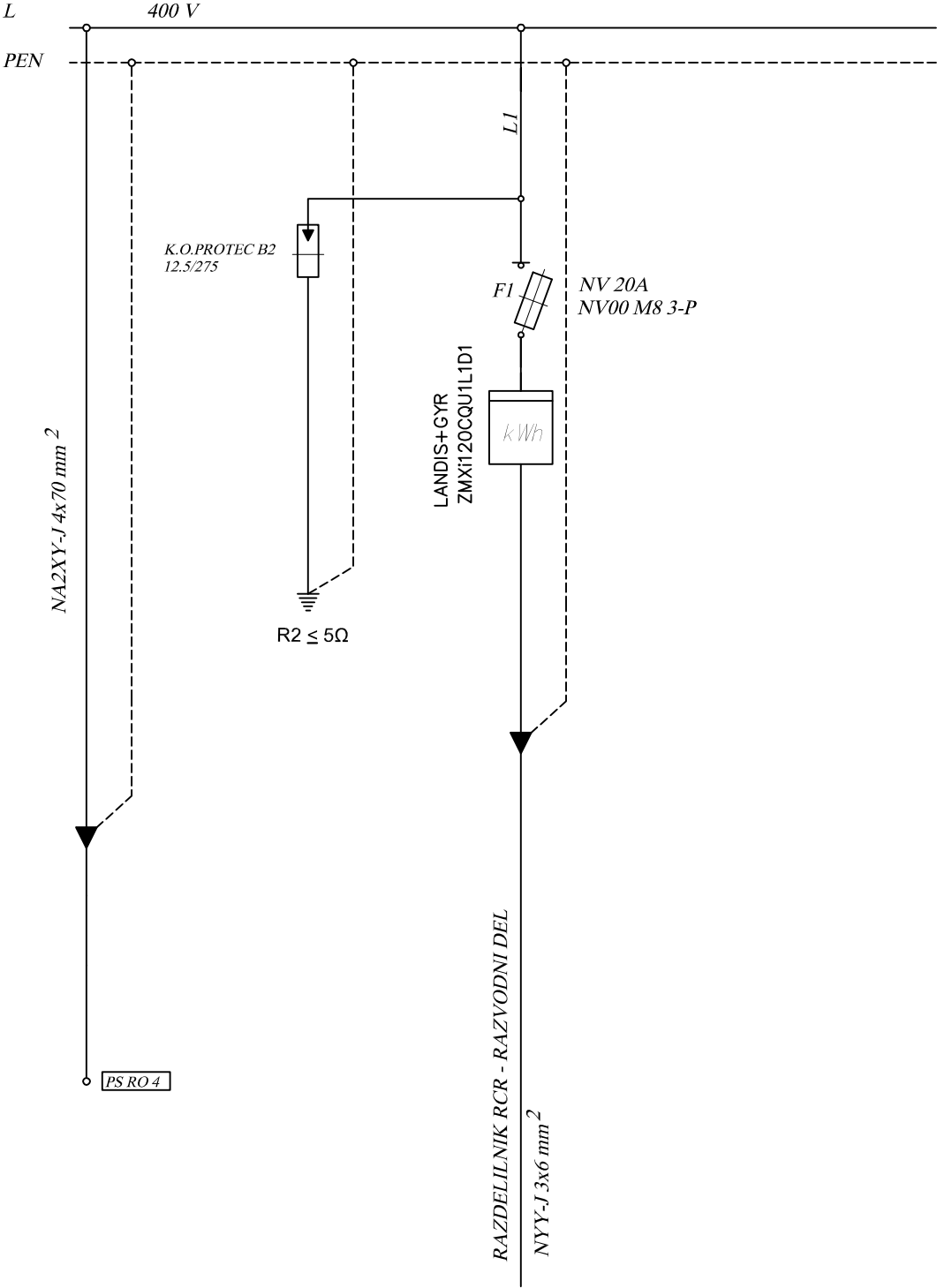


Pogled C

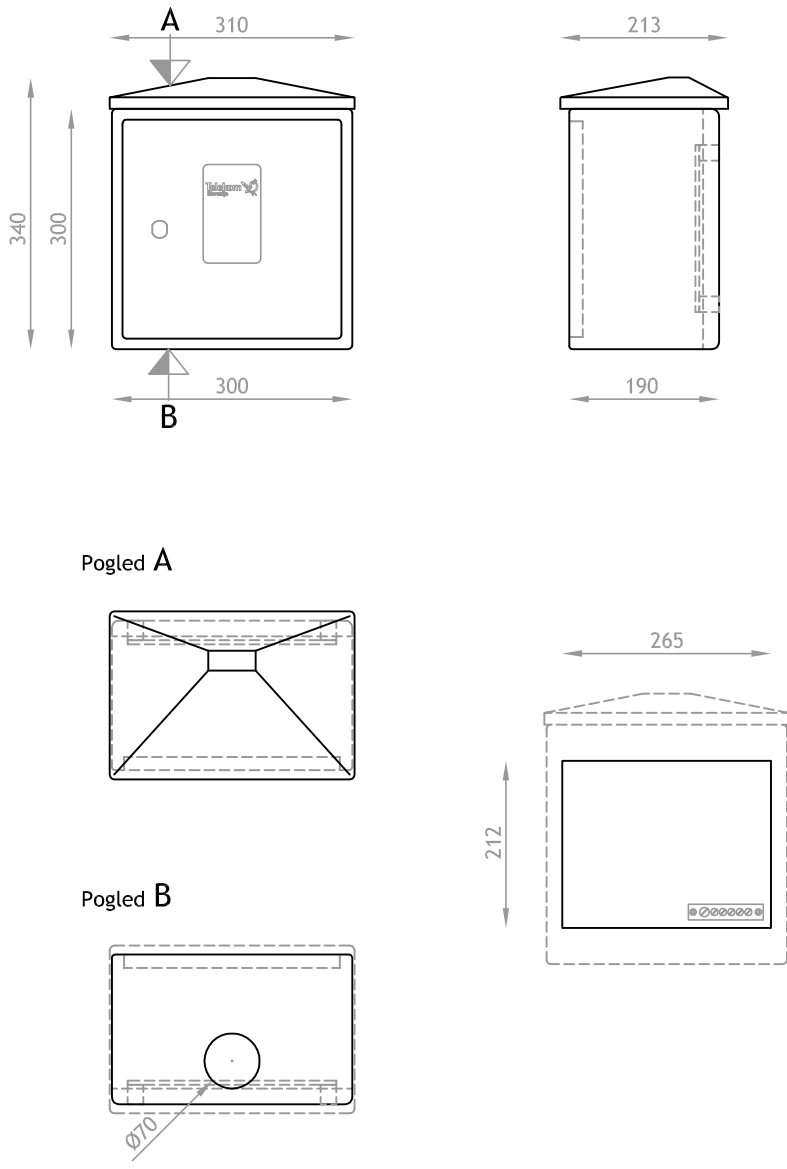


--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

TP STRANE
IZVOD I04
VAROVAN Z VAROVALKAMI 3x125 A
Z VIMESNIM VAROVANJEM 3x35 A



	Datum:	Datum spr.	Podpis	INVESTITOR	Oznaka risbe	Št. načrta	Faza:PZI	Št. risbe
Pooblaščen: inž. Bogdan LEPAN	XI. 2024			OBČINA AJDOVŠČINA Cesta 5. maja 6a 5270 AJDOVŠČINA	ENOPOLNA SHEMA VEZAVE RAZDELILNIKA RCR – MERILNI DEL	57/24–E Objekt: PLANINA STRANE		E36
Obdelovalec: Enisa ROJNIK								List 1
Pregledal:								od listov 1



		Datum:	Datum spr.	Podpis	INVESTITOR OBČINA AJDOVŠČINA Cesta 5. maja 6a 5270 AJDOVŠČINA	Oznaka risbe PROSTOSTOJEČA OMARICA ZA TELEKOMUNIKACIJE PD 3	Št. načrta 57/24-E	Faza:PZI	Št. risbe
Pooblaščen: inž. Bogdan LEPAN		XI. 2024							List
Obdelovalec Enisa ROJNIK							Objekt: PLANINA STRANE	1	
Pregledal								od listov	1

0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Pooblaščen inž.	Bogdan LEPAN	Datum:		Podpis	INVESTITOR		Oznaka risbe		Št. risbe
Obdelovalec	Enisa ROJNIK	XI. 2024			OBČINA AJDOVŠČINA Cesta 5. maja 6a 5270 AJDOVŠČINA		NAČRT SPAJANJA VALJANCA		E44
Predlagatelj							Objekt: PLANINA STRANE		Št. načrta 57/24-E
									List od listov
									1 1

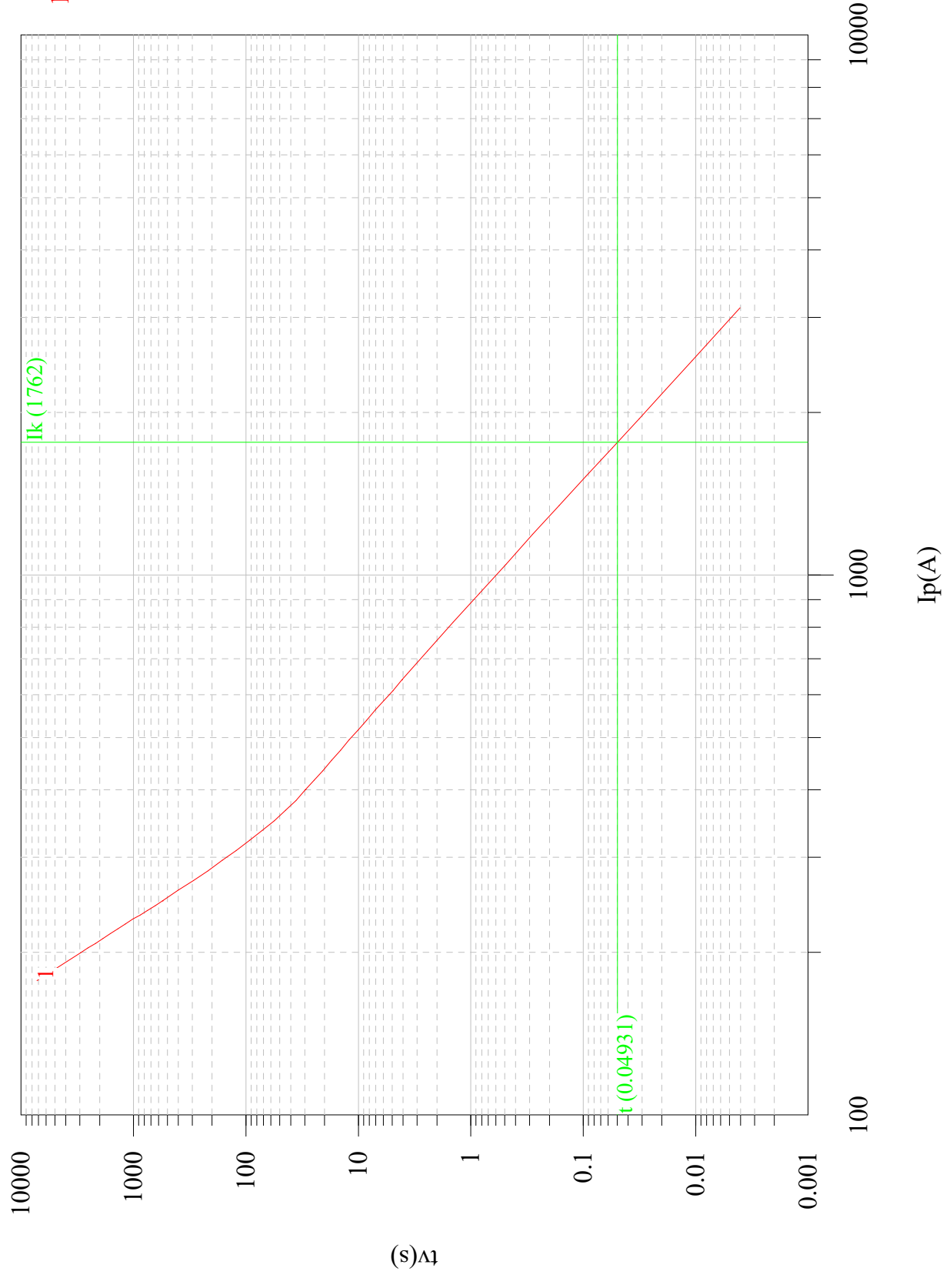
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
EL. PODZEMNI VOD NAYY-J 3x16 mm² V PEHD CEVI Ø 110 mm + OZEMLJITVENI VALJANEC FeZn 4x25 mm SVETILKA 17 W NA KANDELABRU 5 M RAZDELILNIK RCR RAZVODNI DEL F1 B10A									
Pooblaščenj inž.	Bogdan LEPAN	Datum:	XI. 2024	INVESTITOR	OBČINA AJDOVŠČINA Cesta 5. maja 6a 5270 AJDOVŠČINA		Oznaka risbe	Faza: PZI	Št. risbe
Obdelovalec	Enisa ROJNIK						ENOPOLNA SHEMA CESTNE RAZSVETLJAVE	Objekt: PLANINA STRANE	List
Pregledal									od listov



12. PRILOGE

- I/t karakteristika varovalke NV 125 A
- Projektni pogoji št. 1350948 (EVPrik – 04124/2022) - (Elektro Primorska d.d.)

I/t characteristic



ELEKTRO PRIMORSKA, d.d. za distribucijskega operaterja na osnovi 465. člena Energetskega zakona (Ur.l. RS, št. 60/19 - uradno prečiščeno besedilo, 65/20, 158/20 - ZURE, 121/21 - ZSROVE, 172/21 - ZOEE), Pravilnika o pogojih in omejitvah gradenj, uporabe objektov ter opravljanja dejavnosti v območju varovalnega pasu elektroenergetskih omrežij (Ur.l. RS, št. 101/10, 17/14 - EZ-1), Sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije (Ur.l. RS, št. 7/21 in 41/22 - v nadaljevanju SONDSEE) in 42. člena Gradbenega zakona (Ur.l. RS, št. 199/21) ter na podlagi vloge z dne **3. 5. 2022** izdaja

ekologika, projektiranje in svetovanje v ekologiji, d.o.o.
SAVINJSKO NABREŽJE 4

3000 CELJE

PROJEKTNE POGOJE št. 1350948 (EVPrik – 04124/2022)

I. UVODNE UGOTOVITVE

Dokumentacija: DGD, št. PRO K 20066 (februar 2021)

Izdelovalec projekta: ekologika, projektiranje in svetovanje v ekologiji, d.o.o., SAVINJSKO NABREŽJE 4, 3000 CELJE

Investitor: OBČINA AJDOVŠČINA, CESTA 5. MAJA 6 A, 5270 AJDOVŠČINA

Objekt: KOMUNALNA IN PROMETNA INFRASTRUKTURA ZA POSELITVENO OBMOČJE
PLANINA STRANE

Katastrska občina	Parcelne številke
2399 - PLANINA	po projektu

II. POTEK OBSTOJEČEGA DISTRIBUCIJSKEGA SISTEMA

1. V projektno dokumentacijo DGD je potrebno vrisati obstoječe elektroenergetske vode in naprave. Potek trase naših vodov in naprav je razviden v priloženem situacijskem načrtu oz. si jih je potrebno pridobiti na elektrodistribucijskem podjetju ELEKTRO PRIMORSKA, d.d.
2. Pred začetkom posega v prostor je potrebno v pristojnem nadzorništvu naročiti zakoličbo naših vodov in naprav ter zagotoviti nadzor pri vseh gradbenih delih v bližini elektroenergetskih vodov in naprav.
3. Na obravnavanem območju nimamo naših elektroenergetskih naprav. Obstoječe nadzemno SN 20 kV omrežje poteka cca. 750 m južno od obravnavanega območja.

III. TEHNIČNI POGOJI GLEDE PRIBLIŽEVANJA OBJEKTA OBSTOJEČEMU DISTRIBUCIJSKEMU SISTEMU IN NAPRAVAM

1. Pogoji:

Za napajanje obravnavanega območja z električno energijo je potrebno predvideti novo kabelsko montažno transformatorsko postajo (TP), z opremo, kot jo uporablja Elektro Primorska d.d., DE Nova Gorica. Točen tip, lokacijo, nazivno moč ter opremo TP uskladiti z Elektro Primorsko d.d., DE Nova Gorica (oddelek razvoj in graditev), glede na predviden odjem. Poleg TP je potrebno urediti tudi pripadajoče SN 20 kV in NN omrežje, v kabelski kanalizaciji. Umestitev TP v prostor je potrebno uskladiti z DE Nova Gorica. Do TP mora biti zagotovljen dostop s tovornim vozilom z dvigalom. TP mora biti na vedno dostopnem mestu, tako da je možno posluževanje TP. Vse obdelati v projektni dokumentaciji. V projektni dokumentaciji mora biti razvidna enopolna shema TP.

Na odcepnem betonskem drogu K12 (ob severozahodnem vogalu parcele št. 886/1, k.o. Planina) je potrebno predvideti ločilno stikalo s prigradenimi ozemljilnimi noži in odvodniki prenapetosti oziroma v dogovoru z Elektro Primorsko d.d., DE Nova Gorica. V projektni dokumentaciji mora biti razviden montažni načrt odcepnega betonskega droga.

Za SN 20 kV kablovod je potrebno zgraditi kabelsko kanalizacijo (cev PEHD fi 160 mm oziroma 1x PEHD fi 160 mm + 1x PEHD fi 110 mm - v dogovoru z Elektro Primorsko d.d., DE Nova Gorica). Kabelska kanalizacija mora biti pod povoznimi površinami dodatno mehansko zaščitena - obbetonirana. Na lomih trase kabelske kanalizacije je potrebno predvideti kabelske jaške dimenzij minimalno 1,5 x 1,5 m, z litoželeznim pokrovom ustrezne nosilnosti oziroma 1,2 x 1,2 m na ravnih odsekih, do medsebojne razdalje 70 - 100 m.

Na območju predvidene pozidave predvideti zadostno število razdelilnih kabelskih omar (RKO), iz katerih se bo izvedlo NN priključke do priključno merilnih omar (PMO) posameznih objektov. RKO morajo biti javno dostopne. Lokacije RKO morajo biti razvidne v projektni dokumentaciji.

Za NN razvode predvideti zadostno kapaciteto cevi kabelske kanalizacije (PEHD fi 160 mm). Kabelske jaške za NN razvod predvideti na lomih trase ter na medsebojnih razdaljah do 50 m.

NN napajalne kablovode od nove TP do predvidenih RKO ustrezno dimenzionirati glede na predviden odjem.

Vso elektroenergetsko infrastrukturo obdelati v projektni dokumentaciji (trase, lokacije RKO, prerez kablov,...).

2. Z ozirom na to, da se bodo predvidena dela izvajala v območjih varovalnih pasov elektroenergetskega omrežja (gradnja komunalnih priključkov) je investitor dolžan najmanj osem (8) dni pred začetkom del pisno sporočiti Elektru Primorska, d.d. lokacijo z nameravano gradnjo in datum začetka gradnje, kar je v skladu z 13. členom Pravilnika o pogojih in omejitvah gradenj, uporabo objektov ter opravljanje dejavnosti v območju varovalnega pasu elektroenergetskih omrežij (Ur.l. RS, št. 101/10, 17/14 - EZ-1).

Najmanj osem (8) dni pred pričetkom del (pred pričetkom gradnje komunalnih priključkov) je potrebno obvestiti Elektro Primorsko d.d., ki bo iz varnostnih razlogov izvršilo zakoličbo vseh obstoječih podzemnih elektroenergetskih vodov, ki potekajo na obravnavanem območju, kar je v skladu s 13. členom Pravilnika o pogojih in omejitvah gradenj, uporabe objektov ter opravljanja dejavnosti v območju varovalnega pasu elektroenergetskih omrežij (Ur.l. RS, št. 101/10, 17/14 - EZ-1).

Pri delih v bližini električnih vodov in naprav je potrebno upoštevati veljavne varnostne in tehnične predpise za delo v bližini naprav pod napetostjo, s tem v zvezi je potrebno omejiti doseg gradbenih strojev in njihovih delov tako, da ni možno približevanje istih v bližino tokovodnikov na razdaljo manjšo od 2 m.

Vsa dela v bližini električnih vodov in naprav je možno izvajati samo ročno in pod nadzorom predstavnika Elektro Primorska d.d., nadzorništvo Ajdovščina.

Križanja in približevanja podzemnih elektroenergetskih vodov z ostalimi komunalnimi vodi je potrebno urediti v skladu z veljavnimi tehničnimi predpisi, standardi in tipizacijami. Potrebno je upoštevati predpisane minimalne varnostne odmike med komunalnimi vodi (minimalno 0,5 m).

Predstavniki nadzorništva Ajdovščina lahko glede na dejanski potek tras elektroenergetskih vodov na terenu, poda dodatne pogoje za zaščito oziroma predstavitev elektroenergetskih vodov, katere je potrebno upoštevati pri gradnji.

Morebitne poškodbe elektroenergetskih vodov oziroma naprav je potrebno javiti na nadzorništvo Ajdovščina.

Vsi stroški popravil poškodb, ki bi nastali na el. vodih in napravah, kot posledica predmetnega posega bremenijo investitorja predmetnih del, kar je v skladu s 10. členom Pravilnika o pogojih in omejitvah gradenj, uporabe objektov ter opravljanja dejavnosti v območju varovalnega pasu elektroenergetskih omrežij (Ur.l. RS, št. 101/10, 17/14 - EZ-1).

IV. POGOJI ZA PRIKLJUČITEV OBJEKTA NA DISTRIBUCIJSKI SISTEM

Odjem

- Predvidena priključna moč: kW
- Nazivna napetost na prevzemno-predajnem mestu: 400 V
- Priključno mesto: NN blok nove predvidene transformatorske postaje (TP), katero je potrebno zgraditi na obravnavanem območju
- Transformatorska postaja TN0000-NOVA TP (STRANE) se napaja z električno energijo iz razdelilne transformatorske postaje RTPN03-RTP AJDOVŠČINA 110/20 KV, SN izvod JB04 DV PLANINA. Kratkostična moč na zbiralkah 20 kV znaša 350 MVA, velikost toka enopolnega zemeljskega kratkega stika pa je 150 A. V primeru, da nastane okvara na 20 kV distribucijskem sistemu, deluje naprava za avtomatski ponovni vklop s časovno zakasnitvijo 0,3 s (prva stopnja) in 30 s (druga stopnja).
- Distribucijski sistem v točki priključitve omogoča TN sistem zaščite.
- Predvideno leto priključitve: 2025
- Ostali tehnični pogoji za priključek:
NN vode urediti v skladu s tipizacijo omrežnih priključkov. NN kablovode do razdelilnih kabelskih omar (RKO) se dimenzionira glede na predviden odjem. Obdelati v projektni dokumentaciji.
Priključno merilne omare (PMO) posameznih objektov predvideti na vedno dostopnem mestu, v skladu s tipizacijo merilnih mest.

Pred izdajo gradbenega dovoljenja je potrebno na osnovi 139. člena Zakona o oskrbi z električno energijo (Ur.l. RS, št. 172/21) oziroma 42. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 121/21 in 189/21 - za proizvodne naprave na obnovljive vire energije) pridobiti soglasje za priključitev.

V. OSTALI POGOJI

1. Vso elektroenergetsko infrastrukturo (morebitne prestavitve vodov, ureditve mehanskih zaščit), je potrebno projektno obdelati v skladu s temi projektnimi pogoji, veljavnimi tipizacijami distribucijskih podjetij, veljavnimi tehničnimi predpisi in standardi, ter pridobiti upravno dokumentacijo. Elektroenergetska infrastruktura mora biti projektno obdelana v posebni mapi.
2. Priporočamo, da v izogib kasnejšim popravkom soglasij in projektne dokumentacije, investitor že pred začetkom projektiranja pridobi dokazila o pravici gradnje elektroenergetske infrastrukture, kar pomeni, da morajo biti pridobljene overjene tripartitne služnostne pogodbe z lastniki zemljišč, kjer bo navedeno, da ima ELEKTRO PRIMORSKA, d.d. pravico vpisa služnostne pravice gradnje in vzdrževanja omenjene infrastrukture v zemljiško knjigo.
3. Investitorja bremenijo vsi stroški prestavitve ali predelave elektroenergetske infrastrukture, ki jih povzroča z omenjeno gradnjo.

Ti projektni pogoji veljajo dve leti od dneva izdaje!

Nova Gorica, 29. 8. 2022

Pripravi/-a:

Andrej Čermelj

Direktor distribucijske enote:

TOMAŽ KOMPARA, dipl. inž. el.

ELEKTRO PRIMORSKA,
PODJETJE ZA DISTRIBUCIJO
ELEKTRIČNE ENERGIJE d.d.
NOVA GORICA, Erjavčeva 22
- 9 -

Poslano:

- ekologika, projektiranje in svetovanje v ekologiji, d.o.o., SAVINJSKO NABREŽJE 4, 3000 CELJE
- Arhiv



13. POPIS

Vsa oprema in material se smatrata kot vgrajena na objektu vključno z nabavo, transportom, zavarovanjem, usklajevanjem z gradbenikom in strojnikom ter zarisovanjem, montažo, zagonom in vsem potrebnim drobnim montažnim materialom, razen kjer je navedeno drugače.

Za vso vgrajeno opremo je potrebno investitorju dostaviti certificirano dokumentacijo veljavno v R Sloveniji ter navodila za uporabo in vzdrževanje v slovenskem jeziku.

SREDNJE NAPETOSTNO OMREŽJE

	Opis opreme/del	enota	količina	cena/enota	skupaj
1	Izvedba del pred izklopom SN voda: • Odklop obstoječega SN kablanskega dovoda • Predpriprava betonskega droga za montažo na odcepnem betonskem drogu	kpl.	1		- €
2	Pripravljalna dela pred vnosom nove opreme v novo transformatorsko postajo: • Dobava in vgradnja dveh kosov U profila UNP 160 dolžine 2 m. U profili so opremljeni z ozemljitvenimi mostiči ter pobarvani s prašno bravo v barvnem odtenku RAL 7035. • Dobava in vgradnja podstavka SN stikalnega bloka višine 500 mm zaprtega iz treh strani. Podstavek je opremljen z ozemljitvenimi mostiči ter je prašno pobarvan v barvnem tonu RAL 7035.	kpl.	1		- €
3	Izvedba razsvetljave ter instalacij v prostorih TP: • Dobava in vgradnja led stropnih luči 3 kom • Dobava in vgradnja enopolnih stikal 3 kom • Dobava in vgradnja enopolnih vtičnic 3 kom • Dobava in vgradnja NN vodnika 60 m • Dobava in vgradnja kablskih nosilcev, skob 1 kpl	kpl.	1		- €
4	Transformator: Vnos, postavitev ter ozemljitev transformatorja na gumijaste podstavke, kateri se vstavijo v pred pripravljene U profile (pri vnosu transformatorja je potrebno s strani investitorja zagotoviti ustrezno močan viličar z ustrezno izobraženim viličaristom). Tip transformatorja: Kolektor Etra 8HTIM, 400 kVA, 20/0,4 kVA, Dyn5. Transformator je opremljen z zaščitno napravo RIS.	kom	1		- €
5	NN blok:				
	ECu zbiralni sistem 185 mm (L1, L2, L3) 80x10 mm ECu (PEN) 60x10mm	kpl.	1		- €
	– NN stikala: 1 × močnostni odklopnik 1250A – skupno število odcepov: 5× stik. letev BTVC 400 – tokovni transformatorji: 3× 800/5 A, 3× 250/5 A – meritve: na NN strani – stikalna letev VVL 2 z varovalkami 3x250 A za prenapetostno zaščito – ostala oprema: merilni center 330 prenapetostni odvodniki T1 števec 3 x 230/400V, 5A koncentrator ostali drobn material	kpl.	1		- €
6	Ohišje TP postaje, kot npr. TEN 6 z opremo, kot je prikazano na risbah	kpl.	1		- €
7	Dobava in vgradnja SN bloka v konfiguraciji Vz, Vz, T	kpl.	1		- €

	SN povezava znotraj TP SN BLOK TRANSFORMATOR , ki zajema: • Dobava in uvlek SN kabla NA2XS 1x70/16mm ² Upoštevana dolžina trase je 10 m po fazi, skupaj 30 m kabla. • Izvedba kabelskih zaključkov RSES 70 mm ² • Izvedba kabelskih zaključkov POLT24D/1XI 70 mm ² • Kabelska polica 5 m • Dobava in vgradnja SN kabelskega nosilca • Označevanje kablov				
8	Izvedba kabelskih polic ter zaščita SN kabla	kpl.	1	-	€
9	Povezave znotraj TP NN transformator NN plošča : • Dobava in polaganje kabelske police v dolžini 3 m • Izvedba kabelskih nosilcev • Dobava in polaganje NN kabla tip H07V-K 1x240 mm ² . Pri tem se za fazni vodnik uporablja po 2 vodnika. Za nulti vodnik pa en vodnik. Upoštevana dolžina trase je 10 m, skupno 70 m kabla za izvedbo kompletnega priključka. • Izdelava 18 kom kabelskih zaključkov	kpl.	1	-	€
10	Dobava in uvlek SN kabla v cev fi 160 mm tipa in preseka NA2XS(F) 2Y 3x1x150/25 RM mm ² , 12/20 kV v skupni dolžini 1100 m.	kpl.	1	-	€
11	Krmilne in signalne povezave znotraj TP	kpl.	1	-	€
12	Priklop novih NN odcepov na novo NN ploščo katera vključuje: • Izvedba novih priklopov z novimi kabelj čevlji	kpl.	1	-	€
13	Varnostna oprema TP Dobava in montaža: - izolacijska preproga v SN in NN prostoru - izolacijske rokavice - navodila za vzdrževanje in prvo pomoč - napisi in opozorilne tablice, enopolna shema - komplet ključev TP - polica za varovalne elemente, revizijska knjiga, zaščitna veriga - gasilni aparat	kpl.	1	-	€
14	Meritve TP, preizkusi Izvedba vseh potrebnih meritev po končanih elektromontažnih delih v TP komplet z izdajo poročil. - SN kabelske povezave - celotne TP (ozemljitvena upornost, galvanske povezave, funkcionalni preizkus delovanja zaščite) - nastavitve zaščit - sodelovanje na internem tehničnem pregledu s strani elektro distribucije - sodelovanje pri poskusnem zagonu TP	kpl.	1	-	€
15	Projektna dokumentacija, atesti Izdelava delavniške dokumentacije. Sodelovanje pri pripravi dokumentacije za tehnične preglede, predaja dokumentacije in atestov. Izdelava PID načrta ter elektro nadzor pri delih.	kpl.	1	-	€

	GRADBENA DELA				
16	Dobava in vgradnja kablanskega jaška dimenzij 1,5 x 1,5 x 1,6 m, komplet s pokrovom	kpl.	12		- €
17	betonskega temelja in položitev valjanca, kot je prikazano na risbi E10	kpl.	1		- €
18	Izkop kablanskega jarka dolžine 1050 m, globine 1 m in širine 0,8 m	kpl.	1		- €
19	Dobava in polaganje stigmafleks cevi fi 160 mm dolžine 1070 m	kpl.	1		- €
20	Dobava in polaganja stigmafleks cevi 3 x fi 110 mm dolžine 1070 m	kpl.	1		- €
21	Zasip kablanskega jarka in utrjevanje	kpl.	1		- €
22	Dobava betona C8/10, 14 m ³	kpl.	1		- €
23	Dobava peska granulacije 0-4 mm; 110 m ³	kpl.	1		- €
SKUPAJ:					- €

NIZKO NAPETOSTNO OMREŽJE

	Opis opreme/del	enota	količina	cena/enoto	skupaj
1	Omara prostostoječa priključno merilna PS PMO 2 s poliestrskim podstavkom dimenzij (š x g x v) 460 x 213 x 1940 mm kot npr. Prebilpast 04-004	kom	24		- €
2	Omara prostostoječa priključno merilna RCR s poliestrskim podstavkom dimenzij (š x g x v) 450 x 180 x 1490 mm kot npr. Prebilpast 04-002	kom	2		- €
3	Omara prostostoječa priključno razdelilna PS RO s poliestrskim podstavkom dimenzij (š x g x v) 770 x 320 x 2050 mm kot npr. Prebilpast 04-022	kom	4		- €
4	Direktni trifazni dvosmerni števec delovne in jalove energije tip Landis+Gyr ZMXi320CQU1L1D3	kom	24		- €
5	Direktni enofazni dvosmerni števec delovne in jalove energije tip Landis+Gyr ZMXi120CQU1L1D1	kom	1		- €
6	Varovalni vložek NV/25A	kom	72		- €
7	Varovalni vložek NV/20A	kom	1		- €
8	Prenapetostni odvodnik PROTEC B2S 12.5/275	kom	85		- €
9	Varovalčno podnožje HVL 00-3p M8 M8-P	kom	25		- €
10	Bakrena zbiralnica 25x3 mm, 600 mm	kom	12		- €
11	PEN zbiralnica, dolžine 500 mm	kom	4		- €
12	Vertikalni varovalčni ločilnik 690V/400A	kom	4		- €
13	Vertikalni varovalčni ločilnik 690V/160A	kom	25		- €
14	Varovalni vložek NV/35A	kom	73		- €
15	Varovalni vložek NV/100A	kom	12		- €
16	Varovalni vložek NV/125A	kom	12		- €
17	Izvlječljiv nož velikost 2	kom	12		- €
18	Izkop in zasip jarka III. ktg 0,4 x 0,8 m	m	550		- €
19	Izdelava kabske blazine iz mivke, vključno s prevozom za jarek dimenzije 0,40 x 0,20 m	m	550		- €
20	Dobava in polaganje kabla NA2XY-J 4x150 mm ²	m	388		- €
21	Dobava in polaganje kabla NA2XY-J 4x70 mm ²	m	975		- €
22	Dobava in polaganje PEHD cevi ϕ 160 mm	m	1285		- €
23	Obbetoniranje PEHD cevi	m	140		- €
24	Dobava in polaganje pocinkanega valjanca FeZn 25x4 mm	m	530		- €
25	Križna sponka	kom	20		- €
26	Dobava in polaganje opozorilnega traku	m	550		- €
27	Dobava in vgradnja kabskega jaška dimenzij 120 x 120 x 150 cm, komplet s temeljem in zaščitnim pokrovom	kpl.	6		- €
28	Priklop kabla	kpl.	58		- €
29	Vgradnja opreme na mestu priključitve - TP	kpl.	1		- €
30	Izdelava betonskega temelja in vgradnja omare PS RO	kpl.	4		- €
31	Izdelava betonskega temelja in vgradnja omare PS PMO	kpl.	24		- €

32	Izdelava betonskega temelja in vgradnja omare RCR	kpl.	1		- €
33	Vgradnja opreme v PS RO	kpl.	4		- €
34	Vgradnja opreme v PS PMO	kpl.	24		- €
35	Vgradnja opreme v RCR - merilni del	kpl.	1		- €
36	Nadzor s strani elektro distribucije	kpl.	1		- €
37	Drobni material	%	3		- €

SKUPAJ

- €

CESTNA RAZSVETLJAVA

	Opis opreme/del	enota	količina	cena/enoto	skupaj
1	Glavno stikalo 1P, 40 A kot npr. HAGER SBN 140	kom	1		- €
2	Stikalo 1-0-2, 10 A, 1P kot npr. HAGER SFB125	kom	1		- €
3	Svetlobni avtomat komplet s fotorelejem kot npr. SCHNEIDER IC 100	kpl.	1		- €
4	Kontaktor 25 A, kot. npr. HAGER ESC425	kom	1		- €
5	Instalacijski odklopnik 1P/B10A	kom	3		- €
6	Instalacijski odklopnik 1P/B6A	kom	1		- €
7	VS sponke 16 mm ²	kom	6		- €
8	Vgradnja opreme v RCR - razvodni del	kpl.	1		- €
9	Izkop in zasip jarka III. kategorije 0,40 x 0,80 m	m	160		- €
10	Izdelava kableske blazine iz mivke, vključno s prevozom za jarek dimenzije 0,40 x 0,80 m	m	160		- €
11	Dobava in polaganje PEHD cevi Ø 110 mm v kabelski jarek	m	570		- €
12	Obbetoniranje PEHD cevi	m	10		- €
13	Dobava in montaža kabelskih končnikov in priključkov	kom	19		- €
14	Dobava pripadajočega betonskega montažnega temelja za kandelaber višine 5 m, dim 240/240/900 mm, PN-EN 206 - kvaliteta C30/C7, z vgrajenimi vijaki za pritrditev, vijačnim materialom, dekorativnimi pokrivnimi elementi in pripravljenim prostorom za stigmafleks cevi (390/115 mm)	kom	19		- €
15	Dobava kandelabra - anodiziran aluminij, konusni, h=5 m, barva anodizacije po izboru projektanta, kot npr. Atriva tip KKA1- SAL 5/R, fi 120, standardno barva anodizacije inox C-45	kom	19		- €
16	Dobava LED svetilke, ohišje iz anodiziranega aluminija moči 17 W kot npr. Atriva tip Iskra 2P – CSA11-R, izhodni svetlobni tok po izračunih osvetljenosti, asimetričen PMMA optični sistem FW, dodatna vgrajena prenapetostna zaščita min. 10 kV, napajalnik PHILIPS xitanium min. 100.000 ur, RoHS, ENEC, CE, IK08, IP66, življenjska doba minimalno 100 000 ur L90B10, odporno na UV in ostale zunanje vplive okolja, CRI >70, CCT po izbiri, avtonomna nočna redukcija po projektu. Direktive: 2014/35/UE (Ocial Journal of the UE L 96/357 29.03.2014), 2014/30/UE (Ocial Journal of the UE L 96/79 29.03.2014), 2011/65/UE, 2009/125/EC Standardi: PN-EN IEC 60598-1: 2021-7, PN-EN 60598-2-3: 2006, PN-EN 60529: 2003, PN-EN 62262: 2003, PN-EN 62471:2010, PN-EN 55015: 2019, PN-EN 61547: 2009, PNEN 61000-3-2: 2019 , PN-EN 61000-3-3: 2013, PN-EN 62722-2-1 (tq=40°C), izdelano v EU, svetilke ustrezno osvetljujejo območje v razredu P4 oz. P5 (v času redukcije).	kom	19		- €

17	Dobava pripadajoče sponke z varovalko, IP54, IK08, možnost 2 varovalk, ustrezna za priklop 3 dovodnih kablov	kom	19		- €
18	Izvedba priključka ozemljitve na kandelaber - pocinkani valjanec na kandelaber	m	19		- €
19	Dobava in polaganje kabla NY-Y-J 3x6 mm ²	m	5		- €
20	Dobava in polaganje kabla NAYY-J 4x16 mm ²	m	600		- €
21	Dobava in polaganje pocinkanega valjanca FeZn 25x4 mm	m	600		- €
22	Dobava in polaganje opozorilnega traku	m	240		- €
23	Dobava in instalacija kablov v kandelaber NYM 3x2,5 mm ²	m	76		- €
24	Meritve zaščite proti udaru el. toka, izolacijske trdnosti vodnika, galvanskih povezav in ponikalne upornosti	kpl.	1		- €
25	Pregled in preizkus cestne razsvetljave	kpl.	1		- €
26	Drobni material	%	3		- €

SKUPAJ

- €

TELEKOMUNIKACIJSKO OMREŽJE

	Opis opreme/del	enota	količina	cena/enoto	skupaj
1	Prostostoječa omarica za telekomunikacije kot npr. Prebilpast PD 3 s podstavkom 300	kom	24		- €
2	Izdelava betonskega temelja in vgradnja omare TK	kpl.	24		- €
3	Dobava in polaganje PVC cev ϕ 110 mm	m	3670		- €
4	Dobava in polaganje PEHD cev ϕ 50 mm	m	3670		- €
5	Obbetoniranje kabelske kanalizacije	m	140		- €
6	Dobava in polaganje opozorilnega traku	m	1210		- €
7	Dobava in vgradnja kabelskega jaška (betonska cev ϕ 100 cm z zaščitnim pokrovom)	kom	4		- €
8	Izkop in zasip jarka III. ktg 0,4 x 0,8 m	m	1210		- €
9	Izdelava kabelske blazine iz mivke, vključno s prevozom za jarek dimenzije 0,40 x 0,20 m	m	1210		- €
10	Obbetoniranje kabelske kanalizacije	m	140		- €
11	Nadzor s strani Telekoma	kpl.	1		- €
12	Drobni material	%	3		- €
SKUPAJ					- €