



CRNA GORA
GLAVNI GRAD- PODGORICA
Sekretarijat za planiranje prostora
i održivi razvoj

Ul. Vuka Karadžića br.41
81000 Podgorica, Crna Gora Telefon:
020/ 625-637, 625-647
Faks: 020/ 625-680
e-mail:
sekretarijat.planiranje.uredjenje@
podgorica.me

**SEKTOR ZA IZGRADNJU I
LEGALIZACIJU OBJEKATA**
Broj: 08- 332/22 - 702
Podgorica, 26.04. 2022.godine

SEKRETARIJAT ZA PLANIRANJE PROSTORA I ODRŽIVI RAZVOJ

na osnovu :

- člana 74. Zakona o planiranju prostora i izgradnji objekata ("Službeni list Crne Gore", br. 064/17 od 06.10.2017, 044/18 od 06.07.2018, 063/18 od 28.09.2018, 011/19 od 19.02.2019, 082/20 od 06.08.2020)
- Uredbe o povjeravanju dijela poslova Ministarstva ekologije , prostornog planiranja i urbanizma jedinicama lokalne samouprave (Službeni list Crne Gore", br. 087/18 od 31.12.2018, 028/19 od 23.05.2019, 075/19 od 30.12.2019 , 116/20 od 04.12.2020.godine ,141/21 od 30.12.2021.godine),
- DUP-a " **GORNJA GORICA 1 "** , ODLUKA Br.01-030/11-922 OD 08.09.2011 GODINE
- podnijetog zahtjeva: **CEDIS DOO** -PODGORICA, br.30-10-13296 od 15.04.2022.godine donosi :

URBANISTIČKO- TEHNIČKE USLOVE

ZA IZGRADNJU OBJEKTA TRAFOSTANICE BR 7, **DTS 10/0,4kV ,1x630 kVA**
"SABORNA CRKVA " SA PRIKLJUČNIM 10 kV KABLOVSKIM VODOVIMA , NA
URBANISTIČKOJ PARCELI **UP C/261 DUP " GORNJA GORICA 1 "** , KAT
PARCELA 2100/2 KO DONJA GORICA.

PODNOŠILAC ZAHTJEVA : CEDIS DOO -PODGORICA

POSTOJEĆE STANJE LOKACIJE

Na osnovu dostavljenog lista nepokretnosti broj 366 - izvod od 14.02.2022 .godine kat parcela 2100/2 KO DONJA GORICA na kojoj je planirana trafostanica i 10 kV kablovski vod je u svojini CRNE GORE - subjekt raspolaganja GLAVNI GRAD PODGORICA .

Na predmetnoj kat parceli evidentiran je objekat u izgradnji površine 51m² u svojini BERILAŽIĆ DRAGANA , sa teretom NEMA DOZVOLU .

Prije podnošenja prijave gradjenja potrebno je riješiti imovinsko pravne odnose

PRIRODNI USLOVI

Inženjersko - geološke karakteristike

Prema karti podobnosti terena za urbanizaciju rađenoj za potrebe Revizije GUP-a prostor zahvata DUP-a spada u kategoriju 1 i 2, a to su stabilni tereni sa retkim manjim oblicima nestabilnosti, odnosno tereni bez ograničenja ili sa neznatnim ograničenjima za urbanizaciju ne uključujući korito reke Morače. Geološku građu ovog terena čine šljunkovi i peskovi neravnomernog granulometrijskog sastava i promenljivog stepena vezivosti. Nekada su to posve nevezani sedimenti, a nekad pravi konglomerati, praktično nestišljivi, koji se drže u vertikalnim odsjecima i u podkapinama i svodovima.

Navedene litološke strukture karakteriše dobra vodopropustljivost a dubina izdani podzemne vode svuda je veća od 4m od nivoa terena.

Nosivost terena kreće se od 120-200 kN/m². Zbog neizraćenih nagiba, čitav prostor terase spada u kategoriju stabilnih terena.

Stepen seizmičkog inteziteta

Sa makroseizmičkog stanovišta Podgorica se nalazi u okviru prostora sa vrlo izraćenom seizmičkom aktivnošću. Prema seizmičkoj karti gradsko područje je obuhvaćeno 9^o MCS skale kao maksimalnog inteziteta očekivanog zemljotresa za povratni period od 100 godina sa verovatnoćom pojave 63%. Kompleksna istraćivanja i analize sprovedeni posle zemljotresa od 15.aprila 1979. godine, omogućili su izradu Seizmičke mikroneonizacije gradskog područja i studije o povredljivosti objekata i infrastrukture, rađenih za potrebe revizije GUP-a.

Seizmički hazard prostora DUP-a prikazan je na karti podobnosti terena za urbanizaciju. Parametri prezentirani na karti odnose se na dva karakteristična modela terena konglomeratisane terase tj. za model C1 gde je debljina sedimenta površinskog sloja (do podine) manja od 35m i model C2 gde je debljina veća od 35m. Dobiljeni parametri su sledeći

- koeficijent seizmičnosti Ks	0.079 – 0.090
- koeficijent dinamičnosti Kd	1.0 > Kd > 0.47
- ubrzanje tla Qmax (q)	0.288 – 0.360
- intezitet u I (MCS)	9 ^o MCS

Klimatske karakteristike

Urbano područje Podgorice karakteriše slabije modifikovan maritimni uticaj Jadranskog mora. Zime su blage, sa retkim pojavama mrazeva dok su leta ćarka i suva.

Specifične mikroklimatske karakteristike su u području grada gde je znatno veći antropogeni uticaj na osnovne klimatske elemente. Tu se pre svega misli na uticaj industrije na aerogađenje, kao i ukupne urbane morfologije na vazdušna strujanja, vlaćnost, osunćavanje, toplotno izraćivanje i drugo.

U neposrednoj blizini granice urbanističke zone E nalazi se jedna postojeća trafo stanica snage 630kVA označena "Gornja Gorica 2" koja pokriva deo ove urbanističke celine. U ovom planu se predviđa jedna nova trafo stanica snage 2x630kVA označena brojem 10.

U urbanističkoj zoni broj F pored pomenute trafo stanice koja se nalazi u ovoj celini na predmetnom području nalazi se trafo stanica snage 250kVA označena kao "Kula". Na osnovu potreba u snazi električne energije u ovoj celini predviđene su tri nove trafo stanice od čega dve snage 2x630kVA označene 15 i 16 i jedna trafo stanica koja je predviđena sa jednim transformatorom snage 630kVA..Trafo stanice 15 i 16 biće u građevinskom smislu predviđena sa dva trafo boksa a u prvoj fazi i prema iskazanim potrebama u snazi može biti sa jednim transformatorom snage 630kVA. Trafo stanica označena brojem 7 planirana je uz zamišljenu granicu bloka 6 u okviru zelenila koje se nalazi u bloku 3 i namenjena je za napajanje delova bloka 6.

Na osnovu podataka o potrebnoj količini energije u urbanističkoj zoni G ovim planom se zadržava postojeća trafo stanica "Novi most" snage 630kVA koja će zadovoljiti potrebe i budućih korisnika na ovom prostoru.

Na osnovu tabele broj 6 i na osnovu proračuna za predmetni konzum predviđena je dovoljana snaga.. Ukupna potrošnja u zimskom periodu planirana je na 15750kVA a ukupna snaga trafo stanica je 19150kVA.. Trafo stanice mogu biti sa većim snagama transformatora za koje nadležna elektrodistributivna organizacija ima mogućnost izmene snaga transformatora u trafo stanicama. Trafo stanica je u građevinskom smislu montažno-betonska. Tip budućih transformatora će odrediti nadležna elektrodistributivna organizacija koja je i vlasnik većine novih transformatorskih trafo stanica a predlog projektanta su trafo stanice sa "suvim" transformatorima za koje nije potrebno veliko ukopavanje a time se izbegava mogućnost oštećenja postojeće instalacije(kablova). Stvarni tip transformatora odrediće nadležna elektrodistributivna organizacija u čijem sastavu održavanje istih.

Položaj trafo stanica je izabran kako prema potrošačima tako i prema mogućem mestu na osnovu urbanističkih rešenja. Pri izboru lokacije vodilo se računa da:

- trafo stanice budu što bliže težištu opterećenja
- priključni vodovi visokog i niskog napona budu što kraći, a njihov rasplet što jednostavniji
- da do trafostanica postoji lak prilaz radi montaže građevinskog dela, energetskih transformatora i ostale opreme

Priključenje novih trafo stanica predviđeno je polaganjem novih kablova XHE49A 3x1x240mm². Da bi se ovo planirano područje kvalitetno napajalo električnom energijom potrebno je izvršiti ubrzano izgradnju trafo stanice TS 110/10kV/kV "Podgorica 6" umesto dosadašnje trafo stanice TS 35/10kV/kV "Centar" dok se deo postojećih trafo stanica napaja iz trafo stanice 110/10kV/kV Podgorica 4.

Novoplanirane trafo stanice TS 10/0.4kV se postavljaju u namenski projektovanom prostoru odnosno u posebnim montažno-betonskim kućicama, u ravni terena. Raspored opreme i položaj energetskog transformatora moraju biti takvi da obezbede što racionalnije korišćenje prostora, jednostavnost rukovanja, ugradnje i zamene pojedinih elemenata i blokova i omogući efikasnu zaštitu od direktnog dodira delova pod naponom. Kod izvođenja, izvođač je dužan uskladiti svoje radove sa ostalim građevinskim radovima na objektu, kako ne bi dolazilo do oštećenja već izvedenih radova i poskupljenja gradnje. Za sve trafostanice projektima uređenja terena obezbediti kamionski pristup, najmanje širine 3.m. Opremu trafo stanice predvideti u skladu sa preporukama donesenim od strane Sektora za distribuciju-Podgorica "Elektroprivrede Crne Gore", a.d. Nikšić. Oprema u trafo stanici je tipizirana i sastoji se od 10kV-nog postrojenja, transformatora snage 1000kVA i 0.4V-nog postrojenja. Investitori su dužni da obezbede projektnu dokumentaciju za građenje planiranih trafo stanica, kao i da obezbedi tehničku kontrolu(reviziju) tih projekata. Investitori su dužni da obezbede potrebnu dokumentaciju za izvođenje građevinske dozvole, kao i stručni nadzor nad izvođenjem radova. Nakon završetka radova, investitor je dužan zahtevati vršenje tehničkog pregleda i nakon njega njega podneti zahtev za upotrebne dozvole.

Unutar gradskog područja mogu se očekivati velike mikroklimatske razlike s' obzirom na relativno topografsku ujednačenost i ne tako velike i guste komplekse visoke gradnje.

- **Temperatura vazduha**

U Podgorici je registrovana srednja godišnja temperatura od 15,5°C. Negativne temperature vazduha se javljaju od novembra do marta, pri čemu je apsolutni minimum od - 9,7° zabeležen u toku februara. Najniže vrednosti se javljaju u januaru tokom celog dana, prosečna temperatura u toku ovog meseca je 5°C, najtopliji je jul sa prosečnom temperaturom od 26,7°C. Maritimni uticaj mora ogleda se u toplijoj jeseni od proleća za 2,1°C sa blaćim temperaturnim prelazima zime u leto od leta u zimu.

U toku vegetacionog perioda (april – septembar) prosečna temperatura vazduha iznosi 21,8°C, dok se srednje dnevne temperature iznad 14°C javljaju od aprila do oktobra. Srednji vremenski period u kome je potrebno grejanje stambenih i drugih prostorija proteće se od 10 novembra do 30 marta u ukupnom trajanju od 142 dana.

- **Vlažnost vazduha**

Prosečna relativna vlažnost vazduha iznosi 63,6%, sa max. od 77,2% u novembru i min. od 49,4% u julu. Tokom vegetacionog perioda prosečna relativna vlažnost vazduha je 56,7%.

- **Osunčanje, oblačnost i padavine**

Srednja godišnja suma osunčanja iznosi 2.456 časova, odnosno 56,1% od potencijalnog osunčanja karakterističnog za opšte klimatske uslove područja opštine.

Najsunčaniji mesec je jul sa 344,1 čas (74,0% od potencijala) a najkraće osunčanje ima decembar sa 93 časa (34,9% od potencijala). U vegetacionom periodu osunčanje traje 1.658 časova (64,5%).

Godišnji tok oblačnosti ima prosečnu vrednost od 5,2 desetina pokrivenosti neba. Najveća oblačnost je u novembru 7,0, a najmanja u avgustu 2,8. Prosečna vrednost oblačnosti u vegetacionom periodu je 4,3.

Srednji prosek padavina iznosi 1.692 mm godišnje, sa maksimumom od 248,4mm u decembru i minimumom od 42,0mm u julu. Padavinski rećim odslikava neravnomernost raspodele po mesecima uz razvijanje letnjih lokalnih depresija sa nepogodama i pljuskovima. Vegetacioni period ima 499,1 mm padavina ili 20,6% od srednje godišnje kolićine.

Period javljanja snećnih padavina traje od novembra do marta, sa pojaćanim trajanjem od 5,4 dana, a sneg se retko zadržava duće od jednog dana.

- **Pojave magle, grmljavine i grada**

Prosećna godišnja čestina pojave magle iznosi 9 dana, sa ekstremima od 1 do 16 dana. Period javljanja magle traje od oktobra do juna, sa najćešćom pojavom u decembru i januaru (po 2,6 dana)

Nepogode (grmljavine javljaju se u toku godine prosećno 53,7 dana, sa maksimumom od 7,7 dana u junu i minimumom od 1,9 dana u januaru. Pojava grada registruje se u svega 0,9 dana prosećno godišnje, sa registrovanim maksimumom od 4 dana.

- **Vetrovi**

Ućestalost vetrova i tišina izraćena je u promilima, pri ćemu je ukupan zbir vetrova iz svih pravaca i tišina uzet kao 1000⁰/₀₀.

Najveću ućestalost javljanja ima severni vetar sa 227⁰/₀₀, a najmanju istoćni 6⁰/₀₀. Severni vetar se najćešće javlja leti, a najreće u proleće.

Tišine ukupno traju 380⁰/₀₀ sa najvećom ućestalošću u decembru, a najmanjom u julu.

Najveću srednju brzinu godišnje ima severoistoćni vetar (6,2 m/sec), koji najveću vrednost beleći tokom zime (prosećno 8,9m/sec).

Maksimalna brzina vetra od 34,8m/sec. (125,3km/ćas i pritisak od 75,7kg/m²) zabelećena je kod severnog vetra.

Jaki vetrovi su najćešći u zimskom periodu sa prosećno 20,8 dana, a najreći leti sa 10,8 dana. Tokom vegetacionog perioda jaki vetrovi se javljaju prosećno 22,1 dan.

Hidrografija i hidrologija

Reka Morača i Ribnica koje predstavljaju glavne vodotoke od interesa za grad odlikuju se dubokim koritom kanjonskog tipa sa obalama visokim od 15 (Ribnica) do 18m (Morača). Njihove vode karakteriše izračena erozivna aktivnost što se manifestuje postojanjem niza potkapina različitih dimenzija. Ovaj fenomen doprinosi specifičnom izgledu i atraktivnosti rečnih korita ali istovremeno nameće potrebu pažljivog tretmana podlokalnih odseka obzirom na latentno prisutnu opasnost urušavanja njihovih najisturenijih delova. U oba vodotoka zabelećene su pojave zagađenja vode. Ka Morači kao primarnom vodotoku gravitiraju pritoke: Mala rijeka, Ribnica, Cijevna, Mrtvica, Zeta i Sitnica. Teritorija opštine zahvata i gornje delove Tare i Mojanske rijeke. U toku leta drastično opada proticaj kod svih reka, a u izuzetno sušnim godinama većina tokova pa čak i Morača, presušuje u donjem toku.

Na području opštine Podgorica mogu se izdvojiti tereni sa sledećim hidrogeološkim karakteristikama:

- Slabo vodopropusni tereni (hidrogeološki izolatori)
- Srednje i promenljivo vodopropusni tereni
- Vodopropusni tereni

Podnočje Gorice potpada u vodopropusne terene sa pukotinskom i kavernosnom poroznošću koje predstavljaju krečnjačke površi. Padavine ubrzo poniru duć pukotina, tako da je površinski sloj bezbedan.

Pedološke karakteristike

Prema pedološkoj karti teritorije Opštine Podgorica na prostoru koji je predmet razrade DUP-a zastupljena su smeđa zemljišta na šljunku i konglomeratu, svrstana u II i IV bonitetnu kategoriju. Druga kategorija zahvata mali deo prostora ispod brda Gorica. To je vrlo dobro zemljište, bez ograničenja za intenzivnu proizvodnju. Ostatak prostora zahvata IV kategoriju i ovo su dobra i srednje dobra zemljišta koja imaju izvesna ograničenja za proizvodnju (nedovoljna dubina, veći sadržaj skeleta, navodnjavanje). Za proizvodnju na zemljištima obe kategorije potrebno je navodnjavanje. Na izgrađenom delu prostora intenzivnija obrada zemljišta je u okviru okućnica (baštenska proizvodnja, vinova loza, smokva i drugo.)

Ocena sa aspekta prirodnih uslova

Sa aspekta prirodnih uslova, ovo područje ima niz povoljnosti za izgradnju i urbanizaciju. Teren ravan, nizak nivo podzemnih voda kao i dobra stabilnost terena su karakteristike koje idu u prilog gradnje. Klimatski uslovi su, kao i na celoj teritoriji grada, povoljni za gradnju tokom cele godine. Pri izgradnji, odnosno planiranju objekata treba voditi računa o nepovoljnim uslovima vetra, sunca i kiše.

PLANIRANO STANJE -UTU

ELEMENTI URBANISTIČKE REGULACIJE

o Parcelacija i preparcelacija

Čitav prostor zahvaćen ovim planom izdelačen je na urbanističke parcele kao osnovne urbanističke celine.

Sastavni deo ovog planskog akta su grafički prilozi Plan saobraćaja i nivelacije i regulacije i Plan parcelacije, regulacije i UTU na kojima su prikazane granice parcela koje se zadržavaju kao i novoformirane granice parcela. Osnov za parcelaciju i preparcelaciju predstavlja postojeće katastarsko stanje, vlasništvo u okviru predmetnog prostora i mreća novoplaniranih saobraćajnica.

Preko predmetne lokacije prelaze 10kV-ni dalekovodi kao i 35kV-ni dalekovodi prema trasi koja je naneta iz drugih važećih planskih akta. Ovim planom se predviđa izmeštanje 10kV-nog dalekovoda kao i 35kV-nih dalekovoda potapanjem istih u zemlju i polaganjem novog 10kV-nog kabla i dva 35kV-na kabla po trasi kako je dato u grafičkom delu plana.

Trafo stanice su povezane 10 kV-nim kablom tipa i preseka XHE 49A 1x3x240mm². odnosno kompletnu planiranu 10kV-nu mrežu izvesti kablovima čiji će tip i presek odrediti stručna služba Elektrodistribucije-Podgorica.

Kablove polagati slobodno u kablovskom rovu, dimenzija 0.4x0.8m, a namestima prolaza kablova ispod saobraćajnica, kao i na svim onim mestima gde se može očekivati povećano mehaničko opterećenje kabla (li kabal terba izolovati od sredine kroz koju prolazi), kroz kablovsku kanalizaciju, smeštenu u rovu dubine 1m.

Nakon polaganja, a pre zatrpavanja kabla, investitor je dužan obezbediti katastarsko snimanje tačnogf položaja kabla, u skladu sa zakonskim odredbama. Na tom snimljenom grafičkom prilogu trase kabla treba označiti tip i presek kabla, tačnu dužinu trase i samog kabla, mesto njegovog ukrštanja, približavanje ili paralelno vođenje sa drugim podzemnim instalacijama, mesta položene kablovske kanalizacije sa brojem korišćenih i rezervnih cevi.

Ukoliko to zahtevaju tehnički uslovi stručne službe Elektrodistribucije-Podgorica, zajedno sa kablom na oko 0.4m dubine u rov položiti i traku za uzemljenje, FeZn 25x4mm.

Duž trase kablova ugraditi standardne oznake koje označavaju kabl u rovu, opremanju pravca trase, mesta kablovskih spojnica, početak i kraj kablovske kanalizacije, ukrštanje, približavanje ili paralelno vođenje kabla sa drugim kablovima i ostalim podzemnim instalacijama i sl. Eventualna izmeštanja postojećih kablova, zbog novih urbanističkih rešenja, vršiti uz obavezno prisustvo predstavnika Elektrodistribucije - Podgorica i pod njegovom kontrolom. U tim slučajevima, otkopavanje kabla mora biti ručno, a sam kabal mora biti u beznaponskom stanju.

Pri izvođenju radova preduzeti sve potrebne mere zaštite radnika, građana i vozila, a zaštitnim merama omogućiti odvajanje pešačkog i motornog saobraćaja. Na mestima gde je, radi polaganje kablova, izvršiti isecanje regulisanih površina, iste dovesti u prvobitno stanje.

Investitori su dužni da obezbede projektnu dokumentaciju za izvođenje kablovskih 10kV-nih vodfova, kao i da obezbede tehničku kontrolu tih projekata. Investitori su dužni da obezbede potrebnu dokumentaciju za izdavanje građevinske dozvole kao i stručni nadzor nad izvođenjem radova. Nakon završetka radova, investitor je dužan zahtevati vršenje tehničkog pregleda i nakon njega podneti zahtev za izdavanje upotrebne dozvole.

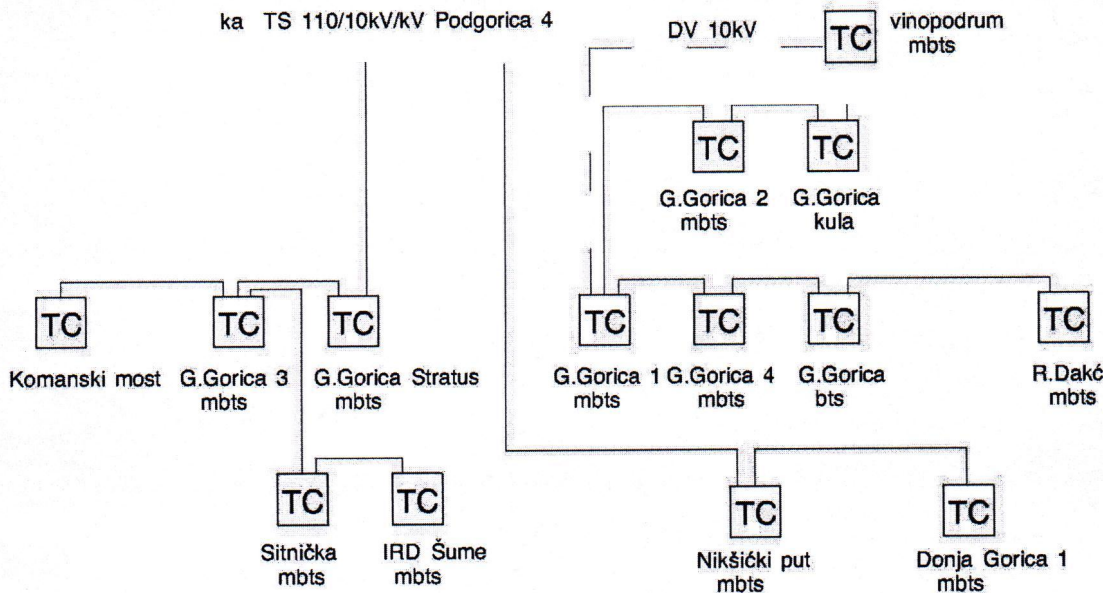
Od novih trafo stanica se polažu niskonaponski 1kV-ni kablovi za napajanje električnom energijom potrošača tako i za osvetljenje ulica(saobraćajnica). Presek kablova niskonaponskih potrošača kao i ulične rasvete biće određen uslovima nadležne elektrodistributivne organizacije i glavnim projektima objekata na osnovu stvarnih jednovremenih snaga objekata.

Postojeća niskonaponska mreža perspektivno biće zamenjena podzemnim 1kV-nim kablovima tako da se priključenje korisnika predviđa podzemnim kablovima.

U trotoaru ili mekom terenu predviđeno je polaganja 1kV-nih kablova kao i novih 10kV-nih kablova. Kablovi se polažu na propisnim dubinama u proseku na 0.8m i pri polaganju se mora voditi računa o međusobnom rastojanju sa drugim instalacijama ili paralelnom vođenju istih. Pri prelasku kablova ispod saobraćajnica predviđeno je polaganje najmanje dve PVC cevi prečnika 110mm.

Polaganje svih kablova izvesti prema važećim tehničkim uslovima za ovu vrstu delatnosti. Na mestima gde se energetske kablove vode paralelno ili ukrštaju sa drugim vrstama instalacija voditi računa o minimalnom rastojanju koje mora biti sledeće za razne vrste instalacija:

- Pri paralelnom vođenju energetskih i telekomunikacionih kablova najmanji horizontalni razmak je 0.5m za kablove 1kV, 10kV, odnosno 1m za kablove 35kV. Ukrštanje energetskog i



Buduće stanje

- **Analiza potrošnje električne energije**

U sredini gde se vrši prognoziranje potrošnje električne energije za naredni period, potrebno je izvršiti analizu energetskog kretanja u predhodnom periodu utvrditi određene zakonitosti kretanja potrošnje električne energije, vršnog opterećenja i vremena korišćenja energetskih postrojenja, kako po pojedinim zonama tako i za celo naselje ili područje.

Radi lakšeg i adekvatnijeg analiziranja konzuma po pojedinim zonama, potrebno je izvršiti podelu potrošača po kategorijama, i to:

- domaćinstva
- tercijalne delatnosti (ostali mali potrošači)
- javna rasveta

U grupu "tercijalne delatnosti" treba uvesti potrošače na naponu 0.4kV, i to:

- kulturno-prosvetne i zdravstvene ustanove
- poslovne i društvene prostorije
- turističke objekte, razne lokale, prodavnice
- manje zanatske radnje

Detaljnou analizom potrošnje u proteklom periodu, po navedenim kategorijama potrošača i dovođenjem te potrošnje u određeni odnos, može se kod prognoziranja doći do tačnijih podataka o konzumu po pojedinim delovima razmatranog područja. Vremenski period u kome se vrši analiziranje potrošnje električne energije trebao bi biti što je moguće duži a dovoljno tačni pokazatelji mogu se dobiti proučavanjem 20-to godišnje potrošnje.

Minimalna novoformirana parcela na kojoj se može graditi je 300 m². Postojeće parcele koje su manje od 300m² a na kojima postoji izgrađen objekat kao takve su zadržane uz uslov za tretiranje postojećih objekata. Takođe manje parcele od 300m² su formirane uz postojeće objekte u cilju zadovoljenja ulova jedan objekat na parceli. Tamo gde se zbog položaja objekta na parceli ili zbog oblika parcele nije mogla izvršiti parcelacija u cilju formiranja propadajuće parcele svakom postojećem objektu zadržano je više objekata uz uslov za njihovo dalje tretiranje.

Parcelaciju treba sprovoditi prema grafičkom prilogu i analitičko – geodetskim elementima.

o Regulacija i nivelacija

Horizontalna regulacija postojećih objekata predviđenih za intervencije vezana je za sam objekat. Novoplanirani objekti su vezani za osovine saobraćajnica koje su definisane neophodnim elementima za prenošenje na teren. Kota poda prizemlja je u funkciji organizacije u okviru samog objekta kao i formiranja podzemnih etaća (podrumska ili suterenska etaća, odnosno više suterenskih etaća.

Maksimalna kota poda prizemlja je na 0.9 m od kote uređenog okolnog terena..

Spratnost novoplaniranih objekata definisana je prema tipu.

ELEKTROENERGETSKA INFRASTRUKTURA

Postojeće stanje

Na lokaciji koja je predmet izmene DUP-a Gornja Gorica uvidom u dobijenu dokumentaciju postojećeg stanja elektroenergetskih instalacija imamo sledeće:

Predmetni konzum se napaja električnom energijom iz trafo stanice 110/10kV/kV Podgorica 4, snage 2x40MVA kako je dobijeno iz podataka nadležne elektrodistributivne organizacije. Od ove transformatorske stanice postavljeno je kabal 10kV IPO 3x1x240mm² do čvorne trafo stanice Gornja Gorica 1. Na ovaj način je obezbeđeno napajanje 10kV-nim naponom distributivnih trafo stanice. Od ove trafo stanice do ostalih distributivnih trafo stanica kao i međusobna veza između ostalih trafo stanica na ovom području izvedena je kablom IPO 3x1x150mm². U okviru prostora koji je predmet ovog plana nalazi se sedam trafo stanica 10/0.4kV/V od čega jedna snage 250kVA i ostalih 6 snage 630kVA. Sve trafo stanice su povezane sa transformatora 110/10kV/kV Podgorica 4 sem trafo stanice "Novi most" koja je priključena iz trafo stanice TS 35/10kV/kV "Ljubović". Preko dela lokacije prolaze 35kV-ni dalekovodi kao i dalekovodi 10kV. Trasa 10kV-nih i 35kV-nih dalekovoda u postojećem stanju elektroenergetske infrastrukture je dobijena i preuzeta iz važećeg GUP-a odnosno određena na osnovu crteža iz postojećeg GUP-a Napominjem da su podaci o postojećem stanju delom dobijeni iz Uslova nadležne Elektrodistributivne organizacije(10/0.4kV-ne trafo stanice i 10kV-ni kablovi) a delom iz podataka predhodne planske dokumentacije-postojeće stanje(DUP i važeći GUP)-visokonaponski dalekovodi i kablovski vodovi kao i visokonaponska TS.

Plan

Ovim DUP-om je predviđen porodično(individualno) stanovanje, zatim u veoma malom delu višeporodično stanovanje-objekti sa više stanova, kao i porodična stanovanja sa delatnostima kao i objekti komercijalno-poslovni pa je za potrebe napajanja električnom energijom istih a na osnovu gore pomenutih parametara planirano sledeće:

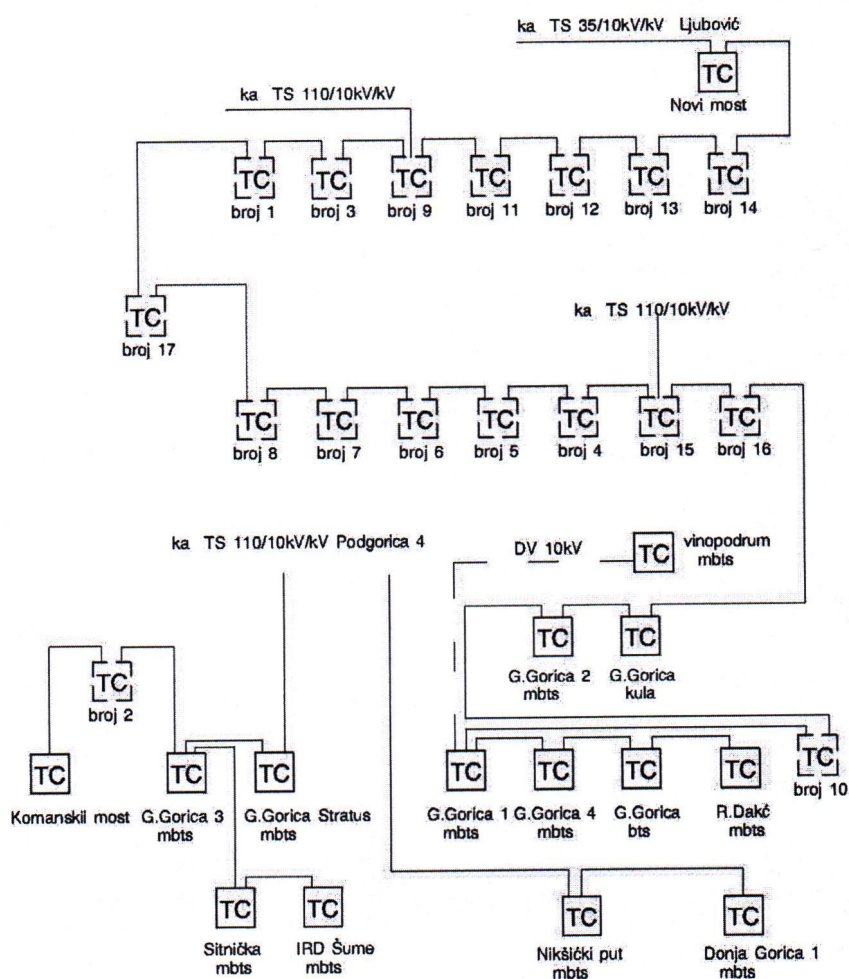
Kako vršno opterećenje kompleksa(zona) nastupa u zimskom periodu to je na osnovu podataka datih u tabeli 4 uzimajući u obzir povećanje snage za 10%(rezerva+gubici), prikazano u tabeli 5 određen broj trafo stanica 10/0.4kV snage najmanje 1x630kVA, odnosno 1x1000kVA po trafo reonima kako je dato tabelom 6

Tabela 6. Vršno opterećenje zona; broj transformatora;ukupan broj trafo stanica

urbanistička zona	vršno opterećenje zone P _v (kW)	vršno opterećenje zone S _v (kVA)	Postojeći broj trafo stanica snage 630kVA	Planirani broj trafo stanica snage do 1000kVA	Ukupan broj i snaga trafo stanica u KVA	stepen opterećenja trafo stanica u bloku
A	4344	4876	2	3x(2x630kV)+ 1x(1x630kV)	3x(1x630) +3x(2x630)	0.85
B	1408	1569	2	1x(1x630kVA)	3x(1x630)	0.83
C	1575	1768		4x(1x630kV)	4x(1x630)	0.70
D	2925	3283	1	1x(2x630kV)+ 3x(1x630)	1x(2x630) + 4x(1x630)	0.87
E	903	1014		1x(2x630kVA)	1x(2x630)	0.81
F	2530	2930	1+250	2x(2x630kV)+ 1x(1x630kV)	1x(1x630) + 2x(2x630) +1x250	0.86
G	336	378	1		1x(1x630)	0.6
DUP	13691	15750	6 + 1x250	10x(1x630)+ 7x(2x630)	16x(1x630) 0)+ 7x(2x630) + 1x250	0.82

Pored postojećih trafo stanica kojom se predmetni konzum napaja električnom energijom a na osnovu potreba predviđene su nove trafo stanice na sledeći način:

U donjem delu je data jednopolna šema povezivanja postojećih i uklapanja budućih trafo stanica koje su predviđene u ovom planu.



Kao što se iz predhodne tabele vidi plan je podjeljen na osam urbanističkih zona:

U delu plana koji je određen kao urbanistička zona A nalaze se dve postojeće trafo stanice i to MBTS "Gornja Gorica Stratus" i pomenuta "Gornja Gorica 1". Planom se predviđa postavljanje četiri nove trafo stanice od čega 3 snage $2 \times 630 \text{kVA}$ koje su označene brojevima 1,2,3 i jedna trafo stanica sa jednim transformatorom snage 630kVA koja ima oznaku broj 9 a U prvoj fazi u distributivnim trafo stanicama sa dva transformatora može biti postavljen samo jedan transformator snage 630kVA .

U drugoj urbanističkoj zoni označenoj sa B nalaze se dve trafo stanice MBTS "Gornja Gorica 3" i MBTS "IRD Sitnička" snage $1 \times 630 \text{kVA}$ koja se nalazi na samoj granici plana. Pored ovih trafo stanica predviđeno je postavljanje jedne nove trafo stanice snage $1 \times 630 \text{kVA}$ označene TS broj 4. U ovoj urbanističkoj celini zbog izgradnje kružnog toka predviđeno je izmeštanje trafo stanice "IRD Sitnička" u delu zelene površine kako je prikazano na grafičkom prilogu.

U urbanističkoj zoni C nema postojećih trafo stanica tako da se ovim planom predviđa postavljanje četiri nove trafo stanice koje su označene u planu brojem 5,6,8 i 17. Nove trafo stanice označene brojevima 5,6,8 i 17 su snage $1 \times 630 \text{kVA}$.

U urbanističkoj zoni D nalazi se jedna postojeća trafo stanica snage $1 \times 630 \text{kVA}$ a predviđeno je postavljanje 4 nove trafo stanice da bi se predmetni konzum na pravilan način snabdevao električnom energijom. U ovom planu trafo stanice su označene brojem 11,12,13 i 14. Jedna trafo stanica je predviđena sa dva transformatora snage 630kVA s tim što se u prvoj fazi može postaviti jedan transformator snage 630kVA i označene brojevima 13, dok su tri trafo stanice označene brojevima 11,12, i 14 predviđene sa jednim transformatorom snage 630kVA .

Osnovni podaci koje treba analizirati u posmatrano vremenskom periodu su:

- potrošnja električne energije(kWh) kako ukupna tako i po kategorijama potrošača
- vršna opterećenja(kW) i
- vreme trajanja vršnih opterećenja

Analizom navedenih podataka određuje se zakonitost njihove potrošnje a samim tim i godišnjeg prirastaprocentualnog prirasta(p%) potrošnje električne energije. Pored ustanovljenih funkcionalnih zavisnosti potrošnje električne energije, snage i vremena trajanja vršnih opterećenja, u posmatranom periodu moguće je uspostaviti i njihove međusobne funkcionalne zavisnosti.

Utvrđene zakonitosti ($P = f(W)$; $T = f(W)$) predstavljale bi obavezu za sve planere i buduća planiranja kako na urbanom tako i ruralnom prostoru.

- **Prognoza konzuma uz korišćenje urbanističkih podloga**

Polazeći od analitičke obrade statističkih podataka o potrošnji električne energije, vršnih opterećenja, broja stanova i njihovog porasta, utvrđuju se ulazni podaci za prognozu potrošnje električne energije. kao najrealnija metoda prognoziranja potrošnje električne energije jeste: "metoda zavisnosti godišnjeg porasta potrošnje električne energije od potrošnje po stanovniku".

Ova metoda daje najrealnije rezultate o određivanju konzuma, posebno kada se koriste elementi urbanističkog programa razvoja. Vrednost ove metode je u tome što je zasnovana na porastu potrošnje električne energije po stanovniku(specifična potrošnja).

Kada na području elektrodistributivnih preduzeća ne postoje podaci o potrošnji električne energije u funkciji porasta broja stanovnika, nije moguće poštovati osnovne kriterijume navedene metodom prognoziranja, pa se iz tog razloga koristi Analitička metoda, koja se zasniva na proceni potrošnje stanovanja i tercijalnih delatnosti(mali potrošači), kao i na standardu elektrificiranosti stana. Prognoza potreba za električnom energijom zasnovana na Analitičkoj metodi podrazumeva određivanje vršnih opterećenja stanovanja i tercijalnih delatnosti kao i njihovu međusobnu povezanost.

- **Prognoza konzuma uz korišćenje urbanističkih podloga**

Polazeći od analitičke obrade statističkih podataka o potrošnji električne energije, vršnih opterećenja, broja stanova i njihovog porasta, utvrđuju se ulazni podaci za prognozu potrošnje električne energije. kao najrealnija metoda prognoziranja potrošnje električne energije jeste: "metoda zavisnosti godišnjeg porasta potrošnje električne energije od potrošnje po stanovniku".

Ova metoda daje najrealnije rezultate o određivanju konzuma, posebno kada se koriste elementi urbanističkog programa razvoja. Vrednost ove metode je u tome što je zasnovana na porastu potrošnje električne energije po stanovniku(specifična potrošnja).

Kada na području elektrodistributivnih preduzeća ne postoje podaci o potrošnji električne energije u funkciji porasta broja stanovnika, nije moguće poštovati osnovne kriterijume navedene metodom prognoziranja, pa se iz tog razloga koristi Analitička metoda, koja se zasniva na proceni potrošnje stanovanja i tercijalnih delatnosti(mali potrošači), kao i na standardu elektrificiranosti stana.

Prognoza potreba za električnom energijom zasnovana na Analitičkoj metodi podrazumeva određivanje vršnih opterećenja stanovanja i tercijalnih delatnosti kao i njihovu međusobnu povezanost.

telekomunikacionog kabla vrši se na razmaku od 0.5m. Energetski kabal se polaže na većoj dubini od telekomunikacionog kabla. Ukoliko se razmaci ne mogu postići energetske kablove na tim mestim a provesti kroz cev. Pri ukrštanju energetskih kablova sa telekomunikacionim kablovima potrebno je daugao bude što bliži pravom uglu. Ugao ukrštanja treba da bude najmanje 45 stepeni. Pri ukrštanju kablova za napone 250V najmanje vertikalno rastojanje mora da iznosi najmanje 0.3 a za veće kablove 0.5m.

- Pri horizontalnom vođenju energetskog kabla sa vodovodnom ili kanalizacionom infrastrukturom(cevi) najmanji razmak iznosi 0.4m. Energetski kabl se pri ukrštanju polaže iznad vodovodne ili kanalizacione cevi na najmanjem rastojanju od 0.3m. Ukoliko se ovi razmaci ne mogu postići na tim mestima energetski kabl položiti kroz zaštitnu cev.
- Pri paralelnom vođenju kablova i toplovoda najmanje rastojanje između kablova i spoljne ivice toplovoda mora da iznosi 0.3m odnosno 0.7m za 10kV-ni kabal. Nije dozvoljeno polaganje kablova iznad toplovoda. Pri ukrštanju energetskih kablova i sa kanalima toplovoda minimalno vertikalno rastojanje mora da iznosi 0.6m. Energetske kablove pri ukrštanju položiti iznad tiplovoda. na ovim mestima obezbediti toplotnu izolaciju od izolacionog materijala(penušavi beton) debljine 0.2m. Pri paralelnom vođenju i ukrštanju energetskog kabla za javno osvetljenje i toplovoda najmanji razmak je 0.1m

Priključenje novih potrošača na niskonaponsku mrežu vršiće se polaganjem podzemnih 1kV-nih kablova do kablovskih priključnih ormara postavljenih na fasdi objekata. Kablovski priključni orman kao i napojni kabal biće definisani u glavnim projektima elektroinstalacija novih objekte a uvod kablova u objekte mora se obezbediti polaganjem PVC cevi prečnika 110mm.

Za izvođenje niskonaponskih vodova, priimenjuju se uslovi već navedeni pri izgradnji kablovskih 10kV-nih vodova.

ZAŠTITNE MERE

Zaštita niskog napona

Mrežu niskog napona treba štititi od struja kratkog spoja sa NN visokoučinskim osiguračima, ugrađenim u NN polju pripadajuće TS 10/0.4kV. U priključnim kablovskim ormarićima zaštititi ogranke za objekte odgovarajućim osiguračima.

Zaštita TS 10/0.4kV

U TS10/0.4kV za zaštitu transformatora predviđena je Buholcov relej. Za zaštitu od kvarova između 10kV i 0.4kV služe primarni prekostrujni releji, kao i NN prekidači sa termičkom i prekostrujnom zaštitom.

Zaštita od visokog napona dodira

Kao zaštita od visokog napona dodira predviđaju se uzemljenja svih objekata elektroenergetskog kompleksa, tako da se dobije sisitem zajedničkog uzemljiavača. Prilikom izrade uzemljenja voditi računa da napon dodira mestu ne bude veći od 50V.

Zaštita mreže visokog napona

Zaštita mreže visokog napona režava se u sklopu čitave mreže 10kV, na području Podgorice.

ZAKLJUČAK

U ovom kompleksu radi njegovog kvalitetnog snabdevanja električnom energijom, potrebno je uraditi sledeće:

1. Uraditi nove trafo stanice 10/04kV/kV. i to 9 snage 1x630kVA označene od 4,5,6,8,9,12,13,14,17, i 8 trafo stanica snage 2x630kVA oznaka 1,2,3,7,10,11,15,16 na mestima označenim u grafičkom prilogu
2. Izmestiti postojeću trafo stanicu "IRD Sitnička" na mesto kako je dato u grafičkom delu
3. Izmestiti postojeći 10kV-ni kabal na način kako je dato u grafičkom prilogu.
4. Kablovsku 10kV-nu mrežu uraditi prema planu, a postojeću zadržati
5. Niskonaponsku mrežu uraditi kablovski sa unificiranim preseccima kablova, a polaganje je u zemlju nanačim predviđen tehničkim propisima
6. Spoljnu rasvetu uraditi za saobraćajnice prema kategorizaciji saobraćajnica.

Trasu 10 kV kablovskog voda projektovati u skladu sa grafičkim prilogom 6A "SITUACIJA TRASE 10 kV KABLOVSKOG VODA"

URBANISTIČKI PARAMETRI -UP C/261 DUP " GORNJA GORICA 1 ", tabelarni prikaz

ZONA C														
Površine elektroenergetske infrastrukture														
POSTOJEĆE STANJE							PLANIRANO STANJE							
Broj UP	Površina UP	Spratnost	P pod objektom	BRP	Iz	li	MAX spratnost	P pod objektom	BRP	Iz	li	Oblik intervencije	broj stamb. jedinica	broj stanovnika
C/14	39						P	15,75	15,75	0,40	0,40	nova gradnja		
C/182	39						P	15,75	15,75	0,40	0,40	nova gradnja		
C/190	41						P	15,75	15,75	0,38	0,38	nova gradnja		
C/218	35						P	15,75	15,75	0,45	0,45	nova gradnja		
C/261	43						P	15,75	15,75	0,37	0,37	nova gradnja		
Ukupno	197							78,75	78,75	0,40	0,40			

OSTALA INFRASTRUKTURA

SAOBRAĆAJ

Planirano saobraćajno rešenje u širem zahvatu predmetne urbanističke parcele dato je grafičkim prilogom broj 5 u prilogu ovih UTU.

TELEKOMUNIKACIONA MREŽA:

Planirano stanje TK instalacija prikazano je grafičkim prilogom broj 8 u prilogu ovih UTU. Za potrebe projektovanja i izvodjenja predmetnog objekta pribaviti katastre instalacija od strane nadležnog preduzeća

HIDROTEHNIKA

Planirano stanje hidrotehničkih instalacija prikazano je grafičkim prilogom broj 7 u prilogu ovih UTU. Za potrebe projektovanja i izvodjenja predmetnog objekta pribaviti katastre instalacija od strane "VODOVOG I KANALIZACIJA" doo .

USLOVI U POGLEDU MJERA ZAŠTITE

Prilikom izrade projektne dokumentacije, a zavisno od vrste objekata, primijeniti:

- Zakon o zaštiti i spašavanju (Sl. list CG br. 13/07,05/08,86/09 i 32/11 smjernice Nacionalne strategije za vanredne situacije i nacionalni i opštinski planovi zaštite i spašavanja.
- Pravilnik o tehničkim normativima za zaštitu elektroenergetskih vodova nazivnog napona od 1 kV do 400 kV (Sl.list SFRJ,br.65/88 i Sl.list SFRJ,br.18/92).

OSTALI USLOVI

Projekat uraditi u skladu sa izdatim urbanističko-tehničkim uslovima kod ovlašćenog privrednog društva koje je upisano u centralni registar Privrednog suda za obavljanje djelatnosti izrade tehničke dokumentacije i koje ispunjavaju uslove propisane Zakonom o uređenju prostora i izgradnji objekata ("Službeni list Crne Gore", br. 064/17 od 06.10.2017, 044/18 od 06.07.2018, 063/18 od 28.09.2018, 011/19 od 19.02.2019, 082/20 od 06.08.2020)

Projektnu dokumentaciju, reviziju tehničke dokumentacije uraditi u skladu sa Zakona o uređenju prostora i izgradnji objekata a u skladu sa Pravilnikom o načinu izrade i sadržini tehničke dokumentacije za građenje objekta ("Službeni list Crne Gore", br. 044/18 od 06.07.2018, 043/19 od 31.07.2019.godine)

**OVLAŠĆENO SLUŽBENO LICE
ZA IZGRADNJU LEGALIZACIJU OBJEKATA,**

MILORAD LUKIĆ ,dipl.ing.gradj

PRILOZI:

- Grafički prilozi iz DUP-a

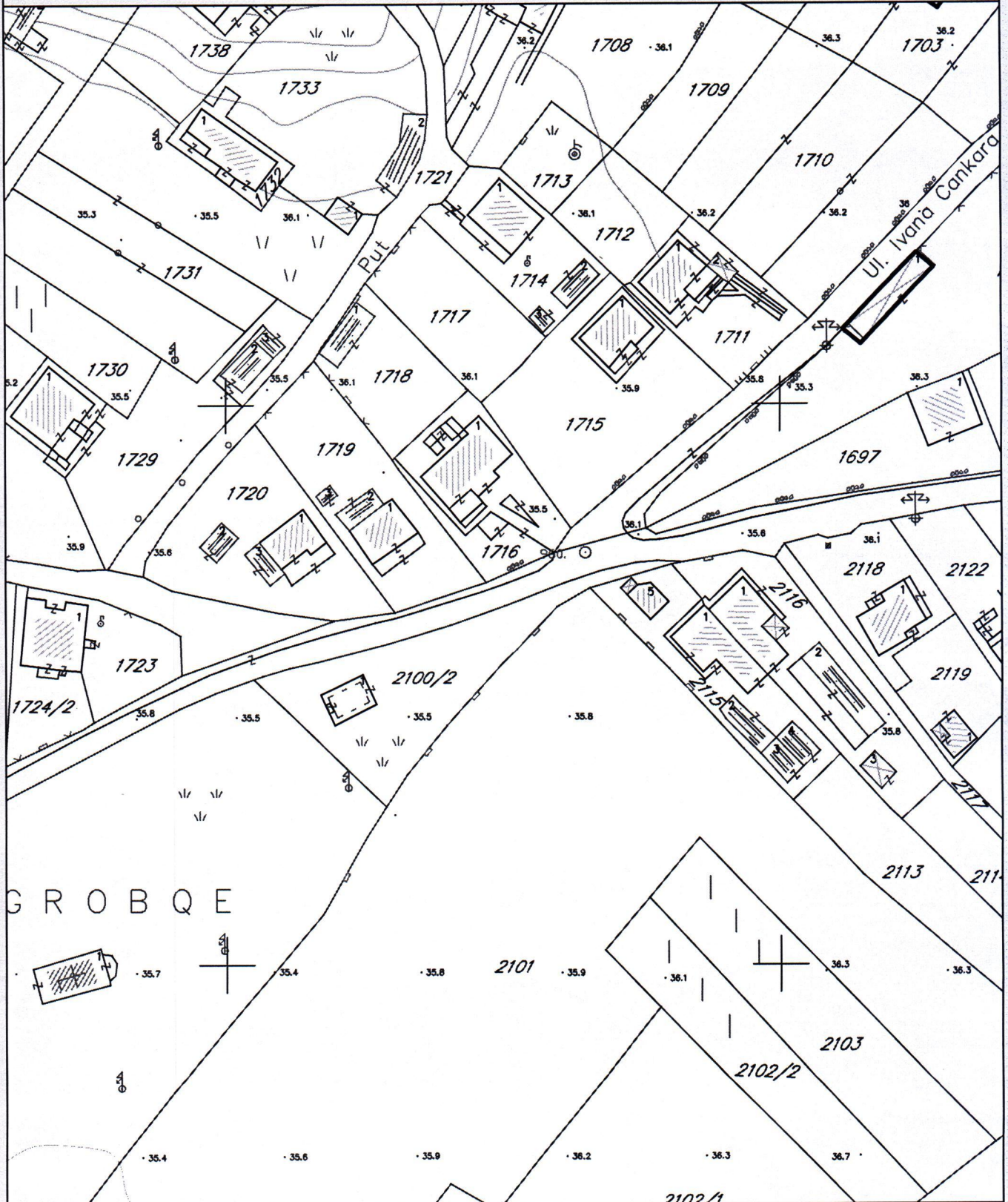
DOSATAVLJENO:

- Podnosiocu zahtjeva
- Ministarstvu ekologije , prostornog planiranja i urbanizma
- A/a



CRNA GORA
GLAVNI GRAD- PODGORICA
Sekretarijat za planiranje
prostora i održivi razvoj
br.08-332/22-702
Podgorica ,26.04.2022. god.

DUP "GORNJA GORICA I " Podgorica
UTU za trafostanicu br 7, DTS 10/0,4kV 1x630kVA , sa
priključnim 10 kV kablovskim vodovima, urb . parcela UP
C/261 , kat parcela 2100/2 KO Donja Gorica
PODNOŠILAC ZAHTEVA :
CEDIS DOO PODGORICA

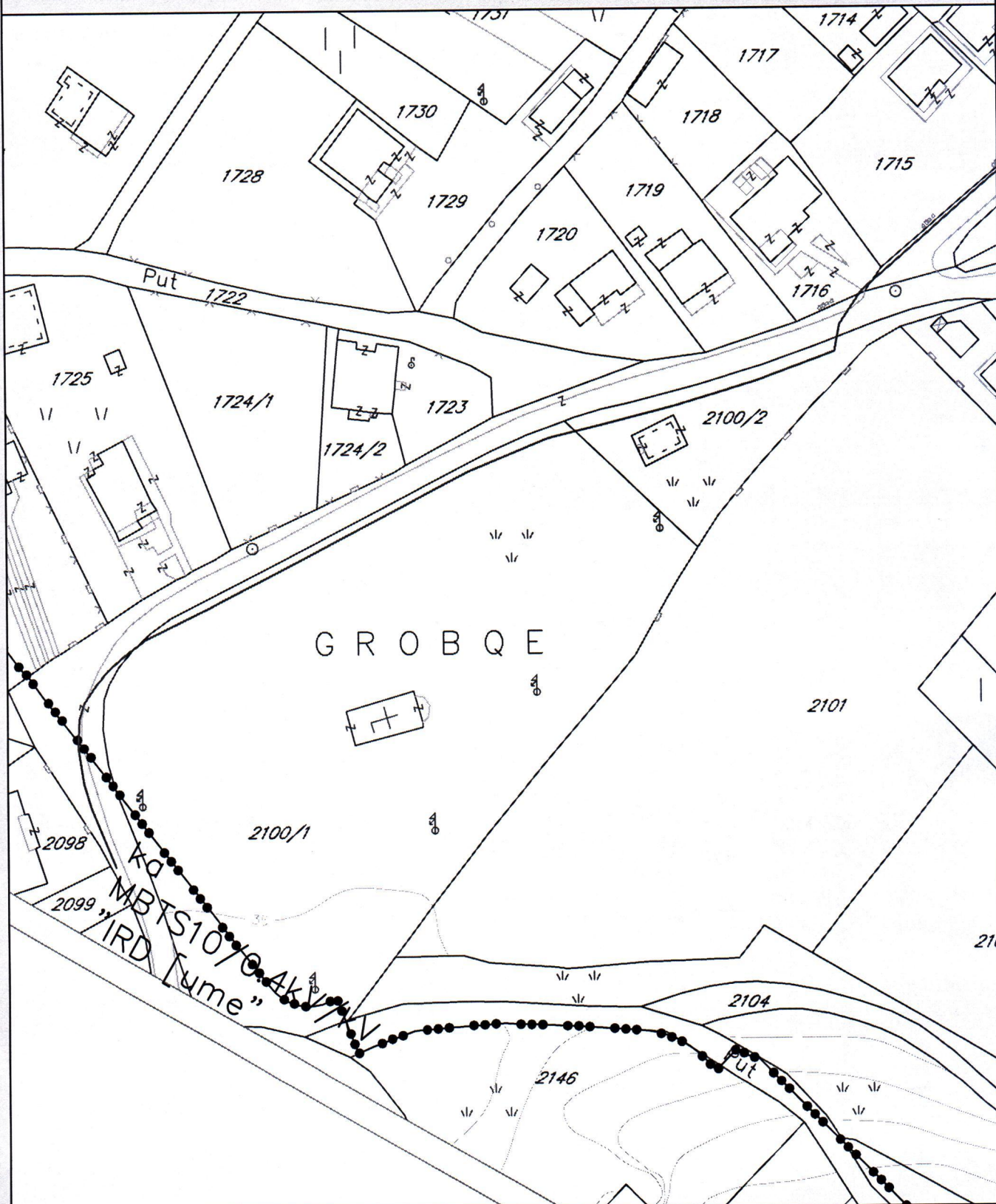


GEODETSKA PODLOGA

broj priloga:
1

CRNA GORA
GLAVNI GRAD- PODGORICA
Sekretarijat za planiranje
prostora i održivi razvoj
br.08-332/22-702
Podgorica ,26.04.2022. god.

DUP "GORNJA GORICA I " Podgorica
UTU za trafostanicu br 7, DTS 10/0,4kV 1x630kVA , sa
priključnim 10 kV kablovskim vodovima, urb . parcela UP
C/261 , kat parcela 2100/2 KO Donja Gorica
PODNOŠILAC ZAHTEVA :
CEDIS DOO PODGORICA

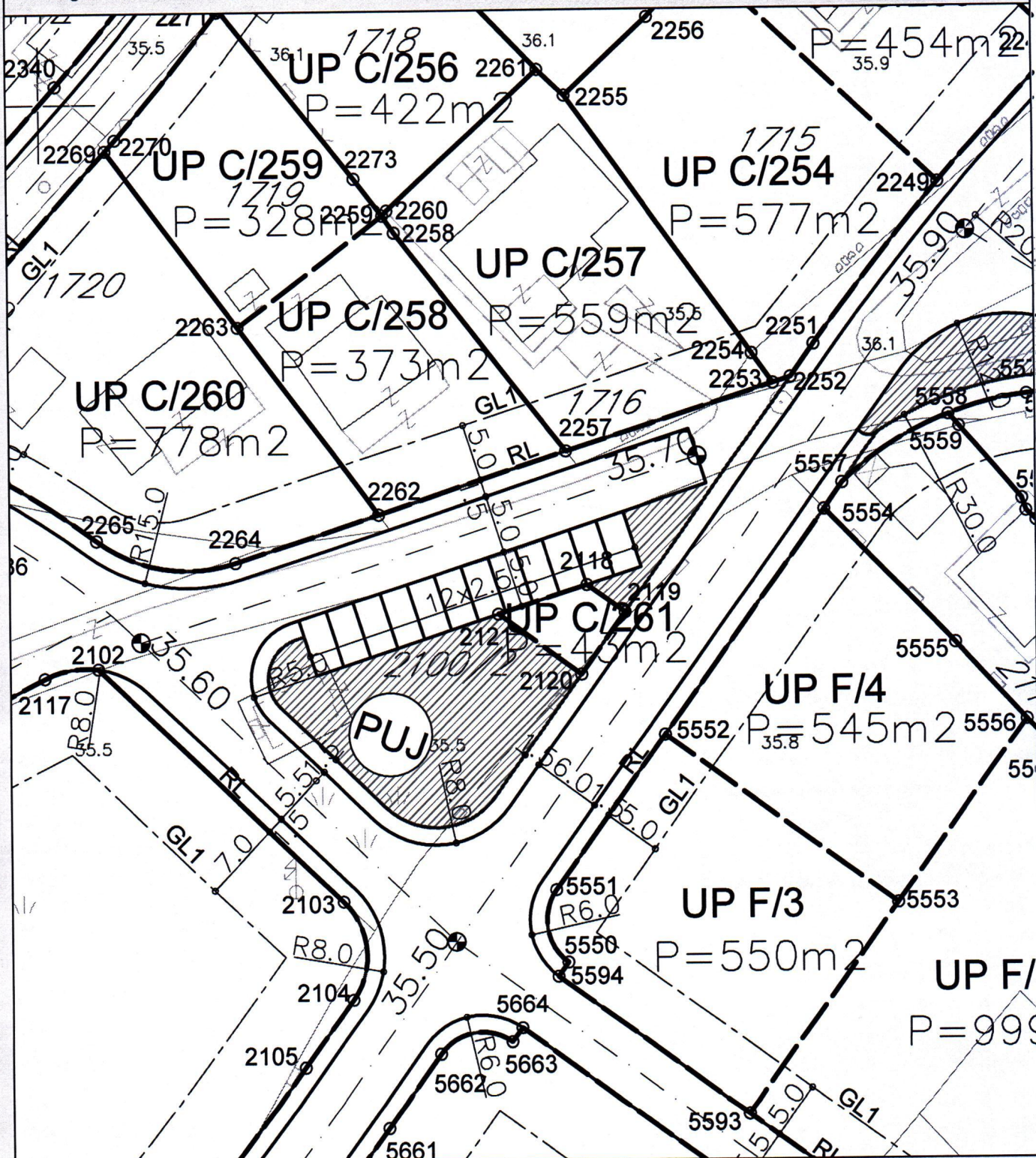


ELEKTROENERGETIKA - POSTOJEĆE STANJE

broj priloga:
2

CRNA GORA
 GLAVNI GRAD- PODGORICA
 Sekretarijat za planiranje
 prostora i održivi razvoj
 br.08-332/22-702
 Podgorica ,26.04.2022. god.

DUP "GORNJA GORICA I " Podgorica
 UTU za trafostanicu br 7 , DTS 10/0,4kV 1x630kVA , sa
 priključnim 10 kV kablovskim vodovima, urb . parcela U
 C/261 , kat parcela 2100/2 KO Donja Gorica
 PODNOSILAC ZAHTJEVA :
 CEDIS DOO PODGORICA



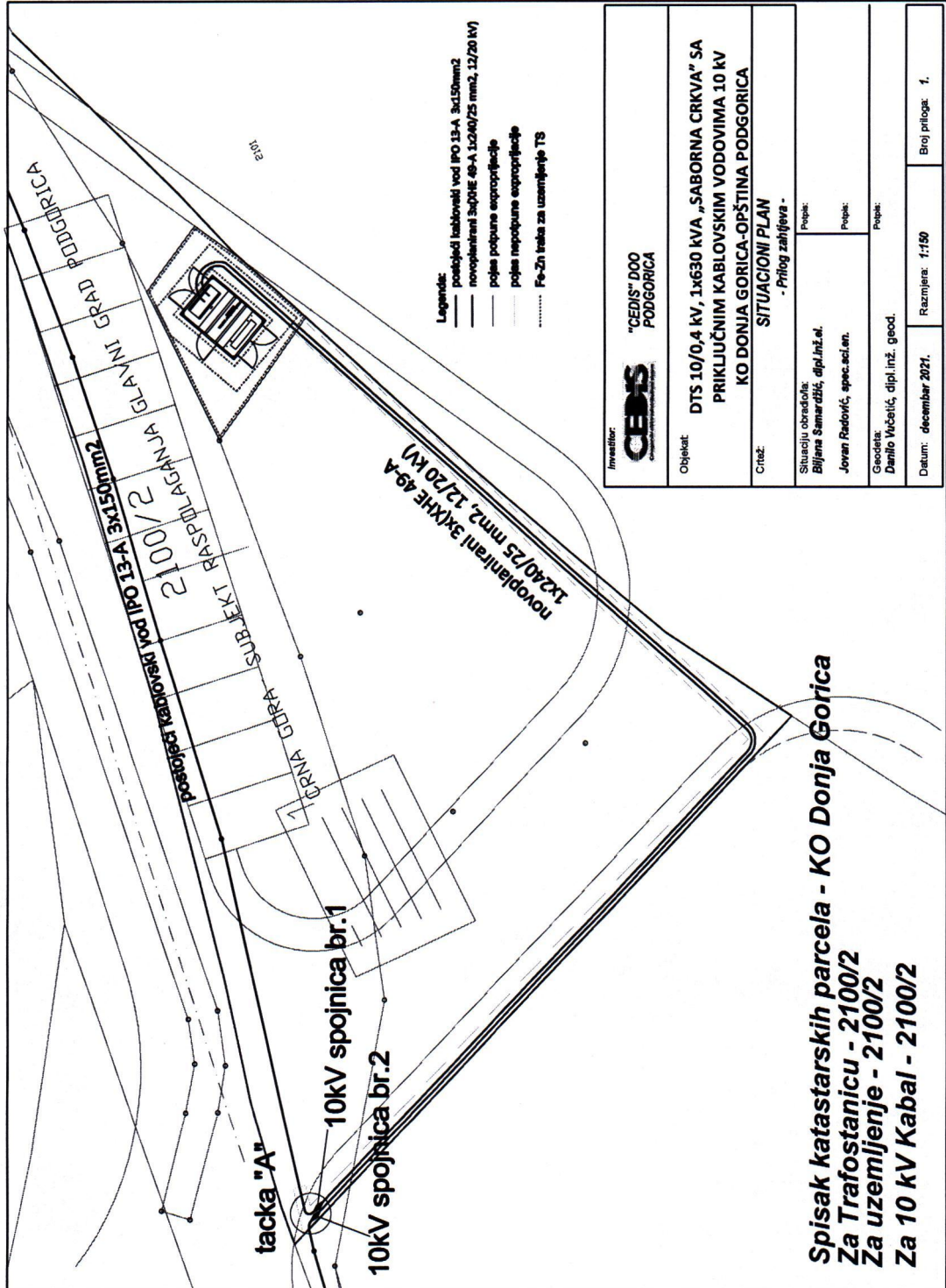
KOORDINATE TAČAKA PARCELACIJE		
2118	6600247.77	4699658.06
2119	6600251.10	4699655.65
2120	6600247.25	4699650.32
2121	6600240.01	4699655.56

PARCELACIJA SA KOORDINATAMA TAČAKA UP C/261

broj priloga:
4

CRNA GORA
 GLAVNI GRAD- PODGORICA
 Sekretarijat za planiranje
 prostora i održivi razvoj
 br.08-332/22-702
 Podgorica ,26.04.2022. god.

DUP "GORNJA GORICA I " Podgorica
 UTU za trafostanicu br 7, DTS 10/0,4kV 1x630kVA , sa
 priključnim 10 kV kablovskim vodovima, urb . parcela UP
 C/261 , kat parcela 2100/2 KO Donja Gorica
 PODNOSILAC ZAHTJEVA :
 CEDIS DOO PODGORICA

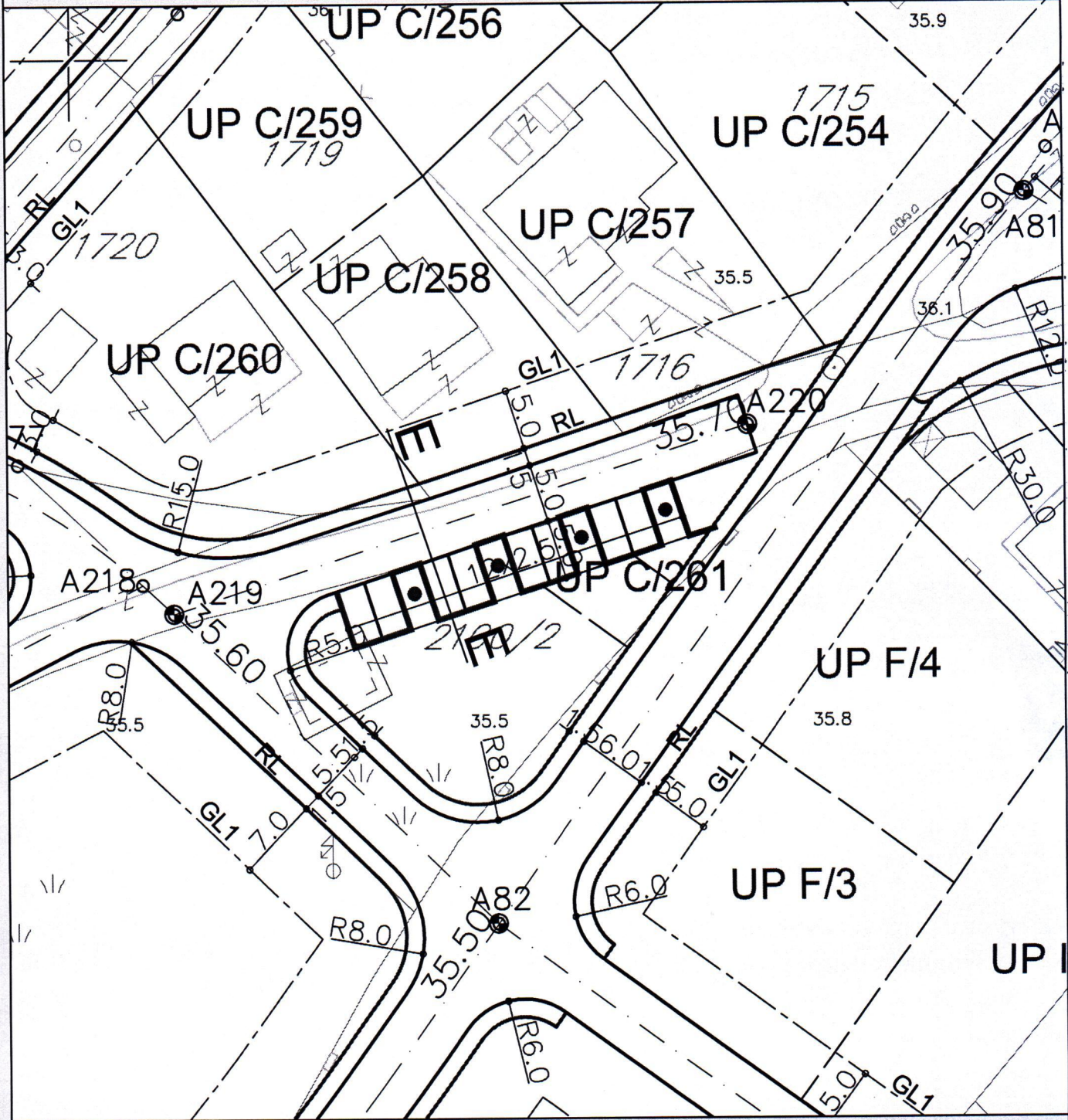


SITUACIJA TRASE 10 kV KABLOVSKOG VODA

broj priloga:
6a

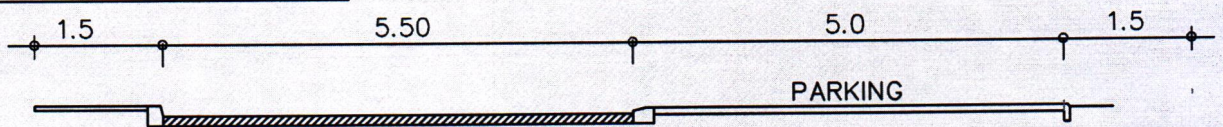
CRNA GORA
 GLAVNI GRAD- PODGORICA
 Sekretarijat za planiranje
 prostora i održivi razvoj
 br.08-332/22-702
 Podgorica ,26.04.2022. god.

DUP "GORNJA GORICA I " Podgorica
 UTU za trafostanicu br 7 , DTS 10/0,4kV 1x630kVA , sa
 priključnim 10 kV kablovskim vodovima, urb . parcela U
 C/261 , kat parcela 2100/2 KO Donja Gorica
 PODNOSILAC ZAHTJEVA :
 CEDIS DOO PODGORICA



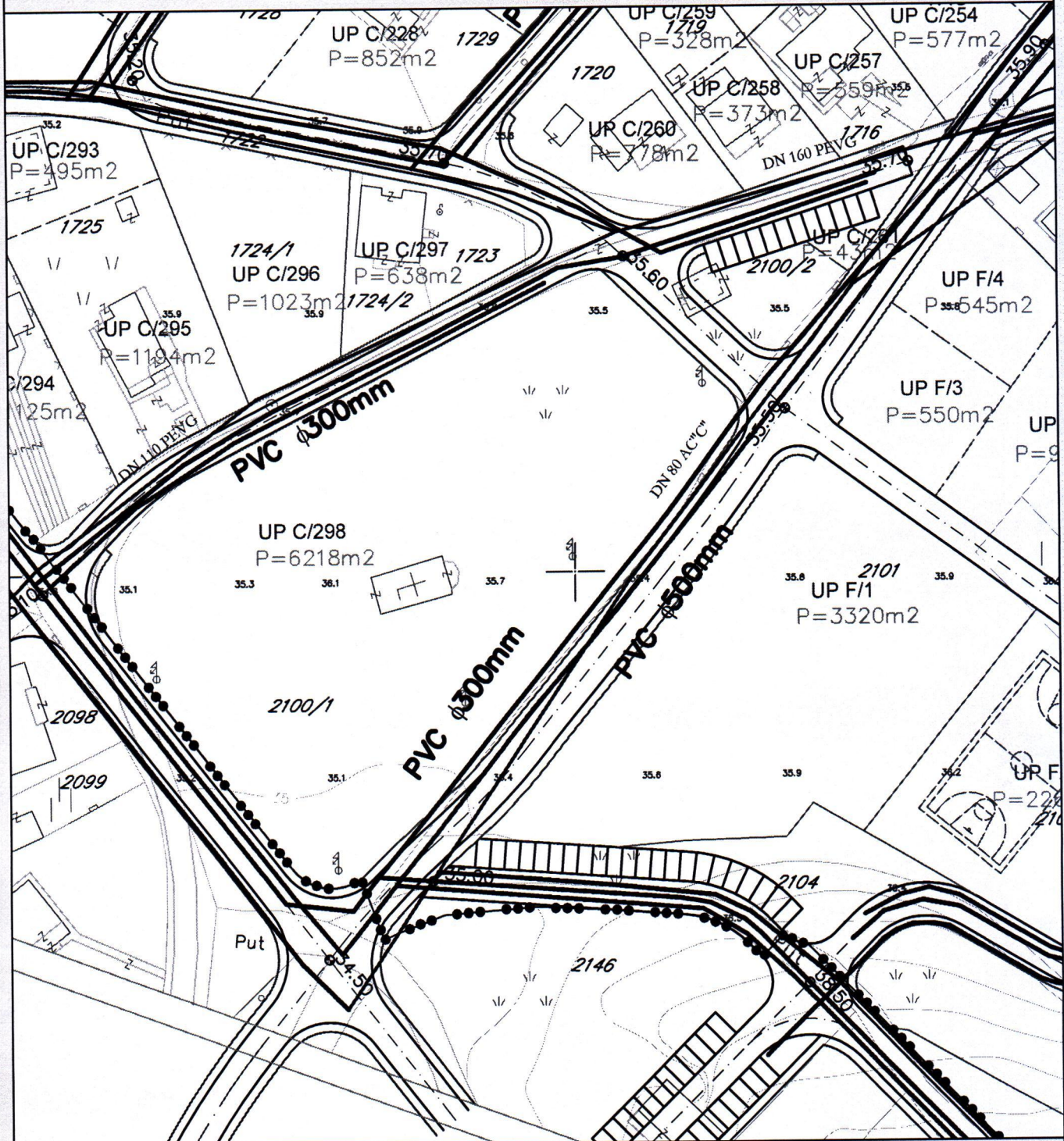
A82	6600236.12	4699627.23
A218	6600205.99	4699655.80
A219	6600208.63	4699653.36
A220	6600257.51	4699669.07





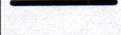


E E PROFIL 5-5



CRNA GORA
 GLAVNI GRAD- PODGORICA
 Sekretarijat za planiranje
 prostora i održivi razvoj
 br.08-332/22-702
 Podgorica ,26.04.2022. god.

DUP "GORNJA GORICA I " Podgorica
 UTU za trafostanicu br 7, DTS 10/0,4kV 1x630kVA , sa
 priključnim 10 kV kablovskim vodovima, urb . parcela UP
 C/261 , kat parcela 2100/2 KO Donja Gorica
 PODNOSILAC ZAHTEVA :
 CEDIS DOO PODGORICA



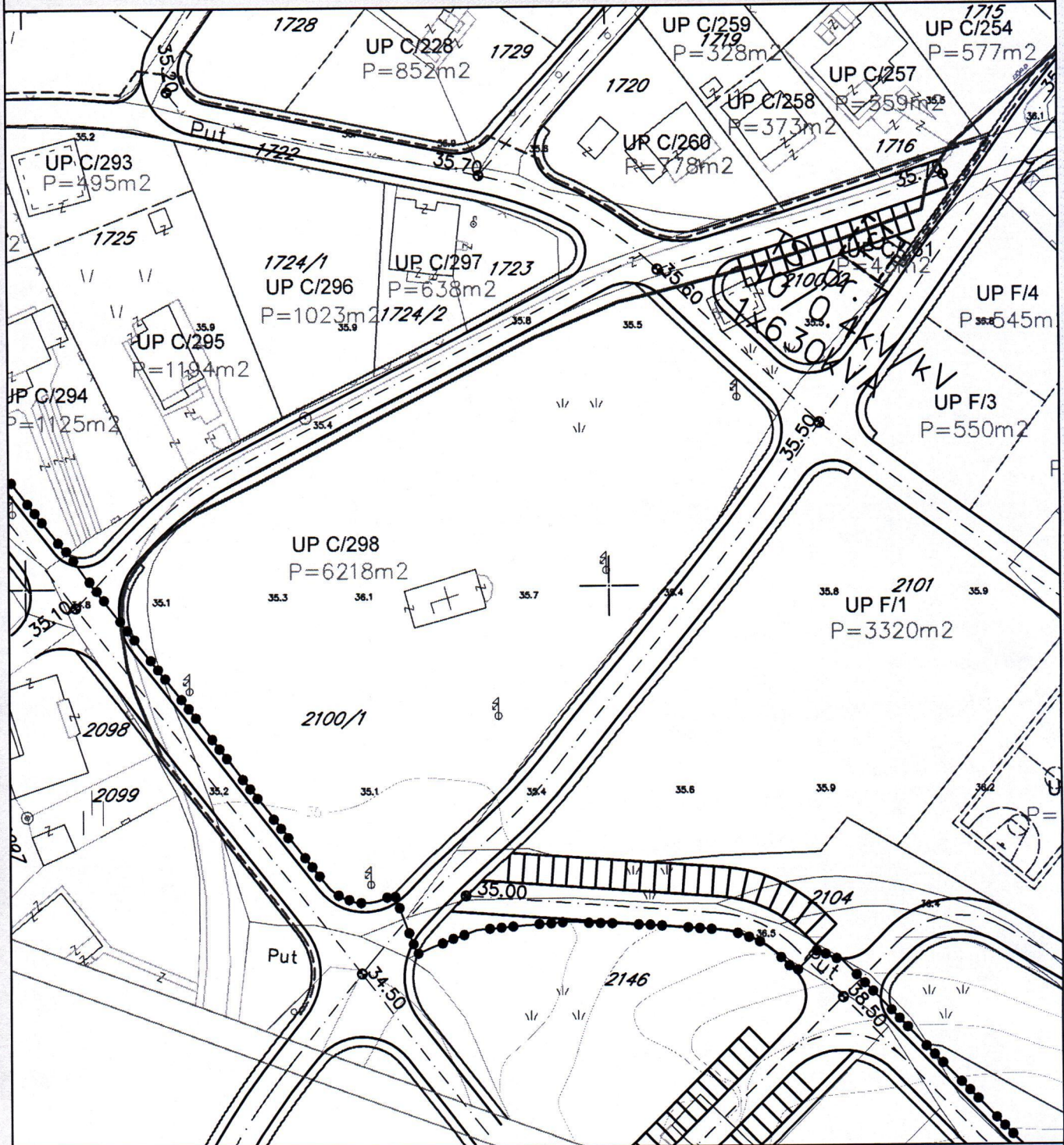
- | | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|
|  | postojeća vodovodna mreža |  | pumpna stanica |
|  | planirana vodovodna mreža |  | postojeća atm. kanalizacija |
|  | postojeća fekalna kanalizacija |  | planirana atm. kanalizacija |
|  | planirana fekalna kanalizacija | | |







HIDROTEHNIKA

broj priloga:
7

CRNA GORA
 GLAVNI GRAD- PODGORICA
 Sekretarijat za planiranje
 prostora i održivi razvoj
 br.08-332/22-702
 Podgorica ,26.04.2022. god.

DUP "GORNJA GORICA I " Podgorica
 UTU za trafostanicu br 7, DTS 10/0,4kV 1x630kVA , sa
 priključnim 10 kV kablovskim vodovima, urb . parcela UP
 C/261 , kat parcela 2100/2 KO Donja Gorica
 PODNOSILAC ZAHTEVA :
 CEDIS DOO PODGORICA



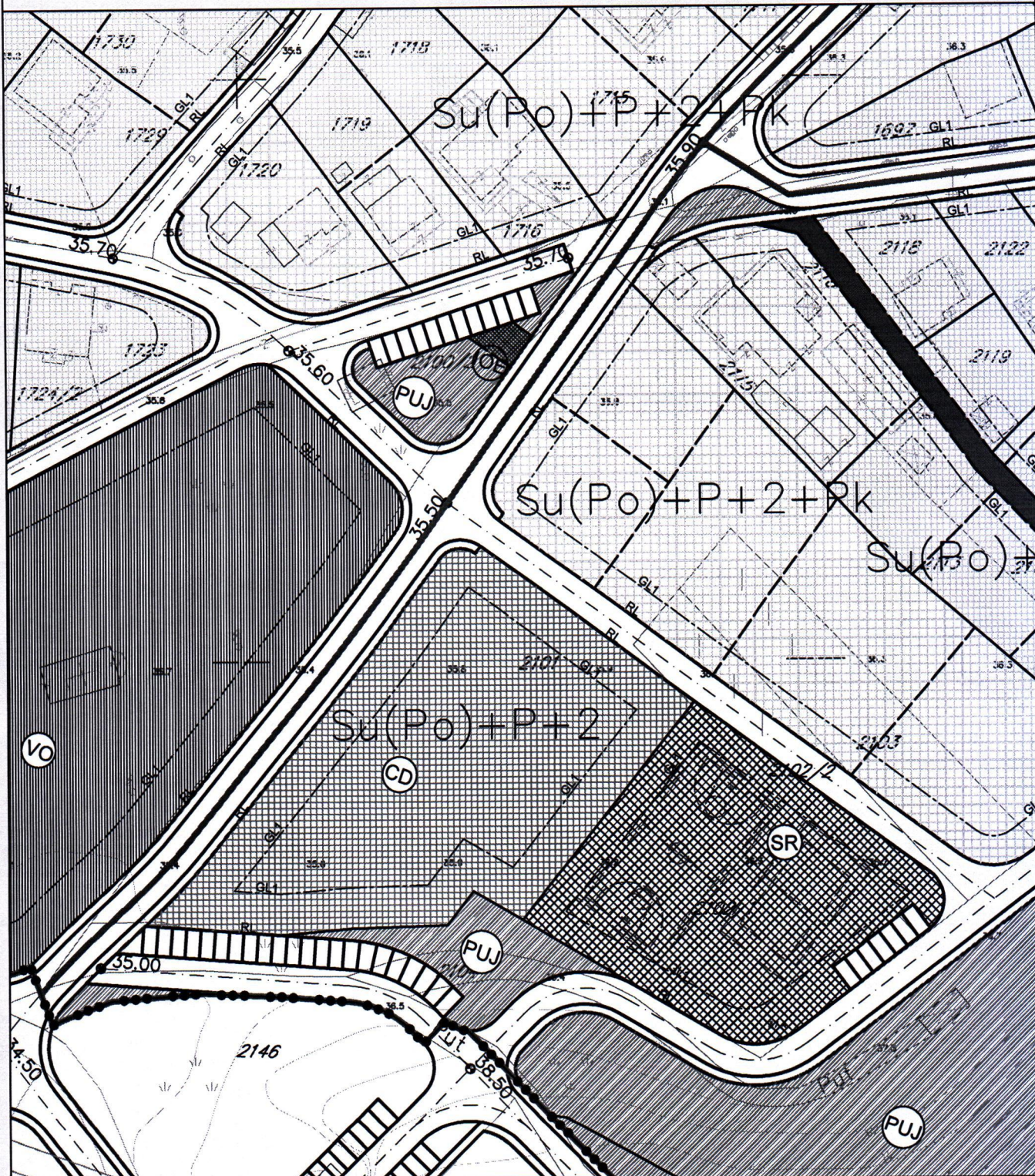
	Postojeće trafostanice		Planirani 10KV-ni vod
	Planirane trafostanice		Postojeći 35KV-ni vod
	Postojeći 10KV-ni vod		Planirani 35KV-ni vod

ELEKTROENERGETIKA - PLANIRANO STANJE

broj priloga:
6

CRNA GORA
 GLAVNI GRAD- PODGORICA
 Sekretarijat za planiranje
 prostora i održivi razvoj
 br.08-332/22-702
 Podgorica ,26.04.2022. god.

DUP "GORNJA GORICA I " Podgorica
 UTU za trafostanicu br 7, DTS 10/0,4kV 1x630kVA , sa
 priključnim 10 kV kablovskim vodovima, urb . parcela UP
 C/261 , kat parcela 2100/2 KO Donja Gorica
 PODNOSILAC ZAHTEVA :
 CEDIS DOO PODGORICA



Površine javne namene



Objekti elektroenergetske infrastrukture

PLANIRANA NAMJENA POVRŠINA

broj priloga:
3