



Postupajući po zahtjevu br. ROP-SJE-3750-LOC-1/2019, od 21.02.2019. za izdavanje lokacijskih uslova za izgradnju stubne TS 10/0,4 na k.p.1605, k.o. Trijebine, po punomoćju Muminović Edisa ispred Opštine Sjenica, a na osnovu **čl. 53a-57 Zakona o planiranju i izgradnji**, („Sl.glasnik RS“, broj: 72/2009, 81/09-ispr, 64/2010-odluka US, 24/2011, 121/12, 42/2013-odlika US, 50/2013-odlukaUS, 54/13, 98/13-odluke US, 132/14, 145/14 i 83/2018), **čl. 2, 3, 4, 8, 9 i 10 Uredbe o lokacijskim uslovima** („Sl.gl.RS“br. 35/2015, 114/2015 i 117/2017), **čl. 6, 7, 9 i 11 Pravilnika o postupku sprovođenja objedinjene procedure elektronskim putem** („Sl.glasnik RS“, br.113/2015, 96/16 i 120/17), **Pravilnika o posebnoj vrsti objekata i posebnoj vrsti radova za koje nije potrebno pribavljati akt nadležnog organa, odnosno vrsti radova koji se izvode na osnovu rešenja o odobrenju za izvođenje radova, kao i obimu i sadržaju i kontroli tehničke dokumentacije koja se prilaže uz zahtev i postupku koji nadležni organ sprovodi** (Sl.gl.RS 2/2019), kao i na osnovu **Pravilnika o načinu razmene dokumenata i podnesaka elekt.putem i formi u kojoj se dostavljaju akta u vezi sa objedinjenom procedurom** („Sl.gl.RS“, br.113/15), Odjeljenje za urbanizam, imovinsko-pravne poslove i zaštitu životne sredine, opštine Sjenica, izdaje

LOKACIJSKE USLOVE

ZA IZGRADNJU STS 10/0,4 „ŽARI“ 400/400Kva, KAO I PRIKLJUČENJA
ISTE NA 10 KV-ni DALEKOVOD, NA KP 1605 k.o. TRIJEBINE

Ovim uslovima bliže se određuju propisi i mogućnosti postavljanja STS na dijelu K.P. 1605 i priključenja iste na postojeći 10 kV-ni dalekovod koji prolazi katastarskom parcelom 1605 u okviru ski centra "Žari". Takođe, ovim uslovima definišu se uslovi za izradu tehničke dokumentacije, odnosno za izradu **IDEJNOG PROJEKTA ZA OBJEKTE po čl. 145. Zakona o planiranju i izgradnji**.

PODACI O LOKACIJI:

- BROJ KAT. PARCELE:..... - KP 1605 k.o. TRIJEBINE;
- KLASA I NAMJENA OBJEKTA:.....LOKALNI ELEKTRIČNI I TELEKOMUNIKACIONI VODOVI
- KATEGORIJA G –inženjerski objekti
- KLASIFIK.br: 222410–Lokalni el.nadzemni i podzemni vodovi – 10%
221420–transformatorske stanice i podstanice - 90%
- PLANSKI DOKUMENT NA OSNOVU KOJEG.....**Prostorni plan Opštine Sjenica, PPOSJ,**
SE IZDAJU LOKACIJSKI USLOVI: (usvojen 08.11.2013.god, Opš.sl.gl.7/2013)
- PRISTUP JAVNOJ SAOBRAĆANOJ POVRŠINI:- **Javna saobraćajna površina je definisana Regulacionim Planom Ski centra Žari-II faza, saobraćajnicom na koju se direktno pristupa, a u okviru k.p. 1605; Sa k.p.1605 direktno na opštinski put Sjenica-Trijebine.**
- PODACI O POSTOJEĆIM OBJEKTIMA NA PARCELI:

Na parceli postoje izgrađeni objekti, montažnog karaktera koji su u funkciji skijališta i biatlon staze. Dalekovod je propisno udaljen od njih. Podnosilac zahtjeva ovom odjeljenju priložio je uz zahtjev i idejno rješenje planirane trase priključnog voda, ukupne dužine trase nadzemnog voda 30 m.

Idejno rješenje (br.tehn.dokumentacije12/2018) izradilo je J.P. za uređivanje građevinskog zemljišta Sjenica, ul. Trg Svetozara Markovica-Sjenica, odgovorni projektant dipl.inž.el. **Medžid Ragipović**, (br.licence 350 B 322 05). Izgradnjom ove STS 400/400 kVA i napojnog nadzemnog voda 10 kV obezbedilo bi se pouzdanije napajanje električnom energijom biatlon staze i strelišta ski centra Žari. Predviđeno je da se predmetna STS sa priključnim nadzemnim 10 kV-nim vodom priključi na postojeći dalekovod 10 kV koji ide od TS 35/10 kV/kV "Sjenica 1" izvod za Trijebine, krak prema STS „Žari I" atletska staza. Rješenje je izrađeno korektno, te se kao takvo prihvata, a prema lokacijskim uslovima, ispoštovati sve zadate parametre postavljanja objekta na licu mjesta, kao i zaštite životne sredine i zaštite na radu.

- PODACI O PRAVILIMA UREĐENJA I GRAĐENJA ZA ZONU ODN. CJELINU U KOJOJ SE NALAZI PREDMETNA PARCELA, PRIBAVLJENIH IZ PLANSKOG DOKUMENTA: (IZVOD IZ PPO Sj)

Energetska infrastruktura

Promjena strukture potrošnje, povećanje broja stanovnika i promjene standarda života dovele su do problema u snabdjevanju potrošača električnom energijom. Osnovno ograničenje za snabdjevanje električnom energijom je zastarelost distributivne mreže. Najvažniji problemi i nedostaci dosadašnjeg razvoja elektroenergetske infrastrukture su neusklađenost zahtjeva potrošača i mogućnosti napajanja, nedovoljna izgrađenost mreže po svim naponskim nivoima i nedovoljna finansijska ulaganja.

Zbog toga je neophodna revitalizacija i modernizacija postojeće mreže i postrojenja, izgradnja novih transformatorskih objekata i povećanje stepena pokrivenosti područja opštine električnom mrežom.

1.5.3.2. Elektroenergetska mreža

Polazeći od strateških opredjeljenja planira se revitalizacija, modernizacija i izgradnja novih transformatorskih objekata i mreže, kao i povećanje stepena pokrivenosti područja opštine **električnom mrežom**.

Realizacija ovih opredjeljenja podrazumjeva smanjenje tehničkih i netehničkih gubitaka u distributivnoj mreži, bolje održavanje sistema, podizanje nivoa naplate usluga i dr.

Neposredni pojas zaštite

U neposrednom pojasu zaštite trase i objekata postojećih i planiranih infrastrukturnih sistema – državnih i opštinskih javnih puteva, kao i nekategorisanih puteva koji povezuju izgrađene cjeline u ataru istog i susjednih naselja ili čine saobraćajnu mrežu naselja, zatim železničke pruge, dalekovoda, gasovoda i optičkih kablova, uspostavlja se režim ograničene i strogo kontrolisane izgradnje i uređenja prostora. Utvrđuju se sljedeća osnovna pravila uređenja i izgradnje neposrednog pojasa zaštite:

- 1) zabranjuje se izgradnja objekata koji nisu u funkciji infrastrukturnog sistema koji se štiti, tj. legalizacija, rekonstrukcija i dogradnja postojećih objekata i izgradnja novih privrednih, stambenih i drugih objekata;
- 2) **dozvoljava se izgradnja funkcionalnih i pratećih sadržaja, objekata, postrojenja i uređaja u funkciji infrastrukturnog sistema;**
- 3) **mogu se postavljati planirane paralelno vođene trase ostalih infrastrukturnih sistema, objekata i postrojenja na minimalnom međusobnom rastojanju na osnovu zakona i propisa donetih na osnovu zakona, a pod uslovima i na način koji utvrdi nadležno javno preduzeće, odnosno upravljač javnog infrastrukturnog sistema; i**
- 4) izvode se potrebni radovi i sprovode mjere zaštite okruženja od negativnih uticaja infrastrukturnog sistema na životnu sredinu (drvoredi na deonici puta u naselju, zaštitno zelenilo, zaštitne barijere od buke, kanalisanje i prečišćavanje atmosferskih voda s kolovoza puta, kanalisanje oborinskih voda u depresijama pored infrastrukturnog sistema i dr.); kao i potrebne mere zaštite infrastrukturnog sistema (npr. puta – snjegobrani, vjetrobrani i dr.) na udaljenju koje se utvrđuje prema uslovima bezbjednog funkcionisanja i održavanja infrastrukturnog sistema.

Utvrđuju se sljedeća posebna pravila uređenja i izgradnje neposrednog pojasa zaštite za:

Energetske i telekomunikacione sisteme

- zabranjuje se sađenje biljaka čiji korijen ima dubinu veću od jednog metra u pojasu zaštite optičkog kabla;
- u načelu se ne dozvoljava sađenje drveća ispod dalekovoda, dok se postojeća stabla mogu zadržati ukoliko je zadovoljena sigurnosna udaljenost voda od minimum 3,0 m od bilo kog dijela stabla.
- Uticaj na životnu sredinu u fazi izgradnje manifestuje se kod iskopa kablovskog rova, gdje se narušava postojeće stanje flore i faune na ograničenom prostoru. Kod obavljanja pripremnih radova na stubnim mjestima prisutna je građ.mehanizacija koja sama po sebi može zagaditi sredinu.
- Udaljenost SBTS od susjednih objekata treba da bude najmanje **3 m**.
- Pri izgradnji treba voditi računa o redoslijedu građevinskih elektromontažnih radova i sprovesti sve mjere zaštite na radu.

Ustanovljavaju se zaštitni pojasevi trasa i objekata postojećih i planiranih infrastrukturnih sistema na području Prostornog plana:

- NEPOSREDNI POJAS ZAŠTITE (u kojem je širina regulacije 10 m za dalekovod od 110 kV i širine 5 m za dalekovod nižeg napona);
- ŠIRI POJAS ZAŠTITE (u kojem je širina regulacije 20 m za dalekovod 110 kV, 15 m za dalekovod 35 kV i 5 m za dalekovod nižeg napona)

U neposrednom pojasu zaštite kod izgradnje energetske i telekomunikacione mreže ne dozvoljava se sađenje biljaka čiji korijen ima dubinu veću od jednog metra (kod izvođenja optičkih kabala) ili sađenje drveća ispod dalekovoda, dok se postojeća stabla mogu zadržati ukoliko je zadovoljena sigurnosna udaljenost voda na 3m od bilo kojeg dijela stabla.

U širem pojasu zaštite trase i objekata postojećih i planiranih infrastrukturnih sistema, svi planirani paralelno vođeni infrastrukturni sistemi koji nisu postavljeni u neposrednom pojasu zaštite smještaju se u širem pojasu zaštite na minimalnom međusobnom rastojanju propisanom zakonom.

- USLOVI ZA PRIKLJUČENJE NA KOMUNALNU, SAOBRAĆAJNU I DRUGU INFRASTRUKTURU PRIBAVLJENI OD IMAOCA JAVNIH OVLAŠĆENJA:

- ELEKTRODISTRIBUTIVNA MREŽA:

- **PRIKLJUČNI VOD:** Napajanje objekta izvršiti na postojeći dalekovod 10 kV TS 35/10 kV/kV "Sjenica 1" izvod za Trijebine trofaznim priključkom, nadzemno na NN armirano-betonski stub u blizini lokacije. (Na grafičkom prilogu predstavljeno). Sve radove izvršiti uz prethodni stručni nadzor ED „Čačak“- pogon Sjenica, a prema uslovima izdatim pod br. 8E.7.0.0-D09.31.-74439/2, od 12.03.2019. Iznos nakanade za izdavanje dat je kao sastavni dio ovih lokacijskih uslova.

- **STUBNA TRAFOSTANICA:** Slobodnostojeća STS 10/0,4 kV (kapaciteta 400 kVA) se formira od armiranobetonskog stabla, metalnih ili betonskih nosača i prefabrikovanih elemenata na koje se montira elektrooprema. Stub STS treba da ispuni zahteve tehničkih propisa za izgradnju nadzemnih elektroenergetskih vodova i zahteva TP-10a ED Srbije.

- **Razvod visokog napona** čini rastavljač sa osiguračima i spojni materijal za međusobne veze rastavljača, kablova 10kV i ET-a.

- **Razvod niskog napona** se sastoji od razvodnog ormara NN, tri odvodnika prenapona 500V, 5kA, koji se priključuju što bliže priključnim stezaljkama ET-a, kablovskih priključaka za ET i za niskonaponski vod. Razvodni ormar je niskomontažni i postavlja se na stub.

- Uzemljenje trafostanice uraditi prema idejnom, odnosno glavnom projektu i isti dostaviti na saglasnost. Postavljanje trafostanice izvršiti kao cjelinu. Prilikom postavljanja voditi računa o zaštiti na radu, shodno Zakonu o bezbednosti i zdravlju na radu.

- U fazi iskopa temelja za trafostanicu narušava se postojeće stanje flore i faune na ograničenom prostoru, te se može raditi detaljna analiza zaštite životne sredine predstavljaju stalnu smetnju, fizičku prepreku i opasnost životinjskom svijetu i vegetaciji. Takođe, prilikom projektovanja treba voditi računa o estetskom izgledu trafostanica i da u što manjoj mjeri bude prisutno vizuelno narušavanje krajolika.

- Lokaciju za trafostanicu predvidjeti što dalje od objekata za stalni boravak, tako da se izbjegne uticaj elektromagnetnog polja koja stvaraju naelektrisanje i struju kroz provodnike vodova.

- DRUGI USLOVI U SKLADU SA POSEBNIM ZAKONIMA:

- **Zaštita na radu:** Mjere bezbjednosti i zaštite na radu sprovesti u skladu sa *Zakonom o bezbednosti i zdravlju na radu* („Sl.gl.RS“, br. 101/2005).

- **Zaštita od elementarnih nepogoda (seizmički uslovi):** Objekat mora biti kategorizovan i izveden u skladu sa Pravilnikom o tehn.normativima za izgradnju objekata visokogradnje u seizmičkim područjima ("Sl.list SFRJ" br.31/81, 49/82, 29/83, 21/88 i 52/90).

- **Zaštita od požara:** Objekat mora biti izveden prema tehničkim normativima u skladu sa *Zakonom o zaštiti od požara* ("Sl. gl. RS", br. 111/2009i 20/2015), kao i u skladu sa *Pravilnikom o tehničkim normativima za zaštitu elektroenergetskih postrojenja i uređaja od požara* ("Sl.gl.RS", br.70/94)

- MOGUĆE I OBAVEZUJUĆE FAZE U REALIZACIJI PROJEKTA:

Objekat je moguće graditi fazno, tj. Lokacijski uslovi mogu biti izdati samo za dio objekta. U konkretnom slučaju, nije predviđena fazna realizacija projekta.

- INŽENJERSKO-GEOLOŠKI USLOVI:

Planom nisu dati inženjersko-geološki uslovi, tako da prilikom izgradnje infrastrukturnih objekata potrebno je izvršiti gemehaničko ispitivanje tla. Objekte na parceli kojom prolazi dalekovod graditi na rastojanju min 5m od elektroenergetskih objekata. Zabranjena je izgradnja objekata ispod energetskih objekata. Ukoliko su od vremena projektovanja do izvođenja radova izgrađeni novi objekti, izvođač je dužan da isti unese i prilagodi propisima i novim uslovima.

Prije početka radova neophodno je da izvođač obide trasu i prekontroliše i obilježi pravac, i ako ima nekih odstupanja u odnosu na trasu datu u projektu da blagovremeno o tome obavijesti projektanta i ista ukloni, pa tek onda da krene sa izvođenjem radova. Priključni DV sa SBTS 10/04 kV se mogu pustiti pod napon i koristiti po izvršenom tehničkom pregledu i dobijenoj upotrebnoj dozvoli.

- **LOKACIJSKI USLOVI PREDSTAVLJAJU OSNOV ZA IZRADU IDEJNOG PROJEKTA ZA POTREBE PRIBAVLJANJA RJEŠENJA KOJIM SE ODOBRAVAJU RADOVI.**

- **Odgovorni projektant je obavezan da projekat uradi u skladu sa pravilima građenja, kao i svim posebnim uslovima sadržanim u lokacijskim uslovima. Idejni projekat za potrebe pribavljanja rješenja iz čl. 145 Zakona takođe mora sadržati i IZJAVU glavnog projektanta o međusobnoj usaglašenosti, kojom se potvrđuje da je projekat urađen u skladu sa lokacijskim uslovima i pravilima struke.**

- **Idejni projekat mora biti izrađen u skladu sa Pravilnikom o sadržini, načinu i postupku izrade i načina vršenja kontrole tehničke dokumentacije prema klasi i nameni objekta** („Sl.gl.RS“, br.23/2015.- izmjene i dopune „Sl.gl.RS“, br.77/2015.), potpisani i ovjereni pečatom lične licence od strane glavnog projektanta.

- Uz zahtjev za izdavanje rješenja kojim se odobrava izvođenje radova podnosi se:
 - Idejni Projekat sa izrađenom *Glavnom sveskom* i dijelom *Projekat elektroinstalacija*;
 - Dokaz o pravu svojine na zemljištu ili pravu zakupa na građevinskom zemljištu;
 - Organ nadležan za izdavanje građevinske dozvole, izdaće Rešenje kojim se odobrava izvođenje radova na osnovu **čl.145 Zakona**, kao i na osnovu *Pravilnika o posebnoj vrsti objekata i posebnoj vrsti radova za koje nije potrebno pribavljati akt nadležnog organa, odnosno vrsti radova koji se izvode na osnovu rešenja o odobrenju za izvođenje radova, kao i obimu i sadržaju i kontroli tehničke dokumentacije koja se prilaže uz zahtev i postupku koji nadležni organ sprovodi* (Sl.gl.RS 2/2019).

SPISAK DOKAZA PRIBAVLJENIH PO SLUŽBENOJ DUŽNOSTI:

- Kopija plana br. 953-2/2019-8, od 26.02.2019.;
- Uslovi EPS Elektrodistribucija „Čačak“, br. 8E.7.0.0-Д09.31.-74439/2, od 12.03.2019.;

NAPOMENA: • Lokacijski uslovi važe dvije godine od dana izdavanja ili do isteka važenja građevinske dozvole izdate u skladu sa tim uslovima, za katastarsku parcelu za koju je podniet zahtjev, a shodno čl.57. stav 7, Zakona o planiranju i izgradnji.

Pouka o pravnom lijeku: Na izdate lokacijske uslove može se podnijeti prigovor nadležnom Opštinskom vijeću u roku od 3 dana od dana dostavljanja istih, a shodno čl.56, stav 2 Zakona o planiranju i izgradnji. Prigovor se dostavlja ovom organu kroz CIS sistem objedinjene procedure, taksirano sa 250 din administrativne takse tarifnog broja 3 Odluke o opštinskim adm. taksama ("Opšt.Sl.Gl. Sjenice", br. 6/2015).

Za ove uslove naplaćena je naknada za usluge centralne evidencije objedinjene procedure u iznosu od 2000,00 din. na osnovu čl. 27 a Odluke o naknadama za poslove registracije i druge usluge koje pruža Agencija za privredne registre ("Sl.gl.RS, br 119/2013, 138/2014, 45/2015 I 106/2015).

dostaviti:

1. Podnosiocu zahtjeva
2. arhivi

RUKOVODILAC ODJELJENJA:
dipl.prav.

OBRADIVAČ PREDMETA:
dipl.inž.arh

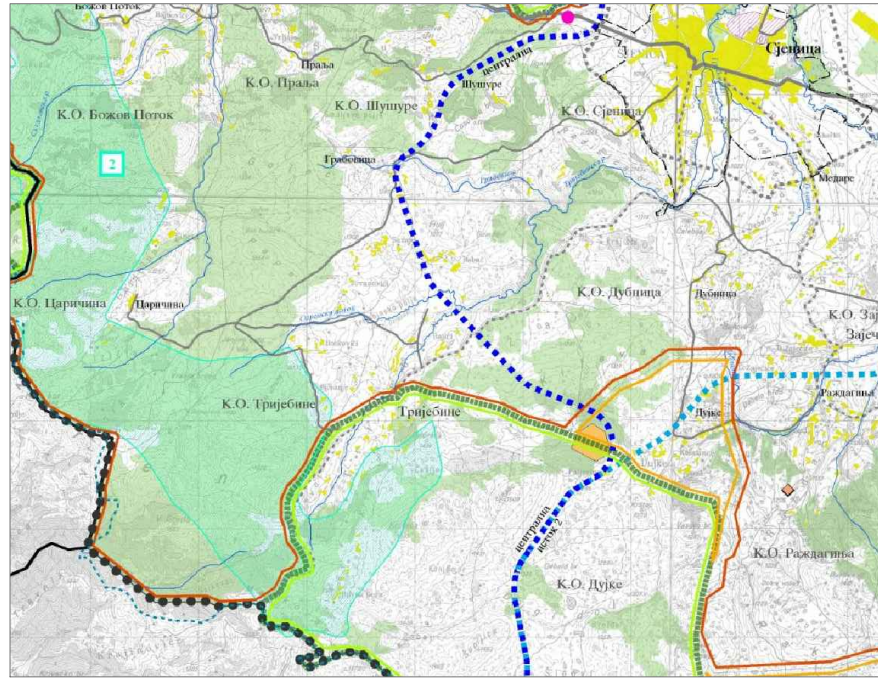
:

LOKACIJSKI USLOVI- grafički prilog
 ZA KAT.PARCELU 1605 k.o.Trijebine
 Br.iz CEOP-a: ROP-SJE-3750-LOC-1/2019
 DATUM: 14.03.2019.

PODNOŠILAC ZAHTEVA: Opština Sjenica
 MJESTO: Trijebine, opština Sjenica

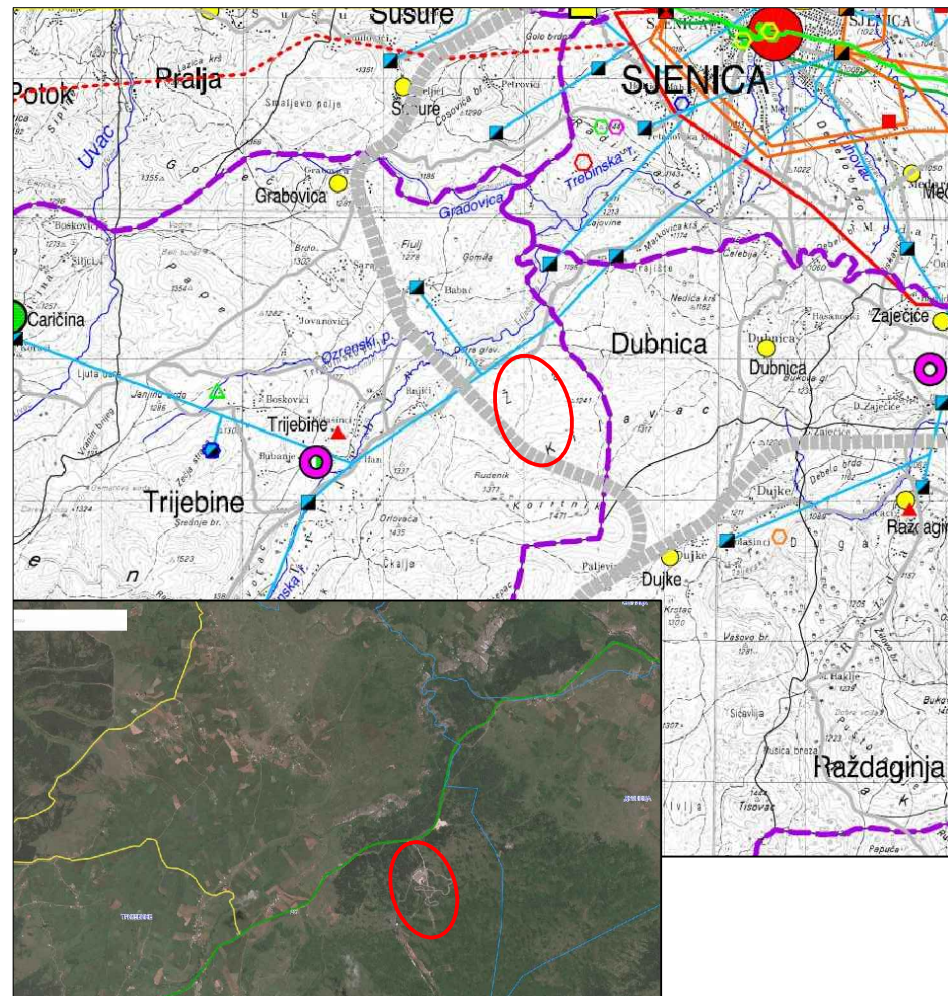
Lokacijski uslovi izdaju se na osnovu PPPPN SRP "Uvac" ("Sl.gl. RS" br.83/2010) i PPO Sjenica (Opšt. sl. gl. 7/2013.)

IZVOD IZ PPPPN SRP "Uvac" PLAN NAMJENE POVRŠINA



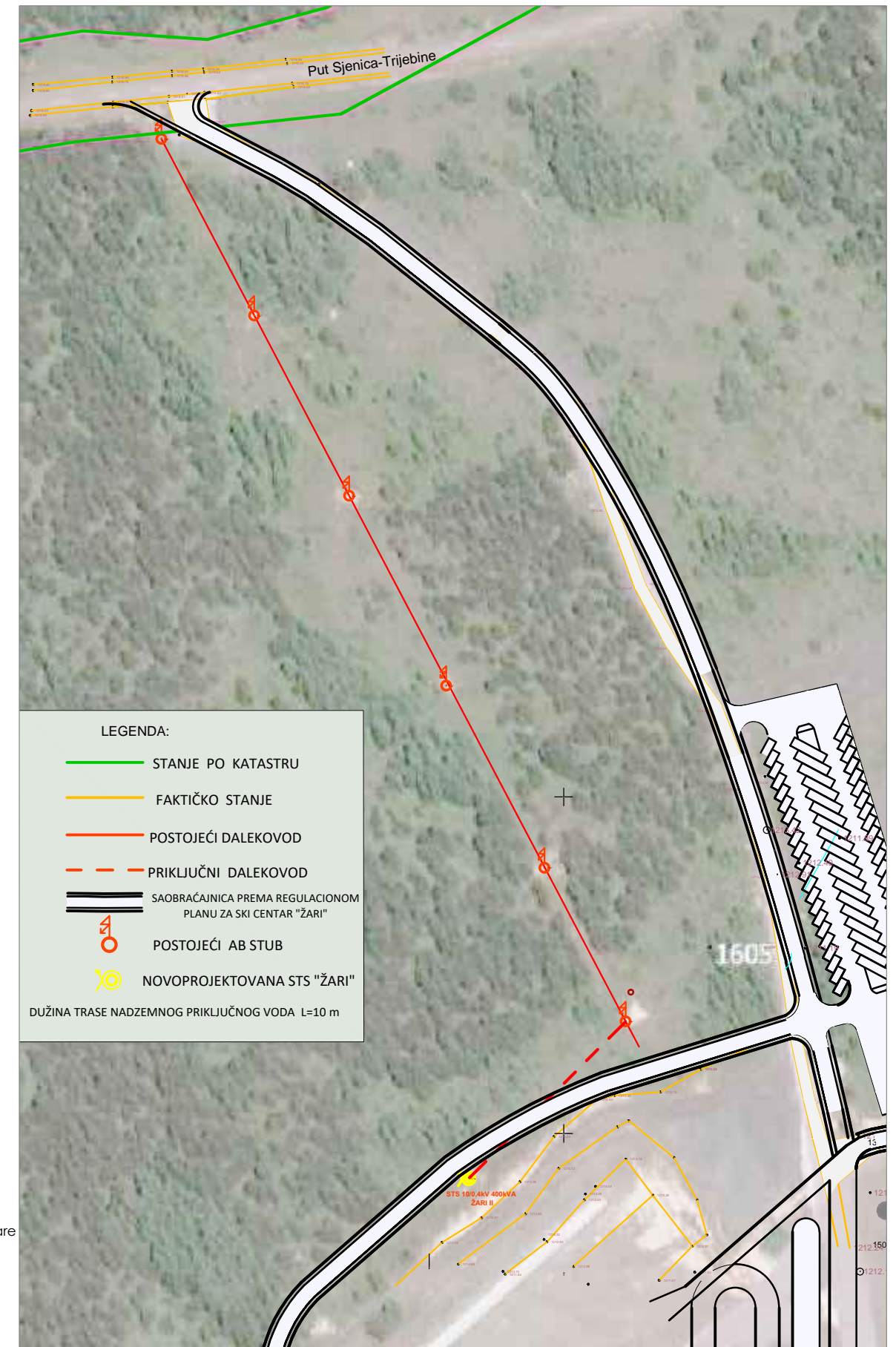
- OPŠTINSKI PUT
- KOMPLEKS SKIJALIŠTA
- GRANICA PLANA GENERALNE REGULACIJE
- KULTURNA DOBRA PREDLOŽENA ZA ZAŠTITU
- GRAĐEVINSKO PODRUČJE NASELJA
- MJEŠOVITI REJON
- REJON INTENZIVNOG STOČARSTVA

IZVOD IZ PPO SJENICE" ENERGETSKA INFRASTRUKTURA



- ENERGETSKA INFRASTRUKTURA**
- POSTOJEĆE:**
- DALEKOVOD 110 kV
 - DALEKOVOD 35 kV
 - DALEKOVOD 10 kV
 - TRAFOSTANICA 110/x kV
 - TRAFOSTANICA 35/x kV
 - TRAFOSTANICA 10/x kV
- PLANIRANO:**
- DALEKOVOD 110 kV
 - DALEKOVOD 10 kV
 - TRAFOSTANICA 10/x kV
 - MALA HIDROELEKTRANA
 - GMRS SJENICA
 - RAZVODNI GASOVOD
 - PRIKLJUČIVANJR DV 10 kV NA POSTOJEĆI DV Sjenica-Bare
 - DRŽAVNI PUT IA REDA
 - POLOŽAJ PARCELE ZA SKIJALIŠTE "ŽARI" U ODNOSU NA POSTOJEĆI DV

NAČIN PRIKLJUČENJA NOVE STBS NA POSTOJEĆI 10 kV DALEKOVOD



- LEGENDA:
- STANJE PO KATASTRU
 - FAKTIČKO STANJE
 - POSTOJEĆI DALEKOVOD
 - PRIKLJUČNI DALEKOVOD
 - SAOBRAĆAJNICA PREMA REGULACIONOM PLANU ZA SKI CENTAR "ŽARI"
 - POSTOJEĆI AB STUB
 - NOVOPROJEKTOVANA STS "ŽARI"
- DUŽINA TRASE NADZEMNOG PRIKLJUČNOG VODA L=10 m

OBRADIVAČ PREDMETA :
 dipl.inž.arh

RUKOVODILAC ODJELJENJA :
 dipl.prav



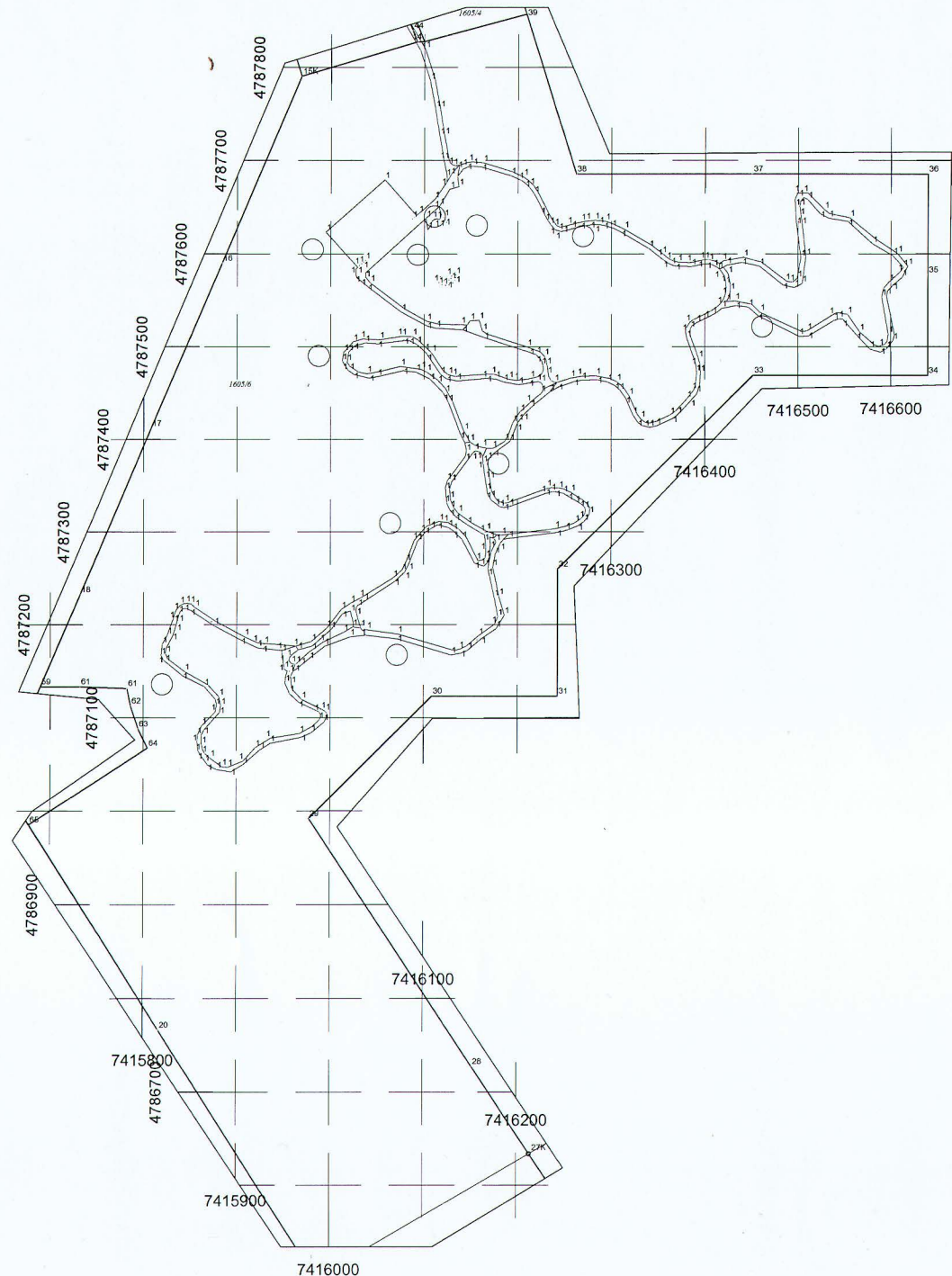
РЕПУБЛИКА СРБИЈА
РЕПУБЛИЧКИ ГЕОДЕТСКИ ЗАВОД
Служба за катастар непокретности Сјеница
Број: 953-2/2019-8

КОПИЈА КАТАСТАРСКОГ ПЛАНА

КО Триједине

Катастарска парцела број 1605/6

Размера штампе 1: 7000



Напомена:

Датум и време издавања:
26.02.2019.године

Digitally signed by FATIMA
HODŽIĆ
1904970789529-190497078952
9
DN: cn=FATIMA HODŽIĆ
1904970789529-190497078952
9, c=RS
Date: 2019.02.26 08:05:09
+01'00'

FATIMA HODŽIĆ
1904970789529-
1904970789529

Овлашћено лице:

М.П. _____

Огранак Електродистрибуција Чачак

ЦЕОП:

Наш број: 8Е.7.0.0-Д.09.31-74439/2

Место, датум: Чачак, 11.03.2019.год.

СО СЈЕНИЦА

Служба за урбанизам

Краља Петра бб Сјеница

Одлучујући о захтеву надлежног органа од 05.03.2019 године, поднетог у име Општине Сјеница, ул. Краља Петра бб., Сјеница, на основу члана 140. Закона о енергетици („Сл.гласник РС“ бр. 145/14), 8 и 86 Закона о планирању и изградњи („Сл. гласник РС“ бр. 72/09, 81/09, 64/10, 24/11, 121/12, 42/13, 50/13, 98/13, 132/14 и 145/14), издају се

УСЛОВИ ЗА ПРОЈЕКТОВАЊЕ И ПРИКЉУЧЕЊЕ

Објекта: Трансформаторска станица са 10кV прикључним водом, категорије Г класификационе ознаке 222410, 222420, бруто површина објекта 2m² у Сјеници, ул. Жари бб, к.п.1605 к.о.Тријебине.

Овим условима оператор дистрибутивног система електричне енергије (у даљем тексту: ОДС) одређује место прикључења, начин и техничко-технолошке услове прикључења, место и начин мерења електричне енергије, рок прикључења и трошкове прикључења.

Инвеститор прикључка са орманом мерног места је ОДС.

а) На основу увида у идејно решење ЈП за уређивање грађевинског земљишта Сјеница бр.12/2016-IDR-1 из октобра 2018.године, копију плана за катастарску парцелу и извод из катастра водова, **издају се ови услови уз констатацију да изградња објекта није могућа без испуњења следећих додатних услова:**

1. Закључивање уговора о изради инвестиционо-техничке документације између инвеститора и имаоца јавног овлашћења "ЕПС Дистрибуција" д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Чачак ради решавања имовинско-правних односа и остале документације у складу са Законом, за изградњу електродистрибутивне мреже ван или у оквиру обухвата важећег планског документа.

1. Услови које треба да задовољи енергетски објекат да би се могао прикључити на дес:

Напон на који се прикључује ТС: 10 кV

Објекат: СТС 10/0,4 кV / кV ``Жари 2`` 400 кVA са прикључним 10кV далеководом

Остали услови које је странка обавезна да обезбеди за извођење прикључка: Пројектну документацију за прикључни 10 кV вод и решене имовинско правне односе за вод.

Уколико странка жели непрекидно напајање својих уређаја неопходно је да обезбеди алтернативно агрегатско напајање истих, са обавезном уградњом одговарајуће блокаде од продора напона агрегата у ДСЕЕ.

2. Технички опис :

Врста прикључка: индивидуални, прикључак у посебним случајевима

Карактер прикључка: трајни

– **Место везивања на систем:** Постојећи далековод 10kV за Баре

У погодној локацији у оквиру парцеле 1605 ко Тријебине, изградити и комплетно опремити нову типску СТС 10/0,4 kV инсталисане снаге 400 kVA:

Нову СБТС електромонтажно опремити типском опремом за ту врсту трафостанице у складу са Правилима о раду дистрибутивног система и следећом опремом:

- са енергетским трансформатором 10/0,42 kV снаге 400 kVA, спрете Dyn5

-разводом ниског напона са главном нисконапонском склопка-растављачем називне струје 600А, а у свему према важећим ЈУС и IEC стандардима и ТР број 1 ЕПС-а.

Опис мерног места: Планирати мерно разводни орман за довољан број мерних и заштитних уређаја на линији разграничења

Мерни уређај: електронска мултифункционална полуиндиректна мерна група са уграђеним ГПРС модемом директно бројило.

Заштитни уређаји: аутоматски осигурачи

Управљачки уређај: интегрисан у бројилу

3. Место испоруке електричне енергије

Место испоруке електричне енергије: мерни орман, иза мерног уређаја.

4. Основни технички подаци о ДСЕЕ на месту прикључења

Ниво поузданости: _____

Електроенергетска опрема се димензионише на максимално дозвољену струју трофазног кратког споја 14.5kA (250MVA).

Уколико рад уређаја странке проузрокује смањење квалитета електричне енергије другим корисницима, под условом да прекорачује емисионе нивое дозвољене Правилима о раду дистрибутивног система „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд, може странки да обустави испоруку електричне енергије све док се не отклоне узроци сметњи.

5. Накнада за прикључење

Обрачун накнаде за прикључење извршен је у складу са Методологијом за одређивање трошкова прикључења на систем за пренос и дистрибуцију електричне енергије („Сл. гласник РС“, бр. 109/15), а у којој је дато детаљно образложење критеријума и начина одређивања трошкова прикључења објекта купаца на ДСЕЕ.

Процењена накнада за трошкове прикључења износи:

- | | |
|--|-------------------|
| 1. Трошкови прикључка: | 4.000.000,00 РСД. |
| 2. _____ | |
| 2. Део трошкова система насталих због прикључења објекта | РСД. |
| Укупно (без обрачунатог ПДВ): | 4.000.000,00 РСД. |

У трошкове прикључка нису урачунати евентуални додатни трошкови решавања имовинско-правних односа за конкретно прикључење.

6. Рок за изградњу прикључка

Планирани рок за изградњу прикључка је _____ дана по измирењу финансијских и других обавеза из уговора о изградњи прикључка на ДСЕЕ закљученог између странке и имаоца јавног овлашћења „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд. Уговором о изградњи прикључка се прецизно дефинише рок за изградњу прикључка.

7. Захтев за прикључење

Захтев за прикључење упућује надлежни орган у име странке.

По захтеву надлежног органа „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд издаје одобрење које је извршно даном доношења, а које садржи коначни обрачун трошкова прикључења.

Рок прикључења је 15 дана од дана подношења захтева надлежног органа ако су испуњени услови дефинисани овим документом.

8. Додатни услови за прикључење објекта на ДСЕЕ

Подношење захтева за закључивање уговора о изградњи прикључка на ДСЕЕ између странке и имаоца јавног овлашћења „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд је најкасније 10 дана од издавања грађевинске дозволе.

Прикључење објекта на ДСЕЕ се врши након измирења финансијских обавеза дефинисаних Уговором о изградњи прикључка, завршетка изградње прикључка и достављања комплетне документације потребне за прикључење.

9. Ови Услови имају важност 12 месеци уколико се у том периоду не исходују локацијски услови. У супротном, важе све време важења локацијских услова, односно до истека важења грађевинске дозволе.

10. Ови Услови обавезују „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Чачак само уколико у целости, у истоветној и идентичној садржини чине саставни део локацијских услова.

11. Значење појединих израза

Место прикључења објекта на дистрибутивни систем електричне енергије је место разграничења одговорности над објектима између ОДС и корисника система. Електроенергетски објекти до места прикључења су власништво ОДС, а објекти који се налазе иза места прикључења су власништво корисника система. На месту прикључења се обавља испорука електричне енергије.



Мерно место је тачка у којој се повезује опрема за мерење испоручене електричне енергије.
Прикључак је скуп водова, опреме и уређаја којима се инсталација објекта крајњег купца физички повезује са дистрибутивним системом електричне енергије, од места разграничења одговорности за прелаз енергије до најближе тачке на систему у којој је прикључење технички, енергетски и правно могуће, укључујући и мерни уређај.

ПРИЛОЗИ:

Доставити :

1. Служби за енергетику;
2. Писарници.

Руководилац сектора
планирања и инвестиција
Огранка Чачак



(Милосав Милорадовић)



ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

Оператор дистрибутивног система „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о.

Масарикова 1-3, 11 000 Београд

ПИБ: 100001378

Матични број: 07005466



ЕПС
ДИСТРИБУЦИЈА

OGRANAK ELEKTRODISTRIBUCIJA ČAČAK
KRENOV PROLAZ BB, ČAČAK 32000

Profaktura broj: 1000086587

Mesto i datum izdavanja: ČAČAK, 12.03.2019.
Naš broj: 74439/1

PIB: 102898304 10012854
OPŠTINA SJENICA-BUDŽET
KRALJA PETRA I
36310 SJENICA
Srbija

RBR Naziv usluge	Količina	JM	Cena	Vrednost	Stopa PDV%	PDV	Ukupno
1. IUPP43,5-400kW,64-128 br 43,5-400kW,43,5	1	Kom	13.977,00	13.977,00	20	2.795,40	16.772,40
UKUPNO				13.977,00		2.795,40	16.772,40
				ZA UPLATU:			16.772,40

Broj tekućeg računa: 160-112633-28
Poziv na broj: 97-981000086587
Datum valute 12.03.2019.

Odgovorno lice