



Република Србија
МИНИСТАРСТВО ГРАЂЕВИНАРСТВА,
САОБРАЋАЈА И ИНФРАСТРУКТУРЕ

Број предмета: ROP-MSGI-10324-LOC-1/2019

Заводни број: 350-02-00183/2019-14

Датум: 5.6.2019.

Београд, Немањина 22 – 26

Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре, поступајући по усаглашеном захтеву Акционарског друштва " Електромрежа Србије" Београд, ул. Кнеза Милоша бр. 11, Београд, за издавање локацијских услова, на основу члана 6. и 37. став 8. 9. и 10. Закона о министарствима („Сл. гласник РС“, број 44/2014, 15/2015, 54/2015, 96/2015, 62/2017), члана 23. Закона о државној управи („Сл. гласник РС", број 79/05, 101/07, 95/10, 66/14, 47/18 и 30/18 – др. закон), члана 53а. и 133. став 2. тачка 6. Закона о планирању и изградњи Закона о планирању и изградњи („Сл. гласник РС“, бр. 72/09, 81/09 – исправка, 64/10 – одлука УС, 24/11, 121/12, 42/13-одлука УС, 50/13-одлука УС, 98/13-одлука УС, 132/14, 145/14 и 83/18), Уредбе о локацијским условима („Сл.гласник РС“ број 35/15, 114/15 и 117/17), Правилника о поступку спровођења обједињене процедуре електронским путем („Сл.гласник РС“, број 113/15, 96/16 и 120/17), у складу са Планом генералне регулације подручја градске општине Палилула – друга фаза („Сл. Гласник Града Ниша“, бр. 73/2013) и овлашћењем садржаним у решењу министра број 031-01-17/2018-02-2 од 26.11.2018. године, издаје:

ЛОКАЦИЈСКЕ УСЛОВЕ

I за реконструкцију дела РП 110kV у трансформаторској станици 400/220/110kV Ниш 2 - опремање резервног ДВ поља 110kV број Е16, реконструкција постојећих поља Е07, Е14, Е17 и Е19, као и пребацивање везе 110kV од трансформатора Т4 из поља Е14 у поље Е07 на к.п. бр. 109/4 КО Суви До, општина Ниш Палилула, потребни за израду Идејног пројекта, у складу са Планом генералне регулације подручја градске општине Палилула – друга фаза („Сл. Гласник Града Ниша“, бр. 73/2013).

Нису предвиђени нови прикључци на инфраструктуру.

Предметни објекат је категорије Г, класификациони број 221420.

II ПРАВИЛА УРЕЂЕЊА И ГРАЂЕЊА:

У складу са Планом генералне регулације подручја градске општине Палилула – друга фаза („Сл. Гласник Града Ниша“, бр. 73/2013), катастарска парцела бр. 109/4 КО Суви До се налази у оквиру радне зоне исток Д, у оквиру комуналних делатности –ТС.

– Целина “Д”, површине 133.11ha - радна зона „Исток“ - простор „Електронске индустрије“, северни део стамбеног насеља Суви До, Центар за виноградарство и трафостаница Ниш-2;

– Комуналне делатности ТС, Целина Д (радна зона „Исток“) обилује индустријским и пословно-производним садржајима. Као пратеће функције јављају се комуналне функције и заштитно зеленило.

Електроенергетска мрежа

У захвату Плана је лоцирана трафостаница 400/220/110 kV "Ниш 2", која представља једно од најважнијих чворишта 400kV мреже Србије и главно чвориште за снабдевање електричном енергијом на свим напонским нивоима југа Србије.

У захвату Плана је лоцирана трафостаница 110/35 kV "Ниш 3", снаге 2 x 63 MVA, на коју су прикључене трафостанице 35/10 kV из којих се напајају објекти односно дистрибутивне трафостанице.

Корисници у захвату Плана снабдевају се електричном енергијом из трафостаница виших напонских нивоа које су и лоциране у захвату Плана:

- ТС 35/10 kV "Апеловац", снаге 2 x 12,5 MVA и
- ТС 35/10 kV "Електронска индустрија" (углавном индустријска), снаге 2 x 8 MVA.

Поред ових корисници у захвату Плана се снабдевају и из трафостаница у контактним подручјима захвата Плана:

- ТС 35/10 kV "Медијана", снаге 2 x 8 MVA и
- ТС 35/10 kV "Центар 1", снаге 2 x 12,5 MVA.

Наведене трафостанице су у електроенергетски систем Ниша повезане на следећи начин:

- ТС 35/10 kV "Апеловац" која је и на истој локацији као и ТС 110/35kV "Ниш 3" је везана двоструким ваздушним водом 35 kV на ТС 110/35kV "Ниш 3", – ТС 35/10 kV "Електронска индустрија" је везана кабловским водом 35 kV на ТС 110/35 kV "Ниш 3",
- ТС 35/10 kV "Медијана" је везана кабловским водом 35 kV на трафостаницу ТС 110/35/10 kV "Ниш 13" и са попречном везом кабловским водом 35 kV са ТС 35/10 kV "Електронска индустрија",
- ТС 35/10 kV "Центар 1" је везана двоструким кабловским водом 35 kV на ТС 110/35 kV "Ниш 3" и попречном везом на ваздушни вод 35 kV ТС 110/35 kV "Ниш 1" - ТС 35/10 kV "Ђуро Салај".

У подручју захвата Плана је изграђено и у погону укупно 87 дистрибутивних трафостаница 10/0,4 kV, од којих су 23 у комплексу Електронске индустрије (индустријске).

Трафостанице 10/0,4 kV су различитих типова: у објектима, зидане, типске МБТС, КБТС, "кула".

Уграђени трафои су снага од 250 kVA, 400 kVA, 630 kVA и у најновије време и 1.000 kVA. Мрежа 10kV је мешовита, претежно кабловска у јужном делу подручја плана, а у мањем проценту захвата мрежа 10kV је и ваздушна.

Електроенергетска мрежа на свим напонским нивоима је добра и за нову изградњу се веома лако може обезбедити електрична енергија полагањем нових 10 kV каблова из наведених трафостаница 35/10 kV највећим и то делом из трафостанице 35/10 kV "Апеловац" а мање из ТС 35/10 kV "Медијана" и "Центар 1" као и новом прерасподелом по изводима из постојећих трафостаница 10/0,4 kV.

За одређивање величине трафореона и снаге трафоа трафостанице 10/0,4 kV користити Техничке препоруке бр.14 (Планирање електродистрибутивне мреже) за становање и податке о потребном специфичном оптерећењу за поједине врсте објеката и то:

- објекти пословања 80 -120 W/m² површине,
- школе и дечје установе 60 -80 W/m² површине,
- остале намене 30 - 120 W/m² површине.

Обавеза је коришћења ових података и за просторе који ће се разрађивати плановима детаљне регулације.

Правила уређења

Заштитне зоне далековода, зависно од напонског нивоа износе:

- за далековод напонског нивоа 400 (380) kV заштитна зона је ширине 42,0 m (2 x 21,0 m од осе далековода),
- за далековод напонског нивоа 220 kV заштитна зона је ширине 30,0 m (2 x 15,0 m од осе далековода),
- заштитна зона далековода напонског нивоа 110 kV износи: за једноструки вод заштитна зона је ширине 22,0 m (2 x 11,0 m од осе далековода), а за двоструки вод заштитна зона је ширине 24,0 m (2 x 12,0 m од осе далековода).
- заштитна зона далековода напонског нивоа 35 kV износи: за једноструки вод заштитна зона је ширине 15,0 m (2 x 7,5 m од осе далековода), а за двоструки вод заштитна зона је ширине 16,0 m (2 x 8,0 m од осе далековода).

У коридору (заштитној зони) далековода не дозвољава се подизања објеката високоградње као ни подизање засада виших од 3,0 m. У делу вода где постоје објекти високоградње и на прелазима саобраћајница, морају се задовољити прописана хоризонтална и вертикална одстојања а сам вод мора имати појачану механичку и електричну сигурност.

У складу са Правилником о техничким нормативима за изградњу надземних електроенергетских водова називног напона од 1 до 400kV ("Службени лист СФРЈ", бр. 65/88 и "Сл. Лист СРЈ" бр. 18/92), изградња објеката (који нису намењени за трајни боравак људи) и друге инфраструктуре у коридору заштитног и извођачког појаса далековода је по правилу могућа.

Обавеза инвеститора је да у фази планирања, пројектовања и изградње објекта или инфраструктуре прибави услове, сагласност и по потреби обезбеди надзор од стране електропривредног предузећа надлежног за изградњу/газдовање далеководом.

Дозвољава се реконструкција трафостаница 35/10kV (промена трафоа и текуће одржавање) у постојећим границама.

Планиране трафостанице 10/0,4 kV градити грађевински за снагу 630/1000 kVA односно 2x630/1000 kVA, као слободностојећи објекат или у оквиру објекта. На просторима становања и друштвених делатности трафостанице 10/0,4kV су слободностојећи и типски објекти. У пословним (радним) зонама трафостанице могу бити и слободностојећи објекти или у оквиру објекта.

Постојеће трафостанице 10/0,4 kV се у принципу задржавају, с тим да се могу заменити новом типском уз постојећу или њеној непосредној близини.

За локације за које није планирано цепање парцеле за објекте јавне намене, локација трафостанице ће се утврђивати споразумом инвеститора и ЈП "Електродистрибуција" Ниш и кроз даљу урбанистичку разраду.

За слободностојећи објекат трафостанице 10/0,4 kV обезбедити парцелу димензија 5,5 x 6,5m. До трафостанице 10/0,4kV (слободностојеће и у објекту) обезбедити колски приступ изградњом приступног пута најмање ширине 3 m до најближе јавне саобраћајнице.

Новопланиране електроенергетске каблове (35 kV и 10 kV) полагати по планираним трасама и по трасама постојећих електроенергетских водова према техничким прописима, где се број каблова по траси не ограничава, с тим да ширина рова није већа од 0,8 метара.

Мрежу 10 kV радити као кабловску, и то код полагања нових извода и код реконструкције постојећих извода 10 kV. Електроенергетске каблове полагати у просторима тротоара.

При преласку каблова преко саобраћајница, исте полагати у кабловнице или пластичне цеви. На местима преласка каблова постављати кабловнице или пластичне цеви са најмање 6 (шест) отвора, ради сукцесивног полагања каблова.

У свим планираним саобраћајницама извести инсталације јавног осветљења, са светлотехничким карактеристикама зависно од ранга саобраћајнице.

Мрежу 0,4 kV на просторима становања великих густина радити као кабловску, а на просторима становања средњих, умерених и ниских густина мрежа може бити надземна и кабловска.

Како објекти трафостаница 10/0,4 kV и водови напонског нивоа 10 (20) kV спадају у објекте за које се не издаје грађевинска дозвола (члан 145. Закона) већ се радови врше на основу решења којим се одобрава извођење радова, то је могуће издавање решења за објекат трафостанице и за деонице каблова који нису дати на графичком прилогу ако инвеститор обезбеди документацију предвиђену чланом 145. закона.

Правила грађења

Трасе електроенергетских каблова одређене су регулацијом саобраћајница и налазе се у простору тротоара.

Ширина рова за полагање каблова износи од 0,6 - 0,8 m, а дубина од 0,8 - 1,0 m. На прелазима саобраћајница постављати минимално 4 ПВ цеви пречника 100 mm, дужине зависно од регулационе ширине саобраћајнице.

При укрштању или паралелном вођењу кабла са инфраструктурним инсталацијама предвидети одстојања и заштиту истих од кабла и обрнуто у дужини према важећим прописима, односно према условима власника инсталација:

- При паралелном вођењу хоризонтално растојање енергетског кабла од цевовода водовода и канализације треба да износи најмање 0,3 m,
- При укрштању енергетског кабла са водоводном и канализационом мрежом кабл може бити испод или изнад цеви водовода или канализације са минималним растојањем 0,3 m, а у случају да не може да се испуни овај услов кабл увући у заштитну цев,
- При паралелном вођењу са тт кабловима минимално растојање треба да износи 0,5m,
- Укрштање енергетских и тт каблова врши се нарастојању од 0,5 m. Угао укрштања треба да буде што ближи правом углу, али не мањи од 45 степени. Енергетски кабл се по правилу поставља испод тт кабла,
- Укрштање гасовода са електроенергетским подземним високонапонским кабловима извешће се тако да се гасовод полаже испод електроенергетског кабла са минималним растојањем од 0,5 m од електроенергетског кабла до врха цеви гасовода,
- При паралелном вођењу гасовода и високонапонских или нисконапонских каблова одстојање треба да износи 0,5 m.

Прелазак електроенергетских каблова преко асфалтираних улица вршити бушењем трупа улица, са постављањем ПЕ цеви пречника 110 mm на дубини од 1,20 m од коте коловоза.

III ОПИС ИДЕЈНОГ РЕШЕЊА:

Трансформаторска станица Ниш 2 се налази источно од градског језгра са десне стране магистралног пута Ниш-Пирот.

Трафостаница је грађена етапно. Почев од 1972. године када је у етапи пуштен у погон први трансформатор 220/110 kV са одговарајућим пољима и постројењима 220 и 110 kV, она је проширивана 1976. до 1987. године па су уграђени и пуштани у погон и постројење 400 kV и трансформатори 400/220 kV и 400/110 kV.

Предмет пројекта јесте опремање резервног ДВ поља 110kV број E16, реконструкција постојећих поља E07, E14, E17 и E19, као и пребацивање везе 110kV од трансформатора T4 из поља E14 у поље E07. Два нова далеководна из правца ТС Ниш 6 биће уведена у поља E17 и E18 а постојећи далеководи број 1187/Б и 1187/А премештају се у поља E14 и E16.

Опис постојећег стања

Постојећа ТС 400/220/110kV обухвата три постројења, разводно постројење 400kV, разводно постројење 220kV и разводно постројење 110kV, као и трансформације 400/220 kV и 400/110 kV и командно – погонску зграду.

Предмет овог пројекта јесте постројење 110kV. Постојење 110kV је изведено на отвореном простору са апаратима и сигурносним растојањима за спољну монтажу, и има два система сабирница.

Постројење 110kV има укупно 21 поље, и то:

- Поље бр. E01 – Спојно поље;
- Поље бр. E02 – Далеководно поље, ДВ 1279 правац Лесковац 2;
- Поље бр. E03 – Далеководно поље, ДВ 193/2 правац Сврљиг;
- Поље бр. E04 – Далеководно поље, ДВ 154/2 правац Ниш 5;
- Поље бр. E05 – Трафо поље T2;
- Поље бр. E06 – Далеководно поље, ДВ 1249 Пирот 2;
- Поље бр. E07 – Трафо поље T1 (угашено поље);
- Поље бр. E08 – Далеководно поље, ДВ 113/2 правац Лесковац 4;
- Поље бр. E09 – Далеководно поље, ДВ 113/1 правац Ниш 1;
- Поље бр. E10 – Опремљено резервно поље;
- Поље бр. E11 – Далеководно поље, ДВ 1245 Прокупље;
- Поље бр. E12 – Далеководно поље, ДВ 1246/1 правац Ниш 8;
- Поље бр. E13 – Далеководно поље, ДВ 188 правац Ниш 3;
- Поље бр. E14 – Трафо поље T4;
- Поље бр. E15 – Далеководно поље, ДВ 187 правац Ниш 3;
- Поље бр. E16 – резервно поље;
- Поље бр. E17 – Далеководно поље, ДВ 1187/Б правац Ниш 3;
- Поље бр. E18 – Далеководно поље, ДВ 1187/А правац Ниш 13;
- Поље бр. E19 – резервно поље;
- Поље бр. E20 – резервно поље;
- Поље бр. E21 – резервно поље.

У постројењу 110kV постоји 5 релејних кућица за смештај секундарне опреме.

Релејне кућице повезане су кабловском канализацијом која даље воде до командне зграде.

Опис новопројектованог стања

Пројекат је урађен на основу пројектног задатка за реконструкцију дела РП 110kV у ТС Ниш 6, усвојеног на једанаестој седници стручног савета ЕМС-а дана 17.12.2015. године, као и на основу посебних захтева инвеститора.

Пројекат обухвата опремање резервног ДВ поља 110kV број Е16 у које ће се увести далековод 1187/А са северне стране тако да се у пољу изводи нови излазни портал. Поље се опрема комплетно новом опремом: сабирничким растављачима, прекидачем са три погона, струјним трансформаторима, излазним растављачем са ножевима за уземљење и са три напонска трансформатора.

Постојеће трафо поље Е14 претвара се у далеководно поље за улаз далековода 1187/Б. У пољу се мењају постојећи сабирнички растављачи, уместо постојећег прекидача са једним погоном уграђује се нови прекидач са три погона, задржавају се струјни трансформатори, напонски трансформатори се померају како би се између струјних и напонских трансформатора уградио излазни растављач са ножевима за уземљење.

Постојећа веза 110kV од трансформатора Т4 до поља Е14 се премешта у поље Е07. Део веза које су потребне као и један „Г“ портал се демонтирају. Стара попречна веза од постројења 220kV до трафо портала трансформатора Т1 се мења са новим ужетом и двоструким ланцима 110kV. У пољу Е07 демонтирају се одводници пренапона и струјни трансформатори који нису потребни. У пољу се задржава постојећи прекидач и потпорни изолатори, мењају се постојећи сабирнички растављачи и уграђују се нови струјни и напонски трансформатори.

Диспозиционо постројење 110kV се задржава у постојећем облику и габариту. Сви апарати који се уграђују по овом пројекту, у разводном постројењу 110kV су за спољну монтажу. Предвиђено је да наком реконструкције постројење 110kV има следећи распоред поља:

Поље бр. Е01 – Спојно поље;

Поље бр. Е02 – Далеководно поље, ДВ 1279 правац Лесковац 2;

Поље бр. Е03 – Далеководно поље, ДВ 193/2 правац Сврљиг;

Поље бр. Е04 – Далеководно поље, ДВ 154/2 правац Ниш 5;

Поље бр. Е05 – Трафо поље Т2;

Поље бр. Е06 – Далеководно поље, ДВ 1249 Пирот 2;

Поље бр. Е07 – Трафо поље Т4;

Поље бр. Е08 – Далеководно поље, ДВ 113/2 правац Лесковац 4;

Поље бр. Е09 – Далеководно поље, ДВ 113/1 правац Ниш 1;

Поље бр. Е10 – Опремљено резервно поље;

Поље бр. Е11 – Далеководно поље, ДВ 1245 Прокупље;

Поље бр. Е12 – Далеководно поље, ДВ 1246/1 правац Ниш 8;

Поље бр. Е13 – Далеководно поље, ДВ 188 правац Ниш 3;

Поље бр. Е14 – Далеководно поље, ДВ 1187/Б правац Ниш 13;

Поље бр. Е15 – Далеководно поље, ДВ 187 правац Ниш 3;

Поље бр. Е16 – Далеководно поље, ДВ 1187 /А правац Ниш 13;

Поље бр. Е17 – Далеководно поље, правац Ниш 6;

Поље бр. Е18 – Далеководно поље, правац Ниш 6;

Поље бр. Е19 – резервно поље;

Поље бр. Е20 – резервно поље;

Поље бр. Е21 – резервно поље.

Од грађевинских радова у постројењу 110kV изводе се радови према диспозицији:

Носачи апарата

Нови темељи и носачи растављача са ножевима за уземљење, темељи и носачи растављача без ножева за уземљење, темељи и носачи струјних трансформатора, темељи и носачи напонских трансформатора и темељи прекидача, као и адаптације постојећих носача које треба прилагодити новој опреми. Пре извођења темеља прекидача потребно је после демонтаже постојећег прекидача уклонити и постојећи темељ. Након уклањања тих темеља неопходна је консултација са геологом око евентуално потребних радова на припреми подтла.

Антикорозивна заштита челичне конструкције нових носача апарата врши се топлим цинковањем, а у свему према Правилнику о технички мерама и условима за монтажу челичних конструкција.

Антикорозивна заштита челичне конструкције постојећих носача апарата врши се класичном методом са једним премазом основном и једним завршним премазом у тону боје постојећих носача у постројењу, са скрил-винил бојама, а у свему према Правилнику о технички мерама и условима за заштиту челичних конструкција од корозије.

Темељи носача апарата изводе се од армираног бетона МБ30, армирани су мрежастом арматуром квалитета Б500. Бетонирање темеља носача апарата (осим темеља прекидача) предвиђено је у две фазе. У првој фази бетонирања темеља носача апарата остављају се анкерне рупе, димензија према пројекту. Заливање анкерних рупа у другој фази свежим бетоном МБ30, истог квалитета као и за прву фазу, врши се након постављања арматуре, постављања, центрисања, комплетне провере анкерног склопа и постављања јувидур цеви.

Након израде оплате и постављања темеља стубова у темељну јаму, врши се центрисање и осигурање стабилности конструкције у току извођења, уз проверу вертикалности и остале пројектом предвиђене геометрије.

Темељи прекидача се изводе комплетни у једној етапи, са уградњом анкер завртњева за везу фабричких демонтажних носача.

Испод свих темеља носача апарата потребно је извести тампон слој дебљине 5цм од бетона МБ 15.

Портали

Осим носача апарата, у пољу Е16 у РП 110kV је предвиђена изградња једног портала.

Новопроектовани излазни портал је рам на једно поље, распона 9.0м са риглом на висини од 10.0м – чине га новопроектовани стубови и ригла.

Портали представљају рамовске конструкције чији су стубови анкеровани у армирано-бетонске темеље. И стубови и ригле новопроектованих портала су решени као двопојасни виренделски носачи од ваљаних челичних профила међусобно спојених рамен-блеховима.

Испод темеља стопа свих носача опреме се изводи тампон слој од мршавог бетона.

Материјал за израду челичне конструкције:

- Профили и лимови С 235JP, према СРПС ЕН 10025-1:2011,
- Завртњи и анкер-завртњи класе чврстоће 5.6, према СРПС ЕН ИСО 898.

Материјал за израду темеља носача апарата:

- Тампон слој – марка бетона МБ15;

- Темељи - марка бетона МБ30;
- Арматура – квалитета Б500.

Поред ових радова предвиђена је монтажа и адаптација нових веза (хоризонталних и вертикалних склопова за везу носећих изолаторских ланаца и проводника) на постојећим стубовима и риглама портала у пољима где се мења опрема.

Приликом монтаже и бетонирања обавезна је провера одступања положаја и нагиба стубова од пројектованих. Она не смеју прећи дозвољена, која су наведена у Правилнику о технички мерама и условима за монтажу челичних конструкција.

Електроенергетске инсталације

Опис постојећег стања

Постројење 110kV је изведено на отвореном простору са апаратима и сигурносним растојањима за спољну монтажу, и има два система сабирница изведених ужетом AL/Ће 2x490/65 мм². РП 110kV се састоји од претнохно наведених поља.

Оба система главних сабирница су изведени AL/Ће ужетом 2x490/65 мм², везе у трафо пољима и спојном пољу изведене су ужетом AL/Ће ужетом 2x490/65 мм² а везе у ДВ пољима ужетом ALЋе 240/40 мм². Висина вешања сабирница јесте 7,5м а висина вешања попречних веза 10м. Ширина поља је 9., а растојање између фаза 2м.

У постројењу 110kV постоји 5 релејних кућица за смештај секундарне опреме.

Релејне кућице повезане су кабловском канализацијом која даље воде до командне зграде.

Постојећи уземљивач трафостанице је формиран тако што је направљен један прстен око целог постројења, а унутар прстена је формирана мрежа тако што су најкраћим путем повезани сви постојећи метални делови који у нормалном радном стању не припадају ступном колу, а могу доћи под напон у случају квара, као што су носачи апарата, стубови и сл. Основна мрежа уземљивача изведена је CU ужетом 120 мм².

Постојећа громобранска заштита постројења 110kV је решена громобранским шиљцима постављеним на стубовима.

Опис новопројектованог стања

Нове попречне везе и везе између апарата у ДВ пољима извешће се ужетом ALЋе 240/40 мм² а у трафо пољу ужетом ALЋе 290/65 мм².

Сви апарати који се уграђују по овом пројекту, у разводном постројењу 110kV су за спољну монтажу. У РП 110kV уграђује се следећа нова опрема:

- СФ6 прекидачи, 123kV, 3150А, 40 кА, са три погона;
- Сабирнички растављачи, 123kV, 2000 А, 40 кА, са моторним погонима главних ножева и ножева за уземљење;
- Струјни трансформатор, 123kV, 2x750/1/1/1/1 А, 40 кА, са четири језгра кл. 0,2/0,5/5П30/5П30, Фс= 10/10, 5/15/30/30ВА;
- Напонски трансформатори, 123kV, кл. 0,2, 1/3П, 25/75ВА.

Као изолатори се користе једноструки и двоструки изолаторски ланци 110kV, са 8 односно 2x8 чланака типа U120BS са припадајућом заштитном арматуром.

Нова опрема у пољима бић уземљена Cu ужетом пресека 120 мм², које ће се повезивати на постојећу уземљивачку мрежу у трафостаници.

Нова опрема у пољима 110kV налази се у зони заштите постојеће громобранске заштите у РП 110kV.

Нова секундарна опрема за заштиту и управљање поља E14 смешта се у релејну кућицу PKE5 како би се задржали сви постојећи каблови положени испод поља E14 до релејне кућице. Секундарна опрема за заштиту, управљање и мерење поља E16 смешта се у релејну кућицу PKE4. Да би могла да се сместе два ормана у кућицу PKE4 потребно је померити постојеће ормане са ознакама TZO, =E15+R1 и =E15+S1 ка задњем делу кућице односно ка главном улазу каблова у кућицу.

Ормани заштите и управљања поља E17 и E18 смештени су у кућици PKE5 и они се задржавају.

Ормани заштите у управљања трафо поља трансформатора T4 премештају се из кућице PKE5 у кућицу PKE2 и они се постављају на место где су раније били постављени ормани заштите и управљања трансформатора T1. Да би се то извело потребно је демонтирати орман = K+ZT који није више у функцији и на његово место преместити орман TZO. За два нова поља предвиђају се уређаји заштите за кратке водове према интерном стандарду IS-EMS 712:2014, по једна управљачка јединица и по један резервни управљачки панел. Нови уређаји се уклапају у постојећи систем заштите и управљања у ТС Ниш 2.

IV ПОСЕБНИ УСЛОВИ

Електроенергетска мрежа:

При пројектовању и изградњи у свему се придржавати Услови „Електрпривреда Србије“ Огранак Електродистрибуција Ниш, бр. 8П.0.0.0.-Д.10.23.-149829/3-2019 од 4.6.2019. године, ROP-MSGI-10324-LOC-1-NPAP-7/2019 од 4.6.2019. године.

За објекте за које грађевинску дозволу издаје министарство надлежно за послове грађевинарства, услове за пројектовање и прикључење у погледу прикључења на дистрибутивни систем електричне енергије, не прибавља надлежни орган у оквиру обједињене процедуре, већ инвеститор у складу са законом којим се уређује енергетика, а у складу са чланом 14. став 4. Уредбе о локацијским условима.

У складу са чланом 29. став 5. Уредбе, уз услове за пројектовање и прикључење на дистрибутивну електроенергетску мрежу имаоца јавног овлашћења је дужан да достави спецификацију трошкова изградње прикључка и потписан типски уговор о изградњи прикључка на дистрибутивну електроенергетску мрежу потписан од стране одговорног лица имаоца јавног овлашћења са унетим подацима о цени изградње прикључка, року и начину плаћања (једнократно/рате), као и року изградње.

Услови одбране:

На основу обавештења Министарства Одбране, Сектора за материјалне ресурсе, Управе за инфраструктуру, бр. 9071-2 од 9.5.2019. године, ROP-MSGI-10324-LOC-1-NPAP-4/2019 од 9.5.2019. године, нема посебних услова и захтева за прилагођавање потребама одбране земље.

Водоводна и канализациона мрежа:

При пројектовању и изградњи у свему се придржавати Услови ЈКП за водовод и канализацију „НАИССУС“ – Ниш, бр. 15626/2 од 14.5.2019. године, ROP-MSGI-10324-LOC-1-NPAP-8/2019 од 14.5.2019. године.

Телекомуникациона мрежа:

При пројектовању и изградњи у свему се придржавати Услови Предузећа за телекомуникације а.д. Телеком Србија, Иј Ниш, бр. А334-223915/4-2019 од 16.5.2019. године, ROP-MSGI-10324-LOC-1-NPAP-6/2019 од 16.5.2019. године.

На основу Услова Српске кабловске мреже СББ, ROP-MSGI-10324-LOC-1-HPAP-10/2019 од 21.5.2019. године, нема посебних услова како не постоје изграђени инфраструктурни објекти.

Мере заштите од пожара и експлозија:

На основу Услова РС Министарства унутрашњих послова, Сектора за ванредне ситуације, Управе за превентивн заштиту, 09/4 бр. 217-976/19 од 20.5.2019. године, ROP-MSGI-10324-LOC-1-HPAP-5/2019 од 22.5.2019. године, нема посебних услова.

Услови заштите природе:

При пројектовању и изградњи у свему се придржавати Услова РС Завода за заштиту природе Србије 03 бр. 020-1291/2 од 4.6.2019. године, ROP-MSGI-10324-LOC-1-HPAP-3/2019 од 4.6.2019. године.

Услови гасоводне мреже:

На основу Услова Србијагаса, бр. OP190/19 (491/19) од 17.5.2019. године, ROP-MSGI-10324-LOC-1-HPAP-11/2019 од 24.5.2019. године, нема посебних услова јер не постоји изграђена гасоводна мрежа.

Услови заштите споменика културе:

На основу Услова РС Завода за заштиту споменика културе Ниш, бр. 604/1-02 од 17.5.2019. године, ROP-MSGI-10324-LOC-1-HPAP-9/2019 од 17.5.2019. године, нема посебних услова.

V УСЛОВИ ПРИБАВЉЕНИ ЗА ПОТРЕБЕ ИЗРАДЕ ЛОКАЦИЈСКИХ УСЛОВА

За потребе издавања локацијских услова Министарство је по службеној дужности прибавило услове:

- „Електрпривреда Србије“ Огранак Електродистрибуција Ниш, бр. 8П.0.0.0.-Д.10.23.-149829/3-2019 од 4.6.2019. године, ROP-MSGI-10324-LOC-1-HPAP-7/2019 од 4.6.2019. године;
- Министарства Одбране, Сектора за материјалне ресурсе, Управе за инфраструктуру, бр. 9071-2 од 9.5.2019. године, ROP-MSGI-10324-LOC-1-HPAP-4/2019 од 9.5.2019. године;
- ЈКП за водовод и канализацију „НАИССУС“ – Ниш, бр. 15626/2 од 14.5.2019. године, ROP-MSGI-10324-LOC-1-HPAP-8/2019 од 14.5.2019. године;
- Предузећа за телекомуникације а.д. Телеком Србија, Иј Ниш, бр. А334-223915/4-2019 од 16.5.2019. године, ROP-MSGI-10324-LOC-1-HPAP-6/2019 од 16.5.2019. године;
- Српске кабловске мреже СББ, ROP-MSGI-10324-LOC-1-HPAP-10/2019 од 21.5.2019. године;
- РС Министарства унутрашњих послова, Сектора за ванредне ситуације, Управе за превентивн заштиту, 09/4 бр. 217-976/19 од 20.5.2019. године, ROP-MSGI-10324-LOC-1-HPAP-5/2019 од 22.5.2019. године;
- Услова РС Завода за заштиту природе Србије 03 бр. 020-1291/2 од 4.6.2019. године, ROP-MSGI-10324-LOC-1-HPAP-3/2019 од 4.6.2019. године;
- Србијагаса, бр. OP190/19 (491/19) од 17.5.2019. године, ROP-MSGI-10324-LOC-1-HPAP-11/2019 од 24.5.2019. године;
- РС Завода за заштиту споменика културе Ниш, бр. 604/1-02 од 17.5.2019. године, ROP-MSGI-10324-LOC-1-HPAP-9/2019 од 17.5.2019. године.

VI Саставни део ових локацијских услова је Идејно решење израђено стране Електроисток Пројектни биро д.о.о. Београд, Ровињска бр. 14.

VII Инвеститор је дужан да, уз захтев за издавање решења којим се одобрава извођење планираних радова поднесе Идејни пројекат урађен у складу са чланом 118. Закона, доказ о одговарајућем праву на непокретности у складу са чланом 135. Закона и доказ о уређењу односа са јединицом локалне самоуправе у погледу доприноса за уређивање грађевинског земљишта, у складу са чланом 145. Закона о планирању и изградњи.

VIII Ови Локацијски услови важе две године од дана издавања.

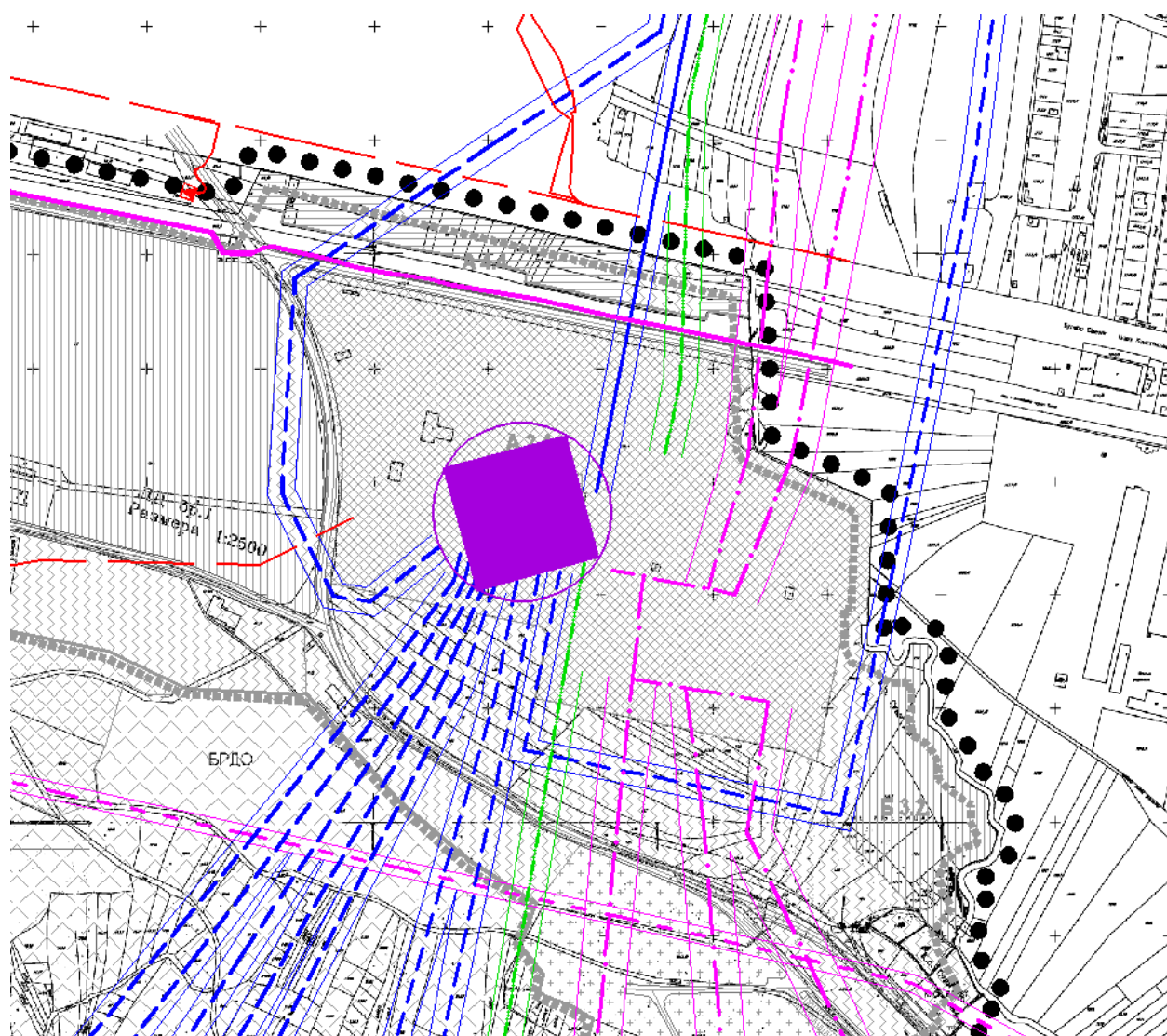
IX Одговорни пројектант дужан је да идејни пројекат уради у складу са правилима грађења и свим осталим условима садржаним у локацијским условима.

Поука о правном леку: На локацијске услове се може поднети приговор Влади Републике Србије, преко овог министарства, у року од три дана од дана достављања.

ПОМОЋНИЦА МИНИСТРА

Јованка Атанацковић

Извод из Планао генералне регулације подручја градске општине Палилула – друга фаза
(„Сл. Гласник Града Ниша“, бр. 73/2013) - Електроенергетика



	ДВ 110 кВ-ПОСТОЈЕЋИ		ТС 100,4 кВ-ПОСТОЈЕЋА
	ДВ 110 кВ-ПЛАНИРАНИ		ТС 100,4 кВ-ПЛАНИРАНА(ПОКАЖИЛА ПО УП)
	ДВ 400 кВ-ПОСТОЈЕЋИ		ЗАШТИТНА ЗОНА ДВ 110 кВ
	ДВ 35 кВ-ПОСТОЈЕЋИ		ЗАШТИТНА ЗОНА ДВ 400 кВ
	ДВ 220 кВ-ПОСТОЈЕЋИ		ЗАШТИТНА ЗОНА ДВ 220 кВ
	КВ 35кВ-ПОСТОЈЕЋИ		ЗАШТИТНА ЗОНА ДВ 35 кВ
	ДВ 10 кВ-ПОСТОЈЕЋИ		
	КВ 10 кВ-ПОСТОЈЕЋИ		
	КВ 10 кВ-ПЛАНИРАНИ		
	ТС 400/220/110 кВ- ПОСТОЈЕЋА		
	ТС 110/35/10 кВ- ПОСТОЈЕЋА		
	ТС 35/10 кВ-ПОСТОЈЕЋА		