



Република Србија

МИНИСТАРСТВО ГРАЂЕВИНАРСТВА,

САОБРАЋАЈА И ИНФРАСТРУКТУРЕ

Број предмета: ROP-MSGI-508-LOCA-18/2025

Заводни број: 001063214 2025 14810 005 001 000 001

Датум: 18.6.2025. године

Београд, Немањина 22 – 26

Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре, поступајући по захтеву Solarina d.o.o., Масарикова 5, Београд, за измену локацијских услова, на основу члана 7. Закона о министарствима („Сл. гласник РС“, број 128/20 и 116/22), 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 („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, 145/15, 83/18, 31/19, 37/19, 9/20, 52/21 и 62/23), Уредбе о локацијским условима („Сл. гласник РС“, број 87/23) и Правилника о поступку спровођења обједињене процедуре електронским путем („Сл. гласник РС“ број 96/23), у складу са Просторним планом подручја посебне намене за мрежу електроенергетских водова на потесу ХЕ Ћердап 1, ТЕ „Дрмно“, производни рударски системи у Мајданпеку и Бору („Сл. гласник РС“, бр. 107/2024) и овлашћењем садржаним у решењу министра број 002706123 2025 14810 010 006 000 001 од 17.06.2025. године, издаје:

ИЗМЕНУ ЛОКАЦИЈСКИХ УСЛОВА

I. За фазну изградњу МВ 110 kV од ТС „Бор 2“ до ТС „Соларина“ – фаза 2
Надземна деоница – измештање, на к.п. бр. 1208, 7703, 1199, 1261, 1262, 7710, 1317/1, 1316/1, 1316/3, 7705, 1315/2, 1315/3, 1303, 1301, 1300, 1302, 1298, 7709, 1327, 1328, 1329, 1333/1, 1336, 1335/2, 1344, 1335/1, 7707, 1333/2, 1334/2, 1334/1, 1355,

1502/1, 1345, 1346, 1347, 1348, 1390, 1391, 1392, 1393/2, 1393/1, 1394/1, 1394/2, 1395, 1396, 1397, 1398, 1412, 1413, 1415, 1416, 1411, 1410, 1409, 1408, 1417, 1418, 1428, 1429, 1430, 1437, 1438, 1439, 1427, 1425, 1426, 1452, 1451, 1443, 1440, 1442, 1444, 1450, 1449, 1445 КО Слатина, к.п. бр. 5287, 4654, 4657, 4668, 4667, 4661, 4662, 4660, 4659, 5294, 4512 КО Оштрељ и к.п. бр. 11417, 9361, 9360, 9359, 9358, 6930, 6929, 6931, 6933, 6928, 6945, 6946, 6916, 6921, 6917, 6888, 6889, 6890, 6886, 6887, 6885, 6884, 6881, 6879, 6883, 6854, 6855, 6856, 6857, 6859, 6860, 6863, 6864, 6865, 6866, 6867, 6862, 6861, 6858, 6835, 6799, 6800, 6798, 6801, 6802, 6797, 6795, 6796, 6794, 6785, 6786, 6787, 6784, 6783, 6780, 6793, 6792, 6778/4, 6779, 6777/1, 7139, 11403, 7121, 7138, 7137, 7134, 7133/1, 7132/1, 11346, 7146, 7143, 6749, 6748, 6747, 6746, 6745, 6742, 6741, 6740, 11393 КО Доња Бела Река, на територији града Бора, потребне за израду идејног пројекта, пројекта за грађевинску дозволу и пројекта за извођење, у складу са Просторним планом подручја посебне намене за мрежу електроенергетских водова на потесу ХЕ Ђердап 1, ТЕ „Дрмно”, производни рударски системи у Мајданпеку и Бору („Сл. гласник РС“, бр. 107/2024).

Категорија објекта: Г, класификациона ознака: 221411, 221412

Укупна дужина мешовитог вода: око 6 km

Почетак фазе 2 надземне деонице мешовитог вода:

К.п. бр. 1208 КО Слатина - крајња тачка фазе 1 - УТ 15 (УС03), стуб бр. 5 (тај стуб није предмет овог ИДР)

Крај фазе 2 мешовитог вода:

К.п. бр. 7179 КО Доња Бела Река – фаза 3 – УТ19-А, стуб бр. 25 (тај стуб није предмет овог ИДР)

Катастарске парцеле на којима се налазе угаони стубови:

УС 1Н: к.п. 1199 К.О. Слатина;

УС 2Н: к.п. 1317/1 К.О. Слатина;

УС 3Н: к.п. 1345 К.О. Слатина;

УС 4Н: к.п. 1451 К.О. Слатина;

УС 5Н: к.п. 6945 К.О. Доња Бела Река;

УС 6Н: к.п. 6884 и 6879 К.О. Доња Бела Река;

УС 7Н: к.п. 6859, 6860 и 6863 К.О. Доња Бела Река;

УС 8Н: к.п. 6865 К.О. Доња Бела Река;

УС 9Н: к.п. 6745 и 6746 К.О. Доња Бела Река.

II. ПЛАНИРАНА НАМЕНА

Предметне катастарске парцеле се налазе у обухвату Просторног плана подручја посебне намене за мрежу електроенергетских водова на потесу ХЕ Ђердап 1, ТЕ „Дрмно”, производни рударски системи у Мајданпеку и Бору („Сл. гласник РС“, бр. 107/2024), у

оквиру планираног коридора далековода за мешовити вод MB 110 kV TC „Бор 2” – ПРП „СЕ Соларина”, на површинама намењеним за пољопривредно и шумско земљиште.

III. ПРАВИЛА УРЕЂЕЊА И ГРАЂЕЊА

Опис коридора далековода и локација електроенергетских објеката

Планирани мешовити вод MB 110 kV TC „Бор 2” – ПРП „СЕ Соларина”, измештање дела мешовитог вода због ширења рударске зоне

Почетак коридора за измештање MB 110 kV TC „Бор 2” – ПРП „СЕ Соларина” је од УТ1(22), а даље до УТ8(22) се пружа југоисточно пратећи нову зону рудника, потом скреће ка истоку, пака североистоку, долази до насеља Доња Бела Река и паралелно прати планирани коридор измештања ДВ 110 kV бр. 147/2 TC „Бор 2” – TC „Неготин” (Лот 20). На правцу од УТ6(22) до УТ7(22), односно УТ7(22) до УТ8(22), планирани коридор за измештање MB 110 kV укршта се са ДВ 400 kV бр. 401/2 (Лот 3) и ДВ 400 kV бр. 401/2 (Лот 4) односно ДВ 400 kV који се уводе у TC „Бор 6” из правца РП „Ђердап 1”. Код УТ9(22), коридор улази у трасу MB 110 kV TC „Бор 2” – ПРП „СЕ Соларина”.

Правила за техничко решење далековода

Пројектовање, изградња и техничко обезбеђење планираних далековода спроводе се према Правилнику о техничким нормативима за изградњу надземних електроенергетских водова називног напона од 1 kV до 400 kV, пратећих техничких прописа, норматива и препорукама „Електромрежа Србије” АД.

На основу електроенергетског и техничког решења, која су сагледана на нивоу идејног решења, планирани су следећи основни елементи:

За далеководе напонског нивоа 110 kV:

- (1) један AlCe проводник по фази, номиналног пресека $240/40 \text{ mm}^2$ и $490/65 \text{ mm}^2$ и/или другог одговарајућег типа и конфигурације проводника по фази (у складу са меродавним SRPS и IEC стандардима односно EN нормама), са пратећом опремом,
- (2) стаклени капасти или други одговарајући тип изолатора, у складу са меродавним IEC стандардом, који су код приближавања или преласка преко важнијих објеката електрично и/или механички појачани, а на деоници са повећаним загађењем ваздуха (околина Бора) са одговарајућом продуженом струјном стазом,
- (3) једно/два заштитна ужета, према меродавном IEC стандарду, са опремањем заштитног ужета оптичким влакнима (OPGW) компатибилним са телекомуникационом оптичком мрежом у систему преноса АД „ЕМС”,
- (4) челично решеткасте стубове са распоредом проводника типа буре или јела, са једним или два врха за заштитно уже.

У поступку даље пројектне разраде и инвестиционим избором опреме, наведени, основни елементи далековода могу бити измењени уз услов да су обезбеђени услови из Правилника о техничким нормативима за изградњу надземних електроенергетских водова називног напона од 1 kV до 400 kV или SRPS и IEC стандарди, односно EN норме.

Висина сваког стуба, дубина фундаирања, начин израде, тип темеља и распоред фаза/проводника се одређује Пројектом за грађевинску дозволу, према издатим условима и

техничким захтевима у вези обезбеђења сигурносних висина и сигурносних удаљености далековода од других објеката и инсталација, као и обезбеђења осетљивих подручја од могућег утицаја електромагнетног поља.

Код укрштања са важнијим објектима (јавни пут, железница и сл.) сигурносни захтеви се, по правилу, додатно обезбеђују за случај појачаног оптерећења далековода (за температуру проводника 80 °C) укључујући и резерву у сигурносној висини од око 2 m (мерено на средини распона) за компензацију нееластичног истезања проводника током експлоатације.

Темељи стубова су, по правилу армирано бетонски, рашчлањени или блок темељи, са заштитним премазом надземног дела темеља. Дубина фундаирања, начин израде и тип темеља се ближе дефинишу на основу врсте стуба (носећи, затезни), очекиваног оптерећења елемената далековода и детаљног инжењерско геолошког испитивања терена, а све према Правилнику за грађевинске конструкције („Службени гласник РС”, бр. 89/19, 52/20 и 122/20).

Уземљење се изводи на сваком стубу полагањем по једног основног уземљивача око сваке стопе темеља који ће се користити за нормалне услове тла и неприступачна подручја и једним појачаним, са додатним прстеном на основни тип око свих темељних стопа.

Максимална вредност импулсне отпорности уземљења на типским стубовима износи до 10 Ω уважавајући допринос армирано бетонских темеља.

Начин постављања и тип уземљивача, који треба да обезбеди поуздану заштиту од удара грома и повратног прескока на проводнике или заштитно уже, се решава према Правилнику о техничким нормативима за изградњу надземних електроенергетских водова називног напона од 1 kV до 400 kV.

Мере заштите од земљоспоја и индуктивног утицаја на друге објекте се одређују, посебним пројектом, у складу са правилником, техничким прописима, нормативима и препорукама „Електроурежа Србије” АД.

Правила укрштања и приближавања коридора другим инфраструктурним системима и објектима

Изградња далековода 400 kV, 110 kV и кабловског вода 110 kV и 35 kV, као и спровођење посебних захтева који обезбеђују експлоатацију, одржавање и надзор, не условљавају уклањање стамбених, економских и помоћних објеката.

Укрштање, приближавање и паралелно вођење планираног далековода са објектима и инсталацијама решаваће се у складу са Правилником о техничким нормативима за изградњу надземних електроенергетских водова називног напона од 1 kV до 400 kV и издатим условима надлежних предузећа, односно власника/корисника конкретног објекта. По правилу, за ближе решавање наведених ситуација, у склопу техничке документације ради се посебан део или извод из документације на који се обезбеђује сагласност надлежног власника/корисника конкретног објекта/инсталације. Пројекат поред техничког решења, по потреби може обухватити и прорачун међусобног утицаја у различитим режимима и условима рада.

Уколико се прописани/захтевани услови не могу испунити, инвеститор далековода спроводи одговарајуће мере техничке заштите, укључујући и могућност, привременог или трајног измештања локалних инсталација.

Извођач радова је у обавези да правовремено обавести надлежна предузећа о почетку и трајању радова на изградњи планираног далековода и по потреби обезбеди њихов надзор.

Правила усаглашавања са саобраћајном инфраструктуром

Приближавање и укрштање мреже планираних далековода са јавним и осталим путевима се обезбеђује у складу са Законом о путевима („Службени гласник РС”, бр. 41/18, 95/18 – др. закон и 92/23 – др. закон), Правилником о условима које са аспекта безбедности саобраћаја морају да испуњавају путни објекти и други елементи јавног пута („Службени гласник РС”, број 50/11) и Правилником о техничким нормативима за изградњу надземних електроенергетских водова називног напона од 1 kV до 400 kV.

У распону укрштања са свим државним путевима (IM, IA, IB, ПА и ПБ реда) изолација проводника мора бити електрично и механички појачана. Сигурносна висина у распону укрштања износи минимум 7,0 m, рачунајући растојање између најнижег проводника и највише коте коловоза. Минимална сигурносна висина се мора очувати у случају појачаног електричног оптерећења и нееластичног, експлоатационог, истезања проводника. Угао укрштања између подужне осе државног пута и планираног далековода износи најмање 30°.

У распону укрштања са путем стубови далековода се постављају изван заштитног појаса државног пута, с тим да удаљеност од земљишног појаса пута не може бити мања од висине најближих стубова.

Код укрштања са општинским путем изолација је електрично појачана, а по потреби може се поставити и механички појачана изолација.

У распону укрштаја, сигурносна удаљеност стуба далековода од ивице путног земљишта категорисаних путева износи минимално 40,0 m за ДП I реда – аутопут, 20,0 m за ДП IB реда, 10,0 m за ДП II реда и 5 m за општинске путеве, 20,0 m за ДП IB реда и 10,0 m за ДП II реда, с тим да удаљеност од земљишног појаса пута не може бити мања од висине најближих стубова, осим у случајевима када то због топографије или других ограничења терен није изводљиво. Угао укрштања између подужне осе општинског пута и планираног далековода износи најмање 20°. Исти услови односе и за паралелно вођење далековода и државних путева.

Сигурносна висина проводника у распону укрштаја са некатегорисаним путевима и местима приступачним возилима (пољски и шумских путеви, обрадива земљишта), рачунајући растојање између најнижег проводника и највише коте коловоза, износи минимум 8,0 m. Минимална сигурносна висина се мора очувати у случајевима појачаног електричног оптерећења и трајног истезања проводника током експлоатације. Сигурносна удаљеност стуба од ивице путног земљишта некатегорисаних путева износи најмање 3,0 m. Потреба за постављањем електрично појачане и/или механички појачане изолације проводника утврђује се техничком документацијом.

У свим случајевима, сигурносна удаљеност стуба далековода од путног земљишта може бити мања само уз претходну сагласност надлежног предузећа/управљача предметног пута. За прелаз далековода преко државног пута уз техничку документацију урадиће се посебан елаборат укрштања.

Извођењу радова се може приступити по обезбеђењу сагласности и саобраћајно техничких услова надлежног предузећа/управљача јавног пута.

Приближавање и укрштање далековода са железничком инфраструктуром се обезбеђује у складу са Законом о железници („Службени гласник РС”, бр. 41/18 и 62/23), Законом о

безбедности у железничком саобраћају („Службени гласник РС”, број 41/18), Законом о интероперабилности железничког система („Службени гласник РС”, број 62/23). Наведени прописи се сходно примењују за све категорије железничких пруга.

Код укрштања планираног далековода са железничком пругом, у распону укрштања вода није дозвољено настављање проводника и заштитне ужади. У затезном пољу укрштања изолација вода мора бити електрично и механички појачана.

Сигурносна висина између најнижег напонског вода и горње ивице шине мора да износи минимум 14,0 m за ДВ 400 kV, односно 12 m за ДВ110 kV. Уколико у затезном пољу укрштања постоје носећи сигнално-телекомуникациони стубови морају се проверити сигурносне висине за телекомуникационе водове (за водове напона 400 kV минимална сигурносна висина износи 5,5 m, а за водове напона 110 kV минимална сигурносна висина износи 3,0 m). Минимална сигурносна висина се мора очувати у случају појачаног електричног оптерећења и нееластичног, експлоатационог, истезања проводника.

Угао укрштања подужне осе планираног далековода и тупа железничке пруге износи 90°, а изузетно се може планирати под углом не мањим од 45°. Удаљеност челично решеткастог стуба у зони укрштања мора бити минимум 25,0 m мерено од ивице стуба далековода до осовине најближег колосека железничке пруге.

Сви планирани објекти (високонапонски далеководи: стубови, проводници, изолатори, темељи и др. опрема; трансформаторске станице и др.) не смеју својом изградњом нити експлоатацијом угрозити безбедност одвијања железничког саобраћаја, као ни безбедност постојећих објеката јавне железничке инфраструктуре.

Приликом грађења и уређења простора не планирати формирање депонија отпада и сл., као и изливање отпадних вода у инфраструктурном појасу пруге. Не планирати постављање знакова, извора јаке светлости или било којих уређаја и справа које бојом, обликом или светлошћу смањују видљивост железничких сигнала или које могу довести у забуну раднике у вези значења сигналних знакова.

Одвођење површинских вода мора бити контролисано и решено тако да се води на супротну страну од тупа железничке пруге.

Извођењу радова на планираном далеководу се може приступити по обезбеђењу сагласности од стране управљача железничке пруге на одговарајућу техничку документацију, којом ће се нарочито приказати однос утицаја планираног далековода на железничку инфраструктуру.

Почетак радова се обавезно правовремено пријављује надлежним службама „Инфраструктура железнице Србије” а.д. и управљачу пруге ради обезбеђивања надзора у току градње и регулисања саобраћаја у току радова.

Правила усаглашавања са електроенергетском инфраструктуром

За свако укрштање, приближавање или паралелно вођење планираних далековода са другим електроенергетским инсталацијама потребно је у склопу техничке документације, поред техничког решења, обрадити и прорачун међусобног утицаја у различитим режимима и условима рада. На пројектно решење се обезбеђује сагласност предузећа надлежног за предметну електроенергетску инсталацију.

Уколико се прописани услови не могу испунити, инвеститор далековода је у обавези да спроведе одговарајуће мере техничке заштите, укључујући и могућност измештања

угрожених инсталација. Инвеститор далековада сноси трошкове у случају демонтаже, привремених искључења и других интервенција на локалним инсталацијама. Инвеститор далековада је у обавези да правовремено обавести надлежна предузећа о почетку и трајању радова на постављању далековада и по потреби обезбеди њихов надзор.

Код укрштања са другим високонапонским водовима, планирани ДВ 400 kV и 110 kV (са номинално већим напоном) поставља се са електрично појачаном изолацијом, изнад вода са нижим напоном. Сигурносна висина од 4,5 m (за ДВ 400 kV), односно 2,5 m (за ДВ 110 kV) и удаљеност од 3,0 m (за ДВ 400 kV), односно 1,0 m (за ДВ 110 kV) мора бити очувана и при додатном оптерећењу само горњег вода. Код паралелног вођења високонапонских водова, најмања међусобна удаљеност проводника паралелних водова мора бити једнака удаљености D из чл. 30. и 32. Правилника о техничким нормативима за изградњу надземних електроенергетских водова називног напона од 1 kV до 400 kV. При највећем отклону проводника једног вода због дејства ветра, мора се проверити да међусобна удаљеност проводника паралелних водова није мања од сигурносних размака за виши напон, с тим да не сме бити мања од 70 cm кад проводници другог вода нису отклоњени.

Код преласка високонапонског далековада преко нисконапонског вода (обрнути случај није дозвољен) обезбеђује се електрично појачана изолација, сигурносна висина од минимум 4,5 m (за ДВ 400 kV), односно 2,5 m (за ДВ 110 kV) и сигурносна удаљеност минимум 3,0 m (за ДВ 400 kV), односно 1,0 m. Потреба за додатном механичком или електричном заштитом утврђује се посебним пројектом укрштања. Ако услови из чл. 156. и 157. Правилника о техничким нормативима за изградњу надземних електроенергетских водова називног напона од 1 kV до 400 kV нису испуњени, надземни вод ниског напона треба каблирати или га изместити. Код паралелног вођења најмања међусобна удаљеност одговара прописаном сигурносном размаку за вод вишег напона при највећем отклону једног од проводника под утицајем ветра.

У току радова неопходно је спровести мере заштите предвиђене за рад у близини електроенергетских инсталација.

Обавезе у вези прилагођавања укрштања или приближавања планираних ДВ 400 kV, ДВ 110 kV и КВ 110 kV са постојећим електродистрибутивним објектима биће дефинисане посебним уговорима између „Електромреже Србије” АД и „Електродистрибуције Србије” д.о.о. Београд.

Правила усаглашавања са водопривредном инфраструктуром

Код паралелног вођења и укрштања планираних далековада са водотоцима, водним објектима трасу и стубна места далековада предвидети, по могућству ван граница водног земљишта, односно на минималној удаљености од 10,0 m од корита за велику воду (Q1%) код неуређених водотока, ван појаса од 10,0 m од небраћене ножице насипа и 50,0 m према браћеном подручју, као и најмање 5,0 m од ивица мелиорационих канала.

Минимална сигурносна висина проводника у делу преласка преко круне насипа (постојећих и планираних) регулисаних водотока и путева за одржавање мелиорационих канала и других водних објеката износи 9,0 m, и она се мора очувати у случају појачаног електричног оптерећења и нееластичног, експлоатационог, истезања проводника.

Код укрштања планираних далековада са водотоком минимална сигурносна висина проводника у односу на ниво водотока при појави велике воде (Q1%) износи 9,0 m.

На основу процене ризика од појаве високих подземних вода и великих вода, на плавним и потенцијално плавним теренима, потребно је фази израде техничке документације

предвидети одговарајућу заштиту темеља и челично решеткасте конструкције стуба.

Правила усаглашавања са електронском комуникационом инфраструктуром

Најмање растојање постојећег подземног комуникационог кабла и стуба ДВ 400 kV износи 25 m, а за ДВ 110 kV 10 m. Уколико, у реалним условима на терену, није могуће постићи дато растојање ни измештањем комуникационог вода, потребно је, за сва растојања испод 25 m, применити заштитне мере дефинисане чланом 5. Правилника о захтевима за утврђивање заштитног појаса за електронске комуникационе мреже и припадајућих средстава, радиокоридора и заштитне зоне и начину извођења радова приликом изградње објеката.

Минимално вертикално растојање најнижег проводника електроенергетског вода и надземног комуникационог вода, у најнеповољнијим условима, износи 5,5 m (ДВ 400 kV), односно 3 m (за ДВ од 35 kV до 110 kV). Код укрштања надземног комуникационог кабла и ДВ, хоризонтална пројекција растојања најнижег проводника ДВ и најближег стуба који носи комуникациони вод треба да буде једнака висини стуба на месту укрштања увећаној за 3 m.

Ако у реалним условима није могуће постићи дата растојања, потребно је на тој деоници извршити измештање комуникационог или каблирање вода.

Обавеза инвеститора је да у фази пројектовања далековода прибави услове, уради прорачуне утицаја планираних ДВ 400 kV и ДВ 110 kV на све бакарне каблове из Табела 9. овог просторног плана и све случајеве паралелног вођења и по потреби предвиди мере њихове заштите или, у неким случајевима, измештања. Прорачуне утицаја треба урадити у складу са SRPS N.CO. 101 и SRPS N.CO. 102 и Правилником о захтевима за утврђивање заштитног појаса за електронске комуникационе мреже и припадајућих средстава, радиокоридора и заштитне зоне и начину извођења радова приликом изградње објеката. За поменуте прорачуне утицаја и мере потребно је да се прибави сагласност и по потреби обезбеди надзор од стране телекомуникационог предузећа надлежног за изградњу/газдовање ТК каблом.

Стационаже свих укрштања ТК водова са трасом далековода дате су у Табели 9. овог просторног плана. За све бакарне каблове из ове табеле потребно је урадити прорачуне утицаја.

Поред тога потребно је урадити и прорачуне утицаја за случајеве паралелног вођења када се постојећи ТК каблови воде паралелно са трасом ДВ на растојањима мањим од 2000 m, за трасу у ненасељеном простору и мањим од 250 m у густо насељеном простору.

Правила за поступак заштите постојећих ТК каблова од утицаја далековода су:

- 1) све потребне провере међусобног положаја трасе далековода и постојећих бакарних каблова, као и прорачуне утицаја далековода за случајева укрштања и паралелног вођења треба урадити у фази пројектовања далековода;
- 2) уколико провере и прорачуни покажу да су вредности ометајућег или опасног напона већи од дозвољеног, потребно је урадити техничко решење заштите каблова;
- 3) прорачуне утицаја далековода на постојеће ТК каблове и утврђивање мера заштите треба поверити овлашћеној пројектној организацији за ту врсту радова. При томе треба добити услове од власника каблова (Предузеће за телекомуникације „Телеком Србија” а.д.) и сагласност на техничка решења заштите. Техничко решење заштите или измештања

постојећих каблова мора бити саставни део пројекта далековода за издавање грађевинске дозволе;

4) све радове утврђене у техничком решењу заштите ТК каблова треба урадити пре почетка радова на изградњи далековода. Најмање 10 дана пре почетка радова на замени или измештању постојећих каблова треба обавестити Предузеће за телекомуникације „Телеком Србија” а.д. ради тачног утврђивања трасе постојећих каблова и одређивања стручног лица за надзор.

Планираним радовима на изградњи ДВ, не сме доћи до угрожавања механичке стабилности трасе и техничких карактеристика ТК каблова, који се налазе у зони извођења радова или се укрштају са трасом, и мора увек бити обезбеђен приступ постојећим кабловима ради редовног одржавања.

Пре почетка радова на изградњи ДВ треба се обратити Предузећу за телекомуникације „Телеком Србија” а.д. да изврши тачну идентификацију трасе каблова како би се утврдио положај и дубина истих.

Грађевинске радове у непосредној близини ТК каблова вршити искључиво ручним путем без употребе механизације и уз предузимање свих потребних мера заштите трасе (обезбеђење од слегања, пробни ископи и др.).

У случају евентуалног оштећења постојећих ТК каблова или прекида ТК саобраћаја услед извођења радова, извођач радова је дужан да власнику кабла надокнади целокупну штету по свим основама (трошкове санације и надокнаду услед губитка саобраћаја).

Правила усаглашавања са осталом инфраструктуром и са другим објектима

По правилу, за свако укрштање и паралелно вођење планираних далековода ДВ 400 kV, ДВ 110 kV и кабловског вода 110 kV са осталом инфраструктуром, комуналним и другим локалним инсталацијама и објектима потребно је у склопу техничке документације посебно обрадити мере техничке заштите и заштите од евентуалне појаве индукованих напона при нормалном раду далековода. На техничку документацију је потребно обезбедити сагласност надлежног предузећа/власника инсталације као и надзор у току трајања радова.

Посебну пажњу треба обратити на могућност угрожавања неевидентираних инсталација у зони грађевинских радова. У случају да се на терену не може утврдити тачан положај, стање и врста инсталације изводи се ручни истражни ископ уз надзор надлежног предузећа/власника.

Обавеза инвеститора сходно одредбама Закона о ваздушном саобраћају („Службени гласник РС”, бр. 73/10, 57/11, 93/12, 45/15, 66/15 – др. закон, 83/18, 9/20 и 62/23) је да затражи сагласност од Директората цивилног ваздухопловства Републике Србије за добијање услова о обележавању стубова као препрека за учовавање дању и ноћу, ради безбедности летења ваздухоплова.

Прелазак далековода преко пољопривредног земљишта, шума и шумског земљишта

Усклађивање извођачких и експлоатационих захтева ДВ и услова коришћења пољопривредног земљишта обезбеђује се у складу са Правилником о техничким нормативима за изградњу надземних електроенергетских водова називног напона од 1 kV до 400 kV. Изградња ДВ на пољопривредном земљишту условљена је очувањем намене и функционалности преосталог дела обухваћених парцела, уз обавезу санирања или исплате накнаде за причињену штету на земљишту и културама. Постављање/развлачење монтажне

сајле и водова ДВ преко земљишта са вишегодишњим засадама (воћњаци, виногради, расадници и сл.) решава се, по правилу, премошћавањем уз помоћ заштитних портала.

Деонице ДВ где је потребно прилагодити или ограничити висину постојећих засада или постоји инвестиционо прихватљива могућност повећања сигурносне висине проводника одредиће се техничком документацијом.

Сигурносна висина и удаљеност проводника, при нормалном раду ДВ, од жичане мреже око објеката и у пољима (нпр. виногради, воћњаци и сл.) износи минимум 5,75 m (за ДВ 400 kV), односно 3,75 m (за ДВ 110 kV). Поред појачане електричне заштите, посебним пројектом се обавезно срачунава вредност индукованих напона. Уколико је очекивани или накнадно регистрован индуковани напон, у случајевима појачаног електричног оптерећења проводника, већи од прописане вредности (65 V) обавезно се спроводе мере електричне заштите (уземљење и друго).

У заштитном појасу ДВ, на обрадивом земљишту се могу мењати пољопривредне културе у структури која је уобичајена за плодоред. Претходни услови електропривредног предузећа, односно оператера надлежног за ДВ су потребни код формирања нових плантажа и поља са жичаним мрежама, шумских и других вишегодишњих (пољопривредних) засада који у пуној вегетационој зрелости могу нарушити минималне сигурносне висине и удаљености од далековода.

У заштитном појасу је ограничено коришћење система за наводњавање са распрскавањем, док се остала стандардна агротехничка опрема и механизација могу примењивати без посебних ограничења, уз услов да се испоштују прописи за рад у близини електроенергетских инсталација.

Ширина просека кроз шуму, која обезбеђује минималну сигурносну удаљеност од 5 m (за ДВ 400 kV), односно 3 m (за ДВ 110 kV) између проводника и било ког дела стабла, се одређује техничком документацијом на основу: отклона проводника под дејством ветра при температури проводника од 40 °C и процени прираста стабала у наредних пет година. Сигурносна удаљеност мора бити очувана и у случају пада стабла, при чему се сигурносна удаљеност мери од проводника у неотклоњеном положају. Ширина просеке за потребе провлачења монтажне сајле износи до 3 m.

Површина обухваћене шуме и количина дрвне запремине ближе се одређује посебним елаборатом/извештајем о сечи шуме и елаборатом/извештајем о процени вредности посечене шуме.

Смернице за спровођење Просторног плана

Просторни план се спроводи на следећи начин:

1) издавањем информације о локацији и локацијских услова за објекте и водове система посебне намене, у складу са одредбама Закона о планирању и изградњи, за: ТС 400/110 kV „Бор 6” (Лот 1); ДВ 400 kV ТС „Бор 2” – РП „Дрмно” (расецање и увођење ДВ 400 kV бр. 401/2 у ТС „Бор 2”), (Лот 2); ДВ 400 kV ТС „Бор 6” – 0150 РП „Ђердап 1” (расецање и увођење ДВ 400 kV бр. 401/2 у ТС „Бор 6”), (Лот 3); ДВ 400 kV РП „Ђердап 1” – ТС „Бор 6” (расецање и увођење ДВ 400 kV бр. 402 у ТС „Бор 6”), (Лот 4); ДВ 400 kV ТС „Бор 6” – ТС „Бор 2” (расецање и увођење ДВ 400 kV бр. 402 у ТС „Бор 6”) (Лот 5); ДВ 400 kV ТС „Бор 6” – ТС „Бор 2”, (расецање и увођење ДВ 400 kV бр. 403 у ТС „Бор 6”), (Лот 6); ДВ 400 kV ТС „Бор 6” – ТС „Ниш 2” (расецање и увођење ДВ 400 kV бр. 403 у ТС „Бор 6”), (Лот 7); ДВ 2x110 kV ТС „Бор 2” – ПРП 110 kV „Бор 5”, (Лот 8); ДВ 2x110 kV ТС „Бор 6” – ПРП 110 kV „Бор 5”, (Лот 9); ДВ 2x110 kV ТС „Бор 2” – ПРП 110 kV „Велики Кривељ 2” (Лот 10); ДВ

2x110 kV ТС „Бор 6” – ПРП 110 kV „Велики Кривељ 2” (Лот 11); ДВ 2x110 kV и ДВ 110 kV ТС „Бор 6” – ТС „Бор 8” (Лот 12); ДВ 2x110 kV и ДВ 110 kV ТС „Бор 6” – ТС „Бор 9” (Лот 13); ДВ 2 x 110 kV ПРП 110 kV „Велики Кривељ 2” – ТС „Јама” (Лот 14); 3xКБ 110 kV ПРП „Бор 5” – ТС „Бор 7” (Лот 15); ТС 110/10 kV „Јама” (Лот 16); ТС 110/10 kV „Бор 7” (Лот 17); ТС 110/10 kV „Бор 8” (Лот 18); ТС 110/10 kV „Бор 9” (Лот 19); ДВ 110 kV бр. 147/2 ТС „Бор 2” – ТС „Неготин”, реконструкција и измештање дела реконструисаног ДВ 110 kV бр. 147/2 због ширења рударске зоне (Лот 20); ДВ 110 kV бр.1166 РП „Ђердап 2” – ПРП „Велики Кривељ 2”, измештање због ширења рударске зоне (Лот 21); МВ 110 kV ТС „Бор 2” – ПРП СЕ „Соларина”, измештање дела мешовитог вода због ширења рударске зоне (Лот 22); ПРП 35 kV „Бор IV” са прикључним КБ 35 kV на ДВ 35 kV ТС „Бор 1” – ТС „Заграђе” (Лот 26).

Спровођењем потврђених урбанистичких пројеката за:

(1) Урбанистички пројекат за изградњу мешовитог вода 110 kV од ТС „Бор 2” до ТС „Соларина”, осим у делу од приближно 235 m пре УТ16 до 60m после УТ19,

(2) Урбанистички пројекат за потребе разраде локације нове трансформаторске станице 110/10 kV „Бор 7” и припадајућих кабловских водова 110 kV, на подручју града Бора – КО Бор 2”, у целини.

Просторни план представља плански основ за издавање локацијских услова за изградњу трафостаница и мреже далековада наведених у одељку 2. Смернице за спровођење Просторног плана. Локацијски услови се могу издати за објекте и радове на прикључним разводним постројењима, трафостаницама и далеководима у целини или по одговарајућим деоницама, у складу са динамиком припреме техничке документације или решавања имовинско правних односа.

Просторни план представља основ за решавање имовинско правних односа. путем уговора о праву трајне службености, утврђење јавног интереса за спровођење експропријације, административни пренос, и привремене или трајне службености на непокретностима.

Техничком документацијом мора се обезбедити функционисање и приступ наменама које се задржавају у коридору.

IV. ОПИС ИДЕЈНОГ РЕШЕЊА

Образложење измене техничке документације

Предмет овог Идејног решења је измештање надземне деонице (фазе 2) мешовитог вода 110 kV ТС Бор 2 - ТС „Соларина“ због проширења зоне рударских радова према насељима Слатина и Доња Бела Река.

Проширење зоне рудника захтева измештање предметног далековада 110 kV за потребе СЕ Соларина, који је планиран да повеже ново постројење ТС Соларина са ТС Бор 2 ради евакуације енергије из соларне електране у ЕЕС.

Изградња мешовитог вода је предвиђена у четири фазе:

- Фаза 1 – Надземна деоница мешовитог вода од УС01 до УС03;
- Фаза 2 – Надземна деоница мешовитог вода од УС03 до УС06;
- Фаза 3 – Надземна деоница мешовитог вода од УС06 до ТС Соларина;
- Фаза 4 – Кабловска деоница мешовитог вода.

За фазе 1 и 3 је исходована грађевинска дозвола бр. 002890472 2024 14810 005 001 000 001 (ROPMSGI-508-CPI-15/2024) од 05.02.2025. За фазу 2 је исходована грађевинска дозвола

Тражена измена локацијских услова се односи **искључиво на Фазу 2**, док се на просталим деоницама (1, 3 и 4) ништа не мења.

Почетак деонице измештања коридора планиран је да почне на деоници између УС03 и УС04 (у близини стуба бр. 8), а да се заврши у близини преломне тачке УС06 и то на делу према УС06а (у зони између стубова бр. 24 и 25).

Постојећи далеководи и ограничења

Коридор за измештање далековода 110kV за потребе СЕ Соларина се налази у близини следећих далековода:

- ДВ 400 kV бр. 401/2 РП Ђердап – РП Дрмно, увођење у ТС Бор 6;
- ДВ 400 kV бр. 402 ТС Бор 2 - РП Ђердап 1;
- ДВ 400 kV бр. 403 ТС Бор 2 – ТС Ниш 2;
- ДВ 400 kV ка Јагодини (планови ЕМС);
- ДВ 110 kV бр. 1166/1 РП Ђердап 1 – ПРП Велики Кривељ 2;
- ДВ 110 kV бр. 1150/1 ТС Бор 2 – ПРП Велики Кривељ 2;
- ДВ 110 kV бр. 177/1 ТС Бор 2 – ПРП Велики Кривељ 2.

Коридор за измештање фазе 2 надземне деонице МВ 110 kV за потребе СЕ Соларина **не укршта** категорисане државне путеве.

Коридор фазе 2 надземне деонице МВ 110 kV за потребе СЕ Соларина **укршта** неелектрифицирану железничку пругу бр. 218 Мала Крсна-Бор-Распутница “2“- (Вражогрнац). Међутим ово укрштање се изводи ван деонице измештање (између стубова бр. 5 и 6), те се не мења решење предвиђено ПГД за фазу 2 – Надземна деоница мешовитог вода од УС03 и УС06 за који је исходована грађевинска дозвола као и Решење о верификацији ПГД – од стране „Инфраструктура Железнице Србије“ (број 10/2024-519 од 14.08.2024.).

Основни подаци о фази 2

Место градње:	Бор
Називни напон:	110 kV
Број система:	Један систем
Дужина трасе:	око 6 km
Проводник:	Al/Ће 490/65mm ²
Заштитна ужад	OPGW са минимум 48 мономодних оптичких влакана

Стубови:	Челично-решеткасти стубови, типа „Јела“, са врхом за заштитно уже
----------	---

Опис трасе

Почетак измештања коридора (УС 1Н) планиран је месту које се налази између преломних тачака коридора УС03 и УС04 на око 240 m од УС04, у непосредној близини стуба бр. 8. Од почетне тачке УС 1Н коридор је усмерен југоисточно и полукружно обилази нову зону рудника. У наредним правцима, на тачкама УС 3Н, УС 4Н и УС 5Н мења усмерење према истоку, затим североистоку и поново долази до постојећег коридора код насеља Доња Бела Река.

На правцу УС 6Н – УС 7Н, односно УС 7Н – УС 8Н предметни далековод 110 kV укршта редом трасе далековода 400 kV број 401/2 и број 402 који се реконструишу због проширења зоне рударских радова. Код преломне тачке коридора УС 9Н траса предметног 110 kV далековода се враћа у трасу ДВ за коју су исходоване грађевинске дозволе.

Терен на деоници УС 1Н - УС 3Н је углавном прекривен тешко проходним жбуњем и разуђеним шумарцима, док је терен на деоници УС 4Н - УС 9Н највећим делом прекривен обрадивим површинама.

Дужина трасе фазе 2 након измештања износи око 6 km.

Климатски параметри

Предложени параметри базирани су на основу постојеће документације о далеководима на предметном подручју, а приказани су у наредној табели.

Ветар [daN/m^2]	75
Лед [daN/m]	1.6

Стубови и темељи

Пројектним задатком за израду техничке документације за изградњу предметног далековода предвиђени су челично решеткасти стубови типа “Јела”, са једним врхом за заштитно уже. Материјал за конструкцију стубова је челик (према SRPS EN 10025).

Заштита конструкције стубова вршиће се системом „дуплекс” (RAL 6021). За потребе израде идејног решења коришћени су типски челично решеткасти стубови.

Темељи ће бити рашчлањени армирано-бетонски или блок темељи у складу са одабраним типом стуба и условима на терену.

Минимална висина темеља изнад тла треба да је 50 cm, са капом темеља висине 5 cm.

Пењање на стуб ускладити са Пројектним задатком.

Носећи стуб је пројектован за називне висине $H = 12, 14, 16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, 30$ и 32 m , од коте терена до доње конзоле.

Угаоно - затезни стуб је за скретање трасе од 0° до 60° и угаоно крајњи стуб за скретање трасе од 0° до 60° је пројектован за називне висине $H = 12, 14, 16, 18, 20, 22, 24, 26, 28$ m, од коте терена до доње конзоле.

Проводници

Предвиђена је примена проводника Al/Ѕе 490/65 mm² у складу са меродавним SRPS и IEC стандардима. Далековод је пројектован за коришћење једног проводника по фази.

Максимално радно напрезање проводника ће бити дефинисано према "Правилнику о техничким нормативима за изградњу надземних електроенергетских водова називног напона од 1 kV до 400 kV", Сл. лист СФРЈ бр. 65/1988 и Сл. лист бр.18/1992. и пракси АД ЕМС.

Са аспекта сигурносних висина, далековод ће се пројектовати за температуру проводника од +80°C, што је у складу са тренутном праксом у изради пројеката далековода у мрежи АД ЕМС. Приликом распоређивања стубова биће уважена и резерва у угибу од 2 m у средини распона, због компензације нееластичног издужења.

Сигурносне висине и растојања ће се ускладити са свим важећим прописима који уређују ову област.

Заштитна ужад

На далеководу је предвиђена употреба једног заштитног ужета са оптичким влакнима (OPGW). Тип и пресек OPGW ужади, као и оптичке карактеристике оптичких влакана биће дефинисане у наредним фазама разраде техничке документације.

Максимално радно напрезање заштитних ужади ће бити одређено према угибу одабраног проводника тако да угиб заштитног ужета буде 10% мањи од угиба проводника.

Изолација

Предвиђена је примена стаклених капастих изолатора преломне силе 160 kN у складу са меродавним IEC стандардом. На далеководу ће бити предвиђена основна изолација, као и механички и/или електрично појачана изолација, у складу са ситуацијом на терену, а у свему према важећем "Правилнику о техничким нормативима за изградњу надземних електроенергетских водова називног напона од 1 kV до 400kV", Сл. лист СФРЈ бр.65/1988 и Сл. лист бр.18/1992.

При избору основне изолације у односу на загађење предвидети број чланака за одговарајући степен загађења који ће бити дефинисан кроз наредне фазе пројектно-техничке документације.

На свим изолаторским ланцима треба предвидети заштитну арматуру, типски испитану са изолаторским ланцима. Према одредбама пројектног задатка, степен изолација мора да испуни следеће захтеве:

1. макс. погонски напон 123 kV,
2. наизменични напон 50 Hz 185 kV
3. атмосферски напон 450 kV

Уземљење стубова

У складу са "Правилником о техничким нормативима за изградњу надземних електроенергетских водова називног напона од 1 kV до 400 kV", Сл. лист СФРЈ бр.65/1988 и Сл. лист бр.18/1992, сваки стуб се уземљује. Уземљење се изводи са поцинкованим округлим челиком минималног пречника 10 mm.

Уземљење ће бити изведено поцинкованим округлим челиком минималног пречника 10 mm са по једним прстеном око сваког АБ темеља и једним заједничким прстеном.

Веза уземљивача стуба са заштитним ужетом се остварује преко челичне конструкције стуба па зато овесна опрема заштитне ужади мора имати поуздану везу са конструкцијом правилним избором везивања за конструкцију преко стезалки и завртњева.

Обележавање далековода, таблице за упозорење, нумерисање и ознаке фаза

На стубовима далековода поставиће се са приступачне стране, на висини од 2.5 m изнад темеља, таблице за упозорење и нумерисање стубова.

Према техничким препорукама, извршиће се означавање фаза лименим – емајлираним таблицама. Таблице се причвршћују на конзоле стуба изнад фазних проводника.

На свим стубовима предметног далековода, са обе стране извршиће се означавање броја стуба за уочавање из ваздуха. Таблице се постављају на врху стуба између горње конзоле и заштитног ужета.

V. УСЛОВИ ЗА ПРОЈЕКТОВАЊЕ, УКРШТАЊЕ И ПАРАЛЕЛНО ВОЂЕЊЕ

Електроенергетска мрежа – прикључење

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 18. став 4. Уредбе о локацијским условима.

У складу са чланом 33. 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.

Инвеститор је у обавези да достави:

- Услове за пројектовање и прикључење објеката на дистрибутивни, односно преносни систем електричне енергије, који су прибављени у складу са законом којим се уређује енергетика, а нису садржани у локацијским условима, у складу са чланом 16. став 3. тачка 8. Правилника о поступку спровођења обједињене процедуре електронским путем,
- Уговор о изградњи недостајуће инфраструктуре, закључен са имаоцем јавних овлашћења, уколико је условима прибављеним ван обједињене процедуре констатована таква потреба, уз захтев за издавање грађевинске дозволе, у складу са чланом 16. став 3. тачка 3. Правилника о поступку спровођења обједињене процедуре електронским путем,

Дужност одговорног пројектанта је да идејни пројекат, пројект за грађевинску дозволу и пројекат за извођење уради и у складу са условима за за пројектовање и прикључење у погледу прикључења на дистрибутивни систем електричне енергије, прибављеним ван обједињене процедуре.

Електроенергетска мрежа

При пројектовању и извођењу радова обавезно се придржавати услова које је израдила „Електродистрибуција Србије“ д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Зајечар, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-7/2025 од 30.4.2025. године.

Водоводна и канализациона мрежа

При пројектовању и извођењу радова обавезно се придржавати услова које је израдило ЈКП „Водовод“, Бор, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-4/2025 од 9.4.2025. године.

Телекомуникациона мрежа

При пројектовању и извођењу радова обавезно се придржавати услова које је израдио Телеком Србија а.д., ИЈ Зајечар, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-6/2025 од 28.4.2025. године.

Мрежа далековода

При пројектовању и извођењу радова обавезно се придржавати услова које је израдила „Електромрежа Србије“ а.д., Београд, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-8/2025 од 30.4.2025. године.

Саобраћајна мрежа

При пројектовању и извођењу радова обавезно се придржавати услова које је израдило ЈКП за стамбене услуге „Бор“, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-17/2025 од 29.4.2025. године.

Железнички саобраћај

При пројектовању и извођењу радова обавезно се придржавати услова које је израдило АД за управљање јавном железничком инфраструктуром „Инфраструктура железнице Србије“, Београд, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-18-HPAP-1/2025 од 18.6.2025. године.

VI. ПОСЕБНИ УСЛОВИ

Заштита природе

При пројектовању и извођењу радова обавезно се придржавати услова које је израдио Завод за заштиту природе Србије, Београд, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-9/2025 од 28.4.2025. године.

Заштита шума

При пројектовању и извођењу радова обавезно се придржавати услова које је израдило ЈП „Србијашуме“, Београд, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-12/2025 од 8.5.2025. године.

Заштита споменика културе

При пројектовању и извођењу радова обавезно се придржавати услова које је израдио Завода за заштиту споменика културе, Ниш, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-16/2025 од 9.4.2025. године.

Водни услови

При пројектовању и извођењу радова обавезно се придржавати услова које је израдило Министарство пољопривреде, шумарства и водопривреде, Републичка дирекције за воде, Београд, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-15/2025 од 1.5.2025. године.

Услови заштите од пожара

При пројектовању и извођењу радова обавезно се придржавати услова које је израдило Министарство унутрашњих послова, Сектор за ванредне ситуације, Управа за превентивну заштиту, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-14/2025 од 25.4.2025. године.

Безбедност ваздушног саобраћаја

При пројектовању и извођењу радова обавезно се придржавати услова које је израдио Директорат цивилног ваздухопловства Републике Србије, Београд, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-11/2025 од 14.4.2025. године.

Услови одбране

При пројектовању и извођењу радова обавезно се придржавати услова које је израдило Министарство одбране, Сектор за материјалне ресурсе, Управа за инфраструктуру, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-13/2025 од 30.4.2025. године.

Информација о потреби спровођења процедуре процене утицаја изградње на животну средину

При пројектовању и извођењу радова обавезно се придржавати услова које је израдило Министарство заштите животне средине, Сектор за управљање животном средином, Београд, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-10/2025 од 22.4.2025. године.

VII. УСЛОВИ ПРИБАВЉЕНИ ЗА ПОТРЕБЕ ИЗРАДЕ ЛОКАЦИЈСКИХ УСЛОВА

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

- ЈКП „Водовод“, Бор, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-4/2025 од 9.4.2025. године;
- Телеком Србија а.д., ИЈ Зајечар, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-6/2025 од 28.4.2025. године;
- „Електродистрибуција Србије“ д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Зајечар, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-7/2025 од 30.4.2025. године;
- „Електромрежа Србије“ а.д., Београд, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-8/2025 од 30.4.2025. године;
- Завода за заштиту природе Србије, Београд, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-9/2025 од 28.4.2025. године;
- Министарства заштите животне средине, Сектора за управљање животном средином, Београд, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-10/2025 од 22.4.2025. године;
- Директората цивилног ваздухопловства Републике Србије, Београд, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-11/2025 од 14.4.2025. године;

- ЈП „Србијашуме“, Београд, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-12/2025 од 8.5.2025. године;
- Министарства одбране, Сектора за материјалне ресурсе, Управе за инфраструктуру, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-13/2025 од 30.4.2025. године;
- Министарства унутрашњих послова, Сектора за ванредне ситуације, Управе за превентивну заштиту, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-14/2025 од 25.4.2025. године;
- Министарства пољопривреде, шумарства и водопривреде, Републичке дирекције за воде, Београд, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-15/2025 од 1.5.2025. године;
- Завода за заштиту споменика културе, Ниш, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-16/2025 од 9.4.2025. године;
- ЈКП за стамбене услуге „Бор“, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-16-HPAP-17/2025 од 29.4.2025. године;
- АД за управљање јавном железничком инфраструктуром „Инфраструктура железнице Србије“, Београд, број у систему ROP-MSGI-508-LOCA-18-HPAP-1/2025 од 18.6.2025. године.

- VIII. Саставни део ових локацијских услова је идејно решење за изградњу изградњу МВ 110 kV од ТС „Бор 2“ до ТС „Соларина“ – фаза 2 Надземна деоница – измештање, на катастарским парцелама у КО Слатина, КО Оштрељ и КО Доња Бела Река, на територији града Бора, израђено од стране ELEM & ELGO d.o.o., Петра Лековића 77а, Београд.
- IX. Заштиту и измештање постојећих инсталација вршити у складу са условима имаоца јавних овлашћења надлежних за инфраструктурну мрежу.
- X. Претходни услов за издавање грађевинске дозволе је закључење уговора о изградњи недостајуће инфраструктуре, са одговарајућим имаоцима јавних овлашћења.
- XI. Инвеститор је дужан да, уз захтев за издавање грађевинске дозволе, поднесе Пројекат за грађевинску дозволу са техничком контролом урађен у складу са чланом 118а. и 129. Закона, доказ о одговарајућем праву на земљишту или објекту у складу са чланом 135. Закона и Извештај ревизионе комисије, у складу са чланом 131. и 135. став. 13. овог Закона.
- XII. Одговорни пројектант дужан је да идејни пројекат, пројекат за грађевинску дозволу и пројекат за извођење уради у складу са правилима грађења и свим осталим условима садржаним у локацијским условима.
- XIII. Ови Локацијски услови важе 2 године од дана издавања.
- XIV. Локацијски услови број ROP-MSGI-508-LOCA-13/2024, заводни број 001132608 2024 14810 005 001 000 001 од 27.3.2024. године, остају на снази осим у делу наведене измене. Издавањем ових локацијских услова престају да важе локацијски услови број ROP-MSGI-508-LOCA-16/2025, заводни број 001063214 2025 14810 005 001 000 001 од 29.5.2025. године, осим у делу који се односи на прибављене услове имаоца јавних овлашћења, наведених у овим локацијским условима.

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

В. Д. ПОМОЋНИКА МИНИСТРА

Ранко Шекуларац