



ПОКРАЈИНСКИ СЕКРЕТАРИЈАТ ЗА УРБАНИЗАМ

АКЦИОНАРСКО ДРУШТВО

„ЕЛЕКТРОМРЕЖА СРБИЈЕ“ БЕОГРАД

ПОКРАЈИНСКИ ПОКРАЈИНСКИ ОРГАНИ УПРАВЕ

Република Србија
Аутономна Покрајина Војводина
Покрајински секретаријат за урбанизам и
заштиту животне средине
Булевар Михајла Пупина 16
21000 Нови Сад

Датум: 22.12.2020
НОВИ САД

Број: 130-00-UTD-003-1555/2020-002

Датум:

БРОЈ	ПРИЛОГ	Орг. јед.
17-12-2020		

Предмет: Услови за потребе израде Регионалног просторног плана Аутономне покрајине Војводине од 2021. до 2035. године

На основу вашег захтева број 140-35-47/2020-01 од 01.12.2020. године, који је код нас заведен дана 07.12.2020. године под бројем ДТЕХ-44717, и достављене документације (материјал за рани јавни увид у електронском облику), обавештавамо вас да се трасе далековаода:

1. 110 kV бр. 104/6 ТС Инђија - ТС Нови Сад 6
2. 110 kV бр. 104/7 ТС Нови Сад 6 - ТС Нови Сад 1
3. 110 kV бр. 104/8 ТС Стара Пазова - ТС Инђија 2
4. 110 kV бр. 104/9 ТС Инђија 2 - ТС Инђија
5. 110 kV бр. 124/1 ТС Нови Сад 1 - ТС Рума 1
6. 110 kV бр. 124/2 ТС Рума 1 - ТС Рума 2
7. 110 kV бр. 124/3 ТС Рума 2 - ТС Сремска Митровица 1
8. 110 kV бр. 124/4 ТС Сремска Митровица 1 - ТС Пећинци
9. 110 kV бр. 124/5 ТС Пећинци - ТС Шабац 3
10. 110 kV бр. 127/1 ТС Нови Сад 1 - ТС Нови Сад 3
11. 110 kV бр. 127/2 ТС Нови Сад 3 - ТС Србобран
12. 110 kV бр. 132/1 ТС Сомбор 3 - ТС Црвенка
13. 110 kV бр. 132/2 ТС Црвенка - ТС Кула
14. 110 kV бр. 132/3 ТС Кула - ТС Србобран
15. 110 kV бр. 132/4 ТС Сомбор 1 - ТС Сомбор 3
16. 110 kV бр. 133/1 ТС Србобран - ТС Бачка Топола 2
17. 110 kV бр. 133/2 ТС Бачка Топола 2 - ТС Бачка Топола 1
18. 110 kV бр. 133/3 ТС Бачка Топола 1 - ТС Суботица 3
19. 110 kV бр. 135/1 ТС Суботица 1 - ТС Суботица 3
20. 110 kV бр. 135/2 ТС Суботица 3 - Чвор Шупљак
21. 110 kV бр. 135/3 Чвор Шупљак - ТС Палић
22. 110 kV бр. 135/4 Чвор Шупљак - граница/ТС Сегедин
23. 110 kV бр. 142/1 ТС Србобран - ТС Бечеј
24. 110 kV бр. 142/2 ТС Бечеј - ТС Нови Бечеј
25. 110 kV бр. 142/3 ТС Нови Бечеј - ТС Зрењанин 2
26. 110 kV бр. 142/4 ТС Зрењанин 2 - ТС Зрењанин 1
27. 110 kV бр. 143 ТС Кикинда 1 - ТС Зрењанин 2
28. 110 kV бр. 145 ТС Кикинда 1 - граница/ТС Жимболија
29. 110 kV бр. 159/1 ТС Србобран - ТС Бачка Паланка 1
30. 110 kV бр. 159/2 ТС Бачка Паланка 1 - ТС Бачка Паланка 2
31. 110 kV бр. 160/1 ТС Србобран - ТС Сента 1
32. 110 kV бр. 160/2 ТС Сента 1 - ТС Кањижа
33. 110 kV бр. 160/3 ТС Кањижа - ТС Суботица 3
34. 110 kV бр. 160/4 ТС Суботица 3 - ТС Суботица 1
35. 110 kV бр. 166/2 ТС Сремска Митровица 1 - ТС Сремска Митровица 2
36. 110 kV бр. 166/3 ТС Сремска Митровица 2 - Чвор Мартинци
37. 110 kV бр. 166/4 Чвор Мартинци - ЕВП Мартинци
38. 110 kV бр. 170/1 ТС Сремска Митровица 2 - ЕВП Мартинци
39. 110 kV бр. 170/2 ТС Сремска Митровица 1 - ТС Сремска Митровица 2
40. 110 kV бр. 174 ТС Србобран - ТС Врбас 1

ИЗ „ЗАВОД ЗА УРБАНИЗАМ ВОЈВОДИНЕ“
НОВИ САД

Примљено:	28-12-2020	
Број	прилог	Орг. јед.
2581/2	прilog	на Е.А.

41. 110 kV бр. 175 ТС Нови Сад 3 - ТС Нови Сад 4
42. 110 kV бр. 176/1 ТС Нови Сад 3 - ТС Нови Сад 9
43. 110 kV бр. 176/2 ТС Нови Сад 9 - ТЕ-ТО Нови Сад
44. 110 kV бр. 176/3 ТЕ-ТО Нови Сад - ТС Нови Сад 4
45. 110 kV бр. 181 ТС Оџаци - ТС Врбас 1
46. 110 kV бр. 183 ТС Зрењанин 1 - ТС Зрењанин 2
47. 110 kV бр. 190A/1 ТС Нови Сад 2 - ТС Римски Шанчеви
48. 110 kV бр. 190A/2 ТС Римски Шанчеви - ТС Нови Сад 3
49. 110 kV бр. 190Б ТС Нови Сад 2 - ТС Нови Сад 3
50. 110 kV бр. 192 ТС Зрењанин 2 - ТС Бегејци
51. 110 kV бр. 195/1 ТС Нови Сад 1 - ТС Беочин
52. 110 kV бр. 195/2 ТС Беочин - ТС Сремска Митровица 2
53. 110 kV бр. 199/1 Чвор Мартинци - ТС Шид
54. 110 kV бр. 1003 ТС Суботица 3 - ТС Суботица 4
55. 110 kV бр. 1004 ТС Суботица 3 - ТС Суботица 4
56. 110 kV бр. 1005 ТС Нови Сад 3 - ТЕ-ТО Нови Сад
57. 110 kV бр. 1006 ТС Зрењанин 2 - ТС Зрењанин 4
58. 110 kV бр. 1007 ТС Зрењанин 2 - ТЕ-ТО Зрењанин
59. 110 kV бр. 1008 ТС Зрењанин 4 - ТЕ-ТО Зрењанин
60. 110 kV бр. 1011/1 ТС Бачка Паланка 2 - ТС Челарево
61. 110 kV бр. 1011/2 ТС Челарево - ТС Футог
62. 110 kV бр. 1012/1 ТС Бајмок - ТС Сомбор 3
63. 110 kV бр. 1012/2 ТС Сомбор 3 - ТС Сомбор 1
64. 110 kV бр. 1101 ТС Суботица 2 - ТС Суботица 3
65. 110 kV бр. 1102 ТС Суботица 2 - ТС Суботица 3
66. 110 kV бр. 1103/1 ТС Сента 1 - ТС Сента 2
67. 110 kV бр. 1103/2 ТС Сента 2 - ТС Ада
68. 110 kV бр. 1106 ТС Нови Сад 3 - ТС Темерин
69. 110 kV бр. 1107/1 ТС Сомбор 1 - ТС Сомбор 2
70. 110 kV бр. 1107/2 ТС Сомбор 2 - ТС Апатин
71. 110 kV бр. 1107/3 ТС Апатин - ТС Сомбор 3
72. 110 kV бр. 1107/4 ТС Сомбор 3 - ТС Оџаци
73. 110 kV бр. 1108 ТС Нови Сад 3 - ТС Футог
74. 110 kV бр. 1124/1 ТС Србобран - ТС Врбас 2
75. 110 kV бр. 1124/2 ТС Врбас 2 - ТС Врбас 1
76. 110 kV бр. 1130 ТС Кула - ТС Врбас 1
77. 110 kV бр. 1131 ТС Зрењанин 2 - ТС Зрењанин 3
78. 110 kV бр. 1132 ТС Зрењанин 2 - ТС Зрењанин 3
79. 110 kV бр. 1133 ТС Сремска Митровица 2 - ТС Сремска Митровица 3
80. 110 kV бр. 1134 ТС Сремска Митровица 2 - ТС Сремска Митровица 3
81. 110 kV бр. 1135 ТС Нови Сад 3 - ТС Нови Сад 5
82. 110 kV бр. 1136 ТС Нови Сад 3 - ТС Нови Сад 5
83. 110 kV бр. 1143/1 ТС Бегејци - ТС Нова Црња
84. 110 kV бр. 1143/2 ТС Нова Црња - ТС Кикинда 2
85. 110 kV бр. 1146 ТС Кикинда 1 - ТС Кикинда 2
86. 110 kV бр. 1147 ТС Кикинда 2 - ТС Нови Бечеј
87. 110 kV бр. 1155 ТС Бајмок - ТС Суботица 3
88. 110 kV бр. 1173 ТС Темерин - ТС Жабаль
89. 110 kV бр. 1215 ТС Апатин - граница/ТС Бели Манастир
90. 110 kV бр. 1217 ТС Нови Сад 1 - ТС Нови Сад 7
91. 110 kV бр. 1272 ТС Сремска Митровица 2 - ТС Србобран
92. 220 kV бр. 217/1 ТС Обреновац - ТС Нови Сад 3
93. 220 kV бр. 217/2 ТС Нови Сад 3 - ТС Србобран

94. 220 kV бр. 275 ТС Нови Сад 3 - ТС Зрењанин 2
95. 400 kV бр. 406/1 ТС Нови Сад 3 - РП Младост
96. 400 kV бр. 409/2 РП Младост - ТС Сремска Митровица 2
97. 400 kV бр. 409/3 ТС Сремска Митровица 2 - граница/ТС Ернестиново
98. 400 kV бр. 444 ТС Нови Сад 3 - ТС Суботица 3
99. 400 kV бр. 450 РП Младост - ТС Нови Сад 3
100. 400 kV бр. 454 ТС Суботица 3 - граница/ТС Шандорфалва
101. 400 kV бр. 455 ТС Сремска Митровица 2 - граница/ТС Угљевик
102. 400 kV бр. 456 ТС Сомбор 3 - ТС Суботица 3
103. 220 kV бр. 209/1 ТС Бајина Башта - ТС Сремска Митровица 2
104. 110 kV бр. 104А/4 ТС Београд 9 - ТС Нова Пазова
105. 110 kV бр. 104А/5 ТС Нова Пазова - ТС Стара Пазова
106. 110 kV бр. 104Б/2 ТС Крњешевци - ТС Стара Пазова
107. 110 kV бр. 104Б/1 Чвор Београд 9 - ТС Крњешевци
108. 110 kV бр. 131/2 ТС Београд 33 - РП Панчево 1
109. 110 kV бр. 141 ТС Београд 3 - РП Панчево 1
110. 110 kV бр. 151/1 РП Панчево 1 - ТС Панчево 2
111. 110 kV бр. 151/4 ТС Панчево 2 – ПРП Алибунар
112. 110 kV бр. 185 РП Панчево 1 - ТС Панчево 2
113. 110 kV бр. 1009 ТС Панчево 2 - ТС Панчево 4
114. 110 kV бр. 1010 ТС Панчево 2 - ТС Панчево 4
115. 110 kV бр. 1104 ТС Панчево 2 - ТС Панчево 3
116. 110 kV бр. 1105 ТС Панчево 2 - ТС Панчево 3
117. 110 kV бр. 1109 ТС Београд 7 - ТС Панчево 2
118. 110 kV бр. 1129 ТС Панчево 2 - ТС Ковин
119. 110 kV бр. 1145/2 ТС Качарево - ТС Панчево 2
120. 110 kV бр. 1153 ТС Београд 7 - ТС Панчево 2
121. 220 kV бр. 253/3 ТС НИС - ТС Панчево 2
122. 220 kV бр. 254/1 ТС Панчево 2 - ПРП Ковачица
123. 400 kV бр. 451/2 ТС Београд 20 - ТС Панчево 2
124. 400 kV бр. 453/2 ПРП Чибук 1 - ТС Панчево 2
125. 2x400 kV бр. 463А ТС Панчево 2 - Чвор Стража (рад под 110 kV), бр. 463Б ТС Панчево 2 - граница/ТС Решица
126. 220 kV бр. 254/2 ПРП Ковачица - ТС Зрењанин 2
127. 110 kV бр. 1001 ТС Дебељача - ТС Вршац 2
128. 110 kV бр. 1145/1 ТС Дебељача - ТС Качарево
129. 220 kV бр. 253/4 ТС ХИП 2 – ПРП Панчево
130. 220 kV бр. 253/5 ПРП Панчево 2 – ТС НИС
131. 220 kV бр. 253/1 ТС Београд 8 - ТС ХИП 2
132. 400 kV бр. 453/1 РП Дрмно - ПРП Чибук 1
133. 110 kV бр. 1013 ТС Ковин - ТС Рудник Ковин
134. 110 kV бр. 151/5 ПРП Алибунар - ТС Алибунар
135. 110 kV бр. 151/6 ТС Алибунар - ПРП Кошава
136. 110 kV бр. 151/7 ТС ПРП Кошава - ТС Вршац 1
137. 110 kV бр. 1156 ТС Вршац 1 - ТС Вршац 2
138. 110 kV бр. 1002/2 Чвор Стража - ТС Вршац 2
139. 110 kV бр. 1002/1 ТС Бела Црква - Чвор Стража
140. 110 kV бр. 151/3 ТС Алибунар – ТС Вршац 1 (део трасе који није под напоном)
141. 110 kV бр. 1270 ТС Бела Црква – ТС Велико Градиште (чија је изградња у току)

који су у власништву "Електромрежа Србије" А. Д., једним својим делом укрштају са обухватом предметног плана (ситуацију достављамо у прилогу).

У непосредној близини обухвата предметног плана налазе се трасе далековода:

1. 110 kV бр. 1225 ТС Богатић - ТС Мачванска Митровица
2. 110 kV бр. 1226 ТС Мачванска Митровица - ТС Сремска Митровица 2
3. 110 kV бр. 1162 ТС Шабац 3 - ТС Шабац 5
4. 110 kV бр. 1177 ТС Шабац 2 - ТС Шабац 5
5. 110 kV бр. 1164А ТС Шабац 3 - ТС Шабац 1
6. 110 kV бр. 1164Б ТС Шабац 3 - ТС Шабац 4
7. 110 kV бр. 119/1 ТС Шабац 1 - ТС Шабац 4
8. 220 kV бр. 295 ТС Обреновац - ТС Шабац 3
9. 2x440 kV бр. 449А РП Младост - РП ТЕНТ Б 400 kV (од Г-1), бр. 449Б РП Младост - РП ТЕНТ Б 400 kV (од Г-2),
10. 220 kV бр. 296 ТС Обреновац - РП ТЕНТ Б 220 kV
11. 2x110 kV бр. 101А/3 ТС Смедерево 1 - ТС Смедерево 4, бр. 101А/4 ТС Смедерево 4 - ТЕ Костолац А, бр. 101Б/4 ТС Смедерево 1 - ТЕ Костолац А
12. 2x110 kV бр. 101А/4 ТС Смедерево 4 - ТЕ Костолац А, бр. 101Б/4 ТС Смедерево 1 - ТЕ Костолац А
13. 2x110 kV бр. 1144АБ ТЕ Костолац А - ТС Смедерево 3
14. 2x110 kV бр. 102АБ/1 ТЕ Костолац А - ТС Пожаревац
15. 110 kV бр. 1159 РП Дрмно - ТЕ Костолац А
16. 440 kV бр. 406/2 ТС Нови Сад 3 - РП Младост
17. 440 kV бр. 409/1 ТС Обреновац - РП Младост

који су у власништву "Електромержа Србије" А. Д. (ситуацију достављамо у прилогу).

У обухвату предметног плана налази се кабловски вод 110 kV бр. 1266 ТС Нови Сад 5 – ТС Нови Сад 7 (чија је изградња у току).

У обухвату предметног плана налазе се трансформаторске станице/разводна постројења: ТС 400/220/110/35/10 kV Нови Сад 3, ТС 400/110/20/10 kV Сомбор 3, ТС 400/220/110/10 kV Сремска Митровица 2, ТС 220/110/35/10 kV Србобран, ТС 400/110/35/20/10 kV Суботица, ТС 220/110/10 kV Зрењанин 2, ТС 400/220/110 kV Панчево 2, РП 110 kV Панчево 1, ПРП 110 kV Алибунар, ПРП 220 kV Ковачица, ПРП 400 kV Чибук 1 и ПРП 110 kV Кошава које су у власништву "Електромержа Србије" А. Д. (ситуацију достављамо у прилогу).

Према Плану развоја преносног система за период од 2021. године до 2030. године и Плану инвестиција, у обухвату предметног плана планирана је изградња електроенергетске инфраструктуре која би била у власништву „Електромержа Србије“ А.Д. У прилогу Вам достављамо План развоја преносног система Републике Србије за период од 2021. године до 2030. године.

С обзиром на горе поменуте околности обавештавамо вас да је свака градња у близини кабловских и надземних водова, као и трансформаторских станица/разводних постројења условљена:

„Законом о енергетици“ („Сл. гласник РС“, бр. 145/2014 и 95/2018 – др. закон),

„Законом о планирању и изградњи“ („Сл. гласник РС“, бр. 72/2009, 81/2009 - испр., 64/2010 - одлука УС, 24/2011, 121/2012, 42/2013 - одлука УС, 50/2013 - одлука УС и 98/2013 - одлука УС, 132/2014, 145/2014, и 83/201883/2018, 31/2019, 37/2019 - др. Закон и 9/2020),

„Правилником о техничким нормативима за изградњу надземних електроенергетских водова називног напона од 1 kV до 400 kV“ („Сл. лист СФРЈ“ број 65 из 1988. год.; „Сл. лист СРЈ“ број 18 из 1992. год.),

„Правилником о техничким нормативима за електроенергетска постројења називног напона изнад 1000 V” („Сл. лист СФРЈ” број 4/74),

„Правилником о техничким нормативима за уземљења електроенергетских постројења називног напона изнад 1000 V” („Сл. лист СРЈ” број 61/95),

„Законом о заштити од нејонизујућих зрачења” („Сл. гласник РС” број 36/2009) са припадајућим правилницима, од којих посебно издвајамо: „Правилник о границама нејонизујућим зрачењима” („Сл. Гласник РС”, бр. 104/2009) и „Правилник о изворима нејонизујућих зрачења од посебног интереса, врстама извора, начину и периоду њиховог испитивања” („Сл. Гласник РС”, бр. 104/2009), „SRPS N.CO.105 Техничким условима заштите подземних металних цевовода од утицаја електроенергетских постројења” („Сл. лист СФРЈ” број 68/86),

„SRPS N.CO.101 - Заштитом телекомуникационих постројења од утицаја електроенергетских постројења - Заштита од опасности”,

„SRPS N.CO.102 - Заштитом телекомуникационих постројења од утицаја електроенергетских постројења - Заштита од сметњи” (Сл. лист СФРЈ број 68/86), као и

„SRPS N.CO.104 – Заштита телекомуникационих постројења од утицаја електроенергетских постројења – Увођење телекомуникационих водова у електроенергетска постројења” (Сл. лист СФРЈ број 49/83).

„Интерним стандардом EMC АД, IS-EMC 200:2019 - Основни технички захтеви за избор и монтажу енергетских каблова и кабловског прибора упреносној мрежи”.

У случају градње испод или у близини висконапонског вода и трансформаторске станице/разводног постројења, потребна је сагласност EMC АД при чему важе следећи услови:

- Сагласност би се дала на Елаборат који Инвеститор планираних објеката треба да обезбеди, у коме је дат тачан однос високонапонског вода и објеката, као и трансформаторске станице/разводног постројења и објекта чија је изградња планирана, уз задовољење горе поменутих прописа и закона и исти може израдити пројектна организација која је овлашћена за те послове. Трошкови израде Елабората падају у целости на терет Инвеститора планираних објеката.
- Приликом израде Елабората прорачуне сигурносних висина и удаљености урадити за температуру проводника од +80°C, за случај да постоје надземни делови, у складу са техничким упутством ТУ-ДВ-04. За израду Елабората користити податке из пројектне документације далековода које вам на захтев достављамо, као и податке добијене на терену геодетским снимањем који се обављају о трошку Инвеститора планираних објеката.
- Елаборат доставити у минимално три примерка (два примерка остају у трајном власништву EMC АД), као и у дигиталној форми.
- У Елаборату приказати евентуалне радове који су потребни да би се међусобни однос ускладио са прописима.

У складу са чланом 218. Закона о енергетици („Сл. гласник РС”, бр. 145/2014 и 95/2018 – др. закон) обавештавамо вас да заштитни појас далековода износи 25 m са обе стране далековода напонског нивоа 110 kV од крајњег фазног проводника и 30 m са обе стране далековода напонског нивоа 220 kV и 400 kV од крајњег фазног проводника. Заштитни појас за трансформаторске станице/разводна постројења на отвореном износи 30 m за напонски ниво 110 kV и изнад 110 kV. Заштитни појас за подземне електроенергетске водове (каблове) од ивице рова износи 2 m за напонски ниво 110 kV. У заштитном појасу кабловског вода је дозвољена градња инфраструктурних објеката од јавног интереса (уз претходну сагласност EMC АД) и забрањено је измештање постојећих кабловских водова.

Кабловски водови се обично постављају у троугластом снопу или у равни на просечној дубини од 1.2 m. Постоји могућност да су каблови на мањој или већој дубини од наведене. На захтев се достављају подаци о дубини полагања кабла, дубини рова, ширини рова, као и остали технички подаци од интереса.

Претходно наведени услови важе приликом израде Елабората о могућностима градње планираних објеката у заштитном појасу високонапонског вода, при чему је потребно:

- 1) Уцртати положаје планиране инфраструктуре у односу на далеководе и каблове и проверити њихов однос и усклађеност у складу са горе наведеним условима и законско техничком регулативом, и дати закључак да ли је испоштовано захтевано са евентуалним предлогом мера за усклађивање.

У зонама повећане осетљивости Елаборатом морају бити прорачунате и вредности нивоа електромагнетног поља далековода и извршена провера њихове усклађености са законском регулативом. По изградњи објекта (пре добијања употребне дозволе) потребно је да Инвеститор објекта достави А.Д. „Електро mreжа Србије“ извештај о првим испитивањима јачине електричног поља и магнетне индукције од стране овлашћене лабораторије (правног лица) за испитивање нејонизујећег зрачења која је овлашћена од стране надлежног Министарства, чиме би се додатно проверили резултати добијени прорачуном у Елаборату, односно да ли је задовољен члан 5 „Правилник о границама нејонизујућим зрачењима“ („Сл. Гласник РС“, бр. 104/2009).

- 2) Анализирати индуктивни и галвански утицај на потенцијалне планиране објекте од електропроводног материјала.
- 3) Анализирати индуктивни утицај на потенцијалне планиране телекомуникационе водове (нема потребе да се ради у случају да се користе оптички каблови).

Напомена: Елаборатом мора бити обрађена изградња комплетне инфраструктуре (јавне расвете, саобраћајница, водовод и канализација, топловоди, дистрибутивна мрежа, озелењавање и др.). Такође је неопходно да се у елаборату дефинишу безбедносне мере приликом извођења радова и експлоатације објеката.

У близини високонапонског вода, а ван заштитног појаса, потребно је размотрити могућност градње планираних објеката у зависности од индуктивног утицаја на:

- потенцијалне планиране објекте од електропроводног материјала и
- потенцијалне планиране телекомуникационе водове (нема потребе да се ради у случају да се користе оптички каблови).

Предвидети мере попут сопствених и колективних средстава заштите, галванских уметака чији је изолациони ниво виши од граничних вредности утицаја, изоловање надземних делова пластичним омотачима и слично.

Уколико постоје метални цевоводи, у зависности од насељености подручја, потребно је анализирати индуктивни утицај на максималној удаљености до 1000 m од осе далековода, односно до 250 m од осе кабловског вода. Индуктивни утицај, у зависности од специфичне отпорности тла и насељености подручја, потребно је анализирати на максималној удаљености до 3000 m од осе далековода, односно до 250 m од осе кабловског вода, у случају градње телекомуникационих водова.

У случају да се из Елабората утврди колизија далековода и планираних објеката са пратећом инфраструктуром и уколико се утврди јавни (општи) интерес планираног објекта и достави налог мера за измештање (реконструкцију или адаптацију) од стране надлежних органа, потребно је да се:

- Приступи склапању Уговора о пословно-техничкој сарадњи ради регулације међусобних права и обавеза између „Електро mreжа Србије“ А. Д. и свих релевантних правних субјеката у реализацији пројекта адаптације или реконструкције далековода, у складу са „Законом о енергетици“ („Сл. гласник РС“, бр. 145/2014 и 95/2018 – др. закон) и „Законом о планирању и изградњи“ („Сл. гласник РС“ број 72/2009, 81/2009-исправка, 64/2010-одлука УС, 24/2011, 121/2012, 42/2013-одлука УС и 50/2013-одлука УС, 98/2013-одлука УС, 132/2014, 145/2014, 83/2018, 31/2019, 37/2019 - др. Закон и 9/2020).
- О трошку Инвеститора планираних објеката, а на бази пројектих задатака усвојених на Стручном панелу за пројектно техничку документацију „Електро mreжа Србије“ А. Д., уради техничка документација за адаптацију или реконструкцију и достави „Електро mreжа Србије“ А. Д. на сагласност.

- О трошку Инвеститора планираних објеката, евентуална адаптација или реконструкција далековода (односно отклањање свих колизија констатованих Елаборатом) изврши пре почетка било каквих радова на планираним објектима у непосредној близини далековода.
- Пре почетка било каквих радова у близини далековода о томе обавесте представници "Електромрежа Србије" А. Д.

Наша препорука је да се било који објекат, планира ван заштитног појаса далековода и кабловског вода како би се избегла израда Елабората о могућностима градње планираних објеката у заштитном појасу далековода и евентуална адаптација или реконструкција далековода. Такође, наша препорука је и да минимално растојање планираних објеката, пратеће инфраструктуре и инсталација, од било ког дела стуба далековода буде 12 m, што не искључује потребу за Елаборатом.

За приближавање и укрштање планираних инфраструктурних објеката са енергетским кабловима 110 kV потребно је придржавати се ИС-ЕМС 200:2019 - Основни технички захтеви за избор и монтажу енергетских каблова и кабловског прибора упреносној мрежи (у складу са врстом планираних инфраструктурних објекта применити начелне техничке услове за приближавање и укрштање са енергетским кабловима 110 kV из прилога ИС-ЕМС 200:2019).

Поред горе наведених услова, посебно издвајамо следеће услове:

1) Опште технички услови:

- Приликом извођења радова као и касније приликом експлоатације планираних објеката, водити рачуна да се не наруши сигурносна удаљеност од 5 m у односу на проводнике далековода напонског нивоа 110 kV, односно 6 m у односу на проводнике далековода напонског нивоа 220 kV и 7 m у односу на проводнике далековода напонског нивоа 400 kV.
- Испод и у близини далековода не садити високо дрвеће које се својим растом може приближити на мање од 5 m у односу на проводнике далековода напонског нивоа 110 kV, односно на мање од 6 m у односу на проводнике далековода напонског нивоа 220 kV и на мање од 7 m у односу на проводнике далековода напонског нивоа 400 kV, као и у случају пада дрвета.
- Забрањено је коришћење прскалица и воде у млазу за заливање уколико постоји могућност да се млаз воде приближи на мање од 5 m од проводника далековода напонског нивоа 110 kV, односно на мање од 6 m од проводника далековода напонског нивоа 220 kV и на мање од 7 m од проводника далековода напонског нивоа 400 kV.
- Забрањено је складиштење лако запаљивог материјала у заштитном појасу далековода.
- Прикључке извести подземно у случају укрштања са далеководом.
- Нисконапонске, телефонске прикључке, прикључке на кабловску телевизију и друге прикључке извести подземно у случају укрштања са далеководом.
- Приликом извођења било каквих грађевинских радова, нивелације терена, земљаних радова и ископа у близини далековода, ни на који начин се не сме угрозити статичка стабилност стубова далековода. Терен испод далековода и око стубова далековода се не сме насипати.
- Све металне инсталације (електро-инсталације, грејање и сл.) и други метални делови (ограде и сл.) морају да буду прописно уземљени. Нарочито водити рачуна о изједначењу потенцијала.
- Делови цевовода кроз које се испушта флуид морају бити удаљени најмање 30 m од најистуренијих делова далековода под напоном.
- Зидове и темеље објеката (попут сливника, стубова контактне мреже/осветљења, телефонских говорница, хидранта и слично) извести на хоризонталном растојању од најмање 1 m од 110 kV кабловског вода.

- Укрштања прикључака нисконапонске мреже, дистрибутивне гасне мреже, водоводне и других комуналних мрежа, за стамбене, пословне објекте и друге објекте, пројектовати тако да формирају прав угао. Уколико то није могуће имати у виду да није дозвољено укрштање под углом мањим од 60°. Изузетак од овог правила су телекомуникациони каблови.
- Најмања хоризонтална удаљеност дрвореда од 110 kV кабловског вода износи 2 m.
- На местима укрштања планираних објеката са 110 kV кабловским водовима, потребно је поставити трајне идентификационе ознаке на којима се налазе основн иподаци о укрштању (изглед ових ознака достављамо накнадно по захтеву за конкретне случајеве укрштања).
- Радови у заштитном појасу кабловских водова 110 kV морају се вршити ручно или механизацијом која не изазива вибрације, оштећење изолације и плашта кабловског вода. Слој земље изнад кабловског вода се може скидати до нивоа од 0.5 m изнад кабла. У случају оштећења електроренергетских водова приликом извођења радова све трошкове санације сносиће Инвеститор планираних објеката.

2) Начелни технички услови за приближавање и укрштање енергетских и телекомуникационих каблова:

- Заштита телекомуникационих постројења од утицаја електроенергетских постројења је дефинисана одредбама стандарда SRPS N.C0.101.
- Дозвољено је паралелно вођење телекомуникационог (ТК) и 110kV кабла на међусобном размаку од најмање 1 m.
- Приликом укрштања, ТК кабл се по правилу поставља изнад енергетског кабла. Укрштање ТК кабла и 110kV кабла врши се на размаку од најмање 0,5 m.
- Угао укрштања треба да буде:
- у насељеним местима: најмање 30° (по могућству што ближе 90°);
- ван насељених места: најмање 45°.

3) Начелни технички услови за приближавање и укрштање цевовода и канализације са енергетским каблом:

- Није дозвољено паралелно вођење водоводних и канализационих цеви испод или изнад енергетских каблова (паралелно вођење у вертикалној равни).
- Најмањи размак водоводне или канализационе цеви од кабла 110kV при паралелном вођењу у хоризонталној или косој равни треба да износи 2m за цев пречника већег од 200mm и 1.5m за цев мањег пречника.
- Поред испуњења захтева о најмањим размацима, код паралелног вођења у косој равни најближа тачка енергетског кабла, пројектована на хоризонталн уравануниво у водоводне или канализационе цеви, мора да буде удаљена од ових инсталација најмање 0.5 m.
- При укрштању водоводне или канализационе цеви са 110 kV каблом могу бити положене испод или изнад кабла на растојању од најмање 0.5m.

4) Начелни технички услови за приближавање и укрштање топловода са енергетским каблом:

- Није дозвољено паралелно вођење топловода испод или изнад енергетских каблова (паралелно вођење у вертикалној равни).
- Ако се изоловане цеви топловода полажу у бетонски канал најмањи размак спољне ивице бетонског канала за топловод од енергетског кабла треба да износи:
 - 2,0 m при паралелном вођењу, у хоризонталној или косој равни, односно,
 - 1 m при укрштању.
- При укрштању, топловод се полаже испод кабла, а изузетно и изнад. Између енергетског кабла и топловода се поставља топлотна изолација од полиуретана, пенушавог бетона.

- Поред испуњења захтева о најмањим размацима, код паралелног вођења у косој равни најближа тачка енергетског кабла, пројектована на хоризонталну раван у нивоу топловода, мора да буде удаљена од спољне ивице канала за топловод најмање 0.5 m.
- Ако се изоловане цеви топловода полажу директно у земљу, вредност дозвољеног размака између енергетског кабла и топловода код укрштања, односно паралелног вођења, која је дата у предходном тексту, треба повећати за најмање 0.3 m.
- Уколико не могу да се постигну прописани размаци, укрштање или паралелно вођење енергетског кабла и топловода третира се као случај тешких услова одвођења топлоте, па је обавезна примена мера којима се обезбеђује да температурни утицај топловода на кабл непрелази 10°C, као нпр.:
 - примена металних екрана између топловода и енергетског кабла;
 - примена појачане изолације топловода према енергетском каблу;
 - примена специјалних мешавина за затрпавање топловода.
- Код укрштања, или паралелног вођења кабла 110kV са магистралним топловодом потребно је урадити топлотни прорачун и доказати да одржавањем одређеног размака и/или применом неких од допунских заштитних мера, утицај топловода неће изазвати пораст температуре на плашту кабла за више од 10°C.

5) Начелни технички услови за приближавање и укрштање гасовода са енергетским каблом:

- Није дозвољено паралелно вођење гасовода испод или изнад енергетских каблова (паралелно вођење у вертикалној равни).
 - Најмањи размак гасовода од 110kV каблатребада износи:
 - 2.0m при паралелном вођењу, у хоризонталној или косој равни, односно,
 - 1.5m при укрштању.
- Поред испуњења захтева о најмањим размацима, код паралелног вођења у косој равни најближа тачка енергетског кабла, пројектована на хоризонталну раван, мора да буде удаљена од гасовода најмање 0,5m

6) Начелни технички услови за приближавање и укрштање са другим енергетским кабловима

- Није дозвољено паралелно вођење НН, СН или других 110kV каблова испод или изнад каблова 110kV (паралелно вођење у вертикалној равни).
- Најмањи размак НН, СН или других 110kV каблова од 110kV кабла треба да износи:
 - 1.5m при паралелном вођењу, у хоризонталној или косој равни, односно,
 - 1.0m. при укрштању.
- Поред тога, код паралелног вођења у косој равни најближа тачка кабла 110kV, пројектована на хоризонталну раван у нивоу постојећег кабла нижег напона, мора да буде удаљена од кабла нижег напона најмање 0,5 m.

7) Начелни технички услови за приближавање и укрштање пута са енергетским каблом:

- Укрштање пута са планираним кабловским водом када не сме да се омета саобраћај, врши се тако што се кабл полаже у бетонски канал, односно у бетонску или пластичну цев увучену у хоризонтално избушен отвор, тако даје могућа замена кабла без раскопавања пута. Вертикални размак између горње ивице кабловске канализације и површине пута треба да износи најмање 0,8 m.
- Размак пута од кабловског вода изван насеља при паралелном вођењу, односно при ближавању, треба да износи:
 - за аутопут и пут првог реда - најмање 5m за паралелно вођење и најмање 3m за приближавање, односно,
 - за путеве другог и вишег реда - најмање 3m за паралелно вођење и најмање 1m за приближавање.

Уобичајена је пракса да се у постојећим коридорима далековода, кабловских водова и постојећим трансформаторским станицама (разводним постројењима) могу изводити санације,

адаптације и реконструкције, ако то у будућности због потреба интервенција и ревитализација електроенергетског система буде неопходно, а не може бити сагледано у овом часу.

Важност предметних услова је две године од датума издавања или краће уколико дође до промене законских регулатива и прописа. Након истека овог рока подносилац захтева је дужан да тражи обнову важности истих.

За сва додатна објашњења можете се обратити Сектору за високонапонске водове, Дирекција за техничку подршку преносном систему, Улица војводе Степе 412, 11000 Београд и Александру Куколечи на тел. 011/3957-156.

С поштовањем,

Извршни директор за пренос
електричне енергије

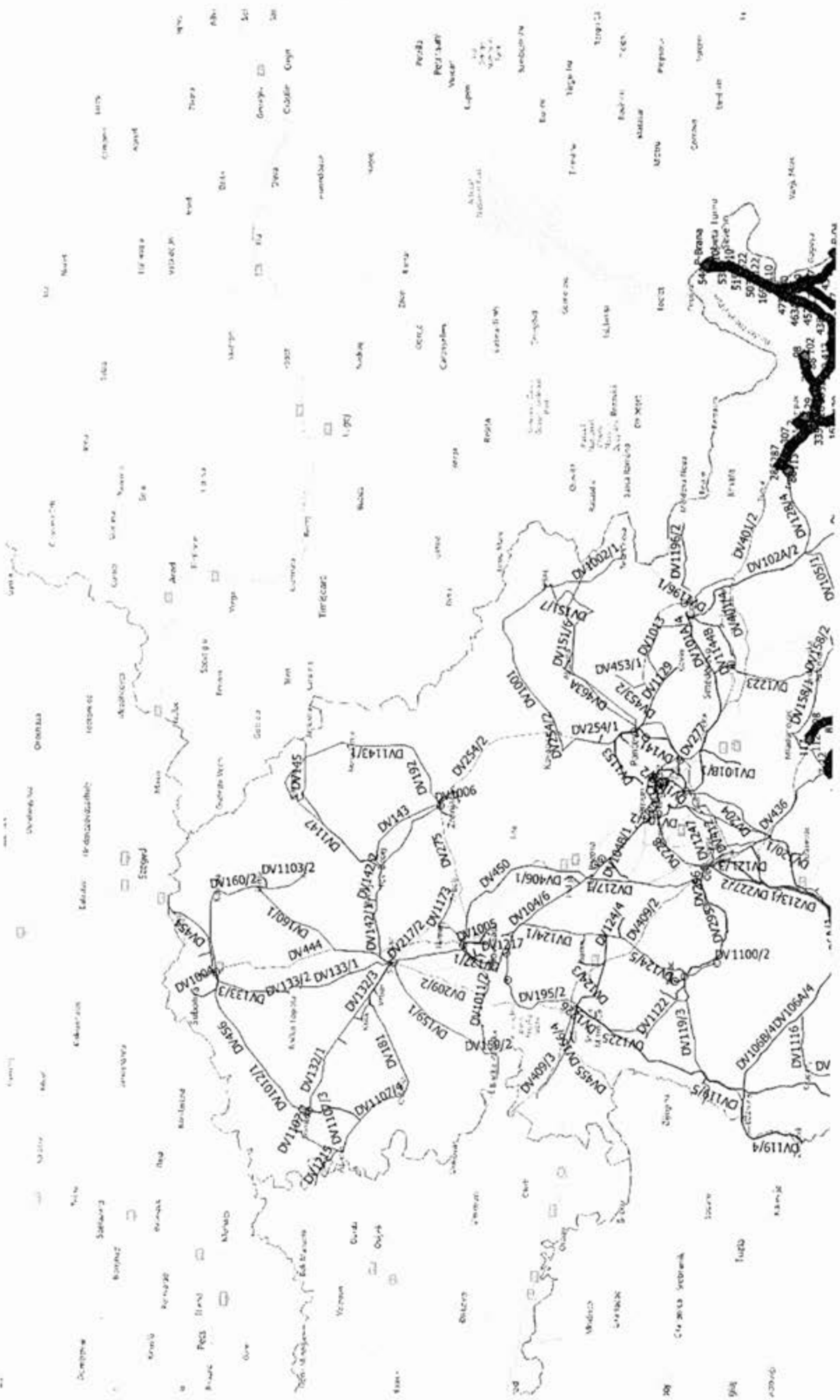


Илија Цвијетић Илија
Илија Цвијетић, дипл. инж. електр.

Прилог: као у тексту

Копије доставити:

- Центар за развој
 - Центар за инвестиције
 - РЦО Београд – ППС Београд
 - РЦО Нови Сад – ППС Нови Сад
 - РЦО Београд – ППС Ваљево
 - Дирекција за техничку подршку преносном систему – Сектор за високонапонска постројења
 - Дирекција за техничку подршку преносном систему – Сектор за високонапонске водове
- Други оригинал:
- Архива



DV1103/2
 DV160/1
 DV1071
 DV1101
 DV1072
 DV1102
 DV1073
 DV1104
 DV1074
 DV1105
 DV1075
 DV1106
 DV1076
 DV1107
 DV1078
 DV1108
 DV1079
 DV1109
 DV1080
 DV1110
 DV1081
 DV1111
 DV1082
 DV1112
 DV1083
 DV1113
 DV1084
 DV1114
 DV1085
 DV1115
 DV1086
 DV1116
 DV1087
 DV1117
 DV1088
 DV1118
 DV1089
 DV1119
 DV1090
 DV1120
 DV1091
 DV1121
 DV1092
 DV1122
 DV1093
 DV1123
 DV1094
 DV1124
 DV1095
 DV1125
 DV1096
 DV1126
 DV1097
 DV1127
 DV1098
 DV1128
 DV1099
 DV1129
 DV1100
 DV1130
 DV1101
 DV1131
 DV1102
 DV1132
 DV1103
 DV1133
 DV1104
 DV1134
 DV1105
 DV1135
 DV1106
 DV1136
 DV1107
 DV1137
 DV1108
 DV1138
 DV1109
 DV1139
 DV1110
 DV1140
 DV1111
 DV1141
 DV1112
 DV1142
 DV1113
 DV1143
 DV1114
 DV1144
 DV1115
 DV1145
 DV1116
 DV1146
 DV1117
 DV1147
 DV1118
 DV1148
 DV1119
 DV1149
 DV1120
 DV1150
 DV1121
 DV1151
 DV1122
 DV1152
 DV1123
 DV1153
 DV1124
 DV1154
 DV1125
 DV1155
 DV1126
 DV1156
 DV1127
 DV1157
 DV1128
 DV1158
 DV1129
 DV1159
 DV1130
 DV1160
 DV1131
 DV1161
 DV1132
 DV1162
 DV1133
 DV1163
 DV1134
 DV1164
 DV1135
 DV1165
 DV1136
 DV1166
 DV1137
 DV1167
 DV1138
 DV1168
 DV1139
 DV1169
 DV1140
 DV1170
 DV1141
 DV1171
 DV1142
 DV1172
 DV1143
 DV1173
 DV1144
 DV1174
 DV1145
 DV1175
 DV1146
 DV1176
 DV1147
 DV1177
 DV1148
 DV1178
 DV1149
 DV1179
 DV1150
 DV1180
 DV1151
 DV1181
 DV1152
 DV1182
 DV1153
 DV1183
 DV1154
 DV1184
 DV1155
 DV1185
 DV1156
 DV1186
 DV1157
 DV1187
 DV1158
 DV1188
 DV1159
 DV1189
 DV1160
 DV1190
 DV1161
 DV1191
 DV1162
 DV1192
 DV1163
 DV1193
 DV1164
 DV1194
 DV1165
 DV1195
 DV1166
 DV1196
 DV1167
 DV1197
 DV1168
 DV1198
 DV1169
 DV1199
 DV1200

11
 12
 13
 14
 15
 16
 17
 18
 19
 20
 21
 22
 23
 24
 25
 26
 27
 28
 29
 30
 31
 32
 33
 34
 35
 36
 37
 38
 39
 40
 41
 42
 43
 44
 45
 46
 47
 48
 49
 50
 51
 52
 53
 54
 55
 56
 57
 58
 59
 60
 61
 62
 63
 64
 65
 66
 67
 68
 69
 70
 71
 72
 73
 74
 75
 76
 77
 78
 79
 80
 81
 82
 83
 84
 85
 86
 87
 88
 89
 90
 91
 92
 93
 94
 95
 96
 97
 98
 99
 100