



Република Србија
МИНИСТАРСТВО РУДАРСТВА
И ЕНЕРГЕТИКЕ

Број: 000484618/2023

Датум: 20.03.2024. године

Београд

ОПШТИНА БОГАТИЋ
Општинска управа
Начелник Општинске управе

*Мике Витомировића 1
15350 Богатић*

Предмет: Подаци и услови од интереса за израду Просторног плана Општине Богатић

Поштовани,

У складу са Вашим дописом број 555/2023-06 од 12.12.2023. године којим сте нам упутили захтев за **достављање података и услова од интереса за израду Просторног плана Општине Богатић**, а сходно делокругу рада Министарства рударства и енергетике, обавештавамо Вас следеће:

- Са аспекта делокруга рада Сектора за обновљиве изворе енергије посебну пажњу треба обратити на енергетске објекте који су већ изграђени или су већ стекли одређена права по питању изградње и експлоатације. Према Закону о улагањима („Службени гласник РС”, бр. 89/15 и 95/18), члан 4. став 2. „Јамчи се заштита улагањима извршеним у складу са законом”. Неопходно је утврдити да ли се на предметној територији већ налази неки енергетски објекат или је стечено право по питању изградње, односно да ли у складу са Законом о енергетици и Законом о планирању и изградњи неки инвеститор већ поседује:
 1. Енергетску дозволу;
 2. Грађевинску дозволу или одобрење за изградњу;
 3. Употребну дозволу или други акт којим се дозвољава употреба објекта.
- Са аспекта делокруга рада Сектор за нафту и гас указује да је **Просторни план Општине Богатић** потребно израдити у складу са одредбама следећих прописа:
 1. Закон о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 145/14, 95/18 – др. Закон, 40/21, 35/23 и 62/23);
 2. Закон о цевоводном транспорту гасовитих и течних угљоводоника и дистрибуцији гасовитих угљоводоника („Службени гласник РС”, број 104/09);
 3. Правилника о условима за несметан и безбедан транспорт природног гаса гасоводима притиска већег од 16 bar (“Службени гласник РС”, бр. 37/13 и 87/15);
 4. Правилник о техничким условима за несметан и безбедан транспорт нафтоводима и продуктоводима (“Службени гласник РС”, бр. 37/13);

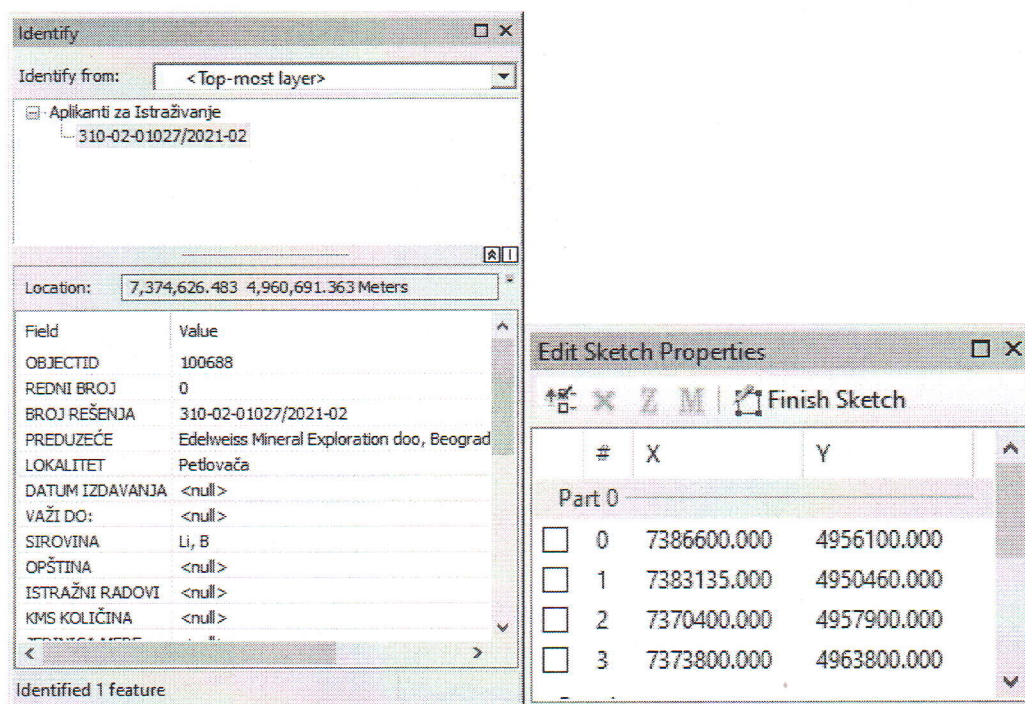
- Правилник о условима за несметану и безбедну дистрибуцију природног гаса газоводима притиска до 16 bar ("Службени гласник РС", број 86/15).

У прилогу су подаци и услови за израду **Просторног плана Општине Богатић које нам је доставио НИС а.д. Нови Сад.**

Потребно је да се носилац израде плана за детаљне информације обрати операторима дистрибутивног система природног гаса ЈП Србијагас Нови Сад и ЈКП Топлана-Шабац.

- Напомене Сектора за геологију и рударство су:
 - У наведеном плану потребно је да се унесе текст са следећим садржајем: **На простору који је обухваћен предметним планом, Министарство рударства и енергетике, Сектор за геологију и рударство је одобрило:**

APLIKANTI ZA ISTRAŽIVANJE



- У наведеном Плану, потребно је да се унесе текст са следећим садржајем: **На простору који је обухваћен предметним планом, Министарство рударства и енергетике, Сектор за геологију и рударство је одобрио:**

Експлоатациона поља							
Број поља	Назив предузећа	Општина	Локалитет	Тип воде	Датум издавања	Y коорд.	X коорд.
Е-02/лист471	ОД Еол Ивањица	Богатић	Извориште у Селу Дубље (бунар ИЕБСЗ-1/2002)	термална вода	3.11.2005.	7.381.860.00	4.959.365.00
						7.381.500.00	4.961.500.00
						7.383.885.00	4.961.280.00
						7.383.740.00	4.959.390.00

Сагласност на пројекат одрживог коришћења природних ресурса подземних вода							
Број поља	Назив предузећа	Општина	Локалитет	Тип воде	Датум издавања	Y коорд.	X коорд.
E-51	Термална Ривијера доо	Богатић	Извориште Термалне Ривијере	термоминерална вода	6.5.2011.	7.381.500.00	4.971.500.00
						7.382.000.00	4.971.500.00
						7.382.000.00	4.969.750.00
						7.381.500.00	4.969.750.00

Истражна поља							
Број поља	Назив предузећа	Општина	Локалитет	Тип воде	Период трајања	Y коорд.	X коорд.
V-1456	Mlinomont doo	Богатић	Извориште фабике Млиномонт доо у Светом пољу	термална вода	30.12.2021-30.12.2024.	7.380.800.00	4.968.600.00
						7.381.300.00	4.968.600.00
						7.381.300.00	4.968.100.00
						7.380.800.00	4.968.100.00
V-1522	Monarh Greenhouses doo Bogatić	Богатић	Извориште Бељиште	термоминерална вода	3.11.2022-3.11.2024.	7.380.167.00	4.971.164.00
						7.380.135.00	4.970.779.00
						7.380.383.00	4.970.760.00
						7.380.466.00	4.971.146.00
V-1585	Infodin doo Loznica	Богатић	Извориште Инфофин у Богратићу	термоминерална вода	Од 15.10.2023.	7.382.130.00	4.965.850.00
						7.382.130.00	4.964.850.00
						7.381.130.00	4.964.850.00
						7.381.130.00	4.965.850.00

Експлоатациони простор							
Број поља	Назив предузећа	Општина	Локалитет	Тип воде	Период трајања	Y коорд.	X коорд.
EPR-21/20	Општина Богатић	Богатић	Извориште у Богатићу	термална вода	14.4.2021-14.4.2026.	7.380.641.00	4.968.788.00
						7.380.633.00	4.968.749.00
						7.380.723.00	4.968.786.00
						7.380.738.00	4.968.794.00
						7.380.770.00	4.968.809.00
						7.380.770.00	4.968.830.00
						7.380.721.00	4.968.814.00
EPR-64/23	JKP Богатић	Богатић	Извориште Црна бара у Богатићу	питка вода	28.5.2023-28.5.2028.	7.375.080.00	4.972.390.00
						7.374.830.00	4.972.390.00
						7.374.830.00	4.972.050.00
						7.375.080.00	4.972.050.00

Оверене резерве					
Назив објекта	Назив предузећа	Локалитет	Извориште	Y коорд.	X коорд.
BB-2	LA-VERDURA DOO BEOGRAD	BOGATIĆ	BELJIŠTE	7380366	4970680
B-3	JKP BOGATIĆ	BOGATIĆ	JKP BOGATIĆ	7380373	4964463
B-2	JKP BOGATIĆ	BOGATIĆ	JKP BOGATIĆ	7380409	4964556
B-1	JKP BOGATIĆ	BOGATIĆ	JKP BOGATIĆ	7380445	4964648

BB-4/15	JKP BOGATIĆ	BOGATIĆ	JKP BOGATIĆ	7380527	4964671
BB-1	OPŠTINA BOGATIĆ	BOGATIĆ	BOGATIĆ	7380918	4968651
BT-1	TERMALNA RIVIJERA DOO BOGATIĆ	BOGATIĆ	TERMALNA RIVIJERA	7381589	4970243
IEBSZ-1/2002	EOL DOO IVANJICA	BOGATIĆ	DUBLJE	7382216	4960557
BCB-1	JKP BOGATIĆ	BOGATIĆ	CRNA BARA	7374860	4972125

- Сектор за електроенергетику, након разматрања достављеног материјала, за потребе израде Просторног плана Општине Богатић, са становишта свог делокруга даје следеће податке и услове:

1. Придржавати се одредби Закон о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 145/14, 95/18-др. закон, 40/21, 35/23-др. закон и 62/23) и техничких норматива у области електроенергетике;
2. Уважити услове и податке енергетских субјеката, из аката који су у прилогу, и то:
 - „Електро mreжа Србије” АД, акт број: 130-00-UTD-003-31/2024-003 од 29.02.2024. године (у вези са актом број 130-00-UTD-003-31/2024-004 од 18.01.2024. године);
 - „Електродистрибуција Србије” д.о.о. Београд - Електродистрибуција Шабац, акт број: Д-09.24.-89362/1, од 29.02.2024. године (у вези са актом број: 2541200-08.01.-89362/2-24 од 01.03.2024. године);
 - „Електропривреда Србије”, акт број: 12.01.-1412/1-23 од 28.12.2023. године.
3. У тексту Просторног плана Општине Богатић - Материјал за рани јавни увид, подпоглавље 3.4.3. Електроенергетска инфраструктура, страна 58:
 - Први пасус изменити тако да гласи: „Снабдевање општине Богатић електричном енергијом врши се из трансформаторске станице 110/20kV, снаге 31,5MVA, „Богатић”, у насељу Богатић. Трансформаторска станица је, у оквиру јединственог електроенергетског система Републике Србије, повезана са трансформаторском станицом 220/110kV „Шабац 3”, далеководом 110kV, дужине 7,9km и трансформаторском станицом 110/20kV „Мачванска Митровица”, далеководом дужине 12,9km. Наведене дужине односе се на дужину деоница у обухвату Просторног плана”;
 - Четврти пасус изменити тако да гласи: „У претходном периоду, у општини Богатић, у дистрибутивном систему електричне енергије извршен је прелазак са трансформације (110/35/20/0,4kV) на трансформацију (110/20/0,4kV), тј. напуштена је трансформација на 35kV. Далеководи 35kV, од бивше ТС 35/10kV „Богатић” ка Шапцу и Мачванској Митровици су у безнапонском стању, осим у случају потребе за резервним напајањем када би радили под напоном од 20kV”;
 - Пети пасус изменити тако да гласи: „За ТС 110/20kV „Богатић” и дистрибутивну електричну мрежу напона 35kV, 20kV и 0,4kV надлежан је Оператор дистрибутивног система електричне „Електродистрибуција Србије” д.о.о. Београд - Огранак Електродистрибуција Шабац. За

- далеководе 220kV и 110kV надлежан је Оператор преносног система електричне енергије АД „Електро mreжа Србије”;
- Шести пасус изменити тако да гласи: „За потребе израде овог елабората, на основу претходног плана и увида на терену, утврђен је број од 140 дистрибутивних трансформаторских станица 20/0,4kV и вредност збирне снаге енергетских трансформатора од 38MW. Мерна максимална ангажована једновремена електрична снага у ТС 110/20kV „Богатић” није прелазила вредност од 20MW”;
 - У седмом пасусу уместо „трафо-станице”, користити: „трансформаторске станице”;
 - У десетом пасусу, прву алинеју изменити тако да гласи: „Немогућност резервног напајања електричном енергијом свих потрошача на том подручју, у случају квара на трансформатору 110/20kV у трансформаторској станици „Богатић””

Образложење тачке 3.

- Усаглашавање са изразима из Закона о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 145/14, 95/18-др. закон, 40/21, 35/23-др. закон, 62/23);
- Прецизирање текста

С поштовањем,



МИНИСТАР

Дубравка Бедовић Хандановић

Прилог: 4

Република Србија
Министарство рударства и енергетике
Сектор за нафту и гас

Гордана Бојковић, маг. инж. техн.

Краља Милана бр. 36
11000 Београд

Функција за односе са државним
органима и корпоративне комуникације

Број:

Датум:

NM-440000/150/7883/2023

28. 12. 2023

ПРЕДМЕТ: Достављање података и услова за израду Просторног плана општине Богатић

Поштована госпођо Бојковић,

У складу са електронским захтевом Министарства рударства и енергетике од 27. децембра 2023. године, сагласно одредбама Закона о планирању и изградњи („Сл. гласник РС“, бр. 72/2009, 81/2009 - исправка, 64/2010 - одлука УС, 24/2011, 121/2012, 42/2013, 50/2013 - одлука УС, 98/2013 - одлука УС, 132/2014, 145/2014, 83/2018, 31/2019, 37/2019-др. Закон, 9/2020, 52/2021 и 62/2023), НИС а.д. Нови Сад доставља следеће:

Увидом у достављену документацију, утврђено је да на локацији Просторног плана општине Богатић, НИС а.д. Нови Сад има једну станицу за снабдевање горивом моторних возила: ССГ „Богатић“, на кат. парц. бр. 11388/2 у КО Богатић.

Предметна ССГ је активна и као такву је потребно задржати у предметном просторном плану.

За све остале информације можете контактирати Департман за спољне везе и односе са државним органима у Србији, телефон: +381 11 205 8775 e-mail: serbian.gr@nis.rs

С поштовањем,

Заменик Генералног директора
Функција за односе са државним органима и корпоративне комуникације
НИС а.д. Нови Сад


Вадим Смирнов

НИС а.д. Нови Сад
Народног фронта 12,
21000 Нови Сад
Тел. +381 21 481 1111

office@nis.rs
www.nis.rs

ПИБ: 104052135
Матични број: 20084693

Основни капитал друштва: 993.786.000 € у целости уписан,
уплаћен и унет у Регистар привредних субјеката БД 92142/2005

Banca Intesa a.d. Beograd: 160-92713-36
OTP banka Srbije a.d. Novi Sad: 325-9500600038722-90
Raiffeisen banka a.d. Beograd: 265-2010310000520-50

Република Србија
Министарство рударства и енергетике
Немањина 22-26
11000 Београд

Број: 130-00-UTD-003-31/2024 - 004
Датум: 18.01.2024

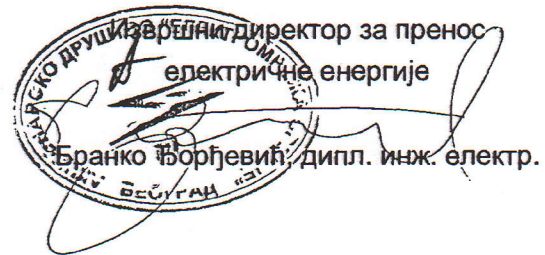
Предмет: Услови за потребе израде Просторног плана општине Богатић

На основу вашег захтева број 000484618/2023 од 26.12.2023. године, који је код нас заведен дана 29.12.2023. године под бројем АСЕ-80116, обавештавамо вас да смо на захтев у вези издавања услова за израду Просторног плана општине Богатић одговорили Општинској управи Општине Богатић условима број 130-00-UTD-003-31/2024 које вам достављамо у прилогу.

За сва додатна објашњења можете се обратити Сектору за анализу стања елемената преносног система, Дирекција за асет менаџмент, Улица војводе Степе 412, 11000 Београд и Зорану Петровићу на тел. 011/3957-095.

С поштовањем,

Бранко Ђорђевић, дипл. инж. електр.
Директор за пренос
електричне енергије



Копије доставити:

- Пренос електричне енергије, Дирекција за одржавање преносног система, Регионални центар одржавања Београд
 - Пренос електричне енергије, Дирекција за одржавање преносног система, Регионални центар одржавања Нови Сад
 - Пренос електричне енергије, Дирекција за асет менаџмент, Сектор за анализу стања елемената преносног система, Служба за испитивање и анализу стања елемената високонапонских водова
- Други оригинал:
- Архива

Република Србија
Општина Богатић
Општинска управа
Начелник општинске управе
Мике Витомировића 1
15350 Богатић

Број: 130-00-UTD-003-31/2024-003

Датум: 18. 01. 2024

Предмет: Услови за потребе израде Просторног плана општине Богатић

На основу вашег захтева број 557/2023-06 од 12.12.2023. године, који је код нас заведен дана 22.12.2023. године под бројем АСЕ-78397 и достављене документације (Материјал за рани јавни увид и у дигиталном облику), обавештавамо вас се следећи далеководи:

1. 220 kV бр. 209/1 ТС Бајина Башта - ТС Сремска Митровица 2,
2. 110 kV бр. 1122 ТС Богатић - ТС Шабац 3 и
3. 110 kV бр. 1225 ТС Богатић - ТС Мачванска Митровица

који су у власништву “Електромержа Србије” А.Д., једним својим делом укрштају са обухватом предметне измене и допуне плана (ситуацију достављамо у прилогу).

У непосредној близини обухвата предметног Просторног плана, а ван заштиног појаса далековода, налази се траса 400 kV далековода бр. 455 ТС С. Митровица 2 - граница/ТС Угљевић који је у власништву “Електромержа Србије” А.Д. (ситуацију достављамо у прилогу).

Према Плану инвестиција и Плану развоја преносног система планирано је преумеравање ДВ 220 kV бр. 209/1 ТС С.Митровица 2 - ТС Б. Башта. Пројектом ће се формирати далековод 110 kV помоћу кога ће ТС Сремска Митровица 2 бити повезана са ТС Мали Зворник. Пројекат предвиђа адаптацију деоница постојећег ДВ бр. 209/1 од ТС Сремска Митровица 2 до места расецања за увођење у ТС Мали Зворник, изградњу недостајућих елемената система код ТС Сремска Митровица 2 и код ТС Мали Зворник, као и напуштање јужног дела трасе ДВ бр. 209/1 кроз БиХ.

С обзиром на горе поменуте околности обавештавамо вас да је свака градња испод или у близини далековода условљена:

„Законом о енергетици“ („Сл. гласник РС”, бр. 145/2014, 95/2018 – др. закон, 40/2021, 35/2023 - др. закон и 62/2023)

„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, 9/2020, 52/2021 и 62/2023),

„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.C0.105 Техничким условима заштите подземних металних цевовода од утицаја електроенергетских постројења“ („Сл. лист СФРЈ“ број 68/86), „SRPS N.C0.101. - Заштитом телекомуникационих постројења од утицаја електроенергетских постројења - Заштита од опасности“, „SRPS N.C0.102 - Заштитом телекомуникационих постројења од утицаја електроенергетских постројења - Заштита од сметњи“ (Сл. лист СФРЈ број 68/86), као и „SRPS N.C0.104 – Заштита телекомуникационих постројења од утицаја електроенергетских постројења – Увођење телекомуникационих водова у електроенергетска постројења“ (Сл. лист СФРЈ број 49/83).

У случају градње испод или у близини далековода потребна је сагласност ЕМС 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 далековода и објеката, као и трансформаторске станице 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 ЕМС 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, 95/2018 – др. закон, 40/2021, 35/2023 - др. закон и 62/2023) 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 од крајњег фазног проводника.

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

- 1) Уцртати положаје планиране инфраструктуре у односу на далековод 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 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 нејонизујућег 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, топоводи, дистрибутивна мрежа, озелењавање и др.). Такође је неопходно да се у елаборату дефинишу безбедносне мере приликом извођења радова и експлоатације објеката.

У близини далековода, 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. Индуктивни утицај, у зависности од специфичне отпорности тла и насељености подручја, потребно је анализирати на максималној удаљености до 3000 m од осе далековода, у случају градње телекомуникационих водова.

У близини далековода, а ван заштитног појаса EMC АД ће по захтеву доставити податке за израду Елабората, при чему подносилац захтева није у обавези да достави Елаборат на увид и сагласност EMC АД. У таквим случајевима пожељно је да се изради Елаборат како би се извршила провера утицаја на изграђени или планирани објекат са потребним додатним заштитним мерама приликом рада и експлоатације са аспекта безбедности људи и опреме.

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:

- Приступити склапању Уговора о пословно-техничкој сарадњи ради регулисања 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, 95/2018 – др. закон, 40/2021, 35/2023 - др. закон и 62/2023) и „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, 9/2020, 52/2021 и 62/2023).
- О трошку Инвеститора планираних објеката, а на бази пројектних 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 "Електро mreжа Србије" А. Д.

Наша препорука је да се било који објекат, планира ван заштитног појаса далековода 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.

Остали општи 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.
- 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, 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.
- 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.

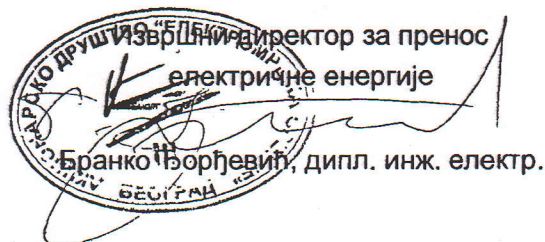
Уобичајена је пракса да се у постојећим коридорима далековода могу изводити санације, адаптације и реконструкције, ако то у будућности због потреба интервенција и ревитализација електроенергетског система буде неопходно, а не може бити сагледано у овом часу.

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 анализу стања елемената преносног система, Дирекција за асет менаџмент, Улица војводе Степе 412, 11000 Београд и Зорану Петровићу на тел. 011/3957-095.

С поштовањем,

Бранко Ђорђевић, дипл. инж. електр.
Директор за пренос
електричне енергије



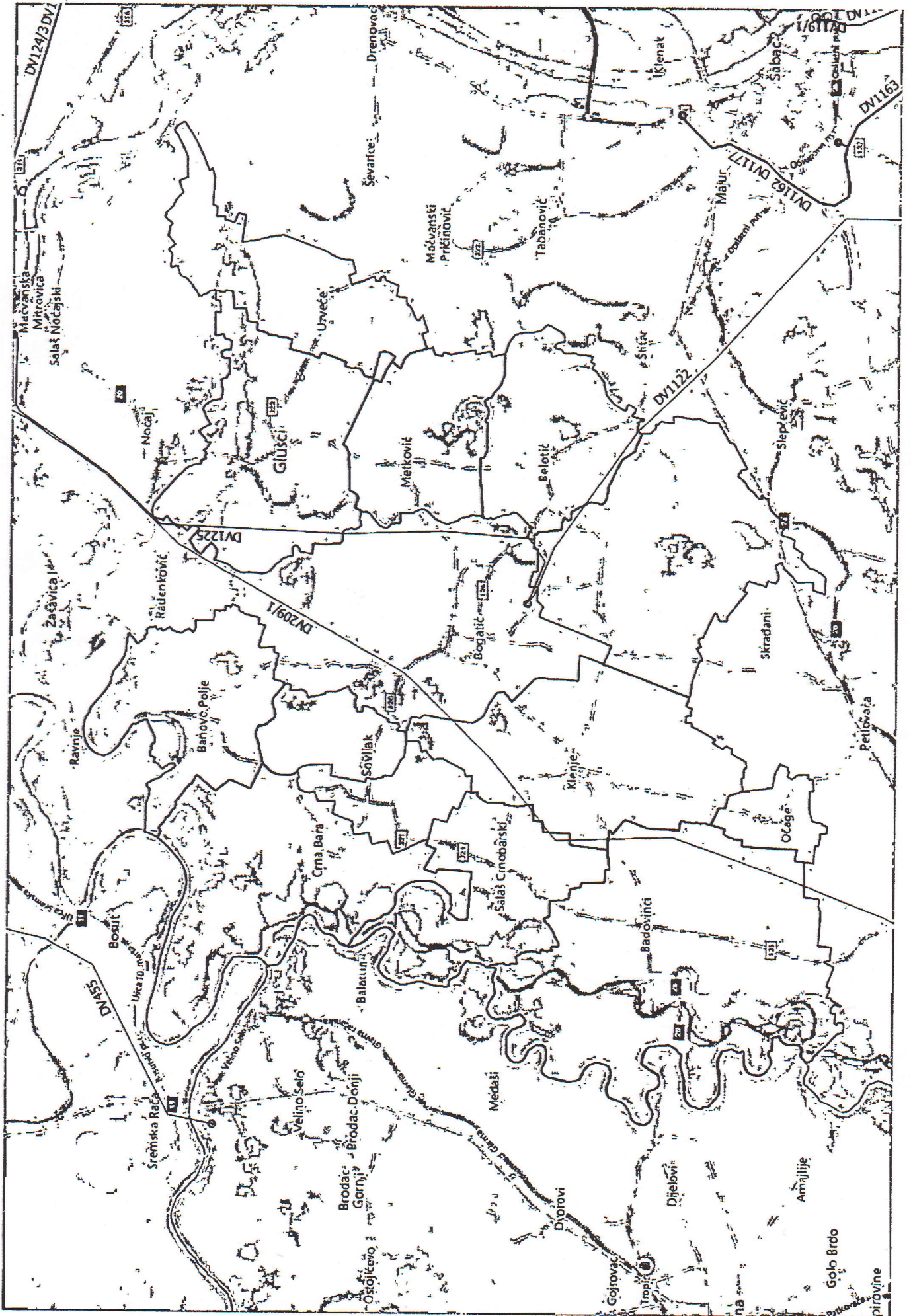
Прилог: као у тексту

Копије доставити:

- Инвестиције и развој, Дирекција за инвестиције, Сектор за инвестиционе пројекте високонапонских водова
- Инвестиције и развој, Дирекција за развој, Сектор за развој преносног система
- Инвестиције и развој, Дирекција за развој, Сектор за техничко-технолошки развој и инвестициони план
- Инвестиције и развој, Дирекција за капиталне пројекте и пројекте прикључења, Сектор за управљање капиталним пројектима
- Пренос електричне енергије, Дирекција за одржавање преносног система, Регионални центар одржавања Београд
- Пренос електричне енергије, Дирекција за одржавање преносног система, Регионални центар одржавања Нови Сад
- Пренос електричне енергије, Дирекција за асет менаџмент, Сектор за анализу стања елемената преносног система, Служба за испитивање и анализу стања елемената високонапонских водова

Други оригинал:

- Архива





Министарство рударства и енергетике

Немањина 22-26
Београд

ПРЕДМЕТ: Услови за израду Просторног плана општине Богатић

Министарство рударства и енергетике се обратило Електродистрибуцији Србије д.о.о. Београд електронским путем 26.12.2023. године, захтевом за достављање услова за израду Просторног плана општине Богатић, а на основу захтева Општинске управе Општине Богатић.

У прилогу дописа достављамо вам Услове за израду Просторног плана општине Богатић, број Д-09.24-89362/1 од 29.02.2024. године, издате од стране надлежног огранка Електродистрибуција Шабац, а насловљене на Општинску управу општине Богатић, као носиоца израде планског документа.

С поштовањем



Директор

Дирекције за планирање и инвестиције

Предраг Матић, дипл.инж.ел.

Доставити:

- Наслову
- Писарници



AAAE9742394444520

Страна 1 од 1



**ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА
СРБИЈЕ**



AAAAE9742394645007

Електродистрибуција Шабац
Шабац, Поцерска 86

Наш број: *Д.09.24-89362/1*
Ваш број: 556/2023-06

Шабац, датум: 29.02.2024. године

**ОПШТИНА БОГАТИЋ
ОПШТИНСКА УПРАВА
ул.Мике Витомировића бр.1
15350 Богатић**

ПРЕДМЕТ: Захтев за доставу података и услова од интереса за израду Просторног плана општине Богатић

Поводом Вашег захтева, наш број 2540400-Д.09.24.596/1-23 од 25.12.2023, у којем тражите доставу података и услова од интереса за израду Просторног плана општине Богатић, обавештавамо Вас следеће:

Увидом у приложену документацију, достављамо Вам следеће податке и услове:

1. Постојеће стање електроенергетске инфраструктуре

1.1. Напонски ниво 110 kV

Шифра ТС	Назив ТС	Врста ТС	Снага ТС(kVA)	Напонски ниво kV/kV	кат.парцела	КО
22006	Богатић		31500	110/20	3951	Богатић

Навести постојеће ТС напонског нивоа 110/x kV са следећим подацима: име ТС, локација ТС односно катастарска парцела/е на којој се налази, снага, са којим је ТС 110 kV и нижих напонских ниова повезана, који обухват напаја.

1.2. Напонски ниво 35 kV

-У обухвату ПП нема ЕЕО35 kV нити се конзум напаја са других ЕЕО35 kV ван обухвата

1.3. Напонски ниво 20 kV

1.3.1. Трансформаторске станице 20/0,4 kV

У обухвату ПП утврђено је да постоје трансформаторске станице 20/0,4kV и учртане су у графичком прилогу.

1.3.2. Водови 20 и 1 kV

У обухвату ПП утврђено је да постоје 20 kV водови (далеководи и кабловски водови) и али због великог броја нису приказани табеларно већ су учртани у графичком прилогу.

1.4. Објекти за производњу електричне енергије који су приључени на ДСЕЕ

Назив електране	Врста електране	Снага електране(kW)	кат.парцела	КО
М BIOGAS FACTORY-BLOK A	биогасна	499	7100	Салаш Црнобарски

Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд

11070 Београд – Нови Београд
Булевар уметности бр. 12

ПИБ: 100001378
Матични број: 07005466



MI SOLARFACTORY	соларна	25		Клење
MI SOLARFACTORY	соларна	20		Клење
MI SOLARFACTORY	соларна	30		Салаш Црнобарски
MI SOLARFACTORY	соларна	25		Салаш Црнобарски
MI SOLARFACTORY	соларна	22,4		Салаш Црнобарски
MI SOLARFACTORY	соларна	30		Бадовинци
MI SOLARFACTORY	соларна	25		Бадовинци
MI SOLARFACTORY	соларна	30		Баново Поље
MI SOLARFACTORY	соларна	25		Дубље
MI SOLARFACTORY	соларна	30		Глушци

2. Енергетски подаци из захтева носиоца израде плана

Укупна планирана једновремена снага за обухват планског документа (), $P_j \leq 20000$ kW, у складу са поднетим захтевом.

3. Планирано стање електроенергетске инфраструктуре – правила уређења

3.1. Напонски ниво 110 kV

3.1.1. Реконструкција (санација, адаптација) и доградња постојећих објеката

Планирано је да се на парцели постојеће ТС 110/20 kV/kV Богатић угради други трансформатор 110/20 kV/kV снаге 31.5 MVA и опреми друго трафо поља (постоје темељи за ЕТ и апарате).

3.2. Напонски ниво 20 kV

3.2.1. Реконструкција постојећих ТС 20/0,4 kV напонског нивоа

Реконструкција ТС могућа у складу са потребама оператера дистрибутивног система (Електродистрибуција Србије) и просторним могућностима појединачних локација.

3.2.2. Изградња нових ТС 20/0,4 kV напонског нивоа

Изградити, за напајање појединих зона предметног обухвата, одговарајући број нових ТС 20/0,4 kV, потребне снаге и капацитета у складу са планираним наменама појединачних целина. Нове ТС 20/0,4 kV лоцирати на погодним местима у оквиру предметних целина у складу са важећим техничким прописима и препорукама.

За трансформаторску станицу (ТС) 20/0,4 kV која се гради као слободностојећи објекат обезбедити простор минималне површине 5x6 m².

За трансформаторску станицу (ТС) 20/0,4 kV која се гради као стубна ТС обезбедити простор минималне површине 5x6 m².

За ТС 20/0,4 kV која се гради у склопу објекта обезбедити просторије у нивоу терена (или са незнатним одступањем) минималне површине 16 m². Оставља се могућност изградње ТС и у првом подземном нивоу објекта.



Планирани простор/просторије за смештај ТС, површине адекватне капацитету ТС, морају имати директан колски приступ, од тврде подлоге најмање ширине 3 м, до најближе саобраћајнице. Уколико се просторијама прилази из подземне етажне висина етажне мора да буде минимално 2,3 м.

Код избора локације ТС водити рачуна о следећем:

- да буде постављена што је могуће ближе тежишту оптерећења;
- да прикључни водови буду што краћи, а расплет водова што једноставнији;
- о могућности лаког прилаза ради монтаже и замене опреме;
- о могућим опасностима од површинских и подземних вода и сл.;
- о присуству подземних и надземних инсталација у окружењу ТС и
- утицају ТС на животну средину.

Будуће ТС 20/0,4 kV за напајање предметног обухвата прикључити на будуће 20kV водове из постојеће ТС 110/20 по принципу „улаз-излаз“. Користити 20 kV водове одговарајућег типа и пресека.

Изградити одговарајућу мрежу 1 kV од будућих ТС 20/0,4 kV до нових потрошача у обухвату плана. Користити 1 kV водове одговарајућег типа и пресека.

4. Измештање и заштита постојећих електроенергетских објеката напонског нивоа 35 kV:

-У обухвату ПП нема ЕЕО35 kV.

5. Измештање и заштита постојећих електроенергетских објеката напонског нивоа 20 и 1 kV:

Уколико је потребно измештање или заштита електроенергетских објеката угрожених планираним наменама у обухвату ПП, потребно је предвидети коридоре за потребе измештања угрожених електроенергетских објеката.

Уколико је потребно измештање или заштита електроенергетских објеката угрожених планираном изградњом, потребно је да се Странака обрати ЕДС-у, за закључивање Уговора о припремању земљишта, пре израде одговарајуће техничке документације и пре почетка земљаних радова.

Извод из важећих техничких прописа и опште смернице за измештање подземних водова напонског нивоа 20 и 1kV:

5.1. Подземни водове 20 и 1 kV:

5.1.1. Уколико се траса кабла нађе испод коловоза за кабловске водове 20 kV и 1 kV предвидети кабловску канализацију израђену од пластичних цеви пречника Ø100 mm. Кабловско окно користити на правој деоници кабловске канализације која је дужа од 40, као и на месту промене правца или нивоа кабловске канализације.

5.1.2. Предвидети 100% резерве у броју отвора кабловске канализације за напонски ниво 20 kV, а 50% за напонски ниво 1 kV.

5.1.3. Приликом измештања водова водити рачуна о потребним међусобним растојањима и угловима савијања при паралелном вођењу и укрштању са другим електроенергетским водовима и осталим подземним инсталацијама које се могу наћи у новој траси водова.

5.1.4. Радове у близини каблова вршити ручно или механизацијом која не изазива оштећење изолације и оловног плашта. При извођењу радова заштитити постојеће кабловске водове од механичког оштећења.



ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА СРБИЈЕ

- 5.1.5. Потребно је да се у траси кабловских водова не налази никакав објекат који би угрожавао електроенергетски вод и онемогућавао приступ кабловском воду приликом квара.
- 5.1.6. Радове у близини кабла вршити ручно или механизацијом која не изазива оштећење кабла.
- 5.1.7. За измештене кабловске деонице 20 и 1 kV користити каблове одговарајућег типа и пресека.

5.2. Надземни водове 20 и 1 kV:

- 5.2.1. Приликом измештања мешовитих 20 и 1 kV надземних водова, за упоришта користити одговарајуће стубове прописаних димензија и одговарајући проводник. Ако се планира укидање надземног вода и изградња новог подземног, користити проводник одговарајућег типа и пресека.
- 5.2.2. Приликом измештања 20 kV надземних водова, за упоришта користити одговарајуће стубове прописаних димензија и одговарајући проводник. Ако се планира укидање надземног вода и изградња новог подземног, користити одговарајући проводник типа и пресека.
- 5.2.3. Приликом измештања 1kV надземних водова, за упоришта користити одговарајуће стубове прописаних димензија и одговарајући проводник.
- 5.2.4. При свођењу надземних кућних прикључака користити одговарајући проводник.
- 5.2.5. Прелазе измештених 20 и 1kV надземних водова преко саобраћајница планирати подземно. Користити проводник одговарајућег типа и пресека.
- 5.2.6. Ако се планира укидање 1kV надземног вода и изградња новог 1 kV подземног вода, потребно је обезбедити сагласност за уградњу КПК и успонског вода на свим објектима који се напајају преко надземног кућног прикључка.

6. Инвеститор је у обавези да поштује следеће:

- 6.1. При укрштању и паралелном вођењу каблова са другим инсталацијама поштовати прописима предвиђена сигурносна растојања и углове укрштања.
- 6.2. За прелазак саобраћајнице постојећих водова обезбедити резерву у кабловицама и то за водове 35 kV, 20 kV и 10kV 100% резерву, а за водове 1 kV 50% резерву. Користити отворе кабловске канализације пречника $\varnothing 160\text{mm}$ за 35 kV, 20 kV и 10 kV и $\varnothing 100\text{mm}$ за 1 kV водове.
- 6.3. Радове у близини каблова вршити ручно или механизацијом која не изазива оштећење изолације и оловног плашта. При извођењу радова заштитити постојеће кабловске водове од механичког оштећења.
- 6.4. Заштита од напона корака и додира и заштитна мера од електричног удара треба да буде усаглашена са важећим прописима и препорукама из ове области и Интерним стандардима Електродистрибуције Србије д.о.о. Београд.
- 6.5. Све потребне радове у вези са заштитом и измештањем наведених електроенергетских водова извести у складу са важећим техничким прописима и препорукама, као и Интерним стандардима Електродистрибуције Србије д.о.о. Београд.
- 6.6. Извођење свих радова вршити уз присуство надлежних служби Електродистрибуције Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Шабац.
- 6.7. При укрштању и паралелном вођењу надземног електроенергетског вода са мрежом електронских комуникација, поштовати одредбе „Правилника о техничким нормативима за изградњу надземних електроенергетских водова називног напона од 1kV до 400kV“ објављеног у „Службеном листу РС“ број 65/88 и 18/92.



7. Додатни услови за извођење радова на изградњи објеката

- 7.1. Грађевинске радове у непосредној близини електроенергетских објеката вршити ручно, без употребе механизације и уз предузимање свих потребних мера заштите.
- 7.2. Најкасније осам дана пре почетка било каквих радова у близини електроенергетских објеката инвеститор је у обавези да се у писаној форми обрати Служби за припрему и надзор одржавања Електродистрибуције Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Шабац, у коме ће навести датум и време почетка радова, одговорно лице за извођење радова и контакт телефон.
- 7.3. Обавезује се инвеститор да уколико приликом извођења радова наиђе на подземне електроенергетске објекте, одмах обавести Службу за припрему и надзор одржавања Електродистрибуције Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Шабац.
- 7.4. У случају потребе за измештањем електроенергетских објеката морају се обезбедити алтернативне трасе и инфраструктурни коридори уз претходну сагласност Електродистрибуције Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Шабац. Трошкове постављања електроенергетског објекта на другу локацију, као и трошкове градње, у складу са чл.217. Закона о енергетици („Сл.гласник РС“ бр. 145/14), сноси инвеститор објекта због чије изградње се врши измештање.

8. Ови Услови имају важност 12 месеци од дана издавања.

9. Ови Технички услови се могу користити само за израду Просторног плана. При било којој измени енергетских података наведених у техничким условима, као и при изради измена и допуна Просторног плана, неопходно је да нам се обратите са захтевом за издавање нових техничких услова за план.

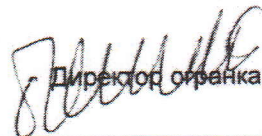
ПРИЛОГ: CD са постојећим стањем електродистрибутивне мреже на предметном подручју

Доставити :

1. Наслову
2. Служби за енергетику
3. Писарници

С поштовањем,




Директор огранка

Блажа Кнежевић, дипл.екон.

АКЦИОНАРСКО ДРУШТВО
ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ БЕОГРАД
Број: 12-01-1412 / 1 - 23
28.12.2023. године
Балканска 13, Београд



РЕПУБЛИКА СРБИЈА
МИНИСТАРСТВО РУДАРСТВА И ЕНЕРГЕТИКЕ
Н/р: Дубравка Ђедовић Хандановић, министарка рударства и енергетике

Београд
Немањина 22-26

Предмет: Услови за израду Просторног плана Општине Богатић

Веза: Ваш допис број: 000484618/2023 од 26.12.2023. године

Поштована,

обавештавамо Вас:

1. да се на територији у границама обухвата плана не налазе објекти за производњу електричне енергије из надлежности ЕПС АД, као и да у плановима пословања ЕПС АД нису планиране активности у вези производње електричне енергије,
2. да се на територији у границама обухвата плана не налазе објекти за производњу угља из надлежности ЕПС АД, као и да у плановима пословања ЕПС АД нису предвиђене активности у вези експлоатације угља.

С поштовањем,

В.Д. ГЕНЕРАЛНОГ ДИРЕКТОРА ЕПС АД


Душан Живковић