



РЕПУБЛИКА СРБИЈА
АУТОНОМНА ПОКРАЈИНА ВОЈВОДИНА
ОПШТИНА СРБОБРАН
ОПШТИНСКА УПРАВА

**ПЛАН ДЕТАЉНЕ РЕГУЛАЦИЈЕ
ЗА УВОЂЕЊЕ ДВ 110 kV БР. 1267
ТС НОВИ САД 3-ТС СРБОБРАН
У ТС „СРБОБРАН 2“**

- МАТЕРИЈАЛ ЗА РАНИ ЈАВНИ УВИД -



ЈП „ЗАВОД ЗА УРБАНИЗАМ ВОЈВОДИНЕ“ НОВИ САД



Е - 2745

ОДБОРНИ УРБАНИСТА
Зорица
М. Санадер
дипл. инж. ел.
203123740
Зорица Санадер, дипл. инж. елек.

ДИРЕКТОР
Предраг Кнежевић, дипл. правник

СРБОБРАН, октобар 2020. година

**НАЗИВ ПЛАНског
ДОКУМЕНТА:**

План детаљне регулације за увођење ДВ 110 kV
бр. 1267 ТС Нови сад 3-ТС Србобран у
ТС „Србобран 2“
- Материјал за рани јавни увид -

НАРУЧИЛАЦ:

АД „Електромрежа Србије“ Београд

НОСИЛАЦ ИЗРАДЕ ПЛАНА:

ОПШТИНА СРБОБРАН
ОПШТИНСКА УПРАВА СРБОБРАН
Одељење за урбанизам, стамбено-комуналне
послове и заштиту животне средине

ОБРАЂИВАЧ ПЛАНА:

ЈП „Завод за урбанизам Војводине“
Нови Сад, Железничка 6/III

ДИРЕКТОР:

Предраг Кнежевић, дипл.правник

ПОМОЋНИК ДИРЕКТОРА:

Бранислава Топрек, дипл.инж.арх.

Е-БРОЈ:

2745

ОДГОВОРНИ УРБАНИСТА:

Зорица Санадер, дипл.инж.елек.

СТРУЧНИ ТИМ:

Зорица Санадер, дипл.инж.електр.
Радованка Шкрбић, дипл.инж.арх.
Далибор Јурица, дипл.инж.геод.
Зоран Кордић, дипл.инж.саоб.
Бранко Миловановић, дипл.инж.мелио.
Милан Жижић, дипл.инж.маш.
Наташа Медић, дипл.инж.пејж.арх.
др Тамара Зеленовић Васиљевић
др Оливера Добривојевић, дипл.пр.планер
Мирољуб Љешњак, дипл.инж.агроном.
Теодора Томин Рутар, дипл.прав.
Аљоша Дабић, ел. техничар
Драгана Матовић, оператер
Душко Ђоковић, копирант



САДРЖАЈ

А) ОПШТА ДОКУМЕНТАЦИЈА

Б) ТЕКСТУАЛНИ ДЕО

УВОД	1
1. ОПИС ГРАНИЦЕ ПЛАНСКОГ ДОКУМЕНТА	2
2. ИЗВОД ИЗ ПЛАНСКИХ ДОКУМЕНТА ВИШЕГ РЕДА	2
2.1. ИЗВОД ИЗ ПРОСТОРНОГ ПЛАНА ОПШТИНЕ СРБОБРАН	2
2.2. ИЗВОД ИЗ ПРОСТОРНОГ ПЛАНА ПОДРУЧЈА ПОСЕБНЕ НАМЕНЕ ИНФРАСТРУКТУРНОГ КОРИДОРА АУТОПУТА Е-75 СУБОТИЦА- БЕОГРАД (БАТАЈНИЦА)	3
2.3. ИЗВОД ИЗ ПРОСТОРНОГ ПЛАНА ПОДРУЧЈА ПОСЕБНЕ НАМЕНЕ ИНФРАСТРУКТУРНОГ КОРИДОРА НАФТОВОДА ОД САБИРНО ОТПРЕМНЕ СТАНИЦЕ ТУРИЈА СЕВЕР ДО РАФИНЕРИЈЕ НАФТЕ НОВИ САД СА ЕЛЕМЕНТИМА ДЕТАЉНЕ РЕГУЛАЦИЈЕ	3
2.4. ОБАВЕЗЕ, УСЛОВИ И СМЕРНИЦЕ ИЗ ДРУГИХ РАЗВОЈНИХ ДОКУМЕНАТА ..	3
3. ОПИС ПОСТОЈЕЋЕГ СТАЊА, НАЧИНА КОРИШЋЕЊА ПРОСТОРА И ОСНОВНИХ ОГРАНИЧЕЊА - ОЦЕНА ПОСТОЈЕЋЕГ СТАЊА.....	3
3.1. ПОСЕБНО ВАЖНИ ДЕЛОВИ ПРИРОДЕ.....	6
3.2. НЕПОКРЕТНА КУЛТУРНА ДОБАРА.....	7
4. ОПШТИ ЦИЉЕВИ ИЗРАДЕ ПЛАНА	7
5. ПЛАНИРАНА ПРЕТЕЖНА НАМЕНА ПОВРШИНА, ПРЕДЛОГ ОСНОВНИХ УРБАНИСТИЧКИХ ПАРАМЕТАРА И ПРОЦЕНА ПЛАНИРАНЕ БРУТО РАЗВИЈЕНЕ ГРАЂЕВИНСКЕ ПОВРШИНЕ	7
5.1. ПЛАНИРАНА ПРЕТЕЖНА НАМЕНА ПОВРШИНА	7
5.2. БИЛАНС ПЛАНИРАНЕ НАМЕНЕ ПОВРШИНА	8
5.3. ЗАШТИТА НЕПОКРЕТНИХ КУЛТУРНИХ ДОБАРА.....	8
5.4. ЗАШТИТА ПРИРОДНИХ ДОБАРА.....	8
5.5. ЗАШТИТА ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ	8
5.6. ПЛАНИРАНО ГРАЂЕВИНСКО ЗЕМЉИШТЕ.....	8
5.7. ОБЈЕКТИ И ПОВРШИНЕ ЈАВНЕ НАМЕНЕ.....	9
6. ОЧЕКИВАНИ ЕФЕКТИ ПЛАНИРАЊА У ПОГЛЕДУ УНАПРЕЂЕЊА НАЧИНА КОРИШЋЕЊА ПРОСТОРА.....	9

В) ГРАФИЧКИ ДЕО

Редни број	Назив графичког приказа	Размера
1.1.	Извод из плана вишег реда-ППО Србобран-Намена простора	---
1.1.1.	Извод из плана вишег реда- Измене и допуне ППО Србобран- Намена простора	---
1.2.	Извод из плана вишег реда-ППО Србобран-Мрежа насеља и инфраструктурни системи	---
1.2.1.	Извод из плана вишег реда- Измене и допуне ППО Србобран- Мрежа насеља и инфраструктурни системи	1:2500
1.3.	Извод из плана вишег реда-ППО Србобран-Туризам и заштита простора	
1.3.1.	Извод из плана вишег реда- Измене и допуне ППО Србобран- Туризам и заштита простора	
1.0	Планирана претежна намена површина	



Г) ПРИЛОГ

- Одлука о изради лана детаљне регулације за увођење ДВ 110 kV бр. 1267 ТС Нови Сад 3-ТС Србобран у ТС „Србобран 2“
- Решење о неприступању изради Стратешке процене утицаја Плана детаљне регулације за увођење ДВ 110 kV бр. 1267 ТС Нови Сад 3-ТС Србобран у ТС „Србобран 2“ на животну средину
- Програмски задатак

СПИСАК ТАБЕЛА И СЛИКА

Табеле

Табела 1. Списак координата преломних тачака предложеног обухвата Плана	2
Табела 2. Биланс намене површина	8

Слике

Слика 1. Прегледна геолошка карта Војводине	4
Слика 2. Педолошка карта за општину Србобран.....	5



A) ОПШТА ДОКУМЕНТАЦИЈА





5000164300713

**ИЗВОД О
РЕГИСТРАЦИЈИ
ПРИВРЕДНОГ СУБЈЕКТА**

Агенција за привредне регистре

ОСНОВНИ ИДЕНТИФИКАЦИОНИ ПОДАТАК

Матични / Регистарски број 08068313

СТАТУС

Статус привредног субјекта Активан

ПРАВНА ФОРМА

Правна форма Јавно предузеће

ПОСЛОВНО ИМЕ

Пословно име

JAVNO PREDUZEĆE ZA PROSTORNO I URBANISTIČKO
PLANIRANJE I PROJEKTOVANJE ZAVOD ZA URBANIZAM
VOJVODINE NOVI SAD

Скраћено пословно име

JP ZAVOD ZA URBANIZAM VOJVODINE NOVI SAD

ПОДАЦИ О АДРЕСАМА**Адреса седишта**

Општина

Нови Сад - град

Место

Нови Сад, Нови Сад - град

Улица

Железничка

Број и слово

6/III

Спрат, број стана и слово

/ /

Адреса за пријем електронске поште

Е- пошта

zavurbvo@gmail.com

ПОСЛОВНИ ПОДАЦИ**Подаци оснивања**

Датум оснивања

16.02.1959

Време трајања

Време трајања привредног субјекта

Неограничено

Претежна делатност

Шифра делатности

7111

Назив делатности

Архитектонска делатност

Остали идентификациони подаци

Порески Идентификациони Број (ПИБ)

100482355

**Подаци од значаја за правни промет
Текући рачуни**

325-9500600027868-60
325-9500600027867-63
325-9500600027866-66
840-0000000714743-84
160-0000000416883-48
160-0050370002379-64

Контакт подаци

Интернет адреса

www.zavurbvo.co.rs

Подаци о статусу / оснивачком акту

Датум важећег статута

09.10.2019

Датум важећег оснивачког акта

18.09.2019

Законски (статутарни) заступници**Физичка лица**

1.	Име	Предраг	Презиме	Кнежевић
	ЈМБГ	1611976820129		
	Функција	Директор		
	Ограничење супотписом	не постоји ограничење супотписом		

Назорни одбор**Председник надзорног одбора**

Име	Младен	Презиме	Тадић
ЈМБГ	2401981300078		

Чланови надзорног одбора

1.	Име	Никола	Презиме	Крнета
	ЈМБГ	0201983800047		
2.	Име	Милан	Презиме	Жижић
	ЈМБГ	0311967800118		

Чланови / Сувласници**Подаци о члану**

Пословно име

Регистарски /
Матични број

Подаци о капиталу

Новчани

износ датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

26.05.2017

износ(%)

Сувласништво удела од

Подаци о члану

Пословно име

Регистарски /
Матични број

Подаци о капиталу

Новчани

износ датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

30.05.2017

износ(%)

Сувласништво удела од

Подаци о члану

Пословно име

Регистарски /
Матични број

Подаци о капиталу

Новчани

износ датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

11.05.2017



износ(%)

Сувласништво удела од 0,200000000000

Подаци о члану

Пословно име Opština Srbobran

Регистарски /
Матични број 08013438

Подаци о капиталу

Новчани

износ

датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ

датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

05.05.2017

износ(%)

Сувласништво удела од 0,200000000000

Подаци о члану

Пословно име Opština Srbobran

Регистарски /
Матични број 08013438

Подаци о капиталу

Новчани

износ

датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ

датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

08.05.2017

износ(%)

Сувласништво удела од 0,200000000000

Подаци о члану

Пословно име Opština Titel

Регистарски /
Матични број 08050724

Подаци о капиталу

Новчани

износ

датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ

датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

04.05.2017

износ(%)

Сувласништво удела од

0,200000000000

Подаци о члану

Пословно име

Opština Čoka

Регистарски /
Матични број

08381984

Подаци о капиталу**Новчани**

износ

датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ

датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

26.05.2017

износ(%)

Сувласништво удела од

0,200000000000

Подаци о члану

Пословно име

Opština Bač

Регистарски /
Матични број

08012814

Подаци о капиталу**Новчани**

износ

датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ

датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

12.05.2017

износ(%)

Сувласништво удела од

0,200000000000

Подаци о члану

Пословно име

Регистарски /
Матични број



Подаци о капиталу

Новчани

износ	датум
Уписан: 80.042,71 RSD	<input type="text"/>

износ	датум
Уплаћен: 80.042,71 RSD	26.04.2017

износ(%)
Сувласништво удела од <input type="text" value="0,200000000000"/>

Подаци о члану

Пословно име

Регистарски /
Матични број

Подаци о капиталу

Новчани

износ	датум
Уписан: 80.042,71 RSD	<input type="text"/>

износ	датум
Уплаћен: 80.042,71 RSD	24.05.2017

износ(%)
Сувласништво удела од <input type="text" value="0,200000000000"/>

Подаци о члану

Пословно име

Регистарски /
Матични број

Подаци о капиталу

Новчани

износ	датум
Уписан: 80.042,71 RSD	<input type="text"/>

износ	датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

17.05.2017

износ(%)

Сувласништво удела од

0,20000000000000

Подаци о члану

Пословно име

Opština Bački Petrovac

Регистарски /
Матични број

08127808

Подаци о капиталу

Новчани

износ

датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ

датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

02.06.2017

износ(%)

Сувласништво удела од

0,20000000000000

Подаци о члану

Пословно име

Opština Vrbas

Регистарски /
Матични број

08285071

Подаци о капиталу

Новчани

износ

датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ

датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

29.05.2017

износ(%)

Сувласништво удела од

0,20000000000000

Подаци о члану

Пословно име

Opština Žabalj

Регистарски /
Матични број

08157111

Подаци о капиталу

**Новчани**

износ

датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ

датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

03.05.2017

износ(%)

Сувласништво удела од

0,200000000000

Подаци о члану

Пословно име

Opština Indija

Регистарски /
Матични број

08027536

Подаци о капиталу**Новчани**

износ

датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ

датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

12.05.2017

износ(%)

Сувласништво удела од

0,200000000000

Подаци о члану

Пословно име

Opština Irig

Регистарски /
Матични број

08032165

Подаци о капиталу**Новчани**

износ

датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ

датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

12.04.2017

износ(%)

Сувласништво удела од

0,200000000000

Подаци о члану

Пословно име

Регистарски /
Матични број

Подаци о капиталу

Новчани

износ	датум
<input type="text" value="Уписан: 80.042,71 RSD"/>	<input type="text"/>

износ	датум
<input type="text" value="Уплаћен: 80.042,71 RSD"/>	<input type="text" value="26.05.2017"/>

	износ(%)
Сувласништво удела од	<input type="text" value="0,200000000000"/>

Подаци о члану

Пословно име

Регистарски /
Матични број

Подаци о капиталу

Новчани

износ	датум
<input type="text" value="Уписан: 80.042,71 RSD"/>	<input type="text"/>

износ	датум
<input type="text" value="Уплаћен: 80.042,71 RSD"/>	<input type="text" value="02.06.2017"/>

	износ(%)
Сувласништво удела од	<input type="text" value="0,200000000000"/>

Подаци о члану

Пословно име

Регистарски /
Матични број

Подаци о капиталу

Новчани

износ	датум
<input type="text" value="Уписан: 80.042,71 RSD"/>	<input type="text"/>

износ	датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

16.05.2017



износ(%)

Сувласништво удела од 0,200000000000

Подаци о члану

Пословно име Opština Novi Kneževac

Регистарски /
Матични број 08385327

Подаци о капиталу

Новчани

износ

датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ

датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

10.05.2017

износ(%)

Сувласништво удела од 0,200000000000

Подаци о члану

Пословно име Opština Plandište

Регистарски /
Матични број 08057567

Подаци о капиталу

Новчани

износ

датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ

датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

23.05.2017

износ(%)

Сувласништво удела од 0,200000000000

Подаци о члану

Пословно име Opština Apatin

Регистарски /
Матични број 08350957

Подаци о капиталу

Новчани

износ

датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ

датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

06.09.2017

износ(%)

Сувласништво удела од

0,200000000000

Подаци о члану

Пословно име

Opština Ada

Регистарски /
Матични број

08070636

Подаци о капиталу**Новчани**

износ

датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ

датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

31.08.2017

износ(%)

Сувласништво удела од

0,200000000000

Подаци о члану

Пословно име

Grad Kikinda

Регистарски /
Матични број

08176396

Подаци о капиталу**Новчани**

износ

датум

Уписан: 80.042,71 RSD

износ

датум

Уплаћен: 80.042,71 RSD

21.08.2017

износ(%)

Сувласништво удела од

0,200000000000

Подаци о члану

Пословно име

Регистарски /
Матични број



Подаци о капиталу

Новчани

износ	датум
<input type="text" value="Уписан: 80.042,71 RSD"/>	<input type="text"/>

износ	датум
<input type="text" value="Уплаћен: 80.042,71 RSD"/>	<input type="text" value="18.09.2018"/>

износ(%)
Сувласништво удела од

Подаци о члану

Назив

Подаци о капиталу

Новчани

износ	датум
<input type="text" value="Уписан: 80.042,71 RSD"/>	<input type="text"/>

износ	датум
<input type="text" value="Уплаћен: 80.042,71 RSD"/>	<input type="text" value="17.07.2019"/>

износ(%)
Сувласништво удела од

Подаци о члану

Пословно име

Регистарски /
Матични број

Подаци о капиталу

Новчани

износ	датум
<input type="text" value="Уписан: 659.968,59 EUR, у противвредности од 40.021.353,26 RSD"/>	<input type="text"/>

износ датум

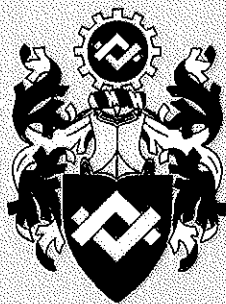
Уплаћен: 659.968,59 EUR, у противвредности од 40.021.353,26 RSD	30.06.2002
износ(%)	
Сувласништво удела од	94,80000000000000

Основни капитал друштва	
Новчани	
износ	датум
Уписан: 659.968,59 EUR, у противвредности од 40.021.353,26 RSD	
износ	датум
Уписан: 1.680.896,91 RSD	
износ	датум
Уписан: 240.128,13 RSD	
износ	датум
Уписан: 80.042,71 RSD	
износ	датум
Уписан: 80.042,71 RSD	
износ	датум
Уплаћен: 1.680.896,91 RSD	
износ	датум
Уплаћен: 240.128,13 RSD	
износ	датум
Уплаћен: 659.968,59 EUR, у противвредности од 40.021.353,26 RSD	30.06.2002
износ	датум
Уплаћен: 80.042,71 RSD	18.09.2018
износ	датум
Уплаћен: 80.042,71 RSD	17.07.2019

Забележбе	
1 Тип	-
Датум	21.09.2005
Текст	На основу Одлуке Скупштине АП Војводине од 27.06.2002. године овај субјект уписа променио је облик и организује се као Јавно предузеће за просторно и урбанистичко планирање и пројектовање ZAVOD ZA URBANIZAM VOJVODINA, NOVI SAD.

Регистратор: Миладин Маглов





ИНЖЕЊЕРСКА КОМОРА СРБИЈЕ

ЛИЦЕНЦА

ОДГОВОРНОГ УРБАНИСТЕ

На основу Закона о планирању и изградњи и
Статута Инжењерске коморе Србије

УПРАВНИ ОДБОР ИНЖЕЊЕРСКЕ КОМОРЕ СРБИЈЕ
утврђује да је

Зорица М. Санадер

дипломирани инжењер електротехнике

ЈМБ 1709959885047

одговорни урбаниста

за руковођење изработом урбанистичких планова инфраструктуре

Број лиценце

203 1237 10



У Београду,
21. октобра 2010. године

ПРЕДСЕДНИК КОМОРЕ

Проф. др Драгослав Шумарац
дипл. грађ. инж.



ЈП „ЗАВОД ЗА УРБАНИЗАМ ВОЈВОДИНЕ“
НОВИ САД



БРОЈ: 2094/1
ДАНА: 29-10-2020

Знак: ЗМС
Веза: Е - 2745

У складу са чланом 38. став 5. Закона о планирању и изградњи („Службени гласник РС“, бр. 72/09, 81/09-исправка, 64/10-УС, 24/11, 121/12, 42/13-УС, 50/13-УС, 98/13-УС, 132/14, 145/14, 83/18, 31/19, 37/19-др. закон и 9/20) и члана 27. став 2 тачка 1) Правилника о садржини, начину и поступку израде докумената просторног и урбанистичког планирања („Службени гласник РС“, број 32/19)

Одговорни урбаниста на изради Плана детаљне регулације за увођење ДВ 110 kV бр. 1267 ТС Нови сад 3-ТС Србобран у ТС „Србобран 2“, Зорица Санадер, дипл.инж.елек., број лиценце 203 1237 10

ИЗЈАВЉУЈЕ

да је **Елаборат за рани јавни увид** урађен у складу са Законом о планирању и изградњи и прописима донетим на основу Закона.

Одговорни урбаниста:
Број лиценце:

Зорица Санадер, дипл.инж.елек.
203 1237 10

Печат:



Потпис:

Б) ТЕКСТУАЛНИ ДЕО



УВОД

На основу Одлуке о изради Плана детаљне регулације за увођење ДВ 110 kV бр. 1267 ТС Нови Сад 3-ТС Србобран у ТС „Србобран 2“ („Службени лист општине Србобран“, број 16/20), приступило се изради Плана детаљне регулације за увођење ДВ 110 kV бр. 1267 ТС Нови Сад 3-ТС Србобран у ТС „Србобран 2“ (у даљем тексту: План).

На основу Мишљења о неприступању изради Стратешке процене утицаја на животну средину Плана детаљне регулације за увођење ДВ 110 kV бр. 1267 ТС Нови Сад 3-ТС Србобран у ТС „Србобран 2“, које је донело Одељења за урбанизам, стамбено-комуналне послове и заштиту животне средине број 350-15-1/20-IV-01 од 04.06.2020. године, не приступа се изради Стратешке процене утицаја Плана на животну средину.

Носилац израде Плана је Општина Србобран, Општинска управа, Одељење за урбанизам, стамбено-комуналне послове и заштиту животне средине.

Обрађивач Плана је Јавно предузеће за просторно и урбанистичко планирање и пројектовање „Завод за урбанизам Војводине“ Нови Сад.

Оквирни обухват Плана, предложен Материјалом за рани јавни увид, се налази у КО Србобран.

Циљ израде Плана је дефинисање коридора два једносистемска далековода 110 kV од постојећег далековода бр. 217/2 ТС Нови Сад 3 – ТС Србобран за прикључење нове ТС „Србобран 2“.

На основу Закона о планирању и изградњи („Службени гласник РС“, бр. 72/09, 81/09-исправка, 64/10-УС, 24/11, 121/12, 42/13-УС, 50/13-УС, 54/13-УС, 98/13-УС, 132/14, 145/14, 83/18, 31/19, 37/19. др. закон и 9/20), ради упознавања јавности са општим циљевима и сврхом израде Плана, могућим решењима и ефектима планирања, приступило се изради Материјала за рани јавни увид, као прве фазе израде овог Плана.

Простор обухваћен Материјалом за рани јавни увид захвата површину од око **18,75 ha**.



1. ОПИС ГРАНИЦЕ ПЛАНСКОГ ДОКУМЕНТА

Оквирна граница предложена Материјалом за рани јавни увид је дефинисана постојећим међним тачкама и преломним тачкама заштитног појаса далековода, у укупној ширини од 80,0 m, тј. 40,0 m обострано од осе коридора далековода и (Табела бр. 1.).

Оквирна граница предложена Материјалом за рани јавни увид се налази у КО Србобран.

Укупна површина подручја обухваћеног оквирном границом одређена је графичким путем износи око 18,75 ha.

Табела 1. Списак координата преломних тачака предложеног обухвата Плана

Ознака преломне тачке	Y	X	Ознака преломне тачке	Y	X
1	7405468.95	5044335.37	6	7404694.30	5043487.50
2	7405443.07	5044314.46	7	7404688.86	5043711.81
3	7405017.91	5044277.58	8	7405087.73	5044173.34
4	7404605.15	5043783.57	9	7405504.13	5044218.07
5	7404334.08	5043754.50	10	7405544.53	5044272.28

2. ИЗВОД ИЗ ПЛАНСКИХ ДОКУМЕНАТА ВИШЕГ РЕДА

Услови и смернице за израду Плана дати су у планским документом вишег реда: Просторним планом општине Србобран („Службени лист општине Србобран“, број 5/13 и 16/19), као и осталим планским документима који су од значаја за израду Плана. Просторни план подручја посебне намене инфраструктурног коридора Аутопута Е-75 Суботица-Београд (Батајница) („Службени гласник РС“, бр. 69/03 И 36/10), Просторни план подручја посебне намене инфраструктурног коридора нафтовода од сабирно отпремне станице Турија север до рафинерије нафте Нови Сад са елементима детаљне регулације („Службени лист АПВ“, број 14/15).

2.1. ИЗВОД ИЗ ПРОСТОРНОГ ПЛАНА ОПШТИНЕ СРБОБРАН

„Преносну и дистрибутивну мрежу, у циљу квалитетног и сигурног снабдевања електричном енергијом потрошача, потребно је ревитализовати и обезбедити сигурно напајање.

.....

- Високонапонска мрежа (110 kV, 220kV и 400kV) се може градити надземно на пољопривредном земљишту, по могућности у већ постојећим електроенергетским коридорима на основу плана детаљне регулације;
- Око надземних 110 kV (и вишег напонског нивоа) далековода обезбедити коридор, сходно чл. 218. Закона о енергетици.“



2.2. ИЗВОД ИЗ ПРОСТОРНОГ ПЛАНА ПОДРУЧЈА ПОСЕБНЕ НАМЕНЕ ИНФРАСТРУКТУРНОГ КОРИДОРА АУТОПУТА Е-75 СУБОТИЦА-БЕОГРАД (БАТАЈНИЦА)

У области **инфраструктурних система** предвиђен је даљи развој и ревитализација постојећих система и објеката, као и изградња нових, чиме би се утицало на побољшање животног стандарда и квалитета живота и заштите животне средине.

На подручју обухвата Плана, потребно је у потпуности ревитализовати преносну мрежу у циљу квалитетног и сигурног снабдевања електричном енергијом потрошача.

2.3. ИЗВОД ИЗ ПРОСТОРНОГ ПЛАНА ПОДРУЧЈА ПОСЕБНЕ НАМЕНЕ ИНФРАСТРУКТУРНОГ КОРИДОРА НАФТОВОДА ОД САБИРНО ОТПРЕМНЕ СТАНИЦЕ ТУРИЈА СЕВЕР ДО РАФИНЕРИЈЕ НАФТЕ НОВИ САД СА ЕЛЕМЕНТИМА ДЕТАЉНЕ РЕГУЛАЦИЈЕ

Предложени обухват Плана преклапа се са обухватом Просторног плана подручја посебне намене инфраструктурног коридора нафтовода од сабирно отпремне станице Турија север до рафинерије нафте Нови Сад са елементима детаљне регулације („Службени лист АПВ“, број 14/15) у делу обухвата који припада КО Србобран и налази се ван посебне намене за које важе следеће смернице:

„Ван подручја посебне намене утврђеном овим Просторним планом, примењују се важећи плански документи (остали просторни планови подручја посебне намене, просторни планови јединица локалне самоуправе и урбанистички планови) у деловима који нису у супротности са режимом коришћења и уређења тог појаса.“

2.4. ОБАВЕЗЕ, УСЛОВИ И СМЕРНИЦЕ ИЗ ДРУГИХ РАЗВОЈНИХ ДОКУМЕНАТА

➤ **Стратегија развоја енергетике РС до 2025. са пројекцијом до 2030. године („Службени гласник РС“, број 101/15)**

„Развој преносних капацитета обухвата ревитализацију постојећих и изградњу нових преносних капацитета, тако да се постигне уравнотежен, одржив и благовремен развој преносног система, са циљем прикључивања нових конвенционалних и обновљивих извора електричне енергије.“

3. ОПИС ПОСТОЈЕЋЕГ СТАЊА, НАЧИНА КОРИШЋЕЊА ПРОСТОРА И ОСНОВНИХ ОГРАНИЧЕЊА - ОЦЕНА ПОСТОЈЕЋЕГ СТАЊА

Предметни простор се налази у средишњем делу Бачке, на територији општине Србобран.

Предметни простор се налази ванграђевинског подручја насеља у КО Србобран у оквиру пољопривредног земљишта и неизграђеног грађевинског земљишта планираног за трафостаницу 110/20 kV „Србобран 2“.

Предложени обухват Плана се делом поклапа са обухватом Плана детаљне регулације за изградњу ТС 110/20 kV „Србобран 2“ у Србобрану, са расплетом 20 kV водова („Службени лист општине Србобран“, број 16/20). Однос Плана са усвојеним планом детаљне регулације биће дефинисан Нацртом плана.



У рељефном погледу посматрано подручје се налази на Бачкој лесној тераси која је састављена од леса. Површина лесне терасе је уједначена, са благим рељефним облицима.

Слика 1. Прегледна геолошка карта Војводине



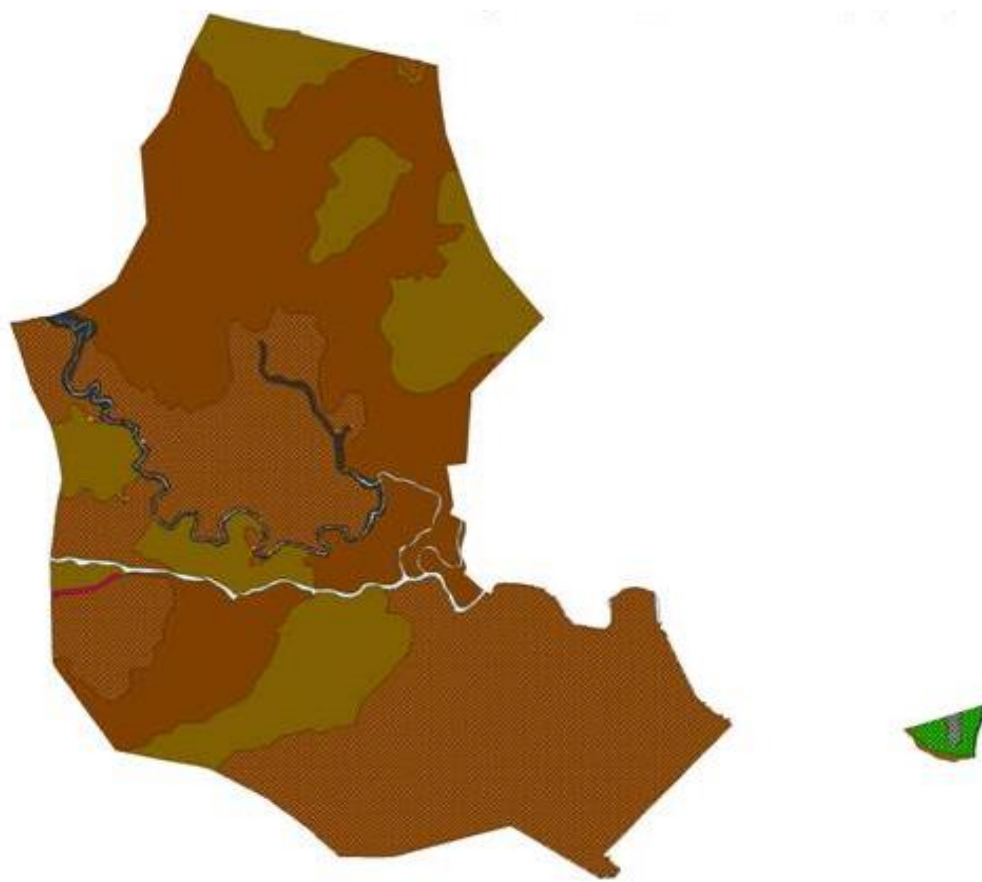
Легенда

- | | |
|--|---|
| 1 Алувијални нанос,Халоцен | 13 Горњокредни флиш:конгломерати, пешчари, лапорци,глинци,Креда |
| 2 Типски лес,Плеистоцен | 14 Сенон (нерашчлањени),Креда |
| 3 Терасни лес,Плеистоцен | 15 Серпентин,Јура |
| 4 Еолски песак,Плеистоцен | 16 Дијабази,Јура |
| 5 Шљункови и пескови речних тераса,Плеистоцен | 17 Тријаски кречњаци,Тријас |
| 6 Шљункови, пескови, глине,Плиоцен | 18 Кристални шкриљци, без гнајсева (старији палеозоик) |
| 7 Лапори, глине, глине са угљем,Плиоцен | 19 Гнајсеви,Прекамбрија |
| 9 Церитски кречњаци и пешчари,Миоцен | 20 Гранити,Тријас |
| 10 Литотамнијски кречњаци и лапорци,Миоцен | Покривени раседи |
| 11 Глинци са игљем и базални конгломерати,Миоцен | Раседи назначени геофизичким испитивањима |
| 12 Трахит,Миоцен | Граница општине |

Као ретко где, **педолошка слика** општине Србобран је у великој мери хомогена и уједначена и то на изузетно високом нивоу. Два варијетета чернозема, обухватају укупно 76,23% територије општине и то чернозем са знацима оглеђавања у лесу 41,93% и чернозем карбонатни на лесној тераси 34,30%. О производним карактеристикама чернозема, његовим физичким и хемијским особинама непотребно је и говорити, јер се чернозем и то готово сви његови варијетети, у нашим условима сматра најквалитетнијим и производно најпожељнијим, односно оптималним земљиштем, а у општини Србобран обухвата више од $\frac{3}{4}$ укупне територије.



Слика 2. Педолошка карта за општину Србобран



* Извор : Група аутора, Педолошка карта 1: 50 000,
издавач: Институт за пољопривредна истраживања, Нови Сад 1971.
НАПОМЕНА : Карта је векторизована у ЈП Завод за урбанизам Војводине
за потребе информационог система о простору АПВ 2005. год.

Легенда

16	Чернозем карбонатни на лесној тераси
20	Чернозем са значајним оглејавањем у песку
46	Алувијално песковито зем.
53	Алувијално зем. на ритској црници
60	Ливадска црница карбонатна на лесној тераси
66	Ритска црница карбонатна
69	Ритска црница карбонатна местимично заслањена
72	Ритска црница бескарбонатна
82	Селенчак
87	Реке, језера, баре и мочваре

Тип	Површина (ха)	Процент
16	9.749,39	34,30
20	11.919,12	41,93
46	11,29	0,04
53	147,2	0,52
60	5.836,67	20,53
66	418,67	1,47
69	2,46	0,01
72	32,34	0,11
82	25,29	0,09
87	282,91	1,00

Климатске карактеристике у просеку не одступају битно од просечних за АП Војводину. Средња годишња температура ваздуха износи 11,1°C, а просечна годишња количина падавина је 602 mm. Преовлађујући ветрови на овом простору дувају из северозападнoг и југоистoчнoг правца (кошава).

Према карти **сеизмичког хазарда** за повратни период 475 год. на површини терена за предметну локацију је утврђен VII степен сеизмичког интензитета према Европској макросеизмичкој скали (ЕМС-98). У односу на структуру и тип објекта, дефинисане су класе повредивости, односно очекиване деформације. На основу интензитета и очекиваних последица земљотреса, сматра се да ће се за VII степен манифестовати „силан земљотрес“.

Површинске воде. Хидрографију овог подручја чине површинске и подземне воде. Површинску хидрографију чине: канал ДТД Бечеј-Богојево и река Криваја.

Магистрални канал пролази у дужини од 13 km кроз територију општине Србобран, делећи је на, већи северни део и мањи јужни део. То су два посебно раздвојена хидрографска подручја са потпуно различитом детаљном каналском мрежом (ДКМ) а чији је заједнички реципијент магистрални канал. Приметно је изузетно загађење канала проузроковано упуштањем непречишћених отпадних вода на простору кроз који протиче.

Описани канали су крајњи реципијенти за пријем и евакуацију сувишних вода са припадајућих сливних површина. Детаљна каналска мрежа (ДКМ) преко својих главних сабирних канала у атарима спроводи површинску и подземну воду у унапред наведене канале, углавном гравитацијом без препумпавања.

Подземне воде. На појединим нижим деловима алувијалне терасе, изданска вода избија на површину и угрожава пољопривредне или стамбене површине.

Максимални ниво подземних вода креће се од коте 80 mАНВ до 81 mАНВ, а према каналу ДТД пада на коту 78 mАНВ. Подземне воде у насељима се јављају на 1,5 m до 2,5 m испод земљине површине.

Фреатске воде су у великој мери загађене, најчешће услед претварања копаних бунара у септичке јаме и изливањем отпадних вода директно на земљиште или у канале.

Саобраћајна инфраструктура. У оквиру предложеног обухвата Плана, у постојећем стању се налазе следећи објекти саобраћајне инфраструктуре:

- **некатегорисана путна мрежа – атарски путеви.**

Осим постојеће саобраћајне инфраструктуре, у обухвату се налази и коридор планиране обилазнице ДП IIa реда бр. 100 око насеља Србобран.

Пољопривредно земљиште на подручју обухвата спада у врхунске педолошке категорије земљишта, па као таква имају изузетан производни потенцијал и пружају могућност узгоја свих ратарских, повртарских и воћарско-виноградских култура Панонског басена.

Ипак, дугогодишње искуство и пракса потврђују да су житарице најзаступљеније биљне културе и то пре свих кукуруз, а у нешто мањем обиму и пшеница, а потом и индустријско биље (сунцокрет, соја, уљана репица и шећерна репа) и крмно биље. Близина насеља пружа компаративне предности за гајење интензивнијих повртарских култура, или чак за подизање вишегодишњих култура - воћњака и винограда.

Квалитет **животне средине** предметног простора је у одређеној мери очуван, јер се предметни простор налази на пољопривредном земљишту. Само пољопривредно земљиште, које је у функцији пољопривредне производње, делимично је угрожено због слабо контролисане примене агрохемијских мера. У окружењу нема деградационих пунктова животне средине.

3.1. ПОСЕБНО ВАЖНИ ДЕЛОВИ ПРИРОДЕ

На простору предложеног обухвата Плана, према ППО Србобран, се не налазе заштићена подручја ни подручја која су у поступку заштите.



3.2. НЕПОКРЕТНА КУЛТУРНА ДОБРА

За потребе сагледавања културног и историјског наслеђа, материјалних остатака на подручју предложеном обухвата Плана, коришћени су подаци из Просторног плана општине Србобран, на основу којих се може закључити да на предметном простору нема заштићених, као ни предложених за заштиту културних добара.

4. ОПШТИ ЦИЉЕВИ ИЗРАДЕ ПЛАНА

Циљеви израде Плана, односно уређења и изградње предметног простора су:

- стварање просторних услова, како би се за плански одређено земљиште, дефинисао заштитни појас и коридор 110 kV далековода;
- усклађивање планираних решења са ситуацијом на терену;
- разграничење површина за јавне намене од осталих површина;
- дефинисање основне намене површина са поделом на функционалне целине и зоне;
- дефинисање правила уређења и правила грађења по целинама и зонама;
- дефинисање планских решења у складу са основним принципима одрживог развоја и спровођење дефинисаних мера заштите животне средине.

5. ПЛАНИРАНА ПРЕТЕЖНА НАМЕНА ПОВРШИНА, ПРЕДЛОГ ОСНОВНИХ УРБАНИСТИЧКИХ ПАРАМЕТАРА И ПРОЦЕНА ПЛАНИРАНЕ БРУТО РАЗВИЈЕНЕ ГРАЂЕВИНСКЕ ПОВРШИНЕ

5.1. ПЛАНИРАНА ПРЕТЕЖНА НАМЕНА ПОВРШИНА

Плански простор се налази ван грађевинског подручја, на пољопривредном земљишту, и малим делом на неизграђеном грађевинском земљишту планираном за изградњу трафостанице 110/20 kV „Србобран 2“ КО Србобран.

Овим Планом задржава се постојећа намена површина, одређена Просторним планом општине Србобран („Службени лист општине Србобран“, бр. 5/13 и 16/19) и Планом детаљне регулације за изградњу ТС 110/20 kV „Србобран 2“ у Србобрану, са расплетом 20 kV водова („Службени лист општине Србобран“, број 16/20).

У будућој просторно-функционалној структури предметног простора биће заступљено пољопривредно земљиште на којем ће се градити стубови далековода и планирано грађевинско земљиште за коридор обилазнице и изградњу трафостанице 110/20 kV „Србобран 2“ у који ће се увести/прикључити 110 kV далеководи.

Почетна траса далековода је постојећи далековод 220 kV бр. 217/2 ТС Нови Сад 3-ТС Србобран, који се расеца и преко два нова далековода 110 kV уводи у трафостаницу 110/20 kV „Србобран 2“ до портала, као крајње тачке. Далековод 220 kV бр. 217/2 се планира за рад на 110 kV напонском нивоу.

Након изградње, дуж трасе далековода успоставља се заштитни појас, у складу са Законом о енергетици, који износи 25,0 m обострано од крајњег фазног проводника.

Избором трасе 110 kV далековода и планским решењима је предвиђено максимално очување пољопривредног земљишта и ублажавање могућих конфликта деловање саме градње далековода и ограничењем на употребу пољопривредног земљишта у заштитном појасу далековода, у сврси неометаног функционисања електроенергетског објекта, сходно Законом о планирању и изградњи и Законом о енергетици.



5.2. БИЛАНС ПЛАНИРАНЕ НАМЕНЕ ПОВРШИНА

Табела 2. Биланс намене површина

Планирана намена површина у обухвату Плана	Површина			%
	ha	a	m ²	
Грађевинско земљиште		96	31	5,13
планирана ТС 110/20 kV „Србобран 2“		96	31	5,13
Пољопривредно земљиште	17	46	56	93,15
обрадиво пољопривредно земљиште	17	10	03	91,20
некатегорисани пут		36	53	1,95
Водно земљиште		32	13	1,71
канал		32	13	1,71
Укупна површина у обухвату Плана	18	75	00	100,00

5.3. ЗАШТИТА НЕПОКРЕТНИХ КУЛТУРНИХ ДОБАРА

Увидом у Просторни план општине Србобран констатовано је да у предложеном обухвату нема евидентираних, нити предложених за заштиту културних добара. У складу са Законом о културним добрима (члан 109. став 1.), уколико се у току извођења земљаних и других радова приликом изградње електроенергетског вода наиђе на археолошка налазишта или археолошке предмете, извођач радова је дужан да одмах, без одлагања, прекине радове и о томе обавести надлежни Завод за заштиту споменика културе у Панчеву, као и да предузме мере да се налаз не уништи и не оштети, тј. да се сачува на месту и у положају у ком је откривен.

5.4. ЗАШТИТА ПРИРОДНИХ ДОБАРА

На простору у предложеном обухвату Плана, заштита и очување биодиверзитета ће се спроводити у складу са мерама надлежне институције за заштиту природе.

5.5. ЗАШТИТА ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ

Утицај електроенергетских објеката, надземних 110 kV водова, на квалитет животне средине ће бити сведен на најмању меру самим избором одрживог решења у контексту заузећа и намене површина, које су резервисане за ову намену.

У складу са Законом о процени утицаја на животну средину („Службени гласник РС“, бр. 135/04 и 36/09) и одредбама Уредбе о утврђивању Листе пројеката за које је обавезна процена утицаја и листе пројеката за које се може захтевати процена утицаја на животну средину („Службени гласник РС“, број 114/08) за предметни пројекат се може захтевати израда процене утицаја пројекта на животну средину.

5.6. ПЛАНИРАНО ГРАЂЕВИНСКО ЗЕМЉИШТЕ

Овим Планом се не планира грађевинско земљиште у функцији изградње 110 kV далековода. За стубна места далековода не планира се грађевинско земљиште и не формира посебна грађевинска парцела.



5.7. ОБЈЕКТИ И ПОВРШИНЕ ЈАВНЕ НАМЕНЕ

Површине јавне намене у предложеном обухвату Плана су:

- трафостаница 110/20 kV „Србобран 2“;
- обилазница;
- некатегорисани путеви;
- канали.

Далеководи 110 kV, које чине стубови са темељима и проводници, ће бити објекти јавне намене.

6. ОЧЕКИВАНИ ЕФЕКТИ ПЛАНИРАЊА У ПОГЛЕДУ УНАПРЕЂЕЊА НАЧИНА КОРИШЋЕЊА ПРОСТОРА

Очекивани ефекти планирања израдом Плана су:

- стварање услова за изградњу 110 kV далековода;
- установљивање заштитног појаса и успостављање одговарајућих режима коришћења простора у заштитном појасу 110 kV далековода, са циљем неометаног функционисања електроенергетског вода у редовном стању и спречавања негативних утицаја на окружење и могућих последица акцидената у хаваријском режиму;
- обезбеђење функционалности и омогућавање планског развоја других инфраструктурних система у условима контролисаног коришћења простора у заштитном појасу 110 kV далековода;
- планирање будуће намена простора у складу са основним принципима одрживог развоја, који подразумева заштиту и унапређење коришћења природних ресурса;
- олакшавање и убрзавање процеса реализације планираних садржаја;
- минималне интервенције у простору у смислу деградације предметног подручја;
- заштита и примена еколошких принципа у пројектовању и изградњи;
- смањивање штетног утицаја на животну средину, што подразумева очување безбедности и унапређење квалитета животне средине, односно примену мера заштите и превенције од негативних утицаја и ризика за животну средину у зони заштитног појаса далековода;
- максимално очување и мониторинг могућег утицаја на биодиверзитет и природне ресурсе;
- одрживост постојеће функционалности у простору коридора далековода, као и шире, стварање услова и примена мера да се одржи постојећа функционалност простора уз функционалност електроенергетског објекта;
- стабилност система, који омогућава функционисање и задовољавање основних циљева његове реализације;
- безбедност, којом се са високим степеном поузданости гарантује сигурност људских живота и материјалних добара од евентуалне хаварије на систему.



В) ГРАФИЧКИ ДЕО



Г) ПРИЛОГ



Одлука о изради Плана детаљне регулације за увођење
ДВ 110 kV бр.1267 ТС Нови Сад 3-ТС Србобран у ТС „Србобран 2“



90.

На основу члана 46. став 1. Закона о планирању и изградњи ("Службени гласник РС", бр. 72/09, 81/09-исправка, 64/10-УС, 24/11, 121/12, 42/13-УС, 50/13-УС, 98/13-УС, 132/14, 145/14, 83/18, 31/19, 32/19-др. закон, 37/2019 и 9/20), члана 9. став 5. Закона о стратешкој процени утицаја на животну средину („Службени гласник РС“, бр. 135/04 и 88/10) и члана 40. Статута општине Србобран („Службени лист општине Србобран“, бр. 04/2019 и 20/2019), по прибављеном мишљењу Комисије за планове која је одржана 05.06.2020. године, Скупштина општине Србобран на својој 2. седници одржаној дана 01.10.2020. доноси

ОДЛУКУ

О ИЗРАДИ ПЛАНА ДЕТАЉНЕ РЕГУЛАЦИЈЕ ЗА УВОЂЕЊЕ ДВ 110 kV БР. 1267 ТС НОВИ САД 3-ТС СРБОБРАН У ТС 110/20 kV „СРБОБРАН 2“

Члан 1.

Приступа се изради Плана детаљне регулације за увођење ДВ 110 kV бр. 1267 ТС Нови Сад 3-ТС Србобран у ТС 110/20 kV „Србобран 2“ (у даљем тексту: План).

Члан 2.

Овом одлуком утврђује се оквирна граница обухвата Плана, а коначна граница обухвата Плана ће се дефинисати Нацртом Плана.

Оквирна граница обухвата Плана је дефинисана заштитним појасом далековода 40,0 m обострано од осе траса далековода.

Предметним Планом обухваћена је катастарска општина Србобран.

Укупна површина подручја обухваћеног оквирном границом обухвата Плана износи око 18,75 ha.

Графички приказ оквирне границе обухвата планског подручја је саставни део ове Одлуке.

Члан 3.

Услови и смернице од значаја за израду Плана дати су планским документом вишег реда – Просторним планом општине Србобран („Службени лист општине Србобран“, бр. 5/13 и 16/19), као и Просторним планом подручја посебне намене инфраструктурног коридора Аутопута Е-75 Суботица-Београд (Батајница) („Службени гласник РС“, бр. 69/03 и 36/10) и Просторним планом подручја посебне намене инфраструктурног коридора нафтовода од сабирно отпремне станице Турија север до рафинерије нафте Нови Сад са елементима детаљне регулације („Службени лист АПВ“, број 14/15).

Члан 4.

Принципи планирања, коришћења, уређења и заштите простора у обухвату Плана засниваће се на принципима рационалне организације и уређења простора и усклађивању планираних садржаја са могућностима и ограничењима у простору.

Члан 5.

Циљ израде Плана је дефинисање коридора, као и правила уређења и грађења далековода 110 kV који се уводи у ТС „Србобран 2“, којим ће се омогућити директно спровођење плана и прикључење планиране трансформаторске станице ТС „Србобран 2“ на 110 kV напон.

Члан 6.

Концептуални оквир планирања, коришћења, уређења и заштите планског подручја подразумева оптимално коришћење постојећих потенцијала подручја, редеофинисање планираних намена, заштита подручја и усклађивање са потребама корисника простора.

Структуру основних намена простора и коришћења земљишта у обухвату Плана чини обрадиво пољопривредно земљиште и атарски путеви ванграђевинских подручја насеља.

Члан 7.

Ефективан рок за израду Нацрта је 120 дана, од дана достављања Обрађивачу Извештаја о обављеном раном јавном увиду, достављања адекватних подлога, као и услова за уређење простора од органа, организација и предузећа који су Законом овлашћени да их утврђују.

Члан 8.

Средства за израду Плана обезбеђује инвеститор АД „Електромрежа Србије“, ул. Кнеза Милоша 11, Београд.

Члан 9.

Обрађивач Плана је Јавно предузеће за просторно и урбанистичко планирање и пројектовање „Завод за урбанизам Војводине“ Нови Сад, Железничка број 6/III.

Члан 10.

После доношења ове Одлуке, носилац израде Плана - орган надлежан за послове урбанизма општине Србобран, организоваће упознавање јавности са општим циљевима и сврхом израде Плана, могућим решењима за развој просторне целине, као и ефектима планирања, у поступку оглашавања раног јавног увида.

Рани јавни увид оглашава се у средствима јавног информисања и у електронском облику на интернет страници јединице локалне самоуправе и на интернет страници доносиоца плана и траје 15 дана. Рани јавни увид почиње даном оглашавања.

Члан 11.

Пре подношења органу надлежном за његово доношење, План подлеже стручној контроли и излаже се на јавни увид.

Излагање Плана на јавни увид оглашава се у дневном листу и локалном листу, као и у електронском односно дигиталном облику на интернет страници органа надлежног за излагање нацрта планског документа на јавни увид (подаци о времену, месту и начину на који заинтересована правна и физичка лица могу доставити примедбе на План, као и друге информације које су од значаја за јавни увид).

Јавни увид обавиће се излагањем Нацрта Плана, у трајању од 30 дана, у згради општине Србобран, адреса Трг слободе 2, и путем интернет странице општине Србобран.

Члан 12.

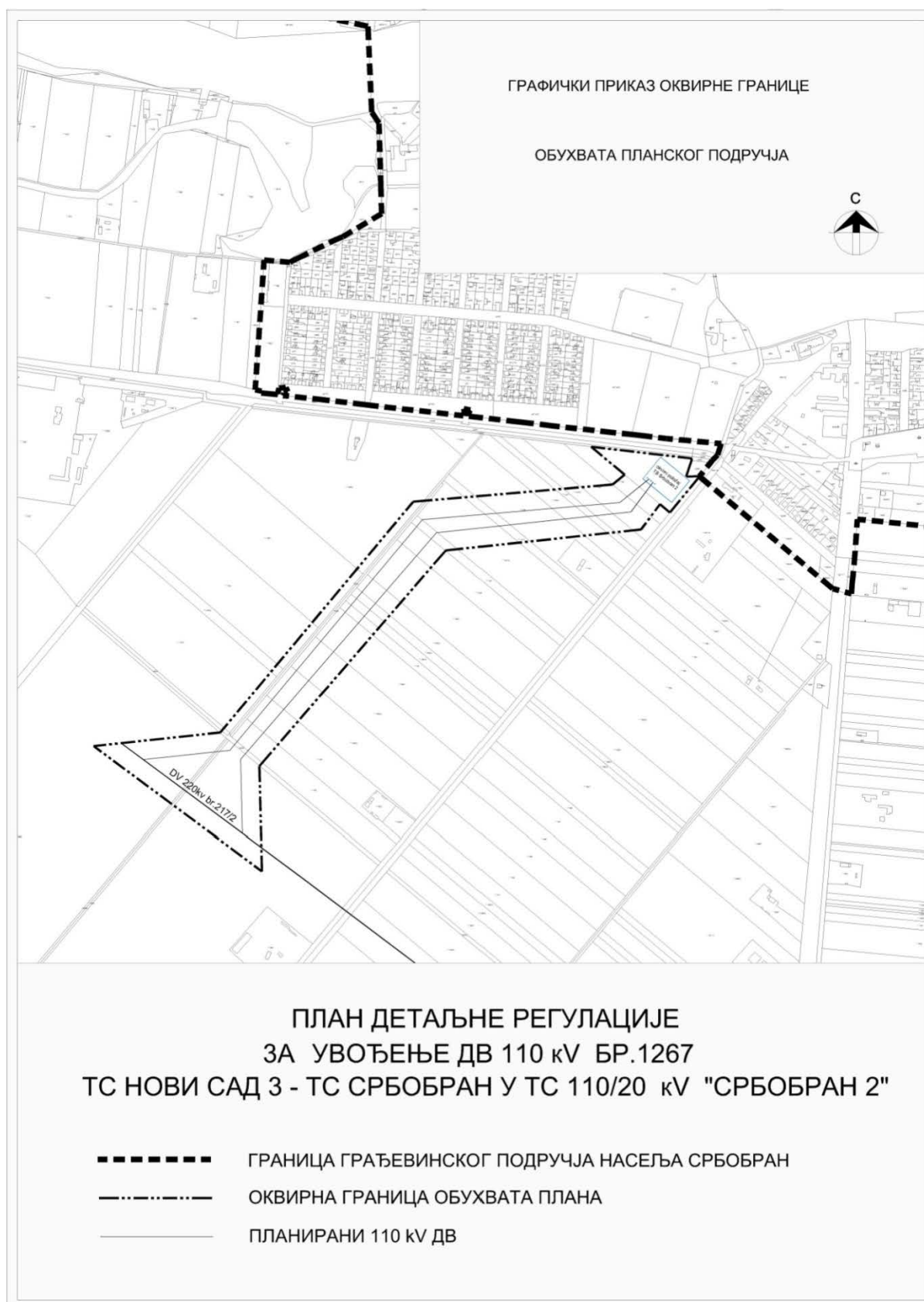
Саставни део ове Одлуке је Решење о неприступању изради Стратешке процене утицаја Плана детаљне регулације за увођење ДВ 110 kV бр. 1267 ТС Нови Сад 3-ТС Србобран у ТС 110/20 kV „Србобран 2“ на животну средину, које је донело Одељење за урбанизам, стамбено-комуналне послове и заштиту животне средине, Општинске управе општине Србобран, под редним бројем 350-15/20-IV-01, од дана 04.06.2020. године.

Члан 13.

План ће бити сачињен у 10 (десет) примерака у аналогном и 10 (десет) примерака у дигиталном облику, од чега ће по један примерак Плана у аналогном облику и у дигиталном облику чувати у својој архиви Обрађивач, по 6 (шест) примерака потписаног Плана у аналогном облику и 6 (шест) примерака плана у дигиталном облику ће чувати Инвеститор, а преостали примерци ће се чувати у органима Општине.

Члан 14.

Ова Одлука ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у „Службеном листу општине Србобран“.



Решење о неприступању изради Стратешке процене утицаја
Плана детаљне регулације за увођење ДВ 110 kV бр. 1267 ТС Нови Сад 3-ТС
Србобран у ТС „Србобран 2“ на животну средину



РЕПУБЛИКА СРБИЈА
Аутономна Покрајина Војводина
Општинска управа Србобран
Одељење за урбанизам, стамбено-комуналне
послове и заштиту животне средине

Број: 350-15/20-IV-01

Датум: 04.06.2020.

21480 СРБОБРАН, Трг Слободе бр. 2

Тел: 021/730-020

E-mail: srbobran_urbanizam@eunet.rs

На основу члана 46. Закона о планирању и изградњи („Службени гласник Републике Србије“, бр. 72/2009, 81/2009 - испр, 64/2010 - одлука УС, 24/2011, 121/2012, 42/2013 - одлука УС, 50/2013 - одлука УС, 98/2013 - одлука УС, 132/2014, 145/2014, 83/2018, 31/2019, 37/2019 - др.закон и 9/2020), члана 9. став 3. и став 4. Закона о стратешкој процени утицаја на животну средину („Службени гласник Републике Србије“, број 135/04 и 88/10), члана 11. Одлуке о општинској управи („Службени лист општине Србобран“ бр. 21/2017 - пречишћен текст и 11/2019) и Решења о давању овлашћења донетог од стране Начелнице општинске управе Србобран, број 03-5/20-IV од 23.01.2020. године у предмету израде Плана детаљне регулације за увођење ДВ 110 kV бр. 1267 ТС Нови Сад 3-ТС Србобран у ТС 110/20 kV „Србобран 2“ у Србобрану, Руководилац одељења за урбанизам, стамбено - комуналне послове и заштиту животне средине, Данијела Вујачић доноси следеће

РЕШЕЊЕ

За Плана детаљне регулације за увођење ДВ 110 kV бр. 1267 ТС Нови Сад 3-ТС Србобран у ТС 110/20 kV „Србобран 2“ у Србобрану, **није потребна израда Стратешке процене утицаја плана на животну средину** (у даљем тексту Стратешка процена).

Образложење

Циљ израде Плана је дефинисање коридора, као и правила уређења и грађења далековода 110 kV који се уводи у ТС „Србобран 2“, којим ће се омогућити директно спровођење плана и прикључење планиране трансформаторске станице ТС „Србобран 2“ на 110 kV напон.

Средства за израду Плана обезбедиће инвеститор АД „Електромрежа Србије“, ул. Кнеза Милоша 11, Београд, а обрађивач Плана је Јавно предузеће за просторно и урбанистичко планирање и пројектовање „Завод за урбанизам Војводине“ Нови Сад, Железничка број 6/III.

У поступку израде Плана је покренут поступак за доношење одлуке о потреби израде стратешке процене утицаја Плана на животну средину. У складу са чланом 11. став 1. Закона о стратешкој процени утицаја на животну средину („Сл. гласник РС“, бр. 135/2004 и 88/10) је затражено Мишљење о потреби израде стратешке процене утицаја на животну средину предметног Плана, при коме је омогућено и учешће заинтересованих органа и организација.

У року наведеном у члану 11, став 3. Закона о стратешкој процени утицаја, достављено је Мишљење Општинске управе Србобран - Одељење за урбанизам, стамбено - комуналне послове и заштиту животне средине број 350-15-1/20-IV-01 којим наводи да није потребна израда Стратешке процене утицаја ПДР-а на животну средину, и изражава потребу израђивача Плана да свеобухватно укључи факторе животне средине приликом израде Плана, са изузетном пажњом усмереном на загађење пољопривредног земљишта у обухвату Плана.

Није било других Мишљења осталих заинтересованих органа и организација.

У односу на напред изнето, сходно Критеријумима за одређивање могућих карактеристика значајних утицаја (Прилог I Закона о стратешкој процени утицаја на животну средину), следи да предметни План неће имати утицаја на заштиту животне средине и одрживи развој и значајног негативног утицаја на ваздух, воду, земљиште, климу, биљни и животињски свет, станиште, биодиверзитет и друге створене вредности у обухвату Плана.

Ценећи речено, на основу члана 9. став 3. Закона о стратешкој процени утицаја на животну средину одлучено је као у диспозитиву.

Предмет обрадила:
Габриела Мартин

G. Martin

Рукводицац одељења за урбанизам, стамбено - комуналне
послове и заштиту животне средине
Данијела Вујачић



Доставити:

1. Подносиоцу захтева
2. Архиви

Програмски задатак



120-00-000-005-5.3/2018-001 ПРОЈЕКТНИ ЗАДАТАК

14. 01. 2019

за израду техничке документације за

ДВ 220 kV бр. 217/2 ТС Србобран - ТС Нови Сад 3 увођење у ТС 110/20 kV Србобран 2

Почетак: 18-05-2020		
Број	Редит	Орг. јзд.
944/1		

1. ОПШТИ ПОДАЦИ

- 1.1 Инвеститор: EMC АД Београд
 1.2 Инвестициони објекат: ДВ 220 kV бр. 217/2 ТС Србобран - ТС Нови Сад 3 увођење у ТС 110/20 kV Србобран 2
 1.4 Број етапа изградње: Једна
 1.5 Планиран почетак изградње: 2021. године
 1.6 Планирано пуштање у погон: 2022. године
 1.7 Разлог реконструкције: Планом развоја преносног система планирано је да се у ТС Србобран изврши прелазак трансформације са 220/110 kV на 400/110 kV. Истим Планом развоја, ДВ бр. 217/2 је планиран за прелазак са 220 kV на 110 kV напонски ниво, као и прикључење ТС Србобран 2 на ДВ бр. 217/2.

2. ПОДАЦИ О ДАЛЕКОВОДУ

- 2.1 Називни напон: Тренутни 220 kV, будући 110 kV
 2.2 Прикључна поља у ТС Србобран: Постојеће поље бр.2, будуће 110 kV поље бр. 1
 2.3 Прикључна места у траси ДВ: У распону стубова бр. 3-4-5 у зависности од оптималног пројектанског решења
 2.5 Дужина деонице за увођење: ≈ 1 km
 2.6 Број система на новој деоници: Два једнострука вода
 2.7 Број стубова на новој деоници: У складу са пројектанским решењем и постојећим урбанистичко планским условима
 2.8 Избор трасе: По могућству планирати избор трасе тако да се не ометају обрадиве површине
 2.9 Обим радова: Извршити демонтажу постојећих стубова у траси ДВ бр. 217/2 у распону стубова бр. 3-4-5 у зависности од оптималног пројектанског решења. Предвидети нове стубове за фазни проводник пресека 360/57 mm². Планирати нову спојну опрему на деоници са новим стубовима. На новим стубовима планирати монтажу OPGW ужета.
 Демонтиране стубове и опрему транспортовати до магацина демонтиране опреме РЦО Нови Сад
 2.10 Посебни захтеви: Планирати повезивање постојећег OPGW ужета са ДВ 217/2 у нову ТС Србобран 2, тако да нова ТС Србобран 2 буде повезана са OPGW ужетом са ТС Нови Сад 3 и ТС Србобран.

3. ПОДАЦИ О ЕЛЕМЕНТИМА ДАЛЕКОВОДА И ПЛАНИРАНИМ РАДОВИМА**3.1 Стубови на деоници увођења**

- 3.1.1 Фамилије типских далеководних стубова за напонски ниво 110 kV нису пројектоване за оптерећења која даје проводник Ал/Ме 360/57 mm². Пројекат треба да дефинише примењени тип стуба и у складу са тиме определи израду нових стубова или примени стубове већег напонског нивоа (оптимизација избора типа стуба).

3.1.2 Предвидети заштиту конструкције системом "дуплекс". Предвидети спајање конструкције завртњима. Применити специјалне завртњеве у доњем делу стуба до висине 5,00 m. Предвидети посебно обележавање III зоне у складу са Правилником о безбедности на раду.

3.1.3 На свим конзолама стуба предвидети конструктивно посебан део - плочину од нерђајућег материјала (прохром или нешто слично) за спајање привременог уземљења, која ће оријентационо бити близу краја конзоле стуба.

3.2 Темељи на деоници увођења

3.2.1 Предвидети рашчлањене АБ-темеље у складу са одабраним типом стуба и условима на терену.

3.2.2 Предвидети премазивање горње површине темеља одговарајућим водоотпорним материјалом.

3.2.3. Извршити геолошко испитивање терена на локацијама нових стубних места.

3.3 Проводници на деоници увођења

3.3.1 Предвидети нови проводник Ал/Че 360/57 mm² у складу са меродавним СРПС и ИЕС стандардима на заједничкој деоници.

3.3.2 Максимално радно напрезање проводника одабрати у складу са прописима имајући у виду укрштања као и заштиту проводника од вибрација.

3.3.3 Предвидети компензацију нееластичног издужења проводника у току експлоатационог века температурном компензацијом или на други начин (предзатезањем проводника).

3.4 Заштитно уже на деоници увођења

3.4.1 На ДВ бр. 217/2 постоји зашт. уже типа OPGW произвођача "DRAKA" тип D. Планирати повезивање постојећег OPGW ужета са ДВ 217/2 у нову ТС Србобран 2, тако да нова ТС Србобран 2 буде повезана са OPGW ужетом са ТС Нови Сад 3 и ТС Србобран. Предвидети настављање OPGW ужета са истим или сличним типом OPGW ужета који је компатибилан са ТК мрежом ЕМС АД. Предвидети уградњу OPGW ужета са 48 оптичких влакана, уколико из техничких разлога није могуће, предвидети OPGW уже са 24 влакана (половина у складу са стандардом ИТУ-Т G.652 и половина у складу са стандардом ИТУ-Т G.655) у једној или две челичне цевчице компатибилан са ТК мрежом ЕМС.

3.4.2. На порталу ТС Србобран 2 предвидети овешање OPGW преко једног изолатора У 120 Б.

3.4.3 Предвидети компензацију нееластичног издужења у току експлоатационог века температурном компензацијом.

3.4.4 По потреби извршити термичку проверу заштитног ужета при земљоспоју уважавајући реално време искључења кvara и по потреби предвидети мере за смањење загревања OPGW-а.

3.4.5 Проверити сигурносне размаке OPGW-а и фазних проводника за случај земљоспоја у условима без ветра.

3.5 Изолација на деоници увођења

3.5.1 Предвидети изолацију за директно уземљену мрежу и следеће степене изолованости:

- Максимални погонски напон	245 kV
- Подносиви наизменични напон 50 Hz	395 kV
- Подносиви атмосферски пренапон	950 kV

3.5.2 Предвидети изолацију са струјном стазом за II степен загађења ваздуха тј. 20 mm/kV. Код дефинисања степена изолације координирати степен изолације са степеном изолације у постројењима – у складу са ИС-ЕМС 125:2016 „Координација изолације у мрежама високог напона“

3.5.3 Предвидети нове стаклене капасте U120B или штанге порцеланске са арматуром типски испитане и преломне силе 120kN у складу са меродавним СРПС и IEC стандардима односно EN нормама.

3.5.4 Предвидети одговарајућу типски испитану заштитну арматуру на свим изолаторским ланцима, а на излазним порталима обе крајње трафостанице или на првим стубовима до постројења предвидети заштитна регулациона искришта уважавајући критеријуме координације изолације.

3.6 Уземљење стубова на деоници увођења

3.6.1 Предвидети полагање уземљивача од поцинкованог челика пречника 10 mm са по једним прстеном око сваког АБ-темеља и једним заједничким прстеном. Прикључак на стуб треба да буде преко челичне стезаљке са завртњем са унутрашње стране темеља.

3.6.2 Предвидети да максимална вредност импулсне отпорности уземљења у свим климатским условима буде до 15 Ω (одговара вероватноћи 91% за струју грома ≤ 30 kA).

3.7 Спојна опрема на деоници увођења

3.7.1 Предвидети овешање изол. ланаца преко заставице.

3.7.2 Предвидети овешање проводника преко носеће висеће стезаљке односно затезне компресионе стезаљке.

3.7.3 По могућству избећи настављање проводника у распону. У супротном предвидети настављање компресионом спојницом.

3.7.4 Предвидети овешање OPGW-а преко заставице и носеће висеће стезаљке са неопренским улошком и заштитном спиралом односно преко затезне спиралне стезаљке са подложном спиралом.

3.7.5 Предвидети настављање OPGW-а на одговарајућим затезним стубовима преко наставних кутија. Дефинисати локацију наставних кутија на стубу – зона II минимално на 5 m од струјног моста и 5m од тла. Предвидети попуну обујмица и прикључних клема одговарајућим испунама.

3.8 Заштита од вибрација на деоници увођења

3.8.1 Предвидети монтажу пригушивача вибрација по систему 1+1 узевши у обзир карактеристике проводника и OPGW и услове на траси. По потреби предвидети монтажу додатних пригушивача према упутству произвођача. Ускладити пројектовани EDS са силом кидања OPGW-а.

4. КЛИМАТСКИ УСЛОВИ

4.1 Прибавити податке и мишљење надлежног ХМЗ-а, мин.ветар 75 daN/m², за оптерећење од инја, снега и леда мин. 1.6 x ОДО.

4.2 Користити и искуство са постојећих ДВ-а.

5. УКЛАПАЊЕ ДАЛЕКОВОДА У ОКОЛИНУ

5.1 Предвидети проверу индуктивног утицаја на ТТ-линије, металне цевоводе и сличне објекте.

5.2 Ускладити однос далеководи, објеката и околине у складу са свим важећим законским и техничким прописима, имајући у виду и закон о заштити од нејонизујућих зрачења

5.4 Максимално скратити застој на предметном ДВ-у и укрштајним електро-водовима и ТК-водовима као и ометање саобраћаја.

5.5 Уколико је потребно, локације нових стубова одредити уз поштовање услова из урбанистичких планова. Предвидети техничка решења тако да се максимално смањи ометање обраде земљишта и обим штете на пољопривредним културама као и дрвећу како током градње тако и током експлоатације далековода.

6. ОСТАЛИ ЗАХТЕВИ

6.1. Далековод пројектовати за температуру проводника $+ 80^{\circ}\text{C}$.

6.2. Предвидети резерву у сигурносној висини од 2.0m у средини распона.

6.3. Предвидети таблице за ознаку фаза, опоменске таблице и аеро-таблице (2 по стубу) у складу са ИС ЕМС -201:2015 уважавајући промену ознака на постојећим деоницама ДВ-а.

6.4. Урадити Пројекат изведеног објекта и микропројект далековода на пингекс платну (за комплетан далековод) и у електронској форми.

6.5. Демонтирану опрему транспортовати у магацин демонтиране опреме РЦО Нови Сад.

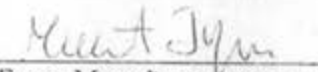
Прилози

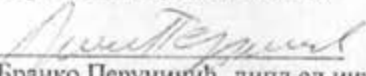
1. Електроенергетско образложење за увођење ДВ 220 kV бр.217/2 у ТС 110/20 kV Србобран 2
2. Могућа траса увођења ДВ бр. 217/2 у ТС Србобран 2
3. Извод из основне техничке документације ДВ бр. 217/2
4. Струје кратких спојева

Усвајањем овог Пројектног задатка стари Технички услови издати 14.02.2014. за изградњу нове ТС Србобран 2 се проглашавају неважећим из разлога промене начина повезивања на преносни систем.

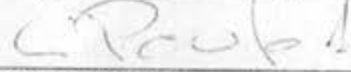
Пројектни задатак је усвојен на седници VIII/2018 Стручног панела за пројектно техничку документацију, Техничког савета ЕМС АД Београд, одржаној дана 13.12.2018.год. у Београду.

Предлагачи пројектног задатка:


Горан Мишић, дипл.ел.инж.


Бранко Перунић, дипл.ел.инж.

Председавајући Стручног панела за ПТД ЕМС АД


Славица Ребрић, дипл.ел.инж.

Прилог 1: Електроенергетско образложење

ЕМС АД

Сектор за стратегију
Служба за планирање развоја преносног системаПовезивање нове ТС 110/20 kV Србобран 2 на ДВ ТС Србобран – ТС
Нови Сад 3

1. Увод

Трансформаторска станица 110/20 kV Србобран 2 је предвиђена да уђе у погон 2021. по Плану развоја преносног система Републике Србије 2018-2027. Планирано је да се повеже по систему улаз-излаз на далековод 110 kV бр. 142/1 ТС Србобран – ТС Бечеј близу саме ТС 400/110 kV Србобран. У будућој трансформаторској станици Србобран 2 ће бити уграђена два трансформатора номиналне снаге 31,5 MVA. Далековод којим би се трансформаторска станица Србобран 2 повезала на далековод ТС Србобран – ТС Бечеј би био дугачак око 1,5 km.

Предмет ове анализе ће бити прикључење ТС Србобран 2 на далековод бр. 217/2 ТС Србобран – ТС Нови Сад 3 и компаративна анализа овог решења и решења описаног у првом пасусу. Далековод бр. 217/2 ТС Србобран – ТС Нови Сад 3 тренутно ради на напонском нивоу од 220 kV. Планом развоја преносног система Републике Србије 2018-2027 предвиђена реконструкција ТС Србобран и прелазак са трансформације 220/110 kV на 400/110 kV. Самим тиме би се стекли услови за прелазак далековода ТС Србобран – ТС Нови Сад 3 и далековода ТС Србобран – ТС Сремска Митровица са 220 kV на 110 kV напонски ниво и прикључење трансформаторске станице Србобран 2 на ДВ 217/2 ТС Србобран – ТС Нови Сад 3 након 2020.

На Слици 1.1 може се видети мапа подручја од интереса. Розе бојом је нацртано прикључење ТС Србобран 2 по систему улаз-излаз на далековод 110 kV бр. 142/1 ТС Србобран – ТС Бечеј (у даљем тексту варијанта 1), а наранџастом бојом је нацртано прикључење ТС Србобран 2 по систему улаз-излаз на далековод бр. 217/2 ТС Србобран – ТС Нови Сад 3 (у даљем тексту варијанта 2).



Слика 1.1. Приказ варијанте 1 и варијанте 2 повезивања ТС Србобран 2

У овој анализи ће бити урађен прорачун токова снага у стационарном стању, прорачун губитака и $N-1$ анализа сигурности за обе варијанте повезивања. Прорачун ће бити извршен у програмској плати Siemens PSS/E 33 на регионалном моделу за 2022. годину у режимима зимског и летњег максимума потрошње.

2. Прорачун токова снага у стационарном стању

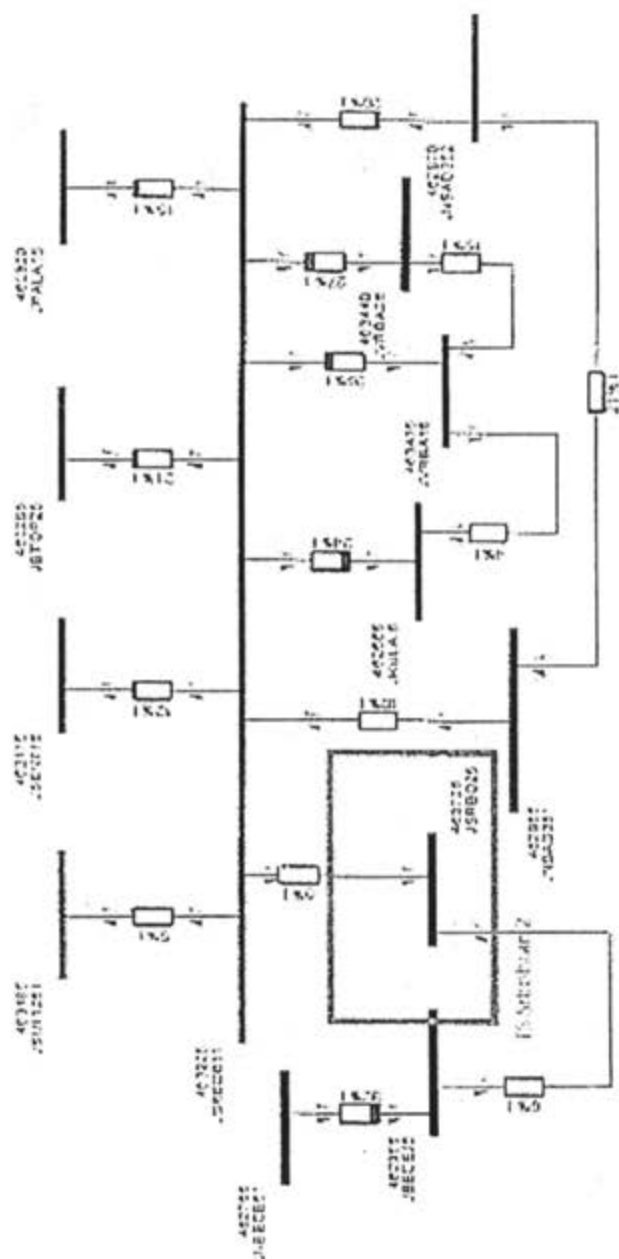
На регионалном моделу за 2022. у режимима зимског и летњег максимума потрошње спроведен је прорачун токова снага ради детектовања евентуалних преоптерећења на далеководима 110 kV у области од интереса.

На слици 2.1 могу се видети оптерећења и токови снага на делу 110 kV мреже у околини ТС Србобран 2 за варијанту 1 повезивања у режиму зимског максимума потрошње. Као што се може видети далеководи су слабо оптерећени (до 32 %) тако да у овој регији неће бити преоптерећења након пуштања у погон ТС Србобран 2 према варијанти 1.

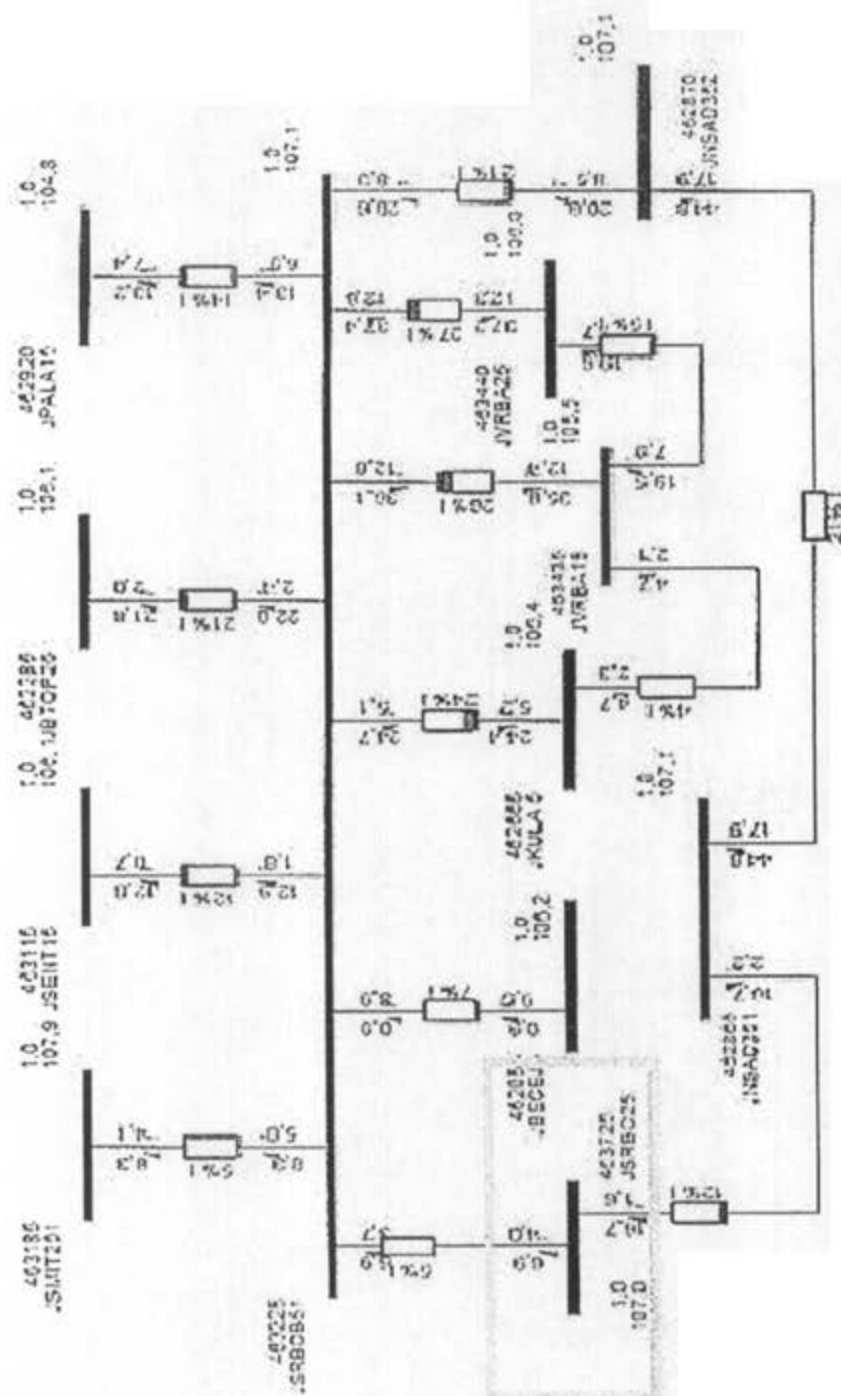
На слици 2.2 могу се видети оптерећења и токови снага на делу 110 kV мреже у околини ТС Србобран 2 за варијанту 2 повезивања у режиму зимског максимума потрошње. Као и у претходном случају може се приметити да су далеководи слабо оптерећени (до 32 %).

Општи је закључак да у обе варијанте повезивања ТС Србобран 2 у области од интереса неће доћи до преоптерећења преносне мреже 110 kV.

Аналогни прорачуни су извршени на регионалном моделу за 2022. годину у режиму летњег максимума за варијанте 1 и 2. Прорачун је показао да ни у овом режиму неће доћи до пренатеретења преносне мреже 110 kV.



Слика 2.1: Оптерећења и токови снага на дељу 110 kV мреже у околини ТС Србобран 2 за варијанту 1 повезивања у режиму зимског максимума потрошње



Слика 2.2: Оштећења и токови електричне енергије на делу 110 kV мреже у околини ТС Србобран 2 за парцијалну 2 повезивање у режиму златског максимума поднапонне

N-I анализа сигурности

Анализа сигурности напајања N-I је урађена за обе варијанте повезивања ТС Србобран 2 на регионалном моделу за годину 2022. у режиму максималне зимске потрошње.

При напону 400 kV далековода ТС Србобран – ТС Нови Сад 3 у режиму зимског максимума потрошње, 110 kV далековод бр. 127/2 ТС Србобран – ТС Нови Сад 3 је оптерећен са 92,4 % од номиналне струје далековода за зимски период. Када би релејна заштита при оваквим околностима искључила далековод бр. 127/2 ТС Србобран – ТС Нови Сад 3, не би било преоптерећења у региону од интереса, зато што би енергија од ТС Србобран до ТС Нови Сад 3 потекла већином преко далековода бр. 217/2 ТС Србобран – ТС Нови Сад 3 на коме је постављен проводник већег попречног пресека 360/57 mm².

При анализи сигурности на моделу у режиму летњег максимума досиће се преоптерећење од 104% 110 kV далековода бр. 127/2 ТС Србобран – ТС Нови Сад 3 при напону 400 kV далековода ТС Србобран – ТС Нови Сад 3. Решење за ово преоптерећење је исто као и у претходном случају.

Узевши у обзир да сва преоптерећења до којих може доћи при различитим испадима нису лоцирана у географској области од интереса, као догичан се намеће закључак да улазак у погон ове трансформаторске станице и у варијанти 1 и у варијанти 2 нема утицаја на отклањање ових преоптерећења. Ова претпоставка потврђена је и путем прорачуна.

3. Прорачун губитака електричне енергије у систему

Сprovedен је прорачун губитака у комплетном преносном систему Републике Србије за обе варијанте повезивања ТС Србобран 2 на моделу у режиму зимског максимума потрошње. У оба случаја је добијено да су укупни губици снаге у преносном систему Републике Србије у режиму зимског максимума потрошње 209,4 MW. Намеће се закључак да ће губици електричне енергије у преносном систему на годишњем нивоу бити мали за обе варијанте повезивања ТС Србобран 2.

4. Закључак

Након ове анализе може се закључити да су обе варијанте повезивања ТС Србобран 2 подједнако добре са аспекта токова снага у стационарном стању, анализе сигурности и губитака у преносном систему. Ови закључци су субдимиран у Табели 5.1.

Варијанта повезивања	Повезивање по систему улаз – излаз из далековад ТС Србобран – ТС Бечеј (варијанта 1)	Повезивање по систему улаз – излаз из далековад 217/2 ТС Србобран – ТС Нови Сад 3 (варијанта 2)
Шематски приказ		
Стационарно стање	При прорачуну токова снага у стационарном стању нису уочена преоптерећења у региону од интереса.	При прорачуну токова снага у стационарном стању нису уочена преоптерећења у региону од интереса.
Анализа сигурности	При спровођењу N-I анализе сигурности нису уочена преоптерећења у региону од интереса.	При спровођењу N-I анализе сигурности нису уочена преоптерећења у региону од интереса.
Губици у систему	При прорачуну губитака у систему добијено је вредност губитака снаге од 200,4 MW	При прорачуну губитака у систему добијено је вредност губитака снаге од 200,4 MW

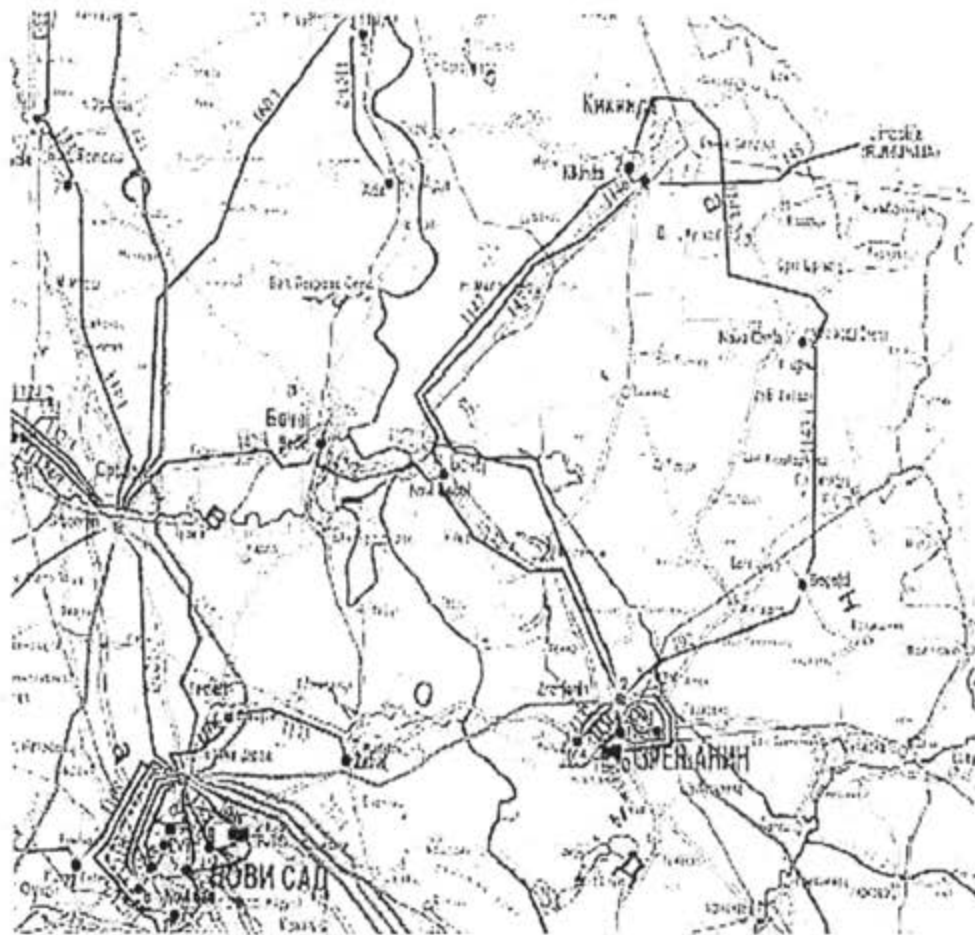
Табела 5.1: Закључци анализе

Иако је анализа сигурности напајања показала да нема преоптерећења далековода у региону око Србобрана при различитим нивоима, пажљивим проучавањем Сликe 5.1 може се доћи до следећих закључака.

У случају повезивања ТС Србобран 2 на далековод 110 kV бр. 142/1 ТС Србобран – ТС Бечеј, при испаду далековода ТС Србобран – ТС Србобран 2 трансформаторска станица Србобран 2 би била радијално/једнострано напајана из ТС Нови Бечеј, при чему би већина енергије долазила из ТС Зрењанин 2 где постоји трансформација 220/110 kV. Далеководи од ТС Зрењанин до ТС Бечеј су већином стари 110 kV далеководи попречног пресека проводника 150 mm² код којих постоји већа вероватноћа напада. При испаду далековода ТС Србобран 2 – ТС Бечеј, ТС Србобран 2 би била радијално напајана из ТС Србобран што не представља проблем, јер би била директно напајена новим далеководом 110 kV попречног пресека 240 mm² из ТС Србобран са трансформацијом 400/110 kV (напојеном са два 400 kV далековода од 2020. године).

Са друге стране, у случају прикључења трансформаторске станице Србобран 2 на далековод 217/2 ТС Србобран – ТС Нови Сад 3, при испаду далековада ТС Србобран – ТС Србобран 2 трансформаторска станица Србобран 2 би била радијално напајана из ТС Нови Сад 3 што не представља проблем, јер би била директно напојена далеководом 110 kV попречног пресека 360 mm² из трајфостанице са трансформацијом 400/110 kV (напојеном са три 400 kV далековада). При испаду далековада ТС Србобран 2 – ТС Нови Сад 3 трансформаторска станица Србобран 2 би била радијално напајана из ТС Србобран што не представља проблем, јер би била директно напојена новим далеководом 110 kV из трајфостанице са трансформацијом 400/110 kV (напојеном са два 400 kV далековада од 2020. године).

Напомене се закључак да се са аспекта сигурности напајања предност даје варијанти 2 повезивања ТС Србобран 2, односно повезивање по принципу улаз/излаз на далековод бр. 217/2 ТС Србобран – ТС Нови Сад 3, у дужини од око 1 km, при чему би били коришћени фазни проводници пресека 360/57 mm².



Слика 5.1: Мапа преносног система у региону од интереса

У Београду,

13.02.2018.

Извештај сачинили:

Срђан Бошковић, Инженер за планирање развоја преносног система

Бранко Перуничкић, Шеф службе за планирање развоја преносног система

Прилог 3: Извод из основне техничке документације ДВ бр. 217/2

Далековод : ДВ217/2 НОВИ САД 3 - СРБОБРАН
Погонски напон 220 kV

A1. Укупна дужина (km) :	30,273		
A2. Укупан број стубова :	80		
A3. Година изградње :	1966		
Године реконструкције :	1967, 1972, OPGW - 2007		
A4. Власник (погон) :	НОВИ САД	30,273km	
A5. Одржава (погон) :	НОВИ САД	30,273km	
A6. Фазни проводник:	1 X AL/C 360/57	Дужина (km)	30,273
A7. Заштитно уже :			
ЗУ-1:	OPGW Draka 49 D	Dužina (km)	21,252
	OPGW Draka 91/43 A	Dužina (km)	0,162
ЗУ-2:	C 50	Dužina (km)	20,802
	OPGW Draka 49 D	Dužina (km)	0,450
	OPGW Draka 91/43 A	Dužina (km)	0,162
Средње ЗУ:	OPGW Draka 91/43 A	Dužina (km)	8,859
A8. Уземљивач :			
Шипка FeZn Ø 8 mm	Број стубова :	56	
Шипка FeZn Ø 10 mm	Број стубова :	24	
A9. Основна изолација :			
11 X K3	Број стубова :	80	
A10. Облик и материјал стубова :			
ЈЕЛА	ЧЕЛИК	Број стубова :	24
ПОРТАЛНИ СА ЗАТЕГАМА	ЧЕЛИК	Број стубова :	56
A11. Додатно оптерећење :			
1.0X0.18 Vd daN/m	Дужина (km)	30,273	
A12. Притисак ветра :			
75 daN/m ²	Дужина (km) :	30,273	
A13. На заједничким стубовима са ДВ :			
A14. Средњи распон (m) :	373,74	Максимални распон (m) :	493,00
A15. Носећих стубова :	67	Затезних стубова :	13
A16. Надморска висина на траси (m) :	Мин. 78	Макс. 91	
A17. Паралелан са ДВ :			
A18. Електрични параметри :			
- Директна резистанса	R _d =	2,426 Ω	
- Директна реактанса	X _d =	13,011 Ω	
- Нулта резистанса	R _o =	8,922 Ω	
- Директна реактанса	X _o =	33,574 Ω	
- Директна сусцептанса	B _d =	79,631 μS	
- Нулта сусцептанса	B _o =	59,000 μS	

Прилог 4: Струје кратких спојева

Акционарска друштво "Електропривреда Србије"
Београд, 15.11.2018. године

**Расподела субтранзијентне струје
Једнофазног кратког споја дуж далековода
ДВ 110 kV број 217/2 ТС Нови Сад 3 - ТС Србобран 2
за перспективно стање мреже (2030. године)**

* Далековод бр. 217/2 после реконструкције ТС 220/110 kV Србобран у
ТС 400/110 kV ради под напонем 110 kV

L ~ 30 km

Место квара у % дужине оода од ТС Србобран 2	Субтранзијентна струја на месту једнофазног квара (kA)	Компонента струје једнофазног квара из ТС Србобран 2 (kA)	Компонента струје једнофазног квара из ТС Нови Сад 3 (kA)
0	21,34	19,47	1,87
10	15,07	12,43	2,64
20	12,21	9,02	3,19
30	10,89	7,04	3,85
40	10,23	5,72	4,51
50	10,23	4,84	5,39
60	10,67	4,07	6,60
70	11,77	3,41	8,36
80	14,08	2,88	11,22
90	18,81	2,09	16,72
100	33,00	0,77	32,23



Прорачун је урађен узимајући напонски коефицијент 1,1

Гордана Јујић, дипл. ел. инж.

Акционарско друштво "Електромрежа Србије"
Београд, 15.11.2018. године

**Расподела субтранзијентне струје
једнофазног кратког споја дуж далековода
ДВ 110* kV број 217/2 ТС Србобран 2 - ТС Србобран
за перспективно стање мреже (2030. године)**

* Далековод бр. 217/2 после реконструкције ТС 220/110 kV Србобран у
ТС 400/110 kV ради под напоном 110 kV

L=2 km

Место квара у % дужине вода од ТС Србобран 2	Субтранзијентна струја на месту једнофазног квара (kA)	Компонента струје једнофазног квара из ТС Србобран 2 (kA)	Компонента струје једнофазног квара из ТС Србобран (kA)
0	21,34	4,07	17,27
10	21,89	3,96	17,93
20	22,55	3,85	18,70
30	23,21	3,63	19,58
40	23,98	3,52	20,46
50	24,86	3,41	21,45
60	25,63	3,19	22,44
70	26,73	3,08	23,65
80	27,72	2,86	24,86
90	28,93	2,64	26,29
100	30,25	2,42	27,83



Прорачун је урађен узимајући напонски коефицијент 1,1.

Гордана Лукашић, дип. ел. инж.