

## АЕРС - Јавна консултација о предлогу акта







Документ:	План развоја преносног система Републике Србије за период 2021.-2030.
Примедбе даје*:	Удружење ОИЕ Србије




Датум:	16.04.2021
Послати на адресу:	<a href="mailto:aers@aers.rs">aers@aers.rs</a>

**\*НАПОМЕНА – За правна лица обједињене примедбе слати преко кабинета**

**законског заступника правног лица**

### ОПШТЕ И КОНЦЕПТУАЛНЕ ПРИМЕДБЕ

Р.б.	ПРИМЕДБА / КОМЕНТАР
1	У првој половини 2021. године Скупштина Републике Србије је усвојила сет закона из области енергетике који промовишу интеграцију електрана које користе обновљиве изворе електричне енергије. Такође, предметни закони недвосмислено указују да је коришћење енергије из обновљивих извора у интересу Републике Србије. У поглављу 11 наведени су циљеви улагања у инфраструктуру за пренос електричне енергије. Сматрамо да би се сагласно усвојеном сету закона у циљеве улагања у инфраструктуру за пренос електричне енергије требао уврстити и циљ Интеграција RES. 
2	У тексту Плана развоја, поглавље 11.12, наведено је да за процес припреме Плана инвестиција у преносни систем извршено рангирање инвестиционих пројеката у преносном систему и да су резултати рангирања приказани у Плану инвестиција у преносни систем 2021-2023. Да ли ова методологија уважава потребе интеграције обновљивих извора и на који начин? Такође сматрамо да резултати рангирања пројеката требају бити присутни у овом документу који је јавно доступан јер се на тај начин обезбеђује транспарентност и предвидивост реализације свих пројеката. Поред овога, у поглављу 3. Методологија израде Плана развоја не спомиње се да се у процесу израде Плана развоја примењује и Методологија за приоритизацију. 
3	У поглављу 11.13.8 Dynamic Line Rating наведено је да су ови уређаји постављени на три далековода од чега су два на подручју јужног Баната. Уважавајући чињеницу да се примена DLR уређаја у свету показује као врло ефикасна мера управљања оптерећењима са високим степеном корелације између производње из ветроелектрана и повећања дозвољеног оптерећења, да ли ЕМС предвиђа уградњу ових уређаја и на осталим далеководима који се показују како критични у процесу интеграције ветроелектрана на преносни систем? 
4	У поглављу Д.2 Инвестициони пројекти наведени су пројекти са свим својим основним техничким параметрима, образложењем и планираном годином завршетка. Сматрамо да је потребно навести и статус реализације наведених пројеката. 
5	На страни 161. наведени су подаци о пројекту Beogrid2025 са податком да је уочена системска потреба 2025. година, док је планирани улазак у погон после 2025 (2028). Да ли је могуће сагледати да планирани улазак у погон овог пројекта (2028) буде раније имајући у виду захтеве на подручју јужног Баната и очекивани временски хоризонт наредног инвестиционог таласа, а који су индуковали ову потребу развоја преносног система? 
6	У поглављу 2 наводи се да се за израду Плана развоја корисити и „Национални акциони план за коришћење обновљивих извора енергије (НАПОИЕ), 2013. година.“. Потребно је уврстити новоусвојени сет закона из области енергетике наведен под Р.б.1. 

7	„Студије дугорочног развоја преносне мреже ЕМС АД на временском хоризонту до 2035“ предвиђа доградњу 220 kV далековода како би се остварила нова веза између региона јужног Баната, богатог ветроелектранама и остатка система, чиме ће се отворити нови правац за евакуацију електричне енергије генерисане у овој области.(страна 107). Ово није даље сагледано у плану инвестиција. 
8	У делу 4.6 се дефинише да очекивано прикључење већег броја ветроелектрана даје нове могућности за регулацију напона. Потребно је дефинисати правни оквир за овакву услугу у будућности. 
9	У делу 11.13.11 Дефинише се пилот пројекат уградње напонских трансформатора великих снага као могући начин резервног напајања сопствене потрошње. Предлаже се сагледавање могућности за стандардизацију овог решења након завршетка пилот пројекта чиме би се створиле могућности за поједностављење начина напајања постројења сопствене потрошње, а нарочито у подручјима са неразвијеном средњенапонском дистрибутивном мрежом. 
10	

**ПРИМЕДБЕ ПО ЧЛАНОВИМА**

<b>Р.б.</b>	<b>Примедба на члан/тачку/став (страна)</b>	<b>Треба да гласи</b>	<b>Напомена предлагача (шта се постиже предложеном променом)</b>
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			