

Broj: 10-10-14802

Od: 19.05.2026.godine

IZVJEŠTAJ O SPROVEDENOJ JAVNOJ RASPRAVI

O NACRTU PLANA RAZVOJA DISTRIBUTIVNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA PERIOD 2027 – 2036

Shodno članu 8 Pravila za izradu i praćenje realizacije planova razvoja i investicionih planova distributivnog sistema električne energije ("Službeni list Crne Gore", br. 035/25 od 02.04.2025), "Crnogorski elektrodistributivni sistem" DOO Podgorica (CEDIS) je 09.04.2026.godine na svojoj internet stranici objavio Javni poziv svim zainteresovanim licima da učestvuju u raspravi o tekstu Nacrta Plana razvoja distributivnog sistema električne energije za period 2027-2036, dostavljanjem primjedbi, predloga i sugestija, koje se mogu dostaviti CEDIS-u putem elektronske pošte: info@cedis.me, počev od 09.04.2026.godine, a zaključno sa 30.04.2026.godine.

U toku javnog poziva, dostavljanjem primjedbi, predloga i sugestija, CEDIS-u su pristigle primjedbe, predlozi i sugestije od strane dva subjekta:

- **Bošnjački demokratski pokret**
- **NVU "Udruženje Obnovljivi Izvori Energije Crne Gore"**

U tabeli u nastavku, date su dostavljene primjedbe, predlozi i sugestije, kao i razlozi CEDIS-a za njihovo prihvatanje, odnosno neprihvatanje.

Podnosilac	Primjedba	Odgovor
Bošnjački demokratski pokret	U Nacrt je navedeno: „Dinamika izgradnje novih napojnih tački ED mreže (TS 110/X kV) predmet je usaglašavanja između CEDIS i CGES (Operatora prenosnog sistema). Predložena je takva dinamika da će u toku 2027. godine u pogonu biti TS 110/35 kV Luštica, dok je u periodu 2028-2036. godina, predviđeno da se realizuju projekti izgradnje šest novih napojnih TS (Podgorica 7 do kraja 2028. godine, Buljarica do kraja 2029. godine, a Bečići, Podgorica 9 (Velje Brdo), Drijenak i Velika Plaža do kraja 2036. godine). Upravo dinamika izgradnje ovih napojnih tačaka, diktira razvoj 35 kV i 10 kV mreže u koju se uklapaju. U sljedećoj tabeli (Tabela 7.4) je	

Društvo sa ograničenom odgovornošću "Crnogorski elektrodistributivni sistem" Podgorica

Ul. Ivana Milutinovića br.12 81000 Podgorica

Telefon: +382 20 408 400 Faks: +382 20 408 413 e-mail: info@cedis.me www.cedis.me

PIB: 03099873 PDV: 30/31-16162-1

Broj žiro računa:

CKB BANKA 510-1714-39 HIPOTEKARNA BANKA 520-22559-07 ERSTE BANKA 540-8573-34 PRVA BANKA 535-15969-90





Crnogorski elektrodistributivni sistem

<p>dat pregled investicija CEDIS potrebnih za priključenje na napojnim tačkama (TS 110/x kV).“ Uz navedeni tekst data je i dinamika usaglašenih „napojnih tački“. Imamo sljedeće primjedbe i sugestije:</p>	
<p>Primjedba 1. - Smatramo da je potrebno planirati napojnu tačku TS 110/35 kV na području opštine Plav. Postoje, između ostalog, dva opravdana razloga. Kao što se i navodi u tekstu, opštine Plav i Gusinje su radialno napojene, pa je napajanje ovih opština nestabilno i nesigurno. Ova činjenica je dokazana u prethodnim godinama, kada su zbog kvarova stanovnici ovih opština ostajali bez napajanje električnom energijom. Kao drugi razlog navodimo stvaranje uslova za priključenje obnovljivih izvora električne energije, jer po našim saznanjima one su sada značajno ograničene. Stvaranje uslova za priključenje novih obnovljivih izvora električne energije bi išlo u prilog i zacrtanim ciljevima Nacionalnim energetske i klimatskim planom. Oba navedena razloga upućuju na hitnost izgradnje navedene napojne tačke.</p>	<p>Ne prihvata se – Izgradnja elektroenergetske infrastrukture 110kV naponskon nivoa je u nadležnosti CGES-a. CEDIS ne posjeduje informacije vezane za izgradnju napojne tačke 110/35kV u Plavu.</p> <p>Napominjemo, da uvidom u prostorne planove višeg reda (PPCG do 2040.g. i PUP-a Plav) nema izmjena u pogledu postojećeg napajanja Opštine Plav.</p>
<p>Primjedba 2. - Smatramo da je dinamika, data u navedenoj tabeli, za „Uklapanje TS 35/10 kV Tuzi u buduću TS 110/X kV Tuzi“ i „Uklapanje TS 35/10 kV Rožaje u buduću TS 110/35 kV Rožaje“ neopravdano planirana za period 2030-2036. Razlozi su isti kao i oni navedeni u tački 1: nesigurno napajanje stanovnika opština Rožaje i Tuzi i stvaranje uslova za priključenje obnovljivih izvora električne energije. Između ostalog, podsjećamo da su tokom marta mjeseca ove godine stanovnici Rožaja bili više dana bez električne energije.</p>	<p>Ne prihvata se – Planirana dinamika izgradnje TS 110/35 kV Rožaje i TS 110/x kV Tuzi zavisi od planova CGES-a.</p> <p>Napominjemo da su u prethodnom periodu završene aktivnosti u blizini TS 220/110/35 kV Podgorica 1, čime su stvoreni preduslovi da vazdušni vod između TS Podgorica 1 i TS Tuzi koji trenutno radi pod 35 kV naponskim nivoom može preći sa radom na 110kV, čime bi bilo moguće priključenje TS 110/x kV u Tuzima. Kako se konzum koji se napaja sa TS 35/10 kV rapidno povećava</p>



		<p>CEDIS je započeo radove vezane za rekonstrukciju TS 35/10 kV, čime bi se između ostalog povećala instalisana snage ove trafostanice na 2 x 12,5MVA. Dodatno u toku su radovi na polaganju 10 kV kablovskog voda između TS 110/10 kV Podogrica 5 i Kuća Rakića čime bi se obezbijedilo rezerviranje dijela konzuma sa TS 35/10 kV Tuzi.</p>
<p>NVU "Udruženje Obnovljivi Izvori Energije Crne Gore"</p>	<p>U skladu sa obavještenjem operatora distributivnog sistema električne energije (CEDIS) od 9.4.2026. godine da u postupku utvrđivanja izrade Plana razvoja distributivnog sistema električne energije za period 2027-2036 obezbjeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti električne energije, kao Udruženje Obnovljivi Izvori Energije Crne Gore (RES Montenegro) dostavljamo Primjedbe, predloge i sugestije na nacrt <i>Plana razvoja distributivnog sistema električne energije za period 2027-2036</i></p> <p>Primjedba 1 - Poglavlje 2.2 METODOLOŠKI PRISTUP – Metodologija planiranja</p> <p>U poglavlju je dat detaljan osvrt na teorijske principe planiranja razvoja distributivnog sistema električne energije, kao i na praktične izazove na koje CEDIS u aktuelnom trenutku nailazi.</p> <p>U dijelu koji se odnosi na domen zajedničkog interesovanja CEDIS-a i Udruženja, ukazujemo na prostor za unaprjeđenje uravljanja neizvjesnostima i izražavamo spremnost da aktivno doprinesemo smanjenju ovog identifikovanog rizika. Naime, konstatacija na strani 22: "Svaki plan izgradnje i pojačanja ED mreža nosi rizik pogrešno donesenih odluka, prvenstveno usljed budućih neizvjesnosti. Na primjer, ekspanziju proizvodnje električne energije</p>	<p><u>Prihvata se – Sugestija se prihvata i biće implementirana prilikom izrade narednih Planova.</u></p>

<p>iz distribuiranih izvora korišćenja električnih vozila je teško predvidjeti, pošto su oba fenomena veoma zavisna od poslovnih, pa i političkih odluka i odluka potrošača." je nesporna.</p> <p>Međutim, budući da isti izazov predstavlja rizik i za planiranje rada ostalih učesnika u razvoju sektora, vjerujemo da postoji prostor za unaprjeđenje koordinisanog djelovanja, posebno u dijelu prikupljanja ulaznih podataka.</p> <p>U tom kontekstu, predlažemo unaprjeđenje metodološkog pristupa u fazi prikupljanja i procjene ulaznih podataka za potrebe izrade Plana. Npr. u dijelu koji se odnosi na predviđanje rasta proizvodnje električne energije iz distribuiranih izvora, Udruženje je na raspolaganju da koordinira procesom prikupljanja i validacije podataka svojih članica i time smanji administrativni teret za operatora, a istovremeno poboljša kvalitet ovog dijela ulaznih podataka.</p>	
<p>Primjedba 2 - Poglavlje 2.4 METODOLOŠKI PRISTUP – Baza podataka</p> <p>U nacrtu Plana navodi se da u skladu sa Pravilima za funkcionisanje distributivnog sistema električne energije i Pravilima za izradu i praćenje realizacije desetogodišnjeg plana razvoja EDS-a, osnovni podaci i podloge za planiranje su, između ostaloga i podaci o novim korisnicima. U sekciji posvećenoj ovoj grupi podataka prezira se da se ti podaci odnose na:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) odobrene-priključne snage iz saglasnosti za priključenje i ugovorene snage; 2) nedostajuće elektroenergetske objekte čijom izgradnjom bi se stvorili uslovi za 	<p><u>Ne prihvata se – nije primjenljivo.</u></p> <p><u>Saglasnosti za priključenje objekata se izdaju na osnovu važeće prostorno planske dokumentacije, koje tretiraju distributivnu mrežu odgovarajućeg naponskog nivoa. Odbijanje izdavanja saglasnosti je najčešće uzrokovano nedostatkom mogućnosti da se odredi mjesto priključenja na osnovu važeće prostorno planske dokumentacije. U ovim slučajevima potrebno je stvoriti prostorno planske preuslove u smislu koji je definisan zakonom kojim se uređuje planiranje prostora, a kao jedan od instituta istog je Odluka o određivanju lokacije sa elementima urbanističko-tehničkih uslova za objekte od opšteg interesa, koju izdaju nadležni sekretarijati lokalnih uprava.</u></p>



Crnogorski elektrodistributivni sistem

snage", ukazujemo na prostor za unaprjeđenje konstatacije po kojoj "Integracija fotonaponskih sistema u distributivnu mrežu će ... dovesti do veće stope grešaka u radu mreže". Uz nespornu navedenu potrebu za "nadogradnju uređaja za zaštitu i monitoring", kao i činjenicu da je "precizno analiziranje uticaja ... neophodno za svaki pojedinačni slučaj" smatramo neadekvatnim da se greške u radu mreže a priori pripišu bilo kojoj grupi korisnika i sugerišemo reformulisanje.

Takođe, u toku trajanja javne rasprave javila se potreba za usaglašavanjem podataka iz poglavlja 7.6 **Pregled projekata**, sa u međuvremenu pristiglim informacijama o zaključenim Ugovorima i revidiranim dinamikama realizacije novih investicija.

Izvršni direktor

Vladimir Ivanović, dipl. el. Ing.

99

