



**Operater distributivnog sistema "Elektro-Hercegovina"
akcionarsko društvo. Trebinje**

Ulica Jovana Raškovića 6, 89101 Trebinje, Republika Srpska – BiH; Tel: +387 59 279 801;
Web: www.elektrohercegovina.com; E-mail: ehtb@elektrohercegovina.com; JIB: 4401354720000;
IB: 401354720000; Registrovano kod Osnovnog suda u Trebinju, br. reg. ul. 062-0-REG-012-
000234; Matični broj: 1779729

РЕПУБЛИКА СРПСКА ОПШТИНА НЕВЕСИЊЕ			
Приймљено: 22.06.2026			
Срг. јед.	Број	Прилог	Вријед.
01	-013-	109	/26

INFORMACIJA

**o stanju i problemima snabdijevanja električnom energijom opštine Nevesinje
u periodu (I-V) 2026. godine**

Nevesinje, 19.06.2026. godine



Organizacija rada

Organizaciono terenska jedinica pripada sektoru terenskih operacija, broji 22 radnika i bavi se poslovima distribucije električne energije krajnjim kupcima. Pored radnika terenskih operacija u zgradi „Elektro - Nevesinja“ nalaze se kancelarije radnika koji organizaciono pripadaju direkciji preduzeća sa mjestom javljanja na posao u Nevesinju, i to po sektorima:

- sektor poslova podrške 4 radnika
- sektor mjerenja i odnosa sa korisnicima 2 radnika
- sektor upravljanja imovinom 1 radnik
- sektor protiv požarne zaštite 3 radnika
- snabdijevanje 2 radnik

Elektrodistributivna djelatnost

Snabdjevanje električnom energijom opštine Nevesinje se vrši preko elektroenergetskih objekata za koje je nadležan Elektroprenosa BiH i elektrodistributivnih objekata za koje je nadležna TJ „Elektro - Nevesinje“.

Objekti za koje je nadležan Elektroprenos BiH su:

1. Glavna trafostanica TS 110/10 kV/kV, 20MVA Nevesinje na Kilavcima
2. Dalekovod DV 110 kV Mostar 2 - Nevesinje
3. Dalekovod DV 110 kV Gacko - Nevesinje

Ovi objekti se uredno održavaju od strane Elektroprenosa BiH.

Što se tiče elektrodistributivne mreže situacija je sledeća:

Iz glavne trafostanice Nevesinje polazi jedanaest (11) elektrodistributivnih vodova 10(20) kV preko kojih se napajaju gradska, prigradska i seoska naselja opštine Nevesinja i seoska naselja opštine Istočni Mostar (Zijemalja).

Koncepcija 10 kV mreže je radijalna. Većina gradskih naselja Nevesinja se napaja preko kablovske mreže što omogućuje pouzdaniji pogon.

Prigradska područja se napajaju preko dalekovoda široke elektrifikacije gdje su kvarovi i prekidi u napajanju češći. Međutim, nakon ugradnje reklozera 10 kV imamo povoljniju situaciju u pogledu napajanja naselja prigradskog tipa.

Izgradnja prigradske trafostanice Miljevac 4 je u završnoj fazi sa puštanjem u pogon u julu i priključenjem na kablovsku gradsku mrežu.

Seoska područja se i dalje napajaju preko dalekovoda široke elektrifikacije na kojima su češći kvarovi zbog razgranatosti i dotrajalosti kao i zbog uticaja više sile: vjetrovi, kiše, snjegovi, grmljavina i dr.

Selo Jasena i Jarčište se napajaju iz Elektrodistribucije BiH Mostara. U selu Žuberin sad trenutno nema krajnjih kupaca, a nepoznati počinioci su uništili trafostanicu i porušili niskonaponsku i srednjenaponsku mrežu, nakon napuštanja sela od strane mještana.



T-1. Struktura elektrodistributivnih objekata TJ Elektro Nevesinje

Struktura ED objekata	Tehnički parametri
<u>Nadzemna mreža</u> 1. Dalekovodi DV 10(20) kV 2. Niskonaponska mreža Ukupno:	 273 km 336 km 609 km
<u>Trafostanice 10/0,4 kV</u> 1. Vlasništvo TJ Elektro-Nevesinje 2. Vlasništvo drugih Ukupno:	 175 kom 28 kom 203 kom
<u>Podzemna mreža</u> 1. Kablovi 10(20) kV 2. Kablovi 1 kV Ukupno:	 25 km 19 km 44 km

Stanje i problemi na nadzemnoj mreži

Nadzemna mreža je pretežno izgrađena na drvenim impregniranim stubovima čiji je vijek trajanja relativno kratak tako da tu imamo problema. Zamjena drvenih stubova sa armirano betonskim stubovima doprinijela je stabilnijem pogonu.

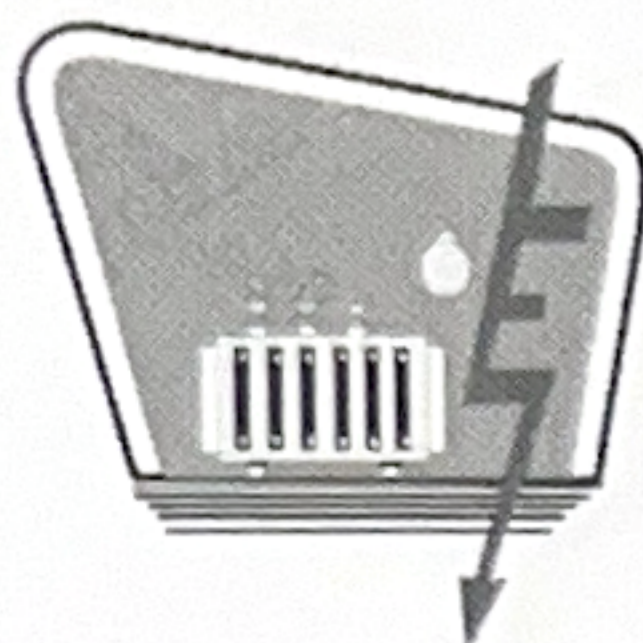
Rastinje u trasama nadzemnih vodova predstavlja problem za ispravan pogon ovih mreža. Sječa rastinja na trasama dalekovoda u poslednjih pet godina u dužini od 22,5 km dala je rezultate u smanjenom broju ispada. U drugoj polovini ove godine planirane su aktivnosti na prokresu niskonaponskih i srednjenaponskih mreža radi smanjenja tehničkih gubitaka i sigurnosti napajanja.

Stanje i problemi na trafostanicama 10/0,4 kV

Građevinski dio trafostanica je u dobrom stanju osim zidanih trafostanica tipa TORANJ. Oprema 10(20) kV u trafostanicama je dobrom stanju, ali ostaje problem održavanja ove opreme u industrijskim trafostanicama koje su vlasništvo trećih lica. Niskonaponska oprema je u seoskim trafostanicama dotrajala pa je potrebna zamjena većeg broja niskonaponskih ormara. Što se tiče energetskih transformatora trenutno u pogonu imamo oštećena 2 (dva) transformatora u seoskim trafostanicama koji rade na dvije faze. U rezervi imamo jedan ispravan energetski transformator za seoske trafostanice koji se nalaze u krugu preduzeća.

Stanje i problemi podzemnih elektro mreža

U upotrebi imamo 10 kV kablove starijih konstrukcija, koje treba zanoviti. Stanje kablova 1 kV je zadovoljavajuće. Podzemni kablovi su pouzdaniji dio elektro mreže.



Prekidi u isporuci električne energije

Prekidi isporuke električne energije nastaju usled planiranih i/ili neplaniranih isključenja. Planirana isključenja se prave prilikom radova na redovnom održavanju i sanacija elektroprenosnih i elektrodistributivnih objekata.

Neplanska isključenja nastaju pojavom kvarova pod uticajem više sile: vjetrovi, kiše, mećave, snjegovi, grmljavine i sl.

T-2. Prekidi u isporuci električne energije u periodu: (I-V) 2026. godine

Izvod 10 kV	Broj planiranih prekida na 10 kV mreži	Broj neplaniranih prekida na 10 kV mreži	Ukupno Trajanje prekida (min)
DREŽANJ	4	10	512
RAST	4	5	189
LUKA	4	11	917
KIFINO SELO	5	8	679
JEZERO	3	5	129
ALAT	1	1	65
KILAVCI	1	0	110
SPORTSKA DVORANA	1	0	64
GRAD-3	1	1	115
INDUSTRIJSKA ZONA	2	1	89
UDBINA	2	2	207

Struktura krajnjih kupaca

T-3. Struktura krajnjih kupaca TJ po tarifnim grupama i potrošnja električne energije u periodu (I-V) 2026. godine

Struktura po tarifnim grupama	Broj krajnjih kupaca	Potrošnja električne energije (kWh)
10 kV	7	301.258
Ostala potrošnja 0,4 kV	527	2.520.626
Javna rasvjeta	49	178.580
Domaćinstva	5026	7.141.767
U k u p n o:	5609	10.142.231

Prema broja krajnjih kupaca

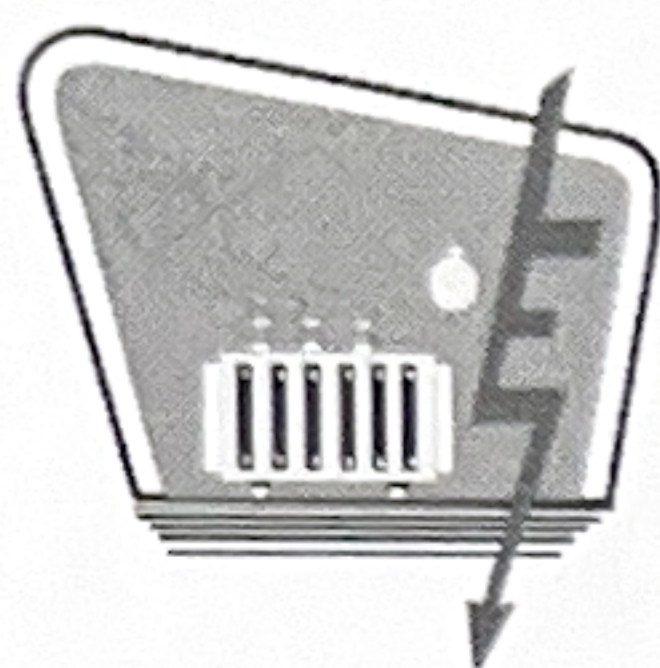
-domaćinstva su 89 %,

-ostala potrošnja 11 %

a prema potrošnji električne energije

-domaćinstva su 70,4 %

-ostala potrošnja 29,6 %



Obračunski gubici električne energije

T-4. Realizacija električne energije i nivo gubitaka u TJ u periodu (I-V) 2026. godine

Mjesec	Preuzeto (kWh)	Fakturisano (kWh)	Gubici (kWh)	% gubitaka mjesečno	% gubitaka kumulativno
I	3.036.067	2.733.599	302.468	9,96	9,96
II	2.851.377	2.539.869	311.508	10,92	10,43
III	3.385.146	3.031.377	353.769	10,45	10,44
IV	3.355.372	2.947.686	407.686	12,15	10,89
V	3.804.962	3.355.166	449.796	11,82	11,11

Obračunski gubici električne energije obuhvataju tehničke gubitke i komercijalne gubitke. Tehnički gubici su opravdani i predstavljaju gubitke u vodovima i gubitke u transformatorima. Nivo tehničkih gubitaka je opravdan do 9,12 %.

Komercijalni gubici su: greške u mjerenju, neočitana brojila, subjektivne greške lica koji očitavaju brojila, neregistrovani krajnji kupci koji se nalaze na elektro mreži, i neovlaštena potrošnja električne energije (krađe).

Ostalo

Distributivna aktivnost u TJ „Elektro – Nevesinje“ se odvija realizacijom godišnjih planova rada i to:

- Realizacija Plana održavanja elektrodistributivnih objekata (revizije, ispitivanja, remont, održavanje i opravke kvarova).
- Realizacija Plana investicija u elektrodistributivnu mrežu (izgradnja novih objekata, izrada priključaka, sanacija i rekonstrukcija postojećih objekata i izmještanje mjernih mjesta krajnjih kupaca).

Dežurstvo i pripravnost za opravke kvarova u TJ „Elektro - Nevesinje“ se obavlja radnim danima od 15:00 do 22:00 časa, a vikendom i praznicima u periodu od 07:00 do 22:00 časa.

Na nivo Elektrohercegovina formirana je centar za prijavu kvarova koja je u neprekidnom radu.

Dostavljeno:
-SO NEVESINJE
-a/a

Rukovodilac TJ
Kešelj Mišel dipl.el.inž.
Kešelj Mišel