

1798.

Na osnovu člana 93 stav 1 tačka 16 Zakona o energetici ("Službeni list Crne Gore", broj 28/25, 3/26) i člana 61 Statuta DOO "Crnogorski elektrodistributivni sistem" Podgorica, Odbor Direktora Društva na VIII sjednici, održanoj dana 11.06. 2026. godine, utvrdio je

METODOLOGIJA

ZA UTVRĐIVANJE NAKNADE ZA PRIKLJUČENJE NA DISTRIBUTIVNI SISTEM ELEKTRIČNE ENERGIJE

("Službeni list Crne Gore", br. 099/26 od 10.07.2026)

Predmet Metodologije

Član 1

Ovom metodologijom se utvrđuju kriterijumi i način za određivanje naknade za priključenje na distributivni sistem električne energije.

Značenje izraza

Član 2

- (1) Izrazi upotrijebljeni u ovoj metodologiji imaju značenje utvrđeno Zakonom o energetici i pravilima kojima se uređuje funkcionisanje distributivnog sistema električne energije.
- (2) U smislu ove metodologije koriste se izrazi koji imaju sljedeće značenje:
 - 1) Odobrena priključna snaga je jednovremena vršna snaga koja se odnosi na svako pojedinačno mjerno mjesto i jednaka je jednovremenoj snazi iz zahtjeva za priključenje i tehničke dokumentacije, izražena u kVA, pri čemu se kod male elektrane pod odobrenom priključnom snagom smatraju nominalne snage generatora odnosno invertora;
 - 2) Ekvivalentna mreža: predstavlja uprosječene (ponderisane) elemente distributivnog sistema (TS i pripadajućih vodova) po naponskim nivoima i definiše se prema naponskom nivou na kojem se vrši priključenje korisnika. Ekvivalentnu mrežu čine: ekvivalentna 35 kV mreža, ekvivalentna TS 35/10 kV, ekvivalentna 10 kV mreža, ekvivalentna TS 10/0,4 kV i ekvivalentna 0,4 kV mreža.

Naknada za priključenje

Član 3

- (1) Podnosilac zahtjeva za priključenje ili povećanje priključne snage, odnosno kapaciteta na distributivni sistem električne energije koji je zaključio ugovor o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju u skladu sa Zakonom o energetici, dužan je da plati naknadu za priključenje.
- (2) Naknada za priključenje se plaća po mjernom mjestu.
- (3) Visinu naknade iz stava 1 ovog člana, utvrđuje nadležni operator sistema na osnovu jedinične naknade, u skladu sa ovom metodologijom.
- (4) Naknada za priključenje predstavlja proizvod priključne snage i jedinične naknade utvrđene u skladu sa ovom metodologijom.
- (5) Naknada utvrđena u skladu sa stavom 2 ovog člana mora biti jednaka za priključke iste snage na istom naponskom nivou.
- (6) Naknadu za priključenje iz ovog člana plaćaju novi korisnici za zahtijevanu priključnu snagu, a postojeći korisnici, u slučaju povećanja odobrene priključne snage, plaćaju razliku između zahtijevane i ranije odobrene priključne snage.

Načela za određivanje naknade za priključenje

Član 4

- (1) Proračun naknade za priključenje na naponski nivo 0,4 kV i 10 kV elektrodistributivne mreže vrši se na osnovu vrijednosti mreže naponskog nivoa na koji se vrši priključenje objekta korisnika i vrijednosti pripadajuće transformacije, a koji su u vlasništvu DOO "Crnogorskog elektrodistributivnog sistema" Podgorica (u daljem

- tekstu: CEDIS). Proračun naknade za priključenu snagu na naponski nivo 35 kV elektrodistributivne mreže vrši se na osnovu vrijednosti mreže 35 kV, a koja je u vlasništvu CEDIS-a. Tipične vrijednosti investicije za sve odabrane ekvivalentne elemente elektrodistributivne mreže neophodne za priključenje 1 kVA snage korisnika izvode se korišćenjem podatka o postojećoj infrastrukturi elektrodistributivne mreže Crne Gore u pogledu tehničkih karakteristika, kao i cijene investicija u elemente elektrodistributivne mreže.
- (2) Ukupne dužine vodova sredjenaponske 35 kV, 10 kV i niskonaponske 0,4 kV distributivne mreže po odgovarajućem naponskom nivou i jednoj trafostanici odgovarajućeg prenosnog odnosa, određene su na osnovu postojećeg stanja distributivnog sistema u Crnoj Gori.
 - (3) Ukupni distributivni kapaciteti sredjenaponske 35 kV, 10 kV i niskonaponske 0,4 kV distributivne mreže, uzimajući u obzir njene distributivne mogućnosti i ukupan broj mjernih mjesta na distributivnoj mreži, raspoređuju se po jednom izvodu odgovarajućeg naponskog nivoa i jednoj trafostanici odgovarajućeg prenosnog odnosa, a određeni su na osnovu planiranog razvoja, tipizacije i unifikacije elemenata elektrodistributivne mreže.
 - (4) Na osnovu broja trafostanica, prosječnih udjela dužina sredjenaponskih i niskonaponskih distributivnih mreža po trafostanici, kapaciteta, broja mjernih mjesta po objektima distributivne mreže, izračunavaju se prosječne vrijednosti investicije po objektima distributivne mreže.
 - (5) Proračun ukupne snage korisnika koja se može priključiti na definisane tipske elemente elektrodistributivne mreže, zbog veće pouzdanosti podataka o potrošnji vezanih za domaćinstva (posebno u dijelu faktora jednovremenosti), svi korisnici svode se na kategoriju domaćinstava.
 - (6) Za svaki ekvivalentni element elektrodistributivne mreže određuje se ekvivalentni broj korisnika kategorije domaćinstva koji u sebi objedinjava korisnike kategorije domaćinstva i ostalu potrošnju.

Postupak utvrđivanja naknade za priključenje

Član 5

Postupak određivanja naknade za priključenje obuhvata:

- 1) Kreiranje ekvivalentnih elemenata elektrodistributivne mreže na bazi raspoloživih podataka o postojećim elementima i tipiziranim parametrima elemenata mreže tj. njihovim kapacitetima i to za:
 - a) ekvivalentni 35 kV izvod;
 - b) ekvivalentna TS 35/10 kV;
 - c) ekvivalentni 10 kV izvod;
 - d) ekvivalenta TS 10/0,4 kV;
 - e) ekvivalentni 0,4 kV izvod.
- 2) Određivanje investicione vrijednosti definisanih ekvivalentnih elemenata mreže na osnovu njihovih tehničkih karakteristika i cijena tipskih elemenata elektrodistributivne mreže.
- 3) Proračun ukupne snage korisnika koja se može priključiti na definisane ekvivalentne elemente elektrodistributivne mreže.
- 4) Dijeljenje investicione vrijednosti ekvivalentnih elemenata elektrodistributivne mreže sa ukupnom snagom korisnika koja se na njih može priključiti, kojim se dobija tipična vrijednost investicije za sve odabrane ekvivalentne elemente elektrodistributivne mreže neophodne za priključenje 1 kVA snage korisnika.
- 5) Izračunavanje jedinične naknade za priključenje koje, u zavisnosti od naponskog nivoa priključenja korisnika, podrazumijeva kod:
 - a) priključenja na 0,4 kV naponski nivo korišćenje ekvivalentnih elemenata niskonaponske mreže, a to su ekvivalentni elementi za trafostanice 10/0,4 kV i mrežu 0,4kV;
 - b) priključenja na 10 kV naponski nivo korišćenje ekvivalentnih elemenata 10 kV mreže, a to su ekvivalentni elementi za TS 35/10 kV i 10 kV izvode;
 - c) priključenja na 35 kV naponski nivo korišćenje samo ekvivalentnih elemenata 35 kV mreže, tj. 35 kV izvoda.
- 6) Množenje jedinične naknade iz tačke 5 ovog stava sa odobrenom priključnom snagom.

Elementi za utvrđivanje jedinične naknade

Član 6

(1) Elementi za proračun naknada su:

- 1) Tipizirani presjeci vodova i snage trafostanica u zavisnosti od naponskog nivoa, i to:

- a) Tipizirani 35 kV podzemni vod je kabal XHE 49-A 1x240/25 mm², 20,8/36 kV;
- b) Tipizirani 35 kV nadzemni vod je uže Al/Če 95/15 mm²;
- c) Trafostanicu 35/10 kV je TS snage 2x8MVA;
- d) Tipizirani 10 kV podzemni vod je kabal XHE 49-A 1x150/25 mm², 12/20 kV;
- e) Tipizirani 10 kV nadzemni vod je uže Al/Če 50/8 mm²;
- f) Trafostanicu DTS 10/0,4 kV je MBTS 10/0,4 kV snage 1x630 kVA;
- g) Trafostanicu STS 10/0,4 kV je STS 10/0,4 kV snage 1x100 kVA;
- h) Tipizirani 0,4 kV podzemni vod je kabal PP00 4x150 mm², 0,6/1;
- i) Tipizirani 0,4 kV nadzemni vod je SKS X00/0-A 3X70 mm²+54,6 mm² 0,6/1 kV.

2) Dužina ekvivalentne nadzemne 35 kV mreže, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$L_{xnv35kVekv} = \frac{L_{nadzemniovodovi\ 35kV}}{N_{TS\ 35/10kV}}$$

gdje je:

$L_{nadzemniovodovi35kV}$ - dužina nadzemne mreže 35 kV na kraju 2025. godine;
 $N_{TS35/10kV}$ - broj TS 35/10 kV na kraju 2025. godine.

3) Dužina ekvivalentne podzemne 35 kV mreže, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$L_{xpv35kVekv} = \frac{L_{podzemni\ vodovi\ 35kV}}{N_{TS\ 35/10kV}}$$

gdje je:

$L_{podzemniovodovi35kV}$ - dužina podzemne mreže 35 kV na kraju 2025. godine;
 $N_{TS35/10kV}$ - broj TS 35/10 kV na kraju 2025. godine.

4) Prosječni broj 35 kV izvoda (n_{35kV}) je broj vodova kV koji napaju TS 35/10 kV u osnovnom uklopnom stanju, a određuje se na osnovu tipiziranih presjeka na koji se može priključiti jedna tipizirana trafostanica 35/10 kV.

5) Cijena ekvivalentne 35 kV mreže (C_{35kV}), koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$C_{35kV} = C_{nadzemniovodovi\ 35kV} * L_{xnv35kVekv} + C_{podzemniovodovi\ 35kV} * L_{xpv35kVekv}$$

gdje je:

$C_{nadzemniovodovi35kV}$ - cijena nadzemne mreže 35 kV, određena na osnovu prikupljenih podataka metodom istraživanja tržišta u toku 2025. godine;

$C_{podzemniovodovi35kV}$ - cijena podzemne mreže 35 kV, određena na osnovu prikupljenih podataka metodom istraživanja tržišta u toku 2025. godine.

6) Broj TS 35/10 kV po 35 kV izvodu ($n_{TS35/10kV}$) se određuje na osnovu broja tipiziranih TS 35/10 kV koji se mogu priključiti na tipizirani vod 35 kV.

7) Cijena ekvivalentne TS 35/10 kV ($C_{TS35/10kV}$), koja se izračunava na osnovu cijene iz sprovedenih postupaka javnih nabavki u periodu od 2018. do 2025. godine za snagu 2x8 MVA.

8) Dužina ekvivalentne nadzemne 10 kV mreže, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$L_{xnv10kVekv} = \frac{L_{nadzemniovodovi\ 10kV}}{N_{TS\ 35/10kV}}$$

gdje je:

$L_{nadzemniovodovi10kV}$ - dužina nadzemne mreže 10 kV na kraju 2025. godine;
 $N_{TS35/10kV}$ - broj TS 35/10 kV na kraju 2025. godine.

9) Dužina ekvivalentne podzemne 10 kV mreže, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$L_{xpv10kVekv} = \frac{L_{podzemniovodovi\ 10kV}}{N_{TS\ 35/10kV}}$$

gdje je:

$L_{podzemniovodovi10kV}$ - dužina podzemne mreže 10 kV na kraju 2025. godine;
 $N_{TS35/10kV}$ - broj TS 35/10 kV na kraju 2025. godine.

10) Dužina ekvivalentnog 10 kV izvoda, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$L_{x10ekv} = \frac{L_{xnv10kVekv} + L_{xpv10kVekv}}{n_{10kV}}$$

gdje je:

n_{10kV} - prosječni broj 10 kV izvoda koji se utvrđuje kao broj izvoda 10 kV koji se mogu priključiti na TS 35/10 kV snage 2x8 MVA u osnovnom uklopnom stanju.

11) Cijena ekvivalentne 10 kV mreže (C_{10kV}), koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$C_{10kV} = C_{nadmznivodovi\ 10kV} * L_{xnv10kVekv} + C_{podzemnivodovi\ 10kV} * L_{xpv10kVekv}$$

gdje je:

$C_{nadmznivodovi\ 10kV}$ - cijena nadzemne mreže 10 kV, koja se određuje na osnovu cijene iz sprovedenih postupaka javnih nabavki u periodu od 2018. do 2025. godine;

$C_{podzemnivodovi\ 10kV}$ - cijena podzemne mreže 10 kV, koja se određuje na osnovu cijene iz sprovedenih postupaka javnih nabavki u periodu od 2018. do 2025. godine.

12) Broj TS 10/0,4 kV po 10 kV izvodu ($n_{TS10/0,4kV}$) se utvrđuje na osnovu broja tipiziranih TS 10/0,4 kV koje se mogu priključiti na vodove tipiziranog presjeka 10 kV u osnovnom uklopnom stanju.

13) Cijena ekvivalentne TS 10/0,4 kV ($C_{TS10/0,4kV}$), koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$C_{TS\ 10/0,4kV} = \frac{C_{TS10/0,4kV} + C_{STS10/0,4kV}}{2}$$

gdje je:

$C_{TS10/0,4kV}$ - cijena za TS 10/0,4 kV, snage 630 kVA, koja se određuje na osnovu cijene iz sprovedenih postupaka javnih nabavki u periodu od 2018. do 2025. godine;

$C_{STS10/0,4kV}$ - cijena za STS 10/0,4 kV, snage 100 kVA, koja se određuje na osnovu cijene iz sprovedenih postupaka javnih nabavki u periodu od 2018. do 2025. godine.

14) Dužina ekvivalentne nadzemne 0,4 kV mreže, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$L_{xnv0,4kVekv} = \frac{L_{nadmznivodovi\ 0,4kV}}{N_{TS10/0,4kV}}$$

gdje je:

$L_{nadmznivodovi\ 0,4kV}$ - dužina nadzemne mreže 0,4 kV na kraju 2025. godine;

$N_{TS10/0,4kV}$ = broj koji predstavlja zbir stubnih i kablovskih TS 10/0,4 kV na kraju 2025. godine.

15) Dužina ekvivalentne podzemne 0,4 kV mreže, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$L_{xpv0,4kVekv} = \frac{L_{podzemnivodovi\ 0,4kV}}{N_{TS\ 10/0,4kV}}$$

gdje je:

$L_{podzemnivodovi\ 0,4kV}$ - dužina podzemne mreže 0,4 kV na kraju 2025. godine;

$N_{TS10/0,4kV}$ = broj koji predstavlja zbir stubnih i kablovskih TS 10/0,4 kV na kraju 2025. godine.

16) Dužina ekvivalentnog 0,4 kV izvoda, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$L_x = \frac{L_{xnv\ 0,4kV\ ekv} + L_{xpv\ 0,4kV\ ekv}}{n_{i0,4kV}}$$

gdje je:

$n_{i0,4kV}$ - prosječni broj 0,4 kV izvoda ($n_{i0,4kV}$) je utvrđen na osnovu broja tipiziranih izvoda 0,4 kV koji se mogu priključiti na tipiziranu TS 10/0,4 kV određene snage u osnovnom uklopnom stanju.

17) Cijena ekvivalentne 0,4 kV mreže ($C_{0,4kV}$), koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$C_{0,4kV} = C_{nadmznivodovi\ 0,4kV} * L_{xnv0,4kVekv} + C_{podzemnivodovi\ 0,4kV} * L_{xpv0,4kVekv}$$

gdje je:

$C_{nadmznivodovi\ 0,4kV}$ - cijena nadzemne mreže 0,4 kV, određena na osnovu cijene iz sprovedenih postupaka javnih nabavki u periodu od 2018. do 2025. godine;

$C_{podzemnivodovi\ 0,4kV}$ - cijena podzemne mreže 0,4 kV, određena na osnovu cijene iz sprovedenih postupaka javnih nabavki u periodu od 2018. do 2025. godine.

- 18) Vršna snaga jednog domaćinstva (S_{ldmax}) predstavlja jednovremeno opterećenje istovremeno uključenih korisnika jednog domaćinstva.
- 19) Broj domaćinstava po niskonaponskom izvodu ($n_{d0,4kv}$) se utvrđuje kao prosječan broj domaćinstava koji se može priključiti na jedan tipizirani niskonaponski izvod.
- 20) Ekvivalentni broj korisnika po niskonaponskom izvodu ($n_{0,4kVekv}$) koji se izračunava na osnovu sljedeće formule:

$$n_{0,4kVekv} = n_{d0,4kv} \frac{1}{1 - p_{os}}$$

gdje je:

$n_{0,4kVekv}$ - ekvivalentni broj korisnika po niskonaponskom izvodu;
 $n_{d0,4kv}$ - ukupni broj korisnika iz kategorije domaćinstva po niskonaponskom izvodu;
 p_{os} - udio ostale potrošnje u vršnom opterećenju niskonaponskog izvoda na nivou niskonaponskog izvoda.

- 21) Ekvivalentni broj korisnika po TS 10/0,4 kV ($n_{TS10/0,4kVekv}$), koji se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$n_{TS10/0,4kVekv} = n_{0,4kv} \cdot n_{d0,4kv} \frac{1}{1 - p_{osTS}}$$

gdje je:

$n_{TS10/0,4kVekv}$ - ekvivalentni broj korisnika po TS 10/0,4 kV;
 $n_{0,4kv}$ - broj niskonaponskih izvoda po TS 10/0,4 kV;
 $n_{d0,4kv}$ - ukupni broj korisnika iz kategorije domaćinstva po niskonaponskom izvodu;
 p_{osTS} - udio ostale potrošnje u vršnom opterećenju TS 10/0,4 kV na nivou TS 10/0,4 kV po osnovu direktno priključenih korisnika na TS 10/0,4 kV.

- 22) Ekvivalentni broj korisnika po 10 kV izvodu ($n_{10kVekv}$), koji se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$n_{10kVekv} = n_{TS10/0,4kv} \cdot n_{0,4kv} \cdot n_{d0,4kv} \frac{1}{1 - p_{os10kv}}$$

gdje je:

$n_{10kVekv}$ - ekvivalentni broj korisnika po 10 kV izvodu;
 $n_{TS10/0,4kv}$ - broj TS 10/0,4 kV po 10 kV izvodu;
 p_{os10kv} - udio ostale potrošnje u vršnom opterećenju 10 kV izvoda na nivou 10 kV izvoda čiji je priključak u vlasništvu korisnika.

- 23) Ekvivalentni broj korisnika po TS 35/10 kV ($n_{TS35/10kVekv}$), koji se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$n_{TS35/10kVekv} = n_{10kv} \cdot n_{TS10/0,4kv} \cdot n_{0,4kv} \cdot n_{d0,4kv} \frac{1}{1 - p_{osTS35/10}}$$

gdje je:

$n_{TS10/0,4kVekv}$ - ekvivalentni broj korisnika po TS 35/10 kV;
 n_{10kv} - broj 10kV izvoda po TS 35/10 kV;
 $p_{osTS35/10}$ - udio ostale potrošnje u vršnom opterećenju TS35/10 kV na nivou TS 35/10 kV po osnovu direktno priključenih korisnika na TS 35/10 kV.

- 24) Ekvivalentni broj korisnika po 35 kV izvodu ($n_{35kVekv}$), koji se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$n_{35kVekv} = n_{TS35/10kv} \cdot n_{10kv} \cdot n_{TS10/0,4kv} \cdot n_{0,4kv} \cdot n_{d0,4kv} \frac{1}{1 - p_{os35}}$$

gdje je:

$n_{35kVekv}$ - ekvivalentni broj korisnika po 35 kV izvodu;
 $n_{TS35/10kv}$ - broj TS 35/10 kV po 35 kV izvodu;
 p_{os35} - udio ostale potrošnje u vršnom opterećenju 35 kV izvoda na nivou 35 kV izvoda čiji je priključak u vlasništvu korisnika.

- (2) Ulazni podaci za proračun elemenata iz stava 1 ovog člana se utvrđuju na osnovu podataka, analiza i proračuna CEDIS-a.

Jedinična naknada za priključenje

Član 7

- (1) Za usvojenu vrijednost vršne snage jednog domaćinstva i investicionu vrijednost tipičnog elementa elektrodistributivne mreže Crne Gore procjenjuje se vrijednost investicije za priključenje 1 kVA snage korisnika po jednom mjernom mjestu za svaki od ekvivalentnih elementa i to na sljedeći način:

- 1) 0,4 kV izvod:

$$C_{0,4kV_1kVA} = \frac{C_{0,4kV/n_{0,4kV}}}{n_{0,4kVekv} \cdot S_{1dmax}} (\text{€/kVA})$$

- 2) TS 10/0,4 kV:

$$C_{TS10/0,4kV_1kVA} = \frac{C_{TS10/0,4kV}}{n_{TS10/0,4kVekv} \cdot S_{1dmax}} (\text{€/kVA})$$

- 3) 10 kV izvod:

$$C_{10kV_1kVA} = \frac{C_{10kV/n_{10kV}}}{n_{10kVekv} \cdot S_{1dmax}} (\text{€/kVA})$$

- 4) TS 35/10 kV:

$$C_{TS35/10kV_1kVA} = \frac{C_{TS35/10kV}}{n_{TS35/10kVekv} \cdot S_{1dmax}} (\text{€/kVA})$$

- 5) 35 kV izvod:

$$C_{35kV_1kVA} = \frac{C_{35kV/n_{35kV}}}{n_{35kVekv} \cdot S_{1dmax}} (\text{€/kVA})$$

- (2) Jedinična naknada za priključenje po naponskom nivou je:

$$C_{0,4kV_1kVA_naknada} = C_{0,4kV_1kVA} + C_{TS10/0,4kV_1kVA} (\text{€/kVA})$$

- 2) 10 kV naponski nivo:

$$C_{10kV_1kVA_naknada} = C_{10kV_1kVA} + C_{TS35/10kV_1kVA} (\text{€/kVA})$$

- 3) 35 kV naponski nivo:

$$C_{35kV_1kV_naknada} = C_{35kV_1kVA} (\text{€/kVA})$$

Naknada za priključenje novog korisnika

Član 8

Naknada za priključenje novog korisnika po naponskom nivou je:

- 1) 0,4 kV naponski nivo:

$$C_{0,4kV_naknada} = C_{0,4kV_1kVA_naknada} \cdot S_o (\text{€})$$

gdje je:

S_o - odobrena priključna snaga;

- 2) 10 kV naponski nivo:

$$C_{10kV_naknada} = C_{10kV_1kVA_naknada} \cdot S_o (\text{€})$$

gdje je:

S_o - odobrena priključna snaga;

- 3) 35 kV naponski nivo:

$$C_{35kV_naknada} = C_{35kV_1kVA_naknada} \cdot S_o (\text{€})$$

gdje je:

S_o - odobrena priključna snaga.

Naknada za priključenje u posebnim slučajevima

Član 9

- (1) Posebnim slučajevima za određivanje naknade za priključenje, u smislu ove metodologije, smatraju se:

- 1) povećanje priključne snage, razdvajanje, odnosno spajanje instalacija u objektu koji je već priključen na sistem;
 - 2) priključenje gradilišta;
 - 3) priključenje privremenih objekata;
 - 4) priključenje objekta korisnika koji ruše postojeći objekat koji je bio priključen, i umjesto njega grade novi objekat.
- (2) Naknada za priključenje u navedenim posebnim slučajevima se utvrđuju na sledeći način:
- 1) naknada za priključenje utvrđuje se za odobreno povećanje priključne snage;
 - 2) naknada za priključenje utvrđuje se prema eventualnoj dodatnoj snazi u odnosu na snagu objekta za čiju potrebu se priključuje gradilište. Ukoliko je odobrena priključna snaga objekta veća od odobrene priključne snage gradilišta, ovi troškovi se ne naplaćuju.
 - 3) naknada za priključenje se ne naplaćuje, ukoliko je period na koji se priključenje vrši kraći od 90 dana;
 - 4) naknada za priključenje utvrđuje se za odobreno povećanje priključne snage.

Rok za donošenje propisa

Član 10

- (1) Operator distributivnog sistema električne energije donijeće odluku o određivanju naknade na osnovu ove metodologije, u roku od 30 dana od dana stupanja na snagu ove metodologije.
- (2) Odluka iz stava 1 ovog člana objavljuje se na internet stranici operatora distributivnog sistema električne energije.

Prestanak važenja

Član 11

Danom stupanja na snagu ove metodologije prestaje da važi Metodologija za utvrđivanje naknade za priključenje na distributivni sistem električne energije ("Službeni list Crne Gore", broj 72/22).

Stupanje na snagu

Član 12

Ova metodologija stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u "Službenom listu Crne Gore".

Broj: 10-01-16923

Podgorica, 11.06.2026. godine

Predsjednik Odbora direktora,

Vladimir Čađenović, dipl. pravnik, s.r.