

Na osnovu člana 21. stav (1) tačka 7), tačka 8), člana 22. tačka 11) i člana 83. stav (2) i stav (3) Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH” broj 66/13), člana 10. stav (1) tačka g) i tačka h), člana 11. stav (1) tačka k) i člana 23. stav (1) i stav (2) Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj ___) i člana 32. stav (1) Poslovnika o radu Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj ___), Regulatorna komisija za energiju u Federaciji BiH - FERK na __ redovnoj sjednici održanoj _____ 2014. godine donijela je

Nacrt

Pravilnik o metodologiji za izračunavanje naknada za priključenje i definisanje rokova i uslova za priključak na distributivnu mrežu

DIO PRVI - OPŠTE ODREDBE

Član 1.

(Primjena Pravilnika)

Pravilnik o metodologiji za izračunavanje naknade za priključenje i definisanje rokova i uslova za priključak na distributivnu mrežu (u daljnjem tekstu: Pravilnik) primjenjuje se u slučaju priključenja novog objekta krajnjeg kupca/proizvođača i investitora posebne zone na distributivnu mrežu ili povećanje priključne snage postojećeg objekata krajnjeg kupca/proizvođača.

Član 2.

(Predmet Pravilnika)

Ovim Pravilnikom uređuje se priključenje na distributivnu mrežu objekata novih krajnjih kupaca/proizvođača i investitora posebne zone, povećanje/smanjenje priključne snage postojećih krajnjih kupaca/proizvođača, prenos odobrene priključne snage, kao i način izračuna naknade za priključenje objekata krajnjih kupaca/proizvođača i investitora posebne zone na distributivnu mrežu.

Član 3.

(Cilj Pravilnika)

Cilj donošenja ovog Pravilnika je donošenje Metodologije za izračunavanje naknade za priključenje i definisanje rokova i uslova za priključak na distributivnu mrežu i načina za određivanje naknada za priključenje novog objekta krajnjeg kupca/proizvođača i investitora posebne zone na distributivnu mrežu ili povećanja/smanjenja priključne snage postojećeg objekta krajnjeg kupca/proizvođača.

Član 4

(Definicije i skraćenice)

Definicije i skraćenice koji se koriste u ovom Pravilniku imaju značenja utvrđena Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“, broj 66/13),

Opštim uslovima za isporuku električne energije („Službene novine Federacije BiH“, broj:),
Pravilnikom za tarifnu metodologiju i tarifne postupke i Mrežnim pravilima distribucije.

Član 5. (Planiranje)

- (1) Operator distributivnog sistema (u daljem tekstu: ODS) priprema kratkoročne i dugoročne planove razvoja i izgradnje distributivne mreže, koji su usklađeni s prostornim, regulacionim i urbanističkim planovima, promjenama konzuma, vodeći računu o realnim mogućnostima realizacije tih planova i uticaju na tarife za korištenje distributivne mreže.
- (2) FERK, na prijedlog ODS-a, odobrava planove razvoja i izgradnje distributivne mreže.
- (3) ODS je dužan u svojim poslovnim planovima predvidjeti odgovarajuća finansijska sredstva za izgradnju priključka i stvaranje tehničkih uslova za priključenje objekata krajnjih kupaca/proizvođača i objekata u posebnoj zoni.

Član 6. (Uslovi za priključenje)

- (1) ODS je dužan na objektivan, transparentan i nediskriminirajući način priključiti na svoju mrežu sve objekte krajnjih kupce/proizvođače i investitora posebne zone, ako za to postoje tehnički i energetski uslovi.
- (2) Krajni kupac/proizvođač i investitor posebne zone ima pravo priključiti svoj objekat i instalacije na distributivnu mrežu, a za već priključeni objekat krajnji kupac/proizvođač ima pravo na povećanje/smanjenje priključne snage, ukoliko su za to ispunjeni odgovarajući zakonski, tehnički i energetski uslovi i uslovi propisani u skladu sa Opštim uslovima za isporuku električne energije.

Član 7. (Prenos odobrene priključne snage)

- (1) Postojeći krajnji kupac, čiji objekat je priključen na niskonaponsku distributivnu mrežu, odobrene priključne snage manje ili jednako 23kW ima pravo prenijeti odobrenu priključnu snagu na drugu lokaciju u okviru geografskog područja nadležnog ODS-a, ukoliko se ne radi o lokaciji objekta krajnjeg kupca u udaljenom području.
- (2) Pravo iz stava (1) ovog člana imaju krajnji kupci vlasnici individualnih objekata priključenih na distributivnu mrežu.

Član 8. (Naknada za priključenje/povećanje priključne snage)

- (1) U svrhu obezbjeđenja dijela potrebnih sredstava za izgradnju distributivnog sistema utvrđuje se naknada za priključenje.
- (2) Naknada za priključenje novog objekta na distributivnu mrežu je novčani iznos koji plaća krajnji kupac/proizvođač i investitor posebne zone nadležnom ODS-u za priključenje na distributivnu mrežu.
- (3) Naknada za povećanje priključne snage postojećeg objekta krajnjeg kupca/proizvođača je iznos koji plaća krajnji kupac/proizvođač ODS-u za povećanje priključne snage na distributivnu mrežu.
- (4) Naknada za priključenje objekta krajnjeg kupca/proizvođača i investora posebne zone na distributivnu mrežu izračunava se na osnovu metodologije, koja je sastavni dio ovog Pravilnika.
- (5) Iznosi naknada za priključenje u metodologiji iz stava (4) se izračunava na osnovu prosječnih vrijednosti investicije po 1 kW za priključenje na SN i NN distributivnu mrežu prema vrsti priključka prema Modelu za izračun prosječnih vrijednosti investicije po 1 kW za priključenje na SN i NN distributivnu mrežu (u daljem tekstu: Model).

- (6) Naknadu za priključenje iz stava (2) ovog člana dužan je platiti krajnji kupac/proizvođač i investitor posebne zone u skladu s Ugovorom o priključenju, Ugovorom o uređenju međusobnih odnosa i Ugovorom o finansiranju posebne zone.
- (7) Postojeći krajnji kupac/proizvođač, koji je podnio zahtjev za izmjenu elektroenergetske suglasnosti za povećanje priključne snage plaća naknadu za povećanje priključne snage, u skladu sa Ugovorom o priključenju/povećanju priključne snage.
- (8) Krajnji kupac ima pravo zatražiti smanjenje ranije odobrene priključne snage, a ODS mu to pravo može omogućiti bez plaćanja naknade u skladu sa odredbama Opštih uslova.

DIO DRUGI - METODOLOGIJA ZA IZRAČUNAVANJE NAKNADA

Član 9.

(Predmet i cilj metodologije)

- (1) Predmet ove metodologije jeste određivanje iznosa naknada prema definisanim kriterijima zavisno o naponskom nivou i tipu priključka, vrsti objekta i vremenu korištenja distributivnog sistema.
- (2) Cilj ove metodologije je uspostavljanje jasnog i transparentnog utvrđivanja naknada za priključenje objekata krajnjih kupaca/proizvođača i investora posebne zone na distributivnu mrežu.

Član 10.

(Osnova za izradu metodologije)

- (1) Metodologija, kao osnova za izračunavanje naknade za priključenje objekata krajnjih kupaca/proizvođača i investitora posebne zone na distributivnu mrežu uzima potrebna sredstava za obezbjeđenje dijela distributivnog kapaciteta i mjernih mjesta, potrebnih ODS-u da odgovori zahtjevima za priključenje/povećanje priključne snage na distributivnu mrežu.
- (2) Potrebna sredstava obuhvataju:
 - a) izgradnju distributivnih kapaciteta srednjenaponske mreže zaključno sa 10(20) kV vodovima,
 - b) izgradnja transformacije 10(20)/0,4 kV,
 - c) izgradnju niskonaponske distributivne mreže zaključno sa priključnim vodom,
 - d) izgradnja mjernog mjesta.
- (3) Za izračunavanje prosječne vrijednosti investicije za obezbjeđenje dijela distributivnog kapaciteta i mjernog mjesta, te određivanje prosječnih vrijednosti investicije za priključenje 1 kW priključne snage koristi se Model zasnovan na sljedećim ulaznim veličinama:
 - a) tehničko-energetskim karakteristikama distributivnih sistema u Federaciji BiH, zaključno sa SN vodovima naponskog nivoa 10(20) kV,
 - b) karakteristikama distributivnih konzuma u Federaciji BiH,
 - c) tipskim specifikacijama za izgradnju objekata distributivne mreže,
 - d) prosječnim vrijednostima investicije za izgradnju objekata distributivnih mreža prema tenderskim dokumentacijama u postupku javne nabavke ODS-a, za godinu koja prethodi usvajanju naknade za priključenje.
- (4) U svrhu izračunavanja prosječne vrijednosti investicije, ODS-ovi su dužni međusobno razmijeniti informacije o izračunatim vrijednostima investicije distributivnih objekata (prema Tabeli T-13 u Prilogu ovog Pravilnika), a na osnovu specifikacija za izgradnju objekata.
- (4) Model je opisan u DIJELU TREĆEM ovog Pravilnika.

Član 11.

(Stvaranje uslova za priključenje na distributivnu mrežu)

- (1) Stvaranje uslova za priključenje na distributivnu mrežu predstavlja izgradnju dijelova distributivnog sistema radi obezbjeđenja uslova za priključenje objekata novih krajnjih kupaca/proizvođača i objekata investora posebne zone ili za povećanje priključne snage objekata postojećih krajnjih kupaca/proizvođača.
- (2) Stvaranje uslova za priključenje na distributivnu mrežu ostvaruje se ulaganjem u dio distributivnog sistema i mjerna mjesta i to u slučaju priključenja na:
 - a) niskom naponu: u mjerna mjesta u vodove niskog napona, transformacije 10(20)/0,4 kV i priključne vodove 10(20) kV,
 - b) srednjem naponu: u vodove srednjeg napona 10(20) kV i opreme pripadnih vodnih polja s odgovarajućim dijelom sabirnica u postrojenju ODS-a te opreme vodnih i mjernospojnih polja u postrojenju kupca/proizvođača.
- (3) Spajanja mjernih mjesta s priključnim vodom u višespratnim objektima ne obuhvata usponske vodove.
- (4) Izgradnju elektroenergetskih objekata i mjernih mjesta ODS obavlja u skladu sa Zakonom o električnoj energiji u Federaciji BiH, Opštim uslovima za isporuku električne energije, Mrežnim pravilima distribucije, Tehničkim preporukama, ovim Pravilnikom i Pravilnikom o mjernom mjestu krajnjeg kupca/proizvođača.

Član 12.

(Udio krajnjeg kupca/proizvođača u stvaranju uslova za priključenje na distributivnu mrežu)

- (1) **Priključak na niskom naponu** – udio krajnjeg kupca/proizvođača u stvaranju uslova za priključenje na niskonaponsku distributivnu mrežu utvrđuje se srazmjerno udjelu priključne snage krajnjeg kupca/proizvođača u instalisanoj snazi transformatora u TS 10(20)/0,4 kV uz primijenjeni faktor istovremenosti.
- (2) **Priključak na srednjem naponu** – udio krajnjeg kupca/proizvođača u stvaranju uslova za priključenje na sredjenaponsku 10(20) kV distributivnu mrežu, utvrđuje se srazmjerno udjelu u snazi dopuštenog opterećenja priključnog SN voda.

Član 13.

(Priključna snaga za krajnje kupce/proizvođače i investitora posebne zone)

- (1) Kao osnova za određivanje iznosa priključne snage za krajnje kupce/proizvođače i investitore posebne zone koristi se projektna dokumentacija.
- (2) Dokumentaciju iz prethodnog stava je potrebno dostaviti uz zahtjev za elektroenergetsku saglasnost, odnosno prethodnu elektroenergetsku saglasnost.

Član 14.

(Troškovi u postupku sticanja prava građenja i prava služnosti za niskonaponsku distributivnu mrežu)

- (1) Za pogon, upravljanje, održavanje, izgradnju i razvoj distributivnog sistema odgovoran je ODS.
- (2) Prije početka izgradnje elektroenergetskih objekata ODS je dužan riješiti imovinsko-pravne odnose, a sve u skladu sa prostornim, regulacionim i urbanističkim planovima izgradnje distributivne mreže.
- (3) Troškovi rješavanja imovinsko-pravnih odnosa, iz stava (2) ovog člana, nisu sastavni dio naknade za priključenje i iste snosi ODS.

- (4) Troškove rješavanja imovinsko-pravnih odnosa u posebnoj zoni određuju se na osnovu ugovornih odnosa između ODS i investitora posebne zone, u skladu sa Opštim uslovima za isporuku električne energije i ovim Pravilnikom.

DIO TREĆI - MODEL ZA IZRAČUN PROSJEČNE VRIJEDNOSTI INVESTICIJE ZA PRIKLJUČENJE 1 kW NA NN I SN DISTRIBUTIVNU MREŽU

Član 15. (Koncept Modela)

- (1) Principi za izračunavanje naknade za priključenje na distributivnu mrežu definisani su u Metodologiji koja koristi Model za izračunavanje prosječne vrijednosti investicije za priključenje 1 kW na NN i SN distributivnu mrežu, u zavisnosti od naponskog nivoa distributivne mreže za priključenje objekta krajnjeg kupca/proizvođača i investitora posebne zone.

Član 16. (Opis Modela)

- (1) Model je urađen u Microsoft Office Excel-u.
- (2) Izračunavanje prosječne vrijednosti investicije za priključenje na distributivnu mrežu bazira se na razmatranju ukupne vrijednosti investicije za obezbjeđenje uslova za priključenje objekata krajnjih kupaca/proizvođača i investitora posebne zone na distributivne mreže ODS-ova u Federaciji BiH.
- (3) Model koristi sljedeće ulazne podatke:
- tehničke karakteristike distributivnih mreže naponskog nivoa 10(20) kV i 0,4 kV na području Federacije BiH,
 - tehničke karakteristike trafostanica 10(20)/0,4 kV na području Federacije BiH,
 - tehničke karakteristike priključaka na 0,4 kV naponskom nivou,
 - specifikacije materijala, opreme, radne snage, transporta i ostalih troškova za izgradnju distributivnih mreža, trafostanica, priključaka, mjernih mjesta,
 - prosječne cijene vrijednosti investicije po vrsti distributivnog objekta.
- (4) Trafostanice 10(20)/0,4 kV koje pripadaju distributivnim sistemima u Federaciji BiH podijeljene su na:
- Kablovske slobodostojeće trafostanice i to prema tipu trafostanice na:
TS₁₋₁ Kablovska slobodostojeća trafostanica za zgrade KBTS-Z
TS₁₋₂ Kablovska slobodostojeća trafostanica za mješovite NN mreže KBTS-M
TS₁₋₃ Kablovska slobodostojeća trafostanica za industriju KBTS-IND
 - Stubne trafostanice i to prema tipu trafostanice na:
TS₂₋₁ Stubna trafostanica za nadzemnu NN mrežu STS-N
TS₂₋₂ Stubna trafostanica za industriju NN mrežu STS-IN
- (5) Prema usvojenim tipovima trafostanica određene su prosječne prividne snage:
- KBTS - slobodostojeća kablovska trafostanica $S_{KBTS} = 630$ [kVA],
 - STS - stubna trafostanica $S_{STS} = 160$ [kVA]
- (6) Na osnovu faktora istovremenosti (f_i), faktora snage $\cos \varphi = 0,95$ i prosječne prividne snage izračunava se suma mogućih priključnih snaga P_{PTS} po tipu trafostanice prema:

$$P_{PTS} = \frac{S_{TS} * 0,95}{f_i} \quad [\text{kW}]$$

gdje je:

S_{TS} - prividna snaga trafostanice

f_i - faktor istovremenosti

(7) Izlazne vrijednosti modela:

- a) ponderisana prosječna vrijednost investicije za priključenje 1kW na NN nivou distributivne mreže,
- b) ponderisana prosječna vrijednost investicije za priključenje 1kW na SN nivou distributivne mreže.

Član 17.

(Izračunavanje vrijednosti investicije po tipu trafostanice)

- (1) Ukupni distributivni kapaciteti srednjenaponske 10(20)kV i niskonaponske 0,4kV distributivne mreže i ukupan broj mjernih mjesta na distributivnoj mreži raspoređuje se na tipove trafostanica, prema podjeli definisanoj u članu 16. stav (4) ovog Pravilnika, na osnovu postojećeg stanja distributivnih sistema u Federaciji BiH.
- (2) Na osnovu broja trafostanica po tipu, prosječnih udjela srednjenaponskih i niskonaponskih distributivnih mreža po tipu trafostanica, broja mjernih mjesta po trafostanicama, specifikacija za izgradnju distributivnih objekata izračunavaju se prosječne vrijednosti investicije po tipu trafostanice.
- (3) Ukupna vrijednost investicije po trafostanici jednaka je zbiru vrijednosti investicije za izgradnju trafostanice, vrijednosti investicije za izgradnju pripadajućeg dijela srednjenaponske mreže, vrijednosti investicije za izgradnju pripadajuće niskonaponske mreže i vrijednosti investicije za izgradnju pripadajućeg broja mjernih mjesta.

- (4) Vrijednost investicije za izgradnju trafostanice (I_{TS}) izračunava se prema tipu trafostanice: KBTS-Z, KBTS-M, KBTS-IND, STS-N i STS-IND.

Vrijednost investicije izračunava se na osnovu specifikacija za izgradnju trafostanica prema tipu trafostanice i cijena materijala, opreme, radne snage, transporta i ostalih troškova za izgradnju trafostanice prema tenderskoj dokumentaciji:

- | | | |
|---|-------------|------|
| a) Vrijednost investicije za izgradnju KBTS-Z | I_{TS1-1} | [KM] |
| b) Vrijednost investicije za izgradnju KBTS-M | I_{TS1-2} | [KM] |
| c) Vrijednost investicije za izgradnju KBTS-IND | I_{TS1-3} | [KM] |
| d) Vrijednost investicije za izgradnju STS-N | I_{TS2-1} | [KM] |
| e) Vrijednost investicije za izgradnju STS-IND | I_{TS1-2} | [KM] |

- (5) Vrijednost investicije za SN mrežu (I_{SN1TS}) izračunava se kao prosječan trošak po tipu SN mreže svedeni na odgovarajući tip trafostanice, odnosno kao proizvod vrijednosti investicije za izgradnju SN voda (I_{SN}), prema tipu voda, standardne dužine $l = 1$ km i pripadajuće prosječne dužine SN voda (L_{SN}) [km] po tipu trafostanice.

- a) Vrijednost investicije za SN kablovski vod svedeni na KBTS-Z, pripadajuće prosječne dužine $L_{SN1TS1-1}$

$$I_{SN1TS1-1} = I_{SN1} * L_{SN1TS1-1} \quad [KM]$$

- b) Vrijednost investicije za SN kablovski vod svedeni na KBTS-M, pripadajuće prosječne dužine $L_{SN1TS1-2}$

$$I_{SN1TS1-2} = I_{SN1} * L_{SN1TS1-2} \quad [KM]$$

- c) Vrijednost investicije za SN kablovski vod svedeni na KBTS-IND, pripadajuće prosječne dužine $L_{SN1TS1-3}$

$$I_{SN1TS1-3} = I_{SN1} * L_{SN1TS1-3} \quad [KM]$$

- d) Vrijednost investicije za SN zračni samonosivi kablovski vod svedeni na STS-N, pripadajuće prosječne dužine $L_{SN2TS2-1}$

$$I_{SN2TS2-1} = I_{SN2} * L_{SN2TS2-1} \quad [KM]$$

- e) Vrijednost investicije za SN zračni samonosivi kablovski vod svedeni na STS-IND, pripadajuće prosječne dužine $L_{SN2TS2-2}$

$$I_{SN2TS2-2} = I_{SN2} * L_{SN2TS2-2} \quad [KM]$$

Vrijednost investicije po tipu SN voda I_{SN} izračunava se na osnovu specifikacija za izradu po tipu SN voda i cijena prema tenderskoj dokumentaciji iz člana 11. stav (4).

Pripadajuća prosječna dužina SN voda L_{SN} izračunava se dijeljenjem ukupne pridružene dužine tipa SN voda sa pripadajućim brojem trafostanica.

- (6) Vrijednost investicije za NN mreže izračunavaju se kao prosječne vrijednost investicije po tipu NN mreže svedeni na tip trafostanice, odnosno kao proizvod investicionog troška za izgradnju NN voda (I_{NN}), prema tipu NN voda, standardne dužine $l=1$ [km] i pripadajuće prosječne dužine NN voda L_{NN} [km] po tipu trafostanice.

- a) Investicioni trošak za NN kablovski vod sveden na KBTS-Z, pripadajuće prosječne dužine $L_{NN1TS1-1}$

$$I_{NN1TS1-1} = I_{NN1} * L_{NN1TS1-1} \quad [KM]$$

- b) Investicioni trošak za NN kablovski vod svedeni na KBTS-M, pripadajuće prosječne dužine $L_{NN1TS1-2}$

$$I_{NN1TS1-2} = I_{NN1} * L_{NN1TS1-2} \quad [KM]$$

- c) Investicioni troškovi za NN zračni samonosivi kablovski vod svedeni na KBTS-M, pripadajuće prosječne dužine $L_{NN2TS1-2}$

$$I_{NN2TS1-2} = I_{NN2} * L_{NN2TS1-2} \quad [KM]$$

- d) Investicioni trošak za NN zračni samonosivi kablovski vod svedeni na STS-N, pripadajuće prosječne dužine $L_{NN2TS2-1}$.

$$I_{NN2TS2-1} = I_{NN2} * L_{NN2TS2-1} \quad [KM]$$

Investicioni trošak po tipu NN voda I_{NN} izračunava se na osnovu specifikacija za izradu po tipu NN voda i cijena prema tenderskoj dokumentaciji iz člana 11. stav (4).

Pripadajuća prosječna dužina NN voda L_{NN} izračunava se dijeljenjem ukupne pridružene dužine tipa NN voda i pripadajućeg broja trafostanica.

- (7) Vrijednost investicije za izradu mjernih mjesta (I_M) izračunava se kao prosječna vrijednost investicije po tipu mjernog mjesta monofazni (I_{MM}) ili trofazni (I_{MT}), svedeni na tip trafostanice. Izračunavaju se kao zbir proizvoda investicionog troška za izgradnju jednog monofaznog ili trofaznog mjernog mjesta i pripadajućeg broja monofaznih (M_M) i trofaznih (M_T) mjerenja po tipu trafostanice.

- a) Vrijednost investicije za izradu monofaznih i trofaznih mjernih mjesta za KBTS-Z

$$I_{MTS1-1} = I_{MM} * M_{MTS1-1} + I_{MT} * M_{TTS1-1} \quad [KM]$$

- b) Vrijednost investicije za izradu monofaznih i trofaznih mjernih mjesta za KBTS-M

$$I_{MTS1-2} = I_{MM} * M_{MTS1-2} + I_{MT} * M_{TTS1-2} \quad [KM]$$

c) Vrijednost investicije za izradu monofaznih i trofaznih mjernih mjesta za STS-N

$$I_{MTS2-1} = I_{MM} * M_{MTS2-1} + I_{MT} * M_{TTS2-1} \quad [KM]$$

Vrijednost investicije po tipu mjernog mjesta (monofazni ili trofazni) izračunava se kao ponderisana vrijednost investicije za izradu mjernih mjesta za individualne objekte i vrijednost investicije za izradu mjernih mjesta u višespratnim objektima. Vrijednost investicije mjernih mjesta po tipu objekta izračunavaju se na osnovu specifikacija za izradu po tipu mjernog mjesta i cijene prema tenderskoj dokumentaciji iz člana 10. stav (4).

(8) Vrijednost investicije za obezbjeđenje raspoložive priključne snage po tipu trafostanice u distributivnoj mreži izračunavaju se, kao zbir: investicija za trafostanicu (I_{TS}), investicija za SN vod (I_{SN}), investicija za NN vod (I_{NN}) i investicija za mjerno mjesto (I_M).

a) Vrijednost investicije za obezbjeđenje raspoložive priključne snage po trafostanici tip KBTS-Z

$$I_{KBTS-Z} = I_{TS1-1} + I_{SN1TS1-1} + I_{NN1TS1-1} + I_{MTS1-1} \quad [KM]$$

b) Vrijednost investicije za obezbjeđenje raspoložive priključne snage po trafostanici tip KBTS-M

$$I_{KBTS-M} = I_{TS1-2} + I_{SN1TS1-2} + I_{NN1TS1-2} + I_{NN2TS1-2} + I_{MTS1-2} \quad [KM]$$

c) Vrijednost investicije za obezbjeđenje raspoložive priključne snage po trafostanici tip KBTS-IND

$$I_{KBTS-IND} = I_{TS1-3} + I_{SN1TS1-3} \quad [KM]$$

d) Vrijednost investicije za obezbjeđenje raspoložive priključne snage po trafostanici tip STS-N

$$I_{STS-N} = I_{TS2-1} + I_{SN2TS2-1} + I_{MTS2-1} \quad [KM]$$

e) Vrijednost investicije za obezbjeđenje raspoložive priključne snage po trafostanici tip STS-IND

$$I_{STS-IND} = I_{TS2-2} + I_{SN2TS2-2} \quad [KM]$$

Član 18.

(Izračunavanje prosječne vrijednosti investicije)

(1) Prosječna vrijednost investicije (C) 1 kW raspoložive snage po tipu trafostanice izračunava se dijeljenjem ukupnog investicionog troškova za određeni tip trafostanice i moguće priključne snage za pripadajući tip trafostanice P_{PTS} :

a) Prosječna vrijednost investicije raspoložive snage po 1kW za KBTS-Z (C_{TS1-1})

$$C_{TS1-1} = \frac{I_{KBTS-Z}}{P_{PTS1-1}} \quad \left[\frac{KM}{kW} \right]$$

b) Prosječna vrijednost investicije raspoložive snage po 1kW za KBTS-M (C_{TS1-2})

$$C_{TS1-2} = \frac{I_{KBTS-M}}{P_{PTS1-2}} \left[\frac{KM}{kW} \right]$$

c) Prosječna vrijednost investicije raspoložive snage po 1kW za KBTS-I (C_{TS1-3})

$$C_{TS1-3} = \frac{I_{KBTS-IND}}{P_{PTS1-3}} \left[\frac{KM}{kW} \right]$$

d) Prosječni vrijednost investicije raspoložive snage po 1kW za STS-N (C_{TS2-1})

$$C_{TS2-1} = \frac{I_{STS-N}}{P_{PTS2-1}} \left[\frac{KM}{kW} \right]$$

e) Prosječni vrijednost investicije raspoložive snage po 1kW za STS-IND (C_{TS2-2})

$$C_{TS2-2} = \frac{I_{STS-IND}}{P_{PTS2-2}} \left[\frac{KM}{kW} \right]$$

(2) Prosječna vrijednost investicije za priključenje 1kW na NN distributivnu mrežu jednak je ponderisanoj prosječnoj vrijednosti investicija svih trafostanica sa kojih se napajaju kupci na NN distributivnoj mreži.

$$C_{NN} = \frac{(C_{TS1-1} * P_{PTS1-1} + C_{TS1-2} * P_{PTS1-2} + C_{TS2-1} * P_{PTS2-1})}{(P_{PTS1-1} + P_{PTS1-2} + P_{PTS2-1})} \left[\frac{KM}{kW} \right]$$

(3) Prosječna vrijednost investicije za priključenje 1kW na SN distributivnu mrežu jednak je ponderisanoj prosječnoj vrijednosti investicija svih trafostanica sa kojih se napajaju kupci na SN distributivnoj mreži.

$$C_{SN} = \frac{(C_{TS1-3} * P_{PTS1-3} + C_{TS2-2} * P_{PTS2-2})}{(P_{PTS-3} + P_{PTS2-2})} \left[\frac{KM}{kW} \right]$$

DIO ČETVRTI – IZRAČUNAVANJE IZNOSA NAKNADA ZA PRIKLJUČENJE

Član 19.

(Kriteriji za izračunavanje naknada za priključenje)

- (1) Kriteriji za izračunavanje naknada za priključenje objekta krajnjeg kupca/proizvođača i investitora posebne zone su:
 - a) naponski nivo distributivne mreže,
 - b) vrsta objekta krajnjeg kupca/proizvođača i investitora posebne zone,
 - c) vrijeme korištenja distributivnog sistema.
- (2) Prema naponskom nivou distributivne mreže naknade za priključenje određene su za:
 - a) niskonaponsku mrežu 0,4 kV,
 - b) srednjenaponsku mrežu 10(20) kV.

- (3) Prema vrsti objekta krajnjeg kupca/proizvođača i investitora posebne zone naknade za priključenje određene su za:
- individualne objekte,
 - individualne objekte krajnjih kupaca u udaljenim područjima,
 - višespratne stambene i stambeno-poslovne objekte,
 - fabrike, rudnike, turistikčke objekte, sportske objekte i sl. i
 - proizvodne objekta.
- (4) Prema vremenu korištenja distributivnog sistema naknade za priključenje određene su za:
- trajno korištenje distributivnog sistema,
 - privremeno korištenje distributivnog sistema,
 - povremeno korištenje distributivnog sistema.

Član 20.

(Obračun jediničnog iznosa naknade za priključenje)

- (1) Radi davanja saglasnosti na jedinične iznose naknada za priključenje od strane FERK-a, ODS-ovi na osnovu člana 10. stav (3) tačka c) i d) ovog Pravilnika, dostavljaju FERK-u iznos prosječnih vrijednosti investicija elektroenergetskih objekata distributivne mreže prema tabelama iz Priloga ovog Pravilnika i jedinične iznose naknade za priključenje za NN i SN distributivnu mrežu.
- (2) Jedinični iznos naknade za priključenje predstavlja 50% od izračunavanjate prosječne vrijednosti investicije.

POGLAVLJE I - NAKNADA ZA PRIKLJUČENJE NA NISKONAPONSKOM NIVOU

Član 21.

(Izračunavanje naknade za priključenje za individualni objekat)

Naknada za priključenje individualnog objekta (N_{IO}) izračunava se kao proizvod jediničnog iznosa naknade za priključenje na niskonaponsku distributivnu mrežu C_{JNN} i odobrene priključne snage iz elektroenergetske saglasnosti objekta krajnjeg kupca/proizvođača.

$$N_{IO} = C_{JNN} * P_{OPS} \quad [KM]$$

gdje je :

- C_{JNN} - jedinični iznos naknade za priključenje na niskonaponsku distributivnu mrežu
 P_{OPS} - odobrena priključna snaga iz elektroenergetske saglasnosti

Član 22.

(Izračunavanje naknade za priključenje za proizvođače na niskonaponskom nivou)

- (1) Naknada za priključenje postrojenja za korištenje obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije instalisane snage između 2 kW i 23 kW (Mikropostrojenja OIE) izračunava se prema članu 21. ovog Pravilnika.
- (2) Ukoliko se vlasniku Mikropostrojenja OIE, na osnovu izdate elektroenergetske saglasnosti odobrava veća priključna snaga od snage odobrene kao krajnjem kupcu, isti plaća razliku između odobrene priključne snage (kao krajnji kupac) i zahtijevane instalisane snage (kao proizvođač).
- (3) Naknada za priključenje postrojenja za korištenje obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije instalisane snage veće od 23 kW, a priključene na niskonaponski nivo izračunava se prema članu 21. ovog Pravilnika.

POGLAVLJE II - NAKNADA ZA PRIKLJUČENJE NA SREDNJE NAPONSKOM NIVOU

Član 23.

(Izračunavanje naknade za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača na srednjenaponskom nivou)

Naknada za priključenje na srednjenaponskom nivou (N_{SN}) se izračunava kao proizvod jediničnog iznosa naknade za priključenje na srednjenaponsku distributivnu mrežu C_{JSN} i odobrene priključne snage iz elektroenergetske saglasnosti.

$$N_{SN} = C_{JSN} * P_{OPS} \quad [KM]$$

gdje je:

C_{JSN} - jedinični iznosa naknade za priključenje na srednjenaponsku distributivnu mrežu
 P_{OPS} - odobrena priključna snaga iz elektroenergetske saglasnosti.

POGLAVLJE III - NAKNADA ZA PRIKLJUČENJE U POSEBNOJ ZONI

Član 24.

(Izračunavanje naknade za priključenje u posebnoj zoni)

Izračunavanje naknade za priključenje u posebnoj zoni se vrši za slučajeve:

- a) priključenje objekata krajnjih kupaca u udaljenim područjima koja nisu obuhvaćena prostornim planom,
- b) priključenje objekata krajnjih kupaca u udaljenim područjima koja su obuhvaćena prostornim planom,
- c) priključenje višespratnih objekata namijenjenih tržištu,
- d) priključenje fabrika, rudnika, turističkih objekata, sportskih objekata, infrastruktura autoputeva i slično na srednjenaponskom nivou distributivne mreže,
- e) priključenje proizvođača električne energije.

Član 25.

(Izračunavanje naknade za priključenje objekta krajnjeg kupca u udaljenim područjima koja nisu obuhvaćena prostornim planom)

Ako se objekat krajnjeg kupca nalazi u udaljenim područjima koja nisu obuhvaćena prostornim planom naknada za priključenje se plaća na osnovu Ugovora o uređenju međusobnih odnosa i Ugovora o finansiranju u skladu sa Opštim uslovima za isporuku električne energije.

Član 26.

(Izračunavanje naknade za priključenje objekta krajnjeg kupca u udaljenim područjima koja su obuhvaćena prostornim planom)

Ako se objekat krajnjeg kupca nalazi u udaljenom području, a koje je obuhvaćeno planom prostornog uređenja i ukoliko iznos naknade za priključenje prelazi dvostruke vrijednosti naknade za priključenje, tada se ista izračunava prema udjelu u prenosnoj moći priključnog niskonaponskog voda, a što se reguliše na osnovu Ugovora o uređenju međusobnih odnosa i Ugovora o finansiranju u skladu sa Opštim uslovima za isporuku električne energije.

Član 27.

(Izračunavanje naknada za priključenje višespratnih objekata namijenjenih tržištu)

- (1) Naknada za priključenje višespratnih objekata namijenjenih tržištu izračunava se kao zbir pojedinačnih naknada izračunatih za jedinice u sklopu višespratnog objekta, prema članu 21. ovog Pravilnika, a na osnovu idejnog rješenja priključenja posebne zone s tehničko-tehnološkim karakteristikama.

$$N_{vso} = \sum_{i=1}^n N_{IOi}$$

gdje je:

N_{IOi} - pojedinačna naknada za individualni objekat.

- (2) Iznos naknade za priključenje iz stava (1) ovog člana plaća investitor višespratnog objekta.
- (3) Ako ukupna vrijednost investicije za priključenje višespratnih objekata namijenjenih tržištu, prelazi dvostruki iznos vrijednosti naknade za priključenje iz stava (1), tada se naknada za priključenje izračunava kao udio u ukupnoj vrijednosti investicije, proporcionalan sa udjelom priključne snage višespratnog objekta (suma pojedinačnih priključnih snaga jedinica u objektu) u sumi mogućih priključnih snaga u trafostanici na koju se priključuje objekat, prema članu 16. stav (6).
- (4) Ukupan iznos naknada za priključenje višespratnih objekata namijenjenih tržištu iz stava (1) i (3) ovog člana plaća investitor posebne zone, na osnovu Ugovora o uređenju međusobnih odnosa i Ugovora o finansiranju, u skladu sa Opštim uslovima za isporuku električne energije.

Član 28.

(Izračunavanje naknade za priključenje objekata-fabrika, rudnika, turističkih objekata, sportskih objekata, infrastrukture autoputeva i slično)

- (1) Naknada za priključenje objekata na niskonaponskom nivou - fabrika, rudnika, turističkih objekata, sportskih objekata, infrastrukture autoputeva i slično izračunava se prema članu 21. ovog Pravilnika.
- (2) Ako ukupna vrijednost investicije za priključenje objekata iz stava (1) ovog člana prelazi dvostruku vrijednosti naknade za priključenje objekata, naknade za priključenje izračunava se na osnovu Ugovora o uređenju međusobnih odnosa i Ugovora o finansiranju u skladu sa Opštim uslovima za isporuku električne energije.
- (3) Naknada za priključenje objekata na srednjenaponskom nivou-fabrika, rudnika, turističkih objekata, sportskih objekata, infrastrukture autoputeva i slično izračunava se prema članu 23. ovog Pravilnika.
- (4) Ako ukupna vrijednost investicije za priključenje objekata iz stava (3) ovog člana prelazi dvostruku vrijednosti naknade za priključenje objekata, naknade za priključenje izračunava se na osnovu Ugovora o uređenju međusobnih odnosa i Ugovora o finansiranju u skladu sa Opštim uslovima za isporuku električne energije.

Član 29.

(Izračunavanje naknade za priključenje proizvodnih objekata na niskonaponskom nivou)

Ako ukupan iznos vrijednosti investicije za priključenje objekta proizvođača na niskonaponsku distributivnu mrežu iz člana 22. stav (3) ovog Pravilnika, prelazi dvostruku vrijednost naknade za priključenje, naknada se izračunava prema odredbama Ugovora o uređenju međusobnih odnosa i Ugovora o finansiranju u skladu sa Opštim uslovima za isporuku električne energije.

Član 30.

(Izračunavanje naknade za priključenje proizvođača električne energije na 10(20) kV naponskom nivou)

Ako ukupan iznos vrijednosti investicije za priključenje objekta proizvođača na sredjenaponskom nivou distributivne mreže prema članu 23. ovog Pravilnika prelazi dvostruku vrijednost naknade za priključenje, tada se naknada za priključenje izračunava na osnovu Ugovora o uređenju međusobnih odnosa i Ugovora o finansiranju u skladu sa Opštim uslovima za isporuku električne energije.

Član 31.

(Izračunavanje naknade za priključenje krajnjeg kupaca/proizvođača na 35 kV naponskom nivou)

- (1) U pravilu, priključenje objekata krajnjih kupca/proizvođača i investitora posebne zone se izvodi na 10(20) kV naponskom nivou distributivne mreže.
- (2) Izuzetno od stava (1) ovog člana, ODS može priključiti objekte krajnjih kupaca/proizvođača i investitora posebne zone i na 35 kV naponskom nivou distributivne mreže.
- (3) Izračunavanje naknade za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača i investitora posebne zone iz stava (2) ovog člana se računa na osnovu Ugovora o uređenju međusobnih odnosa i Ugovora o finansiranju u skladu sa Opštim uslovima za isporuku električne energije.

DIO PETI - PRIKLJUČENJE ZA POSEBNE NAMJENE

Član 32.

(Priključak namijenjen povremenom korištenju)

- (1) Priključak namijenjen povremenom korištenju (sajam, manifestacija, sezonski kiosk, cirkus, lunapark i slično) izvodi se kao trajni priključak, a naknadu za priključenje dužan je platiti vlasnik nekretnine, odnosno krajnji kupac ili nosilac odgovarajućih stvarnih prava (opština, grad, sportsko društvo, druga pravna ili fizička lica i dr.). Privremeni korisnici, koji koriste priključak namijenjen za povremeno korištenje, a za koji je već plaćena naknada, ne plaćaju naknadu za priključenje, a sve troškove proistekle na osnovu povremenog korištenja priključka regulišu sa vlasnikom priključka, kroz ugovorne odnose.
- (2) Ukoliko priključak iz stava 1. ovoga člana nije moguće izvesti na trajnom objektu, tada je podnosilac zahtjeva za priključak dužan obezbjediti uslove za postavljanje slobodnostojećeg mjernog ormara primjenjujući važeće tehničke standarde.

Član 33.

(Priključak namijenjen privremenom korištenju)

- (1) Priključak namijenjen za ograničeno vremensko korištenje, za namjene kao što su: gradilišta, privremene pokretne tezge, privremeno sajmište, privremeni cirkuski prostori izvodi se kao vremenski ograničen priključak. Privremeno korištenje priključka može trajati najduže do šest mjeseci, izuzev gradilišnog priključka, kod kojeg privremeno korištenje može trajati do dobijanja upotrebne dozvole objekta koji se gradi.
- (2) Naknada za privremeni priključak obračunava se prema naknadi za priključak u zavisnosti od vremena trajanja privremenog priključka, uvećanu za iznos troškova za izradu i demontažu priključnog voda od mjernog mjesta do tačke priključka na distributivnoj mreži.
- (3) Iznos naknade za priključenje jednak je:

- a) 10% od ukupne vrijednosti naknade za priključak izračunate prema članu 21. ovog Pravilnika, uvećan za iznos vrijednosti za izradu i demontažu priključnog voda od mjernog mjesta do tačke priključka na distributivnoj mreži za priključak do šest mjeseci
 - b) Ako je u pitanju gradilišni priključak koji se koristi duže od šest mjeseci, za svaki naredni šest mjeseci, naknada se povećava za 10 % ukupne vrijednosti naknade za priključak.
 - c) Ukoliko je, na zahtjev kupca, moguće privremeni priključak pretvoriti u stalni priključak, ukupan iznos naknade za stalni priključak umanjuje se za uplaćeni iznos sredstava za privremeni priključak.
- (4) Podnosilac zahtjeva za privremeni priključak dužan je obezbjediti odgovarajući mjerni ormar sa odgovarajućom mjernom opremom. Mjerni ormar i mjerna oprema moraju imati uredne ateste, urađene od nadležnih organa u skladu sa zakonom.

Član 34.

(Troškovi priključenja u posebnim slučajevima)

- (1) Posebnim slučajevima za određivanje troškova priključenja, u smislu ove metodologije, smatraju se:
- a) razdvajanje odnosno spajanje mjernog mjesta u objektu krajnjeg kupca koji je već priključen na distributivnu mrežu, bez povećanja odobrene priključne snage;
 - b) u slučaju ponovnog priključenja objekta krajnjeg kupca na distributivnu mrežu, kada je rok za privremenu odjavu istekao;
 - c) prenos odobrene priključne snage postojećeg krajnjeg kupca iz člana 7. ovog Pravilnika,
- (2) Troškovi priključenja iz stava (1) ovog člana izračunavaju se na sljedeći način:
- a) u slučaju razdvajanja odnosno spajanja mjernog mjesta u objektu krajnjeg kupca koji je već priključen na distributivnu mrežu, bez povećanja odobrene priključne snage, krajnji kupac plaća samo troškove rekonstrukcije mjernih mjesta;
 - b) u slučaju ponovnog priključenja objekta krajnjeg kupca na distributivnu mrežu, kada je rok za privremenu odjavu istekao, a kupac nije podnio zahtjev za aktiviranje priključka, kupac plaća naknadu za priključenje kao novi krajnji kupac;
 - c) u slučaju prenosa odobrene priključne snage postojećeg krajnjeg kupca iz člana 7. ovog Pravilnika, krajnji kupac plaća troškove obrade podnesenog zahtjeva.

DIO ŠESTI - PRELAZNE ODREDBE

Član 35.

(Transparentnost Pravilnika)

ODS-ovi su dužni informisati sve korisnike distributivnog sistema o odredbama ovog Pravilnika, kao i aktima donesenim na osnovu istog, kao i o eventualnim izmjenama ovog Pravilnika, na jedan od sljedećih načina ili kombinacijom više njih:

- a) objavljivanjem na svojoj web stranici,
- b) putem plaćenih oglasa u visoko tiražnoj dnevnoj štampi,
- c) putem prikladnih brošura, koje se bez naknade mogu podići u ovlaštenim kancelarijama ODS-a.

Član 36.
(Prestanak primjene dosadašnjih pravilnika o priključcima)

Pravilnik o priključcima JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo odobrenog Odlukom FERK-a broj 01-07-384-02/09 od 15.04.2009. godine („Službene novine Federacije BiH” broj 28/09) i Pravilnik o priključcima JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar odobrenog Odlukom FERK-a broj 01-07-384-01/09 od 15.04.2009. godine („Službene novine Federacije BiH” broj 28/09) prestaju se primjenjivati danom davanja saglasnosti odnosno danom utvrđivanja jediničnog iznosa naknada za priključenje na distributivnu mrežu od strane FERK-a.

Član 37.
(Neriješeni zahtjevi)

Svi neriješeni zahtjevi koji su primljeni do roka iz člana 36. ovog Pravilnika rješavat će se po odredbama Pravilnika o priključcima koji su se primjenjivali u vrijeme podnošenja zahtjeva.

DIO SEDMI - ZAVRŠNE ODREDBE

Član 38.
(Tumačenje ovog Pravilnika)

- (1) Tumačenje odredbi ovog Pravilnika daje FERK.
- (2) Izmjene i dopune ovog Pravilnika vrše se na isti način i po postupku koji je utvrđen za njihovo donošenje.

Član 39.
(Stupanje na snagu)

Ovaj Pravilnik stupa na snagu osam dana od dana objavljivanja u „Službenim novinama Federacije BiH“, a isti se objavljuje na oglasnoj tabli i web stranici FERK-a.

Broj:
Mostar,

PREDSJEDNIK FERK-a
Risto Mandrapa