

Na temelju članka 21. stavak (1) točka 7), točka 8), članka 22. točka 11) i članka 83. stavak (2) i stavak (3) Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine (Službene novine Federacije BiH, broj 66/13), članka 10. stavak (1) točka g) i točka h), članka 11. stavak (1) točka k) i članka 23. stavak (1) i stavak (2) Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (Službene novine Federacije BiH, broj 24/14) i članka 32. stavak (1) Poslovnika o radu Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (Službene novine Federacije BiH, broj 29/14), Regulatorna komisija za energiju u Federaciji BiH - FERK na XVIII. redovitoj sjednici održanoj 24.10.2014. godine donijela je

## **Pravilnik o metodologiji za izračunavanje naknada za priključenje i definiranje rokova i uvjeta za priključak na distribucijsku mrežu**

### **DIO PRVI - OPĆE ODREDBE**

#### **Članak 1.**

##### **(Primjena Pravilnika)**

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

#### **Članak 2.**

##### **(Predmet Pravilnika)**

Ovim Pravilnikom uređuje se priključenje na distribucijsku mrežu objekta novih krajnjih kupaca/proizvođača i investitora posebne zone, povećanje/smanjenje priključne snage objekta postojećih krajnjih kupaca/proizvođača, prijenos odobrene priključne snage, kao i način izračuna naknade za priključenje objekta krajnjeg kupca/proizvođača i investitora posebne zone na distribucijsku mrežu.

#### **Članak 3.**

##### **(Cilj Pravilnika)**

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

#### **Članak 4.**

##### **(Definicije i kratice)**

Definicije i kratice koje se koriste u ovom Pravilniku imaju značenja utvrđena Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine (Službene novine Federacije BiH, broj

66/13), Općim uvjetima za isporuku električne energije, Pravilnikom za tarifnu metodologiju i tarifne postupke i Mrežnim pravilima distribucije.

#### **Članak 5. (Planiranje)**

- (1) Operator distribucijskog sustava (u daljnjem tekstu: ODS) priprema kratkoročne i dugoročne planove razvitka i izgradnje distribucijske mreže, koji su usklađeni s prostornim, regulacijskim i urbanističkim planovima, promjenama konzuma, vodeći računu o realnim mogućnostima realizacije tih planova i utjecaju na tarife za korištenje distribucijske mreže.
- (2) FERK, na prijedlog ODS-a, odobrava planove razvitka i izgradnje distribucijske mreže.
- (3) ODS je obavezan u svojim poslovnim planovima predvidjeti odgovarajuća financijska sredstva za izgradnju priključka i stvaranje tehničkih uvjeta za priključenje objekata krajnjih kupaca/proizvođača i objekata u posebnoj zoni.

#### **Članak 6. (Uvjeti za priključenje)**

- (1) ODS je obavezan na objektivan, transparentan i nediskriminirajući način priključiti na svoju mrežu sve objekte krajnjih kupaca/proizvođača i investitora posebne zone, ako za to postoje tehnički i energetske uvjeti.
- (2) Krajnji kupac/proizvođač i investitor posebne zone ima pravo priključiti svoj objekt i instalacije na distribucijsku mrežu, a za već priključeni objekt krajnji kupac/proizvođač ima pravo na povećanje/smanjenje priključne snage, ukoliko su za to ispunjeni odgovarajući zakonski, tehnički i energetske uvjeti i uvjeti propisani sukladno Općim uvjetima za isporuku električne energije.

#### **Članak 7. (Prijenos odobrene priključne snage)**

- (1) Postojeći krajnji kupac, čiji objekt je priključen na niskonaponsku distribucijsku mrežu, odobrene priključne snage manje ili jednako 23 kW ima pravo prenijeti odobrenu priključnu snagu na drugu lokaciju u okviru istog trafo područja 10(20)/0,4 kV ODS-a.
- (2) Prijenos priključne snage može zahtijevati isključivo vlasnik individualnog objekta u istom iznosu koji mu je odobren postojećom elektroenergetskom suglasnošću.
- (3) Podnositelj zahtjeva obavezan je platiti ODS-u troškove demontaže postojećeg priključka za objekt s kojeg se prenosi priključna snaga i troškove izgradnje novog priključka za objekt na novoj lokaciji.

#### **Članak 8. (Naknada za priključenje/povećanje priključne snage)**

- (1) U svrhu osiguranja dijela potrebnih sredstava za izgradnju distribucijskog sustava utvrđuje se naknada za priključenje.
- (2) Naknada za priključenje novog objekta na distribucijsku mrežu je novčani iznos koji plaća krajnji kupac/proizvođač i investitor posebne zone nadležnom ODS-u za priključenje na distribucijsku 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 distribucijsku mrežu.

- (4) Naknada za priključenje/povećanje priključne snage objekta krajnjeg kupca/proizvođača i investitora posebne zone izračunava se na osnovi metodologije, koja je sastavni dio ovog Pravilnika.
- (5) Iznosi naknada za priključenje u metodologiji iz stavka (4) se izračunava na osnovi prosječnih vrijednosti investicije po 1 kW na SN i NN distribucijsku mrežu, tehničkih karakteristika elektrodistribucijske mreže i vrste priključka, uz korištenje Modela za izračun prosječnih vrijednosti investicije po 1 kW za priključenje na SN i NN distribucijsku mrežu (u daljnjem tekstu: Model).
- (6) Naknadu za priključenje iz stavka (2) ovog članka obavezan je platiti krajnji kupac/proizvođač i investitor posebne zone sukladno Ugovoru o priključenju, Ugovoru o uređenju međusobnih odnosa i Ugovoru o financiranju 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, sukladno Ugovoru o povećanju priključne snage.
- (8) Krajnji kupac ima pravo zatražiti smanjenje ranije odobrene priključne snage, a ODS mu to pravo može omogućiti bez plaćanja naknade sukladno odredbama Općih uvjeta.

## **DIO DRUGI - METODOLOGIJA ZA IZRAČUNAVANJE NAKNADA ZA PRIKLJUČENJE/POVEĆANJE PRIKLJUČNE SNAGE**

### **Članak 9.**

#### **(Predmet i cilj metodologije)**

- (1) Predmet ove metodologije je određivanje iznosa naknada za priključenje/povećanje priključne snage prema definiranim kriterijima ovisno o naponskoj razini i tipu priključka, vrsti objekta i vremenu korištenja distribucijskog sustava.
- (2) Cilj ove metodologije je uspostavljanje jasnog i transparentnog utvrđivanja naknada za priključenje/povećanje priključne snage objekata krajnjih kupaca/proizvođača i investitora posebne zone na distribucijsku mrežu.

### **Članak 10.**

#### **(Osnova za izradu metodologije)**

- (1) Metodologija, kao osnovu za izračunavanje naknade za priključenje objekata krajnjih kupaca/proizvođača i investitora posebne zone na distribucijsku mrežu uzima potrebna sredstava za osiguranje dijela distribucijskog kapaciteta i mjernih mjesta, potrebnih ODS-u da odgovori zahtjevima za priključenje/povećanje priključne snage na distribucijsku mrežu.
- (2) Potrebna sredstava obuhvaćaju:
  - a) izgradnju distribucijskih kapaciteta SN mreže zaključno s 10(20) kV vodovima,
  - b) izgradnja transformacije 10(20)/0,4 kV,
  - c) izgradnju NN distribucijske mreže zaključno s priključnim vodom,
  - d) izgradnja mjernog mjesta.
- (3) Za izračunavanje prosječne vrijednosti investicije za osiguranje dijela distribucijskog kapaciteta i mjernog mjesta, te određivanje prosječnih vrijednosti investicije za priključenje 1 kW priključne snage koristi se Model temeljen na sljedećim ulaznim veličinama:
  - a) tehničko-energetskim karakteristikama distribucijskih sustava u Federaciji BiH, zaključno sa SN vodovima naponske razine 10(20) kV,
  - b) karakteristikama distribucijskih konzuma u Federaciji BiH,

- c) tipskim specifikacijama za izgradnju objekata distribucijske mreže,
  - d) prosječnim vrijednostima investicije za izgradnju objekata distribucijskih mreža prema tenderskim dokumentacijama u postupku javne nabave ODS-a, za godinu koja prethodi usvajanju naknade za priključenje.
- (4) U svrhu izračunavanja prosječne vrijednosti investicije, ODS-ovi su obvezni međusobno razmijeniti informacije o izračunatim vrijednostima investicije distribucijskih objekata (prema Tablici M-2 u Prilogu ovog Pravilnika), a na osnovi specifikacija za izgradnju objekata.
- (4) Model je opisan u dijelu trećem ovog Pravilnika.

### Članak 11.

#### (Stvaranje uvjeta za priključenje na distribucijsku mrežu)

- (1) Stvaranje uvjeta za priključenje na distribucijsku mrežu predstavlja izgradnju dijelova distribucijskog sustava radi osiguranja uvjeta za priključenje objekata novih krajnjih kupaca/proizvođača i objekata investitora posebne zone ili za povećanje priključne snage objekata postojećih krajnjih kupaca/proizvođača, a financira se dijelom iz naknade za priključenje i dijelom iz naknade za korištenje mreže kroz odobrene investicije za izgradnju elektroenergetske mreže.
- (2) Stvaranje uvjeta za priključenje na distribucijsku mrežu ostvaruje se ulaganjem u dio distribucijskog sustava i mjerna mjesta i to u slučaju priključenja na:
  - a) niskom naponu: mjerna mjesta, vodove niskog napona, transformacije 10(20)/0,4 kV i priključne vodove 10(20) kV,
  - b) srednjem naponu: vodove srednjeg napona 10(20) kV, opreme pripadnih vodnih polja s odgovarajućim dijelom sabirnica u postrojenju ODS-a, te opreme vodnih i mjernospojnih polja u postrojenju kupca/proizvođača.
- (3) Izgradnju elektroenergetskih objekata i mjernih mjesta ODS obavlja sukladno Zakonu o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, Općim uvjetima za isporuku električne energije, Mrežnim pravilima distribucije, tehničkim preporukama, ovom Pravilniku i Pravilniku o mjernom mjestu krajnjeg kupca/proizvođača.

### Članak 12.

#### (Udio krajnjeg kupca/proizvođača u stvaranju uvjeta za priključenje na distribucijsku mrežu)

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

### Članak 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 objekta koji se priključuje na distribucijsku mrežu.

- (2) Dokumentaciju iz prethodnog stavka je potrebno dostaviti uz zahtjev za elektroenergetsku suglasnost, odnosno prethodnu elektroenergetsku suglasnost.

#### **Članak 14.**

##### **(Troškovi u postupku stjecanja prava građenja i prava služnosti za niskonaponsku distribucijsku mrežu)**

- (1) Za pogon, upravljanje, održavanje, izgradnju i razvitak distribucijskog sustava odgovoran je ODS.
- (2) Prije početka izgradnje elektroenergetskih objekata ODS je obavezan riješiti imovinsko-pravne odnose, a sve sukladno prostornim, regulacijskim i urbanističkim planovima izgradnje distribucijske mreže.
- (3) Troškovi rješavanja imovinsko-pravnih odnosa, iz stavka (2) ovog članka, nisu sastavni dio naknade za priključenje i iste snosi ODS.
- (4) Troškovi rješavanja imovinsko-pravnih odnosa u posebnoj zoni određuju se na osnovi ugovornih odnosa između ODS-a i investitora posebne zone, sukladno Općim uvjetima za isporuku električne energije i ovom Pravilniku.

### **DIO TREĆI - MODEL ZA IZRAČUN PROSJEČNE VRIJEDNOSTI INVESTICIJE ZA PRIKLJUČENJE JEDNOG KILOVATA NA NN I SN DISTRIBUCIJSKU MREŽU**

#### **Članak 15.**

##### **(Koncept Modela)**

Načela za izračunavanje naknade za priključenje na distribucijsku mrežu definirani su u Metodologiji koja koristi Model za izračunavanje prosječne vrijednosti investicije za priključenje jednog kilovata priključne snage na NN i SN distribucijsku mrežu, u ovisnosti o naponskoj razini distribucijske mreže za priključenje objekata krajnjeg kupca/proizvođača i investitora posebne zone.

#### **Članak 16.**

##### **(Opis Modela)**

- (1) Model je urađen u Microsoft Office Excel-u.
- (2) Izračunavanje prosječne vrijednosti investicije za priključenje jednog kilovata priključne snage na NN i SN distribucijsku mrežu, temelji se na razmatranju ukupne vrijednosti investicije za osiguranje uvjeta za priključenje objekata krajnjih kupaca/proizvođača i investitora posebne zone na distribucijske mreže operatora distribucijskih sustava u Federaciji BiH.
- (3) Model koristi sljedeće ulazne podatke:
  - a) tehničke karakteristike distribucijskih mreža naponske razine 10(20) kV i 0,4 kV na području Federacije BiH,
  - b) tehničke karakteristike trafostanica 10(20)/0,4 kV na području Federacije BiH,
  - c) tehničke karakteristike priključaka na 0,4 kV naponskoj razini,
  - d) specifikacije materijala, opreme, radne snage, transporta i ostalih troškova za izgradnju distribucijskih mreža, trafostanica, priključaka, mjernih mjesta,
  - e) prosječne cijene vrijednosti investicije po vrsti distribucijskog objekta.
- (4) Trafostanice 10(20)/0,4 kV koje pripadaju distribucijskim sustavima u Federaciji BiH podijeljene su na:

- a) Kabelske slobodnostojeće trafostanice i to prema tipu trafostanice na:  
TS<sub>1-1</sub> Kabelska slobodnostojeća trafostanica za zgrade KBTS-Z  
TS<sub>1-2</sub> Kabelska slobodnostojeća trafostanica za mješovite NN mreže KBTS-M  
TS<sub>1-3</sub> Kabelska slobodnostojeća trafostanica za industriju KBTS-IND
- b) Stupne trafostanice i to prema tipu trafostanice na:  
TS<sub>2-1</sub> Stupna trafostanica za nadzemnu NN mrežu STS-N  
TS<sub>2-2</sub> Stupna trafostanica za industriju NN mrežu STS-IND
- (5) Prema usvojenim tipovima trafostanica određene su prosječne prividne snage:  
a) KBTS - slobodnostojeća kabelska trafostanica  $S_{KBTS} = 630$  [kVA],  
b) STS - stupna trafostanica  $S_{STS} = 160$  [kVA]
- (6) Na osnovi faktora istovremenosti ( $f_i$ ), faktora snage  $\cos \varphi=0,95$  i prosječne prividne snage izračunava se moguća priključna 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) ponderirana prosječna vrijednost investicije za priključenje jednog kilovata na NN razini distribucijske mreže,  
b) ponderirana prosječna vrijednost investicije za priključenje jednog kilovata na SN razini distribucijske mreže.

## Članak 17.

### (Izračunavanje vrijednosti investicije po tipu trafostanice)

- (1) Ukupni distribucijski kapaciteti srednjenaponske 10(20) kV i niskonaponske 0,4 kV distribucijske mreže i ukupan broj mjernih mjesta na distribucijskoj mreži raspoređuje se na tipove trafostanica, prema podjeli definiranoj u članku 16. stavak (4) ovog Pravilnika, na osnovi postojećeg stanja distribucijskih sustava u Federaciji BiH.
- (2) Na osnovi broja trafostanica po tipu, prosječnih udjela duljina srednjenaponskih i niskonaponskih distribucijskih mreža po tipu trafostanica, broja mjernih mjesta po trafostanicama, specifikacija za izgradnju distribucijskih objekta izračunavaju se prosječne vrijednosti investicije po tipu trafostanice.
- (3) Ukupna vrijednost investicije po tipu trafostanice jednaka je zbroju 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 osnovi 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 ITS1-3 [KM]  
 d) Vrijednost investicije za izgradnju STS-N ITS2-1 [KM]  
 e) Vrijednost investicije za izgradnju STS-IND ITS2-2 [KM]
- (5) Vrijednost investicije za SN mrežu ( $I_{SN}$ ) izračunava se kao prosječan trošak po tipu SN mreže sveden na odgovarajući tip trafostanice, odnosno kao produkt vrijednosti investicije za izgradnju SN voda ( $I_{SN}$ ), prema tipu voda, standardne duljine  $l = 1$  km i pripadajuće prosječne duljine SN voda ( $L_{SN}$ ) [km] po tipu trafostanice.
- a) Vrijednost investicije za SN kabelski vod svedeni na KBTS-Z, pripadajuće prosječne duljine  $L_{SNITS1-1}$

$$I_{SNITS1-1} = I_{SN1} * L_{SNITS1-1} \quad [KM]$$

- b) Vrijednost investicije za SN kabelski vod svedeni na KBTS-M, pripadajuće prosječne duljine  $L_{SNITS1-2}$

$$I_{SNITS1-2} = I_{SN1} * L_{SNITS1-2} \quad [KM]$$

- c) Vrijednost investicije za SN kabelski vod svedeni na KBTS-IND, pripadajuće prosječne duljine  $L_{SNITS1-3}$

$$I_{SNITS1-3} = I_{SN1} * L_{SNITS1-3} \quad [KM]$$

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

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

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

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

Vrijednost investicije po tipu SN voda  $I_{SN}$  izračunava se na osnovi specifikacija za izradu po tipu SN voda i cijena prema tenderskoj dokumentaciji iz članka 11. stavak (4).

Pripadajuća prosječna duljina SN voda  $L_{SN}$  izračunava se dijeljenjem ukupne pridružene duljine tipa SN voda s pripadajućim brojem trafostanica.

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

- a) Investicijski trošak za NN kabelski vod svedeni na KBTS-Z, pripadajuće prosječne duljine  $L_{NNITS1-1}$

$$I_{NNITS1-1} = I_{NN1} * L_{NNITS1-1} \quad [KM]$$

- b) Investicijski trošak za NN kabelski vod svedeni na KBTS-M, pripadajuće prosječne duljine  $L_{NNITS1-2}$

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

- c) Investicijski trošak za NN zračni samonosivi kabelski vod svedeni na KBTS-M, pripadajuće prosječne duljine  $L_{NN2TS1-2}$

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

- d) Investicijski trošak za NN zračni samonosivi kabelski vod svedeni na STS-N, pripadajuće prosječne duljine  $L_{NN2TS2-1}$ .

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

Investicijski trošak po tipu NN voda  $I_{NN}$  izračunava se na osnovi specifikacija za izradu po tipu NN voda i cijena prema tenderskoj dokumentaciji iz članka 11. stavak (4).

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

- (7) Vrijednost investicije za izradu mjernih mjesta ( $I_M$ ) jednaka je prosječnoj vrijednosti investicije po tipu mjernog mjesta monofazni ili trofazni i tipu objekta koji se priključuje ( $I_{MM-I}$ ), ( $I_{MT-I}$ ), ( $I_{MM-Z}$ ), ( $I_{MT-Z}$ ), svedeni na tip trafostanice. Izračunavaju se kao zbroj produkta investicijskog troška za izgradnju jednog monofaznog ili trofaznog mjernog mjesta za priključak na individualni objekt ili priključak u zgradi i pripadajućeg broja monofaznih ( $M_{MTS}$ ) i trofaznih ( $M_{TTS}$ ) mjerenja po tipu objekta koji se priključuje i tipu trafostanice.

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

$$I_{MTS1-1} = I_{MM-Z} * M_{MZTS1-1} + I_{MT-Z} * M_{TZTS1-1} \quad [KM]$$

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

$$I_{MTS1-2} = I_{MM-I} * M_{MITS1-2} + I_{MT-I} * M_{TITS1-2} + I_{MM-Z} * M_{MZTS1-2} + I_{MT-Z} * M_{TZTS1-2} \quad [KM]$$

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

$$I_{MTS2-1} = I_{MM-I} * M_{MITS2-1} + I_{MT-I} * M_{TITS2-1} \quad [KM]$$

Vrijednosti investicije po tipu mjernog mjesta (monofazni ili trofazni) i vrsti objekta (individualni ili priključak u zgradi), izračunavaju se na osnovi specifikacija za izgradnju priključnih vodova po tipu mjernog mjesta i cijene prema tenderskoj dokumentaciji iz članka 10. stavak (4).

- (8) Vrijednosti investicije za osiguranje raspoložive priključne snage po tipu trafostanice u distribucijskoj mreži izračunavaju se kao zbroj: 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 osiguranje 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 osiguranje 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 osiguranje raspoložive priključne snage po trafostanici tip KBTS-IND

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

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

$$I_{STS-N} = I_{TS2-1} + I_{SN2TS2-1} + I_{NN2TS2-1} + I_{MTS2-1} \quad [KM]$$

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

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

### Članak 18.

#### (Izračunavanje prosječne vrijednosti investicije)

- (1) Prosječna vrijednost investicije (C) jednog kilovata raspoložive snage po tipu trafostanice izračunava se dijeljenjem ukupnog investicijskog troška 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 ( $C_{TS1-2}$ )

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

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

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

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

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

- e) Prosječna 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 distribucijsku mrežu jednak je ponderiranoj prosječnoj vrijednosti investicija svih trafostanica s kojih se napajaju kupci na NN distribucijskoj 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 distribucijsku mrežu jednak je ponderiranoj prosječnoj vrijednosti investicija svih trafostanica s kojih se napajaju kupci na SN distribucijskoj 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

### Članak 19.

#### (Kriteriji za izračunavanje naknada za priključenje)

- (1) Kriteriji za izračunavanje naknada za priključenje objekta krajnjeg kupca/proizvođača i investitora posebne zone su:
  - a) naponska razina distribucijske mreže,
  - b) vrsta objekta krajnjeg kupca/proizvođača i investitora posebne zone,
  - c) vrijeme korištenja distribucijskog sustava.
- (2) Prema naponskoj razini distribucijske 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:
  - a) individualne objekte,
  - b) individualne objekte krajnjih kupaca u udaljenim područjima,
  - c) višekratne stambene i stambeno-poslovne objekte,
  - d) tvornice, rudnike, turističke objekte, sportske objekte i sl.,
  - e) proizvodne objekte.
- (4) Prema vremenu korištenja distribucijskog sustava naknade za priključenje određene su za:
  - a) trajno korištenje distribucijskog sustava,
  - b) privremeno korištenje distribucijskog sustava,
  - c) povremeno korištenje distribucijskog sustava.

## Članak 20.

### (Obračun jediničnog iznosa naknade za priključenje)

- (1) Radi davanja suglasnosti na jedinične iznose naknada za priključenje od FERK-a, ODS-ovi na osnovi članka 10. stavak (3) točke c) i d) ovog Pravilnika, dostavljaju FERK-u iznos prosječnih vrijednosti investicija elektroenergetskih objekta distribucijske mreže prema tablicama iz Priloga ovog Pravilnika i jedinične iznose naknada za priključenje za NN i SN distribucijsku mrežu.
- (2) ODS-ovi i FERK analiziraju promjene parametara koji utječu na vrijednosti investicijskih ulaganja.
- (3) Na osnovi indikatora promjena investicijskih ulaganja, ODS-ovi mogu dostaviti FERK-u zahtjev za suglasnost za promjenu jediničnih iznosa naknada za priključenje.
- (4) Na osnovi indikatora promjena investicijskih ulaganja, FERK može na vlastitu inicijativu pokrenuti postupak izmjene jediničnih iznosa naknada za priključenje.
- (5) Jedinični iznos naknade za priključenje predstavlja 50% od izračunate prosječne vrijednosti investicije.

## POGLAVLJE I. - NAKNADA ZA PRIKLJUČENJE NA NISKONAPONSKOJ RAZINI

## Članak 21.

### (Izračunavanje naknade za priključenje za individualni objekt)

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

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

gdje je :

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

## Članak 22.

### (Izračunavanje naknade za priključenje za proizvođače na niskonaponskoj razini)

- (1) Mikroproizvođač OIE za priključenje postrojenja za korištenje obnovljivih izvora energije instalirane snage između 2 kW i 23 kW plaća sve troškove izgradnje i opremanja mjernog mjesta.
- (2) Mikroproizvođaču OIE odobrava se maksimalna priključna snaga do veličine priključne snage odobrene u elektroenergetskoj suglasnosti kao krajnjem kupcu. Zahtjev za povećanje priključne snage moguće je podnositi samo kao kupac, a ne kao mikroproizvođač.
- (3) Naknada za priključenje mikropostrojenja OIE koja nemaju status Mikroproizvođača OIE, izračunava se prema članku 21. ovog Pravilnika.
- (4) Naknada za priključenja postrojenja snage veće od 23 kW koji se priključuju na niskonaponsku razinu izračunava se prema članku 21. ovog Pravilnika.

## POGLAVLJE II. - NAKNADA ZA PRIKLJUČENJE NA SREDNJENAPONSKOJ RAZINI

### Članak 23.

#### (Izračunavanje naknade za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača na srednjenaponskoj razini)

Naknada za priključenje na srednjenaponskoj razini ( $N_{SN}$ ) se izračunava kao produkt jediničnog iznosa naknade za priključenje na srednjenaponsku distribucijsku mrežu  $C_{JSN}$  i odobrene priključne snage iz elektroenergetske suglasnosti.

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

gdje je:

$C_{JSN}$  - jedinični iznos naknade za priključenje na srednjenaponsku distribucijsku mrežu

$P_{OPS}$  - odobrena priključna snaga iz elektroenergetske suglasnosti

## POGLAVLJE III. - NAKNADA ZA PRIKLJUČENJE U POSEBNOJ ZONI

### Članak 24.

#### (Izračunavanje naknade za priključenje u posebnoj zoni)

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

- priključenje objekata krajnjih kupaca u udaljenim područjima koji nisu obuhvaćeni prostornim planom,
- priključenje objekta krajnjih kupaca u udaljenim područjima koji su obuhvaćeni prostornim planom,
- priključenje višekatnih objekta namijenjenih tržištu,
- priključenje tvornica, rudnika, turističkih objekta, sportskih objekta, infrastruktura autoputova i slično na distribucijsku mrežu,
- priključenje proizvođača električne energije.

### Članak 25.

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

Ako se objekt krajnjeg kupca nalazi u udaljenim područjima koja nisu obuhvaćena prostornim planom naknada za priključenje se plaća na osnovi Ugovora o uređenju međusobnih odnosa i Ugovora o financiranju sukladno Općim uvjetima za isporuku električne energije.

### Članak 26.

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

Ako se objekt 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 prijenosnoj moći priključnog niskonaponskog voda, odnosno udjelu u mogućoj priključnoj snazi trafostanice na koju se priključuje objekt, a što se regulira na osnovi Ugovora o uređenju međusobnih odnosa i Ugovora o financiranju sukladno Općim uvjetima za isporuku električne energije.

## Članak 27.

### (Izračunavanje naknada za priključenje višekatnih objekta namijenjenih tržištu)

- (1) Naknada za priključenje višekatnih objekta namijenjenih tržištu izračunava se kao zbroj pojedinačnih naknada izračunatih za jedinice u sklopu višekatnog objekta, prema članku 21. ovog Pravilnika, a na osnovi 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 objekt.

- (2) Iznos naknade za priključenje iz stavka (1) ovog članka plaća investitor višekatnog objekta.
- (3) Ako ukupna vrijednost investicije za priključenje višekatnih objekta namijenjenih tržištu, prelazi dvostruki iznos vrijednosti naknade za priključenje iz stavka (1), tada se naknada za priključenje izračunava kao udio u ukupnoj vrijednosti investicije, odnosno, proporcionalno s udjelom priključne snage višekatnog objekta (zbroj pojedinačnih priključnih snaga jedinica u objektu) u mogućoj priključnoj snazi trafostanice na koju se priključuje objekt, prema članku 16. stavak (6).
- (4) Ukupan iznos naknada za priključenje višekatnih objekta namijenjenih tržištu iz stavaka (1) i (3) ovog članka plaća investitor posebne zone, na osnovi Ugovora o uređenju međusobnih odnosa i Ugovora o financiranju, sukladno Općim uvjetima za isporuku električne energije.

## Članak 28.

### (Izračunavanje naknade za priključenje objekata - tvornica, rudnika, turističkih objekata, sportskih objekata, infrastrukture autoputova i slično)

- (1) Naknada za priključenje objekata na niskonaponskoj razini - tvornica, rudnika, turističkih objekata, sportskih objekata, infrastrukture autoputova i slično izračunava se prema članku 21. ovog Pravilnika.
- (2) Ako ukupna vrijednost investicije za priključenje objekata iz stavka (1) ovog članka prelazi dvostruku vrijednost naknade za priključenje objekata, naknada za priključenje izračunava se na osnovi udjela odobrene priključne snage u nominalnoj snazi priključnog niskonaponskog voda, odnosno udjela u mogućoj priključnoj snazi trafostanice na koju se priključuje objekt, a regulira Ugovorom o uređenju međusobnih odnosa i Ugovorom o financiranju sukladno Općim uvjetima za isporuku električne energije.
- (3) Naknada za priključenje objekata na srednjenaponskoj razini - tvornica, rudnika, turističkih objekata, sportskih objekata, infrastrukture autoputova i slično izračunava se prema članku 23. ovog Pravilnika.
- (4) Ako ukupna vrijednost investicije za priključenje objekata iz stavka (3) ovog članka prelazi dvostruku vrijednost naknade za priključenje objekata, naknada za priključenje izračunava se kao udio odobrene priključne snage objekta u nominalnoj snazi srednjenaponskog voda, a uređuje se Ugovorom o uređenju međusobnih odnosa i Ugovorom o financiranju sukladno Općim uvjetima za isporuku električne energije.

### **Članak 29.**

#### **(Izračunavanje naknade za priključenje proizvodnih objekta na niskonaponskoj razini)**

Ako ukupan iznos vrijednosti investicije za priključenje objekta proizvođača na niskonaponsku distribucijsku mrežu iz članka 22. stavaka (3) i (4) ovog Pravilnika, prelazi dvostruku vrijednost naknade za priključenje, naknada se izračunava prema odredbama Ugovora o uređenju međusobnih odnosa i Ugovora o financiranju sukladno Općim uvjetima za isporuku električne energije.

### **Članak 30.**

#### **(Izračunavanje naknade za priključenje proizvođača električne energije na 10(20) kV naponskoj razini)**

Ako ukupan iznos vrijednosti investicije za priključenje objekta proizvođača na sredjenaponskoj razini distribucijske mreže prema članku 23. ovog Pravilnika prelazi dvostruku vrijednost naknade za priključenje, tada se naknada za priključenje izračunava na osnovi Ugovora o uređenju međusobnih odnosa i Ugovora o financiranju sukladno Općim uvjetima za isporuku električne energije.

### **Članak 31.**

#### **(Izračunavanje naknade za priključenje krajnjeg kupaca/proizvođača na 35 kV naponskoj razini)**

- (1) U pravilu, priključenje objekata krajnjih kupca/proizvođača i investitora posebne zone izvodi se na 10(20) kV naponskoj razini distribucijske mreže.
- (2) Iznimno od stavka (1) ovog članka, ODS može priključiti objekte krajnjih kupca/proizvođača i investitora posebne zone i na 35 kV naponskoj razini distribucijske mreže.
- (3) Izračunavanje naknade za priključenje objekata krajnjih kupca/proizvođača i investitora posebne zone iz stavka (2) ovog članka se računa na osnovi Ugovora o uređenju međusobnih odnosa i Ugovora o financiranju sukladno Općim uvjetima za isporuku električne energije.

## **DIO PETI - PRIKLJUČENJE ZA POSEBNE NAMJENE**

### **Članak 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 obvezan je platiti vlasnik nekretnine, odnosno krajnji kupac ili nositelj odgovarajućih stvarnih prava (općina, grad, sportsko društvo, druge pravne ili fizičke osobe i dr.). Korisnici priključka namijenjenog za povremeno korištenje, za koji je već plaćena naknada, ne plaćaju naknadu za priključenje, a sve troškove proistekle na osnovi korištenja priključka reguliraju s vlasnikom priključka, kroz ugovorne odnose.
- (2) Ukoliko priključak iz stavka 1. ovoga članka nije moguće izvesti na trajnom objektu, tada je podnositelj zahtjeva za priključak obvezan osigurati uvjete za postavljanje slobodnostojećeg mjernog ormara primjenjujući važeće tehničke standarde.

### Članak 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 najdulje do šest mjeseci, izuzev gradilišnog priključka, kod kojeg privremeno korištenje može trajati do dobivanja uporabne dozvole objekta koji se gradi.
- (2) Naknada za privremeni priključak obračunava se prema naknadi za priključak u ovisnosti o vremenu trajanja privremenog priključka, uvećanu za iznos troškova za izradu i demontažu priključnog voda od mjernog mjesta do točke priključka na distribucijskoj mreži.
- (3) Iznos naknade za priključenje jednak je:
  - a) 10% od ukupne vrijednosti naknade za priključak izračunate prema članku 21. ovog Pravilnika, uvećan za iznos vrijednosti za izradu i demontažu priključnog voda od mjernog mjesta do točke priključka na distribucijskoj mreži za priključak do šest mjeseci.
  - b) Ako je u pitanju gradilišni priključak koji se koristi dulje od šest mjeseci, za svakih narednih 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) Podnositelj zahtjeva za privremeni priključak obavezan je osigurati mjerni ormar s odgovarajućom mjernom opremom. Mjerni ormar i mjerna oprema moraju imati uredne ateste, urađene od nadležnih tijela sukladno zakonu.

### Članak 34.

#### (Troškovi priključenja u posebnim slučajevima)

- (1) Posebnim slučajevima za određivanje troškova priključenja, u smislu ove metodologije, smatraju se:
  - a) razdvajanje odnosno objedinjavanje mjernog mjesta u objektu krajnjeg kupca koji je već priključen na distribucijsku mrežu, bez povećanja odobrene priključne snage,
  - b) u slučaju ponovnog priključenja objekta krajnjeg kupca na distribucijsku mrežu, kada je rok za privremenu odjavu istekao,
  - c) prijenos odobrene priključne snage postojećeg krajnjeg kupca iz članka 7. ovog Pravilnika.
- (2) Troškovi priključenja iz stavka (1) ovog članka izračunavaju se na sljedeći način:
  - a) u slučaju razdvajanja odnosno objedinjavanja mjernog mjesta u objektu krajnjeg kupca koji je već priključen na distribucijsku mrežu, bez povećanja odobrene priključne snage, krajnji kupac plaća samo troškove rekonstrukcije mjernih mjesta,
  - b) u slučaju ponovnog priključenja objekta krajnjeg kupca na distribucijsku 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 prijenosa odobrene priključne snage postojećeg krajnjeg kupca iz članka 7. ovog Pravilnika, krajnji kupac plaća troškove demontaže postojećeg priključka za objekt s kojeg se prenosi priključna snaga i troškove izgradnje novog priključka za objekt na novoj lokaciji, te troškove obrade podnesenog zahtjeva.

## DIO ŠESTI - PRIJELAZNE ODREDBE

### Članak 35.

#### (Transparentnost Pravilnika)

ODS-ovi su obvezni informirati sve korisnike distribucijskog sustava o odredbama ovog Pravilnika, kao i aktima donesenim na osnovi istog, kao i o eventualnim izmjenama ovog Pravilnika na jedan od sljedećih načina ili kombinacijom više njih:

- a) objavljivanjem na svojoj internetskoj stranici,
- b) putem plaćenih oglasa u visoko tiražnom dnevnom tisku,
- c) putem prikladnih brošura, koje se bez naknade mogu podići u ovlaštenim uredima ODS-a.

### Članak 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 15.4.2009. 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 15.4.2009. godine (Službene novine Federacije BiH, broj 28/09) prestaju se primjenjivati od 1.1.2015. godine.

### Članak 37.

#### (Neriješeni zahtjevi)

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

## DIO SEDMI - ZAVRŠNE ODREDBE

### Članak 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.

### Članak 39.

#### (Stupanje na snagu)

- (1) Ovaj pravilnik stupa na snagu osam dana od dana objavljivanja u Službenim novinama Federacije BiH, a isti se objavljuje na oglasnoj ploči i internetskoj stranici FERK-a.
- (2) Jedinični iznos naknada za priključenje na distribucijsku mrežu izračunat sukladno ovom Pravilniku primjenjuje se od 1.1.2015. godine.

Broj: 01-07-794-04/14  
Mostar, 24.10.2014. godine

PREDSJEDNICA FERK-a  
Đulizara Hadžimustafić