

Na temelju članka 56. stavak (2) Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine (Službene novine Federacije BiH, broj 60/23), Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine je na redovitoj sjednici održanoj u Mostaru godine donijela

Nacrt

PRAVILNIK O METODOLOGIJI ZA UTVRĐIVANJE TARIFA ZA KORIŠTENJE DISTRIBUCIJSKE MREŽE

DIO PRVI - OPĆE ODREDBE

Članak 1. (Predmet pravilnika)

Pravilnikom o metodologiji za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (u daljnjem tekstu: FERK) propisuje:

- a) način pokretanja i vođenja tarifnog postupka,
- b) kriterije za priznavanje opravdanih rashoda operatora distribucijskog sustava,
- c) način utvrđivanja potrebnog prihoda operatora distribucijskog sustava,
- d) pravila i postupak alokacije odobrenog potrebnog prihoda,
- e) način utvrđivanja tarifnih stavova i posebnih naknada za korisnike distribucijskih sustava,
- f) kategorije potrošnje i grupe korisnika sustava,
- g) tarifni elementi za obračun isporučene električne energije i snage.

Članak 2. (Ciljevi pravilnika)

Ciljevi pravilnika su stvaranje uvjeta za objektivno, transparentno i nediskriminirajuće utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže, te uspostavljanje javnog, učinkovitog i ekonomičnog tarifnog postupka.

Članak 3. (Definicije)

Definicije pojmova koje se koriste u ovom pravilniku, uključujući i one iz Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine (u daljnjem tekstu: Zakona) su sljedeće:

- a) „**Alokacija troškova**“ znači raspodjelu troškova distribucije, distribucijskih gubitaka, prijenosa, Neovisnog operatora sustava Bosne i Hercegovine (u daljnjem tekstu: NOSBiH) i pomoćnih usluga na tarifne elemente i na kategorije i grupe korisnika sustava.
- b) „**Bilanca električne energije**“ znači plan koji donosi Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, kojim se planira ukupna proizvodnja i potrošnja električne energije u

Federaciji Bosne i Hercegovine, način opskrbe električnom energijom, struktura proizvodnje i potrošnje električne energije, viškovi i nedostajuće količine električne energije i potrebna razina rezervnih kapaciteta za sigurnu opskrbu kupaca električnom energijom.

- c) **„Distribucija“** znači prenošenje električne energije kroz distribucijske sustave srednjeg i niskog napona s ciljem njene isporuke kupcima i preuzimanja distribucijske proizvodnje, ali ne uključuje opskrbu električnom energijom.
- d) **„Distribucijska mreža“** označava funkcionalno povezan skup elektroenergetskih objekata koga čine elektroenergetski vodovi, transformatorske stanice i razvodna postrojenja srednjeg i niskog napona s pripadajućom opremom i uređajima.
- e) **„Distribucijski sustav“** znači infrastrukturu (SN vodovi, transformatorske stanice i NN mreža) potrebnu za distribuciju električne energije.
- f) **„Dugoročni marginalni trošak distribucijskog kapaciteta“** znači godišnji prihod potreban za nadoknadu ukupnih izdataka u najekonomičnijem kapitalnom ulaganju radi osiguranja dodatnog kapaciteta distribucijskog sustava.
- g) **„Elektroenergetska bilanca djelatnosti distribucije“** znači godišnji plan preuzimanja električne energije i snage sa sustava prijenosa, drugih distribucija i plan preuzimanja električne energije i snage od proizvođača koji imaju izravan pristup distribucijskom sustavu, po naponskim razinama, uključujući i gubitke električne energije po naponskim razinama, kao i plan isporuke električne energije u druge sustave i krajnjim kupcima.
- h) **„Gubitci električne energije u distribuciji“** znače razliku između ukupno preuzete i ukupno isporučene električne energije unutar distribucijskog sustava, tijekom odgovarajućeg vremenskog razdoblja.
- i) **„Istovremeno vršno opterećenje“** znači opterećenje krajnjeg kupca, grupe ili kategorije potrošnje postignuto u vremenu vršnog opterećenja elektroenergetskog sustava.
- j) **„Korisnik sustava“** znači svaku pravnu i fizičku osobu koja isporučuje ili preuzima električnu energiju preko distribucijskog sustava.
- k) **„Krivulja opterećenja“** znači krivulju satnih razina opterećenja tijekom dnevnog, tjednog, mjesečnog ili godišnjeg vremenskog razdoblja, izrađen na osnovi podataka preuzetih s intervalnih brojlara.
- l) **„Licencirana imovina“** znače stalnu (materijalnu i nematerijalnu) imovinu kojima se obavlja elektroprivredna djelatnost distribucije, za čije obavljanje je potrebna dozvola FERK-a.
- m) **„Neistovremeno vršno opterećenje“** znači maksimalno opterećenje grupe ili kategorije potrošnje, ostvareno neovisno o istovremenom vršnom opterećenju elektroenergetskog sustava.
- n) **„Obračunska stopa godišnje naknade za povrat ulaganja“** znači godišnju stopu kojom se diskontira iznos investicijskog ulaganja, kako bi se utvrdio godišnji iznos prihoda, potrebnog kako bi se ulaganje nadoknadilo.
- o) **„Odobreni potreban prihod“** znači iznos prihoda koji je FERK odobrio, a koji je potreban operatoru distribucijskog sustava za pokrivanje opravdanih rashoda nastalih obavljanjem djelatnosti distribucije električne energije.
- p) **„Operator distribucijskog sustava“** znači pravnu osobu odgovornu za rad, upravljanje, održavanje i razvoj distribucijskog sustava na određenom geografskom području i njegovo povezivanje s drugim sustavima, te za osiguranje dugoročne sposobnosti sustava da zadovolji razumnu potražnju za distribucijom električne energije na ekonomski primjeren način.
- q) **„Ponderirana prosječna stopa povrata“** znači stopu povrata na potrebnu neto stalnu

imovinu (materijalnu i nematerijalnu) i trajnu obrtnu imovinu potrebnu za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije koju odobrava FERK prema strukturi izvora iz kojih se financira (vlasnički i pozajmljeni kapital) i koja se primjenjuje za određivanje tarifnih stavova za korisnike distribucijskog sustava.

- r) „**Regulatorna osnovica**“ znači odobreni iznos sredstava za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije čiji je iznos jednak zbroju neto sadašnje vrijednosti stalnih sredstava i trajnih obrtnih sredstava, isključujući donirana sredstva.
- s) „**Regulatorno razdoblje**“ znači vremensko razdoblje za koje se određuju regulirane naknade ili cijene.
- t) „**Tarifa**“ označava naknadu ili više naknada za korištenje elektroenergetske mreže ili usluge u svezi s električnom energijom.
- u) „**Tarifni elementi**“ znače obračunske veličine na temelju kojih se utvrđuju tarifni stavovi za korisnike distribucijskog sustava. Tarifni elementi su: obračunska snaga, radna električna energija, jalova električna energija i mjerno mjesto kupca.
- v) „**Tarifni stavovi**“ znače jedinične cijene za tarifne elemente, koji se primjenjuju na kategorije i grupe korisnika sustava.

DIO DRUGI - METODOLOGIJA ZA UTVRĐIVANJE TARIFA ZA KORIŠTENJE DISTRIBUCIJSKE MREŽE

POGLAVLJE I. NAČELA I CILJEVI METODOLOGIJE ZA UTVRĐIVANJE TARIFA ZA KORIŠTENJE DISTRIBUCIJSKE MREŽE

Članak 4.

(Načela i ciljevi metodologije)

Metodologija za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže temelji se na sljedećim načelima i ciljevima:

- a) proporcionalnost i nediskriminacija,
- b) javnost i objektivnost kriterija za priznavanje troškova,
- c) poticanje učinkovitog korištenja distribucijske mreže,
- d) održivost investiranja u distribucijsku mrežu,
- e) balans između kvalitete usluge i cijena koje plaćaju krajnji kupci,
- f) izbjegavanje unakrsnih subvencija između različitih grupa korisnika mreža,
- g) poticanje kvaliteta opskrbe i učinkovitosti rada operatora distribucijskog sustava,
- h) povećanje sigurnosti opskrbe,
- i) povećanje informacijske sigurnosti i
- j) primjena suvremenih tehnologija.

Članak 5.

(Primjena metodologije)

- (1) Metodologija za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže se primjenjuje na djelatnost distribucije električne energije koju obavlja operator distribucijskog sustava.
- (2) Metodologijom iz stavka (1) ovog članka se propisuje način određivanja: potrebnog prihoda za djelatnost distribucije električne energije, troškova nabave električne energije za pokrivanje distribucijskih gubitaka i tarifnih stavova za korisnike distribucijskog sustava.

Članak 6.
(Analiza prihoda i rashoda)

- (1) FERK vrši analizu prihoda i rashoda kako bi se mogao utvrditi potreban prihod za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije.
- (2) Prilikom analize prihoda i rashoda FERK može koristiti izvješća neovisnog revizora i revizorskih institucija koje su zakonom ovlaštene za obavljanje revizije, a koje operator distribucijskog sustava treba dostaviti FERK-u.
- (3) Operator distribucijskog sustava je obavezan dostaviti FERK-u svu zatraženu dokumentaciju, podatke i informacije, sukladno Zakonu, Pravilniku o regulatornom kontnom planu (Službene novine Federacije BiH, broj 105/21), Pravilniku o izvještavanju (Službene novine Federacije BiH, broj 13/24) i drugim propisima i pravilima FERK-a.
- (4) Ukoliko operator distribucijskog sustava ne raspolože zahtijevanim podacima, obavezan je izvršiti procjenu istih. U suprotnom FERK zadržava pravo procjene podataka koristeći iskustvenu praksu, dostupne podatke i informacije iz okruženja, kao i usporedne analize (*benchmarking*) istih ili sličnih elektroprivrednih društava.

POGLAVLJE II. POTREBAN PRIHOD

Članak 7.
(Osnove potrebnog prihoda)

- (1) Potreban prihod se utvrđuje za djelatnost distribucije električne energije s ciljem utvrđivanja tarifnih stavova za korisnike distribucijske mreže.
- (2) Kao temelj za utvrđivanje potrebnog prihoda koriste se podatci o odobrenim prihodima i rashodima, te imovini i izvorima imovine iz bazne godine, kao i analize zahtijevanih prihoda i rashoda, te imovine i izvora imovine i njihovi dokazi.
- (3) Operator distribucijskog sustava sve podatke koji ulaze u izračun potrebnog prihoda, treba usuglasiti s bilancom električne energije, usvojenom od Vlade Federacije Bosne i Hercegovine, koja je temeljni dokument za izračun tarifa.

Članak 8.
(Bazna godina)

- (1) Bazna godina je referentna godina u odnosu na koju se vrši utvrđivanje i odobravanje potrebnog prihoda djelatnosti distribucije električne energije.
- (2) Podatke o prihodima i rashodima i regulatornoj osnovici bazne godine predstavljaju prihodi i rashodi i regulatorna osnovica odobreni od FERK-a u posljednjem provedenom tarifnom postupku za djelatnost distribucije električne energije.

Članak 9.
(Određivanje potrebnog prihoda djelatnosti distribucije električne energije)

- (1) Potreban prihod za djelatnost distribucije električne energije utvrđuje se na način da se ukupni rashodi, uvećani za povrat na kapital potreban za financiranje regulatorne osnovice i porez na dobit umanje za ostale prihode, koji su nastali korištenjem licencirane imovine distribucijske mreže.

$$PP_D = U_R + POV + P_D - OP$$

gdje su:

- PP_D - potreban prihod djelatnosti distribucije,
- U_R - ukupni rashodi,
- POV - iznos povrata na regulatornu osnovicu,
- P_D - porez na dobit,
- OP - ostali prihodi.

- (2) Ukupni rashodi operatora distribucijskog sustava predstavljaju opravdane troškove poslovne aktivnosti i opravdane ostale rashode poslovanja, te se izračunavaju prema formuli:

$$U_R = TPA + OR$$

gdje su:

- U_R - ukupni rashodi operatora distribucijskog sustava,
- TPA - opravdani troškovi poslovne aktivnosti,
- OR - opravdani ostali rashodi.

Troškovi poslovne aktivnosti operatora distribucijskog sustava predstavljaju opravdane troškove rada i održavanja i opravdane troškove amortizacije stalnih materijalnih i nematerijalnih sredstava.

$$TPA = T_{RiO} + A$$

- T_{RiO} - opravdani troškovi rada i održavanja,
- A - opravdani troškovi amortizacije stalnih materijalnih i nematerijalnih sredstva.

- (3) Prihodi od naknade za priključenje krajnjih kupaca na distribucijsku mrežu, te prihodi od nestandardnih usluga smatraju se odbitnom stavkom prilikom utvrđivanja potrebnog prihoda za djelatnost distribucije električne energije.
- (4) U svom zahtjevu operator distribucijskog sustava posebno prikazuje planirane rashode/troškove koji su vezani za izgradnju priključaka, u okviru svih planiranih rashoda/troškova.

Članak 10.

(Troškovi poslovne aktivnosti)

Troškovi poslovne aktivnosti operatora distribucijskog sustava predstavljaju opravdane troškove rada i održavanja i opravdane troškove amortizacije stalne materijalne i nematerijalne imovine. Operator distribucijskog sustava je dužan troškove poslovne aktivnosti evidentirati na računima sukladno pravilima kojima se propisuje vođenje knjigovodstvene evidencije i sukladno Regulatornom kontnom planu.

- 1) Troškovi rada i održavanja uključuju troškove rada i održavanja, koji su neophodni operatoru distribucijskog sustava u obavljanju djelatnosti distribucije električne energije, a u koje su uključeni:
 - a) Materijalni troškovi (utrošene sirovine i materijal, utrošena energija i gorivo, utrošeni pričuvni dijelovi, otpis sitnog inventara, HTZ, ambalaže i auto-gume). U okviru računovodstvenog konta utrošena energija i gorivi, točnije, u analitici ovog konta se

- evidentira i trošak preuzete električne energije za nadoknadu gubitaka u distribucijskoj mreži, koji se zasebno razmatra.
- b) Troškovi plaća i ostalih primanja radnika i drugih fizičkih osoba (troškovi plaća, troškovi naknada plaća, troškovi službenih putovanja zaposlenih, troškovi ostalih primanja, naknade i materijalna prava radnika, troškovi naknada članovima odbora, povjerenstva i sl., troškovi naknada ostalim fizičkim osobama).
 - c) Troškovi proizvodnih usluga (troškovi usluga izrade i dorade učinaka, troškovi prijevoznih usluga, troškovi usluga održavanja, troškovi najma, troškovi sajмова, troškovi reklame i sponzorstva, troškovi istraživanja, troškovi razvoja koji se ne kapitaliziraju, troškovi ostalih usluga).
 - d) Nematerijalni troškovi (troškovi ostalih usluga, troškovi reprezentacije, troškovi premije osiguranja, troškovi platnog prometa, troškovi poštanskih i telekomunikacijskih usluga, troškovi poreza, naknada, taksi i drugih dažbina na teret pravne osobe, troškovi članskih doprinosa i sličnih obveza, ostali nematerijalni troškovi).
 - e) Troškovi rezerviranja (troškovi rezerviranja po osnovi danih jamstvenih rokova, troškovi rezerviranja za obnavljanje prirodnih bogatstava, troškovi rezerviranja za zadržane kaucije i depozite, troškovi rezerviranja za restrukturiranja poduzeća, troškovi rezerviranja za naknade i druge beneficije radnika, troškovi rezerviranja za sudske sporove i štetne ugovore, troškovi ostalih rezerviranja).
- 2) Trošak amortizacije predstavlja postupno smanjivanje vrijednosti neke imovine tijekom promatranog vremenskog razdoblja i obračunava se godišnje prema postupku predviđenom zakonom.
- a) Trošak amortizacije, kod određivanja potrebnog prihoda, dobiva se primjenom izabrane metode amortizacije utvrđene u računovodstvenim politikama elektroprivrednog društva koje se bavi djelatnošću distribucije električne energije i koja će na najrealniji način prikazivati stvarno trošenje i uporabu imovine (materijalne i nematerijalne imovine) koja se koristi za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije, uz primjenu odgovarajućih amortizacijskih stopa i vijeka trajanja materijalne i nematerijalne imovine.
 - b) Trošak amortizacije jednak je trošku amortizacije materijalne i nematerijalne imovine aktivne na početku godine, uvećanih za troškove amortizacije materijalne i nematerijalne imovine koja će biti aktivirana u godini određivanja tarifa, te umanjениm za trošak amortizacije materijalne i nematerijalne imovine koja će biti rashodovana u godini određivanja tarifa.
 - c) Troškovi amortizacije se računaju po sljedećoj formuli:

$$A = A_{PS} + A_{TP} - A_{RS}$$

gdje su :

- A - trošak amortizacije materijalne i nematerijalne imovine u godini određivanja tarifa,
 A_{PS} - trošak amortizacije materijalne i nematerijalne imovine aktivnih na početku godine,
 A_{TP} - trošak amortizacije materijalne i nematerijalne imovine koja će biti aktivirana u godini određivanja tarifa,
 A_{RS} - trošak amortizacije materijalne i nematerijalne imovine koja će biti rashodovana u godini određivanja tarifa.
- d) U trošak amortizacije uključuje se i iznos amortizacije za materijalnu i nematerijalnu imovinu dobivenu bez naknade (donirana imovina).
 - e) Troškovi poslovne aktivnosti za obavljanje djelatnosti distribucije utvrđuju se na osnovi dokumentacije dostavljene u tarifnom postupku i dokumentacije s kojom raspolaže FERK.

- f) Operator distribucijskog sustava dužan je dostaviti svu potrebnu dokumentaciju, kao i ostalu relevantnu dokumentaciju, te obrazložiti opravdanost svih stavki poslovne aktivnosti kao i razloge njihova odstupanja u odnosu na odobrene troškove u prethodnom tarifnom postupku.

Članak 11.
(Ostali rashodi poslovanja)

- (1) Prilikom utvrđivanja potrebnog prihoda operatora distribucijskog sustava u isti mogu biti uključeni i ostali rashodi poslovanja za koje FERK procjeni kako su opravdani i koje operator distribucijskog sustava ostvaruje sa stalnom imovinom čiji su troškovi priznati u troškovima poslovne aktivnosti.
- (2) Kod utvrđivanja potrebnog prihoda u ostale rashode poslovanja ne uključuju se:
 - a) kazne koje izriču nadležna tijela,
 - b) kaznene i zatezne kamate koje proistječu iz nepravodobnog izvršavanja obveza iz zaključenih ugovora ili obveza na temelju dažbina,
 - c) rashodi od šteta iz prethodnog razdoblja za koje je utvrđeno kako su nastale zbog neprihvatljivih propusta elektroprivrednog društva kao posljedica nemara ili grube nepažnje,
 - d) drugi rashodi ukoliko FERK procjeni kako nisu nastali u cilju obavljanja djelatnosti poslovne aktivnosti.
- (3) Rashodi od kamata po kreditima neće se razmatrati kroz ostale rashode poslovanja, već će se oni u potreban prihod uključiti kroz povrat na pozajmljena sredstva.
- (4) Rashodi po osnovi ispravke vrijednosti i otpisa potraživanja će se priznavati maksimalno do 1% od iznosa ukupno ostvarenog prihoda operatora distribucijskog sustava.
- (5) FERK će odobriti određeni postotak rashoda od otpisanih potraživanja na osnovi odgovarajućih analiza o poduzetim mjerama koje je operator distribucijskog sustava poduzeo kako bi potraživanja od kupaca bila naplaćena.

Članak 12.
(Regulatorna osnovica)

- (1) Regulatorna osnovica se utvrđuje na osnovi vrijednosti stalne imovine (materijalne i nematerijalne) potrebne za obavljanje djelatnosti distribucije i predstavlja osnovi za određivanje troškova poslovne aktivnosti i povrata na kapital.
- (2) U regulatornu osnovicu može biti uključena samo ona imovina (materijalna i nematerijalna) i trajna obrtna imovina koja se koriste za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije.
- (3) Regulatorna osnovica se utvrđuje kao zbroj neto vrijednosti angažirane stalne imovine (materijalne i nematerijalne), trajne obrtne imovine i imovine u pripremi koja će biti aktivirana tijekom godina određivanja tarifa.
- (4) Stalna imovina je imovina koja po svojoj prirodi ima vijek trajanja dulji od trenutnog računovodstvenog razdoblja (godine dana) i koja se koriste u radu operatora distribucijskog sustava. U stalnu imovinu operatora distribucijskog sustava koja čini regulatornu osnovicu uključuju se materijalna i nematerijalna imovina (osim *goodwill*a kao nematerijalne imovine).
- (5) Trajna obrtna imovina obuhvaća imovinu koja se koristi u tekućem razdoblju i čini ih zbroj minimalno neophodnih zaliha materijala i pričuvnih dijelova, inventara, potraživanja od kupaca i novčanih sredstava potrebnih za podmirenje tekućih obveza.

- (6) Neto vrijednost stalne imovine (materijalne i nematerijalne imovine) priznaje se kao iznos nabavne vrijednosti umanjene za akumuliranu amortizaciju i akumulirani gubitak od umanjenja zbog obezvrjeđenja imovine, ali samo za imovinu koja se koristi za obavljanje distribucijske djelatnosti.
- (7) U slučaju da je u okviru operatora distribucijskog sustava izvršena revalorizacija stalne imovine tj. usklađivanje knjigovodstvene vrijednosti s tržišnom vrijednošću stalne imovine neto vrijednost stalne imovine se priznaje u iznosu tržišne ili fer vrijednosti umanjene za akumuliranu amortizaciju i to samo za onu imovinu koja služe za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije.
- (8) Iz regulatorne osnovice se isključuju stalna imovina (materijalna i nematerijalna imovina) koja će biti rashodovana tijekom godine određivanja tarifa.
- (9) U vrijednost regulatorne osnovice ne uključuju se vrijednost besplatno preuzete imovine (donirana imovina, prijenos imovine bez naknade, učešće građana u izgradnji objekta, državna davanja i pomoć). Operator distribucijskog sustava je obavezan voditi ažurnu evidenciju o svojoj imovini koja je besplatno preuzeta i primljena bez naknade, fer vrijednosti te imovine, podatke o pripadajućem trošku amortizacije donirane imovine, podatke o knjigovodstvenoj vrijednosti, otpisu i rashodovanju iste.
- (10) Regulatorna osnovica za obračun povrata na sredstva angažirana u vršenju djelatnosti distribucije električne energije određuje se na sljedeći način:

$$RO = NV_I - AA - D_I + TOI$$

gdje su:

- RO* - regulatorna osnovica koju odobrava FERK,
- NV_I* - nabavna vrijednost stalne materijalne i nematerijalne imovine,
- AA* - akumulirana amortizacija stalne materijalne i nematerijalne imovine,
- D_I* - sadašnja vrijednost donirane stalne imovine,
- TOI* - trajna obrtna imovina.

- (11) Iznos neto amortizirane stalne imovine i trajne obrtne imovine razmatra i utvrđuje FERK.
- (12) Operator distribucijskog sustava dostavlja FERK-u registar stalne imovine (materijalne i nematerijalne imovine).
- (13) Operator distribucijskog sustava obavezan je vršiti procjenu vrijednosti stalne imovine sukladno međunarodnim računovodstvenim standardima (MRS) i međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI).
- (14) Rezultat izvršene procjene stalne imovine operatora distribucijskog sustava treba biti uključen u zahtjev za odobrenje tarifnih stavova kako bi FERK mogao iste uzeti u razmatranje pri odobrenju regulatorne osnovice i iznosa povrata na imovinu.
- (15) FERK procjenjuje potrebu za revizijom i obim revizije regulatorne osnovice u cilju određivanja tarifa.

Članak 13.

(Trajna obrtna imovina)

U regulatornu osnovicu se uključuje i neto vrijednost trajne obrtne imovine i to u visini minimalno potrebnog iznosa za održavanje zaliha materijala i rezervnih dijelova za neometano obavljanje djelatnosti distribucije, potrebnog iznosa za financiranje potraživanja od korisnika sustava, uzimajući u obzir razdoblje vezivanja tekućih potraživanja u odnosu na razdoblje vezivanja obveza

prema dobavljačima, te minimalnu dnevnu razinu gotovine.

Članak 14.
(Ponderirana prosječna stopa povrata)

- (1) Ponderirana prosječna stopa povrata (PPSP) je ponderirani trošak pozajmljenog kapitala i vlasničkog kapitala. U postupku određivanja potrebnog prihoda ova stopa se primjenjuje na regulatornu osnovicu. Utvrđuje se u iznosu koji je jednak zbroju udjela vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu, pomnoženog s cijenom (troškom) vlasničkog kapitala i udjela pozajmljenog kapitala (kratkoročni i dugoročni dugovi) u ukupnom kapitalu, pomnoženog s cijenom (troškom) pozajmljenog kapitala.
- (2) Stopa povrata na vlasnički kapital prije oporezivanja određuje se na način koji odražava specifični rizik poslovanja operatora distribucijskog sustava, kao i uvjete pribavljanja kapitala na financijskom tržištu u godini određivanja tarifa.
- (3) Ponderirana stopa povrata na pozajmljeni kapital je ponderirana prosječna kamatna stopa na kredite (dugoročne i kratkoročne kredite) prema stanju u poslovnim knjigama operatora distribucijskog sustava. FERK određuje jesu li pozajmljena sredstva za financiranje poslovanja uzimana racionalno i obazrivo, te sukladno tome odobrava ili ne odobrava iznos stope financiranja duga na pozajmljeni kapital.
- (4) Ponderirana prosječna stopa povrata računa se na sljedeći način:

$$PPSP_{NO} = s_{VK} * VK + s_{PK} * (1 - p) * PK$$

gdje su:

$PPSP_{NO}$ - ponderirana prosječna stopa povrata nakon oporezivanja koju odobrava FERK,

s_{VK} - stopa povrata na vlasnički kapital koju odobrava FERK,

VK - udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (vlasničkom i pozajmljenom),

s_{PK} - ponderirana stopa povrata na pozajmljeni kapital, koju odobrava FERK,

PK - udio pozajmljenog kapitala u ukupnom kapitalu (vlasničkom i pozajmljenom),

$s_{PK} * (1-p)$ - ponderirana stopa povrata na pozajmljeni kapital nakon oporezivanja, stvarni trošak pozajmljenog kapitala koji odobrava FERK,

p - zakonski određena stopa poreza na dobit.

- (5) U razdoblju dok tržište kapitala u Federaciji Bosne i Hercegovine nije još dovoljno razvijeno, FERK će određivati stopu povrata na vlasnički kapital.
- (6) Prilikom utvrđivanja udjela vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu iznos vlasničkog kapitala se umanjuje za iznos realiziranog revalorizacijskog viška.

Članak 15.
(Odobreni povrat)

Odobreni iznos povrata uključen u odobren potreban prihod djelatnosti distribucije električne energije se računa na sljedeći način:

$$POV = RO * PPSP_{NO}$$

gdje su:

- POV - iznos povrata na regulatornu osnovicu,
 RO - regulatorna osnovica koju odobrava FERK,
 $PPSP_{NO}$ - ponderirana prosječna stopa povrata nakon oporezivanja koju odobrava FERK.

Članak 16.
(Porez na dobit)

Porez na dobit priznaje se u iznosu utvrđenom umnoškom iznosa povrata prije oporezivanja i zakonske porezne stope na dobit, te se dobije na sljedeći način:

$$P_D = PPSP_{PO} * RO * p$$

$$PPSP_{PO} = \frac{PPSP_{NO}}{1 - p}$$

$$P_D = \frac{PPSP_{NO}}{1 - p} * RO * p$$

gdje su:

- P_D - iznos poreza na dobit,
 $PPSP_{PO}$ - ponderirana prosječna stopa povrata prije oporezivanja koju odobrava FERK,
 $PPSP_{NO}$ - ponderirana prosječna stopa povrata nakon oporezivanja koju odobrava FERK,
 RO - regulatorna osnovica,
 p - zakonski određena stopa poreza na dobit.

Članak 17.
(Ostali prihodi)

- (1) Ostali prihodi su prihodi nastali korištenjem stalne imovine (materijalne i nematerijalne imovine) i predstavljaju odbitnu stavku tijekom utvrđivanja potrebnog prihoda djelatnosti distribucije električne energije.
- (2) Kod utvrđivanja ostalih prihoda od stalne imovine, uključene u regulatornu osnovicu, FERK uzima u obzir odobrenje u baznoj godini za svaku vrstu prihoda, strukturu imovine uključene u regulatornu osnovicu i pripadajuće rashode, kao i druge činjenice koje mogu utjecati na visinu ostvarenih ostalih prihoda od stalne imovine u godini za koju se utvrđuju tarife.
- (3) Ostali prihodi su:
 - a) poslovni prihodi (prihodi od aktiviranja ili potrošnje robe ili učinaka, prihodi od pruženih usluga, ostali poslovni prihodi),
 - b) promjena fer vrijednosti dugoročne nefinancijske imovine (povećanje fer vrijednosti investicijskih nekretnina koje se amortiziraju, povećanje fer vrijednosti biološke imovine koja se ne amortizira, smanjenje fer vrijednosti investicijskih nekretnina koje se ne amortiziraju, smanjenje fer vrijednosti biološke imovine koja se ne amortizira),
 - c) ostali poslovni prihodi (prihodi od premija, subvencija, poticaja, prihodi od najma,

- prihodi od donacija, prihodi od članarina, prihodi od tantijema i licenciranih prava, prihodi iz namjenskih izvora financiranja, prihodi od dividendi, ostali prihodi po drugim osnovama),
- d) finansijski prihodi (prihodi od kamata od povezanih strana, prihodi od kamata od nepovezanih strana, pozitivne tečajne razlike, prihodi po osnovi valutne klauzule i ostali finansijski prihodi),
 - e) ostali prihodi i dobitci (dobitci od otuđenja nematerijalne imovine, nekretnina, postrojenja i opreme, dobitci od otuđenja investicijskih nekretnina, dobitci od otuđenja biološke imovine, dobitci od otuđenja dugoročne imovine namijenjene prodaji i imovine poslovanja koja se obustavlja, dobitci od otuđenja finansijske imovine i ulaganja u povezane strane, dobitci od prodaje materijala, viškovi, naplaćena prethodno otpisana potraživanja, dobitci od derivatnih finansijskih instrumenata, otpis obveza, ukinuta rezerviranja i ostali prihodi),
 - f) prihodi po osnovi usklađivanja vrijednosti imovine (dobitci od otpuštanja ranije priznatih gubitaka od umanjenja vrijednosti nematerijalne imovine, dobitci od nekretnina, postrojenja i opreme, dobitci od otpuštanja ranije priznatih gubitaka od umanjenja vrijednosti investicijskih nekretnina koje se vode po trošku, dobitci od otpuštanja ranije priznatih gubitaka od umanjenja vrijednosti biološke imovine koja se vodi po trošku, dobitci od usklađivanja vrijednosti dugoročne finansijske imovine, dobitci od usklađivanja vrijednosti zaliha, dobitci od usklađivanja vrijednosti kratkoročne finansijske imovine, dobitci od prestanka priznavanja imovine s pravom korištenja, dobitci od usklađivanja vrijednosti dugoročne imovine namijenjene prodaji i imovine poslovanja koje se obustavlja, dobitci od usklađivanja vrijednosti ostale finansijske i nefinansijske imovine),
 - g) efekti promjena računovodstvenih politika i ispravaka greški iz ranijih godina (prihodi po osnovi promjena računovodstvenih politika, prihodi po osnovi ispravaka grešaka iz ranijih razdoblja).

Članak 18.

(Materijalna i nematerijalna imovina)

- (1) Prilikom izgradnje novih i rekonstrukcije postojećih objekata za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije, FERK će odobriti uključenje u regulatornu osnovicu određenog iznosa materijalne i nematerijalne imovine, ako će ta sredstva biti aktivirana tijekom godine određivanja tarifa.
- (2) Pri utvrđivanju regulatorne osnovice FERK će ocjenjivati svako ulaganje u stalnu imovinu za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije s gledišta opravdanosti, izvedivosti i ciljeva koji se ulaganjem postižu, uzimajući u obzir uvjete, okolnosti i dostupne informacije u razdoblju donošenja odluke o investiciji.
- (3) FERK će vršiti analize na temelju podataka o ostvarenim investicijama operatora distribucijskog sustava u prethodne tri godine i na temelju toga će razmatrati planirana investicijska ulaganja za godinu za koju se određuju tarife i uključiti određeni iznos materijalne i nematerijalne imovine u regulatornu osnovicu.

Članak 19.

(Elektroenergetska bilanca djelatnosti distribucije)

- (1) Operator distribucijskog sustava je obavezan dostaviti FERK-u plan preuzimanja električne energije i snage sa sustava prijenosa, drugih distribucija i plan preuzimanja električne energije i snage od proizvođača koji imaju izravan pristup distribucijskom sustavu, po

naponskim razinama, uključujući i gubitke električne energije po naponskim razinama, kao i plan isporuke električne energije u druge sustave i krajnjim kupcima.

- (2) Elektroenergetska bilanca operatora distribucijskog sustava je usuglašena s bilancom električne energije Federacije Bosne i Hercegovine i NOSBiH-om.

POGLAVLJE III. GUBITCI ELEKTRIČNE ENERGIJE U DISTRIBUCIJSKOM SUSTAVU

Članak 20.

(Gubitci u distribucijskom sustavu)

- (1) Operator distribucijskog sustava obavezan je prilikom dostavljanja dokumentacije u svrhu tarifnog postupka dostaviti FERK-u elaborate i izvješća o ukupnim gubitcima u distribucijskom sustavu, po naponskim razinama s procjenom udjela tehničkih i netehničkih gubitaka.
- (2) Operator distribucijskog sustava je obavezan pratiti i izračunavati gubitke električne energije po naponskim razinama, te iste sukladno Pravilniku o izvještavanju dostavljati FERK-u.
- (3) FERK će analizirati elaborate i izvješća iz stavka (1) ovog članka, te će uzimajući u obzir specifične karakteristike svakog distribucijskog sustava i nabavu električne energije za pokrivanje istih odobriti iznose troškova za nadoknadu gubitaka električne energije.
- (4) U cilju smanjenja tehničkih i netehničkih gubitaka električne energije operator distribucijskog sustava pri podnošenju zahtjeva za utvrđivanje tarife za korištenje distribucijske mreže, mora dostaviti operativni plan za smanjenje tehničkih i netehničkih gubitaka s određenim vremenskim okvirima.

Članak 21.

(Troškovi za nadoknadu distribucijskih gubitaka)

- (1) Operator distribucijskog sustava električnu energiju potrebnu za pokrivanje distribucijskih gubitaka nabavlja po tržišnim načelima.
- (2) Pri odobrenju ovoga troška FERK će voditi računa o tome da operator distribucijskog sustava nabavlja električnu energiju na ekonomičan i učinkovit način u cilju odabira ekonomski najpovoljnije ponude.
- (3) Prilikom odobravanja troškova za nadoknadu distribucijskih gubitaka FERK će se rukovoditi operativnim planom za smanjenje tehničkih i netehničkih gubitaka iz članka 20. stavak (4) ovog pravilnika i sukladno tome korigirati troškove za nadoknadu distribucijskih gubitaka.

POGLAVLJE IV. KATEGORIJE I GRUPE KORISNIKA SUSTAVA

Članak 22.

(Kategorije potrošnje)

- (1) Prema naponskoj razini na mjestu preuzimanja električne energije i prema načinu potrošnje električne energije krajnji kupci koji koriste distribucijski sustav se razvrstavaju u sljedeće

kategorije potrošnje:

- a) krajnji kupci koji električnu energiju preuzimaju na 35 kV naponu,
- b) krajnji kupci koji električnu energiju preuzimaju na 10 kV naponu,
- c) kategorije krajnjih kupaca koje električnu energiju preuzimaju na 0,4 kV naponu su:
 - 1) **kućanstva** - predstavlja potrošnju električne energije u stambenim zgradama, individualnim stambenim objektima, garažama i zajedničkim prostorijama stambenih zgrada, individualnim objektima za odmor,
 - 2) **javna rasvjeta** - potrošnja električne energije za rasvjetu ulica, trgova, mostova, cestovnih tunela, pješačkih prijelaza, spomenika, uređaja za signalizaciju i ostalu rasvjetu na javnim mjestima,
 - 3) **ostala potrošnja** - predstavlja svu ostalu potrošnju električne energije na 0,4 kV naponu, koja se ne svrstava u kategoriju potrošnje kućanstva i javne rasvjete.
- (2) Postojeći krajnji kupac kod koga se mjerenje vrši na naponu nižeg reda, odnosno višeg, od mjesta preuzimanja, svrstava se u kategoriju potrošnje ovisno o naponskoj razini na mjestu preuzimanja električne energije, s tim da se preuzete količine korigiraju za gubitke u transformaciji.

Članak 23. (Grupe potrošnje)

- (1) U okviru pojedinih kategorija potrošnje određuju se grupe potrošnje prema:
 - a) načinu mjerenja radne energije i snage,
 - b) specifičnoj namjeni objekta,
 - c) vršnom opterećenju,
 - d) odobrenoj vršnoj snazi.
- (2) Grupe potrošnje predlaže operator distribucijskog sustava u svom prijedlogu tarifnih stavova za korisnike distribucijskog sustava.
- (3) Na temelju analiza FERK može u okviru kategorija potrošnje utvrditi drugačije grupe potrošnje ili uvesti dodatne grupe potrošnje u odnosu na prijedlog iz stavka (2) ovog članka.
- (4) Operator distribucijskog sustava može predložiti uvođenje, ukidanje ili izmjenu bilo koje grupe potrošnje unutar kategorije potrošnje, ali ne može izvršiti promjenu bez odobrenja FERK-a.

Članak 24. (Kategorija proizvodnje)

Pored kategorija potrošnje utvrđenih ovisno o naponskoj razini preuzimanja električne energije operator distribucijskog sustava može predložiti uvođenje i kategorije proizvodnje za proizvođače električne energije priključene na distribucijsku mrežu.

POGLAVLJE V. TARIFNI ELEMENTI

Članak 25. (Tarifni elementi)

Tarifni elementi su:

- a) **Obračunska snaga (kW)** – snaga koja se obračunava krajnjem kupcu u obračunskom

- razdoblju na način utvrđen člankom 26. ovog pravilnika,
- b) **Preuzeta električna energija:**
- 1) radna električna energija (kWh) - količina radne električne energije utrošene u određenom razdoblju,
 - 2) jalova električna energija (kVArh) - količina prekomjerno preuzete jalove električne energije u određenom razdoblju.
- c) **Mjerno mjesto krajnjeg kupca** - element u svezi s održavanjem priključka, očitanjem i servisiranjem i verifikacijom mjernih uređaja, obradom podataka krajnjeg kupca, obračunom, fakturiranjem i naplatom.

Članak 26.
(Obračunska snaga)

- (1) Obračunska snaga je tarifni element izražen u kW (kilovatima), a određuje se za odgovarajuće obračunsko razdoblje (mjesec), na jedan od sljedećih načina:
 - a) mjerenjem vršnog opterećenja, ukoliko krajnji kupac posjeduje mjerni uređaj,
 - b) na osnovi maksimalnog opterećenja iz dodijeljene krivulje opterećenja za mjerna mjesta koja nemaju ugrađena intervalna brojila.
- (2) Izmjereno vršno opterećenje je najveće prosječno ostvareno 15-minutno opterećenje u obračunskom razdoblju.
- (3) Maksimalno opterećenje iz dodijeljene krivulje opterećenja predstavlja najveće prosječno satno opterećenje u obračunskom razdoblju.
- (4) Prilikom obračuna iznosa za obračunsku snagu uzima se vrijednost vršnog opterećenja iz stavka (2) ili maksimalno opterećenje iz stavka (3) ovog članka, koje je postignuto u vrijeme primjene većih dnevnih tarifnih stavova (ukoliko tarifnim dizajnom budu utvrđeni veći i manji tarifni stavovi tijekom dana).
- (5) FERK može odlučiti kako se dio ili ukupni troškovi u svezi sa snagom preračunavaju u troškove električne energije za pojedine kategorije i grupe potrošnje.

Članak 27.
(Radna električna energija)

- (1) Radna električna energija je tarifni element izražen u kWh (kilovatsatima) i mjeri se mjernim uređajem kod svakog krajnjeg kupca.
- (2) Svaki krajnji kupac priključen na elektroenergetski sustav obavezan je imati mjerni uređaj, a vrstu i karakteristike mjernog uređaja određuje operator distribucijskog sustava sukladno Općim uvjetima za isporuku i opskrbu električnom energijom i pravilniku o mjernom mjestu.

Članak 28.
(Jalova električna energija)

- (1) Jalova električna energija je tarifni element izražen u kVArh (kilovarsatima) i mjeri se mjernim uređajem.
- (2) Krajnjim kupcima se obračunava i naplaćuje samo prekomjerno preuzeta jalova električna energija.
- (3) Prekomjerno preuzeta jalova električna energija je pozitivna razlika između stvarno preuzete jalove električne energije (kVArh) i jalove električne energije koja odgovara faktoru snage $\cos \varphi = 0,95$, odnosno to je jalova električna energija koja prelazi 33% od

preuzete radne električne energije.

Članak 29.
(Mjerno mjesto krajnjeg kupca)

- (1) Mjerno mjesto krajnjeg kupca je tarifni element vezan za jednog kupca, odnosno za svako pojedinačno mjerno mjesto, ukoliko krajnji kupac ima više mjernih mjesta.
- (2) Troškovi djelatnosti distribucije električne energije koji su vezani za mjerno mjesto krajnjeg kupca su: održavanje priključka, očitavanje, održavanje i servisiranje verifikacija mjernih uređaja, fakturiranje, obračun i naplata.

POGLAVLJE VI. TARIFNI STAVOVI

Članak 30.
(Raspodjela potrebnog prihoda)

- (1) Odobren potreban prihod djelatnosti distribucije električne energije raspoređuje se na krajnje kupce i proizvođače priključene na distribucijsku mrežu.
- (2) Raspodjela potrebnog prihoda djelatnosti distribucije električne energije na kategorije i grupe potrošnje vrši se na temelju neistovremenog vršnog opterećenja kategorija i grupa potrošnje i na temelju analize marginalnih troškova.
- (3) Raspodjela potrebnog prihoda djelatnosti distribucije električne energije na proizvođače priključene na distribucijsku mrežu vrši se na temelju priključne snage (kW) i/ili planirane proizvodnje električne energije (kWh).
- (4) Potreban prihod djelatnosti distribucije električne energije se može raspodijeliti na tarifne elemente: obračunska snaga i/ili radna električna energija i/ili mjerno mjesto krajnjeg kupca.
- (5) Raspoređeni dio potrebnog prihoda djelatnosti distribucije električne energije na tarifni element mjerno mjesto krajnjeg kupca može maksimalno iznositi 10%.
- (6) Raspoređeni dio potrebnog prihoda djelatnosti distribucije električne energije na proizvođače priključene na distribucijsku mrežu može maksimalno iznositi 15%.

Članak 31.
(Neistovremena opterećenja kategorija i grupa potrošnje)

- (1) Podatke o neistovremenim opterećenjima kategorija i grupa potrošnje operator distribucijskog sustava prikuplja iz krivulja opterećenja za kategorije kupaca s intervalnim mjerenjem i zamjenskih krivulja opterećenja za kategorije i grupe potrošnje koji nemaju obvezu ugradnje intervalnih brojila, te iste dostavlja FERK-u.
- (2) Vrijednosti neistovremenih vršnih opterećenja kategorija i grupa potrošnje koriste se kao ulazni podatci za izračunavanje prihoda po marginalnom trošku distribucijskog kapaciteta za određenu kategoriju i grupu potrošnje.

Članak 32.
(Analiza marginalnih troškova)

- (1) Na temelju analize marginalnih troškova obračunati troškovi se raspoređuju posebno po

naponskim razinama: 35 kV, 10 kV i 0,4 kV. Analiza ne utječe na iznos potrebnog prihoda djelatnosti distribucije električne energije, ali utječe na raspodjelu potrebnog prihoda na kategorije i grupe potrošnje i koristi se kao smjernica za određivanje tarifa.

- (2) Povećanje kapaciteta uvjetovano je rastom potrošnje u razdobljima vršnog opterećenja sustava. Potrebno povećanje raspoloživog kapaciteta, radi zadovoljenja potražnje u razdoblju vršnog opterećenja je osnova za izračunavanje marginalnog troška kapaciteta. Marginalni trošak distribucijskog kapaciteta je trošak izgradnje i aktiviranja dodatnog distribucijskog kapaciteta, uključujući fiksne troškove rada i održavanja, prouzročen porastom opterećenja u distribucijskom sustavu.
- (3) Marginalni trošak distribucijskog kapaciteta je referentna vrijednost za alokaciju troškova radi utvrđivanja tarifnih stavova za tarifni element obračunska snaga.
- (4) Marginalni trošak distribucijskog kapaciteta predstavlja troškove povezane s kapacitetom svih transformatorskih stanica, nadzemnih i podzemnih vodova distribucijske mreže da prenesu dodatnu količinu energije na sve točke preuzimanja u trenutku neistovremenog vršnog opterećenja dane kategorije potrošnje.
- (5) Investicije u izgradnju kapaciteta potrebnih za podmirenje dodatnog opterećenja distribucijskog sustava mogu se odrediti na osnovi projekata razvitka distribucijskih sustava.
- (6) Projekti razvitka daju podatke o projekciji povećanja opterećenja distribucijskog sustava po naponskim razinama i ukupnim ulaganjima potrebnim da se opterećenje podmiri.
- (7) Iz ovih podataka izvodi se funkcija porasta troškova ulaganja u odnosu na povećanje distribucijskog kapaciteta. Nagib ove funkcije je vrijednost dodatnih troškova distribucijskog kapaciteta.
- (8) Cijena izgradnje, uključujući fiksne troškove rada i održavanja, koji omogućavaju napajanje dodatnog opterećenja po naponskim razinama, svodi se na neto sadašnju vrijednost godišnjeg potrebnog prihoda, obračunskom stopom godišnje naknade za povrat ulaganja NPU, u svrhu nadoknade troškova ulaganja tijekom uporabnog vijeka distribucijskog postrojenja i/ili vodova.
- (9) Marginalni trošak distribucijskog kapaciteta računa se odvojeno po naponskim razinama 35 kV, 10 kV i 0,4 kV.

$$MT_{Dk35} = \frac{\Delta I}{\Delta D_{K35}} * NPU_{35}$$

$$MT_{Dk10} = \frac{\Delta I}{\Delta D_{K10}} * NPU_{10}$$

$$MT_{Dk0,4} = \frac{\Delta I}{\Delta D_{K0,4}} * NPU_{0,4}$$

gdje su:

MT_{Dk} - marginalni trošak distribucijskog kapaciteta,

ΔI - dodatno ulaganje u distribucijski kapacitet,

ΔD_K - dodatni distribucijski kapacitet.

- (10) Marginalni trošak distribucijskog kapaciteta za svaku naponsku razinu predstavlja zbroj marginalnih troškova kapaciteta od najviše naponske razine na kojoj se električna energija preuzima iz prijenosne mreže do mjesta isporuke kupcu (MT_K -kumulativni marginalni trošak distribucijskog kapaciteta).
- (11) Ukoliko operator distribucijskog sustava ne raspolaže pouzdanim podacima za izradu prethodne analize, FERK može odobriti primjenu alternativne metode za izračun marginalnog troška distribucijskog kapaciteta, koja umjesto vrijednosti investicijskog ulaganja koristi neto amortiziranu vrijednost osnovnih sredstava distribucijskog sustava.

- (12) Na osnovi neto amortizirane vrijednosti osnovnih sredstava distribucijskog sustava, grupiranih po naponskim razinama, određuje se jedinična vrijednost distribucijskog kapaciteta. Ta vrijednost se na isti način diskontira i svodi na godišnji iznos kako bi se ulaganje nadoknadilo tijekom preostalog životnog vijeka sredstva.
- (13) Prihod po marginalnom trošku distribucijskog kapaciteta za određenu kategoriju i grupu potrošnje je umnožak kumulativnog marginalnog troška i vršnog opterećenja te kategorije i grupe potrošnje (neistovremeno vršno opterećenje).

$$PMT_{Dk} = \sum_{j=1}^n MT_{KDkj} * P_{Vj} = \sum_{j=1}^n PMT_{Dkj}$$

gdje su:

PMT_{Dk} - prihod po marginalnom trošku distribucijskog kapaciteta,
 MT_{KDkj} - kumulativni marginalni trošak distribucijskog kapaciteta naponske razine, $j=1,2,3,\dots,n$,

PMT_{Dkj} - prihod po marginalnom trošku distribucijskog kapaciteta j-te kategorije i grupe potrošnje $j=1,2,3,\dots,n$

P_{Vj} - neistovremeno vršno opterećenje j-te kategorije i grupe potrošnje, $j=1,2,3,\dots,n$.

- (14) Iz odnosa potrebnog prihoda djelatnosti distribucije električne energije koji se odnosi na distribucijski kapacitet (prihod djelatnosti distribucije električne energije umanjen za prihod alociran na tarifni element mjerno mjesto krajnjeg kupca) i prihoda po marginalnom trošku distribucijskog kapaciteta dobiva se koeficijent usklađenja.

$$k = \frac{PP_{DK}}{PMT_{DK}}$$

gdje su:

k - koeficijent usklađenja,
 PP_{DK} - potrebni prihod djelatnosti distribucije električne energije koji se odnosi na distribucijski kapacitet,
 PMT_D - prihod po marginalnim troškovima distribucijskog kapaciteta.

- (15) Primjenom koeficijenta usklađenja [k] na prihod po marginalnim troškovima distribucijskog kapaciteta PMT_{Dkj} za pojedine kategorije i grupe potrošnje, dolazi se do potrebnog prihoda PP_{Dkj} te kategorije i grupe potrošnje.

$$PP_{Dkj} = k * PMT_{Dkj}$$

gdje su:

PP_{Dkj} – potreban prihod distribucijskog kapaciteta j-te kategorije i grupe potrošnje $j = 1,2,3,\dots,n$
 k – koeficijent usklađenja
 PMT_{Dkj} – prihod po marginalnom trošku distribucijskog kapaciteta j-te kategorije i grupe potrošnje $j=1,2,3,\dots,n$,

- (16) Tarifa/cijena za distribucijski kapacitet određene kategorije i grupe potrošnje dobije se kao odnos potrebnog prihoda djelatnosti distribucije električne energije koji se odnosi na distribucijski kapacitet j-te kategorije i grupe potrošnje i ukupnog zbroja pojedinačnih vršnih snaga svih kupaca unutar j-te kategorije i grupe potrošnje.

$$c_{Dkj} = \frac{PP_{Dkj}}{\sum_{i=1}^m P_{Vji}}$$

gdje su:

- c_{Dkj} - tarifa za distribucijski kapacitet j-te kategorije i grupe potrošnje,
 P_{Vji} - vršno opterećenje i-tog kupca j-te kategorije i grupe potrošnje, $i = 1, 2, 3, \dots, m$ - i-ti kupac unutar j-te kategorije potrošnje.

- (17) Alokacija potrebnog prihoda djelatnosti distribucije električne energije koji se odnosi na distribucijski kapacitet se vrši na temelju tarifnog elementa obračunska snaga, međutim može se koristiti alternativna metoda alokacije na temelju tarifnih elementa: obračunska snaga i/ili radna električna energija.

Članak 33.

(Određivanje tarifnih stavova za korisnike distribucijske mreže)

- (1) Tarifni stavovi za korisnike distribucijske mreže primjenjuju se za obračun i fakturiranje usluge korištenja distribucijske i prijenosne mreže korisnicima sustava čiji su objekti priključeni na distribucijsku mrežu radi nadoknade troškova korištenja distribucijske mreže (troškova distribucije i troška distribucijskih gubitaka) i prijenosne mreže (troškova prijenosa, troškova prijenosnih gubitaka, troškova rada NOSBiH-a, troškova usluga sekundarne i tercijarne regulacije i prekomjerno preuzete jalove električne energije).
- (2) Svi korisnici distribucijske mreže moraju plaćati uslugu korištenja mreže (prijenosne i distribucijske - ukupna mrežarina), koja je određena tarifnim stavovima za korisnike distribucijskog sustava.
- (3) Usluga korištenja distribucijske mreže može se sastojati iz dijela koji se odnosi na tarife za distribucijski kapacitet i gubitke u distribucijskoj mreži kojima se pokrivaju troškovi: rada i održavanja, upravljanja i vođenja distribucijske mreže, razvitka distribucijske mreže, te pokrivanja gubitaka električne energije u distribucijskoj mreži u iznosu koji odobrava FERK, a na kategorije i grupe potrošnje se alociraju preko tarifnih elemenata radna električna energija i/ili obračunska snaga (KM/kWh i/ili KM/kW) i dijela koji se odnosi na tarifu za mjesečnu naknadu (KM), kojom se pokrivaju troškovi vezani za održavanje priključka, očitavanje i servisiranje i verifikacija mjernih uređaja, a na kategorije i grupe potrošnje se u pravilu alociraju preko tarifnog elementa mjerno mjesto krajnjeg kupca, ali se mogu alocirati i preko tarifnih elemenata radna električna energija i/ili obračunska snaga (KM/kWh i/ili KM/kW).
- (4) Usluga korištenja mreže (prijenosne i distribucijske - ukupna mrežarina) uz navedeno u stavku (3) ovog članka obuhvaća i tarife prijenosa, rada NOSBiH-a i sistemskih usluga utvrđenih od Državne regulatorne komisije za električnu energiju (u daljnjem tekstu: DERK). Troškovi prijenosa i rada NOSBiH-a priznaju se u iznosu utvrđenom na temelju jedinične cijene usluga prijenosa i rada NOSBiH-a, koje je utvrdio DERK i elektroenergetske bilance za godinu za koju se utvrđuju tarife. Troškovi sistemskih usluga obračunavaju se na temelju tarife i načina

koji propiše DERK.

- (5) Tarifni stavovi za korisnike distribucijske mreže se mogu diferencirati ovisno o dobu dana i sezonama, a kriteriji za diferenciranje se određuju na temelju analize opterećenja i potrošnje po naponskim razinama i kategorijama potrošnje.

DIO TREĆI - TARIFNI POSTUPAK

Članak 34.

(Pokretanje tarifnog postupka)

- (1) Tarifni postupak se pokreće na zahtjev operatora distribucijskog sustava.
- (2) FERK može na vlastitu inicijativu pokrenuti tarifni postupak.
- (3) Tarifni postupak se može pokrenuti radi promjene potrebnog prihoda uslijed promjene jedne ili više komponenti potrebnog prihoda.

Članak 35.

(Obrazac zahtjeva)

- (1) Zahtjev kojim se pokreće tarifni postupak podnosi se na propisanom obrascu FERK-a – Zahtjev za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže, koji je sastavni dio Priloga 1 ovog pravilnika.
- (2) Obrazac za podnošenje zahtjeva može se dobiti u sjedištu FERK-a ili preuzeti sa službene internetske stranice FERK-a.

Članak 36.

(Popunjavanje i dostavljanje zahtjeva)

- (1) Pod podnošenjem zahtjeva za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže podrazumijeva se dostavljanje popunjenog obrasca zahtjeva za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže zajedno s prijedlogom za odobrenje potrebnog prihoda podnositelja zahtjeva i utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže po kategorijama i grupama korisnika sustava, te s pratećom dokumentacijom u pisanom obliku na adresu FERK-a, neposredno ili putem pošte, a može se poslati i u obliku elektroničke isprave izrađene sukladno posebnom zakonu.
- (2) Ukoliko se zahtjev iz stavka (1) ovog članka šalje elektronički sukladno posebnim propisima, FERK o primitku istog obavještava podnositelja zahtjeva, bez obzira na to je li isti tražio potvrdu o primitku, a zahtjev se smatra dostavljenim u trenutku kad je FERK podnositelju zahtjeva poslao tu potvrdu.
- (3) Popunjen obrazac zahtjeva za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže s prijedlogom iz stavka (1) ovog članka i potpunom pratećom dokumentacijom treba biti ovjeren i potpisan od podnositelja zahtjeva, odnosno njegovog zakonskog zastupnika ili ovlaštenog punomoćnika, a ukoliko se isti dostavlja elektronički s elektroničkim potpisom smatrat će se vlastoručno potpisanim sukladno posebnim propisima.
- (4) Prateću dokumentaciju čine dokumenti koji se dostavljaju uz zahtjev za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže sukladno Pravilniku o izvještavanju.
- (5) Ukoliko podnositelj zahtjeva za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže svoj zahtjev temelji na dokumentaciji i podacima, koje je sukladno Pravilniku o izvještavanju

- prethodno podnio FERK-u, obavezan je u zahtjevu navesti datum dostave istih FERK-u.
- (6) U tarifnom postupku koji je pokrenut na vlastitu inicijativu FERK-a, operator distribucijskog sustava je obavezan u roku koji odredi FERK, dostaviti dokumente, podatke i informacije, koje FERK od njega zatraži.
 - (7) Podnositelj zahtjeva za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže je obavezan dokazati činjenice na kojima temelji svoj zahtjev, što ne isključuje pravo FERK-a za izvođenjem i drugih dokaza koji su bitni za odlučivanje.

Članak 37.

(Jednokratna naknada za obradu zahtjeva)

- (1) Jednokratnu naknadu za obradu zahtjeva FERK utvrđuje Pravilnikom o regulatornim naknadama (Službene novine Federacije BiH, broj 94/23).
- (2) Jednokratna naknada za obradu zahtjeva uplaćuje se prilikom podnošenja zahtjeva FERK-u, a dokaz o uplati se prilaže uz zahtjev.

Članak 38.

(Utvrđivanje potpunosti zahtjeva)

- (1) Zahtjev za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže je potpun kada je obrazac zahtjeva potpuno i razumljivo popunjen, kada je uz isti dostavljen prijedlog za odobrenje potrebnog prihoda podnosioca zahtjeva i utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže po kategorijama i grupama korisnika sustava i kada je uplaćena jednokratna naknada za obradu zahtjeva.
- (2) U roku ne duljem od 30 dana od dana primitka zahtjeva za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže, FERK u pisanom obliku obavještava podnosioca zahtjeva o nedostatku zahtjeva.
- (3) Ako zahtjev sadrži formalni nedostatak, koji sprječava postupanje po takvom zahtjevu ili je zahtjev nerazumljiv ili nepotpun, odnosno uz isti nije dostavljen prijedlog iz stavka (1) ovog članka ili nije uplaćena jednokratna naknada za obradu zahtjeva, ne može se samo zbog toga odbaciti. Ukoliko FERK zaprimi takav zahtjev, podnosiocu određuje rok od osam dana radi otklanjanja uočenih nedostataka, osim ukoliko FERK ne odredi neki drugi razuman rok u ovisnosti o konkretnim okolnostima.
- (4) Ako podnositelj ne otkloni nedostatke iz stavka (3) ovog članka u danom roku FERK smatra kako takav zahtjev nije ni podnesen, o čemu se podnositelj zahtjeva posebno upozorava u pozivu na ispravku zahtjeva.

Članak 39.

(Dopuna zahtjeva)

- (1) FERK može tijekom cijelog tarifnog postupka tražiti potrebnu dokumentaciju, koja je neophodna za donošenje odluke po zahtjevu za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže.
- (2) Podnositelj zahtjeva je dužan surađivati u pogledu bilo kojeg FERK-ovog zahtjeva za informacijama i dostavljati dokumentaciju iz stavka (1) ovog članka u rokovima i na način koji odredi FERK.

Članak 40.
(Odustajanje od zahtjeva)

- (1) Podnositelj zahtjeva za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže može odustati od svog zahtjeva tijekom cijelog tarifnog postupka.
- (2) Ako podnositelj odustane od zahtjeva, FERK će donijeti zaključak kojim se postupak obustavlja.
- (3) Ukoliko odustane od zahtjeva, podnositelj zahtjeva ima pravo na povrat uplaćene jednokratne naknade za obradu zahtjeva sukladno FERK-ovom Pravilniku o regulatornim naknadama.

Članak 41.
(Obavijest za javnost)

- (1) Operator distribucijskog sustava koji je podnio zahtjev za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže sukladno ovom pravilniku je obavezan obavijestiti korisnike distribucijske mreže o podnesenom zahtjevu putem ispostavljene fakture/računa.
- (2) Obavijest iz stavka (1) ovog članka sadrži:
 - a) postotak predložene promjene tarifnih stavova za korisnike distribucijskog sustava za svaku kategoriju i grupu potrošnje i eventualno druge korisnike sustava.
 - b) predloženi datum početka primjene izmijenjenih tarifnih stavova za korisnike distribucijske mreže,
 - c) pravo korisnika sustava u traženju informacije u svezi sa sadašnjim i predloženim tarifnim stavovima za korisnike distribucijske mreže.
- (3) FERK objavljuje obavijest za javnost na način definiran Pravilnikom o javnim raspravama (Službene novine Federacije BiH, broj 95/23), nakon što je zahtjev za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže zaprimljen kao potpun.

Članak 42.
(Vođenje tarifnog postupka)

- (1) FERK u tarifnom postupku vodi postupak formalne rasprave i odlučuje na način utvrđen ovim pravilnikom i Pravilnikom o javnim raspravama.
- (2) Kada se zahtjev za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže, odnosno odluka FERK-a kojom FERK na vlastitu inicijativu pokreće tarifni postupak, temelji na izmjeni jedne ili više komponenti koje utječu na potreban prihod i nastale zbog odluka koje donose nadležna tijela i institucije Bosne i Hercegovine, Federacije Bosne i Hercegovine, županija i općina, a koje je operator distribucijskog sustava obavezan primjenjivati, FERK neće održavati formalnu raspravu.
- (3) U slučaju iz stavka (2) ovog članka FERK objavljuje obavijest o pokretanju tarifnog postupka bez održavanja formalne rasprave i objavljuje nacrt rješenja u kojem poziva javnost i određuje rok za dostavljanje komentara na predloženi nacrt.
- (4) FERK može i u slučajevima iz stavka (2) ovog članka odlučiti održati formalnu raspravu ukoliko ocijeni kako je to potrebno.

Članak 43.
(Razmatranje zahtjeva za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže)

- (1) Zahtjev za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže bit će razmatran sukladno

metodologiji utvrđenoj ovim pravilnikom.

(2) Na temelju prikupljenih dokaza FERK:

- a) razmatra sve rashode i prihode dostavljene kao temelj predloženom potrebnom prihodu, te prihvaća, odbija ili prilagođava bilo koju stavku koja nije opravdana,
- b) razmatra cjelokupna sredstva koja su predložena da budu dio regulatorne osnovice, te prihvaća, odbija ili prilagođava vrijednost bilo kojeg od tih sredstava,
- c) prihvaća, odbija ili prilagođava svaku veličinu ili analizu korištenu za proračun predloženog potrebnog prihoda,
- d) prihvaća predložene tarife ili ih prilagođava na odgovarajući način.

Članak 44.

(Donošenje rješenja)

- (1) Nakon formalne rasprave, FERK razmatra izvješće voditelja postupka kao i komentare koje su stranke dostavile na izvješće, temeljeći svoju odluku na činjenicama i dokazima iz pisanog izvješća, na temelju savjesne i brižljive ocjene svakog dokaza posebno i svih dokaza zajedno, kao i na temelju rezultata cjelokupnog postupka.
- (2) Ukoliko se tarifni postupak vodio bez održavanja formalne rasprave, FERK razmatra komentare javnosti dostavljene u svezi s obavijesti iz članka 42. stavak (3) ovog pravilnika.
- (3) FERK na redovitoj sjednici u obliku rješenja, odobrava potreban prihod koji utvrđuje na temelju opravdanih troškova obavljanja djelatnosti distribucije električne energije.
- (4) Rješenje se donosi u pisanom obliku i sadrži obrazloženje temelja za postupanje po svim bitnim pitanjima, pozivajući se na iznesene činjenice i dokaze.
- (5) FERK rješenje dostavlja strankama i objavljuje na službenoj internetskoj stranici FERK-a.

Članak 45.

(Donošenje odluke o tarifnim stavovima za korisnike distribucijske mreže)

- (1) Nakon donošenja rješenja iz članka 44. ovog pravilnika, FERK posebnom odlukom, na redovitoj sjednici donosi tarifne stavove za korisnike distribucijske mreže.
- (2) FERK može na vlastitu inicijativu, pokrenuti analizu primjene tarifnih stavova za korisnike distribucijske mreže, te može izmijeniti odluku o tarifnim stavovima za korisnike distribucijske mreže i donijeti nove tarifne stavove za korisnike distribucijske mreže.
- (3) Tarifni stavovi za korisnike distribucijske mreže će biti važeći u roku koji odredi FERK, a u suprotnom isti će se primjenjivati do donošenja nove odluke o tarifnim stavovima za korisnike distribucijske mreže.
- (4) Odluku o tarifnim stavovima za korisnike distribucijske mreže FERK objavljuje na službenoj internetskoj stranici FERK-a, a izreku u Službenim novinama Federacije BiH.

Članak 46.

(Regulatorno razdoblje za obračun tarifa za korištenje distribucijske mreže)

- (1) Tarife za korištenje distribucijske mreže utvrđuju se za regulatorno razdoblje od četiri godine.
- (2) Iznimno, u slučaju bitnih promjena parametara na kojima je utemeljen izračun tarifa za korištenje distribucijske mreže, iznosi tarifa se mogu izmijeniti i tijekom trajanja regulatornog razdoblja na temelju obrazloženog zahtjeva operatora distribucijskog sustava ili na inicijativu FERK-a.

Članak 47.

(Posebne naknade na temelju propisa jedinica lokalne samouprave)

- (1) Operator distribucijskog sustava obračunava troškove posebnih naknada, koje plaća na temelju propisa jedinica lokalne samouprave u fazi uporabe objekta samo krajnjim kupcima na području odnosne jedinice lokalne samouprave.
- (2) Naknada iz stavka (1) ovog članka iskazuje se kao posebna stavka na računu za utrošenu električnu energiju, u dijelu računa koji se odnosi na naknadu za korištenje distribucijske mreže.
- (3) Operator distribucijskog sustava dostavlja FERK-u prijedlog jediničnog iznosa posebne naknade iz stavka (1) ovog članka.
- (4) Operator distribucijskog sustava je obvezan dostaviti FERK-u sve podloge i dokaze na temelju kojih FERK može odobriti prijedlog jediničnog iznosa posebne naknade.

Članak 48.

(Pristup javnosti)

Operator distribucijskog sustava je obvezan rješenja i odluke FERK-a učiniti dostupnim svojim korisnicima distribucijske mreže na jedan od sljedećih načina: objavom na svojoj službenoj internetskoj stranici, putem oglasa u visoko tiražnom dnevnom tisku i/ili drugim sredstvima javnog informiranja, prikladnim brošurama koje se bez naknade mogu podići u organizacijskim jedinicama operatora distribucijskog sustava za informiranje korisnika distribucijske mreže i letcima uz račun.

Članak 49.

(Nadgledanje)

FERK nadgleda operatora distribucijskog sustava u primjeni odobrenih tarifnih stavova za korisnike distribucijske mreže sukladno Pravilniku o nadgledanju i drugim pravilima i propisima FERK-a.

DIO ČETVRTI - PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 50.

(Prijelazno razdoblje)

- (1) Prijelazno razdoblje, u smislu ovog pravilnika, znači razdoblje do završetka procesa razdvajanja na temelju kojeg će operator distribucijskog sustava obavljati djelatnost distribucije električne energije neovisno od ostalih elektroenergetskih djelatnosti, odnosno do pribavljanja FERK-ove dozvole za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije sukladno članku 167. Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine.
- (2) U prijelaznom razdoblju dva javna elektroprivredna poduzeća: Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo i Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar, imatelj FERK-ove dozvole

za rad za distribuciju električne energije, obavljaju ulogu operatora distribucijskog sustava.

- (3) U prijelaznom razdoblju će se troškovi za nadoknadu distribucijskih gubitaka utvrđivati na temelju sljedeće formule:

$$T_{DG} = E_{DG} * C_{DG}$$

gdje su:

T_{DG} - troškovi za nadoknadu distribucijskih gubitaka,

E_{DG} - energija distribucijskih gubitaka,

C_{DG} - cijena električne energije za pokrivanje distribucijskih gubitaka.

- (4) U prijelaznom razdoblju se kao cijena električne energije za pokrivanje distribucijskih gubitaka, iz stavka (3) ovog članka, uzima ponderirana ostvarena cijena trgovine električnom energijom u Federaciji Bosne i Hercegovine u razdoblju od prethodnih 12 mjeseci imatelja FERK-ove dozvole za obavljanje djelatnosti opskrbe i trgovine električnom energijom. Kao temelj za utvrđivanje ponderirane ostvarene cijene trgovine električnom energijom uzimaju se podatci koje su imatelji dozvola obvezni dostavljati FERK-u sukladno Pravilniku o izvještavanju. Navedenu cijenu FERK ažurira mjesečno i objavljuje na svojoj službenoj internetskoj stranici.
- (5) U prijelaznom razdoblju u potreban prihod djelatnosti distribucije električne energije bit će uključeni i priznati troškovi direkcije javnog elektroprivrednog poduzeća u iznosu raspodijeljenih troškova na djelatnost distribucije električne energije odobrenih u zadnjem provedenom tarifnom postupku za djelatnost distribucije električne energije.
- (6) U prijelaznom razdoblju neće se primjenjivati članak 21., članak 42. stavak (2), stavak (3) i stavak (4) i članak 44. stavak (2) ovog pravilnika.

Članak 51.

(Prilozi uz pravilnik)

Sastavni dio ovog pravilnika je Prilog 1 koji sadrži obrazac Zahtjeva za utvrđivanje tarifa za korištenje distribucijske mreže.

Članak 52.

(Prestanak valjanosti pravilnika)

Stupanjem na snagu ovog pravilnika prestaje valjanost Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke (Službene novine Federacije BiH, broj 37/13).

Članak 53.

(Stupanje na snagu)

Ovaj pravilnik stupa na snagu osmog dana od dana objave u Službenim novinama Federacije BiH.

v.d. PREDSJEDAVALJUĆEG FERK-a
Jasmin Bešo

Broj:
Mostar, ___ godine

BOSNA I HERCEGOVINA
FEDERACIJA BOSNE I HERCEGOVINE

REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U
FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE

MOSTAR
Kneza Domagoja 12A

**ZAHTJEV ZA UTVRĐIVANJE TARIFA ZA KORIŠTENJE
DISTRIBUCIJSKE MREŽE**

a) OPĆI PODATCI PODNOSITELJA ZAHTJEVA	
Naziv	
Sjedište	
Identifikacijski broj	
Telefon	
Elektronička adresa	

b) PODATCI O PREDLOŽENOJ TARIFI :			
Prijedlog datuma primjene predložene tarife			
Tablični pregled predloženih tarifa za korištenje distribucijske mreže			
Predložen potreban prihod			
Predložen iznos za pokrivanje distribucijskih gubitaka			
Kategorije potrošnje	Planirane tarife za korištenje distribucijske mreže uključujući gubitke električne energije u distribucijskoj mreži		
	[KM/kW]	[KM/kWh]	[KM/MM]
Krajnji kupci na 35 kV naponu			
Krajnji kupci na 10 kV naponu			
Krajnji kupci na 0,4 kV naponu - Kućanstvo			
Krajnji kupci na 0,4 kV naponu - Ostala potrošnja			
Krajnji kupci na 0,4 kV naponu - Javna rasvjeta			
Kategorija proizvodnje			X

c) UTJECAJ PREDLOŽENE TARIFE NA KATEGORIJE I GRUPE KORISNIKA SUSTAVA**d) PRIJEDLOG TARIFNIH STAVOVA ZA KORISNIKE DISTRIBUCIJSKOE MREŽE
(ukupna distribucijska mrežarina)**

Napomena:

Prijedlog tarifnih stavova osim troškova: rada i održavanja, vođenja distribucijske mreže, razvoja distribucijske mreže, pokrivanje gubitaka električne energije u distribucijskoj mreži, održavanje priključaka, održavanje, očitavanje i servisiranje i verifikacija mjernih uređaja, treba obuhvatiti troškove: prijenosne mreže, usluga sekundarne i tercijarne regulacije i prekomjerno preuzete jalove energije.

Mjesto i datum:

M.P.

Potpis podnositelja zahtjeva:
