



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

Broj predmeta: 01-16731/11

Broj akta: 02.07/1-03-KC-33

Brčko, 16. 11. 2011.

Upravni odbor JP «Komunalno Brčko» d.o.o. Brčko distrikt BiH, na osnovu člana 14. stav (2) Zakona o javnim preduzećima u Brčko distriktu BiH («Službeni glasnik Brčko distrikta BiH» broj: 15/06, 05/07, 19/07, 24/08) i člana 27. stav (1) tačka d) Odluke o osnivanju Javnog preduzeća «Komunalno Brčko» d.o.o. Brčko distrikt BiH («Službeni glasnik Brčko distrikta BiH» broj: 20/07, 24/08, 33/09) te člana 31. tačka d) Poslovnika o radu Upravnog odbora JP „Komunalno Brčko“ d.o.o. Brčko distrikta BiH na 75. redovnoj sjednici održanoj dana 16. 11. 2011. godine donosi

ODLUKU

O USVAJANJU OPŠTIH USLOVA ZA ISPORUKU I SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM BRČKO DISTRIKTA BiH

Član 1.

Usvajaju se Opći uslovi za isporuku i snabdijevanje električnom energijom Brčko distrikta BiH u tekstu koji čini sastavni dio ove Odluke.

Član 2.

Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja.

ODBORA

PREDSJEDNIK UPRAVNOG

Petar Domić, dipl. oec

Dostavljeno:

- Predsjedniku UO
- Direktoru
- Evidenciji
- a/a

Na osnovu člana 14. stav 2. Zakona o javnim preduzećima u Brčko Distriktu Bosne i Hercegovine („Službeni glasnik Brčko distrikta BiH“, br. 15/06, 5/07, 19/07, 1/08 i 24/08), a u vezi sa članom 107a. Zakona o električnoj energiji („Službeni glasnik Brčko distrikta BiH“, br. 36/04, 28/07 i 61/10), članom 7a. Odluke o osnivanju Javnog preduzeća „Komunalno Brčko“, d.o.o. Brčko distrikta BiH („Službeni glasnik Brčko distrikta BiH“, br. 20/07, 21/07, 24/08 i 33/09) i člana 31. tačka c) Poslovnika o radu Upravnog odbora JP „Komunalno Brčko“ d.o.o. Brčko distrikta BiH, Upravni odbor Javnog preduzeća „Komunalno Brčko“, d.o.o. Brčko distrikta BiH na 75. redovnoj sjednici održanoj 16. 11. 2011. godine usvojio je

OPĆE USLOVE

ZA ISPORUKU I SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM BRČKO DISTRIKTA BiH

DIO PRVI - OPĆE ODREDBE

Član 1.

(Predmet)

Općim uslovima za isporuku i snabdijevanje električnom energijom Brčko distrikta BiH (u daljem tekstu: Opći uslovi) uređuju se:

- a) uslovi i način priključenja objekata krajnjih kupaca ili proizvođača električne energije na distributivnu mrežu, uključujući i izdavanje elektroenergetske saglasnosti,
- b) uslovi i način pristupa i korištenja distributivne mreže,
- c) uslovi i način priključenja gradilišta i privremenih objekata,
- d) kvalitet snabdijevanja električnom energijom,
- e) način na koji se utrošena električna energija mjeri, očitava, obračunava i naplaćuje,
- f) obaveze krajnjeg kupca/proizvođača u pogledu zaštite mjernih uređaja koji su na njegovom posjedu od neovlaštenog pristupa,
- g) zahtjevi u pogledu tačnosti mjernih uređaja,
- h) uslovi i način pod kojima može biti obustavljena i ograničena isporuka električne energije krajnjem kupcu,
- i) način informisanja krajnjih kupaca u slučaju obustave i ograničenja u isporuci električne energije,
- j) uslovi i način na koji se obračunavaju i isplaćuju štete uzrokovane neosnovanom obustavom isporuke električne energije, isporukom električne energije smanjenog kvaliteta ili ograničenjem isporuke električne energije,
- k) uslovi, način, mjere i redoslijed ograničenja isporuke električne energije u slučaju opće nestašice električne energije,
- l) uslovi pod kojima se isporuka električne energije ne obustavlja kupcima,
- m) mjere koje se preduzimaju u slučaju kvarova u elektroenergetskom sistemu i mjere zaštite elektroenergetskog sistema od prekomjerne potrošnje,



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

- n) način utvrđivanja snage i količine neovlašteno utrošene električne energije, kao i način obračuna i naplate tih količina električne energije, i
- nj) ostali odnosi između distributera, snabdjevača, krajnjih kupaca i proizvođača čiji su objekti priključeni na distributivnu mrežu.

Član 2.

(Primjena)

Opći uslovi primjenjuju se kod obavljanja djelatnosti snabdijevanja i distribucije električne energije u Brčko distriktu, odnosno za regulisanje međusobnih odnosa, prava i obaveza između krajnjih kupaca električne energije, korisnika dozvole za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije, korisnika dozvole za obavljanje djelatnosti snabdijevanja tarifnih kupaca električnom energijom, korisnika dozvole za obavljanje djelatnosti trgovine i snabdijevanja električnom energijom i korisnika dozvole za proizvodnju električne energije čiji su objekti priključeni na distributivnu mrežu.

Član 3.

(Cilj)

Cilj donošenja Općih uslova je unapređenje efikasnosti, sigurnosti i pravičnosti u isporuci i snabdijevanju električnom energijom, kao i obezbjeđenje transparentnog i nediskriminatorskog ponašanja subjekata u elektroenergetskom sektoru.

Član 4.

(Definicije i skraćenice)

Termini i skraćenice koji se koriste u Općim uslovima imaju sljedeće značenje:

- "**aktivna električna energija**" označava mjeru proizvodnje ili potrošnje aktivne snage u određenom vremenskom periodu i obično se izražava u kilovat časovima (kWh), megavat časovima (MWh) ili gigavat časovima (GWh);
- "**aktivna snaga**" označava realnu komponentu prividne snage, izraženu u kilovatima (kW) ili megavatima (MW);
- "**visokonaponska mreža**" je mreža nazivnog napona 110 kV, 220 kV i 400 kV (naponski nivo iznad 35 kV);
- "**viša sila**" podrazumijeva nepredvidive prirodne događaje koji imaju karakter elementarnih nepogoda (poplave, potresi, požari, atmosferska pražnjenja, vjetrovi, prekomjerni led i slično), kao i neposrednu ratnu opasnost i ratno stanje koji su proglašeni od strane nadležnog državnog organa;
- "**distribucija**" označava prijenos električne energije putem srednjenačiske i niskonaponske distributivne mreže sa ciljem njene isporuke kupcima i ne podrazumijeva snabdijevanje električnom energijom;
- "**distributivna mreža**" označava električnu mrežu koja se prostire od mjesta razgraničenja sa mrežom prenosa, odnosno od priključka elektrana priključenih na distributivnu mrežu, do priključka elektroenergetskih objekata krajnjih kupaca na srednjem i niskom naponu;
- "**distributer (operator distributivnog sistema)**" označava pravno lice odgovorno za rad (pogon), upravljanje, održavanje i razvoj distributivnog sistema u Brčko distriktu, uključujući povezivanje sa drugim sistemima, a sve u cilju dugoročne sposobnosti sistema da ispuni razumne zahtjeve za distribucijom električne energije;
- "**elektroenergetska saglasnost**" označava dokument kojim se definišu elektroenergetski i tehnički uslovi koje treba da ispuni planirani elektroenergetski objekt korisnika mreže prije priključenja na distributivnu mrežu;



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

- "elektroenergetski objekti korisnika ili kupaca" označavaju elektroenergetske objekte krajnjeg kupca/proizvođača (vodovi, uređaji, postrojenja i instalacije) koji se nalaze iza mjesta priključenja;
- "elektroenergetsko preduzeće" označava preduzeće koje obavlja jednu ili više elektroenergetskih djelatnosti utvrđenih Zakonom;
- "zajednička potrošnja" označava potrošnju električne energije, registrovanu na jednom brojilu, koju koristi više krajnjih kupaca;
- "Zakon" označava Zakon o električnoj energiji u Brčko distriktu BiH;
- "isporuka električne energije" označava prijenos električne energije do kupca ili krajnjeg kupca, odnosno predaju električne energije iz objekta jednog elektroenergetskog subjekta u objekt drugog elektroenergetskog subjekta ili krajnjeg kupca;
- "kategorije potrošnje i tarifne grupe" podjela potrošača na osnovu: karakteristika potrošnje električne energije, prema naponu na mjestu preuzimanja, vremenu potrošnje, maksimalnom opterećenju, vrsti mjernih uređaja i namjeni korišćenja električne energije, propisana tarifnim sistemom;
- "kvalifikovani kupac" označava kupca čiji su elektroenergetski objekti priključeni na prijenosnu ili distributivnu mrežu i koji je stekao pravo da električnu energiju kupuje od snabdjevača po svom izboru;
- "klasa tačnosti" označava klasu mjernog uređaja koji zadovoljava metrološke zahtjeve potrebne za održavanje grešaka u određenim granicama;
- "korisnik mreže" označava fizičko ili pravno lice koje predaje električnu energiju u distributivnu mrežu ili je iz nje preuzima (proizvođači, krajnji kupci i snabdjevači);
- "krajnji kupac" označava kupca koji kupuje električnu energiju za svoje vlastite potrebe i korištenje;
- "kupci iz kategorije domaćinstva" krajnji kupci čija potrošnja obuhvata potrošnju električne energije u stanovima, kućama za stanovanje i odmor, potrošnju za osvjetljenje pripadajućih sporednih prostorija za domaćinstvo, garaža, prilaza stambenim objektima, stubišnu rasvjetu, liftove i zajedničke TV uređaje;
- "kupci iz kategorije javna rasvjeta" krajnji kupci čija potrošnja obuhvata potrošnju električne energije za rasvetu ulica, trgova, puteva, mostova, tunela na putnim komunikacijama, pješačkih prelaza, uređaja za signalizaciju, parkova i historijskih spomenika;
- "kupci iz kategorije ostala potrošnja na niskom naponu" krajnji kupci koji preuzimaju električnu energiju na naponskom nivou manjem od 1 kV osim kupaca iz kategorije potrošnje "domaćinstva" i "javna rasvjeta";
- "kupci na srednjem naponu" krajnji kupci koji preuzimaju električnu energiju na naponskim nivoima od 1 kV do 35 kV uključujući i te naponske nivoje;
- "mjerno mjesto" označava mjesto na kojem se mjernim uređajima mjeri količina električne energije i/ili snage koju korisnik mreže preuzima i/ili isporučuje u mrežu i po pravilu je mjesto razgraničenja odgovornosti za predatu, odnosno preuzetu električnu energiju između distributera i korisnika mreže (primopredajno mjesto);
- "mjesto priključenja" (tačka napajanja) predstavlja mjesto u kojem se završava priključak, a počinje elektroenergetski objekt krajnjeg kupca ili proizvođača;
- "naknada za priključenje" predstavlja ukupan novčani iznos koji korisnik mreže treba da plati distributeru radi priključenja svojih objekata na distributivnu mrežu, a obuhvata naknadu za izgradnju priključka i naknadu za obezbjeđenje uslova za priključenje kroz povećanje kapaciteta distributivne mreže;



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

- "nekvalifikovani kupac ili tarifni kupac" označava krajnjeg kupca koji se snabdijeva električnom energijom na regulisani način i po regulisanim cijenama u skladu sa Zakonom i pravilima DERK-a;
- "niskonaponska mreža" označava distributivnu mrežu nazivnog napona 400/230 V (nazivni napon manji od 1 kV);
- "novi krajnji kupac" označava krajnjeg kupca čiji se elektroenergetski objekt prvi put priključuje na elektroenergetsку mrežu ili čiji je elektroenergetski objekt bio isključen sa elektroenergetske mreže duže od pet godina;
- "obračunski period" označava vremenski period između dva očitavanja brojila radi obračuna utrošene električne energije i snage, za koji se izdaje račun krajnjem kupcu;
- "prividna snaga" označava kompleksni proizvod napona (u voltima) i jačine struje (u amperima) i sastoji se od realne komponente (aktivne snage) i imaginarnе komponente (reaktivne snage), i izražava u kilovolt-amperima (kVA) ili megavolt-amperima (MVA);
- "priključak" označava skup električnih vodova, opreme i mjernih uređaja kojim se elektroenergetski objekt krajnjeg kupca ili proizvođača spaja sa distributivnom mrežom;
- "priključenje" označava radnje kojima se priključak povezuje sa distributivnom mrežom i elektroenergetski objekat krajnjeg kupca/proizvođača stavlja pod napon;
- "priključna snaga" označava nominalnu snagu priključka krajnjeg kupca koja se određuje na osnovu nominalne struje glavnog instalacionog osigurača ili podešene struje uređaja za ograničenje opterećenja (i nazivnog napona napajanja) kod krajnjih kupaca kojima se obračunska snaga ne utvrđuje mjerenjem, odnosno označava odobrenu vršnu snagu kod krajnjih kupaca kojima se obračunska snaga utvrđuje mjerenjem;
- „proizvođač“ označava fizičku ili pravnu osobu, koja proizvodi električnu energiju i posjeduje licencu DERK-a za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije;
- "reaktivna električna energija" označava mjeru proizvodnje ili potrošnje reaktivne snage u određenom vremenskom periodu. Izražava se u kilovar časovima (kVArh), megavar časovima (MVArh) ili gigavar časovima (GVArh);
- "reaktivna snaga" označava imaginarnu komponentu prividne snage koja se izražava u kilovarima (kVAr) ili megavarima (MVAr);
- "regulisane cijene" označavaju cijene proizvoda i usluga regulisane od strane nadležne regulatorne komisije;
- "snabdjevač" označava korisnika dozvole za obavljanje djelatnosti snabdijevanja tarifnih kupaca električnom energijom ("snabdjevač tarifnih kupaca") i korisnika dozvole za obavljanje djelatnosti trgovine i snabdijevanja električnom energijom izdate od strane DERK-a ili RERS-a i korisnika dozvole za snabdijevanje električnom energijom drugog reda izdate od strane FERK-a ("snabdjevač kvalifikovanih kupaca");
- "srednjenaponska mreža" označava distributivnu mrežu nazivnog napona 10 kV, 20 kV i 35 kV (nominalni naponski nivo između 1 kV i 35 kV);
- "univerzalna usluga" označava pravo kupca na snabdijevanje električnom energijom određenog kvaliteta po ekonomski opravdanim, lako i jasno uporedivim i transparentnim cijenama;
- "IEC" označava Međunarodnu komisiju za elektrotehniku (International Electrotechnical Commission);

- "NOS" označava Nezavisnog operatora sistema u Bosni i Hercegovini;
- "DERK" označava Državnu regulatornu komisiju za električnu energiju;
- "RERS" označava Regulatornu komisiju za energetiku Republike Srpske;
- "FERK" označava Regulatornu komisiju za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine.

GLAVA I - PRAVA DISTRIBUTERA, SNABDJEVAČA, KRAJNJEG KUPCA I PROIZVOĐAČA

Član 5.

(Prava distributera)

Distributer ima pravo:

- a) na nesmetan pristup posjedu krajnjeg kupca/proizvođača radi izgradnje i održavanja (pregleda, revizije i remonta) priključka, uključujući i plombiranje, kontrolu, podešavanje i očitavanje mjernih uređaja, pregled i provjeru ispravnosti instalacija u objektu krajnjeg kupca/proizvođača,
- b) na naknadu za korištenje distributivne mreže od korisnika mreže u skladu sa tarifnim sistemom i tarifnim stavovima za korisnike distributivnih sistema, Općim uslovima i ugovorom o pristupu mreži zaključenim sa snabdjevačem, krajnjim kupcem ili proizvođačem,
- c) utvrditi količinu, obračunati i naplatiti neovlašteno preuzetu električnu energiju, u slučaju nedozvoljenog priključenja objekta krajnjeg kupca na distributivnu mrežu ili u slučaju bilo kojeg drugog vida neovlaštene potrošnje električne energije,
- d) ograničiti i obustaviti isporuku električne energije krajnjem kupcu u slučajevima utvrđenim Zakonom i Općim uslovima, i
- e) naložiti korisniku mreže da svede pogonske elektroenergetske veličine na vrijednosti iz elektroenergetske saglasnosti i/ili ugovorene vrijednosti.

Član 6.

(Prava snabdjevača)

Snabdjevač ima pravo:

- a) pristupa distributivnoj mreži radi snabdijevanja kupaca električnom energijom,
- b) ispostaviti i naplatiti račun za utrošenu električnu energiju u rokovima predviđenim Općim uslovima i ugovorom sa krajnjim kupcem,
- c) zahtijevati naknadu štete prouzrokovane radnjom ili propuštanjem krajnjeg kupca, i
- d) zahtijevati od distributera obustavu isporuke električne energije u slučaju neispunjena ugovornih obaveza od strane krajnjeg kupca.



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

Član 7.

(Prava krajnjeg kupca)

Krajnji kupac ima pravo:

- a) podnijeti zahtjev za dobijanje elektroenergetske saglasnosti,
- b) na zaključenje ugovora o priključenju objekta na distributivnu mrežu i priključenje svojih objekata i opreme na distributivnu mrežu kada ispunii uslove iz elektroenergetske saglasnosti, u skladu sa odredbama Općih uslova i drugih propisa i tehničkih standarda,
- c) na univerzalnu uslugu snabdijevanja električnom energijom, ako pripada grupi kupaca na koju se ova usluga odnosi,
- d) na snabdijevanje električnom energijom i pristup mreži na nediskriminatorski način i na ugovornoj osnovi,
- e) na izbor snabdjevača električnom energijom u skladu sa otvaranjem tržista,
- f) podnijeti prigovor na nedopuštenu radnju, propust ili grešku elektroenergetskog preduzeća u skladu sa Općim uslovima,
- g) na naknadu štete, od elektroenergetskog preduzeća, koja je prouzrokovana neosnovanom obustavom isporuke električne energije, isporukom električne energije smanjenog kvaliteta ili neopravdanim ograničenjem isporuke električne energije u skladu sa odredbama Općih uslova i ugovorima, i
- h) da bude informisan o svim značajnim pitanjima u vezi sa snabdijevanjem električnom energijom, na prikladan način.

Član 8.

(Prava proizvođača)

Proizvođač električne energije čiji se objekti priključuju na distributivnu mrežu ima pravo:

- a) na nediskriminatorski pristup distributivnoj mreži prema načelima regulisanog pristupa treće strane,
- b) na priključenje svojih objekata i opreme na distributivnu mrežu, kada su priključak i objekt izvedeni u skladu sa elektroenergetskom saglasnošću, ugovorom o priključenju i tehničkim pravilima i propisima,
- c) na izgradnju direktnog voda do kupca, uz prethodnu saglasnost DERK-a, ukoliko je iz opravdanog razloga odbijen pristup distributivnoj mreži, i
- d) da bude informisan o svim značajnim pitanjima u vezi sa priključenjem na distributivnu mrežu i isporukom električne energije, na prikladan način.

GLAVA II - OBAVEZE DISTRIBUTERA, SNABDJEVAČA, KRAJNJE KUPCA I PROIZVOĐAČA

Član 9.

(Obaveze distributera)

Distributer je obavezan:

- a) upravljati distributivnim sistemom, održavati i razvijati distributivnu mrežu,

- b) omogućiti pristup i korištenje distributivne mreže proizvođačima, snabdjevačima, tarifnim i kvalifikovanim kupcima električne energije na transparentan i nediskriminirajući način, u skladu sa tehničkim mogućnostima distributivne mreže,
- c) izdavati elektroenergetsku i ostale saglasnosti iz svoje nadležnosti, propisivati tehničke uslove za priključenje na distributivnu mrežu, projektovati priključak, nabavljati opremu i izgraditi priključak, provjeravati tehničku usaglašenost priključka objekta krajnjeg kupca sa uslovima iz elektroenergetske saglasnosti i ugovora o priključenju i priključiti objekte krajnjeg kupca/proizvođača na distributivnu mrežu,
- d) održavati, vršiti zamjenu i verifikaciju (pregled i žigosanje) mjernih uređaja u skladu sa tehničkim i metrološkim propisima i zahtjevima,
- e) obezbijediti isporuku električne energije i usluge krajnjim kupcima u skladu sa Zakonom, pravilima DERK-a, tehničkim propisima i standardima i zaključenim ugovorima,
- f) voditi urednu evidenciju o ograničenjima i prekidima isporuke električne energije iz koje se mogu utvrditi trajanje i razlozi zastoja ili ograničenja u isporuci električne energije, te uredno arhivirati i čuvati dokumentaciju u skladu sa propisima,
- g) očitavati brojila električne energije krajnjih kupaca, pohranjivati i ažurirati podatke u vezi sa mjerjenjima,
- h) održavati uslužni centar za pružanje informacija, prijema i rješavanja prigovora i žalbi, te podrške i savjetovanja korisnika mreže,
- i) obezbijediti odgovarajući način dostave obavještenja korisnicima mreže,
- j) postupati po prigovorima krajnjih kupaca u skladu sa odredbama Općih uslova,
- k) na pisani zahtjev krajnjeg kupca dostaviti odgovor u pisanoj formi o nivou kvaliteta snabdijevanja električnom energijom na njegovom mjernom mjestu,
- l) izraditi dokument "Distributivna mrežna pravila" i dostaviti ih na odobrenje DERK-u kao i sve izmjene i dopune u skladu sa Zakonom,
- lj) naknaditi štetu krajnjem kupcu prouzrokovano neosnovanom obustavom isporuke električne energije i isporukom električne energije smanjenog kvaliteta,
- m) izraditi ugovore za regulisanje odnosa sa korisnicima distributivne mreže i jasna uputstva i obrasce za postupanja kupaca i proizvođača u ostvarenju svojih prava i obaveza i učiniti ih dostupnim kupcima i proizvođačima na prikladan način,
- n) na prikladan način učiniti dostupnim korisnicima mreže propise u vezi sa pristupom i korištenjem distributivne mreže, kao i listu svih snabdjevača kvalifikovanih kupaca.

Član 10.

(Obaveze snabdjevača)

Snabdjevač je obavezan:

- a) ponuditi zaključivanje ugovora i obezbijediti njihovu dostavu krajnjim kupcima, bez naplate troškova,
- b) zaključiti ugovor o snabdijevanju sa krajnjim kupcem kojeg snabdjeva električnom energijom i regulisati korištenje mreže sa distributerom u slučajevima propisanim Općim uslovima,

- c) obračunavati, fakturisati i naplaćivati utrošenu električnu energiju,
- d) pohranjivati i ažurirati podatke u vezi sa obračunom i naplatom računa ili bilo koje druge potrebne podatke, kao što je propisano,
- e) voditi urednu evidenciju o ograničenjima i prekidima snabdijevanja električnom energijom iz koje se mogu utvrditi razlozi i trajanje ograničenja ili prekida, u skladu sa propisima,
- f) obezbijediti uslužni centar za pružanje informacija, prijema i rješavanja prigovora i žalbi, te podršku i savjetovanje krajnjih kupaca, samostalno ili u saradnji sa distributerom,
- g) obezbijediti adekvatan način dostave svih obavještenja upućenih krajnjim kupcima,
- h) postupati po prigovorima krajnjih kupaca u skladu sa odredbama Općih uslova,
- i) obezbijediti krajnjim kupcima električnu energiju i usluge u skladu sa Zakonom, pravilima DERK-a, tehničkim propisima i standardima i zaključenim ugovorima,
- j) nadoknaditi krajnjem kupcu štetu prouzrokovanoj neosnovanom obustavom isporuke električne energije,
- k) izraditi jasna uputstva i obrasce za postupanje krajnjih kupaca u ostvarenju svojih prava i obaveza u vezi sa snabdijevanjem električnom energijom i učiniti ih dostupnim kupcima na prikladan način i
- l) na prikladan način učiniti dostupnim propise u vezi sa snabdijevanjem kupaca električnom energijom.

Član 11.

(Obaveze krajnjeg kupca)

- (1) Radi regulisanja odnosa sa distributerom i snabdjevačem novi krajnji kupac obavezan je:
 - a) podnijeti distributeru zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti u skladu sa odredbama Općih uslova,
 - b) podnijeti zahtjev za priključenje i zaključiti ugovor o priključenju sa distributerom.
- (2) Krajnji kupac ima sljedeće obaveze:
 - a) zaključiti ugovor o snabdijevanju sa snabdjevačem i ugovor o pristupu sa distributerom, ukoliko odredbe o pristupu mreži nisu regulisane ugovorom o snabdijevanju,
 - b) redovno i blagovremeno plaćati preuzetu električnu energiju,
 - c) održavati u ispravnom stanju instalacije i opremu u svom vlasništvu,
 - d) nadoknaditi štetu distributeru prouzrokovanoj kvarovima zbog svojih nestručnih radnji, kao i nepovoljnim povratnim dejstvom svojih uređaja na distributivnu mrežu,
 - e) omogućiti nesmetan pristup posjedu, priključku i instalacijama u objektu ovlašenim licima distributera,
 - f) zaštititi mjerne uređaje, koji su na njegovom posjedu, od neovlašćenog pristupa,
 - g) zaštititi mjerne uređaje, koji su na njegovom posjedu, od neovlaštenog pristupa,
 - h) blagovremeno odjaviti korištenje priključka i prijaviti druge promjene u vezi sa priključkom,

- i) obavještavati distributera o neispravnostima i uočenim promjenama na priključnim i mjernim uređajima.

Član 12.

(Obaveze proizvođača)

Proizvođač električne energije čiji se objekti priključuju na distributivnu mrežu ima obavezu:

- a) prije priključenja novog proizvodnog objekta ili promjene snage postojećih agregata da podnese zahtjev distributeru za izdavanje elektroenergetske saglasnosti,
- b) podnijeti zahtjev i zaključiti ugovor o priključenju kojim će se regulisati izgradnja priključka i priključenje objekta na elektroenergetski sistem, te ugradnja mjernih uređaja prema uslovima iz elektroenergetske saglasnosti,
- c) zaključiti ugovor o pristupu mreži sa distributerom i pristupati mreži u skladu sa ugovorom o prodaji električne energije,
- d) izraditi pogonsko uputstvo o radu elektrane, u dogovoru sa distributerom,
- e) omogućiti ovlaštenim licima distributera pristup i očitanje mjernih uređaja,
- f) zaštititi mjerne uređaje koji su u njegovom posjedu od neovlaštenog pristupa i
- g) obavještavati distributera o eventualnim kvarovima na mernom mjestu i/ili zastojima i kvarovima na proizvodnim jedinicama.

DIO DRUGI - USLOVI ZA PRIKLJUČENJE NA ELEKTRODISTRIBUTIVNU MREŽU

GLAVA I - ELEKTROENERGETSKA SAGLASNOST

Član 13.

(Nadležnost za izdavanje)

- (1) Elektroenergetska saglasnost za priključenje objekata na distributivnu mrežu izdaje korisnik dozvole za distribuciju električne energije na distributivnom području gdje se nalaze objekti koji se priključuju.
- (2) Na zahtjev organa uprave nadležnog za izdavanje uslova za uređenje prostora, distributer izdaje saglasnost na lokaciju i saglasnost na projekt i lokaciju.

Član 14.

(Obaveza pribavljanja elektroenergetske saglasnosti)

- (1) Elektroenergetska saglasnost se pribavlja za svaki pojedinačni priključak objekta na distributivnu mrežu koji se prvi put priključuje na distributivnu mrežu, odnosno za objekt koji je u periodu dužem od pet godina bio isključen sa distributivne mreže.
- (2) Ukoliko priključak ima više mjernih mesta, vlasnik objekta ili investitor može pribaviti jednu

elektroenergetsku saglasnost koja sadrži podatke o priključnoj snazi i druge potrebne podatke za svako pojedinačno mjerno mjesto.

(3) Nova elektroenergetska saglasnost se pribavlja ako se na zahtjev postojećeg korisnika mreže mijenjaju parametri priključka na osnovu kojih je izdata ranija elektroenergetska saglasnost i to kod:

- a) promjene priključne snage,
- b) promjene priključka,
- c) promjene tehničkih karakteristika uređaja krajnjeg kupca koji imaju izražen povratni utjecaj na distributivnu mrežu,
- d) objedinjavanja više mjernih mjesta u jedno mjerno mjesto,
- e) podjele mjernog mesta na veći broj mjernih mjesta, i
- f) promjene namjene potrošnje električne energije.

(4) Kod rekonstrukcije ili zamjene objekta koji je bio priključen na distributivnu mrežu krajnji kupac nije obavezan pribaviti novu elektroenergetsku saglasnost, osim u slučajevima iz stava (3) ovog člana.

(5) U slučaju kada se mijenja ili rekonstruiše priključak na zahtjev distributera, distributer izdaje odgovarajuću deklaraciju o priključku korisniku mreže koja sadrži podatke o izvedenom stanju.

Član 15.

(Subjekt kojem se izdaje elektroenergetska saglasnost)

(1) Elektroenergetska saglasnost izdaje se na zahtjev vlasnika objekta ili investitora prije izdavanja odobrenja za građenje.

(2) U slučaju promjene vlasništva nad objektom ostaje na snazi izdata elektroenergetska saglasnost za taj objekt.

Član 16.

(Zahtjev za izdavanje stalne elektroenergetske saglasnosti za objekte krajnjeg kupca kategorija domaćinstva)

(1) Zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti za priključenje objekata krajnjeg kupca iz kategorije domaćinstva na distributivnu mrežu sadrži sljedeće podatke i dokaze o:

- a) podnosiocu zahtjeva,
- b) urbanističkoj saglasnosti ili drugi dokaz o lokaciji, vrsti i namjeni objekta,
- c) potrebnoj priključnoj snazi,
- d) planiranoj (procijenjenoj) instalisanoj snazi i vrsti trošila,
- e) procijenjenoj godišnjoj potrošnji električne energije,
- f) predviđenom roku priključenja objekta na mrežu,
- g) predloženom načinu na koji će se objekt priključiti na distributivnu mrežu (nadzemni, podzemni,

jednofazni, trofazni priključak),

h) uplati naknade troškova za izdavanje saglasnosti, i

u) druge tehničke podatke i dokumentaciju potrebne za izdavanje elektroenergetske saglasnosti.

(2) Osim podataka iz stava (1) ovog člana kada zahtjev podnosi postojeći krajnji kupac prilaže se i sljedeći dokazi i podaci o:

a) lokaciji mjernog mesta i vrsti mjerjenja za isporučenu električnu energiju

b) eventualnoj pripremljenosti električnih instalacija za daljinsko upravljanje potrošnjom primjenom nekog od sistema daljinskog upravljanja.

(3) Uz zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti za priključenje objekata krajnjeg kupca iz kategorije domaćinstva prilaže se kopija lične karte.

Član 17.

(Zahtjev za izdavanje stalne elektroenergetske saglasnosti za objekte krajnjeg kupca, ostala potrošnja na niskom naponu i ulična rasvjeta)

(1) Zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti za priključenje na distributivnu mrežu za objekte krajnjeg kupca iz kategorije ostala potrošnja na niskom naponu sadrži podatke iz člana 16. Općih uslova, a može sadržavati i sljedeće podatke i dokaze o:

a) specijalnim uređajima ili opremi krajnjeg kupca (motori većih snaga, način puštanja u rad, pretvarački uređaji i drugi uređaji koji mogu imati negativan povratni utjecaj na mrežu),

b) predviđenom režimu korištenja električne energije (smjenski rad, sezonski rad, broj radnih dana u nedjelji i slično),

c) maksimalnom vremenu za obnovu napajanja električnom energijom nakon ispada (neplaniranog prekida), prihvatljivom za krajnjeg kupca, i

d) instalisanoj snazi trošila i maksimalnoj jednovremenoj snazi objekta.

(2) Zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti za priključenje objekta krajnjeg kupca iz kategorije javna rasvjeta na distributivnu mrežu sadrži podatke iz člana 16. Općih uslova, a može sadržavati i podatke iz stava (1) tačka c) i d) ovog člana.

Član 18.

(Zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti za objekte krajnjeg kupca na srednjem naponu)

Zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti za priključenje na distributivnu mrežu za objekte krajnjeg kupca na srednjem naponu sadrži podatke iz člana 16. i člana 17. Općih uslova, a može sadržavati i sljedeće podatke i dokaze:

a) o usklađenosti sa planovima o uređenju prostora (lokacijski uslovi) i uslovima koji se odnose na elektroenergetske objekte,

b) za procjenu povratnog utjecaja opreme i instalacija u objektu krajnjeg kupca na distributivnu mrežu, i

c) druge informacije koje se odnose na podnosioca zahtjeva, njegove aktivnosti, energetske

elemente njegovih instalacija i trošila, uslova rada i sl., tako da se mogu odrediti potrebni elementi za definisanje i određivanje karakteristika objekta koji se priključuje na distributivnu mrežu i obaviti kompletan energetska analiza za određeno primopredajno mjesto.

Član 19.

(Zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti za proizvodne objekte)

- (1) Zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti za priključenje proizvodnog objekta na distributivnu mrežu sadrži sljedeće podatke i dokaze o:
- a) vlasniku elektroenergetskog objekta,
 - b) vrsti primarnih izvora energije,
 - c) naponskom nivou mreže na koji se objekt priključuje,
 - d) broju agregata,
 - e) nominalnoj snazi po agregatu, nominalnom faktoru snage,
 - f) ukupnoj nominalnoj snazi elektrane,
 - g) nominalnoj aktivnoj i reaktivnoj snazi po agregatima i ukupno,
 - h) predviđenoj godišnjoj proizvodnji po mjesecima,
 - i) vlastitom izvoru napajanja,
 - j) maksimalnoj snazi koju elektrana preuzima iz mreže,
 - k) jednopolnoj šemi elektrane,
 - l) vrsti i sadržaju mjernog sloga,
 - lj) vrsti zaštite agregata i pripadajućih transformatora,
 - m) osnovi za proračun struja kratkih spojeva na mjestu u kojem se priključak spaja na distributivnu mrežu,
 - n) predviđenom vremenu priključenja na mrežu,
 - nj) uplati naknade za izdavanje saglasnosti,
 - o) izvodu iz katastarskog plana sa ucrtanim objektom za koji se zahtijeva izdavanje saglasnosti (za postojeće objekte), i
 - p) ostale podatke ili dokumentaciju potrebnu za izdavanje saglasnosti.
- (2) Uz zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti za priključenje proizvodnog objekta na distributivnu mrežu prilaže se izvod iz sudskog registra ne stariji od 3 mjeseca.

Član 20.

(Standardni obrasci i uputstva za priključenje)

- (1) Distributer je dužan izraditi standardni obrazac zahtjeva za izdavanje elektroenergetske saglasnosti, te standardne obrasce elektroenergetske saglasnosti za pojedine elektroenergetske objekte.
- (2) Distributer je obavezan da doneše i objavi uputstvo o načinu, uslovima i proceduri za priključenje objekata krajnjih kupaca i proizvođača na distributivnu mrežu i posebno uputstvo za priključenje elektrana instalisane snage do 10 MW koje koriste obnovljive izvore ili kogeneracijskog postrojenja.
- (3) Standardni obrasci i uputstva moraju biti dostupni krajnjim kupcima putem internet stranice distributera i uslužnog centra.
- (4) Distributer je dužan bez naknade poučavati krajne kupce, posebno iz kategorije domaćinstva, o načinu podnošenja i popunjavanja zahtjeva za izdavanje saglasnosti i zaključenja ugovora o priključenju.

Član 21.

(Rok i način izdavanja elektroenergetske saglasnosti)

- (1) Distributer odlučuje o zahtjevu za izdavanje elektroenergetske saglasnosti u skladu sa odredbama Zakona o upravnom postupku Brčko distrikta BiH, a najkasnije u roku od 30 dana od dana podnošenja zahtjeva.
- (2) Odluka o izdavanju elektroenergetske saglasnosti se donosi u formi rješenja, a sastavni dio rješenja je popunjen standardni obrazac elektroenergetske saglasnosti.
- (3) Rješenje o elektroenergetskoj saglasnosti obavezno sadrži i uputstvo o pravnom lijeku .

Član 22.

(Sadržaj elektroenergetske saglasnosti)

- (1) Elektroenergetska saglasnost sadrži elektroenergetske i tehničke uslove koje treba da ispunii planirani elektroenergetski objekt korisnika mreže prije priključenja na distributivnu mrežu, i to:
 - a) podatke o podnosiocu zahtjeva,
 - b) opće podatke o objektu za koji se izdaje elektroenergetska saglasnost,
 - c) elektroenergetske i tehničke uslove:
 - 1) nazivni napon napajanja,
 - 2) instalisanu snagu elektroenergetskog objekta,
 - 3) odobrenu vršnu snagu, ako se ista mjeri,
 - 4) priključnu snagu ako se ne vrši mjerjenje vršne snage,
 - 5) namjenu potrošnje, kategoriju potrošnje i tarifnu grupu kupaca,
 - 6) faktor snage ($\cos\phi$) pri vršnoj snazi,
 - 7) moguću godišnju potrošnju/proizvodnju,
 - 8) dopušteni povratni utjecaj na mrežu,

- 9) tip priključka i mjesto u kojem se priključak spaja na distributivnu mrežu,
 - 10) vodovi koje je potrebno izgraditi kao dio distributivne mreže (ukoliko je potrebna izgradnja),
 - 11) transformatorske stanice (ukoliko je potrebna izgradnja),
 - 12) sadržaj mjernog sloga i lokaciju mjernog mjesta,
 - 13) vrstu zaštitnih i upravljačkih uređaja,
 - 14) način zaštite od prenapona i zaštitne mjere za čovjeka,
 - 15) način upravljanja potrošnjom,
 - 16) vlastiti izvori napajanja,
 - 17) vrijednost struje zemljospaja i snaga kratkog spoja u mjestu u kojem se priključak spaja na distributivnu mrežu,
 - 18) obavezu ugradnje podfrekventne zaštite (za kupce na srednjem naponu),
 - 19) tip elektrane,
 - 20) instalisanu snagu elektrane,
 - 21) broj agregata, i
 - 22) druge podatke bitne za projektovanje i obezbeđenje odgovarajuće dokumentacije,
- d) način i uslove upravljanja objektom,
- e) uslove upotrebe objekta,
- f) period važenja elektroenergetske saglasnosti i uslove pod kojima je korisnik mreže dužan pribaviti novu elektroenergetsku saglasnost,
- g) informaciju o potrebi zaključenja ugovora o priključenju i vrijeme kada se predviđa priključenje na mrežu,
- h) program obaveznih ispitivanja elektroenergetskih objekata korisnika mreže prije priključenja i
- i) druge uslove definisane u standardima, tehničkim preporukama distributera, Distributivnim mrežnim pravilima i Općim uslovima.
- (2) Elektroenergetska saglasnost, za priključak objekta koji ima više mjernih mjesta, sadrži podatke o priključoj snazi i druge potrebne podatke za svako pojedinačno mjerno mjesto.
- (3) Podatak iz stava (1) i (2) ovog člana koji nije primjenjiv za određenog korisnika mreže ne treba biti sadržan u elektroenergetskoj saglasnosti.



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

(Period važenja i čuvanja elektroenergetske saglasnosti)

- (1) Period važenja elektroenergetske saglasnosti nije ograničen.
- (2) Period važenja elektroenergetske saglasnosti, izuzetno, može se ograničiti ako za to postoje opravdani tehnički ili drugi razlozi, što se propisuje u izdatoj elektroenergetskoj saglasnosti, uključujući i mogućnost produženja ako razlog ograničenja bude otklonjen.
- (3) Izdata elektroenergetska saglasnost prestaje da važi ukoliko:
 - a) podnositac zahtjeva ne zaključi ugovor o priključenju u roku od dvije godine od dana izdavanja rješenja, s tim da se ovaj rok može produžiti za još dvije godine,
 - b) korisnik mreže trajno raskine ugovor o pristupu, ili
 - c) je objekt korisnika mreže bio isključen u neprekidnom periodu dužem od pet godina, ukoliko odredbama Općih uslova nije drugačije propisano.
- (3) Distributer je obavezan čuvati elektroenergetsku saglasnost i sve naknadne izmjene sve do trajne demontaže priključka, u registru saglasnosti.

Član 24.

(Elektroenergetska saglasnost za privremene objekte i gradilišta)

- (1) Elektroenergetska saglasnost izdaje se i za privremene objekte i gradilišta koji se priključuju na period duži od 1 mjeseca.
- (2) Privremenim objektima, u smislu stava (1) ovog člana, smatraju se objekti (uređaji) koji koriste električnu energiju povremeno, odnosno privremeno, ali ne duže od 18 mjeseci na jednoj lokaciji, kao što su pokretni cirkusi, ringišpili i drugi uređaji za zabavu, pokretni kiosci sezonskog karaktera, reportažna televizijska kola, mješalice za beton, kamp prikolice i slično.
- (3) Pod gradilištem, u smislu stava (1) ovog člana, smatra se objekt u izgradnji za koji je izdato rješenje o odobrenju za građenje.

Član 25.

(Zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti za privremene objekte i gradilišta)

- (1) Zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti za priključenje privremenih objekata i gradilišta na elektroenergetsku mrežu distributera sadrži dokaze i podatke o:
 - a) podnosiocu zahtjeva,
 - b) adresi, lokaciji, vrsti i namjeni objekta,
 - c) namjeni potrošnje električne energije,
 - d) periodu trajanja priključenja,
 - e) ukupno instalisanoj snazi trošila i vršnom opterećenju,
 - f) mjestu i načinu priključenja,



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

g) uplati troškova za izdavanje elektroenergetske saglasnosti.

(2) Zahtjev iz stava (1) ovog člana podnosi se na obrascu distributera.

(3) Uz zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti prilaže se odobrenje nadležnog organa kojim se određuje lokacija, vrsta i namjena objekta kada je pribavljanje takvog odobrenja propisano, te kopija lične karte odnosno izvod iz sudskog registra ne stariji od tri mjeseca.

Član 26.

(**Žalba na rješenje o elektroenergetskoj saglasnosti**)

(1) Podnositelj zahtjeva može izjaviti žalbu Apelacionoj komisiji Brčko distrikta BiH na rješenje o elektroenergetskoj saglasnosti u roku od 15 dana od dana prijema rješenja.

(2) Žalba se podnosi putem distributera koji je donio rješenje o elektroenergetskoj saglasnosti i koji je dužan po žalbi postupiti u skladu sa odredbama Zakona o upravnom postupku Brčko distrikta BiH.

Član 27.

(**Ispunjavanje uslova iz elektroenergetske saglasnosti**)

(1) Elektroenergetski i tehnički uslovi koje propiše distributer u elektroenergetskoj saglasnosti su obavezujući za korisnika mreže i ne mogu se mijenjati prilikom izgradnje novog ili rekonstrukcije postojećeg objekta, bez saglasnosti distributera.

(2) Distributer propisuje koji uslovi iz elektroenergetske saglasnosti se mogu mijenjati bez izdavanja nove saglasnosti, kao i razloge za takve izmjene.

GLAVA II - PRIKLJUČAK NA ELEKTROENERGETSKU MREŽU

Član 28.

(**Priklučak objekta korisnika mreže na distributivnu mrežu**)

(1) Elektroenergetski objekat korisnika mreže povezuje se sa distributivnom mrežom preko priključka.

(2) Vrste priključka u smislu njihove standardizacije i prilagođavanja što većem broju korisnika mreže (standardni priključak), odnosno njihove specifičnosti za pojedine korisnike mreže (nestandardni priključak), kao i različiti tipovi izvedbe ovih priključaka utvrđuju se u skladu sa metodologijom za utvrđivanje naknade za priključenje na distributivnu mrežu (u daljem tekstu: Metodologija).

(3) Tipska izvedba, odnosno vrsta priključka je osnov za definisanje tehničkih uslova elektroenergetske saglasnosti i za zaključenje ugovora o priključenju.

(4) Priklučni vod krajnjeg kupca se izvodi neprekidnim provodnikom od mjesta u kojem se priključak spaja na distributivnu mrežu do mjernog mjesta, osim priključka objekta krajnjeg kupca na srednjem naponu čije je mjerne mjesto locirano na niskonaponskoj strani trafostanice X/0,4 kV.

Član 29.

(**Broj priključaka na objektu krajnjeg kupca**)

- (1) Jedan objekt u pravilu ima jedan priključak.
- (2) Izuzetno, u slučaju kada objekt ima više poslovno - stambenih jedinica može se priključenje objekta izvesti sa više priključaka, ukoliko je takva izvedba tehnički i ekonomski opravdana.
- (3) Ukoliko objekt, zbog sigurnosti napajanja, ima više od jednog priključka, izvedenih iz jednog ili više elektroenergetskih objekata distributera, distributer zaključuje jedan ugovor o priključenju sa krajnjim kupcem.
- (4) Ako objekt ima jedno obračunsko mjerno mjesto za registraciju zajedničke potrošnje električne energije na uređajima kao što je lift, stubišno svjetlo, antena, hidrofor i slično, takvo mjerno mjesto se tretira kao poseban priključak ili kao dio grupnog priključka sa posebnim mjernim mjestom u skladu sa Metodologijom.

Član 30.

(Priklučak privremenih objekata i gradilišta)

- (1) Priklučak gradilišta se po pravilu izvodi kao dio priključka trajnog objekta krajnjeg kupca.
- (2) U slučaju iz stava (1) ovog člana, ugovorom o priključenju se utvrđuje oprema, radovi i vrijednost priključka gradilišta koji će se koristiti kao dio priključka trajnog objekta, u svrhu obračuna naknade za priključenje trajnog objekta.
- (3) Distributer je dužan isključiti sa mreže priključak gradilišta i privremenog objekta koji se ne koristi za namjenu za koju je izgrađen.
- (4) Priklučak gradilišta koji nije izведен kao dio priključka trajnog objekta i priključak privremenog objekta, vlasnik je dužan da ukloni o svom trošku najkasnije u roku od sedam (7) dana od dana prestanka namjene za koju je priključak izgrađen.

Član 31.

(Odgovornost za projektovanje, izgradnju priključka i priključenje)

- (1) Distributer je odgovoran za projektovanje priključka prema tehničkim uslovima iz elektroenergetske saglasnosti i tehničkim standardima.
- (2) Projektno rješenje za izgradnju priključka sadrži i specifikaciju troškova projektovanja, materijala i radova na izvođenju priključka.
- (3) Distributer je odgovoran za izgradnju priključka u skladu sa ugovorom o priključenju.
- (4) Distributer je obavezan riješiti imovinsko - pravne odnose i pribaviti potrebnu dokumentaciju u vezi sa izvođenjem priključka.
- (5) Korisnik mreže koji svoje objekte namjerava priključiti na distributivnu mrežu dužan je distributeru omogućiti pravo službenosti na dijelu nekretnine u svom posjedu, omogućiti nesmetanu izgradnju i održavanje priključka i pomoći u rješavanju imovinsko-pravnih odnosa ako to distributer od njega zatraži.
- (6) Izgradnja nestandardnog priključka reguliše se ugovorom o priključenju na bazi projektnog rješenja i jediničnih cijena utvrđenih u skladu sa Metodologijom, s tim što distributer može izgradnju priključka ili dijela priključka ustupiti korisniku mreže/investitoru čiji se objekti priključuju na mrežu.

- (7) Distributer može kod izgradnje standardnog priključka dio radova (zemljani i građevinski radovi) ustupiti korisniku mreže/investitoru, čime se naknada za priključenje umanjuje za adekvatan iznos, što se uređuje ugovorom o priključenju.
- (8) U slučaju da se priključak gradilišta ne izvodi kao dio priključka trajnog objekta i u slučaju priključenja privremenih objekata distributer može izgradnju priključka ustupiti krajnjem kupcu čiji se objekti privremeno priključuju na mrežu i omogućiti mu da demontira i zadrži u vlasništvu priključak.
- (9) Nadzor nad izvođenjem, tehnički prijem, odnosno konačna provjera usaglašenosti priključka sa uslovima iz elektroenergetske saglasnosti i ugovora o priključenju i priključenje objekata na distributivnu mrežu u isključivoj su nadležnosti distributera.

Član 32.

(Rok izgradnje priključka)

(1) Rok izgradnje priključka objekta korisnika mreže je:

- za priključenje na niskonaponsku mrežu najviše 30 dana od dana ispunjenja obaveza krajnjeg kupca ili proizvođača iz ugovora o priključenju,
- za priključenje na niskonaponsku mrežu kada je potrebno izgraditi srednjenaponski vod i trafostanicu X/0,4 kV kako je navedeno u ugovoru o priključenju i
- za priključenje na srednjenaponsku mrežu kako je navedeno u ugovoru o priključenju.

(2) U rok iz stava (1) ne računaju se zastoje u radnjama na koje distributer nije mogao utjecati (pribavljanje potrebnih saglasnosti, rješavanje imovinsko - pravnih odnosa, viša sila), o čemu je distributer dužan blagovremeno obavijestiti korisnika mreže.

Član 33.

(Priklučenje objekta)

(1) Distributer priključuje objekte krajnjeg kupca kada se ispune sljedeći uslovi:

- završena izgradnja priključka,
 - pribavljeno odobrenje za građenje (za objekte za koje je Zakonom propisano izdavanje odobrenja za građenje),
 - električne instalacije objekta izvedene u skladu sa tehničkim propisima i standardima, što se dokazuje potvrdom o ispravnosti instalacija izdatom od strane ovlaštenog lica,
 - zaključen ugovor o snabdijevanju električnom energijom i pristupu mreži.
- (2) Rok za priključenje objekta krajnjeg kupca na niskonaponsku mrežu ne može biti duži od 30 dana od ispunjenja obaveza iz stava (1) ovog člana.
- (3) Ukoliko je korisnik mreže zaključio ugovor o snabdijevanju/isporuci nakon predviđenog roka za priključenje u ugovoru o priključenju, snabdjevač obavještava o tome distributera i zakazuje se novi datum priključenja objekta korisnika mreže.
- (4) Ukoliko distributer, svojom krivicom, ne izvede priključenje u roku navedenom u stavu (2) ovog člana, dužan je kupcu platiti penale za neblagovremeno priključenje i priključiti objekt bez odlaganja.

(5) Iznos penala za svaki dan zakašnjenja je osam časova pomnoženih sa cijenom norma časa izvršioca najveće kvalifikacije kojeg distributer angažuje na izvođenju priključenja i u skladu s kojim je obračunata naknada za priključenje za takvu vrstu, odnosno tip priključka.

(6) Ukoliko kupac nije omogućio distributeru izvođenje priključenja objekta, distributer mu zaračunava troškove i obavještava ga kojeg će dana izvesti priključenje, s tim da novi rok priključenja ne može biti duži od 10 dana računajući od dana prvočitno utvrđenog roka.

Član 34.

(Privremeno priključenje objekta)

- (1) Objekt krajnjeg kupca/proizvođača može se na zahtjev investitora privremeno priključiti na elektroenergetsku mrežu radi ispitivanja objekta u toku privremenog rada.
- (2) Distributer i korisnik mreže međusobno regulišu korištenje mreže i isporuku, odnosno preuzimanje električne energije u toku privremenog rada.
- (3) Uz zahtjev za privremeno priključenje investitor dostavlja izjavu o preuzimanju odgovornosti tokom privremenog priključenja objekta.

Član 35.

(Deklaracija o priključku)

- (1) Nakon priključenja objekta korisnika mreže ili kupca električne energije na mrežu distributer izrađuje deklaraciju o priključku koja sadrži podatke o karakteristikama izvedenog priključka koje se odnose na:
 - a) priključnu snagu,
 - b) tip priključka,
 - c) mjesto u kojem se priključak spaja na distributivnu mrežu,
 - d) identifikaciju mjernog mjesta,
 - e) glavne osigurače ili ograničavače snage (struje),
 - f) kategoriju potrošnje i grupu kupaca,
 - g) izmjene tokom izvođenja priključka u odnosu na uslove iz elektroenergetske saglasnosti, i
 - h) druge podatke značajne za identifikaciju priključka.
- (2) Distributer dostavlja korisniku mreže deklaraciju o priključku iz stava (1) ovog člana za svako mjerno mjesto i čuva je do trajne demontaže priključka.

Član 36.

(Priklučna snaga)

- (1) Krajnjem kupcu čiji se objekat priključuje na niskonaponsku distributivnu mrežu, kojem se obračunska snaga ne utvrđuje mjeranjem, odobrava se priključna snaga koja odgovara umnošku nominalne struje glavnih instalacionih osigurača ili uređaja za ograničenje snage i nazivnog napona u tački napajanja.

- (2) Kod krajnjeg kupca iz kategorije ostala potrošnja na niskom naponu kojem je odobren trofazni priključak sa glavnim instalacionim osiguračem većim od 63 A, obavezna je ugradnja opreme za mjerjenje vršne snage.
- (3) Krajnjem kupcu iz kategorije potrošnje domaćinstva može se odobriti trofazni priključak sa glavnim instalacionim osiguračem maksimalno 63 A, osim krajnjem kupcu kojem je tarifnim sistemom omogućeno da mu se potrošnja električne energije obračunava po tarifnim stavovima za kategoriju potrošnje domaćinstava, a koji po namjeni potrošnje ne pripada ovoj kategoriji.
- (4) Izuzetno, distributer može privremeno ograničiti vrijednost priključne snage na manju od zahtijevane, ukoliko za to postoje opravdani razlozi u mreži.
- (5) Distributer može, u slučaju iz stava (4) ovog člana, ograničiti vrijednost priključne snage krajnjem kupcu iz kategorije domaćinstva na vrijednost ne manju od:
- 8,1 kW (glavni instalacioni osigurač ili uređaj za ograničenje snage nominalne struje 35 A) za jednofazni priključak,
 - 17,3 kW (glavni instalacioni osigurač ili uređaj za ograničenje snage nominalne struje 25A) za trofazni priključak.
- (6) Priključna snaga za krajnje kupce kojima se obračunska snaga utvrđuje mjerjenjem, utvrđuje se na osnovu vršne snage koja se određuje (izračunava) prilikom izdavanja elektroenergetske saglasnosti, odnosno zaključenja ugovora o priključenju na osnovu karakteristika potrošnje trošila kupca, i koja ne može biti manja od maksimalne jednovremene prosječne petnaestominutne snage koju će angažovati trošila kupca.
- (7) Ukoliko krajnji kupac, kojem se obračunska snaga utvrđuje mjerjenjem, angažuje snagu veću od vršne snage odobrene elektroenergetskom saglasnošću, dužan je, po opomeni distributera, svesti angažovanje snage u dozvoljene granice ili podnijeti zahtjev za izdavanje nove elektroenergetske saglasnosti.
- (8) U slučaju iz stava (4) ovog člana, distributer je dužan donijeti vremenski plan za otklanjanje ograničenja, obavijestiti krajnjeg kupca o planu i otkloniti ograničenja u mreži u planiranom roku.

Član 37.

(Naknada za priključenje)

- (1) Za priključenje novog objekta na distributivnu mrežu i povećanje priključne snage postojećeg objekta korisnik mreže plaća distributeru naknadu za priključenje.
- (2) Naknada za priključenje obuhvata:
- naknadu za izgradnju priključka, uključujući i opremanje mjernog mjesta mjernim uređajima, i
 - naknadu za obezbjeđenje uslova za priključenje kroz povećanje kapaciteta distributivne mreže.
- (3) Iznos i struktura naknade za priključenje utvrđuju se na osnovu vrste i tipa priključka, projektnog rješenja i standardizacije elemenata priključka, priključne snage, troškova projektovanja, nabavke opreme i materijala i izgradnje priključka i drugih tehničkih karakteristika i troškova priključka, a sve u skladu sa Metodologijom.
- (4) Za priključenje elektrane instalirane snage do 10 MW koja koristi obnovljive izvore energije i kogeneracijskog postrojenja instalirane snage do 10 MW, a koji ispunjavaju uslove propisane od strane distributera u skladu sa pravilima koje donese DERK:
- distributer izrađuje o svom trošku analizu mogućnosti i uslova za priključenje, te projekt potrebnih

izmjena na postojećoj mreži radi obezbeđenja uslova za priključenje elektrane

- b) investitor snosi stvarne troškove nestandardnog priključka na distributivnu mrežu do mjesta u kojem se priključak spaja na distributivnu mrežu i stvarne troškove potrebnih izmjena na postojećoj mreži.
- (5) Za elektrane, izuzev elektrana iz stava (5), troškove analize mogućnosti i uslova za priključenje, te projekt potrebnih izmjena na postojećoj mreži radi obezbeđenja uslova za priključenje i stvarne troškove nestandardnog priključka na distributivnu mrežu do mjesta u kojem se priključak spaja na distributivnu mrežu i stvarne troškove potrebnih izmjena na postojećoj mreži snosi investitor.
- (6) Kod priključenja privremenih objekata i gradilišta ne obračunava se dio naknade za priključenje koji se odnosi na obezbeđenje uslova za priključenje.

Član 38.

(**Priklučak većeg kapaciteta od potrebnog korisniku mreže**)

- (1) Ako distributer projektuje nestandardni priključak većeg kapaciteta od kapaciteta koji u skladu sa tehničkim pravilima distributera (tipske izvedbe elemenata priključka) odgovara korisniku mreže, nema pravo zahtijevati od krajnjeg kupca/investitora da snosi dodatne troškove zbog izgradnje priključka većeg kapaciteta.
- (2) Krajnji kupac/investitor može preuzeti obavezu da snosi sve dodatne troškove ili dio dodatnih troškova iz stava (1) ovog člana i u tom slučaju ima pravo da od distributera nadoknadi te troškove po dinamici i uslovima koji se definišu ugovorom o priključenju.
- (3) Krajnji kupac ima pravo, koje je alternativa pravu iz stava (2) ovog člana, da podijeli troškove izgradnje nestandardnog priključka većeg kapaciteta sa novim korisnicima mreže čiji se objekti naknadno priključuju na taj priključak, kako je to definisano članom 40. Općih uslova.

Član 39.

(**Plaćanje naknade za priključenje**)

Naknada za priključenje plaća se na način utvrđen u ugovoru o priključenju, s tim da distributer ne može uslovjavati zaključenje ugovora sa uslovima plaćanja nepovoljnijim za krajnjeg kupca od sljedećih:

- a) najviše 50% iznosa naknade se plaća u roku od osam dana od dana zaključenja ugovora o priključenju, a ostatak prema obimu i dinamici izgradnje priključka do priključenja, i
- b) rok plaćanja cijelokupnog iznosa naknade, za slučaj priključenja iz člana 32. stav (1) tačka a), je najranije 15 dana prije datuma priključenja utvrđenog u ugovoru o priključenju.

Član 40.

(**Obeštećenje investitora/krajnjeg kupca**)

- (1) Za svaki pojedinačni nestandardni priključak koji ima takve tehničke karakteristike da može biti korišten kao dio priključka za naknadno priključenje objekata novih korisnika mreže, uključujući i nestandardni priključak iz člana 38. Općih uslova, distributer evidentira podatke o krajnjim kupcima čiji su objekti priključeni na mrežu putem tog nestandardnog priključka kao i o naplaćenom iznosu naknade za priključenje u dijelu koji se odnosi na izgradnju priključnog voda prema vrsti troškova na kojim se zasniva naknada, i o novim korisnicima mreže čiji su objekti naknadno priključeni putem istog priključka.

(2) Troškovi na kojima se zasniva naknada, a koji se identificuju radi obeštećenja krajnjih kupaca koji su učestvovali u finansiranju priključnog voda od strane novih korisnika tog voda, se razvrstavaju u dvije grupe:

- a) prvu grupu čine troškovi koji uglavnom ne zavise od priključne snage, a odnose se na troškove pribavljanja saglasnosti i obezbeđenja prava na zemljište, troškove projektovanja i izgradnje građevinsko-struktturnog dijela priključnog voda i druge građevinske infrastrukture na trasi priključnog voda, i
- b) drugu grupu čine troškovi zavisni od priključne snage, a odnose se na troškove projektovanja, nabavke i ugradnje elektroopreme (podzemni i nadzemni provodnici, spojna i zaštitna oprema i sl.).

(3) Za svakog novog korisnika mreže čiji se objekti priključuju preko izgrađenog nestandardnog priključka u periodu do 7 godina od dana priključenja objekata prvog krajnjeg kupca, distributer obračunava dio naknade za izgradnju priključnog voda koja predstavlja obeštećenje za postojeće krajnje kupce na taj način da novi korisnik priključka plaća dio troškova izgradnje priključnog voda nestandardnog priključka po formulii:

$$O_n = \frac{C_1}{n} \times \frac{l_n}{l_1} + C_2 \times \frac{l_n}{l_1} \times \frac{P_n}{\sum_i^n P_i}$$

Gdje je:

O_n - obeštećenje koje plaća novi n-ti korisnik nestandardnog priključka prethodnim krajnjim kupcima koji su učestvovali u finansiranju izgradnje priključka,

C₁ - prva grupa troškova izgradnje priključnog voda nestandardnog priključka koji zavise od građevinske infrastrukture na trasi priključnog voda,

C₂ - druga grupa troškova izgradnje priključnog voda nestandardnog priključka koji zavise od priključne snage objekata koji se priključuju (podzemni i nadzemni provodnici i sl.),

n - broj priključenih korisnika ili kupaca preko istog nestandardnog priključka,

l_n - dužina priključnog voda izgrađenog nestandardnog priključka koju koristi n-ti korisnik ili kupac,

l₁ - ukupna dužina priključnog voda izgrađenog nestandardnog priključka,

P_n - priključna snaga n-tog korisnika,

P_i - priključna snaga svih korisnika priključenih preko istog nestandardnog priključka.

(4) U slučaju da korisnik mreže koji se naknadno priključuje putem nestandardnog priključka iz stava (1) ne koristi dijelove priključnog voda koji se odnose na elektroopremu (podzemni i nadzemni provodnici, spojna i zaštitna oprema i sl.), nije u obavezi učestvovati u naknadi troškova iz stava (2) tačka b) ovog člana, tj. troškove C₂.

(5) U slučaju kada n-ti korisnik priključka učestvuje u naknadi troškova iz stava

(2) tačka b) ovog člana i ako je njegova dužina l_n manja od polovine dužine l_1 kod obračuna ovih troškova uzima se da je dužina l_n jednaka polovini dužine l_1 .

- (6) Distributer raspoređuje obeštećenje koje plaća novi n-ti korisnik u korist ranijih (n-1) krajnjih kupaca srazmjerno učešću svakog od njih u finansiranju izgradnje priključnog voda.
- (7) Distributer je obavezan omogućiti i obezbijediti, u okviru svoje nadležnosti, ispunjenje obaveza koje proizilaze iz odredbi ovog člana.

Član 41.

(Vlasništvo nad priključkom i ustupanje priključka distributeru)

- (1) Priključak objekta novog krajnjeg kupca/proizvođača na distributivnu mrežu je osnovno sredstvo distributera.
- (2) Distributer vrši održavanje priključka iz stava (1) ovog člana, zamjenu dotrajalih dijelova i onih dijelova koji se mijenjaju novim i savremenijim o svom trošku, i odgovoran je za njegovu ispravnost.
- (3) Postojeći krajnji kupac može predati izgrađeni priključak u vlasništvo distributera.
- (4) Postojeći krajnji kupac, koji preda u vlasništvo distributera priključak čiji je kapacitet veći od njemu potrebnog kapaciteta, ima pravo na obeštećenje u skladu sa odredbama iz člana 38. Općih uslova, ako je primjenjivo.
- (5) Ako postojeći krajnji kupac ne preda izgrađeni priključak u osnovna sredstva distributera obavezan je zaključiti ugovor o održavanju priključka sa distributerom i snositi troškove održavanja, kao i troškove zamjene dotrajalih dijelova i onih dijelova koji se mijenjaju novim i savremenijim.
- (6) Krajnji kupac koji nije predao priključak u vlasništvo distributera ne može osporiti distributeru priključenje objekta novog krajnjeg kupca preko svog priključka.
- (7) U slučaju naknadnog priključenja objekata novih korisnika mreže na priključak iz stava (6) ovog člana, krajnji kupac ima pravo na obeštećenje od novih krajnjih kupaca u skladu sa odredbama iz člana 40. Općih uslova, ukoliko to nije regulisano na drugi način između distributera i krajnjeg kupca.

Član 42.

(Ugovor o priključenju)

- (1) Ugovor o priključenju se zaključuje na zahtjev korisnika mreže kojem je izdata elektroenergetska saglasnost.
- (2) Distributer priprema ugovor o priključenju na osnovu izdate elektroenergetske saglasnosti i informiše drugu stranu prije zaključenja ugovora o svim bitnim elementima ugovora i o eventualnoj mogućnosti izbora tipa priključka, načinu plaćanja i sl.
- (3) Distributer zaključuje ugovor o priključenju sa investitorom objekta/korisnikom mreže prije izgradnje priključka na distributivnu mrežu.
- (4) Ugovorom o priključenju uređuju se izgradnja priključka, postupak i rokovi priključenja, način plaćanja i druge pojedinosti u vezi sa priključkom i priključenjem, u skladu sa Općim uslovima i Metodologijom, tako da ugovor o priključenju sadrži:
- a) podatke o ugovornim stranama, datum zaključenja ugovora, međusobno informisanje, način rješavanja sporova i razloge za raskid ugovora,

- b) naziv i bližu lokaciju objekta koji se priključuje na distributivnu mrežu,
- c) broj elektroenergetske saglasnosti i datum izdavanja,
- d) tehničke elemente priključka u skladu sa uslovima iz elektroenergetske saglasnosti,
- e) uslove koji se odnose na razgraničenje obaveze distributera i investitora/korisnika mreže prilikom izgradnje priključka, ako je primjenjivo,
- f) iznos, uslove i način plaćanja naknade za priključenje,
- g) uslove i način plaćanja izgradnje nestandardnog priključka većeg kapaciteta od potreba korisnika mreže, ako je primjenljivo,
- h) vlasništvo nad priključkom,
- i) obavezu održavanja priključka,
- j) rok izgradnje priključka i rok priključenja,
- k) ostale odredbe usaglašene između ugovornih strana.

Član 43.

(Žalba u vezi sa zaključenjem ugovora o priključenju)

- (1) Krajnji kupac ili proizvođač može izjaviti žalbu Apelacionoj komisiji Brčko distrikta u vezi sa zaključenjem ugovora o priključenju u roku od 15 dana od dana prijema ponuđenog ugovora.
- (2) Žalba se podnosi putem distributera koji je dužan po žalbi postupiti u skladu sa odredbama Zakona o upravnom postupku Brčko distrikta BiH.

Član 44.

(Neovlašteni priključak)

- (1) Neovlaštenim priključkom se smatra bilo koje priključenje objekta krajnjeg kupca/proizvođača na elektroenergetsku mrežu koje ne izvodi distributer u skladu sa ugovorom o priključenju.
- (2) Ukoliko krajnji kupac izvrši neovlašteno priključenje svojih objekata, distributer je dužan isključiti priključak objekta krajnjeg kupca sa mreže, bez prethodnog upozorenja ili obavještenja.
- (3) Krajnji kupac koji je svoje objekte neovlašteno priključio na distributivnu mrežu plaća troškove neovlašteno preuzete električne energije, u skladu sa članom 93. Općih uslova i troškove isključenja.



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

ELEKTRIČNOM ENERGIJOM

GLAVA I - PRISTUP MREŽI

Član 45.

(Pristup mreži)

- (1) Distributer kojem je izdata dozvola za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije obezbeđuje (obavlja) distribuciju električne energije krajnjim kupcima i preuzimanje električne energije od proizvođača čiji su objekti priključeni na distributivnu mrežu na određenom distributivnom području.
- (2) Distributer je obavezan da korisnicima distributivne mreže omogući pristup mreži bez favorizovanja ili diskriminacije, u skladu sa Zakonom, Općim uslovima, tehničkim propisima i standardima, po tarifnim stavovima za korisnike distributivnih sistema.
- (3) Distributer može odbiti pristup mreži ukoliko postoje tehnička i pogonska ograničenja u distributivnoj mreži, poštujući vremenski raspored podnošenja zahtjeva za pristup mreži i ravnopravan odnos prema svim podnosiocima zahtjeva.
- (4) Korisnik mreže kome je odbijen pristup može izjaviti žalbu Apelacionoj komisiji Brčko distrikta u vezi sa zaključenjem ugovora o pristupu u roku od 15 dana od dana prijema ponuđenog ugovora.
- (5) Žalba se podnosi putem distributera koji je dužan po žalbi postupiti u skladu sa odredbama Zakona o upravnom postupku Brčko distrikta BiH.
- (6) Distributer je obavezan zaključiti ugovor o pristupu mreži sa korisnikom mreže ukoliko nema ograničenja iz stava (3) ovog člana.
- (7) Ugovor o pristupu mreži se zaključuje na neodređeno vrijeme sa krajnjim kupcem i proizvođačem kojem je izdata elektroenergetska saglasnost, osim za privremene objekte i gradilišta.
- (8) Pristup mreži za tarifne kupce iz kategorije potrošnje domaćinstva, reguliše snabdjevač tarifnih kupaca na osnovu ugovora o snabdijevanju koji sadrži potrebne odredbe o pristupu mreži.
- (9) Pristup mreži za tarifne kupce iz kategorije ostala potrošnja na 0,4 kV, tarifne kupce na srednjem naponu, kvalifikovane kupce i proizvođače može, u njihovo ime i za njihov račun, obezbijediti snabdjevač, odnosno trgovac, a distributer je dužan dozvoliti takvu mogućnost.

Član 46.

(Ugovor o pristupu mreži)

- (1) Ugovorom o pristupu se regulišu uslovi korištenja distributivne mreže.
- (2) Preduslov za zaključenje ugovora o pristupu mreži sa krajnjim kupcem je zaključen ugovor o snabdijevanju.
- (3) Ugovor o pristupu mreži sadrži:
 - a) podatke o ugovornim stranama,



- b) predmet ugovora,
 - c) broj i datum zaključenja ugovora o priključenju ,
 - d) podatak o priključnoj snazi odobrenoj elektroenergetskom saglasnošću,
 - e) podatke o mjernom mjestu i sadržaj mjernog sloga,
 - f) uslove pristupa mjernom mjestu, uređajima i instalacijama u objektima krajnjeg kupca i uslove i način očitanja mjernih uređaja,
 - g) način i adresu za dostavu računa,
 - h) količinu električne energije i snage za isporuku, u skladu sa ugovorom o snabdijevanju, dopuštena odstupanja od ugovorenih količina i način postupanja u slučaju odstupanja od ugovorenih količina,
 - i) uslove u vezi kvaliteta električne energije u tački napajanja,
 - j) kategoriju potrošnje i tarifnu grupu kupaca,
 - k) način obračuna i plaćanja naknade za korištenje mreže,
 - l) obračunski period i odredbe o kamataima,
 - lj) odgovornost za pričinjenu štetu,
 - m) razloge zbog kojih distributer može ograničiti pristup mreži,
 - n) razloge zbog kojih distributer može ograničiti i obustaviti isporuku električne energije,
 - nj) način izvještavanja, razmjene podataka i povjerljivost određenih podataka dobijenih neposredno ili posredno tokom realizacije ugovora,
 - o) uputstvo o rešavanju sporova,
 - p) period važenja ugovora,
 - r) prestanak ugovora i otkazni rok.
- (4) Ugovor o pristupu mreži sa kupcem na srednjem naponu i proizvođačem električne energije, osim odredbi iz stava (3) ovog člana, sadrži i:
- a) nivo dopuštenog povratnog utjecaja objekata na distributivnu mrežu, i
 - b) način prikupljanja, provjere i dostave mjernih i obračunskih podataka.
- (5) Snabdjevač koji koristi distributivnu mrežu za transport električne energije, radi potrošnje van distributivnog područja distributera, zaključuje sa distributerom ugovor o pristupu mreži koji sadrži neophodne elemente iz stava (3) i (4) ovog člana.
- (6) Snabdjevač tarifnih kupaca, koji je pravno razdvojen od distributera, dužan je ugovorom sa distributerom regulisati pristup mreži za tarifne kupce sa kojima je zaključio ugovor o snabdijevanju kojim je regulisano i korištenje mreže.
- (7) Za krajnje kupce kojima se obračunska snaga utvrđuje mjerenjem, ukoliko je izmjerena vršna snaga u obračunskom periodu veća od odobrene vršne snage iz elektroenergetske saglasnosti, obračun naknade za snagu vrši se na osnovu izmjerene snage uvećane za razliku između izmjerene snage i vrijednosti odobrene



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

vršne snage.

Član 47.

(Prestanak važenja ugovora o pristupu)

(1) Ugovor o pristupu prestaje u slučaju:

- a) promjene vlasništva nad objektom krajnjeg kupca,
- b) smrti krajnjeg kupca, odnosno prestanka pravnog lica u svojstvu krajnjeg kupca,
- c) sporazuma između ugovornih strana,
- d) otkaza ugovora,
- e) isteka roka na koji je ugovor zaključen i
- f) u slučaju nastupanja okolnosti za prestanak ugovora propisanih Zakonom.

(2) Nastupanjem promjene vlasništva nad objektom prethodni vlasnik je dužan obavijestiti distributera uz poštovanje otkaznog roka navedenog u ugovoru o pristupu i izmiriti obaveze nastale do predaje objekta u posjed.

(3) Novi vlasnik objekta dužan je zaključiti ugovor o pristupu prije ulaska u posjed objekta, odnosno prije početka korištenja električne energije u tom objektu.

(4) U slučaju promjene vlasništva nad objektom, pri čemu nije ispoštovana procedura navedena u stavu (2) i (3) ovog člana, za razgraničenje obaveza za korištenje mreže mogu se koristiti odredbe kupoprodajnog ugovora, u slučaju da je stanje brojila sadržano kao ugovorna odredba.

(5) Za slučaj da kupoprodajni ugovor iz stava (4) ovog člana ne sadrži odredbe o očitanju brojila, distributer zaključuje ugovor o pristupu sa novim vlasnikom, pri čemu se kao početno stanje brojila uzima posljednje očitanje prije zaključenja ugovora.

(6) Nastupanjem okolnosti iz stava (1), tačka b) ovog člana, do utvrđivanja nasljednika, odnosno pravnog sljedbenika, distributer je dužan nastaviti isporuku električne energije, sve dok lice u posjedu objekta uredno izmiruje zatećene i tekuće obaveze, u skladu sa ugovorom o pristupu/snabdijevanju. Lice u posjedu objekta, ukoliko zaključuje poseban ugovor o pristupu, dužno je obavijestiti distributera o nastupanju navedenih okolnosti u roku od 30 dana od dana nastanka.

(7) Nasljednik, odnosno pravni sljedbenik je dužan da zaključi novi ugovor o pristupu i reguliše obaveze nastale prije nastupanja okolnosti iz stava (1), tačka b) ovog člana, najkasnije 30 dana od dana utvrđivanja nasljednika/pravnog sljedbenika.

(8) Kada se ne zaključi ugovor u roku navedenom u stavu (7) ovog člana, ili ako nasljednik/pravni sljedbenik ne prihvata obaveze prethodnika, distributer može obustaviti isporuku električne energije krajnjem kupcu.

(9) Distributer može jednostrano otkazati ugovor o pristupu, samo ukoliko krajnji kupac ne poštuje odredbe ugovora, nakon opomene krajnjem kupcu u pisanoj formi, uz poštovanje otkaznog roka.

(10) Krajnji kupac je dužan u pisanoj formi obavijestiti distributera o otkazu ugovora, uz poštovanje otkaznog roka utvrđenog u ugovoru o pristupu.



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

Član 48.

(Odbijanje zaključenja ugovora o pristupu)

Distributer može da odbije zaključenje novog ugovora o pristupu sa krajnjim kupcem koji mu nije izmirio potraživanja po ugovoru o pristupu na istom ili drugom mjernom mjestu, ako su ta potraživanja naplativa prinudnim putem.

GLAVA II - SNABDIJEVANJE

Član 49.

(Obavljanje djelatnosti snabdijevanja)

- (1) Snabdijevanje tarifnih kupaca električnom energijom na određenom području obezbeđuje snabdjevač kojem je izdata dozvola za obavljanje djelatnosti snabdijevanja tarifnih kupaca električnom energijom.
- (2) Snabdijevanje kvalifikovanih kupaca električnom energijom na teritoriji Brčko distrikta BiH obezbeđuju korisnici dozvole za trgovinu i snabdijevanje električnom energijom na teritoriji BiH izdate od strane DERK-a, RERS-a ili FERK-a.
- (3) Snabdjevač tarifnih kupaca je obavezan kontinuirano snabdijevati krajne kupce električnom energijom, bez favorizovanja ili diskriminacije, u skladu sa Zakonom, Općim uslovima i Tarifnim sistemom, a po cijenama utvrđenim tarifnim stavovima.

Član 50.

(Pravo na rezervno snabdijevanje)

Kvalifikovani kupac koji bez svoje krivice ostane bez snabdjevača ima pravo na rezervnog snabdjevača u skladu sa pravilima DERK-a.

Član 51.

(Zaključivanje ugovora o snabdijevanju)

- (1) Krajnji kupac i snabdjevač zaključuju ugovor o snabdijevanju, radi kupoprodaje električne energije.
- (2) Krajnji kupac koji ima više mjernih mesta, može za svako mjerno mjesto zaključiti poseban ugovor o snabdijevanju, ili može za više mjernih mesta zaključiti jedan ugovor o snabdijevanju sa identifikacijom svakog mjernog mesta.
- (3) Ugovor o snabdijevanju u ime zajednice etažnih vlasnika ili suvlasnika, na jednom mjernom mjestu zajedničke potrošnje, zaključuje lice ovlašteno od zajednice ili ostalih suvlasnika.

Član 52.

(Sadržaj ugovora o snabdijevanju)

- (1) Ugovor o snabdijevanju između snabdjevača i krajnjeg kupca obavezno sadrži:

- a) podatke o ugovornim stranama

- b) predmet ugovora,
 - c) podatak o priključnoj snazi odobrenoj elektroenergetskom saglasnošću,
 - d) podatke o primopredajnom i mjernom mjestu,
 - e) količinu električne energije i snage sa dopuštenim odstupanjima, način postupanja u slučaju odstupanja od ugovorenih količina, kao i mjesecnu dinamiku preuzimanja (samo za kupce kojima se obračunska snaga utvrđuje mjerenjem), ako je primjenljivo,
 - f) adresu dostave računa,
 - g) uslove u vezi kvaliteta električne energije u tački napajanja, utvrđene Općim uslovima i drugim propisima ili povećani nivo kvaliteta,
 - h) kategoriju potrošnje i tarifnu grupu kupaca kojoj kupac pripada i obračunske elemente grupe po tarifnom sistemu (za tarifne kupce),
 - i) jedinične cijene električne energije (za kvalifikovane kupce),
 - j) način obračuna i plaćanja,
 - k) odredbe o kamataima,
 - l) period važenja ugovora,
 - lj) prava i obaveze ugovornih strana, naročito u vezi sa promjenom adrese, odnosno prijavom i odjavom mjernog mjesta, razlogom i rokom obustave isporuke električne energije, prigovorom na račun za električnu energiju i korekcijom obračuna,
 - m) odgovornost za neizvršavanje, odnosno neuredno izvršavanje obaveza iz ugovora,
 - n) odredbe o pristupu i korištenju mreže, ukoliko kupac putem snabdjevača reguliše pristup,
 - nj) uputu o rješavanju sporova,
 - o) način promjene cijena električne energije, te način na koji je snabdjevač dužan informisati krajnjeg kupca u slučaju promjene cijena.
 - p) odredbu kojom se propisuje da se za pitanja koja nisu regulisana ugovorom primjenjuju odredbe Općih uslova, koje će snabdjevač učiniti dostupnim krajnjem kupcu prije zaključenja ugovora, i
 - r) prestanak ugovora i otkazni rok.
- (2) Krajnji kupac može zahtijevati izmjenu ugovorenih količina potrošnje električne energije sa mjerenjem snage najkasnije sedam dana prije početka narednog obračunskog perioda.

Član 53.

(Prestanak važenja ugovora o snabdijevanju)

(1) Ugovor o snabdijevanju prestaje u slučaju:

- a) promjene vlasništva nad objektom krajnjeg kupca,
- b) smrti krajnjeg kupca, odnosno prestanka pravnog lica u svojstvu krajnjeg kupca,

- c) sporazuma između ugovornih strana,
 - d) otkaza ugovora,
 - e) isteka roka na koji je ugovor zaključen, i
 - f) u slučaju nastupanja okolnosti za prestanak ugovora propisanih Zakonom.
- (2) Nastupanjem promjene u vlasništvu nad objektom prethodni vlasnik je dužan obavijestiti snabdjevača uz poštovanje otkaznog roka navedenog u zaključenom ugovoru o snabdijevanju i izmiriti obaveze nastale do predaje objekta u posjed.
- (3) U slučaju promjene vlasništva nad objektom, očitanje brojila vrši se na dan naznačen u zahtjevu krajnjeg kupca, ukoliko je zahtjev podnesen najkasnije tri dana prije dana očitanja naznačenog u zahtjevu. Ako zahtjev nije blagovremeno dostavljen, ili u zahtjevu nije naznačen dan za očitanje brojila, očitanje se vrši u roku od tri dana od dana prijema zahtjeva. Podatke o izvršenom očitanju distributer je dužan dostaviti krajnjem kupcu i njegovom snabdjevaču.
- (4) Distributer, nakon očitanja brojila, poništava registraciju krajnjeg kupca koji je predao objekat i od tog dana mu se ne mogu obračunavati obaveze na primopredajnom mjestu, a koje nije izazvao krajnji kupac koji je otkazao registraciju.
- (5) Novi vlasnik objekta dužan je zaključiti ugovor o snabdijevanju prije ulaska u posjed, odnosno prije početka korištenja električne energije u tom objektu.
- (6) U slučaju promjene vlasništva nad objektom, pri čemu nije ispoštovana procedura navedena u stavovima (3) do (5) ovog člana, za razgraničenje obaveza za preuzetu električnu energiju mogu se koristiti odredbe kupoprodajnog ugovora, u slučaju da je stanje brojila sadržano kao ugovorna odredba.
- (7) U slučaju da kupoprodajni ugovor iz stava (6) ovog člana ne sadrži odredbe o očitanju brojila, snabdjevač zaključuje ugovor o snabdijevanju sa novim vlasnikom, pri čemu se kao početno stanje brojila uzima posljednje očitanje prije zaključenja ugovora.
- (8) Lice u posjedu objekta dužno je obavijestiti snabdjevača o nastupanju okolnosti iz stava (1) tačka b) ovog člana, u roku od 30 dana od dana nastanka okolnosti, a do utvrđivanja nasljednika, odnosno pravnog sljedbenika, snabdjevač je dužan nastaviti snabdijevanje objekata krajnjeg kupca, ukoliko lice u posjedu objekta uredno izmiruje zatečene i tekuće obaveze u skladu sa ugovorom o snabdijevanju.
- (9) Nasljednik, odnosno pravni sljedbenik je dužan da zaključi novi ugovor o snabdijevanju i reguliše zatečene obaveze, najkasnije 30 dana od dana utvrđivanja nasljednika/pravnog sljedbenika.
- (10) Kada se ne zaključi ugovor u roku navedenom u stavu (9) ovog člana, ili ako nasljednik/pravni sljedbenik ne prihvata obaveze prethodnika, snabdjevač može da zahtijeva od distributera isključenje objekata krajnjeg kupca sa distributivne mreže.
- (11) Snabdjevač tarifnih kupaca može jednostrano otkazati ugovor o snabdijevanju samo ukoliko krajnji kupac ne poštuje odredbe zaključenog ugovora, nakon opomene krajnjem kupcu u pisanoj formi, uz poštovanje otkaznog roka.
- (12) Krajnji kupac ili njegov novi snabdjevač po ovlaštenju krajnjeg kupca dužan je u pisanoj formi obavijestiti distributera/snabdjevača o otkazu ugovora, uz poštovanje otkaznog roka utvrđenog u zaključenom ugovoru o snabdijevanju i uz izmirenje obaveza nastalih do prestanka ugovora o snabdijevanju.
- (13) Otkazni rok za ugovor o snabdijevanju tarifnih kupaca je 15 dana, a za ugovor o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca je 30 dana, računajući od dana obavještavanja druge ugovorne strane, ukoliko se u ugovoru ne

odredi drugi rok.

Član 54.

(Odbijanje zaključenja ugovora o snabdijevanju)

Snabdjevač može da odbije zaključenje novog ugovora o snabdijevanju sa krajnjim kupcem koji nije izmirio obaveze za preuzetu električnu energiju na istom ili drugom mjernom mjestu.

Član 55.

(Snabdijevanje indirektnog kupca)

- (1) Indirektni kupac je kupac koji preuzima električnu energiju preko mjernih uređaja drugog krajnjeg kupca uz saglasnost distributera i tog krajnjeg kupca.
- (2) Ako su ispunjeni uslovi iz stava (1) ovog člana indirektni kupac zaključuje ugovor o snabdijevanju (i pristupu mreži, ako je primjenljivo).
- (3) Indirektnom kupcu se isporučena električna energija obračunava prema kategoriji potrošnje i tarifnoj grupi kupaca kojoj pripada krajnji kupac preko čijih mjernih uređaja preuzima električnu energiju.
- (4) Ukoliko nije obezbijedeno odvojeno mjerjenje samo njegove potrošnje, krajnjem kupcu se obračunava količina električne energije i snage tako što se ukupna količina električne energije i snage, očitane na mjernim uređajima krajnjeg kupca, umanjuje za količinu električne energije i snage koja je očitana na mjernim uređajima indirektnog kupca korigovana za gubitke u transformaciji.
- (5) Indirektnom kupcu se obračunava očitana količina električne energije i snage korigovana za gubitke energije i snage između mjesta mjerjenja krajnjeg kupca i mjesta mjerjenja indirektnog kupca, ukoliko ugovorom između krajnjeg kupca i indirektnog kupca nije drugačije regulisano.

GLAVA III - UGOVORI

Član 56.

(Vrste ugovora)

- (1) Odnosi između distributera, odnosno snabdjevača i krajnjeg kupca i/ili proizvođača uređuju se ugovorima, kako slijedi:
 - a) ugovorom o priključenju koji zaključuju distributer i kupac ili proizvođač radi regulisanja priključenja objekata krajnjeg kupca ili proizvođača na distributivnu mrežu u skladu sa Zakonom i odredbama člana 42. Općih uslova.
 - b) ugovorom o snabdijevanju koji zaključuju snabdjevač tarifnih kupaca i tarifni kupac, odnosno korisnik dozvole za snabdijevanje i trgovinu i kvalifikovani kupac radi regulisanja kupoprodaje električne energije u skladu sa Zakonom i odredbama člana 51. i 52. Općih uslova.
 - c) ugovorom o pristupu koji zaključuju distributer i korisnik mreže radi regulisanja korištenja distributivne mreže u skladu sa Zakonom i odredbama člana 45. i 46. Općih uslova.
 - d) ugovorom o snabdijevanju koji sadrži potrebne odredbe ugovora o pristupu mreži koji zaključuju snabdjevač i tarifni kupac iz kategorije potrošnje domaćinstva radi regulisanja kupoprodaje električne energije i korištenja distributivne mreže u skladu sa Zakonom i odredbama člana 51. i 52. Općih uslova.

(2) Ugovori iz stava (1) ovog člana obavezno sadrže podatke o ugovornim stranama što podrazumijeva: ime prezime, adresu prebivališta, jedinstveni matični broj za fizička lica odnosno naziv, sjedište, ID broj, ime prezime, adresu prebivališta, jedinstveni matični broj lica ovlaštenog za zastupanje za pravna lica.

Član 57.

(Ustupanje ugovora)

- (1) Krajnji kupac može zahtijevati ustupanje njegovog ugovora o snabdijevanju i ugovora o pristupu drugom krajnjem kupcu na određeno vrijeme.
- (2) Snabdjevač i/ili distributer može na takav ugovor dati pristanak i provesti ga pod uslovima:
 - a) da ustupalac ugovora podmiri sve novčane obaveze nastale do dana privremenog ustupanja ugovora,
 - b) da krajnji kupac koji ustupa ugovor i primalac ugovora dostave ovjerenu izjavu o solidarnom podmirenju budućih novčanih obaveza.
- (3) Promjena odredbi iz ugovora o snabdijevanju i ugovora o pristupu iz stava (1) ovog člana, moguća je isključivo uz odobrenje snabdjevača i/ili distributera i saglasnost volja ustupaoca i primaoca ugovora.
- (4) Ustupalac i primalac ugovora su dužni obavijestiti snabdjevača i/ili distributera o raskidu ugovora o ustupanju u roku od tri dana od dana raskida, te podmiriti nastale novčane obaveze na način i u vremenskom roku sa kojim je saglasan snabdjevač kupca.

Član 58.

(Obrasci ugovora)

- (1) Distributer je dužan izraditi tipske ugovore o priključenju i tipske ugovore o pristupu mreži.
- (2) Snabdjevač je dužan izraditi tipski ugovor o snabdijevanju električnom energijom.
- (3) Obrasci ugovora o priključenju, ugovora o pristupu i ugovora o snabdijevanju moraju biti dostupni putem internet stranice i uslužnog centra distributera/snabdjevača, bez naknade.

Član 59.

(Ugovori o međusobnim odnosima)

- (1) Odnosi između distributera, NOS-a, prenosne kompanije, snabdjevača i proizvođača kao i drugih učesnika na tržištu električne energije uređuju se posebnim ugovorima.
- (2) Ugovor iz stava (1) ovog člana obuhvata:
 - a) način međusobnog informisanja,
 - b) način komunikacije i razmjene podataka,
 - c) prava i obaveze ugovornih strana,
 - d) postupke na obračunskom mjernom mjestu,

- e) ekonomске odnose između ugovornih strana i
- f) ostale međusobne odnose.

GLAVA IV - SIGURNOST I STANDARDI KVALITETA SNABDIJEVANJA

Član 60.

(Sigurnost snabdijevanja)

Distributer i snabdjevač obezbeđuju sigurnost snabdijevanja kupaca električnom energijom, što podrazumijeva:

- a) nabavku, odnosno proizvodnju električne energije iz proizvodnih kapaciteta i od drugih snabdjevača sa takvim rizikom raspoloživosti te energije koji, u svim normalnim uslovima, izuzev vanrednih okolnosti, podrazumijeva snabdijevanje kupaca električnom energijom ugovorenim/potrebnim količinama,
- b) obezbjedenje razvoja i održavanje adekvatne distributivne mreže u skladu sa potrebama kupaca za snabdijevanjem električnom energijom, i
- c) operativnu sigurnost, u smislu obezbjedenja takvog uklopnog stanja distributivnog sistema koje obezbeđuje razumno rezervu u slučaju neraspoloživosti pojedinih elemenata sistema.

Član 61.

(Standardi kvaliteta snabdijevanja)

- (1) Distributer i snabdjevač su dužni obezbijediti kvalitet snabdijevanja električnom energijom, što podrazumijeva ispunjenje standarda i kriterijuma koji se odnose na:
 - a) kvalitet komercijalne usluge,
 - b) kontinuitet u isporuci električne energije, i
 - c) kvalitet napona napajanja.
- (2) Standard za kvalitet napona napajanja predstavlja nominalni naponski nivo u tački napajanja i odstupanje od nominalnih vrijednosti iz člana 62. Općih uslova, nominalne vrijednosti frekvencije i dozvoljeno odstupanje iz člana 63. Općih uslova, te druge karakteristike napona (talašni oblik, simetričnost faznih vrijednosti i sl.), sa propisanim dozvoljenim odstupanjima.
- (3) Za izradu općih standarda kvaliteta snabdijevanja kupaca električnom energijom koriste se pokazatelji iz člana 64. Općih uslova.

Član 62.

(Naponski nivoi i odstupanje od nominalnog napona)

- (1) Nominalni naponski nivoi prenosne i distributivne elektroenergetske mreže za naizmjeničnu struju nominalne frekvencije 50 Hz (Herca) su u skladu sa standardnim naponskim nivoima definisanim standardom IEC 60038.
- (2) Odstupanja napona od nominalnih vrijednosti u tački napajanja u normalnim pogonskim prilikama su u skladu sa standardom EN 50160 i iznose $\pm 10\%$ U_n za 95%

prosječnih desetominutnih efektivnih vrijednosti napona u toku jedne sedmice.

- (3) Distributer je obavezan da, na zahtjev krajnjeg kupca, izmjeri napon u tački napajanja i o rezultatima mjerenja obavijesti krajnjeg kupca.

Član 63.

(Nominalna frekvencija)

- (1) Nominalna frekvencija naizmjenične struje elektroenergetske mreže u Brčko distriktu BiH je 50 Hz (Herca).
- (2) Dozvoljeno odstupanje frekvencije od nominalne vrijednosti kod normalnih pogonskih i tehničkih uslova, u skladu sa Mrežnim pravilima, je $\pm 0,5$ Hz.
- (3) Izuzetno, u slučaju ozbiljnijih poremećaja u radu elektroenergetskog sistema dozvoljena su odstupanja frekvencije veća od standarda iz stava (2) ovog člana, što se propisuje Mrežnim pravilima.

Član 64.

(Pokazatelji kvaliteta snabdijevanja)

- (1) Distributer je obavezan voditi evidenciju svih prekida isporuke električne energije i formirati odgovarajuću bazu podataka.
- (2) Distributer je obavezan voditi evidenciju i formirati bazu podataka o indikatorima kvaliteta snabdijevanja (kvalitet napona, kontinuitet isporuke, kvalitet komercijalnih usluga, prema obrascu u Prilogu 1. Općih uslova).
- (3) Snabdjevač je obavezan voditi evidenciju i formirati bazu podataka pokazatelja kvaliteta komercijalne usluge, prema obrascu u Prilogu 1. Općih uslova
- (4) Podaci iz stava (1) ovog člana se sistemski prikupljaju, obrađuju i čuvaju.

Član 65.

(Posebni uslovi isporuke)

- (1) Ugovorom o pristupu mreži se može predvidjeti isporuka električne energije sa višim nivoom kvaliteta snabdijevanja, nego što je opći standard, pod uslovom da takav način isporuke neće nepovoljno utjecati na kvalitet snabdijevanja električnom energijom drugih krajnjih kupaca; u tom slučaju distributer i krajnji kupac ugоварaju posebne uslove takvog pristupa mreži.
- (2) Distributer i krajnji kupac mogu ugovorom predvidjeti i manja odstupanja napona od propisanih, s tim da povećani kvalitet snabdijevanja tog krajnjeg kupca nema štetan utjecaj na ostale krajnje kupce.
- (3) U slučaju kada se vrši isporuka električne energije krajnjim kupcima, u udaljenim seoskim područjima, sa dugim vodovima, i/ili preko starijih mrežnih objekata nezadovoljavajućih tehničkih karakteristika distributer i krajnji kupac mogu ugovorom predvidjeti i veća odstupanja napona od propisanih.
- (4) U slučaju navedenom u stavu (3) ovog člana, distributer je dužan izraditi i unijeti u svoje poslovne planove program revitalizacije mreže kojim bi se odstupanja napona svela u propisane granice.
- (5) Ukoliko zbog vanrednih okolnosti i nepredviđenih događaja u mreži, distributer nije u mogućnosti da održi naponsko stanje elektroenergetske mreže u propisanim granicama, čak i nakon preduzimanja potrebnih mjera, dozvoljena su veća odstupanja napona od propisanih.

- (6) Po nastanku okolnosti iz stava (5) ovog člana, distributer je dužan informisati krajnje kupce o nastalim okolnostima i procijenjenom vremenu trajanja poremećaja.

Član 66.

(Prekomjerno preuzeta reaktivna energija)

- (1) Prekomjerno preuzeta reaktivna energija je pozitivna razlika između izmjerene reaktivne energije i energije koja odgovara faktoru snage $\cos\varphi = 0.95$ induktivno.
- (2) Krajnji kupac čija trošila i uređaji preuzimaju iz mreže prekomjernu reaktivnu energiju, dužan je smanjiti potrošnju reaktivne energije ili izvršiti ugradnju uređaja za kompenzaciju reaktivne energije u cilju smanjenja preuzimanja reaktivne energije, prema tehničkim uslovima distributera i uslovima iz elektroenergetske saglasnosti.
- (3) Ako krajnji kupac ne smanji potrošnju reaktivne energije u skladu sa odobrenim faktorom snage, distributer ga upozorava i utvrđuje rok za preduzimanje odgovarajućih mjera za smanjenje preuzimanja reaktivne energije, uključujući i ugradnju odgovarajuće opreme za kompenzaciju reaktivne energije.
- (4) Ukoliko krajnji kupac ne postupi u skladu sa upozorenjem iz stava (3) ovog člana, distributer može isključiti objekat krajnjeg kupca u cilju poboljšanja uslova u mreži i ponovno ga uključiti nakon otklanjanja razloga zbog kojih je isključenje izvršeno.
- (5) Ukoliko se krajnjem kupcu obračunava potrošnja reaktivne električne energije u skladu sa periodičnim mjeranjem faktora snage ($\cos\varphi$), kupac može zahtijevati provjeru mjeranja o svom trošku.

Član 67.

(Naknada štete zbog smanjenog kvaliteta snabdijevanja)

- (1) Distributer nije odgovoran za štetu nastalu prekidom isporuke električne energije čiji je uzrok viša sila, kvarovi na prenosnoj mreži, djelovanje ispravnih i propisno podešenih uređaja za zaštitu energetskih postrojenja, djelovanje trećih lica, poremećeni i vanredni režim rada i traženje dionice u kvaru, pod uslovima utvrđenim odredbama Zakona i Općih uslova.
- (2) Distributer nije odgovoran za štetu koja je nastala prekidom isporuke električne energije izazvanog isključenjem energetskih objekata zbog redovnog i vanrednog održavanja, pregleda i remonta, priključenja novih kupaca, ispitivanja i kontrole mjeranja i proširenja mreže, pod uslovima utvrđenim odredbama Zakona i Općih uslova.
- (3) U slučajevima koji nisu obuhvaćeni stavom (1) i (2), odgovornost za prekid snosi distributer koji je dužan posebno evidentirati, obrađivati i arhivirati tu vrstu podataka.
- (4) Distributer je odgovoran za neotklanjanje kvarova u razumnom roku koji je primjeren karakteru kvara i drugim okolnostima na koje distributer može utjecati.
- (5) Ukoliko distributer nije blagovremeno informisao krajnje kupce o planiranim prekidima isporuke, takvi prekidi se ubrajaju u prekide iz stava (3) ovog člana.
- (6) Krajnji kupac ima pravo na naknadu štete uzrokovane nepoštovanjem standarda kontinuiteta isporuke od strane distributera.
- (7) Krajnji kupac ima pravo zahtijevati od distributera naknadu štete izazvane

većim odstupanjima napona u odnosu na ugovorene granice odstupanja u tački napajanja, koje su definisane u ugovoru o snabdijevanju, odnosno pristupu mreži.

Član 68.

(Razvoj distributivne mreže)

- (1) Distributer je dužan uskladiti plan razvoja distributivne mreže sa prostornim, urbanističkim i regulacionim planom na svom distributivnom području, radi omogućavanja pristupa mreži u skladu sa Zakonom.
- (2) Distributer pribavlja od organa uprave prostorne, urbanističke i regulacione planove za izgradnju i proširenje naselja radi planiranja razvoja distributivne mreže.
- (3) Distributer je dužan dostaviti nadležnom organu lokalne samouprave planove razvoja distributivne mreže područja koja su pokrivena prostornim, urbanističkim i regulacionim planom.

Član 69.

(Učešće u razvoju mreže)

- (1) Korisnik mreže može investirati vlastita sredstva u revitalizaciju distributivne mreže koja nije bila u planu i programu revitalizacije mreže distributera za dati period o čemu zaključuje poseban ugovor sa distributerom.
- (2) Distributer je obavezan nadoknaditi korisniku mreže ulaganje u revitalizaciju mreže iz stava (1) ovog člana, imajući u vidu planove i programe revitalizacije mreže, a što se reguliše ugovorom.
- (3) Ukoliko korisnik mreže ne zahtijeva povrat uloženih sredstava, vrijednost tih sredstava se smatra donacijom.

GLAVA V - MJERENJE

Član 70.

(Mjerno mjesto)

- (1) Isporučena i preuzeta električna energija i snaga mjere se odgovarajućim mjernim sloganom na mjernom mjestu koje se po pravilu nalazi na primopredajnom mjestu, ukoliko elektroenergetskom saglasnošću ili ugovorom o priključenju nije drugačije određeno.
- (2) Distributer je obavezan prilikom izgradnje priključka da vodi računa o lokaciji mjernog mjeseta na način koji će mu obezbijediti nesmetan pristup radi očitavanja i održavanja.
- (3) Mjerno mjesto za krajnje kupce iz kategorije domaćinstva (individualna stambena izgradnja) za nove ili rekonstruisane priključke se locira sa spoljne strane ili van građevinskog objekta, ukoliko je to urbanistički i ambijentalno dozvoljeno i pod uslovom da je moguć pristup mjernom mjestu svakim danom od 08.00 – 18.00 časova.
- (4) U stambenim zgradama mjerna mjesta se po pravilu smještaju u okviru zajedničkih prostorija i

pod uslovom da je moguć pristup mjernom mjestu svakim danom od 08.00 – 18.00 časova.

- (5) Distributer može o svom trošku uz prethodno obavljenje krajnjeg kupca postepeno izmjestiti mjerna mjesta postojećih krajnjih kupaca koja se nalaze unutar objekta, na način koji će obezbijediti razgraničenje odgovornosti između distributera i krajnjeg kupca i ispunjenje uslova iz stava (2) i (3) ovoga člana.
- (6) Krajnji kupac je dužan omogućiti distributeru pristup instalacijama objekta radi izvođenja potrebnih radova u cilju izmještanja mjernog mjeseta.
- (7) Priključak krajnjeg kupca kod kojeg je izmješteno mjerno mjesto je osnovno sredstvo distributera.

Član 71.

(Sastav mjernog sloga)

- (1) Distributer propisuje tehničke uslove kojim, između ostalog, definiše i određuje vrstu, tip, klasu tačnosti, potreban broj i mjerni opseg mjernih uređaja, kao i mjesto i način njihove ugradnje na način da se obezbijedi tipizacija mjernih mjeseta u okviru tipizacije priključka, a sve u skladu sa Distributivnim mrežnim pravilima, Općim uslovima, tehničkim standardima i normama kvaliteta.
- (2) Mjerni slog krajnjeg kupca/proizvođača mogu činiti:
 - a) naponski i strujni mjerni transformatori,
 - b) brojila aktivne i reaktivne energije,
 - c) registrator snage,
 - d) uređaj za upravljanje tarifama,
 - e) uređaji za daljinsku komunikaciju,
 - f) osigurači,
 - g) spojni vodovi,
 - h) uređaji za pohranjivanje podataka, i
 - i) ostala pomoćna oprema i uređaji.
- (3) Sastav mjernog sloga se određuje u zavisnosti od naponskog nivoa, kategorije potrošnje i tarifne grupe kojoj krajnji kupac pripada, te snage i obima potrošnje električne energije i drugih tehničkih uslova.
- (4) Kod izgradnje priključka novih krajnjih kupaca/proizvođača čiji su objekti priključeni na srednjenaopnsku mrežu, obavezna je ugradnja brojila sa mogućnošću daljinskog očitanja.
- (5) U novoizgrađenim transformatorskim stanicama X/0,4 kV obavezna je ugradnja mjernog sloga koji sadrži brojilo aktivne i reaktivne energije, kao i registrator vršne snage.

Član 72.

(Klasa tačnosti mjernih transformatora)



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

- (1) Naponski mjerni transformatori moraju imati karakteristike u skladu sa standardom IEC 60044-2.
- (2) Strujni mjerni transformatori sa jednom ili više sekundarnih jezgra, sa odgovarajućim namotajima, moraju imati karakteristike u skladu sa standardom IEC 60044-1.
- (3) Klasa tačnosti mjernih transformatora za mjerjenje količine električne energije do 24 miliona kilovat časova (kWh) godišnje, na jednom mjernom slogu, mora biti 0.5, a za mjerjenje električne energije iznad ove količine mora biti 0.2 ili klasa 0.5, ako se distributer i kupac o tome dogovore.
- (4) Ako je na mjestu mjerena u periodu od 200 časova mjesечно aktivno opterećenje manje od 10% nominalne primarne struje strujnog mjernog transformatora, potrebno je primijeniti strujne mjerne transformatore sa proširenim mjernim opsegom.

Član 73.

(Klase tačnosti brojila električne energije)

- (1) Brojila za mjerjenje aktivne energije moraju zadovoljiti uslove standarda EN 62053-22 (klasa 0.2 i 0.5) i 62053-21 (klasa 1.0).
- (2) Brojila za mjerjenje reaktivne energije moraju zadovoljiti uslove standarda EN 62053-23 (klasa 2.0).
- (3) Klase tačnosti ugrađenih brojila električne energije moraju najmanje biti:
 - a) za aktivnu energiju na niskom naponu gdje se potrošnja mjeri mjernim uređajima u direktnom spoju 2.0,
 - b) za aktivnu energiju na niskom naponu gdje se potrošnja mjeri mjernim uređajima u poluindirektnom spoju, preko strujnih mjernih transformatora:
 - 1) za brojila sa ugrađenim pokazivačem vršnog opterećenja klase 1.0, i
 - 2) za ostala brojila klase 2.0,
 - c) za aktivnu energiju na srednjem naponu gdje se potrošnja električne energije mjeri mjernim uređajima u indirektnom spoju, preko strujnih i naponskih mjernih transformatora:
 - 1) za potrošnju do 24 miliona kilovat časova (kWh) godišnje, klase 1.0, i
 - 2) za potrošnju preko 24 miliona kilovat časova (kWh) godišnje, klase 0,5
- ili bolje klase tačnosti,
- d) do potpune implementacije standarda iz stava (2) ovog člana, mjerjenje reaktivne energije se može izvoditi brojilima klase 3.0.

Član 74.

(Ukloplni sat)

- (1) Ukloplni sat za upravljanje vištarifnim brojilima i registratorima snage može odstupiti mjesечно u odnosu na podešeno srednje-evropsko vrijeme u granicama:
 - a) dva minuta mjesечно za brojila klase 0.5,
 - b) pet minuta mjesечно za brojila klase 1.0, i

- c) 15 minuta mjesечно za brojila klase 2.0.
- (2) Ukloniti sat koji odstupa više od dozvoljenih odstupanja iz stava (1) ovog člana, treba biti zamijenjen novim.
- (3) U stambenom objektu sa više etažnih vlasnika, gdje su brojila postavljena na jednom mjestu, dozvoljena je ugradnja jednog uređaja za upravljanje tarifama.

Član 75.

(Plombiranje i žigosanje mjernih uređaja)

- (1) Mjerni uređaji iz člana 71. stav (2) tačka a), b), c) i d) Općih uslova, moraju biti propisno baždareni i žigosani.
- (2) Mjerni uređaji iz člana 71. stav (2) tačka a), b), c) i d) Općih uslova, moraju biti plombirani od strane distributera, a i od strane krajnjeg kupca/proizvođača ukoliko to oni zatraže.
- (3) Ako se na mjernom uređaju nalazi plomba distributera i krajnjeg kupca/proizvođača, skidanje plombe obavlja se u prisustvu distributera i krajnjeg kupca/proizvođača.
- (4) Mjerni uređaji indirektnog kupca plombiraju se od strane distributera, kao i plombom krajnjeg kupca i indirektnog kupca na njihov zahtjev.
- (5) Kod prvog priključenja objekata krajnjeg kupca/proizvođača na distributivnu mrežu, mjerni uređaji moraju imati validan žig baždarenja, ne stariji od jedne godine.

Član 76.

(Održavanje mjernih uređaja)

- (1) Pod održavanjem se podrazumijeva:
 - a) redovni pregled mjernih uređaja,
 - b) redovna provjera ispravnosti uređaja, izuzev baždarenja, u skladu sa tehničkim standardima za datu vrstu uređaja,
 - c) provjera ispravnosti uređaja u slučaju postojanja sumnje u ispravnost,
 - d) opravka i zamjena u slučaju neispravnosti uređaja,
 - e) baždarenje uređaja u redovnim intervalima, u skladu sa tehničkim standardima i metrološkim propisima za datu vrstu uređaja, i
 - f) baždarenje u slučaju postojanja sumnje u tačnost registracije mjernih veličina.

- (2) Održavanje mjernih uređaja vrši distributer.
- (3) Postojeći krajnji kupci/proizvođači mogu predati mjerne uređaje u vlasništvo distributera koji je obavezan od momenta preuzimanja da vrši njihovo održavanje, zamjenu i verifikaciju u skladu sa tehničkim i metrološkim propisima.
- (4) Ako postojeći krajnji kupac nije predao priključak u vlasništvo distributera, troškove održavanja snosi krajnji



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

kupac.

Član 77.

(Vanredno baždarenje mjernih uređaja)

- (1) Krajnji kupac/proizvođač ima pravo prije ugradnje mjernih uređaja zahtijevati njihovo baždarenje.
- (2) Ukoliko krajnji kupac/proizvođač zahtijeva vanredno baždarenje mjernih uređaja, distributer je dužan izvršiti baždarenje u roku od 15 dana od dana prijema zahtjeva.
- (3) Ukoliko se u slučaju baždarenja iz stava (1) ili vanrednim baždarenjem utvrdi da mjerne uređaj zadovoljava zahtjeve iz klase tačnosti, troškove baždarenja snosi krajnji kupac/proizvođač.
- (4) Krajnji kupac/proizvođač ima pravo da prisustvuje baždarenju mjerne uređaja, a distributer je dužan da ga obavijesti o datumu i vremenu baždarenja.

Član 78.

(Kontrola mjerena i izmjene na mernom slogu)

- (1) Izmjene na mernom slogu isključivo vrši distributer.
- (2) Prilikom vršenja izmjena na mernom slogu distributer o tome prethodno obavještava krajnjeg kupca ili proizvođača, koji ima pravo prisustvovati ovim radnjama.
- (3) O izvršenim izmjenama na mernom slogu sastavlja se zapisnik koji potpisuju prisutne ugovorne strane (distributer i krajnji kupac/proizvođač).
- (4) Ukoliko distributer kontrolom mernog mesta utvrdi promjene na mernom slogu ili sam izvodi promjene na mernom slogu radi održavanja, a krajnji kupac ili proizvođač i pored obavještenja ne prisustvuje toj radnji, distributer im je dužan dostaviti zapisnik o izvršenim izmjenama.
- (5) Distributer je dužan u pisanoj formi obavijestiti snabdjevača krajnjeg kupca o svakoj promjeni na mernom mjestu koja utječe na obračun utrošene električne energije u roku od 24 časa od nastanka promjene.

Član 79.

(Smetnje ili oštećenja na mernim uređajima)

- (1) Krajnji kupac/proizvođač je dužan zaštiti mjerne uređaje koji su smješteni u njegovim objektima od neovlaštenog pristupa trećeg lica, nestanka i oštećenja.
- (2) Krajnji kupac/proizvođač je dužan bez odlaganja obavijestiti distributera o nestanku, smetnjama ili oštećenjima na mernim uređajima, plombama i osiguračima.
- (3) U slučaju nestanka ili fizičkog oštećenja mernih uređaja koji se nalaze u posjedu krajnjeg kupca/proizvođača, troškove opravke, zamjene i baždarenja snosi krajnji kupac/proizvođač, ukoliko nije preuzeo sve potrebne mjere za njihovu zaštitu.
- (4) Distributer je dužan, po prijemu obavještenja iz stava (2) ovog člana, u roku od tri dana, preuzeti odgovarajuće mjere u cilju obezbjeđenja ispravnog mjerjenja.
- (5) Distributer je dužan bez odlaganja obavijestiti krajnjeg kupca/proizvođača o uočenim smetnjama ili

oštećenjima na mjernim uređajima.

Član 80.

(Korekcija obračuna zbog greške u mjerenu)

- (1) Ako se zapisnički utvrdi da je obračunska konstanta mjernog sloga bila pogrešno utvrđena, vrši se naknadni obračun po ispravljenoj konstanti.
- (2) Ukoliko se baždarenjem-etaloniranjem utvrdi da je mjerni uređaj imao grešku dva puta veću od klase tačnosti, ili zbog kvara izvjesno vrijeme nije mjerio električnu energiju i snagu, odnosno da je mjerjenje bilo djelimično, isporučena električna energija, odnosno snaga, se utvrđuje proračunom ako je moguće, ili procjenom.
- (3) Za procjenu preuzete električne energije i snage iz stava (2) ovog člana, uzima se potrošnja postignuta u odgovarajućem vremenskom periodu kada je registrovanje bilo ispravno, uvažavajući godišnji porast potrošnje.
- (4) Ako postoji kontrolno mjerjenje, mogu se dogovorom uzeti podaci sa tog mjernog sloga.
- (5) Korekcija obračuna vrši se u slučaju kada je pogrešno očitana vrijednost pojedinih mjesta na brojčaniku, zbog pogrešnog broja cijelih, odnosno decimalnih mjesta.
- (6) Kada se utvrdi da uslijed kvara na uklopnom satu, RTK ili MTK prijemniku brojilo nije registrovalo potrošnju ispravno prema dobu dana, registrvana potrošnja aktivne električne energije se obračunava:
 - a) za krajnje kupce kojima se obračunska snaga ne utvrđuje mjerjenjem, kao da je mjerni uređaj jednotarifno brojilo,
 - b) za krajnje kupce kod kojih se obračunska snaga utvrđuje mjerjenjem, na osnovu ostvarenog odnosa potrošnje u periodu primjene većeg i manjeg dnevнog stava u odgovarajućem obračunskom periodu kada je mjerjenje bilo ispravno, a ako nema tih podataka, na osnovu karakterističnih podataka za kategoriju potrošnje i tarifnu grupu kupca u koju je svrstan krajnji kupac.
- (7) Period za koji se vrši korekcija obračuna zbog greške u mjerenu utvrđuje se:
 - a) od dana otklanjanja do dana nastanka greške u mjerenu, ako se datum nastanka greške može utvrditi, s tim da period korekcije ne može biti duži od dvije godine,
 - b) od posljednjeg baždarenja mjernog uređaja do dana otklanjanja greške u mjerenu, ako je baždarenje vršeno u posljednje dvije godine i ako nije primjenjivo a), ili
 - c) za dvanaest mjeseci unazad od dana otklanjanja greške u mjerenu, ako nije primjenjivo a) ili b).

GLAVA VI - OČITANJE, OBRAČUN, FAKTURISANJE I NAPLATA

Član 81.

(Očitanje mjernih uređaja)

- (1) Distributer i krajnji kupac dužni su obezbijediti ispravno i redovno očitanje brojila za mjerjenje utrošene električne energije.
- (2) Brojila krajnjih kupaca očitavaju se u skladu sa poslovnom politikom distributera i snabdjevača i odredbama ugovora o snabdijevanju, a obavezno:
 - a) prilikom promjene tarifnih stavova i na kraju godine, za kategoriju domaćinstva,
 - b) jednom mjesечно i prilikom svake promjene tarifnih stavova, za ostale krajnje kupce,
 - c) kod promjene snabdjevača i u drugim slučajevima propisanim članom 53. Općih uslova.
- (3) Očitanje brojila se može vršiti na jedan od sljedećih načina:
 - a) direktno na licu mjesta, od strane ovlaštenog lica distributera uz predočenje službene iskaznice,
 - b) daljinski, i
 - c) samoočitanjem brojila od strane krajnjeg kupca, pri čemu distributer ima pravo izvršiti provjeru ovih očitanja.
- (4) Na zahtjev krajnjeg kupca, distributer je dužan pružiti informaciju o rezultatima očitanja brojila električne energije, u roku od 10 dana od dana podnošenja zahtjeva.
- (5) Očitanje mjernih uređaja počinje najranije tri dana prije isteka obračunskog perioda i završava najkasnije tri dana po isteku obračunskog perioda za koji je ugovorom utvrđena obaveza očitanja.
- (6) Distributer je dužan prilagoditi rokove očitanja brojila na način da se krajnjim kupcima obezbijedi isporuka električne energije po tarifnim stavovima koji se primjenjuju za nižu sezonu u trajanju definisanom Tarifnim sistemom.
- (7) Ovlašteno lice distributera prilikom očitanja brojila na licu mjesta može izvršiti vizuelni pregled i kontrolu plombi na mjernom mjestu i evidentirati uočeno stanje plombi, pri čemu se takav pregled smatra kontrolom dijela mjernog mesta, ako je obavljen u skladu sa procedurom distributera.

Član 82.

(Pristup mjernom mjestu radi očitanja)

- (1) Korisnik mreže je dužan da omogući ovlaštenim licima distributera pristup mjernim uređajima radi očitanja.
- (2) Ukoliko korisnik mreže ne dozvoli ili ne omogući pristup mjernoj opremi u svrhu očitanja i nakon dostavljanja pisanog upozorenja, isporučena električna energija će se, po izboru distributera, izračunati na jedan od sljedećih načina:
 - a) na osnovu potrošnje iz odgovarajućeg perioda u prethodnoj godini,
 - b) na osnovu količina ugovorenih za isporuku u toku perioda za koji je onemogućeno očitanje, ili
 - c) na osnovu odobrene priključne snage ako se ne može primjeniti postupak iz tačke a) i b) ovog stava.
- (3) Konačna količina isporučene električne energije će se utvrditi nakon stjecanja uslova za pristup

mjernom mjestu prema stvarno izmjerenim količinama ili količinama za neovlaštenu potrošnju, ako je ustanovljena.

- (4) Ukoliko krajnji kupac u dva navrata ne dozvoli pristup ili ometa očitanje mjernog uređaja distributer obustavlja isporuku električne energije i može izmjestiti mjerne uređaje, na mjesto koje on odredi, o trošku krajnjeg kupca.
- (5) Nakon ugradnje brojila na mjestu na kojem je pristup omogućen, krajnji kupac stječe pravo na ponovno priključenje nakon izmirenja novčanih obaveza za ranije isporučenu električnu energiju i troškova izmeštanja mjernog uređaja.

Član 83.

(Obračun, fakturisanje i naplata utrošene električne energije)

Snabdjevač vrši obračun, fakturisanje i naplatu iznosa za utrošenu električnu energiju na osnovu podataka o očitanju brojila koje mu dostavlja distributer, u skladu sa ugovorom, Općim uslovima, Tarifnim sistemom i drugim propisima.

Član 84.

(Sadržaj računa)

(1) Račun za električnu energiju i račun za korištenje mreže izdat krajnjem kupcu obavezno sadrži:

- a) identifikacioni broj krajnjeg kupca,
- b) ime ili naziv krajnjeg kupca,
- c) adresu krajnjeg kupca i/ili adresu mjernog mesta,
- d) datum očitanja i datum prethodnog očitanja,
- e) tarifne elemente po kojima se mjeri i obračunava vrijednost isporučene električne energije,
- f) registrovane vrijednosti mjernih uređaja i izmjerene količine na osnovu kojih se vrši obračun,
- g) jedinične cijene tarifnih elemenata koje se primjenjuju za obračunski period,
- h) ukupnu cijenu po svakom tarifnom elementu,
- i) ukupnu cijenu isporučene električne energije u obračunskom periodu,
- j) porez na dodatu vrijednost,
- k) ukupan iznos računa,
- l) visinu kamatne stope određene Zakonom, osnovicu za njen obračun i iznos obračunate kamate u skladu sa propisima, za slučaj da krajnji kupac kasni sa plaćanjem dospjelih obaveza za preuzetu električnu energiju,
- lj) zaključni saldo duga ili potraživanja kupca na dan izdavanja računa,
- m) rok plaćanja računa,
- n) telefonski broj i adresu uslužnog centra, i

nj) mogućnost i rok za prigovor na račun.

- (2) Račun sadrži zaseban obračun za svako mjerno mjesto krajnjeg kupca.
- (3) Račun za kvalifikovanog kupca sadrži odvojeno iskazane elemente računa za utrošenu električnu energiju i korištenje mreže.
- (4) Račun može sadržavati i akontativni mjesecni iznos uplate za naredni period utvrđen na osnovu ugovora o snabdijevanju, ako nije predviđeno mjesечно očitanje.
- (5) Račun može da sadrži i posebnu stavku koja se odnosi na utrošenu električnu energiju zajedničke potrošnje etažnih vlasnika, a utvrđuje se tako da se ukupan obračunati iznos za utrošenu električnu energiju zajedničke potrošnje podijeli sa brojem etažnih vlasnika.
- (6) Na izdatom računu se može navesti i opomena za neizmirene obaveze iz prethodnog perioda, kao i moguće posljedice neizmirenja obaveza plaćanja prema zaključenom ugovoru, pri čemu se opomena smatra opomenom pred isključenje.

Član 85.

(Dostava računa)

- (1) Snabdjevač tarifnih kupaca dostavlja račun tarifnom kupcu do 15. dana u mjesecu za prethodni obračunski period, a kvalifikovani kupac i snabdjevač mogu ugovoriti drugi rok dostave računa.
- (2) Račun se dostavlja kupcu na adresu navedenu u ugovoru o snabdijevanju/pristupu, a ukoliko adresa nije navedena, nije tačna ili nije potpuna, snabdjevač /distributer će dostaviti račun na adresu mjernog mesta kupca.
- (3) Ako krajnji kupac ne primi račun do utvrđenog roka iz stava (1) ovog člana, dužan je obavijestiti svog snabdjevača najkasnije do 18. dana u mjesecu, a snabdjevač je obavezan izdati kupcu kopiju računa.
- (4) Ako se račun za zajedničku potrošnju električne energije etažnih vlasnika izdaje kao poseban račun dostavlja se ovlašćenom predstavniku suvlasnika ili etažnih vlasnika.

Član 86.

(Principi naplate)

- (1) Snabdjevač utvrđuje poslovnu politiku naplate koja mora biti pravična i nediskriminirajuća i uključuje odredbe koje se odnose na:
 - a) način i uslove plaćanja,
 - b) kamatnu stopu u skladu sa Zakonom za kašnjenje u izmirenju novčane obaveze.
- (2) Poslovnom politikom naplate može se predvidjeti mogućnost da krajnji kupci plate dospjele obaveze za preuzetu električnu energiju u ratama, ukoliko to nije u suprotnosti sa Zakonom.
- (3) U slučaju da snabdjevač tarifnih kupaca u poslovnoj politici predviđa mogućnost iz stava

- (2) ovog člana, uslovi pod kojima krajnji kupac može svoje obaveze za preuzetu električnu energiju izmiriti sa odloženim plaćanjem treba da budu objavljeni na način dostupan svim krajnjim kupcima.
- (4) Snabdjevač tarifnih kupaca obavještava krajnje kupce o poslovnoj politici naplate utrošene električne energije prilikom zaključenja ugovora o snabdijevanju, i istu objavljuje na svojoj internet stranici i u uslužnom centru.

Član 87.

(Plaćanje računa)

- (1) Krajnji kupac je dužan da plati račun za utrošenu električnu energiju u roku navedenom na računu.
- (2) Rok za plaćanje obaveza navedenih na računu za tarifne kupce je 25. dan mjeseca u kojem je izdat račun, a kvalifikovani kupac i snabdjevač mogu ugovoriti drugi rok za plaćanje obaveza.
- (3) Ukoliko račun sadrži akontativni mjesечni iznos uplate za naredni period rok za uplatu akontativnog mjesечnog iznosa je 25. dan mjeseca koji slijedi iza mjeseca na koji se odnosi akontativni mjesечni iznos.
- (4) Krajnji kupac koji u roku ne plati iznos utrošene električne energije, prema ispostavljenom računu, dužan je da snosi posljedice kašnjenja u skladu sa Zakonom.
- (5) Ukoliko krajnji kupac ne prigovori na osnovanost i visinu obračunatog iznosa u propisanom roku, dužan je izvršiti plaćanje.

Član 88.

(Prigovor na račun)

- (1) Krajnji kupac može da podnese prigovor u pisanoj formi distributeru ili snabdjevaču na novčani iznos naznačen na računu za utrošenu električnu energiju u roku određenom za plaćanje.
- (2) O podnesenom prigovoru iz stava (1) ovog člana distributer/snabdjevač je dužan da odluči u roku od 10 dana od dana podnošenja prigovora, te da o istom u pisanoj formi obavijesti podnosioca prigovora.
- (3) U obavještenju iz stava (2) ovog člana distributer/snabdjevač je dužan da obavijesti kupca o iznosu dijela računa koji je nakon provjere utvrdio kao nesporan, te da pouči krajnjeg kupca o mogućnosti pokretanja spora pred osnovnim sudom Brčko distrikta BiH.
- (4) Krajnji kupac koji nakon dobijanja obavještenja o prigovoru osporava obračun i namjerava da pokrene sudski spor dužan je da plati nesporni dio računa koji je odredio distributer/snabdjevač ili iznos utvrđen na osnovu prosjeka obračunate potrošnje u odgovarajućem nespornom vremenskom periodu.
- (5) Konačni obračun po prigovoru na račun iz stava (4) ovog člana vrši se nakon okončanja spora.

Član 89.

(Korekcija obračuna)

- (1) Krajnji kupac može zahtijevati korekciju obračuna u slučaju da utvrdi grešku na računu za period koji ne može biti duži od jedne godine od dana podnošenja zahtjeva, ukoliko u pojedinim slučajevima odredbama Općih uslova nije drugačije propisano.
- (2) Korekcija obračuna, u slučaju kada se utvrdi greška u mjerenu, se vrši u skladu sa odredbama člana 80. Općih uslova.

- (3) Krajnji kupac može zahtijevati korekciju obračuna u slučaju da je greškom distributera/snabdjevača svrstan u pogrešnu kategoriju potrošnje ili tarifnu grupu ili su mu primjenjivani pogrešni tarifni stavovi za period koji ne može biti duži od dvije godine od dana podnošenja zahtjeva.
- (4) U slučaju da distributer utvrdi da je krajnji kupac greškom svrstan u kategoriju potrošnje/tarifnu grupu ili su mu primjenjivani pogrešni tarifni stavovi, vrši korekciju obračuna za period koji ne može biti duži od dvije godine od dana otklanjanja greške u obračunu.
- (5) U slučaju kada krajnji kupac zahtijeva korekciju obračuna distributer/snabdjevač je dužan da odluči u roku od 10 dana od dana prijema zahtjeva, te da o istom, u pisanoj formi, obavijesti podnosioca zahtjeva.
- (6) U slučaju da distributer/snabdjevač koriguje obračun na svoju inicijativu iz razloga navedenih u stavu (2) i (4) dužan je o tome obavijestiti krajnjeg kupca u pisanoj formi i pružiti mu sve potrebne informacije u vezi sa nastalom promjenom.
- (7) Ukoliko nije zadovoljan obavještenjem iz stava (5) i (6) krajnji kupac ima pravo pokrenuti sudski spor pred Osnovnim sudom Brčko distrikta BiH u roku od 30 dana od dana prijema obavještenja.

GLAVA VII - NEOVLAŠTENA POTROŠNJA

Član 90.

(Pojam neovlaštene potrošnje)

- (1) Pod neovlaštenom potrošnjom električne energije podrazumijeva se potrošnja u slučaju:
- priključenja objekata na distributivnu mrežu bez elektroenergetske saglasnosti i/ili ugovora o priključenju, ugovora o snabdijevanju i ugovora o pristupu, ili samovoljnog priključenja na distributivnu mrežu nakon isključenja zbog razloga navedenih u članu 98. Općih uslova,
 - kada krajnji kupac onemogućava pravilno registrovanje preuzete električne energije i snage,
 - potrošnje bez mjernih uređaja ili mimo njih,
 - samovoljnog skidanja ili oštećenja plombe mjernog uređaja koji se nalazi na posjedu krajnjeg kupca, pri čemu krajnji kupac nije obavijestio distributera o oštećenju,
 - nenamjenske potrošnje električne energije.

(2) Distributer je dužan da propiše postupak utvrđivanja i dokumentovanja neovlaštene potrošnje.

Član 91.

(Utvrđivanje perioda neovlaštene potrošnje)

- (1) Distributer utvrđuje period za koji se vrši obračun neovlaštene potrošnje električne energije, na osnovu podataka o izvršenju radnji iz člana 90. Općih uslova.
- (2) Ukoliko se ne može utvrditi početak jedne ili više neovlaštenih radnji iz člana 90. Općih uslova, smatra se da je neovlaštena potrošnja električne energije trajala od dana posljednjeg pregleda dijela priključka, odnosno mjernog mjesta na kojem je izvršena radnja kojom je omogućena neovlaštena potrošnja električne energije.
- (3) Period za obračun neovlaštene potrošnje iz stava (2) ovog člana ne može biti duži od godinu dana.



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

(4) Očitanje mjernih uređaja na licu mjesta, bez pregleda plombi na mjernom mjestu i izrade zapisnika o kontroli mjernog mjesta, ne smatra se pregledom mjernog mjesta koje se može koristiti za određivanje početka neovlaštene potrošnje.

Član 92.

(Obračun neovlaštene potrošnje)

(1) Mjesečni obračun neovlaštene potrošnje za krajnje kupce na srednjem naponu, vrši se na sljedeći način:

a) obračunska snaga se utvrđuje u iznosu koji je jednak:

- 1) najvećoj izmjerenoj vršnoj snazi u periodu od godinu dana prije nastupanja neovlaštene potrošnje, ili
- 2) priključnoj snazi za slučaj da nije raspoloživ podatak o izmjerenoj vršnoj snazi, ili
- 3) ukupno instalisanoj snazi trošila za krajnjeg kupca koji je samovoljno priključio svoj objekt bez elektroenergetske saglasnosti;

b) količina neovlašteno utrošene električne energije utvrđuje se kao proizvod obračunske snage iz tačke a) ovog stava, broja radnih dana u periodu neovlaštene potrošnje i broja časova, kako slijedi:

- 1) za jednosmjenski rad osam časova dnevno,
- 2) za dvosmjenski rad 16 časova dnevno, i
- 3) za trosmjenski rad 24 časa dnevno.

(2) Mjesečni obračun neovlaštene potrošnje na niskom naponu, vrši se na sljedeći način:

a) obračunska snaga se dobije:

- 1) množenjem nominalne struje glavnog osigurača ili uređaja za ograničenje snage, sa nominalnim naponom, ukoliko se neovlaštena potrošnja odvija iza osigurača, ili
- 2) množenjem nazivnog dozvoljenog strujnog opterećenja provodnika preko koga se odvija neovlaštena potrošnja, sa nominalnim naponom, ukoliko se neovlaštena potrošnja odvija ispred osigurača,

b) količina neovlašteno utrošene aktivne energije za kategoriju ostala potrošnja na niskom naponu utvrđuje se kao proizvod obračunske snage iz tačke a) ovog stava, broja radnih dana u periodu neovlaštene potrošnje i broja časova, kako slijedi:

- 1) za jednosmjenski rad osam časova dnevno,
- 2) za dvosmjenski rad 16 časova dnevno, i
- 3) za trosmjenski rad 24 časa dnevno.

c) količina neovlašteno utrošene aktivne energije za krajnje kupce iz kategorije domaćinstva utvrđuje se kao proizvod obračunske snage iz tačke a) ovog stava, broja dana u mjesecu i broja časova, kako slijedi:

- 1) za period oktobar - mart, za krajnje kupce koji koriste električnu energiju za grijanje šest



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

časova dnevno, odnosno za ostale krajnje kupce tri časova dnevno, i

2) za period april - septembar, za sve krajnje kupce tri časa dnevno.

(3) Količina neovlašteno utrošene aktivne energije, za slučaj samovoljnog skidanja ili oštećenja plombe iz člana 90. stav (1) tačka g) Općih uslova, utvrđuje se jednokratno kao proizvod odgovarajuće obračunske snage iz stava (1) i

(2) ovog člana i vremena od 120 časova.

(4) Za slučaj neovlaštene radnje na uklopnom satu, MTK, RTK ili drugom prijemniku slične namjene, ne vrši se obračun količina neovlašteno utrošene električne energije i snage u smislu stava (1), (2) i (3) ovog člana.

Član 93.

(Naknada za neovlašteno utrošenu električnu energiju)

(1) Za slučaj neovlaštene potrošnje iz člana 90. Općih uslova, naknada za neovlašteno utrošenu električnu energiju sadrži troškove:

- a) obračunate električne energije, u skladu sa članom 92. Općih uslova,
- b) obračunske snage, u skladu sa članom 92. Općih uslova, i
- c) ostale troškove prouzrokovane neovlaštenom potrošnjom.

(2) Na obračunatu količinu aktivne energije primjenjuje se sljedeća cijena:

- a) za krajnje kupce iz kategorije domaćinstva primjenjuje se tarifni stav za tarifnu grupu kupaca iz kategorije potrošnje domaćinstva kod kojih se aktivna električna energija mjeri jednotarifnim brojilom,
- b) za krajnje kupce na srednjem naponu i za kupce iz kategorije ostala potrošnja na niskom naponu primjenjuje se odgovarajući veći dnevni tarifni stav, u skladu sa tarifnim sistemom, za jednosmjenski i dvosmjenski rad, a za trosmjenski rad primjenjuje se veći i manji dnevni tarifni stav uvažavajući dužinu trajanja njihove primjene,
- c) za kvalifikovane kupce, cijena se utvrđuje kao suma prosječne cijene električne energije za pokrivanje distributivnih gubitaka u tom periodu i tarifnih stavova za korištenje elektroenergetske mreže u većoj dnevnoj tarifi.

(3) Naknada za snagu utvrđuje se na sljedeći način:

- a) za krajnje kupce kod kojih se obračunska snaga utvrđuje mjerenjem, primjenom pripadajućih tarifnih stavova na obračunsku snagu utvrđenu u skladu sa odredbama člana 92. Općih uslova,
- b) za krajnje kupce kojima se obračunska snaga ne utvrđuje mjerenjem, primjenom pripadajućih tarifnih stavova za kategoriju potrošnje i grupu kupaca kojoj pripada krajnji kupac, na obračunsku snagu utvrđenu Tarifnim sistemom.

(4) Za slučaj da je neovlaštena radnja izvršena na uklopnom satu, MTK, RTK ili drugom prijemniku slične namjene, tako da brojilo nije ispravno registrovalo potrošnju prema dobu dana, naknada se obračunava na sljedeći način:

- a) za tarifne kupce sva izmjerena potrošnja se obračunava u većoj dnevnoj



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

tarifi, i

- b) za kvalifikovane kupce naknada za korištenje mreže se obračunava za svu izmjerenu potrošnju u većoj dnevnoj tarifi.

(5) Obračun, fakturisanje i naplatu neovlaštene potrošnje vrši distributer.

(6) Za mjesec u kojem je utvrđena neovlaštena potrošnja električne energije, nezavisno od utvrđenog broja dana, utvrđuje se puna mjeseca naknada za snagu.

(7) U slučaju neovlaštene potrošnje iz člana 92, stav (2) tačka a) podtačka 1), koja se odvija iza glavnog instalacionog osigurača, iznos naknade za neovlašteno utrošenu električnu energiju se umanjuje za iznos redovnih računa za utrošenu električnu energiju na mjernom mjestu za period za koji se vrši obračun neovlaštene potrošnje.

GLAVA VIII - OBUSTAVA I OGRANIČENJE U ISPORUCI ELEKTRIČNE ENERGIJE

Član 94.

(Principi ograničenja i obustave isporuke)

(1) Krajnjem kupcu i proizvođaču se može obustaviti i ograničiti isporuka električne energije u slučajevima i pod uslovima utvrđenim Zakonom i Općim uslovima.

(2) Distributer i snabdjevač obavještavaju krajne kupce i proizvođače o poslovnoj politici ograničenja i obustave isporuke prije zaključivanja ugovora, kao i o svakoj promjeni te politike, koju objavljaju na svojoj internet stranici i u uslužnom centru.

Član 95.

(Razlozi za obustavljanje i ograničenje isporuke i preuzimanja)

(1) Razlozi za obustavljanje i ograničenje isporuke i preuzimanja električne energije mogu nastati zbog:

- a) planiranih aktivnosti distributera,
- b) nepredviđenih okolnosti,
- c) nedozvoljenih radnji krajnjeg kupca,
- d) zahtjeva krajnjeg kupca,
- e) opće nestašice električne energije.

Član 96.

(Obustavljanje i ograničenje isporuke i preuzimanja uslijed planiranih

aktivnosti)

(1) Distributer može obustaviti i ograničiti isporuku i preuzimanje električne energije u cilju obavljanja planiranih aktivnosti kao što su:

- a) redovno i vanredno održavanje, pregled, ispitivanje, kontrola mjerenja i remonta elektroenergetskih objekata (na prenosnom i distributivnom dijelu sistema),

- b) priključenja novih objekata, i
- c) dogradnja ili rekonstrukcija mreže.

(2) U slučaju obustave i ograničenja isporuke i preuzimanja iz stava (1) distributer

je dužan informisati proizvođače, krajne kupce i njihove snabdjevače najkasnije 24 časa prije prekida isporuke/preuzimanja, o terminu planiranog prekida isporuke/preuzimanja i očekivanom vremenu trajanja prekida na sljedeći način:

- a) krajne kupce i proizvođače na srednjem naponu, direktno putem telefona uz pisanu zabilješku detalja o informisanju, putem faksa ili elektronske pošte, i
- b) krajne kupce i proizvođače na niskom naponu, putem sredstava javnog informisanja, na jasan i razumljiv način.

Član 97.

(Obustavljanje i ograničenje isporuke uslijed nepredviđenih okolnosti)

(1) Razlozi za obustavljanje i ograničenje isporuke električne energije uslijed nepredviđenih okolnosti mogu nastati zbog:

- a) ugroženosti ljudi i imovine uslijed vanrednih okolnosti (požar, poplava, zemljotres, vremenske nepogode),
- b) nepredviđenih ispada distributivnih elektroenergetskih objekata, uslijed čega može doći ili je došlo do preopterećenja preostalih objekata u pogonu, i
- c) ispada ili preopterećenja dijelova prenosne mreže.

(2) U slučaju nastupanja okolnosti iz stava (1) distributer je dužan bez odlaganja informisati proizvođače, krajne kupce i njihove snabdjevače o očekivanom vremenu trajanja prekida isporuke.

(3) Distributer izrađuje plan rada u vanrednim okolnostima kojim se planiraju aktivnosti i angažovanje ljudstva i opreme za slučaj nastupanja vanrednih okolnosti iz stava (1) tačka a) ovog člana.

Član 98.

(Obustavljanje isporuke zbog nedozvoljenih radnji ili propuštanja krajnjeg kupca)

(1) Distributer obustavlja isporuku električne energije isključenjem objekata krajnjeg kupca sa mreže, ako krajnji kupac:

- a) bez saglasnosti distributera priključi na mrežu svoje objekte, uređaje i instalacije,
- b) bez saglasnosti distributera, putem svojih objekata omogući drugom licu da priključi na mrežu svoje objekte, uređaje i instalacije,
- c) neovlašteno troši električnu energiju,
- d) radom svojih energetskih objekata i uređaja ugrožava život i zdravlje ljudi, ili ugrožava okolinu,
- e) u roku koji mu odredi distributer ili odgovarajući inspekcijski organ ne odstrani ili ne smanji do zahtijevane granice smetnje koje prouzrokuju njegovi objekti i uređaji,

- f) ometa normalnu isporuku električne energije drugim kupcima,
- g) zabrani ili onemogući pristup ovlaštenom osoblju distributera priključku, mjernim i zaštitnim uređajima, energetskim objektima i uređajima ili instalacijama,
- h) ne poštuje posebne uslove o ograničenju isporuke električne energije,
- i) na opomenu distributera, ne snizi aktivnu i/ili reaktivnu snagu, odnosno količinu aktivne energije i/ili količinu prekomjerno preuzete reaktivne energije na ugovorenu vrijednost u zahtijevanom roku,
- j) ne plaća isporučenu električnu energiju u roku određenom ugovorom i/ili Općim uslovima,
- k) ne izmiri obaveze po osnovu ustanovljene, obračunate i fakturisane neovlaštene potrošnje ili ne plati troškove izmiještanja mjernog mjesta,
- l) ne plati u određenom roku račun za naknadu za povećanu snagu postojećih trošila tj. prekoračenje odobrene vršne ili priključne snage,
- lj) odbije zaključenje ugovora o snabdijevanju električnom energijom koji je uskluđen sa Zakonom i Općim uslovima,
- m) ne ispunjava obaveze preuzete ugovorom o odloženom plaćanju,
- n) ne ispunjava obaveze koje su ugovorom predviđene kao razlog za obustavu.

- (2) U slučajevima navedenim u stavu (1), tačke a), b), c), d) i e) ovog člana distributer obustavlja isporuku električne energije krajnjem kupcu bez prethodnog upozorenja i obavještenja.
- (3) U slučajevima navedenim u stavu (1), tačke f), g), h) i i) ovog člana, distributer je dužan prethodno opomenuti krajnjeg kupca u pisanoj formi o nedostacima i nepravilnostima zbog kojih će obustaviti isporuku električne energije i određuje mu rok za otklanjanje istih. Ukoliko krajnji kupac u roku naznačenom u opomeni ne otkloni navedene nedostatke i nepravilnosti distributer obustavlja isporuku električne energije, nakon što utvrdi na licu mjesta da krajnji kupac nije postupio prema upozorenju.
- (4) U slučajevima navedenim u stavu (1) tačka j), k), l), lj), m) i n) distributer obustavlja isporuku električne energije u roku od 10 dana od dana kada je krajnji kupac bio obavezan prema Općim uslovima da izvrši uplatu po dostavljenom računu.
- (5) Distributer je dužan o izvršenom isključenju obavijestiti snabdjevača isključenog krajnjeg kupca, u roku od 24 časa za kupce na niskom naponu, odnosno u roku od tri časa za krajnje kupce na srednjem naponu.
- (6) Snabdjevač može zahtijevati isključenje objekata krajnjeg kupca zbog neplaćanja, pri čemu je distributer dužan postupiti po dostavljenom zahtjevu pod uslovima regulisanim ugovorom sačinjenim između kupca i distributera i ugovorom o snabdijevanju zaključenim između kupca i snabdjevača.
- (7) Distributer i snabdjevač mogu odlučiti da primijene manje restriktivne mјere od obustave isporuke, u zavisnosti od konkretnе situacije i tipa objekta koji treba biti isključen sa elektroenergetske mreže, sve u skladu sa poslovnom politikom obustave isporuke električne energije.

Član 99.

(Prigovor na opomenu pred isključenje)



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

- (1) Krajnji kupac može na opomenu pred isključenje iz člana 98. stav (3) Općih uslova podnijeti prigovor na razloge isključenja u roku od osam dana od dana prijema obavještenja.
- (2) Ukoliko je prigovor na opomenu o isključenju, prema ocjeni distributera i/ili snabdjevača neosnovan, distributer ne može izvršiti isključenje u roku kraćem od pet dana od dana dostave odgovora na prigovor.
- (3) Distributer ne obustavlja isporuku električne energije krajnjem kupcu koji je prigovorio na visinu novčanog iznosa naznačenog na računu, ako je krajnji kupac nakon odbijanja prigovora postupio u skladu da odredbama člana 88. Općih uslova, do okončanja spora.

Član 100.

(Isključenje na zahtjev krajnjeg kupca i po ugovoru)

- (1) Objekt krajnjeg kupca može se isključiti sa elektroenergetske mreže na obrazloženi zahtjev krajnjeg kupca.
- (2) Objekt krajnjeg kupca se isključuje sa mreže kada se ispune uslovi za raskid ugovora o snabdijevanju po zahtjevu krajnjeg kupca, a krajnji kupac ne zaključi novi ugovor.
- (3) Objekt krajnjeg kupca se isključuje sa mreže kada se ispune uslovi za raskid ugovora o pristupu.

Član 101.

(Naknada za obračunsku snagu za vrijeme obustave isporuke)

Krajnjem kupcu, kojem je zbog razloga navedenih u članu 98. Općih uslova, obustavljena isporuka električne energije naknada za obračunsku snagu se utvrđuje na sljedeći način:

- a) za krajnje kupce kojima se obračunska snaga određuje mjeranjem vršnog opterećenja, tako što se izmjereno vršno opterećenje pomnoži odnosom broja dana u tom mjesecu kada objekt krajnjeg kupca nije bio isključen i kalendarskog broja dana tog mjeseca i odgovarajućim tarifnim stavom,
- b) za krajnjeg kupca kojem se obračunska snaga ne određuje mjeranjem:
 - 1) u punom iznosu, kao da nije bilo obustave, ukoliko obustava isporuke električne energije nije trajala duže od 15 dana u tom mjesecu,
 - 2) ne obračunava se, ukoliko je obustava isporuke električne energije trajala duže od 15 dana u tom mjesecu.

Član 102.

(Ponovno priključenje objekata krajnjeg kupca)

- (1) Kada krajnji kupac otkloni razloge za obustavu isporuke električne energije, distributer je dužan izvršiti ponovno priključenje objekta krajnjeg kupca, po pravilu, prvog radnog dana, ali ne kasnije od tri radna dana računajući od dana otklanjanja razloga.
- (2) Ukoliko je distributer neosnovano obustavio isporuku električne energije, dužan je da objekt krajnjeg kupca priključi na mrežu bez odlaganja, a najkasnije u roku od 24 časa od momenta utvrđivanja greške.



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

- (3) Krajnji kupac, čiji je objekt isključen sa mreže u periodu dužem od pet godina, prilikom podnošenja zahtjeva za ponovno priključenje tretira se kao novi krajnji kupac, s tim što prilikom ponovnog priključenja plaća naknadu za priključenje koja se sastoji od stvarnih troškova izgradnje priključka i naknade za obezbeđenje uslova za priključenje na distributivnu mrežu.
- (4) Iznos naknade za priključenje iz stava (3) ovog člana ne može biti veći od iznosa naknade za priključenje koju bi platio krajnji kupac u slučaju da se njegov objekt prvi put priključuje na mrežu.

Član 103.

(Troškovi isključenja i ponovnog priključenja)

- (1) U slučaju obustave isporuke električne energije zbog razloga navedenih u članu 98. Općih uslova, troškove isključenja i ponovnog priključenja snosi krajnji kupac.
- (2) Troškove isključenja i ponovnog priključenja u slučaju neosnovane obustave isporuke električne energije krajnjem kupcu, snosi korisnik dozvole na čiji je zahtjev izvršena obustava.

Član 104.

(Ograničenje isporuke zbog nestašice električne energije)

- (1) Ako dođe do nenadanog i nepredviđenog manjka električne energije na tržištu, Vlada Brčko distrikta BiH donosi uredbe kojima ograničava isporuku određenim kategorijama krajnjih kupaca, određuje red ograničenja, način upotrebe električne energije i obaveznu proizvodnju, ukoliko postoje proizvođači.
- (2) U slučaju opće nestašice električne energije, distributer vrši isporuku električne energije u skladu sa svojim planovima selektivnog ograničenja potrošnje električne energije.
- (3) Planovi iz stava(2) ovog člana utvrđuju mjere za ograničenu isporuku električne energije putem:
- smanjenja napona u distributivnoj mreži,
 - isključenja ulične i ostale reklamne rasvjete i ograničenja rasvjete izloga u trgovinama na bezbjednom nivou, odnosno minimalno,
 - isključenja ulične rasvjete, trgova i ostalih objekata za 50%, odnosno ograničenja rasvjete na minimalni bezbjednosni nivo,
 - zabrane korištenja električne energije za dodatno grijanje, zabrane korištenja rashladnih sistema u poslovnim prostorijama i prostorijama gdje postoji prirodna ventilacija,
 - uvodenja maksimalne štednje električne energije u javnim, zajedničkim i poslovnim prostorijama, trgovinama i restoranima, domaćinstvima i drugim objektima,
 - ograničenja trajanja programa svih TV studija,
 - ograničenja isporuke električne energije za osvjetljenje sportskih stadiona,
 - selektivne redukcije isporuke električne energije, i
 - ostale mjere kojima se omogućava očuvanje i racionalna potrošnja električne energije.
- (4) Plan ograničenja potrošnje iz stava (2) ovog člana izrađuje se uzimajući u obzir podjednak status svih

krajnijih kupaca unutar iste kategorije potrošnje i grupe kupaca.

(5) Planom ograničenja potrošnje iz stava (2) ovog člana postižu se sljedeći ciljevi:

- a) ograničenje isporuke električne energije industrijskim objektima koji koriste električnu energiju u velikim količinama u svrhe koje ne ugrožavaju proces proizvodnje,
- b) zaštita krajnijih kupaca kojima električna energija ne smije biti isključena, i
- c) zaštita industrijskih pogona od posebnog interesa.

(6) U slučaju pojave opće nestašice električne energije, distributer i snabdjevač koriste sva raspoloživa sredstva u cilju prevazilaženja nastalih okolnosti.

(7) U toku trajanja okolnosti izazvanih nestašicom električne energije, ne primjenjuju se odredbe u vezi sa obaveznom isporukom i kvalitetom električne energije.

(8) Distributer obavještava krajnje kupce o ograničenjima isporuke električne energije i mjerama koje treba preduzeti u cilju smanjenja potrošnje tokom opće nestašice električne energije.

Član 105.

(Prioriteti za isporuku električne energije u slučaju opće nestašice)

(1) U slučaju opće nestašice električne energije isporuka električne energije se vrši prema prioritetima.

(2) Prioritet I su:

- a) bolnice, klinike, specijalne zdravstvene ustanove (stanice hitne pomoći i drugih hitnih intervencija, stacionari, zavodi za transfuziju krvi - uzimanje i preradu krvi, centri za dijalizu, domovi zdravlja), objekti vodovoda i kanalizacije (za proizvodnju, prečišćavanje i transport vode, za funkcionisanje kanalizacije).

(3) Prioritet II su:

- a) objekti za proizvodnju osnovnih prehrabbenih proizvoda (centralne pekare, mljekare),
- b) veliki topotni izvori daljinskog grijanja,
- c) objekti radija i televizije javnog servisa,
- d) objekti sredstava javnog saobraćaja (željezničke stanice, stanice signalizacije za javni saobraćaj i centralne garaže javnog saobraćaja, objekti pošte i telekoma ili telefonije),
- e) sjedišta međunarodnih organizacija i institucija,
- f) štamparije dnevnih listova,
- g) objekti Policije, policijskih i državnih službi,
- h) objekti u kojima su smješteni državni organi,

- i) studentski domovi, đački domovi, domovi za stare i iznemogle osobe,
 - j) pretovarni kapaciteti riječnog, željezničkog i drugog saobraćaja,
 - k) hidrometeorološki i seizmološki zavodi,
 - l) dječije ustanove,
 - lj) hoteli "A" i "De luks" kategorije,
 - m) industrijski pogoni namjenske proizvodnje,
 - n) pogoni toplotne energije, pogoni petrohemije i bazne hemije,
 - nj) gradilišta elektroenergetskih objekata,
 - o) pumpne stanice za odvodnjavanje.
- (4) Prioritet III za isporuku električne energije su objekti ostalih krajnjih kupaca.
- (5) U objekte iz stava (2) i (3) ovog člana ne podrazumijevaju se upravno-administrativne zgrade, objekti društvenog standarda, pomoćni pogoni i radionice kao i drugi dijelovi koji nisu u direktnoj funkciji djelatnosti tih objekata.

Član 106.

**(Objekti kojima se može obustaviti isporuka električne energije zbog
neplaćanja, pod posebnim uslovima)**

- (1) Zbog neplaćanja obaveza za isporučenu električnu energiju, ne može se obustaviti isporuka električne energije objektima krajnjih kupaca čiji bi prekid rada doveo do neposredne opasnosti po život i zdravlje ljudi, gdje spadaju:
- a) bolnice, klinike, specijalne zdravstvene ustanove (stanice hitne pomoći i drugih hitnih intervencija, stacionari, zavodi za transfuziju krvi - uzimanje i preradu krvi, centri za dijalizu, domovi zdravlja),
 - b) objekti vodovoda i kanalizacije (za proizvodnju, prečišćavanje i transport vode, za funkcionisanje kanalizacije),
 - c) objekti sredstava javnog saobraćaja (aerodromi, željezničke stanice, stanice signalizacije za javni saobraćaj),
 - d) studentski domovi, đački domovi i internati,
 - e) hidrometeorološki i seizmološki zavodi,
 - f) dječije ustanove, i
 - g) pumpne stanice za odvodnjavanje.
- (2) Ugovorom o snabdijevanju/pristupu sa krajnjim kupcima čiji su objekti navedeni u stavu (1) ovog člana utvrđuju se instrumenti obezbjeđenja plaćanja za preuzetu električnu energiju (avalirane mjenice, bankovne garancije i drugi oblici jemstva prihvatljivi za snabdjevачa/distributera).
- (3) Objektima krajnjeg kupca navedenim u stavu (1) ovog člana može se obustaviti isporuka električne

energije zbog neplaćanja, ukoliko krajnji kupac ne obezbijedi odgovarajuće garancije prema uslovima iz stava (2) ovog člana.

Član 107.

(Naknade štete zbog neosnovane obustave isporuke)

- (1) Krajnji kupac ima pravo na naknadu štete uzrokovanoj neosnovanom obustavom isporuke električne energije.
- (2) Naknada koja se utvrdi u pravilu ne može biti manja od vrijednosti neisporučene električne energije niti veća od utrostručene vrijednosti neisporučene električne energije. Vrijednost neisporučene električne energije je zasnovana na aktuelnim tarifama i količini energije u kWh, koja nije isporučena.
- (3) Količina neisporučene električne energije utvrđuje se na bazi ugovorenih, odnosno ostvarenih količina u istom obračunskom periodu prethodne godine, ako ugovorom nisu detaljnije utvrđene količine, uz primjenu prosječnih količina za vremenske periode koji su manji od perioda za koje se vrši ugovaranje, odnosno očitavanje.

GLAVA IX - PRIGOVORI KRAJNJIH KUPACA

Član 108.

(Postupak po prigovoru)

- (1) Krajnji kupac može podnijeti prigovor distributeru/snabdjevaču zbog nepoštovanja odredbi Općih uslova u roku od 30 dana od dana nastanka razloga za podnošenje prigovora, ukoliko u pojedinačnim slučajevima odredbama Općih uslova nije drugačije propisano.
- (2) Distributer/snabdjevač tarifnih kupaca je dužan da propiše i na odgovarajući način objavi procedure za rješavanje prigovora krajnjih kupaca.
- (3) Distributer/snabdjevač tarifnih kupaca je dužan da rješava prigovore krajnjih kupaca na jednostavan i efikasan način.
- (4) U postupku po prigovoru krajnjeg kupca distributer/snabdjevač tarifnih kupaca dužan je da:
 - a) ispita navode iz prigovora,
 - b) sačini odgovor na prigovor zasnovan na provjerenim podacima u što kraćem roku, i
 - c) podneseni prigovor pokuša sporazumno riješiti.
- (5) Distributer/snabdjevač tarifnih kupaca je dužan da odgovori na pisani prigovor krajnjeg kupca, u pisanoj formi, najkasnije u roku od 15 dana od dana njegovog prijema, ukoliko u pojedinačnim slučajevima odredbama Općih uslova nije drugačije propisano.
- (6) Krajnji kupac se može obratiti distributeru/snabdjevaču usmenim putem, ako zahtijeva objašnjenje ili dopunske informacije, a distributer je dužan odgovoriti na prikidan način.

DIO ČETVRTI - PRELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

Član 109.

(Zaključenje ugovora o snabdijevanju)

- (1) Distributer i snabdjevač tarifnih kupaca će zaključiti ugovore o pristupu i ugovore o snabdijevanju sa postojećim krajnjim kupcima na srednjem i visokom naponu u periodu od jedne godine od dana stupanja na snagu Općih uslova, a sa krajnjim kupcima na niskom naponu u roku od dvije godine dana od dana stupanja na snagu Općih uslova.
- (2) Ugovori o snabdijevanju zaključeni prije stupanja na snagu ovih Općih uslova važe do isteka roka na koji su zaključeni.
- (3) U periodu do zaključenja ugovora o snabdijevanju sa postojećim krajnjim kupcem, snabdjevač tarifnih kupaca vrši snabdijevanje krajnjeg kupca na dosadašnji način, u skladu sa Odlukom o tarifnom sistemu za prodaju električne energije u Brčko distriktu BiH i po tarifnim stavovima za nekvalifikovane kupce električne energije u Brčko distriktu BiH.

Član 110.

(Informisanje o uslovima snabdijevanja)

Snabdjevač tarifnih kupaca je dužan, u roku od dva mjeseca od dana stupanja na snagu Općih uslova, na prikladan način (sredstva javnog informisanja, internet stranica, uslužni centar, obavještenje uz račun, letak i slično) informisati krajnje kupce o postupku i uslovima za zaključenje ugovora o snabdijevanju i pristupu, kao i o najvažnijim odredbama Općih uslova.

Član 111.

(Obračun troškova priključenja)

Do početka primjene naknade za priključenje koja se utvrđuje u skladu sa Metodologijom, primjenjivaće se postojeći način obračuna troškova priključka i jednokratnog novčanog iznosa radi obezbjeđenja uslova za priključenje, odnosno povećanje priključne snage kako je to propisano Zakonom o općim uslovima za isporuku električne energije Brčko distrikta BiH („Službeni glasnik Brčko distrikta BiH“ br. 36/04, 3/06, 28/07 i 25/08) i Odlukom Gradonačelnika o utvrđivanju iznosa naknade za pokrivanje troškova angažovane snage iz elektroenergetskih objekata elektroenergetskog sistema Brčko distrikta BIH broj 01-014-005776/06 od 09. 5. 2006. godine.

Član 112.

(Razdvajanje djelatnosti distribucije i snabdijevanja)

- (1) Do pravnog razdvajanja djelatnosti distribucije i snabdijevanja, prava i obaveze koja se odnose na distributera i snabdjevača tarifnih kupaca, su prava i obaveze postojećeg distributivnog preduzeća.
- (2) U periodu od funkcionalnog do pravnog razdvajanja djelatnosti distribucije i snabdijevanja, distributer i snabdjevač tarifnih kupaca električnom energijom je i dalje jedno pravno lice, a međusobna prava i obaveze koji se odnose na distributera i snabdjevača regulišu se internim aktima tog pravnog lica.

Član 113.

(Usklađivanje dokumenata)

Distributer/snabdjevač je obavezan usaglasiti postojeća uputstva, obrasce zahtjeva i ugovora u vezi sa izdavanjem elektroenergetske saglasnosti, priključenjem, pristupom i snabdijevanjem električnom energijom sa odredbama ovih Općih uslova u roku od dva mjeseca od dana stupanja na snagu ovih Općih



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

uslova.

Član 114.

(Obavještavanje kupca o strukturi električne energije i utjecaju na životnu sredinu)

- (1) Snabdjevač je dužan putem računa ili promotivnog materijala dostaviti informacije krajnjem kupcu o strukturi primarnih izvora električne energije kojom ga snabdijeva, te uputiti krajnjeg kupca na referentne izvore gdje se mogu pronaći detaljnije informacije o utjecaju proizvodnje te električne energije na životnu sredinu.
- (2) Dostava informacija iz stava (1) ovog člana vrši se na godišnjem nivou, počevši od 01. 01. 2012. godine.

Član 115.

(Priključna snaga objekata za koje ne postoji elektroenergetska saglasnost)

- (1) Ukoliko distributer i postojeći krajnji kupac u svojoj dokumentaciji ne posjeduju elektroenergetsku saglasnost ni podatak o odobrenoj priključnoj snazi, prema odredbama ovih Općih uslova, na obračunskom mjestu krajnjeg kupca, priključna snaga se utvrđuje:
 - a) za krajnje kupce iz kategorije domaćinstva, prema prosječnoj odobrenoj vršnoj snazi od 11 kW za trofazni i 5 kWh za monofazni priključak,
 - b) za krajnje kupce iz kategorije ostala potrošnja:
 - 1) prema prosječnoj odobrenoj vršnoj snazi od 3 kW za trofazni i 1 kWh za monofazni priključak,
 - 2) ukoliko je mjerno mjesto krajnjeg kupca opremljeno uređajem za mjerjenje vršne snage, priključna snaga se dobija na osnovu maksimalno izmjerene vršne snage u prethodnoj godini,
 - c) za krajnje kupce na srednjem naponu na osnovu maksimalno izmjerene vršne snage u prethodnoj godini,
 - d) za krajnje kupce iz kategorije javna rasvjeta na osnovu nominalne struje glavnog instalacionog osigurača.
- (2) Za krajnje kupce kod kojih se obračunska snaga utvrđuje mjerenjem vršne snage, ali nisu preuzimali električnu energiju tokom cijelog posmatranog perioda od godinu dana ili su radili smanjenim kapacitetom, priključna snaga se utvrđuje na osnovu nominalne struje glavnih osigurača ili napojnog transformatora i trošila na srednjem naponu, uzimajući u obzir faktor jednovremenosti objekta krajnjeg kupca.
- (3) Krajnjim kupcima kod kojih se obračunska snaga utvrđuje mjerenjem, može se na zahtjev, uz priloženu projektну dokumentaciju, odobriti veća priključna snaga od snage utvrđene stavom (1) i (2) ovog člana, ukoliko ne postoje ograničenja u mreži.
- (4) Distributer ograničava priključnu snagu za kupce iz kategorije domaćinstva koja se utvrđuje na način propisan u stavu (1) tačka a) ovog člana u skladu sa članom 36. stav (3), a ukoliko za to postoje opravdani razlozi u mreži, može im privremeno ograničiti vrijednost priključne snage u skladu sa članom 36. stav (5) Općih uslova.
- (5) Distributer je dužan bez naknade izdati elektroenergetske saglasnosti krajnjim kupcima iz

stava (1) ovog člana u sljedećim rokovima:

- a) krajnjim kupcima kojima se obračunska snaga utvrđuje mjerenjem i javna rasvjeta – bez odlaganja,
- b) krajnjim kupcima iz kategorije ostala potrošnja na niskom naponu kojima se obračunska snaga ne utvrđuje mjerenjem - najkasnije do 01. 01. 2014. godine, i
- c) krajnjim kupcima iz kategorije domaćinstva - najkasnije do 01. 01. 2016. godine.

Član 116.

(Ponovno priključenje objekata povratnika)

Za krajnje kupce povratnike u mesta boravka u kojima su živjeli prije rata, primjenjuju se odredbe za ponovno priključenje njihovih objekata na elektroenergetsku mrežu, sa povlasticama koje su propisane Sporazumom o ponovnom priključenju stambenih objekata povratnika na elektrodistributivnu mrežu u BiH.

Član 117.

(Planovi ograničenja potrošnje u slučaju nestašice električne energije)

Distributer je obavezan uskladiti planove rada u uslovima ograničenja isporuke električne energije zbog opće nestašice, u roku od tri mjeseca nakon stupanja na snagu ovih Općih uslova.

Član 118.

(Uvođenje standarda IEC 60038 i EN 50160)

- (1) Danom stupanja na snagu Općih uslova, distributer je dužan obezbijediti primjenu standarda IEC 60038 i EN 50160, osim u posebnim slučajevima kada je odredbama ovih Općih uslova dozvoljena mogućnost snabdijevanja električnom energijom smanjenog kvaliteta.
- (2) Rok za potpunu primjenu standarda IEC 60038 i EN 50160 je 01. 01. 2018. godine.

Član 120.

(Rješavanje sporova koji su u toku)

Zahtjevi za rješavanje spora koji su podneseni prije stupanja na snagu ovih Općih uslova, okončaće se po odredbama Zakona o općim uslovima za isporuku električne energije Brčko distrikta BiH („Službeni glasnik Brčko distrikta BiH“ br. 36/04, 3/06, 28/07 i 25/08).

Član 121.

(Tumačenje Općih uslova)

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

Član 122.



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

(Stupanje na snagu)

Opći uslovi stupaju na snagu osmog dana od dana objave u „Službenom glasniku Brčko distrikta BiH“, a nakon prethodno dobijenog odobrenja Državne regulatorne komisije za električnu energiju.

PREDSJEDNIK

UPRAVNOG ODBORA

Petar Domić, dipl. oec

PRILOG UZ OPĆE USLOVE

Kvalitet snabdijevanja električnom energijom

Evidenciju pokazatelja kvaliteta snabdijevanja električnom energijom čine:

- a) Indikatori komercijalnog kvaliteta,
- b) Indikatori kontinuiteta isporuke.

a) Indikatori komercijalnog kvaliteta

Tabela 1.

R. br.	Indikator kvaliteta		Jedinica mjere
1.	Broj posjeta uslužnom centru	Ukupno	
		Na 100 krajnjih kupaca	
2.	Prosječno vrijeme čekanja u uslužnom centru		minut
3	Broj poziva	Ukupno	
		Na 100 krajnjih kupaca	



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

4.	Broj pisanih prigovora	Ukupno	
		Na 100 krajnjih kupaca	
5.	Prosječno vrijeme odgovora na pisani prigovor krajnjeg kupca		dan
6.	Prosječno vrijeme odgovora na upit krajnjeg kupca		dan
7.	Prosječan broj očitanja brojila krajnjih kupaca po krajnjem kupcu		
8.	Prosječan broj samočitanih brojila po krajnjem kupcu		
9.	Procent procijenjenih računa		%
10.	Broj revidovanih računa	Ukupno	
		Na 100 krajnjih kupaca	
11.	Intervencije službe za popravke	Ukupno intervencija	dan/sat
		Srednje vrijeme reagovanja	
12.	EE saglasnosti za krajnje kupce na niskom naponu	Broj izdatih EE saglasnosti	dan
		Srednje vrijeme za izdavanje	
13.	Priključenje novih krajnjih kupaca na NN mrežu	Broj priključenih krajnjih kupaca	
		Srednje vrijeme od zaključenja ugovora o priključenju do priključenja	dan
14.	Vrijeme od zaključenja ugovora o snabdijevanju do priključenja na mrežu	Broj zaključenih ugovora o snabdijevanju	
		Srednje vrijeme od zaključenja ugovora o snabdijevanju do priključenja	dan



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

15.	Isključenje krajnjih kupaca	Broj isključenja	
		Srednje vrijeme ponovnog priključenja nakon otklanjanja razloga isključenja	
16.	Broj neopravdanih isključenja na 1.000 krajnjih kupaca		dan/sat
17.	Prosječno vrijeme ponovnog uključenja nakon neopravdanog isključenja		dan/sat

Tabela 2.

R. br.	Indikator kvaliteta	Jedinica mjere
1.	Intervencija na kvar glavnog osigurača krajnjeg kupca	Broj intervencija
		Srednje vrijeme trajanja intervencije sat
2.	Obnova napajanja	Broj ispada
		Srednje vrijeme za obnovu napajanja sat/minut
3.	Izvođenje priključaka	Broj izrađenih NN priključaka
		Srednje vrijeme izgrdanje NN priključka dan
		Broj izrađenih SN priključaka
		Srednje vrijeme izgrdanje SN priključka dan
4.	Procjena troškova materijala i usluga	Ukupan broj
		Srednje vrijeme za procjenu dan



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

5.	Obavještenje o prekidu napajanja	Ukupan broj obavještenja	
		Srednje vrijeme obavještenja	dana unaprijed
6.	Rješavanje žalbi na kvalitet napona	Broj žalbi	
		Srednje vrijeme rješavanja žalbe i izlaska na lice mjesata	dan
7.	Odgovor na problem sa mjerenjem	Broj prijava	
		Srednje vrijeme rješavanja problema	dan
8.	Obavještenje o načinu plaćanja dostavljeno uz račun		da/ne
9.	Popravka naponskih prilika	Broj popravki	
		Srednje vrijeme popravke	mjesec
10.	Posjeta krajnjeg kupca koji zahtijeva izmještanje brojila	Broj zahtjeva	
		Srednje vrijeme reagovanja	dan
11.	Brojilo zamijenjeno kada je to zahtijevano od kranjeg kupca		da/ne (%)
12.	Isključenje na zahtjev krajnjeg kupca	Broj zahtjeva	
		Srednje vrijeme izvršenja	dan
13.	Ponovno uključenje nakon isključenja zbog neplaćanja	Broj uključenja	
		Srednje vrijeme uključenja, od momenta isključenja do ponovnog priključenja	dan/sat



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

14.	Procjena troškova za složene poslove	Ukupan broj	
		Srednje vrijeme za procjenu	dan
15.	Tačnost računa urađenih procjenom	Broj računa urađenih procjenom	
		Procent računa sa tačnošću iznad 5%	%

b) Indikatori kontinuiteta isporuke

Tabela 3.

R. br.	Indikator kontinuiteta isporuke	Jedinica mjere
1.	Dužina trajanja dugotrajnih prekida napajanja po krajnjem kupcu u toku godine	minuti/sati
2.	Broj kratkotrafnih prekida napajanja po krajnjem kupcu u toku godine	
3.	Broj dugotrajnih prekida po krajnjem kupcu u toku godine	

Tabela 4.

R. br.	Indikator kontinuiteta isporuke	Jedinica mjere		
1.	Dužina trajanja neplaniranih prekida napajanja po krajnjem kupcu u toku godine	Viša sila	Oštećenja od strane trećih lica	Odgovornost korisnika dozvole
2.	Broj neplaniranih prekida napajanja po krajnjem kupcu u toku godine			

Tabela 5.

R. br.	Indikator kontinuiteta isporuke	Prekidi u napajanju po naponskom nivou		
		Visoki napon ($>35\text{kV}$)	Srednji napon ($1\text{kV} < U \leq 35\text{kV}$)	Niski napon ($1 > 1\text{kV}$)



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

1.	Dužina trajanja dugotrajnih neplaniranih prekida napajanja po krajnjem kupcu u toku godine			
2.	Broj dugotrajnih neplaniranih prekida napajanja po krajnjem kupcu u toku godine			
3.	Dužina trajanja planiranih prekida napajanja po krajnjem kupcu u toku godine			
4.	Broj planiranih prekida napajanja po krajnjem kupcu u toku godine			
5.	Broj kratkotrajnih neplaniranih prekida napajanja po krajnjem kupcu u toku godine			

OBJAŠNJENJE

1. Prekid napajanja označava stanje pri kojem na primopredajnom mjestu nema napona, može biti kratkotrajni ili dugotrajni.
2. Kratkotrajni prekid u napajanju predstavlja prekid čije je trajanje duže od jedne sekunde, a kraće i jednak tri minuta.
3. Dugotrajni prekid u napajanju predstavlja prekid čije je trajanje duže od tri minuta.
4. Vrijeme trajanja prekida računa se od:
 - a) trenutka kada krajnji kupac prijavi prekid isporuke,
 - b) detekcije prekida putem SCADA sistema,
 - c) trenutka kada radnici distributivnog preduzeća utvrde da je došlo do prekida isporuke.
5. Metodologija za izračunavanje Dužine trajanja prekida i Broja prekida po krajnjem kupcu u toku godine.

DEFINICIJE:

a) Trajanje prekida napajanja:

Vrijeme od trenutka kada se u slučaju da se izračunava da se uoči prekid do konačnog uspostavljanja napajanja. U slučaju da se uspostavljanje napajanja odvija u fazama, trajanje se izračunava da se odvojeno za svaku grupu kupaca kod kojih je uspostavljanje obavljeno u svakoj fazi.

c) Oštećeni krajnji kupci:

Broj krajnjih kupaca koji su pogodjeni u svakom prekidu (ili dijelu prekida koji ima isto trajanje). Ukoliko



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

nije poznat tačan broj kupaca koji su pogodjeni prekidom isporuke, vrši se procjena broja oštećenih kupaca:

- u slučaju ispada na srednjem naponu (SN) broj TS koje su pogodjene prekidom isporuke množi se sa srednjim brojem krajnjih kupaca na niskom naponu (NN) po TS SN/NN na datom distributivnom području.

- u slučaju ispada na niskom naponu, ukoliko je poznat broj krajnjih kupaca na NN koji se napajaju sa TS SN/NN, broj oštećenih kupaca jednak je broju kupaca koji se napajaju sa te TS podijeljenom sa brojem izvoda. Ukoliko taj podatak nije poznat, broj oštećenih kupaca jednak je srednjem broju kupaca po NN izvodu na datom distributivnom području.

c) Prosječno trajanje prekida napajanja po kupcu u minutama po godini (međunarodno poznat po skraćenici „**SAIDI**“, eng. System Average Interruption Duration Index): Suma u formuli uključuje sve dugotrajne prekide u toku godine, odvojeno za planirane i neplanirane prekide.

$$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^K N_i \cdot D_i}{N_{uk}}$$

Gdje je:

N_{uk} - ukupan broj krajnjih kupaca u okviru distributivnog područja,

i - redni broj prekida,

K - ukupan broj prekida,

D_i - dužina trajanja i -tog prekida,

N_j - broj krajnjih kupaca pogodjenih i -tim prekidom.

d) Prosječan broj prekida napajanja po kupcu godišnje (međunarodno poznat po skraćenici „**SAIFI**“, (eng. System Average Interruption Frequency Index): Suma u formuli uključuje sve dugotrajne prekide napajanja u toku godine odvojeno za planirane i neplanirane prekide

$$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^K N_i}{N_{uk}}$$

Gdje je:

N_{uk} - ukupan broj krajnjih kupaca u okviru distributivnog područja,



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

i - redni broj kratkotrajnog ispada,

K - ukupan broj kratkotrajnih ispada,

Ni - broj krajnjih kupaca pogodjenih i -tim ispadom.

e) **Klasifikacija prekida u napajanju se vrši na:**

- planirane (najavljene),
- neplanirane (nenajavljene).

Ukoliko planirani prekid traje duže nego je najavljeno, vrijeme iznad planiranog se ubraja u neplanirane prekide za koje je odgovoran distributer.

f) **Klasifikacija distributivnih područja vrši se na:**

- gradska područja,
- prigradska područja,
- seoska područja.

g) **Klasifikacija neplaniranih prekida prema uzroku vrši se na:**

- viša sila,
- odgovornost treće strane,
- odgovornost distributera.

Pod višom silom podrazumijevaju se svi događaji koji dovode do prekida isporuke, a izvan su kontrole distributera:

1. elementarne nepogode (zemljotres, požar, poplava),
2. ekstremni vremenski uslovi (atmosferska pražnjenja, olujni vjetar, prekomjerni led i sl.),
3. prekidi na prenosnom naponskom nivou,
4. redukcija opterećenja zbog nestašice električne energije,
5. podfrekventno rasterećenje sistema,
6. nalozi nadležnih organa.

Pod odgovornošću treće strane podrazumijevaju se prekidi uzrokovani djelovanjem trećih lica kao npr:

1. prekid i oštećenje provodnika,
2. oštećenje dalekovoda,
3. krađa,
4. sabotaža,



JP "Komunalno Brčko" d.o.o.

Brčko distrikt BiH

ЈП "Комунално Брчко" д.о.о.

Брчко дистрикт БиХ

5. terorizam i sl.

h) Podaci se posebno evidentiraju za različite vrste uzemljenja srednjenaponske distributivne mreže:

- izolovana srednjenaponska mreža,
- srednjenaponska mreža kompenzovana preko Petersonove prigušnice,
- srednjenaponska mreža uzemljena preko malog omskog otpora.