

Na temelju članka 50. Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i učinkovite kogeneracije (Službene novine Federacije BiH, broj 82/23), Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine je na \_\_\_\_ redovitoj sjednici održanoj u Mostaru \_\_\_\_ godine donijela

**NACRT**

## **PRAVILNIK O PROIZVODNJI ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA VLASTITE POTREBE**

### **DIO PRVI - OPĆE ODREDBE**

#### **Članak 1. (Predmet)**

- (1) Pravilnikom o proizvodnji električne energije za vlastite potrebe Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (u daljnjem tekstu: FERK) propisuje:
  - a) način i uvjete stjecanja statusa prosumera i prosumera koji djeluju zajednički,
  - b) djelovanje prosumera i prosumera koji djeluju zajednički,
  - c) postupke operatora distribucijskog sustava u realiziranju neto mjerenja i neto obračuna,
  - d) primjenu ograničenja instalirane snage elektrana za vlastite potrebe (prosumera), pojedinačno i na razini sustava,
  - e) primjenu neto mjerenja i neto obračuna i način postupanja u slučaju promjene opskrbljivača,
  - f) način utvrđivanja vrijednosti energetske i monetarnog kredita,
  - g) sigurnosne i tehničke zahtjeve za instalacije elektrane,
  - h) vođenje evidencija i energetske statistiku.
- (2) Ostali proizvođači električne energije za vlastite potrebe definirani u Zakonu o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine i Zakonu o korištenju obnovljivih izvora energije i učinkovite kogeneracije, nisu predmet ovog Pravilnika.

#### **Članak 2. (Cilj Pravilnika)**

Cilj ovog Pravilnika je utvrđivanje jasnih pravila, koja se odnose na stjecanje statusa i djelovanja prosumera i prosumera koji djeluju zajednički, te na postupanje operatora distribucijskog sustava i opskrbljivača u odnosima s prosumerima.

#### **Članak 3. (Definicije i kratice)**

Definicije pojmova i kratice koje se koriste u ovom Pravilniku, uključujući i one iz Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine i Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i učinkovite kogeneracije su sljedeće:

- a) **„Elektrana“** označava postrojenje u kojem se oblici primarne energije pretvaraju u električnu energiju;
- b) **„Energetski kredit“** označava pozitivnu razliku predane više proizvedene električne energije prosumera i preuzete električne energije s mreže tijekom obračunskog razdoblja;
- c) **„Energija iz obnovljivih izvora“** ili obnovljiva energija znači energiju iz obnovljivih nefosilnih izvora, energija vjetra, solarna energija (toplinska i fotonaponska) te geotermalna energija, energija plime, oseke i druga energija oceana, hidroenergija, energija iz biomase i plina dobivenog od otpada, plina dobivenog iz uređaja za obradu otpadnih voda i bioplina;
- d) **„Instalirana snaga elektrane“** označava maksimalnu snagu koju elektrana može kontinuirano proizvoditi u normalnim radnim uvjetima, a koja se utvrđuje kao zbroj nazivnih snaga proizvodnih jedinica u postrojenju;
- e) **„Mjerno mjesto“** označava mjesto na kojem se mjernim uređajima mjeri električna energija i/ili snaga koju korisnik sustava preuzima, odnosno isporučuje u mrežu, ili je koristi za vlastite potrebe ili druge namjene;
- f) **„Mjesto priključenja“** označava mjesto u kojem se priključak spaja na distribucijsku ili prijenosnu mrežu;
- g) **„Monetarni kredit“** označava monetarnu vrijednost razlike predane više proizvedene električne energije prosumera u odnosu na količine preuzete s mreže tijekom obračunskog razdoblja, sukladno shemi opskrbljivanja neto obračuna;
- h) **„Neto mjerenje“** označava shemu opskrbljivanja unutar koje se višak električne energije koju prosumer isporuči u mrežu tijekom obračunskog razdoblja prenosi u naredno obračunsko razdoblje u vidu energetskog kredita koji se koristi za umanjenje potrošnje električne energije u razdobljima kada je potrošnja električne energije prosumera veća od proizvodnje za vlastite potrebe;
- i) **„Neto obračun“** označava shemu opskrbljivanja unutar koje se novčana vrijednost viška električne energije isporučene u mrežu od strane prosumera može koristiti kasnije za nadoknadu troškova električne energije preuzete u razdoblju kada vlastita proizvodnja nije dovoljna i gdje je višak vrijednosti energije niži od maloprodajne cijene električne energije;
- j) **„OIEiUK“** znači obnovljivi izvori energije i učinkovita kogeneracija;
- k) **„Operator distributivnog sistema“** znači pravnu osobu odgovornu za rad, upravljanje, održavanje i razvoj distribucijskog sustava na određenom zemljopisnom području i njegovo povezivanje s drugim sustavima, te za osiguranje dugoročne sposobnosti sustava da zadovolji razumnu potražnju za distribucijom električne energije na ekonomski primjeren način;
- l) **„Operator za OIEiEK“** znači pravnu osobu koja obavlja poslove sukladno Zakonu o korištenju obnovljivih izvora energije i učinkovite kogeneracije;
- m) **„Opskrbljivač“** znači pravnu osobu koja obavlja djelatnost opskrbljivanja krajnjih kupaca električnom energijom;
- n) **„Priključak“** znači skup električnih vodova i uređaja, srednjeg i/ili niskog napona, uključujući i obračunsko mjerno mjesto, kojima se objekt kupca/proizvođača priključuje na distribucijsku mrežu, isključujući razvodne i mjerne ormare, usponske vodove i glavne napojne vodove, a koji su sastavni dio građevine u objektima kolektivnog stanovanja;
- o) **„Prosumer“** označava krajnjeg kupca električne energije koji proizvodi električnu energiju iz OIEiUK za dio svojih potreba iz vlastitog energetskog postrojenja s mogućnošću predaje više proizvedene električne energije u mrežu u vidu energetskog ili monetarnog kredita;

- p) „Ugovor o opskrbljivanju električne energije sa neto mjerenjem“ označava ugovor između prosumera i opskrbljivača sukladno kojem prosumer iz kategorije domaćinstva stječe pravo korištenja sheme opskrbljivanja neto mjerenja u trajanju od prvih 10 godina, nakon čega koristi pravo sheme opskrbljivanja neto obračuna sukladno ovom zakonu;
- q) „Ugovor o opskrbljivanju električne energije s neto obračunom“ označava ugovor između prosumera i opskrbljivača na temelju sheme opskrbljivanja neto obračuna.

## **DIO DRUGI - NAČIN I UVJETI STJECANJA STATUSA PROSUMERA I PROSUMERA KOJI DJELUJU ZAJEDNIČKI I DJELOVANJE PROSUMERA I PROSUMERA KOJI DJELUJU ZAJEDNIČKI**

### **Članak 4.**

#### **(Prosumeri i prosumeri koji djeluju zajednički)**

- (1) Krajnji kupac ima pravo da priključi elektranu koja koristi obnovljive izvore energije na unutarnje električne instalacije svog objekta za potrebe vlastite potrošnje.
- (2) Instalirana snaga elektrane prosumera ne može biti veća od odobrene priključne snage objekta krajnjeg kupca (prosumera), a maksimalna instalirana snaga po pojedinačnom postrojenju ograničava se na 150 kW.
- (3) Krajnji kupac stječe status prosumera:
  - a) priključenjem elektrane iz stavka (2) ovog članka na unutarnje električne instalacije svog objekta,
  - b) reguliranjem ugovornih odnosa s nadležnim operatorom distribucijskog sustava i opskrbljivačem.
- (4) Kupci iz kategorije domaćinstva i komercijalni kupci čiji su objekti locirani unutar iste zgrade ili stambenog kompleksa imaju pravo djelovati zajednički kao prosumeri.
- (5) Instalirana snaga elektrane, u slučaju prosumera koji djeluju zajednički, ne može biti veća od zbroja odobrenih priključnih snaga pojedinačnih krajnjih kupaca.
- (6) Prosumeri koji djeluju zajednički stječu status:
  - a) priključenjem elektrane iz stavka (5) ovog članka na distribucijsku mrežu,
  - b) reguliranjem ugovornih odnosa s nadležnim operatorom distribucijskog sustava i opskrbljivačem.
- (7) Vlasnik elektrane za vlastite potrebe prosumera može biti i treća strana, uz zaključenje posebnog sporazuma s krajnjim kupcem za čije potrebe je elektrana priključena.
- (8) Elektrana za vlastite potrebe prosumera koji djeluju zajednički priključuje se preko zasebnog priključka na distribucijsku mrežu s pripadajućim obračunskim mjernim mjestom uključenim u sustavu daljinskog očitavanja.

### **Članak 5.**

#### **(Postupak izdavanja elektroenergetske suglasnosti i stjecanje statusa prosumera)**

- (1) Zahtjev za elektroenergetsku suglasnost podnosi se nadležnom operatoru distribucijskog sustava, prije početka izgradnje novog objekta s instaliranom elektranom za vlastite potrebe na unutrašnje instalacije, sukladno odredbama Općih uvjeta za isporuku i opskrbu krajnjih kupaca električnom energijom.
- (2) Postojeći krajnji kupac koji želi da priključi elektranu za vlastite potrebe na unutrašnje instalacije dužan je prije početka izgradnje elektrane, podnijeti zahtjev za elektroenergetsku

- suglasnost zbog izgradnje prosumerskog postrojenja nadležnom operatoru distribucijskog sustava, sukladno odredbama Općih uvjeta za isporuku i opskrbu krajnjih kupaca električnom energijom.
- (3) Prosumeri koji djeluju zajednički dužni su podnijeti zahtjev za elektroenergetsku suglasnost za elektranu za vlastite potrebe, te podnijeti pojedinačne zahtjeve za elektroenergetske suglasnosti postojećih objekata prosumera koji djeluju zajednički.
  - (4) Operator distribucijskog sustava dužan je izraditi Pojednostavljene procedure priključenja elektrane koja koristi obnovljive izvore energije na unutrašnje instalacije i stjecanje statusa prosumera (u daljnjem tekstu: Pojednostavljene procedure) i iste dostaviti na uvid FERK-u.
  - (5) Zahtjev za elektroenergetsku suglasnost iz stavka (1), ovog članka prosumer, , podnosi prije izdavanja urbanističke saglasnosti za objekt krajnjeg kupca , sukladno Pojednostavljenim procedurama.
  - (6) Zahtjev za elektroenergetsku suglasnost iz stavka (2) ovog članka prosumer podnosi prije izdavanja urbanističke suglasnosti za elektranu za vlastite potrebe, sukladno Pojednostavljenim procedurama.
  - (7) Zahtjeve za elektroenergetske saglasnosti iz stavka (3) ovog članka prosumeri koji zajednički djeluju, podnose prije izdavanja urbanističke suglasnosti za elektranu za vlastite potrebe, sukladno Pojednostavljenim procedurama.
  - (8) Podnositelju zahtjeva za elektroenergetsku suglasnost novog objekta krajnjeg kupca s elektranom za vlastite potrebe priključenom na unutrašnje instalacije objekta obračunava se naknada za priključenje sukladno Pravilniku o metodologiji za utvrđivanje naknada za priključenje na distribucijski sustav i priključenje na zatvoreni distribucijski sustav.
  - (9) Krajnji kupac, koji na već postojeći objekat, priključen na distribucijsku mrežu instalira elektranu za vlastite potrebe na unutrašnje instalacije objekta, plaća naknadu za priključenje za izmjene na postojećem priključku sukladno Pravilniku o metodologiji za utvrđivanje naknada za priključenje na distribucijski sustav i priključenje na zatvoreni distribucijski sustav.
  - (10) Naknada za priključenje elektrane prosumera koji djeluju zajednički, izračunava se sukladno Pravilniku o metodologiji za utvrđivanje naknada za priključenje na distribucijski sustav i priključenje na zatvoreni distribucijski sustav.
  - (11) Prosumeri koji djeluju zajednički sudjeluju u plaćanju naknade za priključenje za elektranu, sukladno ugovoru o uređenju međusobnih odnosa, te plaćaju naknadu za priključenje za izmjene na postojećem priključku na objektima prosumera koji djeluju zajednički.
  - (12) Operator distribucijskog sustava dužan je izraditi standardne obrasce zahtjeva za elektroenergetsku suglasnost za elektrane za vlastite potrebe i obrasce zahtjeva za stjecanje statusa prosumera.

## **Članak 6.** **(Priključenje i mjerenje)**

- (1) Priključenje novog objekta s elektranom instaliranom na unutrašnje instalacije na distribucijsku mrežu, priključenje elektrane na unutrašnje instalacije već postojećeg objekta, odnosno priključenje elektrane prosumera koji djeluju zajednički na distribucijsku mrežu, vrši se sukladno Pojednostavljenim procedurama, koje propisuje nadležni operator distribucijskog sustava.
- (2) Prije priključenja novog objekta s elektranom instaliranom na unutrašnje instalacije na distribucijsku mrežu, krajnji kupac dužan je dostaviti, važeću uporabnu dozvolu ili potvrdu o ispravnosti električnih instalacija, ako se radi o objektu iz kategorije kućanstva i kategorije ostala potrošnja priključne snage do 50 kW.

- (3) Prije priključenja elektrane na unutrašnje instalacije već postojećeg objekta, podnositelj zahtjeva dužan je dostaviti, važeću uporabnu dozvolu za elektranu ili uvjerenje da ista nije potrebna sukladno važećim kantonalnim zakonima, a ako se radi o već postojećem objektu iz kategorije kućanstva i kategorije ostala potrošnja priključne snage do 50 kW potvrdu o ispravnosti električnih instalacija objekta i elektrane priključene na unutrašnje instalacije.
- (4) Prije priključenja elektrane prosumera koji djeluju zajednički na distribucijsku mrežu, podnositelj zahtjeva dužan je dostaviti, važeću uporabnu dozvolu za elektranu ili uvjerenje da ista nije potrebna sukladno važećim kantonalnim zakonima.
- (5) Operator distribucijskog sustava vrši nabavu i ugradnju dvosmjernog brojila na mjestu priključenja objekta prosumera i jednosmjernog brojila na mjestu priključenja elektrane za vlastite potrebe na unutarnje instalacije prosumera i ista predstavljaju njegovo temeljno sredstvo.
- (6) Mjerenje na mjestu priključenja objekta prosumera vrši se dvosmjernim brojilom uključenim u sustavu daljinskog očitavanja, dok se mjerenje proizvedene električne energije na mjestu priključenja elektrane za vlastite potrebe na unutarnje instalacije prosumera vrši jednosmjernim brojilom.
- (7) Operator distribucijskog sustava vrši očitavanje količina isporučene i preuzete električne energije na mjestu priključenja objekta prosumera, kao i očitavanje količina proizvedene električne energije na mjestu priključenja elektrane za vlastite potrebe na unutarnje instalacije prosumera za svako obračunsko razdoblje.
- (8) Operator distribucijskog sustava na mjesečnoj razini dostavlja opskrbljivaču podatke o obračunskim mjernim veličinama registriranim na mjestu priključenja prosumera.
- (9) Vrstu i broj podataka, dinamiku i rokove dostave, operator distribucijskog sustava dostavlja prema zaključenom ugovoru s opskrbljivačem.
- (10) Prosumer je dužan omogućiti ovlaštenim osobama operatora distribucijskog sustava pristup mjernim uređajima i električnim instalacijama, radi očitavanja, kontrole, ispitivanja, pregleda, provjere ispravnosti, otklanjanja kvarova, izmještanja i zamjene mjernih uređaja i opreme.
- (11) Mjerni uređaji postavljaju se na mjesta koja su dostupna za očitavanja koje obavlja operator distributivnog sistema.
  
- (12) Pojedinačna mjerna mjesta prosumera koji djeluju zajednički opremaju se mjernim uređajima uključenim u sustavu daljinskog očitavanja,.

### **Članak 7.**

#### **(Stjecanje statusa prosumera )**

Krajnji kupac stječe status prosumera priključenjem elektrane koja koristi obnovljive izvore energije na unutarnje električne instalacije svog objekta i reguliranjem ugovornih odnosa sa nadležnim Operatorom distribucijskog sustava i opskrbljivačem.

### **Članak 8.**

#### **(Djelovanje prosumera i prosumera koji djeluju zajednički)**

- (1) Prosumeri imaju pravo na korištenje sheme opskrbe neto obračuna.
- (2) Prosumeri iz kategorije domaćinstvo odobrene priključne snage do 10,8 kW imaju pravo na korištenje sheme opskrbljivanja neto mjerenja ili korištenje sheme opskrbljivanja neto obračuna, po vlastitom izboru.

- (3) Shemu opskrbljivanja neto mjerenja prosumer iz kategorije domaćinstvo odobrene priključne snage do 10,8 kW može koristiti u razdoblju od 10 godina nakon čega ostvaruju pravo na shemu opskrbljivanja neto obračuna.
- (4) Prosumeri koji djeluju zajednički ostvaruju pravo na primjenu sheme opskrbljivanja neto mjerenja ili neto obračuna sukladno stavku (1), stavku (2) i stavku (3) ovog članka sukladno iznosu pripadajućeg udjela u instaliranoj snazi elektrane.
- (5) Operator distribucijskog sustava i subjekt koji predstavlja prosumere koji djeluju zajednički zaključuju ugovor kojim se uređuju pravila alokacije proizvedene električne energije u zajedničkoj elektrani na prosumere koji djeluju zajednički i vremensko razdoblje za alokaciju energije.

## **DIO TREĆI – SHEMA OPSKRBE NETO MJERENJA I SHEMA OPSKRBE NETO OBRAČUNA**

### **Članak 9. (Shema opskrbljivanja prosumera)**

- (1) Osnovica za obračun preuzete i isporučene električne energije za prosumere je neto stanje dvosmjernog mjernog uređaja na mjestu priključenja objekta prosumera u obračunskom razdoblju, koji iznosi jedan mjesec.
- (2) Osnovica za obračun i raspodjelu proizvedene električne energije elektrane prosumera koji djeluju zajednički je stanje mjernog uređaja na mjestu priključenja elektrane na distribucijsku mrežu, pojedinačni udjeli prosumera u ukupnoj proizvodnji električne energije i pojedinačna mjerenja preuzete električne energije svakog prosumera koji djeluju zajednički u obračunskom razdoblju.
- (3) Ukoliko je tijekom obračunskog razdoblja prosumer predao više električne energije nego što je preuzeo iz mreže, prosumer ostvaruje pravo na energetske ili monetarni kredit.
- (4) Pojedinačni energetske kredit za prosumere koji djeluju zajednički predstavlja pozitivnu razliku pripadajućeg udjela u proizvedenoj električnoj energiji elektrane i preuzete energije iz mreže pojedinačno izmjerene kod svakog prosumera.
- (5) Energetske i monetarni kredit se utvrđuju za svako obračunsko razdoblje.
- (6) Energetske i monetarni kredit se poništavaju nakon prvog kvartala tekuće godine i prosumer nema pravo na naknadu za neiskorišteni energetske ili monetarni kredit iz prethodnog obračunskog razdoblja.
- (7) Obračunati višak energetske ili monetarnog kredita preostalog nakon prvog kvartala tekuće godine, bez naknade preuzima opskrbljivač koji ima ugovor s prosumerom, odnosno prosumerima koji djeluju zajednički.

### **Član 10. (Shema opskrbe neto mjerenja)**

- (1) Neto mjerenje označava shemu opskrbljivanja unutar koje se višak električne energije koju prosumer isporuči u mrežu tijekom obračunskog razdoblja prenosi u naredno obračunsko razdoblje u vidu energetske kredita koji se koristi za umanjeње potrošnje električne energije u razdobljima kada je potrošnja električne energije prosumera veća od proizvodnje za vlastite potrebe.

- (2) Višak električne energije nastao kao razlika između isporučene i preuzete električne energije se prenosi u naredno obračunsko razdoblje korist prosumera kod primjene sheme neto mjerenja u vidu energetskeg kredita izraženog u kWh.
- (3) Višak električne energije utvrđuje se posebno za energiju mjerenu u većim i manjim dnevnim intervalima za obračun po tarifnim stavovima, neovisno o sezonama.
- (4) Kod primjene sheme neto mjerenja, pri izračunu razlika između isporučene i preuzete električne energije za obračunsko razdoblje iz stavka (2) ovog člana, u obzir se uzima i energetski kredit iz prethodnog obračunskog perioda.
- (5) Energetski kredit za prosumere koji djeluje zajednički izračunava se pojedinačno za svakog prosumera kao pozitivna razlika pripadajućeg udjela kWh električne energije u ukupnoj proizvodnji elektrane i obračunate energije, preuzete iz mreže, na mjernom mjestu objekta prosumera.
- (6) Opskrbljivač vrši finalni obračun isporučene i preuzete električne energije, odnosno poništavanje energetskeg kredita nakon prvog kvartala tekuće godine za prethodno dvanaestomjesečno razdoblje, pri čemu prosumer nema pravo na naknadu za neiskorišteni energetski kredit iz prethodnog obračunskog razdoblja.

### **Članak 11.**

#### **(Shema opskrbljivanja neto obračuna)**

- (1) Neto obračun označava shemu opskrbljivanja unutar koje se novčana vrijednost viška električne energije isporučene u mrežu od strane prosumera može koristiti kasnije za nadoknadu troškova električne energije preuzete u razdoblju kada vlastita proizvodnja nije dovoljna.
- (2) Pozitivna razlika neto mjerenja isporučene i preuzete električne energije u obračunskom razdoblju izražena u kWh izračunava se posebno za veće i manje dnevne intervale za obračun po tarifnim stavovima.
- (3) Proizvod pozitivne razlike neto mjerenja u kWh iz stavka (2) ovog članka i pripadajućeg tarifnog stava za komponentu aktivne energije veće odnosno manje dnevne tarife u KM/kWh, umanjen za 10 % čini monetarni kredit koji se prenosi u naredno obračunsko razdoblje.
- (4) Preneseni monetarni kredit koristi se u obračunu troška opskrbljivanja po tarifnom elementu aktivna električna energija u većim odnosno manjim dnevnim tarifnim intervalima.
- (5) Negativna razlika neto mjerenja isporučene i preuzete električne energije u obračunskom razdoblju izražena u kWh izračunava se posebno za veće i manje dnevne tarifne intervale.
- (6) Izračunate vrijednosti iz stavka (5) ovog članka koriste se za obračun troška opskrbljivanja po važećim tarifnim stavovima za tarifni element aktivna električna energija.
- (7) Obračunati trošak snabdijevanja za aktivnu električnu energiju iz stavka (6) fakturira se prosumeru za obračunski period u kojem se registrira negativna razlika iz stavka (5).
- (8) Proizvod pozitivne razlike pripadajućeg dijela električne energije i preuzete energije, prosumera koji djeluje zajednički s pripadajućim tarifnim stavovima veće, odnosno manje dnevne tarife i umanjen za 10 % predstavlja monetarni krediti prosumera koji djeluje zajednički.
- (9) Monetarni kredit za komponentu aktivne energije opskrbljivanja se prenosi u naredno obračunsko razdoblje u korist prosumera i izražava se u KM.
- (10) Monetarni kredit za komponentu aktivne energije opskrbljivanja se prenosi u naredno obračunsko razdoblje i iskazuje na računu prosumera koji djeluje zajednički kao monetarni kredit prethodnog obračunskog razdoblja.
- (11) Negativna razlika pripadajućeg dijela električne energije i preuzete energije, prosumera koji djeluje zajednički koristi se za obračun troška opskrbljivanja po tarifnom elementu aktivna električna energija.
- (12) Kod primjene sheme opskrbljivanja obračuna, pri obračunu razlika između

isporučene i preuzete električne energije za obračunsko razdoblje iz stavka (1) ovog člana, u obzir se uzima i monetarni kredit iz prethodnog obračunskog razdoblja.

(13) Snabdjevač vrši finalni obračun vrijednosti obračuna isporučene i preuzete električne energije, odnosno poništavanje monetarnog kredita nakon prvog kvartala tekuće godine za prethodno dvanaestomjesečno razdoblje, pri čemu prosumer nema pravo na naknadu za neiskorišteni monetarni kredit iz prethodnog obračunskog razdoblja.

## **Član 12.**

### **(Obračun preuzete i isporučene električne energije)**

- (1) Obračun preuzete i isporučene električne energije prosumera se vrši primjenom:
  - a) sheme opskrbe neto mjerenja sukladno članku 10. ovog Pravilnika, na temelju ugovora o opskrbljivanju električnom energijom s neto mjerenjem,
  - b) sheme opskrbe neto obračuna sukladno članku 11. ovog Pravilnika, na temelju ugovora o opskrbljivanju električne energije s neto obračunom.
- (2) Obračun po shemi opskrbe neto mjerenje ili shemi opskrbe neto obračuna se vrši za svako obračunsko razdoblje.
- (3) Prosumer, kao i prosumeri koji djeluju zajednički zaključuju ugovore o opskrbljivanju s opskrbljivačem ovisno o vrsti sheme opskrbljivanja iz stavka (1) ovog članka.
- (4) Mjesečni obračun potrošnje električne energije u shemi opskrbe neto mjerenja i shemi opskrbe neto obračuna vrši opskrbljivač, pri čemu u konačan obračun, pored neto stanja dvosmjernog mjernog uređaja, ulaze i energetske ili monetarne kredite iz prethodnog razdoblja.
- (5) Opskrbljivač je dužan da na računu iskaže saldo energetske ili monetarne kredite, na početku i na kraju mjeseca.
- (6) Za obračun kredita po shemi opskrbe neto obračuna, primjenjuju se tarifni stavovi za isporuku električne energije, važeći za obračunsko razdoblje, sukladno 11. stavak (3) ovog Pravilnika.

## **Član 13.**

### **(Obračun za prosumere koji djeluju zajednički)**

- (1) Operator distribucijskog sustava sukladno ugovoru iz članka 8. stavak (5) ovog Pravilnika, utvrđuje proizvedenu električnu energiju iz elektrane za vlastite potrebe i vrši alokaciju proizvedene električne energije na prosumere koji djeluju zajednički.
- (2) Na temelju pripadajućeg dijela alocirane proizvedene električne energije prosumera i preuzete električne energije prosumera iz mreže u obračunskom razdoblju opskrbljivač vrši obračun po shemi opskrbe neto mjerenja.
- (3) Pozitivna razlika udjela u proizvedenoj električnoj energiji i preuzete električne energije predstavlja kredit u kWh koji se prenosi u naredno obračunsko razdoblje prosumera.
- (4) U slučaju primjene sheme opskrbe neto obračuna, monetarni kredit izračunava se kao proizvod električne energije izračunat kao pozitivna razlika iz stavka (3) ovog članka s važećim tarifnim stavovima u obračunskom razdoblju, sukladno članku stavak (3) ovog Pravilnika.



- (5) Izračunate vrijednosti pripadajućih monetarnih kredita pojedinačno za svakog prosumera koji djeluju zajednički u KM, prenosi se u naredni obračunski period.

#### **Član 14. (Obračun mrežarine i drugih naknada)**

- (1) Obračun naknade za korištenje distributivne mreže u slučaju primjene šeme opskrbe neto mjerenja ili sheme opskrbe neto obračuna za prosumere vrši se na sljedeći način:
- obračunska snaga se obračunava u skladu sa kategorijom i grupom potrošnje, kojoj prosumer pripada i važećim tarifnim stavovima,
  - aktivna i reaktivna energija u obračunskom periodu se obračunava za ukupnu energiju koju prosumer preuzme iz mreže.
- (2) Za prosumere koji djeluju zajednički obračun naknade za korištenje distributivne mreže u slučaju primjene šeme opskrbe neto mjerenja ili sheme opskrbe neto obračuna vrši se na sljedeći način:
- pojedinačna obračunska snaga se obračunava prema obračunskim vrijednostima snage svakog pojedinačnog objekta prosumera u skladu sa kategorijom i grupom potrošnje, kojoj prosumer pripada,
  - aktivna i reaktivna energija u obračunskom periodu se obračunava za ukupnu energiju koju je pojedinačni prosumer preuzeo iz mreže.
- (3) Obračun naknade za obnovljive izvore primjenjuje se za neto razliku proizvedene i preuzete električne energije iz distributivne mreže.
- (4) Ostali obračuni naknada, poreza i ostalih obaveza se vrši u skladu sa propisima koji reguliraju datu oblast.

#### **Članak 15. (Postupak u slučaju promjene opskrbljivača)**

U slučaju promjene opskrbljivača, energetski ili monetarni kredit, kojeg prosumer posjeduje, poništava se danom prestanka važenja ugovora s postojećim opskrbljivačem, osim ako to prosumer nije drugačije regulirao s postojećim i novim opskrbljivačem.

### **DIO ČETVRTI – SIGURNOSNI I TEHNIČKI ZAHTJEVI ZA ELEKTRANE**

#### **Članak 16. (Sigurnosni i tehnički zahtjevi)**

- (1) Projektiranje, izgradnju, ispitivanje elektrana prosumera, aparata, opreme, uređaja i instalacija vrše ovlaštene osobe sukladno tehničkim propisima iz članka 140. i 147. Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine, ili drugim tehničkim propisima koji reguliraju ovu oblast.
- (2) Za rukovanje i održavanje elektrana prosumera odgovorne su osobe koje ispunjavaju uvjete stručne osposobljenosti za tu vrstu poslova iz članka 147. Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine, a mogu biti:
- krajnji kupac (prosumer),

- (b) ovlaštene osobe sukladno ugovoru o rukovanju i održavanju između prosumera i ovlaštene osobe.
- (3) Ovlaštene osobe, koje rade na ugradnji su odgovorne za sigurnost i tehničku ispravnost elektrane kako bi elektrana uvijek radila optimalno i isporučivala električnu energiju prema planu proizvodnje električne energije.
- (4) Kod izgradnje, korištenja, održavanja i uklanjanja postrojenja OIEiUK investitori su dužni primjenjivati suvremene tehnologije i vršiti ugradnju nove, neiskorištene opreme sukladno propisima iz članaka 57. i 58. Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i učinkovite kogeneracije
- (5) Operator distribucijskog sustava određuje način i uvjete priključenja na distribucijsku mrežu.
- (6) Prosumeri i prosumeri koji djeluju zajednički, koji zahtijevaju priključenje na distribucijsku mrežu moraju ispuniti uz ostalo i tehničke uvjete koji se odnose na odstupanje frekvencije, odstupanje napona, nesimetriju napona, dozvoljeni flikeri, sukladno važećim tehničkim standardima, pravilima o priključenju i pravilima o radu distribucijskog sustava nadležnog operatora distribucijske mreže.
- (7) Ispunjenjem uvjeta iz stavka (5) ovog članka se osigurava da pri pogonu, povratno djelovanje elektrane prosumera i prosumera koji djeluju zajednički na mrežu ne prelazi propisane razine, kao i njihova otpornost prema smetnjama i utjecajima iz mreže.

### **Članak 17. (Vođenje evidencija)**

- (1) Operator distribucijskog sustava vodi evidenciju o prosumerima i prosumerima koji djeluju zajednički.
- (2) Evidencija podataka treba sadržavati: podatke o prosumeru, prosumerima koji djeluju zajednički, instaliranoj snazi elektrane prosumera po tehnologijama, ukupno proizvedenoj električnoj energiji na mjestu priključenja elektrane za vlastite potrebe na unutrašnje instalacije prosumera, ukupno isporučenu i preuzetu energiju u mrežu na mjestu priključenja prosumera, ukupno proizvedenu električnu energiju u elektrani prosumera koji djeluju zajednički na mjestu priključenja elektrane na mrežu, broju izdatih elektroenergetskih suglasnosti za prosumere i prosumere koji djeluju zajednički.
- (3) Ažurirana izvješća operator distribucijskog sustava dužan je dostavljati FERK-u i Operatoru za OIEiUK na kvartalnoj razini.

### **Članak 18. (Obveze operatora distribucijskog sustava)**

- (1) Operator distribucijskog sustava, dužan je na zahtjev za elektroenergetsku suglasnost za novi objekt krajnjeg kupca s elektranom za vlastite potrebe ugrađenu na unutrašnje instalacije objekta, utvrditi uvjete i mogućnosti priključenja elektrane za vlastite potrebe i uvjete za mjerenje, propisane zakonom i podzakonskim aktima.
- (2) Operator distribucijskog sustava dužan je da, na zahtjev krajnjeg kupca za elektroenergetsku saglasnost, radi izgradnje elektrane prosumera utvrdi uvjete i mogućnosti priključenja elektrane za vlastite potrebe i uvjete za mjerenje, propisane zakonom i podzakonskim aktima.
- (3) U slučajevima iz stavka (1) i stavka (2) ovog članka, nakon utvrđivanja potrebnih uvjeta za priključenje i mjerenje, operator distribucijskog sustava dužan je u roku od 30 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva za elektroenergetsku suglasnost donijeti rješenje o izdavanju

- elektroenergetske suglasnosti, ili rješenjem odbiti podneseni zahtjev ako ne postoje uvjeti za izdavanje elektroenergetske suglasnosti.
- (4) Prije izgradnje priključka za objekt iz članka 5. stavak (1) ovog Pravilnika, prosumer i operator distribucijskog sustava zaključuju ugovor o priključenju.
  - (5) Operator distribucijskog sustava dužan je na zahtjev za elektroenergetsku suglasnost za elektranu, koji podnosi subjekt koji predstavlja kupce koji zajednički proizvode električnu energiju (prosumeri koji djeluju zajednički), utvrditi uvjete i mogućnosti priključenja elektrane za vlastite potrebe i uvjete za mjerenje, propisane zakonom i podzakonskim aktima i u roku od 30 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva za elektroenergetsku suglasnost donijeti rješenje o elektroenergetskoj suglasnosti za elektranu prosumera koji djeluju zajednički, ili rješenjem odbiti podneseni zahtjev ako ne postoje uvjeti za izdavanje elektroenergetske suglasnosti.
  - (6) Operator distribucijskog sustava dužan je postupak priključenja novog objekta s elektranom instaliranom na unutrašnje instalacije, priključenja elektrane na unutrašnje instalacije već postojećeg objekta, odnosno priključenja elektrane prosumera koji djeluju zajednički na distribucijsku mrežu, provesti na način propisan Općim uvjetima za isporuku i opskrbu krajnjih kupaca električnom energijom i Pravilnikom o metodologiji za utvrđivanje naknada za priključenje.
  - (7) Nakon izgradnje elektrane za vlastite potrebe i nakon što prosumer dostavi uporabnu dozvolu ili potvrdu da ista nije potrebna sukladno kantonalnim zakonima o građenju ili dostavi potvrdu o ispravnosti električnih instalacija, te ugovor potpisan s opskrbljivačem sukladno članku 5. stavak (2) ovog Pravilnika, operator distribucijskog sustava dužan je najkasnije u roku od 10 dana izvršiti priključenje elektrane na distribucijsku mrežu.
  - (8) Nakon izgradnje elektrane na unutrašnje instalacije i nakon što prosumer dostavi uporabnu dozvolu, ili potvrdu da ista nije potrebna sukladno kantonalnim zakonima o građenju ili dostavi potvrdu o ispravnosti električnih instalacija, te ugovor potpisan s opskrbljivačem sukladno članku 5. stavak (2) ovog Pravilnika, operator distribucijskog sustava dužan je najkasnije u roku od 10 dana izvršiti izmjenu na priključku i mjernom mjestu.
  - (9) Operator distribucijskog sustava dužan je opskrbljivaču, s kojim krajnji kupac ima zaključen ugovor o opskrbljivanju, dostaviti obavijest o planiranom priključenju prosumerskog postrojenja najkasnije tri dana prije planiranog priključenja elektrane.
  - (10) Operator distribucijskog sustava vrši mjerenje količina isporučene i preuzete električne energije na mjestu priključenja prosumera, kao i mjerenje količina proizvedene električne energije na mjestu priključenja elektrane za vlastite potrebe na unutrašnje instalacije prosumera.
  - (11) Operator distribucijskog sustava vrši mjerenje količina isporučene električne energije u mrežu na mjernom mjestu elektrane za vlastite potrebe prosumera, kao i preuzete električne energije na mjestu priključenja krajnjih kupaca koji djeluju zajednički kao prosumeri, a podatke dostavlja opskrbljivaču sukladno ugovoru o uređenju međusobnih odnosa.
  - (12) Operator distribucijskog sustava na kvartalnoj razini dostavlja FERK-u i Operatoru za OIEiUK podatke iz članka 17. ovog Pravilnika.
  - (13) Operator distribucijskog sustava dužan je na svojoj službenoj internetskoj stranici objaviti:
    - a) Pojednostavljene procedure,
    - b) obrasce zahtjeva za elektroenergetsku suglasnost iz članka 5. stavci (1), (2) i (3),
    - c) obrasce zahtjeva za stjecanje statusa prosumera.

### **Član 19. (Obaveze snabdjevača)**

- (1) Opskrbljivač koji vrši opskrbljivanje prosumera po shemi opskrbe neto mjerenja i shemi opskrbe neto obračuna dostavlja ugovor o opskrbljivanju prosumera, najkasnije 8 dana od dana podnošenja zahtjeva za zaključenje ugovora.
- (2) Opskrbljivač koji vrši opskrbljivanje prosumera primjenom shema opskrbe neto mjerenja ili shema opskrbe neto obračuna, dužan je da preuzme višak proizvedene električne energije koja se isporuči u mrežu.
- (3) Opskrbljivač ima obvezu da vodi računa o energetsom i monetarnom kreditu, za svako obračunsko razdoblje.

### **Članak 20. (Balansiranje)**

- (1) Prosumeri iz kategorije domaćinstva nisu balansno odgovorni. Balansno odgovorna strana za prosumere iz kategorije domaćinstvo su opskrbljivači prosumera.
- (2) Ostali prosumeri, koji ne pripadaju kategoriji domaćinstvo, sudjeluju u troškovima balansiranja u okviru balansne grupe, a balansno odgovorna strana, balansne grupe je opskrbljivač koji obvezu plaćanja troška balansiranja ugovara preko zaključivanja ugovora o opskrbljivanju.

## **DIO PETI – PRELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE**

### **Članak 21. (Stupanje na snagu)**

Ovaj Pravilnik stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u Službenim novinama Federacije BiH.

### **Članak 22. (Primjena)**

Ovaj Pravilnik primjenjivat će se danom početka primjene Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i učinkovite kogeneracije, odnosno 2.5.2024. godine.

**Broj:**  
**Mostar, \_\_\_\_\_ . godine**

**v.d. PREDSJEDAVALJUĆEG FERK-a**  
**Jasmin Bešo**