

**BOSNA I HERCEGOVINA
FEDERACIJA BOSNE I HERCEGOVINE
PARLAMENT FEDERACIJE BOSNE I HERCEGOVINE
DOM NARODA**

n/r predsjedatelja Tomislava Martinovića

Bosna i Hercegovina
Federacija Bosne i Hercegovine
**PARLAMENT FEDERACIJE
SARAJEVO**

Sarajevo, 22.6.2023. godine

Primiteno: 22-06-2023			
Org. jed.	Broj	Priloga	Vrijednost
02-	02-	1429	/22

Predmet: Amandmani na Prijedlog Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i učinkovite kogeneracije, dostavlja se-

Temeljem članaka 8., 10., 155., i poglavlju IX. dio (2) pod g) Poslovnika o radu Doma naroda Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine upućujem amandmane na Prijedlog Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i učinkovite kogeneracije,

U prilogu dostavljam devet (9) amandmana.

Amandmane I.-IX.

S poštovanjem,

Izaslanik
Ivo Tadić

Predmet: Amandmani na Prijedlog Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i učinkovite kogeneracije, dostavljaju se -

AMANDMAN I.

U članku 3. stavak (1) mijenja se i glasi:

„(1) Definicije i pojmovi u smislu korištenja ovog zakona imaju sljedeće značenje:

a) Administrativna barijera u smislu ovog zakona predstavlja svaku vrstu prepreke koja se javi kada nadležni organi i institucije koji imaju javne ovlasti, te rješavaju u upravnim stvarima, ne osiguraju učinkovito ostvarivanje prava i interesa fizičkih i pravnih osoba a u smislu brzog, potpunog i kvalitetnog rješavanja upravnih stvari u upravnom postupku. Administrativnu barijeru utvrđuje Operator za obnovljive izvore energije i učinkovitu kogeneraciju (u daljnjem tekstu: Operator za OIEiUK), uz suglasnost Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije (u daljnjem tekstu: Ministarstvo), na temelju zahtjeva potencijalno privilegiranih proizvođača,

b) Aukcija je ne diskriminirajući konkurentni proces nadmetanja, kojim se predviđa sudjelovanje dovoljnog broja ponuđača, za predmet aukcije,

c) Aukcija za mala postrojenja - FIT Aukcija je proces nadmetanja kojim se pobjedniku/pobjednicima dodjeljuje pravo prodaje električne energije proizvedene iz OIEiUK iz malih postrojenja, a nadmetanje se vrši za tehnološke kvote definirane u jedinicama instalirane snage (kW),

d) Aukcija za velika postrojenja - FIP Aukcija je proces nadmetanja, kojim se pobjedniku/pobjednicima dodjeljuje podsticaj u vidu fiksne premije po isporučenom MWh električne energije iz OIEiUK iz velikih postrojenja, nadmetanje se pritom vrši za tehnološke kvote definirane u jedinicama instalirane snage (kW),

e) Biomasa znači biološki razgradiva frakcija proizvoda, otpada i ostataka iz poljoprivrede (uključujući materije životinjskog i biljnog podrijetla), šumarstva i s tim povezanih industrija, uključujući ribarstvo i akvakulturu, te biološki plinovi i biološki razgradiva frakcija industrijskog i komunalnog otpada,

f) Bioplin znači plinovita goriva proizvedena iz biomase,

g) Donja granica prihoda predstavlja minimalni prihod koji omogućava pokrivanje troškova postrojenja bez ostvarivanja dobiti,

h) Električna energija proizvedena iz obnovljivih izvora znači električnu energiju proizvedenu u elektranama koje koriste isključivo obnovljive izvore energije, kao i dio električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije u hibridnim postrojenjima koja

koriste i konvencionalne izvore energije, uključujući električnu energiju proizvedenu u crpnim hidroelektranama iz prirodnog dotoka vode, a isključujući električnu energiju koja je proizvedena kao rezultat crpno-akumulacijskog sustava,

i) Elektronska aukcija - e-aukcija je način provođenja dijela postupka aukcije, koji uključuje podnošenje novih ponuda (u vidu fiksne premije ili garantirane otkupne cijene), izmijenjenih naniže, a odvija se nakon pretkvalifikacija i omogućava njihovo rangiranje pomoću automatskih metoda ocjenjivanja u informacijskom sustavu,

j) Energija iz obnovljivih izvora ili obnovljiva energija znači energiju iz obnovljivih ne fosilnih izvora, energija vjetra, solarna energija i (toplinska i fotonaponska) te geotermalna energija, energija plime, oseke i druga energija oceana, hidroenergija, biomasa, plin dobiven od otpada, plin dobiven iz uređaja za obradu otpadnih voda i bioplin,

k) Fiksna premija je novčani iznos koji se dodjeljuje pobjedniku/pobjednicima FIP aukcija po MWh proizvedene električne energije koji se dodaje na cijenu ostvarenu na organiziranom tržištu električne energije za dan unaprijed,

l) Garancija podrijetla električne energije znači ispravu kojom se krajnjem korisniku potvrđuje da je dati udio ili količina električne energije proizvedena u postrojenju korištenjem OIEiUK i da odgovara iznosu proizvedene električne energije od 1 MWh,

m) Garantirana otkupna cijena označava fiksnu cijenu, koja je za svakog privilegiranog proizvođača utvrđena kroz konkurentni proces FIT aukcije, po kojoj privilegirani proizvođač električne energije iz OIEiUK prodaje električnu energiju Operatoru za OIEiUK,

n) Gornja granica prihoda predstavlja maksimalni prihod postrojenja iznad kojeg se ne isplaćuje fiksna premija,

o) Hibridna elektrana znači postrojenje za proizvodnju električne i/ili toplinske energije uporabom dva ili više različitih energenata, od kojih je barem jedan obnovljivi izvor energije. Postrojenja koja ne koriste ni jedan obnovljivi izvor energije ne mogu se smatrati hibridnom elektranom u smislu ovog zakona,

p) Investitor znači pravnu ili fizičku osobu u čije ime i za čiji račun se gradi postrojenje za proizvodnju električne energije iz OIEiUK,

r) Ispitivač potencijala OIE znači investitora koji, u svrhu izgradnje postrojenja, provodi ispitivanje potencijala OIE (vjetropotencijala, hidropotencijala, potencijala geotermalne energije ili drugog obnovljivog izvora energije),

s) Kogeneracijsko postrojenje označava postrojenje u kojem se odvija kogeneracija, odnosno istovremena proizvodnja toplinske i električne i/ili mehaničke energije. Kogeneracijsko postrojenje može obuhvatiti i vršne kotlove, ukoliko čine jednu jedinicu koju nije moguće fizički razdvojiti,

t) Komunalni otpad znači otpad iz kućanstava kao i drugi otpad koji je zbog svoje prirode ili sastava sličan otpadu iz kućanstava,

u) Kvalificirani proizvođač znači proizvođača koji u pojedinačnom objektu za proizvodnju električne energije proizvodi električnu energiju, koristeći obnovljive izvore energije ili otpad na ekonomski primjeren način, uključujući kombinirani ciklus proizvodnje toplinske i električne energije, koji je usklađen sa zaštitom okoliša,

v) Maksimalna garantirana otkupna cijena je početna cijena u postupku aukcije za mala postrojenja,

z) Mala postrojenja označavaju elektrane na obnovljive izvore energije do utvrđenog praga instalirane snage postrojenja sukladno ovom zakonu,

aa) Monetarni kredit označava monetarnu vrijednost razlike predate više proizvedene električne energije prosumera u odnosu na količine preuzete sa mreže tijekom obračunskog razdoblja, sukladno shemi opskrbe neto obračuna,

bb) Naknada za poticanje znači naknadu koju plaćaju svi krajnji kupci električne energije, a koja se koristi za poticanje korištenja OIEiUK,

cc) Neto obračun označava shemu opskrbe 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,

dd) Opseg aukcije označava maksimalnu količinu električne energije iz obnovljivih izvora energije iskazanu u GWh, koja će biti poticana putem fiksnih premija kroz sprovođenje aukcija,

ee) obnovljivi izvori energije znače obnovljive ne fosilne izvore energije (vjetar, sunce, geotermalni izvori, valovi, plima/oseka, hidroenergija, biomasa, deponijski plin, plin iz postrojenja za preradu otpada i bioplin)

ff) operator za OIEiEK znači pravnu osobu koja obavlja poslove sukladno ovom zakonu,

gg) Postrojenje za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora i učinkovite kogeneracije znači postrojenje namijenjeno za proizvodnju električne ili električne i toplinske energije iz obnovljivih izvora energije, sa jednom ili više proizvodnih jedinica,

hh) Potencijalni privilegirani proizvođač je pobjednik u procesu aukcije koji rješenjem operatora za OIEiUK stječe status potencijalno privilegiranog proizvođača,

ii) Predugovor o dodjeli fiksne premije znači ugovor potpisan između operatora za OIEiUK i potencijalnog privilegiranog proizvođača iz velikih postrojenja, a koji predstavlja garanciju da

će, ukoliko postrojenje OIEiUK izgradi u predviđenom roku i sukladno propisima, imati pravo na stjecanje statusa privilegiranog proizvođača,

jj) Predugovor o otkupu električne energije znači ugovor potpisan između operatora za OIEiUK i potencijalnog privilegiranog proizvođača iz malih postrojenja, a koji predstavlja garanciju da će, ukoliko postrojenje OIEiUK izgradi u predviđenom roku i sukladno propisima, imati pravo na stjecanje statusa privilegiranog proizvođača,

kk) Privilegirani proizvođač je proizvođač električne energije iz OIEiUK koji ima pravo na poticaj (pravo na garantiranu otkupnu cijenu ili pravo na premiju) za proizvedenu električnu energiju sukladno ovom zakonu,

ll) Proizvođač električne energije iz OIEiUK je proizvođač koji proizvodi električnu energiju iz OIEiUK na ekonomski izvodljiv način, uz zaštitu okoliša i u kojem je omogućeno mjerenje svih energetske veličina,

mm) Projekt korištenja obnovljivog izvora energije znači pripremu i izgradnju postrojenja koja koriste OIE, a koji je upisan u Registar projekata,

nn) Prosumer označava potrošača 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 monetarnog kredita,

oo) Referentna cijena električne energije znači cijenu električne energije koja se koristi za otkup električne energije iz postrojenja koja koriste OIEiUK i koristi se za utvrđivanje otkupne cijene za električnu energiju iz postrojenja koja koriste OIEiUK, a utvrđuje je Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (u daljnjem tekstu: Regulatorna komisija),

pp) Tehnološke kvote označavaju maksimalnu instaliranu snagu postrojenja iz obnovljivih izvora energije iskazanu u kW, za koje se mogu sklapati ugovori o dodjeli premije i ugovori o otkupu električne energije iz članka 44. i 45. ovog Zakona,

rr) Ugovor o dodjeli fiksne premije označava ugovor između Operatora za OIEiUK i privilegiranog proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora iz velikih postrojenja,

ss) Ugovor o otkupu električne energije znači ugovor između Operatora za OIEiUK i privilegiranog proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora iz malih postrojenja,

tt) Ugovor o opskrbi električne energije sa neto obračunom označava ugovor između prosumera i opskrbljivača na temelju sheme opskrbe neto obračuna,

uu) Velika postrojenja označavaju elektrane na obnovljive izvore energije iznad utvrđenog praga instalirane snage postrojenja sukladno ovom zakonu,

vv) Zajednica obnovljivih izvora energije označava pravnu osobu:

- 1) koja proizvodi energiju iz obnovljivih izvora i zasniva se na otvorenom i dobrovoljnom sudjelovanju, autonomna je i efektivno se kontrolira od strane članova suvlasnika koji se nalaze u blizini projekta postrojenja obnovljive energije i koje je u vlasništvu i razvijeno od te pravne osobe,
- 2) čiji su članovi fizičke osobe, mala/srednja poduzeća i/ili jedinice lokalne samouprave, ustanove i poduzeća u većinskom vlasništvu lokalne samouprave,
- 3) čija je primarna svrha da osigura ekološke, gospodarske ili društvene koristi za svoje članove ili za lokalne oblasti gdje su locirana, a ne samo financijsku dobit,

zz) Zamjenska tržna cijena označava cijenu, po kojoj privilegirani proizvođač električne energije iz OIEiUK koji je ostvario pravo iz članka 30. stavak (1) točka b), prodaje električnu energiju Operatoru za OIEiUK do uspostave organiziranog dan unaprijed tržišta električne energije.“

Obrazloženje

Smatramo da tehnološke kvote ne bi trebale biti definirane u jedinicama planirane proizvodnje električne energije (MWh), nego isključivo u jedinicama instalirane snage postrojenja (kW). Naime, analizom sustava aukcija (tehnoloških) kvota za OIE u zemljama u regiji i EU, uočeno je kako kvote za poticanje proizvodnje iz OIE u najvećem broju država nisu iskazane u planiranoj proizvodnji električne energije, nego u instaliranoj snazi/kapacitetu.

Smatramo da je apsolutno nelogično na ovaj način definirati tehnološke kvote. Naime, instalirana snaga postrojenja (za kojeg investitor aplicira za premiju/feed-in-tarifu) je fiksna, nepromjenjiva i lako se definira – dok proizvodnja, s obzirom da je ipak riječ o obnovljivim izvorima energije, ovisi o vremenskim uvjetima i vrlo je varijabilna. Navedeno može generirati brojne probleme, koji su već detektirani i u praksi s obzirom da su do sada (u APOEF-u) kvote bile definirane i u instaliranoj snazi i u planiranoj godišnjoj proizvodnji. Tako se događalo da se (kako to vremenski uvjeti diktiraju) s proizvođačima koji su se u kvote uklapali instaliranom snagom raskidaju ugovori o otkupu jer je premašena godišnja proizvodnja (po principu „last in - first out“). Ovim zakonom nije adresirana upravo ta mogućnost – da u jednom trenutku proizvodnja iz „poticanih“ elektrana premaši onu koja je definirana kao poticana. Tu proizvedenu električnu energiju netko mora i preuzeti i platiti – postavlja se pitanje na koji način će se ovakvi i slični slučajevi rješavati, te hoće li se, kako je praksa bila do sada, raskinuti ugovor o otkupu s onim proizvođačem koji ga je posljednji potpisao? Stoga držimo kako je imperativ da tehnološke kvote, pa samim tim i aukcije budu iskazane u instaliranoj snazi (kW).

AMANDMAN II.

U članku 17. stavak (1) u točki cc) interpunkcijski znak „.“ mijenja se sa interpunkcijskim znakom „,” i iza točke cc) dodaje se nova točka dd) i glasi:

„dd) zaključivanje ugovora o uređenju međusobnih odnosa s nadležnim operatorom distribucijskog sustava.“

Obrazloženje

Smatramo da Operator za OIEiUK mora imati obvezu potpisivanja posebnog Ugovora o uređenju međusobnih odnosa s operatorom distribucijskog sustava, kako bi se regulirali ključni odnosi između Operatora za OIEiUK i nadležnog ODS-a (poput primjerice načina i rokova dostave podataka).

AMANDMAN III.

U članku 28., stavak (2) mijenja se i glasi:

„(2) Ugovor iz stavka (1) ovog članka, između ostalog, sadrži odredbe vezane za obvezu prikupljanja fakturirane naknade za poticanje OIE, doznačavanje prikupljenih/naplaćenih sredstava na račun Operatora za OIEiUK, dostavu podataka o finalnoj potrošnji električne energije krajnjih kupaca, međusobna prava i obveze u vezi s preuzimanjem, obračunom i naplatom pripadajuće količine električne energije proizvedene iz OIE, obvezu opskrbljivača ili kvalificiranog kupca da izda Operatoru za OIEiUK bankarsku garanciju radi osiguranja naplate.“

Obrazloženje

U članku 28. propisano je kako će se Ugovorom o uređenju međusobnih odnosa s opskrbljivačem propisati odredbe vezane za obvezu prikupljanja fakturirane naknade za poticanje OIE. Smatramo kako u Zakonu nisu dovoljno precizno definirane obveze opskrbljivača. Naime, u kontekstu prikupljanja naknade za poticanje mora se jasno definirati što se i po kojoj cijeni fakturira, naplaćuje i “transferira” Operatoru i u kojem roku za koje obračunsko razdoblje. Naknadu za poticanje i po samoj definiciji snosi krajnji kupac (a samim tim i obvezu), a ne opskrbljivač. Zadatak opskrbljivača je da prikupi sredstva od krajnjeg kupca i ta sredstva transferira Operatoru za OIEiUK. Stoga možemo govoriti samo i isključivo o obvezi opskrbljivača da prikupljenu/naplaćenu naknadu od svojih kupaca „transferira“

Operatoru za OIEiUK. Drugim riječima, sve dok kupac ne plati račun opskrbljivaču, a samim tim i naknadu za poticanje OIEiUK koja je na istom iskazana, opskrbljivač nema i ne može imati obvezu iz vlastitih sredstava isplatiti iznos naknade za poticanje Operatoru za OIEiUK. U kontekstu planiranja potrebnog iznosa naknade za poticanje, Operator za OIEiUK prilikom izračuna potrebnih sredstava može uzeti u obzir podatke o prosječnom stupnju naplate opskrbljivača u godini koja prethodi godini za koju se naknada utvrđuje. Na taj način osigurala bi se likvidnost Operatora za OIEiUK bez nametanja obveze opskrbljivačima za nešto što je zakonom propisana obveza krajnjim kupcima, što bi predstavljalo izravno kršenje Zakona o obveznim odnosima FBiH.

AMANDMAN IV.

U članku 33. u stavku (4) riječi „količina energije“ mijenjaju se riječima „ukupnih instaliranih snaga“.

U članku 33. u stavku (5) riječi „količina energije“ mijenjaju se riječima „ukupnih instaliranih snaga“.

Obrazloženje

Nastavno na Amandman I., ukoliko se isti prihvati, odnosno prihvati se definiranje tehnoloških kvota u terminima instalirane snage, nužno je usvojiti i ovaj amandman i izmijeniti članak 33. stavke (4) i (5), a kako bi isti odražavao prihvaćene izmjene.

AMANDMAN V.

U članku 34. stavak (3) riječi „količina energije“ mijenjaju se riječima „instalirana snaga“.

Obrazloženje

Nastavno na Amandman I., ukoliko se isti prihvati, odnosno prihvati se definiranje tehnoloških kvota u terminima instalirane snage, nužno je usvojiti i ovaj amandman i izmijeniti članak 34. stavak (3), a kako bi isti odražavao prihvaćene izmjene.

AMANDMAN VI.

U članku 46. stavak (2) mijenja se i glasi:

„(2) Instalirana snaga elektrane, u slučaju primjene shema opskrbe neto obračuna, ne može biti veća od odobrene priključne snage objekta krajnjeg kupca, a maksimalna instalirana snaga za sve prosumere ograničava se na 150 kW.“

U članku 46. stavak (5) se briše.

Iza stavka (4) dodaje se novi stavak (5) koji glasi:

„(5) Prosumer naknadu za korištenje mreže plaća na cjelokupnu potrošnju ostvarenu u obračunskom mjesecu.“

Obrazloženje

Ovim Zakonom otvaraju se mogućnosti integracije kupaca/proizvođača – prosumera, ali se na adekvatan način ne adresiraju problemi i poteškoće, te ostale implikacije koje će njihova pojava imati za operatora distribucijskog sustava čiji će se način rada i poslovanja značajno izmijeniti.

Prije svega moramo naglasiti kako je za uspješnu integraciju prosumera ključno osigurati da se ne ugrozi stabilnost distribucijske mreže. Pritom ograničavanje maksimalne instalirane snage elektrane na vrijednost odobrene priključne snage objekta krajnjeg kupca, kako je to predviđeno ovim Prijedlogom, može potencijalno i ugroziti stabilnost mreže, ali i postići suprotan učinak od onog koji je namjeravan ovim Prijedlogom. Naime, ukoliko je cilj da što je moguće više krajnjih kupaca djeluje prosumerski, ovako postavljenim ograničenjem zapravo se postiže suprotno. Tako bi priključenje jednog prosumera veće instalirane snage (odnosno većeg potrošača), zapravo „zauzelo kapacitet“ za prosumere manje instalirane snage (kao što su primjerice kućanstva). Iz tog razloga smatramo kako je dobro u početku ograničiti instaliranu snagu i za prosumere koji nisu u kategoriji kućanstava.

Također, s obzirom da je prosumer ujedno potrošač, smatramo nužnim da se u zakonu jasno definira da on kao krajnji kupac, plaća distributivnu mrežarinu za cjelokupnu potrošnju.

Naglasili bismo da pojava prosumera uz nepostojanje obveze plaćanja distributivne mrežarine za proizvođače, može dovesti do povećanja cijene distributivne mrežarine (jer rastu troškovi ODS-a, a smanjuje se količina električne energije koja se distribuira), što će se konačno odraziti i na povećanje finalne cijene za krajnje kupce. Drugim riječima, svi krajnji kupci subvencionirat će proizvođače (pa time i prosumere) na razini distribucije.

Smatramo i kako uvođenje mogućnosti neto mjerenja za kućanstva (pored mehanizma neto obračuna) predstavlja nepotrebnu komplikaciju koja će značajno usložniti procedure kako za opskrbljivače tako i za same potencijalne prosumere. Iz navedenog razloga smatramo kako je nužno svim prosumerima omogućiti isključivo shemu neto obračuna, neovisno o tome je li riječ o kućanstvima ili ostalim potrošačima.

AMANDMAN VII.

Naziv članka 48. mijenja se i glasi:

„Članak 48.

(Shema neto obračuna)“

U članku 48. stavci (3), (4) i (5) mijenjaju se i glase:

„(3) Ukoliko je tijekom obračunskog razdoblja prosumer predao više električne energije u mrežu nego što je preuzeo, razlika između predate i preuzete električne energije se prenosi u naredno obračunsko razdoblje u korist prosumera i to u vidu monetarnog kredita izraženog u KM.

(4) Monetarni kredit se utvrđuje za svako obračunsko razdoblje.

(5) Monetarni kredit se poništava nakon prvog kvartala tekuće godine i prosumer nema pravo na naknadu za neiskorišteni monetarni kredit iz prethodnog obračunskog razdoblja.“

U članku 48. stavak (6) se briše.

Dosadašnji stavak (7) postaje stavak (6).

Dosadašnji stavak (8) postaje stavak (7), mijenja se i glasi:

„(7) Vrijednost monetarnog kredita predstavlja proizvod energetske kredita i jedinične cijene koja će se utvrditi u ugovoru s opskrbljivačem.“

Obrazloženje

Smatramo kako je u shemi neto obračuna, kako je ista definirana u članku 49., vrijednost monetarnog kredita (koji predstavlja proizvod energetske kredita i jedinične cijene koja odgovara jediničnoj cijeni komponente energije sadržane u maloprodajnoj cijeni opskrbljivača umanjene za 10%) s pozicije opskrbljivača neprihvatljivo određena. Naime, ovaj „višak“ energije opskrbljivač ne planira, nije mu niti potreban, pa nije logično da isti plaća tako blizu „prodajnoj“ cijeni. Prenisko postavljena razlika u cijeni neće motivirati proizvođača da instalira postrojenje na način da svojom proizvodnjom bude što bliže potrošnji, tj. da neto učinak bude blizu 0, a ostavlja prostora potencijalnim malverzacijama od strane proizvođača.

Cijena električne energije ima izraženu sezonalnost, pa je tako u razdoblju kada je proizvodnja iz fotonaponskih elektrana najveća (u drugom i trećem kvartalu) cijena

električne energije na tržištu niža u odnosu na prvi i četvrti kvartal u godini (kada se očekuje da će prosumer „netirati“ proizvedenu električnu energiju). Budući da se električna energija ne može uskladištiti, opskrbljivač se za prosumera ponaša kao „baterija“, te je prema ovom Prijedlogu predviđeno da njegov stupanj korisnosti bude na razini od 90%. Ukoliko znamo da je, prema trenutno dostupnim podacima s referentnih burzi razlika u cijenama prvog i četvrtog kvartala u odnosu na drugi i treći kvartal viša od 20%, ovakvim načinom obračuna stvara se izravna financijska šteta opskrbljivaču. Većom očekivanom integracijom solarnih elektrana ova razlika u cijenama trebala bi biti još viša. Također, cijena električne energije u tzv. „solarnim satima“, kada je proizvodnja električne energije u fotonaponskim elektranama najviša, već danas je najniža u danu, a tijekom vikenda ili praznika, kada pada potrošnja, ove cijene mogu biti i negativne. Upravo iz ovog razloga svakom se opskrbljivaču mora ostaviti mogućnost kreiranja posebne ponude za svakog prosumera ili skupinu prosumera, prvenstveno uzimajući u obzir njihove dijagrame potrošnje, a samim tim i trošak koji se pritom stvara za opskrbljivača.

Budući da je Člankom 55. u stavku (1) ovog Prijedloga zakona opskrbljivačima nametnuta i obveza balansiranja prosumera iz kategorije kućanstva, navedeno generira stvarne troškove opskrbljivaču, u čemu nalazimo i dodatno uporište za naš prijedlog.

Prema tome, jasno je kako je umanjeње maloprodajne cijene opskrbljivača na sada određenih 10% neutemeljeno i zaista prenisko. U prilog navedenom govori i činjenica da je u Republici Hrvatskoj ovo umanjeње za ekvivalentan model neto-obračuna definirano na 20% - dok je u Srbiji primjerice definiranje umanjeња (odnosno cijene) prepušteno isključivo opskrbljivaču (nije formalno ograničeno). Stoga smatramo kako je ovakav pristup, utemeljen na praktičnim iskustvima iz našeg okruženja, nužno primijeniti i u Federaciji BiH.

Također, smatramo kako se fiksiranjem ovog iznosa umanjeња u tekstu Zakona izravno diskriminiraju prosumeri na distribucijskom području JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar zbog razlika u dizajnu tarifnih stavova za kupce JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar u odnosu na tarifne stavove JP „Elektroprivreda BiH“ d.d. Sarajevo. Naime, tarifni stavovi JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar sezonski su diferencirani, tj. prosječne cijene električne energije u ljetnim mjesecima (ožujak-listopad) za kupce ovog poduzeća niže su od cijena u zimskim mjesecima (studeni-veljača), za razliku od JP „Elektroprivreda BiH“ d.d. Sarajevo koje nije sezonski diferenciralo cijene nego su prosječne cijene jednake kroz cijelu godinu. Samim tim, prosumeri na distribucijskom području JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, u ljetnim mjesecima, kada proizvode najviše električne energije, će za istu proizvedenu količinu ostvariti značajno manji monetarni kredit u odnosu na kupce JP „Elektroprivreda BiH“ (10% cijene opskrbe), te će tako posljedično ostvariti i značajno manje uštede. Isključivanjem fiksnog iznosa ovog umanjeња iz teksta Zakona zapravo će se opskrbljivačima omogućiti pravednije i nediskriminatorno određivanje cijena monetarnog kredita, te će se tako pospješiti i razvoj tržišta električne energije (opskrbljivači će se kroz formiranje cijena moći

međusobno „natjecati“ za prosumere, s obzirom da isti promjenom opskrbljivača biraju onog opskrbljivača koji će im ponuditi najpovoljnije uvjete).

AMANDMAN VIII.

U članku 49. stavak (3) riječi „neto mjerenja ili“ mijenjaju se riječju „sheme“.

Obrazloženje

Nastavno na Amandman VI., ukoliko se isti prihvati, odnosno prihvati se ukidanje mogućnosti sheme neto mjerenja za prosumere iz kategorije kućanstva instalirane snage do 10,8 kW, nužno je usvojiti i ovaj amandman i izmijeniti članak 49. stavak (3), a kako bi isti odražavao prihvaćene izmjene.

AMANDMAN IX.

U članku 50. u stavku (1) točka c) iza riječi „realiziranju“ brišu se riječi „neto mjerenja i“.

U članku 50. u stavku (1) točka e) iza riječi „primjena“ brišu se riječi „neto mjerenja i“.

U članku 50. u stavku (1) točka f) iza riječi „vrijednosti“ brišu se riječi „energetskog i“.

U članku 50. u stavku (1) točka i) iza riječi „shema“ brišu se riječi „neto mjerenja i“.

Obrazloženje

Nastavno na Amandman VI., ukoliko se isti prihvati, odnosno prihvati se ukidanje mogućnosti sheme neto mjerenja za prosumere iz kategorije kućanstva instalirane snage do 10,8 kW, nužno je usvojiti i ovaj amandman i izmijeniti članak 50. stavak (1), točke c), e), f) i i), a kako bi isti odražavao prihvaćene izmjene.