

Na osnovu člana 19. stav 1. Zakona o Vladi Federacije Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", br, 1/94, 8/95, 58/02, 19/03, 2/06 i 8/06) i člana 22. stav 2. Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije ("Službene novine Federacije BiH", br: 70/13 i 5/14), na prijedlog federalnog ministra energije, rudarstva i industrije, Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, na 118. sjednici održanoj 05.06.2014.godine, donosi

U R E D B U
O PODSTICANJU PROIZVODNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH
IZVORA ENERGIJE I EFIKASNE KOGENERACIJE I ODREĐIVANJU NAKNADA
ZA PODSTICANJE

I. PREDMET UREDBE

Član 1.
(Djelokrug)

Ovom uredbom uređuje se:

- a) način određivanja i prikupljanja naknada za podsticanje od krajnjih kupaca električne energije,
- b) način raspodjele prikupljenih sredstava po osnovu naknade za podsticaj privilegovanih proizvođača električne energije,
- c) kriteriji u pogledu veličine pojedinačnih postrojenja za svaku tehnologiju koja mogu imati status privilegovanog proizvođača i precizno definisanje pojma „postrojenje“ za različite tehnologije korištenja OIEiEK,
- d) maksimalno vrijeme izgradnje postrojenja i njegovo priključenje na mrežu, tokom kojeg će investitoru biti garantovan status potencijalnog privilegovanog proizvođača, u skladu sa APOEF-om za svaku od tehnologija definisanih u članu 3. stav (1) tačka y) Zakona OIEiEK,
- e) plan prikupljanja naknada za podsticanje korištenja OIEiEK za period 10 godina u skladu sa dinamičkim kvotama iz čl. 5, 18. i 19. Zakona OIEiEK i garantovanim cijenama.

Član 2.
(Definicije)

Definicije pojmova koje se koriste u ovoj Uredbi imaju značenja utvrđena Zakonom OIEiEK i Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“, broj 66/13) .

II. ODREĐIVANJE I PRIKUPLJANJE NAKNADA ZA PODSTICANJE

Član 3.
(Obračun iznosa naknade za podsticanje)

- (1) Sredstva za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i u efikasnoj kogeneraciji (u daljem tekstu: proizvodnja iz OIEiEK) obezbjeđuju se iz

naknade za podsticanje proizvodnje iz OIEiEK (u daljem tekstu: naknada za podsticanje) koja se naplaćuje od svih krajnjih kupaca električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine (u daljem tekstu: Federacija).

- (2) Svi krajnji kupci električne energije u Federaciji su, u skladu sa Zakonom OIEiEK, obavezni da plaćaju naknadu za podsticanje.
- (3) Snabdjevač kupaca električnom energijom je obavezan u računu koji dostavlja kupcu po osnovu isporučene i prodane električne energije, kao posebnu stavku, naznačiti jedinični iznos i iznos ukupne naknade za podsticanje.
- (4) Ukupni iznos naknade za podsticanje koju plaća krajnji kupac, predstavlja proizvod jediničnog iznosa naknade u KM/kWh i ukupno izmjerene potrošnje aktivne električne energije krajnjeg kupca u obračunskom periodu izražene u kWh, a izračunava se prema formuli:

$$N_{kk} = JN \times E_{kk}$$

gdje su:

JN –jedinični iznos naknade za podsticanje izražen u KM/kWh

E_{kk} – izmjerena potrošnja aktivne električne energije krajnjeg kupca u obračunskom periodu izražena u kWh.

- (5) Snabdjevač kupaca električnom energijom je obavezan da sredstva prikupljena/naplaćena po osnovu naknade za podsticanje doznači na račun Operatora za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju u skladu sa ugovorom, kojim se detaljno uređuju sva međusobna prava i obaveze (u daljem tekstu: Operator za OIEiEK).
- (6) Kvalifikovani kupac koji samostalno nabavlja električnu energiju za vlastite potrebe iz uvoza obavezan je plaćati naknadu za podsticanje u skladu sa stavom (4) ovog člana i novčana sredstva doznačiti na račun Operatora za OIEiEK u skladu sa ugovorom, kojim se detaljno uređuju sva međusobna prava i obaveze, dok kvalifikovani kupac koji se snabdijeva od snabdjevača koji ima dozvolu za obavljanje djelatnosti koja vrijedi na području Bosne i Hercegovine naknadu za podsticanje plaća putem snabdjevača.

Član 4.

(Određivanje potrebnog iznosa naknade za podsticanje)

- (1) Iznos naknade potreban za podsticanje NP i jedinični iznos naknade JN iz člana 3. stav (4) ove uredbe, za svaku narednu godinu, na prijedlog Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije (u daljem tekstu: Ministarstvo) odlukom utvrđuje Vlada Federacije Bosne i Hercegovine (u daljem tekstu: Vlada Federacije).
- (2) Odluku iz stava (1) ovog člana Vlada Federacije donosi na osnovu:

- a) utvrđenih garantovanih cijena otkupa,
- b) utvrđene referentne cijene,
- c) planiranih i odobrenih troškova rada Operatora za OIEiEK,
- d) planiranih troškova balansiranja,
- e) planirane proizvodnje iz obnovljivih izvora i u efikasnoj kogeneraciji usklađene sa APOEF-om,
- f) planirane neto potrošnje električne energije u Federaciji,
- g) salda ukupno prikupljenih sredstava kroz naknadu za podsticanje i isplaćenih sredstava za podsticanje u prethodnoj godini.

- (3) Iznos naknade potreban za podsticanje NP izražen u KM i jedinični iznos naknade JN izražen u KM/kWh iz stava (1) ovog člana određuju se na slijedeći način:

$$NP_n = SP_n + TOP_n + TB_n \pm \Delta SPI_{n-1} \quad (i)$$

$$JN_n = NP_n / Netop_{een} \quad (ii)$$

gdje je:

SP_n ukupan iznos sredstava izražen u KM potreban za isplatu podsticajnog dijela iz garantovane cijene za električnu energiju proizvedenu od strane privilegovanih proizvođača u n-toj godini,

TB_n pripadajući troškovi balansiranja (izravnjanja odstupanja u vrijednostima planirane i proizvedene električne energije iz postrojenja OIEiK izražen u KM,

TOP_n troškovi rada Operatora za OIEiEK izražen u KM,

ΔSPI_{n-1} \pm saldo ukupno prikupljenih sredstava kroz naknadu i isplaćenih sredstava za podsticanje u prethodnoj godini,

n godina za koju se određuje naknada za podsticanje,

JN_n jedinični iznos naknade,

$Netop_{een}$ planirana neto potrošnja električne energije u Federaciji.

- (4) Operator za OIEiEK, zaključno sa 30. novembrom, vrši izračun i Ministarstvu dostavlja:

- a) procjenu ukupnih sredstava potrebnih za isplatu podsticajnog dijela iz garantovane cijene za električnu energiju proizvedenu od strane privilegovanih proizvođača, odnosno, obračun procijenjenih troškova potrebnih za sistem podsticanja proizvodnje privilegovanih proizvođača za godinu unaprijed (SP) izražen u KM,
- b) procjenu troškova rada Operatora za OIEiEK (TOP) izraženu u KM,
- c) procjenu troškova balansiranja (TB) izraženu u KM i
- d) procjenu salda ukupno prikupljenih i isplaćenih sredstava od naknade za podsticanje ΔSPI u prethodnoj godini.

- (5) Operator za OIEiEK, do 30. novembra svake godine dostavlja Ministarstvu podatke o:

- a) ukupnoj električnoj energiji koja je isporučena i prodana kupcima u Federaciji u prethodnih 12 mjeseci,

- b) ukupnim novčanim sredstvima fakturisanim/naplaćenim po osnovu naknade za podsticanje kupcima u Federaciji u prethodnih 12 mjeseci,
 - c) ukupnoj električnoj energiji otkupljenoj od svake kategorije privilegovanih proizvođača u Federaciji u prethodnih 12 meseci;
 - d) ukupnim novčanim iznosima fakturisanim/naplaćenim od svake kategorije privilegovanih proizvođača za isporučenu i prodatu električnu energiju u Federaciji u prethodnih 12 mjeseci,
 - e) ukupnim novčanim sredstvima koje je nezavisni operator sistema odnosno drugi balansno odgovorni učesnik na tržištu sa kojim je Operator za OIEiEK sklopio ugovor o prenosu balansne odgovornosti, fakturisao/naplatio za balansiranje balansne grupe Operatoru za OIEiEK u prethodnih 12 meseci.
- (6) U skladu sa ovom uredbom jedinične naknade (JN) iz stava (3) ovog člana koje se utvrđuju diferencirano za kategorije potrošnje a koje se primjenjuju tokom 2014.g i 2015.g iznose:
- a) 0,001KM/kWh za kategoriju kupaca na naponskom nivou 0,4 kV,
 - b) 0,001KM/kWh za kategoriju kupaca javna rasvjeta,
 - c) 0,0008KM/kWh za kategoriju kupaca na naponskom nivou 10 kV,
 - d) 0,0007KM/kWh za kategoriju kupaca na naponskom nivou 35 kV,
 - e) 0,0005KM/kWh za kategoriju kupaca na naponskom nivou 110 kV i više.

Član 5.
**(Procjena godišnjih troškova za sistem
 podsticanja proizvodnje privilegovanih i potencijalno privilegovanih
 proizvođača)**

Iznos ukupnih sredstava (*SP*) potrebnih za sistem podsticanja proizvodnje svih privilegovanih proizvođača u narednoj godini uključujući i troškove podsticanja potencijalnih privilegovanih proizvođača čija se proizvodnja planira u narednoj godini, obračunava se prema slijedećoj formuli:

$$SP = \sum_p (E_p * (GC_p - RC_p)) + \sum_q (E_q * (GC_q - RC_q)) \quad (iii)$$

gdje:

- p* označava privilegovanog proizvođača evidentiranog u bazi podataka Operatora za OIEiEK s ugovorom o otkupu električne energije, koji je važeći za godinu unaprijed
- q* označava potencijalnog privilegovanog proizvođača evidentiranog u bazi podataka Operatora za OIEiEK s predugovorom za otkup električne energije, koji je važeći za godinu unaprijed
- E* označava električnu energiju izraženu u MWh koja se očekuje da će biti isporučena od strane privilegovanog proizvođača "p" ili potencijalnog privilegovanog proizvođača "q" (gdje je *E_q* usklađen za očekivani broj mjeseci u godini za koju se očekuje proizvodnja)
- GC* označava garantovanu cijenu otkupa izraženu u KM/MWh koja se plaća privilegovanom proizvođaču ili će se plaćati potencijalnom

privilegovanom proizvođaču kada stekne status privilegovanog proizvođača u skladu s ugovorom/predugovorom o otkupu električne energije, koji je zaključen s Operatorom za OIEiEK

RC označava Referentnu cijenu za godinu unaprijed koju je odredila Regulatorna komisija

SP označava obračunati ukupni trošak za sistem podsticanja proizvodnje privilegovanih i potencijalno privilegovanih proizvođača za godinu unaprijed.

Član 6.

(Obračun operativnih troškova Operatora za OIEiEK)

- (1) Procjena godišnjeg troška rada i administriranja Operatora za OIEiEK (TOP) koja se obavljuje, u skladu sa članom 10. Zakona OIEiEK, predstavlja procjenu potrebnih sredstava za rad i administriranje za tekuću i narednu godinu.
- (2) Ministarstvo vrši analizu procjene troška iz stava (1) ovog člana i utvrđuju iznos potrebnih sredstava.
- (3) Vlada Federacije, na prijedlog Ministarstva, odlukom daje saglasnost na iznos sredstava iz stava (2) ovog člana.
- (4) Odluka iz stava (3) ovog člana objavljuje se u „Službenim novinama Federacije BiH“.

Član 7.

(Procjena ukupne i neto potrošnje električne energije u Federaciji)

- (1) Operator za OIEiEK, u saradnji sa Ministarstvom, najkasnije do 30. novembra tekuće godine, priprema i izrađuje plan ukupne potrošnje i neto potrošnje električne energije na teritoriji Federacije za narednu godinu.
- (2) Plan iz stava (1) ovog člana mora biti usklađen sa Bilansom energetske potrebe Federacije za narednu godinu.
- (3) Na osnovu ukupne neto potrošnje električne energije u Federaciji, Operator za OIEiEK vrši obračun i procjenu ukupnih sredstava (troška) po osnovu naknade za podsticanje, a koju svaki snabdjevač i svaki kvalifikovani kupac koji samostalno nabavlja električnu energiju za vlastite potrebe iz uvoza treba prikupiti i uplatiti na račun Operatora za OIEiEK.

Član 8.

(Procjena troškova balansiranja)

- (1) Primjenjujući historijske troškove debalansa koji su procijenjeni prema NOS-ovim pravilima i pravilima Operatora distributivnog sistema, te historijsko i međunarodno iskustvo proizvođača OIE u pogledu predviđanja odstupanja od plana, Operator za OIEiEK će uraditi procjenu neto godišnjeg troška debalansa i mjeru do koje će

proizvođači moći izvršiti povrat troškova debalansa prema individualnim ugovorima o otkupu električne energije.

- (2) U skladu sa članom 28. stav (6) Zakona OIEiEK, Operator za OIEiEK će posebnim pravilnikom utvrditi metodologiju za raspodjelu pripadajućih troškova balansiranja.
- (3) Ministarstvo i Regulatorna komisija, svako u okviru svoje nadležnosti, daje saglasnost na ovaj pravilnik.

III. NAČIN RASPODJELE SREDSTAVA OD NAKNADE

Član 9.

(Fakturisanje i naplata Naknade za podsticaj i garancije od snabdjevača)

- (1) Fakturisanje i naplatu naknade za podsticaj od krajnjih kupaca u Federaciji vrši:
 - a) odabrani snabdjevač za kupce koji su odabrali svog snabdjevača i imaju zaključen ugovor o snabdijevanju, a nisu u sistemu javnog snabdijevanja, odnosno pružanja univerzalne usluge,
 - b) rezervni snabdjevač koji je preuzeo snabdijevanje onih kvalifikovanih kupaca koje je njihov odabrani snabdjevač prestao da snabdijeva;
 - c) javni snabdijevač, za kupce koji su u sistemu javnog snabdijevanja, odnosno pružanja univerzalne usluge i
 - d) Operator za OIEiEK za one kvalifikovane kupce koji samostalno nabavljaju električnu energiju iz uvoza za vlastite potrebe
- (2) Subjekti iz stava (1) ovog člana su obavezni da u računu za isporučenu električnu energiju koji ispostavljaju krajnjem kupcu, kao posebnu stavku, naznače jedinični i ukupni iznos naknade za podsticaj.
- (3) Subjekti iz stava (1) ovog člana su obavezni na račun Operatora za OIEiEK doznačiti priključljena sredstva od naknade za podsticaj, najkasnije do 15. u mjesecu za prethodni mjesec.
- (4) Operator za OIEiEK, do 30. novembra tekuće godine, obračunava za narednu godinu nivo sigurnosne garancije koju svaki snabdjevač kvalifikovanog kupca odnosno kvalifikovani kupac koji električnu energiju za vlastite potrebe nabavlja iz uvoza mora dostaviti u obliku gotovine, trasirane mjenice, akreditiva iz odobrene banke ili drugom obliku garancije koja je prihvatljiva za Operatora za OIEiEK.
- (5) Sigurnosna garancija iz stava (4) ovog člana se uvodi s ciljem obezbjeđivanja naplate sredstava po osnovu naknade za podsticanje.
- (6) Ukupno pokrivanje sigurnosne garancije utvrđuje se proporcionalno procentualnom udjelu svakog snabdjevača u ukupnom snabdijevanju.

Član 10.

(Raspodjela sredstava od naknade za podsticaj)

- (1) Sredstva prikupljena od naknade za podsticaj su prihod Operatora za OIEiEK.

- (2) Operator za OIEiEK raspolaže sredstvima iz stava (1) ovog člana i koristi ih za:
- a) isplatu podsticajnog dijela iz garantovane cijene za proizvedenu električnu energiju privilegovanih proizvođača,
 - b) pokrivanje/finansiranje troškova rada Operatora za OIEiK,
 - c) plaćanje/pokrivanje troškova uravnoteženja/balansiranja elektroenergetskog sistema nastalih zbog odstupanja u vrijednostima planirane i proizvedene električne energije iz postrojenja OIEiK.

Član 11.
(Inicijativa za promjenu visine naknade)

- (1) Ako procjeni da prikupljena sredstva po osnovu naknade za podsticanje nisu dovoljna za pokrivanje troškova navedenih u čl. 5., 6. i 8. ove Uredbe, Operator za OIEiK može Ministarstvu podnijeti inicijativu za promjenu visine naknade za podsticanje privilegovanih proizvođača.
- (2) Uz inicijativu iz stava (1) ovog člana Operator za OIEiEK dostavlja i detaljan izveštaj o prikupljenim i utrošenim sredstvima po osnovu naknade do trenutka podnošenja zahteva sa projekcijom do kraja tekuće godine.
- (3) Ministarstvo analizira opravdanost inicijative iz stava (1) ovog člana i, ukoliko zakluče da je ista opravdana, u roku od 15 dana od dana podnošenja inicijative, usaglašeni prijedlog za korekciju visine naknade Ministarstvo dostavlja Vladi Federacije na razmatranje i saglasnost.

Član 12.
(Obaveze Operatora za OIEiEK za iznos naknade veći od neophodnog)

Ako procjeni da su prikupljena sredstva po osnovu naknade za podsticanje veća od iznosa sredstava neophodnih za pokriće troškova navedenih u članu 10. ove uredbe, Operator za OIEiEK je obavezan da ih utroši za tu namjenu u narednoj godini .

Član 13.
(Izveštavanje)

- (1) Operator za OIEiEK je dužan da, najkasnije do kraja februara tekuće godine, Ministarstvu dostavi detaljan izvještaj o prikupljenim i utrošenim sredstvima iz naknade za podsticanje proizvodnje privilegovanih proizvođača električne energije u prethodnoj godini.
- (2) Izvještaj iz stava (1) ovog člana, između ostalog, treba da sadrži naziv svakog privilegovanog proizvođača, podatke o vrsti, tipu i instalisanoj snazi postrojenja, proizvedenoj električnoj energiji, otkupljenim količinama električne energije od privilegovanog proizvođača, podacima o ukupno isplaćenim sredstvima za otkupljenu električnu energiju sa iskazivanjem sredstva koja se isplaćuju po osnovu podsticanja proizvodnje privilegovanog proizvođača.
- (3) Izvještaj iz stava (1) ovog člana Operator za OIEiEK je dužan da objavi u sredstvima javnog informisanja i na svojoj internet stranici.

- (4) Operator za OIEiEK je dužan da, do kraja prvog kvartala tekuće godine, uradi izvještaje o radu i poslovanju za prethodnu godinu uključujući i izvještaj nezavisne revizije.
- (5) Izvještaje iz stava (4) ovog člana Operator za OIEiEK dostavlja Ministarstvu i Vladi Federacije.

IV. KLASIFIKACIJA POSTROJENJA ZA KORIŠTENJE OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE I EFIKASNE KOGENERACIJE

Član 14. (Postrojenja za korištenje OIEiEK)

Postrojenje za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije ili postrojenje za kombinovanu proizvodnju električne i toplotne energije (u daljem tekstu: postrojenja OIEiEK), u skladu sa ovom uredbom, znači elektranu sa jednom ili više proizvodnih jedinica, koja u procesu proizvodnje električne energije kao primarni izvor energije koristi obnovljive izvore energije, odnosno koja u postrojenjima efikasne kogeneracije kombinovano proizvodi električnu i toplotnu energiju.

Član 15. (Klasifikacija postrojenja u zavisnosti od instalisane snage)

Postrojenja OIEiEK iz člana 14. ove uredbe u zavisnosti od instalisane snage postrojenja, dijele se na:

- a) mikro postrojenja: od 2 kW do i uključivo 23 kW,
- b) mini postrojenja: od 23 kW do i uključujući 150 kW,
- c) mala postrojenja: od 150 kW do i uključivo 1 MW,
- d) srednja postrojenja: od 1 MW do i uključivo 10 MW,
- e) velika postrojenja: preko 10 MW.

Član 16. (Grupe postrojenja OIEiEK u zavisnosti od primarnog izvora energije i vrste tehnologije)

Postrojenja iz člana 14. ove uredbe, zavisno od vrste primarnih izvora energije i vrste tehnologije koja se koristi za proizvodnju električne ili električne i toplotne energije, razvrstavaju se u slijedeće grupe:

- a) Grupa 1.– hidroelektrane, koje koriste energiju vodotokova,
- b) Grupa 2.– vjetroelektrane, koje koriste energiju vjetra,
- c) Grupa 3.– solarne elektrane, koje koriste neakumuliranu solarnu (sunčevu) energiju,
- d) Grupa 4.– geotermalne elektrane, koje koriste geotermalnu energiju,
- e) Grupa 5.– elektrane na biomasu, koje koriste biorazgradljivu materiju nastalu u poljoprivredi, šumarstvu i pratećoj industriji i domaćinstvu, a koja obuhvata: biljke i djelove biljaka, gorivo dobijeno od biljaka i djelova biljaka, ostatke i nusproizvode biljaka nastale u poljoprivredi (slama,

kukuruzovina, granje, koštice, ljuske), ostatke biljaka u šumarstvu (ostaci pri sječi šuma), ostatke životinjskog porijekla u poljoprivredi (izmet), biorazgradljive ostatke u prehrambenoj i drvnoj industriji koji ne sadrže opasne supstance i separisanu i biorazgradljivu frakciju komunalnog otpada,

- f) Grupa 6.– elektrane na biogas, koje koriste deponijski gas, gas iz postrojenja za tretman otpadnih voda, poljoprivredni biogas nastao iz ostataka u poljoprivredi,
- g) Grupa 7.– elektrane koje koriste energiju mora, (energija morskih talasa i plime i oseke),
- h) Grupa 8. – elektrane na otpad (koje koriste komunalni otpad, tečni i čvrsti otpad ili otpad u kombinaciji sa nekim fosilnim gorivom ili obnovljivim izvorom energije, ukoliko energetska vrijednost korištenog otpada čini najmanje 80% primarne energije),
- i) Grupa 9.– postrojenja efikasne kogeneracije.

Član 17. (Kogeneracijska postrojenja)

(1) Kogeneracijska postrojenja iz člana 14. ove uredbe su postrojenja koja koriste jednu od slijedećih vrsta tehnologija:

- a) kombinovani proces gasne i parne turbine,
- b) protutlačne parne turbine,
- c) kondenzacijske parne turbine s oduzimanjem pare,
- d) gasne turbine s iskorištavanjem otpadne toplote,
- e) motore s unutrašnjim sagorjevanjem,
- f) mikroturbine,
- g) Stirlingove motore,
- h) gorive ćelije,
- i) parne strojeve,
- j) organske Rankinove procese,
- k) sve ostale tehnologije koje predstavljaju istovremenu proizvodnju toplotne i električne/mehaničke energije u jednom procesu.

(2) Kogeneracija visoke efikasnosti , u skladu sa ovom uredbom, predstavlja:

- a) mikro-kogeneraciju,
- b) kogeneraciju malog razmjera gdje se u poređenju sa odvojenom proizvodnjom toplote i odvojenom proizvodnjom električne energije, stvaraju primarne energetske uštede,
- c) kogeneraciju velikog razmjera gdje se u poređenju sa odvojenom proizvodnjom toplote i odvojenom proizvodnjom električne energije stvaraju primarne energetske uštede u iznosu od najmanje 10%.

Član 18. (Klasifikacija kogeneracijskih postrojenja)

Zavisno od instalisane snage proizvodnih jedinica postrojenja iz člana 17. ove uredbe mogu biti:

- a) mikro kogeneracijska postrojenja – sa postrojenjima čija je maksimalna snaga do 23 kWe,
- b) mini i mala kogeneracijska postrojenja - sa postrojenjima čija je instalisana snaga veća od 23 kWe a manja od 1MWe,
- c) srednja kogeneracijska postrojenja - sa postrojenjima čija je instalisana snaga veća od 1MWe a manja od 10 MWe,
- d) velika kogeneracijska postrojenja - sa postrojenjima čija je instalisana snaga veća od 10 MWe.

V. ODREĐIVANJE KRITERIJA ZA VELIČINU POSTROJENJA (ZA SVAKU TEHNOLOGIJU) KOJE MOŽE IMATI STATUS PRIVILEGOVANOG PROIZVOĐAČA

Član 19.

(Pravo na podsticanje kvalifikovanog proizvođača)

- (1) U skladu sa Zakonom OIEiEK i ovom uredbom, proizvođač električne energije iz OIEiEK, koji je stekao status kvalifikovanog proizvođača u skladu sa članom 20. stav (2) Zakona OIEiEK, može ostvarivati sljedeće pogodnosti:
 - a) prednost kod isporuke, odnosno preuzimanja proizvedene električne energije iz OIEiEK u mrežu - prednost u dispečiranju, u skladu sa važećim propisima i pravilima kojim se reguliše rad elektroenergetskog sistema Bosne i Hercegovine
 - b) prednost isporuke električne energije u mrežu proizvedene u postrojenjima čija je instalisana snaga manja od 150 kW, bez prijavljivanja dnevnog rasporeda Operatoru mreže.
 - c) pravo na otkup proizvedene električne energije iz OIEiEK po referentnoj cijeni, ukoliko je njegova proizvodnja uvrštena u obavezujuće kvote propisane APOEF-om,
 - d) pravo na mogućnost sticanja statusa privilegovanog proizvođača i garantovanu cijenu otkupa proizvedene električne energije iz OIEiEK,
 - e) pravo na garanciju o porijeklu električne energije proizvedene iz OIE.
- (2) Pravo na podsticaj iz stava (1) ovog člana može ostvarivati kvalifikovani proizvođač koji električnu energiju proizvodi u sljedećim proizvodnim postrojenjima :
 - a) hidroelektrani,
 - b) vjetroelektrani,
 - c) solarnoj fotonaponskoj elektrani,
 - d) elektrani na biomasu,
 - e) elektrani na biogas,
 - f) geotermalnoj elektrani,
 - g) elektrani na otpad,
 - h) postrojenju efikasne kogeneracije instalirane snage do i uključivo 5 MWe.

Član 20.
(Uslovi za sticanje statusa privilegovanog proizvođača)

- (1) Status privilegovanog proizvođača mogu steći pravna i fizička lica kojim je utvrđen status kvalifikovanog proizvođača u skladu sa članom 20. stav (2) Zakona OIEiEK i koji posjeduju Dozvolu za rad za proizvodnju električne energije Regulatorne komisije za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije u slijedećim vrstama proizvodnih postrojenja, odnosno elektrana:
 - a) hidroelektrani instalisane snage do 10 MW,
 - b) vjetroelektani,
 - c) solarnoj elektrani, instalisane snage do i uključivo 1 MW,
 - d) geotermalnoj elektrani instalisane snage do i uključivo 10 MW,
 - e) elektrani na biomasu instalisane snage do i uključivo 10 MW,
 - f) elektrani na biogas instalisane snage do i uključivo 1 MW,
 - g) elektrani na otpad instalisane snage do i uključivo 5 MW,
 - h) postrojenju efikasne kogeneracije instalisane snage do i uključivo 5 MWe.
- (2) Ministarstvo će posebnim propisom definisati pitanja vezana za rad i podsticanje proizvodnje električne energije iz postrojenja efikasne kogeneracije u skladu sa članom 39. stav (17) Zakona o OIEiEK.
- (3) Propis iz stava (2) ovog člana Ministarstvo će donijeti u roku od 6 mjeseci od dana donošenja ove Uredbe.
- (4) Status privilegovanog proizvođača utvrđuje se u skladu sa procedurom i na način propisan članom 23. Zakona OIEiEK i ovom uredbom.
- (5) Za dobijanje statusa potencijalnog privilegovanog proizvođača potrebno je, za traženu vrstu postrojenja i instalisanu snagu, prethodno ishoditi energetska dozvolu, kako je to propisano Zakonom OIEiEK, Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", broj: 66/13) i Uredbom o postupku, kriterijima, formi i sadržaju zahtjeva za izdavanje energetske dozvole za izgradnju novih i rekonstrukciju postojećih proizvodnih postrojenja ("Službene novine Federacije BiH", broj: 27/14), i pribaviti odobrenje za građenje od nadležnog federalnog ili kantonalnog ili općinskog organa.

Član 21.
(Energetske vrijednosti osnovnog goriva u postrojenjima za biomasu/biogas)

- (1) U postrojenju na biomasu iz člana 20. stav (1) tačka e) ove Uredbe energetska vrijednost osnovnog goriva, na godišnjem nivou mora iznositi najmanje 80% ukupne energetske vrijednosti utrošenog primarnog goriva.
- (2) U postrojenju na biogas, biogas životinjskog porijekla, deponijski gas i gas iz postrojenja za tretman komunalnih otpadnih voda, geotermalnom postrojenju i postrojenju na otpad iz člana 20. stav (1) tač. d) , f) , i g) ove Uredbe energetska vrijednost osnovnog goriva, odnosno korištenog obnovljivog izvora energije, mora iznositi najmanje 90% ukupne energetske vrijednosti utrošenog primarnog goriva.

- (3) U elektranama iz st. (1) i (2) ovog člana kao dopunsko gorivo može se koristiti fosilno gorivo, otpadni tehnološki gasovi sa organskom frakcijom ili neki drugi obnovljivi izvor energije.

Član 22.

(Ograničavanje maksimalne ukupne instalisane snage postrojenja/elektrane za sticanje statusa privilegovanog proizvođača)

Maksimalna ukupna instalisana snaga postrojenja/elektrana iz člana 20. stav (1) tačka a) ove uredbe za koju se može steći status privilegovanog proizvođača određuje se APOEF-om u skladu sa Zakonom o OIEiEK.

Član 23.

(Dinamička kvota za postrojenja)

- (1) Status potencijalnog privilegovanog proizvođača, odnosno status privilegovanog proizvođača može se steći za postrojenja iz člana 20. stav (1) tač. b) i c) koje zadovoljavaju kriterije iz ove uredbe i ukoliko se u smislu člana 23. stav (9) tačka a) Zakona OIEiEK, to postrojenje, na dan podnošenja zahtjeva, svojom ukupnom instalisanom snagom uklapa/ulazi u dinamičku kvotu za tu vrstu postrojenja.
- (2) Ako uslov iz stava (1) ovog člana nije ispunjen, status potencijalnog privilegovanog proizvođača, odnosno status privilegovanog proizvođača, može se steći samo za dio instalisane snage koja se uklapa/ulazi u dinamičku kvotu za tu vrstu postrojenja.

Član 24.

(Podnošenje zahtjeva u slučaju većeg broja postrojenja)

Kvalifikovani proizvođač koji obavlja djelatnost proizvodnje električne energije u više postrojenja iz člana 20. ove uredbe, podnosi zahtjev za sticanje statusa privilegovanog proizvođača za svako postrojenje/elektranu posebno.

VI. ZAHTJEV ZA STICANJE STATUSA POTENCIJALNOG PRIVILEGOVANOG PROIZVOĐAČA I STATUSA PRIVILEGOVANOG PROIZVOĐAČA

Član 25.

(Zahtjev za sticanje statusa potencijalnog privilegovanog proizvođača)

- (1) Investitor koji je pribavio energetska dozvolu i odobrenje za građenje/građevinsku dozvolu za izgradnju postrojenja iz člana 20. stav (1) ove uredbe može steći status potencijalnog privilegovanog proizvođača pod uslovima utvrđenim Zakonom OIEiEK i ovom uredbom.
- (2) Zahtjev za sticanje statusa potencijalnog privilegovanog proizvođača podnosi se Operatoru za OIEiEK na obrascu: OZSSPPP-1 - Zahtjev za sticanje statusa potencijalnog privilegovanog proizvođača električne energije, koji je sastavni dio ove uredbe i nalazi se u prilogu.
- (3) Uz zahtjev iz stava (2) ovog člana podnosilac zahtjeva dostavlja:

- a) energetska dozvolu,

- b) pravosnažno odobrenje za građenje/građevinsku dozvolu od nadležnog federalnog ili kantonalnog ili općinskog organa,
 - c) ovjerenu kopiju dijela tehničke dokumentacije iz Glavnog projekta i rješenja o odobrenju građenja, a koja sadrži tehničke podatke, tehnička rješenja i ekonomsko – finansijsku analizu projekta, uključujući i vrijednost investicije,
 - d) dokaz o mogućnosti obezbjeđena novčanog depozita ili bankovne garancije u visini do 1% vrednosti investicije.
- (4) Zahtjev investitora za sticanje statusa potencijalnog privilegovanog proizvođača iz stava (2) ovog člana, Operator za OIEiEK može odbiti u skladu sa članom 23. stav (9) tačka c) Zakona OIEiEK.
- (5) Pravno ili fizičko lice, odnosno investitor koji je rješenjem Operatora za OIEiEK stekao status potencijalnog privilegovanog proizvođača, ima pravo da sa Operatorom za OIEiEK zaključi predugovor o otkupu ukupnog iznosa ili dijela proizvedene električne energije u postrojenjima koja koriste obnovljive izvore i u efikasnoj kogeneraciji (u daljem tekstu: predugovor o otkupu proizvedene električne energije).
- (6) Predugovor o otkupu proizvedene električne energije se zaključuje u skladu sa Zakonom OIEiEK, zakonom kojim se uređuju obligacioni odnosi i ovom uredbom, a sadrži naročito:
- a) ugovorne strane, vrstu i instalisanu snagu planirane elektrane,
 - b) predmet ugovora, datum zaključenja i datum prestanka ugovora,
 - c) obaveze lica iz stava (1) ovog člana u pogledu rokova izgradnje elektrane i sticanja statusa privilegovanog proizvođača,
 - d) obaveze Operatora za OIEiEK u pogledu otkupa cjelokupne proizvedene energije i preuzimanja balansne odgovornosti,
 - e) garantovanu cijenu električne energije utvrđenu u skladu sa zakonom,
 - f) obaveze potencijalnog privilegovanog proizvođača vezano za priključenje postrojenja na mrežu i tehničke podatke o postrojenju i planiranoj proizvodnji.
 - g) način komunikacije ugovornih strana,
 - h) razloge za prijevremeni raskid predugovora,
 - i) uslove prijenosa prava i obaveza iz predugovora na treća lica.
- (7) Operator za OIEiEK propisuje standardni model predugovora o otkupu proizvedene električne energije.

Član 26.

(Zahtjev za sticanje statusa privilegovanog proizvođača)

- (1) Pravna i fizička lica kojima je utvrđen status kvalifikovanog proizvođača u skladu sa članom 20. stav (2) Zakona OIEiEK i koji posjeduju Dozvolu za rad za proizvodnju električne energije Regulatorne komisije za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije u proizvodnim postrojenjima iz člana 20. stav (1) ove uredbe, zahtjev za sticanje statusa privilegovanog proizvođača podnose Operatoru za OIEiEK na obrascu OZSSPP-2 - Zahtjev za sticanje statusa privilegovanog proizvođača električne energije, a koji je sastavni dio ove uredbe i nalazi se u prilogu.
- (2) Uz zahtjev iz stava (1) ovog člana, podnosilac zahtjeva dostavlja dokaze o ispunjenosti uslova za sticanje statusa privilegovanog proizvođača, i to:

- a) kopiju Dozvole za rad-licence za obavljanje delatnosti proizvodnje električne energije,
 - b) upotrebnu dozvolu za postrojenje koje je predmet zahtjeva,
 - c) ovjerenu kopiju akta o priključenju na prijenosni odnosno distributivni sistem, sa potvrdom nadležnog operatora da je mjerno mjesto postrojenja koje je predmet zahtjeva, izvedeno u skladu sa važećim propisima i pravilima koji regulišu ovu oblast,
 - d) ovjerenu kopiju ugovora o prodaji toplotne energije, odnosno potvrdu podnosioca zahtjeva da se proizvedena toplotna energija koristi za vlastite potrebe, ukoliko se zahtjev odnosi na kogeneracijsko postrojenje,
 - e) ovjerenu kopiju dijela Glavnog projekta u kojoj je proračunat stepen korisnosti postrojenja ukoliko se radi o kogeneracijskom postrojenju,
 - f) podatke o licu/licima odgovornom za rad elektrane (ime, funkcija, telefon, faks, e-mail).
- (3) Kvalifikovani proizvođač koji je, rješenjem Operatora za OIEiEK, stekao status privilegovanog proizvođača, ima pravo da sa Operatorom za OIEiEK zaključi ugovor o otkupu ukupnog iznosa ili dijela proizvedene električne energije u postrojenjima koja koriste obnovljive izvore i u efikasnoj kogeneraciji (u daljem tekstu: ugovor o otkupu proizvedene električne energije).
- (4) Prava i obaveze privilegovanog proizvođača i Operatora za OIEiEK, a tokom podsticajnog perioda, uređuju se ugovorom iz stava (3) ovog člana, koji se zaključuju u pisanoj formi.
- (5) Sadržaj ugovora iz stava (3) ovog člana utvrđuje se u skladu sa Zakonom OIEiEK, zakonom kojim se uređuju obligacioni odnosi i ovom uredbom, a sadrži naročito:
- a) ugovorne strane i kategoriju privilegovanog proizvođača,
 - b) predmet ugovora, datum sklapanja i datum prestanka ugovora,
 - c) mjesto kupoprodaje energije,
 - d) mjesto i način mjerenja,
 - e) način utvrđivanja gubitaka između mjesta kupoprodaje i mjesta mjerenja, ukoliko se ne nalaze na istom mestu,
 - f) način davanja prigovora na očitane vrijednosti,
 - g) način utvrđivanja proizvodnje u slučaju kvara mjernog uređaja,
 - h) cijenu električne energije utvrđenu Metodologijom koju donosi Regulatorna komisija u skladu sa Zakonom OIEiEK ,
 - i) tehnički podaci o postrojenju
 - j) način i dinamiku obračunavanja, fakturisanja i plaćanja,
 - k) kamatu u slučaju neblagovremenog plaćanja,
 - l) način obezbjeđenja garancije plaćanja,
 - m) način komunikacije ugovornih strana,
 - n) obaveze Operatora za OIEiEK u pogledu preuzimanja balansne odgovornosti i privilegovanog proizvođača u pogledu planiranja rada elektrane,
 - o) obaveze privilegovanog proizvođača u pogledu izdavanja i prijenosa garancija porijekla na snabdjevača;
 - p) spisak podataka čija se tajnost garantuje,
 - q) odgovornost za nastanak štete,
 - r) način i mjesto arbitraže,
 - s) spisak događaja koji se smatraju višom silom u skladu sa važećim aktima,

- t) razloge privremenog prekida i uslove nastavka ugovora,
 - u) razloge i uslove trajnog raskida ugovora,
 - v) uslove prijenosa prava i obaveza iz ugovora na treća lica.
- (6) Operator za OIEiEK propisuje standardne modele ugovora o otkupu proizvedene električne energije.
- (7) Ugovor o otkupu ukupnog iznosa proizvedene električne energije može odstupiti od standardnih modela ugovora iz stava (6) ovog člana, uz obostranu saglasnost ugovornih strana i uz prethodno pribavljenu saglasnost Ministarstva u pisanoj formi.

VII. REFERENTNA I GARANTOVANA CIJENA

Član 27. (Referentna i garantovana cijena)

- (1) Privilegovani proizvođač, pored pogodnosti iz člana 20. stav (3) Zakona OIEiEK, ostvaruje pravo prodaje proizvedene električne energije po garantovanoj otkupnoj cijeni tokom perioda od 12 godina, što se bliže definiše i uređuje posebnim ugovorom o otkupu električne energije sa Operatorom za OIEiEK.
- (2) Garantovana otkupna cijena iz stava (1) ovog člana određuje se u zavisnosti od vrste i instalisane snage postrojenja/elektrane za koju je proizvođač stekao status privilegovanog proizvođača, a izračunava se kao proizvod pripadajućeg tarifnog koeficijenta i referentne cijene:
- $$G = C * R$$
- gdje su:
- C-tarifni koeficijent
 - R-referentna cijena
- (3) Metodologiju za utvrđivanje garantovanih cijena električne energije za različite tehnologije, odnosno u zavisnosti od vrste i instalisane snage postrojenja, koje privilegovani proizvođači koriste za proizvodnju električne energije, kao i kriterije za njihovu promjenu donosi Regulatorna komisija posebnim pravilnikom.
- (4) Garantovane otkupne cijene električne energije pripremljene od strane Regulatorne komisije se, na prijedlog Ministarstva, dostavljaju Vladi Federacije na saglasnost i objavljuju u "Službenim novinama Federacije BiH"
- (5) Referentnu cijenu iz stava (2) ovog člana, na osnovu metodologije, utvrđuje Regulatorna komisija i objavljuje se u "Službenim novinama Federacije BiH".
- (6) Tarifni koeficijent iz stava (2) ovog člana, u skladu sa članom 3. tačka ii) Zakona OIEiEK, je brojčana vrijednost pridružena svakoj grupi i tipu postrojenja za proizvodnju električne energije iz OIE, koja služi za izračun garantovane otkupne cijene, a u skladu sa članom 25. stav (6) Zakona OIEiEK i Pravilnikom Regulatorne komisije o metodologiji o načinu utvrđivanja garantiranih otkupnih cijena električne energije iz postrojenja za korištenje OIEiEK. i usvajaju se jednom u 18 mjeseci.

VII. ODREĐIVANJE MAKSIMALNOG VREMENA ZA IZGRADNJU I PRIKLJUČENJE NA MREŽU UZ GARANTOVANJE STATUSA POTENCIJALNOG PRIVILEGOVANOG PROIZVOĐAČA

Član 28.

(Odbijanje statusa potencijalnog privilegovanog proizvođača)

Operator za OIEiEK može odbiti zahtjev investitora za sticanje statusa potencijalnog privilegovanog proizvođača, u skladu sa članom 23, stav (9) tačka c) Zakona OIEiEK i ovom uredbom, za slučaj ako planirano postrojenje ne zadovoljava kriterije ukupno potrebnog vremena za njegovu izgradnju i priključenje na elektroenergetsku mrežu.

Član 29.

(Određivanje vremena za izgradnju i priključak)

- (1) U slučaju kada investitor rješenjem Operatora za OIEiEK ostvari pravo na status potencijalnog privilegovanog proizvođača, u skladu sa članom 23. stav (14) Zakona OIEiEK, i pravo da sa Operatorom za OIEiEK zaključi predugovor o otkupu električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i u efikasnoj kogeneraciji, investitor je dužan početi izgradnju postrojenja u roku ne dužem od 12 mjeseci, računajući od datuma zaključivanja predugovora.
- (2) Potencijalni privilegovani proizvođač, iz stava (1) ovog člana, je obavezan izgraditi i izvršiti priključak postrojenja na elektroenergetski sistem u roku koji je propisan u energetske dozvoli i ovoj uredbi, a koji je utvrđen u odredbama predugovora o otkupu električne energije.
- (3) Predugovorom iz stava (2) ovog člana obavezno se definišu uslovi i okolnosti pod kojim Operator za OIEiEK može posebnim aneksom na predugovor produžiti rok za izgradnju i priključak postrojenja na elektroenergetsku mrežu.

Član 30.

(Određivanje vremena za izgradnju postrojenja po tehnologijama i veličini postrojenja)

- (1) Zavisno od tehnologije koja se koristi i veličine postrojenja vrijeme potrebno za izgradnju, priključenje postrojenja na mrežu i dobijanje upotrebne dozvole iznosi:
 - a) najviše 3 godine za hidroelektranu s maksimalnom instalisanom snagom od 1 MW,
 - b) najviše 5 godina za hidroelektranu s maksimalnom instalisanom snagom većom od 1MW, a manjom od 10 MW,
 - c) najviše 3 godine za vjetroelektranu,
 - d) najviše 2 godine za solarnu fotonaponsku elektranu,
 - e) najviše 5 godina za geotermalnu elektranu,
 - f) 3 do 5 godina za sve ostale tehnologije koje su navedene u čl. 15 i 20. ove uredbe.

Član 31.
(Izgradnja postrojenja u fazama)

Vremenski rokovi za izgradnju i priključivanje na mrežu koji su definisani u članovima 29 i 30. ove uredbe, odnose se za svaku fazu projekta, što će se tretirati kao zasebna postrojenja u svrhu sticanja statusa privilegovanog proizvođača.

**VIII. ODREĐIVANJE 10-GODIŠNJEG PLANA ZA PRIKUPLJANJE
NAKNADA**

Član 32.
(Konsultacije Operatora za OIEiEK)

Svake godine do 30. novembra, Operator za OIEiEK će se konsultovati Ministarstvom o potencijalnim promjenama koje će se izvršiti u važećem Akcionom planu o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije, kako bi uzeo u obzir potencijalne promjene prilikom izrade terminskog plana za narednih 10 godina u pogledu količine proizvodnih kapaciteta koja bi se mogla dodati za svaku godinu od strane privilegovanih proizvođača koji imaju pravo na garantovanu cijenu u svakoj tehnologiji i iznos dodatne energije koja bi se mogla proizvesti iz tih kapaciteta. Operator za OIEiEK, u konsultaciji s Ministarstvom, predložiti će najviše tri (3) scenarija potencijalnog razvoja kapaciteta od strane privilegovanih proizvođača.

Član 33.
(Predviđanja Operatora za OIEiEK)

(1) Za svaku kombinaciju scenarija iz člana 32. stava (1) ove uredbe, Operator za OIEiEK obračunat će godišnji trošak za podršku OIE (u milionima KM) i trošak po MWh koji se isporučuje krajnjim korisnicima (u KM/MWh) pomoću sljedećih formula:

$$SP_{y,a,b,c} = \sum_p (E_{y,p} * (GC_p - RC_{y,c})) + \sum_q (E_{y,q} * (GC_q - RC_{y,c})) + \sum_n (MWh_{y,a,n} * (GC_{y,b,n} - RC_{y,c}))$$
$$MWh_{y,a,n} = DQ_{y,a,n} - \sum_p E_{y,p,n} - \sum_q E_{y,q,n}$$

$$NPP_{y,a,b,c} = \frac{SP_{y,a,b,c}}{NetoP_{ee,y}}$$

gdje su svi troškovi u KM/MWh i sva energija se mjeri u MWh i:

- y označava godinu predviđanja (od 1 do 10)
- a označava scenarij dinamičke kvote za svaku godinu predviđanja "y"
- b označava scenarij za garantovane cijene za svaku godinu predviđanja "y" i svaku kategoriju proizvodnih tehnologija
- c označava scenarij referentne cijene za svaku godinu predviđanja "y"

| | |
|---------------------------|--|
| <i>p</i> | označava privilegovanog proizvođača koji je evidentiran u bazi podataka Operatora za OIEiEK s ugovorom o otkupu električne energije koji je važeći za godinu predviđanja “y” |
| <i>q</i> | označava potencijalnog privilegovanog proizvođača koji je evidentiran u bazi podataka Operatora za OIEiEK s provizornim predugovorom o otkupu električne energije koji je važeći za godinu predviđanja “y” |
| <i>n</i> | označava obnovljivu tehnologiju za koju su predviđene garantovana cijena i dinamička kvota u okviru relevantnih scenarija |
| <i>E</i> | označava energiju koja se očekuje da će biti isporučena u godini “y” od strane privilegovanog proizvođača “p” ili potencijalnog privilegovanog proizvođača “q” koji su evidentirani u bazi podataka Operatora za OIEEK |
| <i>GC_{p,q}</i> | označava garantovanu cijenu otkupa izraženu u KM/MWh koja se plaća privilegovanom proizvođaču ili će se plaćati potencijalnom privilegovanom proizvođaču kada stekne status privilegovanog proizvođača u skladu s ugovorom/predugovorom o otkupu električne energije, koji je zaključen s Operatorom za OIEiEK |
| <i>RC_{y,c}</i> | označava predviđanje referentne cijene za godinu “y” |
| <i>GC_{y,b,n}</i> | označava garantovanu cijenu koja je predviđena za tehnologiju “n” u scenariju “b” |
| <i>DQ</i> | označava predviđanje dinamičke kvote za godinu “y” u okviru scenarija “a” za tehnologiju “n” |
| <i>MWh</i> | označava godišnju energiju koja se očekuje da će biti isporučena iz novih kapaciteta koji će se izgraditi u okviru scenarija “a” za svaku tehnologiju “n” |
| <i>SP</i> | označava obračunati ukupni trošak za podršku privilegovanih proizvođača u godini “y” u okviru scenarija “a” za dinamičku kvotu, scenarija “b” za garantovanu cijenu i scenarija “c” za referentnu cijenu |
| <i>NetoP_{ee}</i> | označava predviđanje ukupne potrošnje električne energije na teritoriji Federacije u godini “y” |
| <i>NPP</i> | označava trošak za podršku privilegovanim proizvođačima u godini “y” u KM/MWh u okviru scenarija “a” za dinamičku kvotu, scenarija “b” za garantovanu cijenu i scenarija “c” za referentnu cijenu. |

(2) Operator za OIEiEK dostavit će rezultate svoje analize u okviru svakog scenarija Ministarstvu do 30. novembra.

Član 34. (Efekt predviđanja Operatora za OIEiEK)

Ministarstvo će koristiti rezultate analize da bi utemeljilo svoje odluke o određivanju dinamičkih kvota, ali neće biti u obavezi da primjeni ni jedan scenarij koje je izradio Operator za OIEiEK.

IX. UPRAVNI NADZOR

Član 35. (Upravni nadzor)

Upravni nadzor obuhvata nadzor nad primjenom odredbi ove uredbe i drugih propisa, nadzor nad obavljanjem poslova određenih ovom uredbom, nadzor nad zakonitošću upravnih i drugih akata koje donose nadležni organi, kao i nadzor nad njihovim postupanjem koje obavlja Ministarstvo i Regulatorna komisija, svako u okviru svojih nadležnosti, u skladu sa ovlaštenjima propisanim ovim zakonom, Zakonom o organizaciji organa uprave u Federaciji Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", broj 35/05) i Zakonom o upravnom postupku ("Službene novine Federacije BiH", br. 2/98 i 48/99). Ovo ne isključuje i saradnju sa drugim nadležnim organima i organizacijama.

X. STUPANJE NA SNAGU

Član 36. (Stupanje na snagu)

Ova Uredba stupa na snagu osmog dana od dana objave u „Službenim novinama Federacije BiH“.

V broj _____ godine

Premijer

Nermin Nikšić

**BOSNA I HERCEGOVINA
FEDERACIJA BOSNE I HERCEGOVINE
OPERATOR ZA OBNOVLJIVE IZVORE ENERGIJE I EFIKASNU KOGENERACIJU
MOSTAR
Adema Buće 34 , 88000 Mostar**

**ZAHTJEV ZA STICANJE STATUSA POTENCIJALNOG
PRIVILEGOVANOG PROIZVOĐAČA ELEKTRIČNE ENERGIJE**

Podnosilac zahtjeva:
(naziv i sjedište podnosioca zahtjeva)

.....
.....
.....
.....

Podnosimo zahtjev za sticanje statusa potencijalnog privilegovanog proizvođača električne energije u skladu sa članom 23. stav (7) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije („Službene novine Federacije BiH“, broj 70/13 i 5/14) i člana 28. st. 2.,3. i 4. Uredbe o podsticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i efikasne kogeneracije i utvrđivanju naknade za podsticanje („Službene novine Federacije BiH“, broj ___/14)

| A. OPŠTI PODACI PODNOSIOCA ZAHTJEVA | |
|--|----------|
| Naziv (ime podnosioca) | |
| Sjedište | |
| Adresa | |
| Matični broj (MB) | |
| Jedinstveni identifikacioni broj(JIB) | |
| Telefon | Telefaks |
| Elektronska adresa | |
| Odgovorno lice | Ime |
| | Prezime |
| | Adresa |
| Kontakt osoba | Ime |
| | Prezime |
| | Adresa |

| | |
|--|----|
| Da li ste do sada obavljali elektroprivrednu djelatnost proizvodnje električne energije? | |
| DA | NE |
| Postojeće elektroprivredne djelatnosti podnosioca zahtjeva: | 1 |
| | 2 |
| | 3 |

¹ Molimo vas da podatke popunjavate plavom hemijskom olovkom ili pisaćom mašinom.

² Ukoliko želite, ovaj formular možete naći na našoj web stranici i ispuniti ga u elektronskom obliku.

³ Molimo da svojim parafom ovjerite svaku stranicu zahtjeva.

B. OSNOVNI TEHNIČKI PODACI

B1. LOKACIJA I VRSTA ELEKTRANE

- Navesti tačnu lokaciju elektrane i detaljno opisati šire geografsko područje na kome se planira graditi elektrana.
- Za hidroelektrane opisati sliv vodotoka, akumulaciju, dati nazive naselja koja će eventualno biti potopljena akumulacijom, nabrojati saobraćajnice koje će eventualno biti potopljene
- Za elektrane na bio masu i otpad pored lokacije same elektrane opisati i prostor namijenjen za odlaganje pepela i način osiguranja primarnog goriva.
- Za vjetroelektrane i solarne elektrane navesti površinu prostora koji će biti korišten
- Priložiti revidiranu investiciono-tehničku dokumentaciju planiranog proizvodnog objekta, energetska dozvolu i ostalu dokumentaciju navedenu pod D, odobrenje za građenje/građevinsku dozvolu za predmetni proizvodni objekat.
- U prilogu zahtjeva dostaviti geografsku kartu u pogodnoj razmjeri sa ucrtanom lokacijom objekta.

B2. OPIS PROIZVODNOG DIJELA ELEKTRANE

I. Za hidroelektrane

| | | | | | |
|---|--|--------------|----------------------------|--------------|--|
| Naziv elektrane | | | | | |
| Naziv sliva | | | | | |
| Tip elektrane | | | | | |
| Tip brane | | Visina brane | | Širina brane | |
| Naziv akumulacije | | | Površina i zapremina | | |
| Naziv, dužina i presjek profila dovoda vode | | | | | |
| Naziv, dužina i presjek profila odvoda vode | | | | | |
| Tip turbine | | | Nominalna snaga turbine | | |
| Tip generatora | | | Nominalna snaga generatora | | |
| Projektovana godišnja proizvodnja el.energije (MWh) | | | | | |
| Planirana godina ulaska u pogon | | | | | |
| Mogućnost pokretanja elektrane bez vanjskog napajanja | | DA | | NE | |
| Projektovano vrijeme godišnjeg rada HE (sati) | | | | | |
| Doprinos smanjenju CO ₂ (tona) | | | | | |

Ukoliko elektrana ima više proizvodnih jedinica, iste podatke dati za svaku proizvodnu jedinicu

II. Za elektrane na bio masu i otpad

| | | | | | |
|---|--|-----------------------|---|--|--|
| Naziv elektrane | | | | | |
| Broj i jedinična snaga svakog bloka | | | | | |
| Planirana godina ulaska u pogon | | | | | |
| Vrsta goriva | | Kalorijska moć goriva | | | |
| Proizvođač i vrsta kotla | | | | | |
| Tip turbine | | | Nominalna snaga turbine | | |
| Tip generatora | | | Nominalna snaga generatora | | |
| Projektovana godišnja proizvodnja el.energije (MWh) | | | Projektovana godišnja proizvodnja toplotne energije (MWh) | | |

| | |
|---|--|
| Specifičnu potrošnju goriva po proizvedenom kWh električne energije za svaki blok | |
| Stepen korisnog dejstva svakog bloka | |
| Projektovano vrijeme godišnjeg rada (sati) | |
| Doprinos smanjenju CO ₂ (tona) | |
| Ukoliko elektrana ima više blokova, iste podatke dati za svaki blok | |
| | |
| III. Za solarne elektrane | |
| Naziv elektrane | |
| Tip elektrane | |
| Lokacija elektrane | |
| SGŠ-za lokaciju | |
| IGD-za lokaciju | |
| Broj k.č. na kojim se nalazi SE | |
| Način izvjedbe (na objektu ili na zemlji) | |
| Planirana godina ulaska u pogon | |
| Ukupna godišnja ozračenost za lokaciju (kWh/m ²) | |
| Ukupan broj FN panela (kom.) | |
| Jedinična snaga FN panela (Wp) | |
| Ukupna površina FN panela (m ²) | |
| Ukupna instalisana snaga SE DC (kW _p) | |
| Ukupna instalisana snaga SE AC (kW) | |
| Broj i jedinična snaga pretvarača (kW) | |
| Projektovana godišnja proizvodnja el.energije (MWh) | |
| Projektovano vrijeme godišnjeg rada SE (sati) | |
| Doprinos smanjenju CO ₂ (tona) | |
| | |
| IV. Za vjetroelektrane | |
| Naziv elektrane | |
| Tip elektrane | |
| Lokacija elektrane | |
| SGŠ i IDG vjetroagregata | |
| Planirana godina ulaska u pogon | |
| Broj vjetroagregata | |
| Broj i jediničnu snagu turbine (MW) | |
| Broj i jediničnu snagu generatora (MW) | |
| Projektovana godišnja proizvodnja el.energije (MWh) | |
| Ukupna površina obuhvata VE (m ²) | |
| Projektovano vrijeme godišnjeg rada VE (sati) | |
| Doprinos smanjenju CO ₂ (tona) | |
| V. Za ostale elektrane iz obnovljivih izvora | |
| Naziv elektrane | |
| Tip elektrane | |
| Lokacija elektrane | |
| SGŠ-za lokaciju | |
| IGD-za lokaciju | |
| Broj k.č. na kojim se nalazi SE | |
| Planirana godina ulaska u pogon | |
| Broj i jediničnu snagu generatora | |
| Projektovana godišnja proizvodnja el.energije (MWh) | |
| Projektovano vrijeme godišnjeg rada (sati) | |
| Doprinos smanjenju CO ₂ (tona) | |

B3. PRIKLJUČAK NA ELEKTROENERGETSKI SISTEM

- Navesti naponski nivo i mjesto priključka elektrane na elektroenergetski sistem
- Navesti mjerno mjesto i napon isporuke električne energije
- Navesti prenosni odnos, instalisanu snagu, tip i vrstu transformatorske stanice
- Opisati karakteristike mjernog mjesta isporuke električne energije

B4. PODACI O KUPCIMA TOPLOTNE ENERGIJE ILI TEHNOLOŠKE PARE

- Ukoliko elektrana napaja kupce toplotnom energijom ili tehnološkom parom, navesti poimenice kupce, režim rada isporuke toplotne energije, termički i ekvivalent električne energije koja se isporučuje.
- Opisati mjerna mjesta i karakteristike mjernih mjesta toplotne energije

D. DOKAZI PRILOŽENI UZ ZAHTJEV

| Red br. | DOKAZI (original ili ovjerena kopija) | PRILOŽENO (označiti križićem) | |
|---------|---|-------------------------------|--|
| 1 | Izvod iz sudskog registra nadležnog suda, izvod odnosno potvrdu o upisu u drugi odgovarajući registar izdatu od nadležne institucije | | |
| 2 | Registarski i porezni broj podnosioca zahtjeva | | |
| 3 | Izjavu podnosioca zahtjeva o strukturi izvora finansiranja koja je usklađena sa studijom izvodljivosti ili Potvrda poslovne/komercijalne banke ili kreditne institucije o solventnosti podnosioca zahtjeva i mogućnosti da vlastitim sredstvima finansira izgradnju proizvodnog postrojenja i/ili da ima pristup i mogućnost da obezbijedi kreditna finansijska sredstva za izgradnju proizvodnog postrojenja, | | |
| 4 | Izjavu podnosioca zahtjeva o svim otvorenim transakcijskim računima kod komercijalnih banaka i bankarska potvrda njihovog statusa | | |
| 5 | Glavni projekt ili dio tehničke dokumentacije iz Glavnog projekta iz rješenja o odobrenju građenja, a koja sadrži tehničke podatke, tehnička rješenja i ekonomsko – finansijsku analizu projekta, uključujući i vrijednost investicije | | |
| 6 | Energetsku dozvolu koju izdaje Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije | | |
| 7 | Pravosnažno odobrenje za građenje/građevinsku dozvolu od nadležnog federalnog ili kantonalnog ili općinskog organa | | |
| 8 | Dokaz o mogućnosti obezbjeđena novčanog depozita ili bankarske garancije u visini do 1% vrednosti investicije | | |
| 9 | Prethodnu elektroenergetska saglasnost za priključak na distributivnu mrežu, i/ili mišljenje, načelnu saglasnosti ili elaborat tehničkog rješenja i uslove priključenja na prijenosnu mrežu | | |
| 10 | Dokaz o riješenim imovinsko-pravnim odnosima vezanim za nekretninu na kojoj se namjerava graditi proizvodno postrojenje | | |

**BOSNA I HERCEGOVINA
FEDERACIJA BOSNE I HERCEGOVINE
OPERATOR ZA OBNOVLJIVE IZVORE ENERGIJE I EFIKASNU KOGENERACIJU
MOSTAR
Adema Buće 34 , 88000 Mostar**

**ZAHTJEV ZA STICANJE STATUSA PRIVILEGOVANOG
PROIZVOĐAČA ELEKTRIČNE ENERGIJE**

Podnosilac zahtjeva:
(naziv i sjedište podnosioca zahtjeva)

.....
.....
.....
.....

Podnosimo zahtjev za sticanje statusa potencijalnog privilegovanog proizvođača električne energije u skladu sa članom 23. stav (3) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije („Službene novine Federacije BiH“, broj 70/13 i 5/14) i člana 29. st. 1.,2. i 3. Uredbe o podsticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i efikasne kogeneracije i utvrđivanju naknade za podsticanje („Službene novine Federacije BiH“, broj ___/14)

| A. OPŠTI PODACI PODNOSIOCA ZAHTJEVA | | |
|---------------------------------------|---------|----------|
| Naziv (ime podnosioca) | | |
| Sjedište | | |
| Adresa | | |
| Matični broj (MB) | | |
| Jedinstveni identifikacioni broj(JIB) | | |
| Telefon | | Telefaks |
| Elektronska adresa | | |
| Odgovorno lice | Ime | |
| | Prezime | |
| | Adresa | |
| Kontakt osoba | Ime | |
| | Prezime | |
| | Adresa | |

| | | |
|--|----|----|
| Da li ste do sada obavljali elektroprivrednu djelatnost proizvodnje električne energije? | | |
| | DA | NE |
| Postojeće elektroprivredne djelatnosti podnosioca zahtjeva: | 1 | |
| | 2 | |
| | 3 | |

³ Molimo vas da podatke popunjavate plavom hemijskom olovkom ili pisaćom mašinom.

⁴ Ukoliko želite, ovaj formular možete naći na našoj web stranici i ispuniti ga u elektronskom obliku.

³ Molimo da svojim parafom ovjerite svaku stranicu zahtjeva.

B. OSNOVNI TEHNIČKI PODACI

B1. LOKACIJA I VRSTA ELEKTRANE

- Navesti tačnu lokaciju elektrane i detaljno opisati šire geografsko područje na kome je izgrađena elektrana.
- Za hidroelektrane opisati sliv vodotoka, akumulaciju, dati nazive naselja koja će eventualno biti potopljena akumulacijom, nabrojati saobraćajnice koje će eventualno biti potopljene
- Za elektrane na biomasu i otpad pored lokacije same elektrane opisati i prostor namijenjen za odlaganje pepela i način osiguranja primarnog goriva.
- Za vjetroelektrane i solarne elektrane navesti površinu prostora koji će biti korišten
- U prilogu zahtjeva dostaviti geografsku kartu u pogodnoj razmjeri sa ucrtanom lokacijom objekta.

| B2. OPIS PROIZVODNOG DIJELA ELEKTRANE | | | | | |
|---|--|----------------------------|---|--------------|----|
| I. Za hidroelektrane | | | | | |
| Naziv elektrane | | | | | |
| Naziv sliva | | | | | |
| Tip elektrane | | | | | |
| Tip brane | | Visina brane | | Širina brane | |
| Naziv akumulacije | | | Površina i zapremina | | |
| Naziv, dužina i presjek profila dovoda vode | | | | | |
| Naziv, dužina i presjek profila odvoda vode | | | | | |
| Tip turbine | | Nominalna snaga turbine | | | |
| Tip generatora | | Nominalna snaga generatora | | | |
| Projektovana godišnja proizvodnja el.energije (MWh) | | | | | |
| Planirana godina ulaska u pogon | | | | | |
| Mogućnost pokretanja elektrane bez vanjskog napajanja | | | | DA | NE |
| Projektovano vrijeme godišnjeg rada HE (sati) | | | | | |
| Doprinos smanjenju CO ₂ (tona) | | | | | |
| Ukoliko elektrana ima više proizvodnih jedinica, iste podatke dati za svaku proizvodnu jedinicu | | | | | |
| II. Za elektrane na bio masu i otpad | | | | | |
| Naziv elektrane | | | | | |
| Broj i jedinična snaga svakog bloka | | | | | |
| Planirana godina ulaska u pogon | | | | | |
| Vrsta goriva | | Kalorijska moć goriva | | | |
| Proizvođač i vrsta kotla | | | | | |
| Tip turbine | | Nominalna snaga turbine | | | |
| Tip generatora | | Nominalna snaga generatora | | | |
| Projektovana godišnja proizvodnja el.energije (MWh) | | | Projektovana godišnja proizvodnja toplotne energije (MWh) | | |
| Specifičnu potrošnju goriva po proizvedenom kWh električne energije za svaki blok | | | | | |
| Stepen korisnog dejstva svakog bloka | | | | | |
| Projektovano vrijeme godišnjeg rada (sati) | | | | | |
| Doprinos smanjenju CO ₂ (tona) | | | | | |

| | |
|---|--|
| Ukoliko elektrana ima više blokova, iste podatke dati za svaki blok | |
| III. Za solarne elektrane | |
| Naziv elektrane | |
| Tip elektrane | |
| Lokacija elektrane | |
| SGŠ-za lokaciju | |
| IGD-za lokaciju | |
| Broj k.č. na kojim se nalazi SE | |
| Način izvjedbe (na objektu ili na zemlji) | |
| Planirana godina ulaska u pogon | |
| Ukupna godišnja ozračenost za lokaciju (kWh/m ²) | |
| Ukupan broj FN panela (kom.) | |
| Jedinična snaga FN panela (Wp) | |
| Ukupna površina FN panela (m ²) | |
| Ukupna instalisana snaga SE DC (kW _p) | |
| Ukupna instalisana snaga SE AC (kW) | |
| Broj i jedinična snaga pretvarača (kW) | |
| Projektovana godišnja proizvodnja el.energije (MWh) | |
| Projektovano vrijeme godišnjeg rada SE (sati) | |
| Doprinos smanjenju CO ₂ (tona) | |
| IV. Za vjetroelektrane | |
| Naziv elektrane | |
| Tip elektrane | |
| Lokacija elektrane | |
| SGŠ i IDG vjetroagregata | |
| Planirana godina ulaska u pogon | |
| Broj vjetroagregata | |
| Broj i jediničnu snagu turbine (MW) | |
| Broj i jediničnu snagu generatora (MW) | |
| Projektovana godišnja proizvodnja el.energije (MWh) | |
| Ukupna površina obuhvata VE (m ²) | |
| Projektovano vrijeme godišnjeg rada VE (sati) | |
| Doprinos smanjenju CO ₂ (tona) | |
| V. Za ostale elektrane iz obnovljivih izvora | |
| Naziv elektrane | |
| Tip elektrane | |
| Lokacija elektrane | |
| SGŠ-za lokaciju | |
| IGD-za lokaciju | |
| Broj k.č. na kojim se nalazi SE | |
| Planirana godina ulaska u pogon | |
| Broj i jediničnu snagu generatora | |
| Projektovana godišnja proizvodnja el.energije (MWh) | |
| Projektovano vrijeme godišnjeg rada (sati) | |
| Doprinos smanjenju CO ₂ (tona) | |

B3. PRIKLJUČAK NA ELEKTROENERGETSKI SISTEM

- Navesti naponski nivo i mjesto priključka elektrane na elektroenergetski sistem
- Navesti mjerno mjesto i napon isporuke električne energije
- Navesti prenosni odnos, instalisanu snagu, tip i vrstu transformatorske stanice
- Opisati karakteristike mjernog mjesta isporuke električne energije

B4. PODACI O KUPCIMA TOPLOTNE ENERGIJE ILI TEHNOLOŠKE PARE

- Ukoliko elektrana napaja kupce toplotnom energijom ili tehnološkom parom, navesti poimenice kupce, režim rada isporuke toplotne energije, termički i ekvivalent električne energije koja se isporučuje.
- Opisati mjerna mjesta i karakteristike mjernih mjesta toplotne energije

D. DOKAZI PRILOŽENI UZ ZAHTJEV

| Red br. | DOKAZI (original ili ovjerena kopija) | PRILOŽENO (označiti križićem) | |
|---------|--|-------------------------------|--|
| 1 | Izvod iz sudskog registra nadležnog suda, izvod odnosno potvrdu o upisu u drugi odgovarajući registar izdatu od nadležne institucije | | |
| 2 | Registarski i porezni broj podnosioca zahtjeva | | |
| 3 | Izjavu podnosioca zahtjeva o strukturi izvora finansiranja koja je usklađena sa studijom izvodljivosti ili Potvrda poslovne/komercijalne banke ili kreditne institucije o solventnosti podnosioca zahtjeva i mogućnosti da vlastitim sredstvima finansira izgradnju proizvodnog postrojenja i/ili da ima pristup i mogućnost da obezbijedi kreditna finansijska sredstva za izgradnju proizvodnog postrojenja, | | |
| 4 | Izjavu podnosioca zahtjeva o svim otvorenim transakcijskim računima kod komercijalnih banaka i bankarska potvrda njihovog statusa | | |
| 5 | Glavni projekt ili dio tehničke dokumentacije iz Glavnog projekta iz rješenja o odobrenju građenja, a koja sadrži tehničke podatke, tehnička rješenja i ekonomsko – finansijsku analizu projekta, uključujući i vrijednost investicije | | |
| 6 | Energetsku dozvolu koju izdaje Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije | | |
| 7 | Upotrebnu dozvolu | | |
| 8 | Dozvolu za rad-licence za obavljanje delatnosti proizvodnje električne energije; | | |
| 9 | Akt/ugovor o priključenju na prijenosni odnosno distributivni sistem, sa potvrdom nadležnog operatora da je mjerno mjesto postrojenja koje je predmet zahteva izvedeno u skladu sa važećim propisima i pravilima koji regulišu ovu oblast, | | |
| 10 | Ugovor o prodaji toplotne energije, odnosno potvrdu podnosioca zahtjeva da se proizvedena toplotna energija koristi za vlastite potrebe, ukoliko se zahtev odnosi na kogeneracijsko postrojenje | | |
| 11 | Dio Glavnog projekta u kojoj je proračunat stepen korisnosti postrojenja ukoliko se radi o kogeneracijskom postrojenju | | |
| 12 | Podatke o licu/licima odgovornom za rad elektrane (ime, funkcija, telefon, faks, e-mail) | | |

**OBRAZLOŽENJE
UZ PRIJEDLOG U R E D B E
O PODSTICANJU PROIZVODNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH
IZVORA ENERGIJE I EFIKASNE KOGENERACIJE I ODREĐIVANJU NAKNADA
ZA PODSTICANJE**

I PRAVNI OSNOV

Pravni osnov za donošenje ove Uredbe sadržan je u člana 22. stav 2. Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije ("Službene novine Federacije BiH", broj: 70/13 i 5/14) kojim je propisano da će Vlada Federacije BiH, u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona, na prijedlog Ministarstva, pripremljen u saradnji sa Regulatornom komisijom, donijeti Uredbu o podsticanju proizvodnje električne energije iz OIEiEK i određivanju naknada za podsticanje.

U skladu sa članom 22. stav (2) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije ostvaren je kontakt i saradnja sa Regulatornom komisijom za energiju u Federaciji BiH (FERK), te su sve njihove sugestije i primjedbe na prijedlog ove Uredbe razmotrene, te prihvaćene i ugrađene u ovaj Prijedlog uredbe.

II RAZLOZI ZA DONOŠENJE

Ova uredba ima za cilj da utvrdi način određivanja i prikupljanja naknada za podsticanje od krajnjih kupaca električne energije, kao i način raspodele prikupljenih sredstava po osnovu naknade za podsticaj, koju su u obavezi da plaćaju svi krajnji kupci električne energije u Federaciji BiH. a s ciljem podsticanja proizvodnje električne energije korišćenjem obnovljivih izvora energije radi zadovaljavanja ciljeva BiH u pogledu dostizanja 40% udijela obnovljive energije u ukupnoj finalnoj potrošnji.

III OBRAZLOŽENJE POJEDINIH ČLANOVA

Ovom prilikom dat će se obrazloženje pojedinih članova, za koje se ukazala potreba da se obrazlože.

Poglavlje I. PREDMET UREDBE, sadrži 2 člana.

Član 1. propisuje

- način određivanja i prikupljanja naknada za potsticanje od krajnjih kupaca električne energije,
- način raspodele prikupljenih sredstava po osnovu naknade za potsticaj privilegovanih proizvođača električne energije.
- kriteriji u pogledu veličine pojedinačnih postrojenja za svaku tehnologiju koja mogu imati status privilegovanog proizvođača, te tarifne koeficijente iz članka 3.stav (1) tačka ii) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije (u daljem tekstu; Zakon OIEiEK) uključujući precizno definisanje pojma „postrojenje“ za različite tehnologije korištenja OIEiEK,
- maksimalno vrijeme izgradnje postrojenja i njegovo priključenje na mrežu, tokom kojeg će investitoru biti garantovan status potencijalnog privilegovanog

proizvođača, u skladu sa APOEF-om za svaku od tehnologija definisanih u članu 3. stav (1) tačka y) Zakona OIEiEK,

- plan prikupljanja naknada za poticanje korištenja OIEiEK za period 10 godina u skladu sa dinamičkim kvotama iz čl. 5.; 18. i 19. Zakona OIEiEK i garantovanim cijenama“.

Član 2. propisuje definicije pojmova koje se koriste u ovoj Uredbi.

Poglavlje II. ODREĐIVANJE I PRIKUPLJANJE NAKNADA ZA PODSTICANJE sadrži 6 članova (od člana 3. do člana 8.), kojima se propisuje:

Član 3. propisuje obračun iznosa naknade za podsticanje, koja je snabdjevač kupaca električnom energijom obavezan da doznači na račun Operatora za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju.

Ukupni iznos naknade za podsticanje koju plaća krajnji kupac, predstavlja proizvod jediničnog iznosa naknade u KM/kWh i ukupno izmjerene/obračunate potrošnje aktivne električne energije krajnjeg kupca u obračunskom periodu izražene u kWh, a izračunava se prema formuli:

$$Nkk = JN \times Ekk$$

gdje su:

JN –jedinični iznos naknade za podsticanje izražen u KM/KWh

Ekk - izmjerena potrošnja aktivne električne energije krajnjeg kupca u obračunskom periodu izražena u kWh.

Kvalifikovani kupac koji električnu energiju za vlastite potrebe nabavlja od snabdjevača izvan teritorije Federacije, obavezan je izvršiti obračun iznosa naknade za podsticanje u skladu sa stavom (4) ovog člana i novčana sredstva doznačiti na račun Operatora za OIEiEK.

Član 4. propisuje način određivanje potrebnog iznosa naknade za podsticanje, kojeg, za svaku godinu, utvrđuje Vlada Federacije BiH svojom odlukom.

Član 5. propisuje procjenu godišnjih troškova za sistem podsticanja proizvodnje privilegovanih i potencijalno privilegovanih proizvođača, kao i formulu po kojoj se obračunava.

Član 6. propisuje da Ministarstvo i Regulatorna komisija vrše analizu procjena godišnjeg troška rada i administriranja Operatora za OIEiEK, za tekuću i narednu godinu, i utvrđuju iznos potrebnih sredstava, a da Vlada Federacije, na prijedlog Ministarstva, odlukom daje saglasnost na iznos tih sredstava.

Član 7. propisuje da Operator za OIEiEK, u saradnji sa Ministarstvom, najkasnije do 30. novembra tekuće godine, priprema i izrađuje plan ukupne potrošnje i neto potrošnje električne energije na teritoriji Federacije za narednu godinu, koji mora biti usklađen sa Bilansom energetske potreba Federacije za narednu godinu.

Na osnovu ukupne neto potrošnje električne energije u Federaciji, Operator za OIEiEK vrši obračun i procjenu ukupnih sredstava (troška) po osnovu naknade za podsticanje, a koju svaki snabdjevač i svaki kupac koji je odabrao pravo snabdjevanja od snabdjevača izvan teritorije Federacije treba prikupiti i uplatiti na račun Operatora za OIEiEK.

Član 8. propisuje da Operator za OIEiEK, u skladu sa članom 28. stav (6) Zakona OIEiEK, posebnim pravilnikom utvrđuje metodologiju za raspodjelu troškova balansiranja, a da Ministarstvo i Regulatorna komisija, svako u okviru svoje nadležnosti, daju saglasnost na ovaj pravilnik.

Poglavlje III. NAČIN RASPODJELE SREDSTAVA OD NAKNADE, sadrži pet članova, od člana 9. do člana 13, kojima se propisuje:

Član 9. propisuje ko vrši fakturisanje i naplatu naknade za podsticaj i garancije od snabdjevača, da su ti subjekti obavezni da u računu za isporučenu električnu energiju koji ispostavljaju krajnjem kupcu, kao posebnu stavku naznači jedinični i ukupni iznos naknade za podsticaj, kao i da su obavezni na račun Operatora za OIEiEK doznačiti prikupljena sredstva od naknade za podsticaj najkasnije do 15. u mjesecu za prethodni mesec.

Član 10. propisuje raspodjelu sredstava od naknade odnosno propisuje da su sredstva prikupljena od naknade za podsticaj prihod Operatora za OIEiEK. i da Operator za OIEiEK raspolaže tim sredstvima, a i koristi ih za:

- isplatu poticajnog dijela iz garantovane cijene za proizvedenu električnu energiju privilegovanih proizvođača,
- pokrivanje/finansiranje troškova rada Operatora za OIEiK,
- plaćanje/pokrivanje troškova uravnoteženja/balansiranja elektroenergetskog sistema nastalih zbog odstupanja u vrijednostima planirane i proizvedene električne energije iz postrojenja OIEiK,

Član 11. propisuje da Operator za OIEiK može, Ministarstvu i Regulatornoj komisiji, podnijeti inicijativu za promjenu visine naknade za podsticaj privilegovanih proizvođača, ako procjeni da prikupljena sredstva po osnovu naknade za potsticanje nisu dovoljna za pokrivanje troškova navedenih u čl. 5., 6. i 8. ove Uredbe.

Ministarstvo i Regulatorna komisija, svako u okviru svojih nadležnosti, analiziraju opravdanost i, ukoliko zaključe da je ista opravdana, u roku od 15 dana od dana podnošenja inicijative, usaglašeni prijedlog za korekciju visine naknade dostavlja se Vladi Federacije na razmatranje i saglasnost.

Član 12. propisuje obavezu Operatora za OIEiEK da, ako procjeni da su prikupljena sredstva po osnovu naknade za podsticanje veća od iznosa sredstava neophodnih za pokriće troškova navedenih u članu 10. ove uredbe, da ih utroši za tu namjenu u narednoj godini, a da, za njihovu visinu, umanju potrebni iznos naknade za podsticaj privilegovanih proizvođača za narednu godinu.

Član 13. propisuje da je Operator za OIEiEK dužan da, najkasnije do kraja februara tekuće godine, Ministarstvu i Regulatornoj komisiji, dostavi detaljan izvještaj o prikupljenim i utrošenim sredstvima iz naknade za podsticaj proizvodnje privilegovanih proizvođača električne energije u prethodnoj godini, kao i sadržaj tog izvještaja.

Poglavlje IV. KLASIFIKACIJA POSTROJENJA ZA KORIŠTENJE OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE I EFIKASNE KOGENERACIJE sadrži članove od 14. do 18., kojima se propisuju:

Član 14. propisuje postrojenja za korištenje OIEiEK, kao elektranu sa jednom ili više proizvodnih jedinica, koja u procesu proizvodnje električne energije kao primarni izvor

energije koristi obnovljive izvore energije, odnosno koja u postrojenjima efikasne kogeneracije kombinovano proizvodi električnu i toplotnu energiju .

Član 15. vrši klasifikacija postrojenja u zavisnosti od instalisane snage i dijeli ih na:

- mikro postrojenja: od 2 kW do i uključivo 23 kW,
- mini postrojenja: od 23 kW do i uključujući 150 kW,
- mala postrojenja: od 150 kW do i uključivo 1 MW,
- srednja postrojenja: od 1 MW do i uključivo 10 MW,
- velika postrojenja: preko 10 MW.

Član 16. propisuje grupe postrojenja OIEiEK u zavisnosti od primarnog izvora energije i vrste tehnologije, i razvrstava ih u 9 grupa, kako slijedi:

Grupa 1. – hidroelektrane, koje koriste energiju vodotokova;

Grupa 2. – vjetroelektrane, koje koriste energiju vjetra

Grupa 3.– solarne elektrane, koje koriste neakumuliranu solarnu (sunčevu) energiju

Grupa 4. – geotermalne elektrane, koje koriste geotermalnu energiju

Grupa 5. – elektrane na biomasu, koje koriste biorazgradljivu materiju nastalu u poljoprivredi, šumarstvu i pratećoj industriji i domaćinstvu, a koja obuhvata: biljke i djelove biljaka, gorivo dobijeno od biljaka i djelova biljaka, ostatke i nusproizvode biljaka nastale u poljoprivredi (slama, kukuruzovina, granje, koštice, ljuske), ostatke biljaka u šumarstvu (ostaci pri sječi šuma), ostatke životinjskog porijekla u poljoprivredi (izmet), biorazgradljive ostatke u prehrambenoj i drvenoj industriji koji ne sadrži opasne supstance i separisanu i biorazgradljivu frakciju komunalnog otpada;

Grupa 6. – elektrane na bioplin, koje koriste deponijski gas, gas iz postrojenja za tretman otpadnih voda, poljoprivredni biogas nastao iz ostataka u poljoprivredi

Grupa 7. – elektrane koje koriste energiju mora, (energija morskih talasa i plime i oseke).

Grupa 8. – elektrane na otpad (koje koriste komunalni otpad, koje koriste tečni i čvrsti otpad ili otpad u kombinaciji sa nekim fosilnim gorivom ili obnovljivim izvorom energije, ukoliko energetska vrijednost korištenog otpada čini najmanje 80% primarne energije);

Grupa 9. – postrojenja efikasne kogeneracije.

Član 17. propisuje da su Kogeneracijska postrojenja postrojenja koja koriste jednu od slijedećih vrsta tehnologija:

- kombinovani proces plinske i parne turbine,
- protutlačne parne turbine,
- kondenzacijske parne turbine s oduzimanjem pare,
- plinske turbine s iskorištavanjem otpadne toplote,
- motore s unutarnjim sagorjevanjem,
- mikroturbine,
- Stirlingove motore,
- gorivne ćelije,
- parne strojeve,
- organske Rankinove procese,
- sve ostale tehnologije koje predstavljaju istovremenu proizvodnju toplotne i električne/mehaničke energije u jednom procesu.

Član 18. vrši klasifikacija kogeneracijskih postrojenja zavisno od instalisane snage proizvodnih jedinica, te utvrđuje da mogu biti:

- mikro kogeneracijska postrojenja – sa postrojenjima čija je maksimalna snaga do 23 kWe
- mini i mala kogeneracijska postrojenja- sa postrojenjima čija je instalisana snaga veća od 23 kWe a manja od 1MWe
- srednja kogeneracijska postrojenja- sa postrojenjima čija je instalisana snaga veća od 1MWe a manja od 10 MWe
- velika kogeneracijska postrojenja- sa postrojenjima čija je instalisana snaga viša od 10 MWe.

Poglavlje V. ODREĐIVANJE KRITERIJA ZA VELIČINU POSTROJENJA (ZA SVAKU TEHNOLOGIJU) KOJE MOŽE IMATI STATUS PRIVILEGOVANOG PROIZVOĐAČA sadrži 9 članova, od člana 19. do člana 27., koja se propisuju

Član 19. propisuje da proizvođač električne energije iz OIEi EK, koji je stekao status kvalifikovanog proizvođača u skladu sa članom 20.stav 2. Zakona, može ostvarivati slijedeće potsticaje:

- prednost kod isporuke, odnosno preuzimanja proizvedene električne energije iz OIEiK u mrežu- prednost u dispečarenju,
 - prednost isporuke električne energije u mrežu proizvedene u postrojenjima čija je instalirana snaga manja od 150 kW, bez prijavljenja dnevnog rasporeda Operatoru mreže
 - pravo na otkup proizvedene električne energije iz OIEiK po referentnoj cijeni, ukoliko je njegoova proizvodnja uvrštena u obavezujuće kvote propisane APOEF-om,
 - pravo na sticanje statusa privilegovanog proizvođača i garantovanu cijenu otkupa proizvedene električne energije iz OIEiK.
 - pravo na garanciju o porijeklu električne energije proizvedene iz OIEiEK
- a da pravo na podsticaj iz stave (1) ovog člana može ostvarivati kvalifikovani proizvođač koji električnu energiju proizvodi u novim proizvodnim postrojenjima, i to hidroelektrani, vjetroelektrani, solarnoj fotonaponskoj elektrani, elektrani na biomasu, elektrani na biogas, geotermalnoj elektrani, elektrani na otpad i postrojenju efikasne kogeneracije instalirane snage do i uključivo 5 MWe.

Član 20. propisuje uslove za sticanje statusa privilegovanog proizvođača, te utvrđuje da pravna i fizička lica kojim je utvrđen status kvalifikovanog proizvođača u skladu sa članom 20. stav 2. Zakona i koji posjeduju Dozvolu za rad-licencu Regulatorne komisije za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije u sledećim vrstama novih proizvodnih postrojenja, odnosno elektrana:

- hidroelektrani instalisane snage do 10 MW;
- vjetroelektani
- solarnoj elektrani, instalisane snage do i uključivo 1 MW,
- geotermalnoj elektrani instalirane snage do i uključivo 10 MW
- elektrani na biomasu instalisane snage do i uključivo 10 MW,
- elektrani na biogas instalisane snage do i uključivo 1 MW,
- elektrani na otpad instalisane snage do uključivo 5 MW
- postrojenje efikasne kogeneracije instalisane snage do i uključivo 5 MWe.

Za dobijanje statusa potencijalnog privilegiranog proizvođača potrebno je, za traženu vrstu postrojenja i instalisanu snagu, prethodno ishoditi energetska dozvolu, kako je to propisano Zakonom OIEiEK, Zakonom o električnoj energiji u Federaciji i Uredbom

o postupku, kriterijima, formi i sadržaju zahtjeva za izdavanje energetske dozvole za izgradnju novih i rekonstrukciju postojećih proizvodnih postrojenja i pribaviti odobrenje za građenje od nadležnog federalnog ili kantonalnog ili općinskog organa.

Član 21. propisuje Energetske vrijednosti osnovnog goriva u postrojenjima za biomasu/biogas

Član 22. propisuje ograničavanje maksimalne ukupne instalisane snage postrojenja/elektrane iz člana 20. stav (1) tačka a) ove uredbe za sticanje statusa privilegovanog proizvođača odnosno status potencijalnog privilegovanog proizvođača,

Član 23. propisuje ograničenje maksimalne snage postrojenja/elektrane iz člana 20. stav (1) tačka b) ove uredbe za sticanje statusa privilegovanog proizvođača odnosno status potencijalnog privilegovanog proizvođača,

Član 24. propisuje ograničenje maksimalne snage postrojenja/elektrane iz člana 20. stav (1) tačka c) ove uredbe za sticanje statusa privilegovanog proizvođača odnosno status potencijalnog privilegovanog proizvođača.

Član 25. propisuje maksimalnu ukupnu instalisanu snagu postrojenja/ elektrana iz člana 20. stav (1) tačka e) ove uredbe za koju se može steći status privilegovanog proizvođača, odnosno status potencijalnog privilegovanog proizvođača.

Član 26. propisuje dinamičke kvote za postrojenja

Član 27. propisuje da kvalifikovani proizvođač koji obavlja djelatnost proizvodnje električne energije u više postrojenja iz člana 20. ove uredbe, podnosi zahtjev za sticanje statusa privilegovanog proizvođača za svako postrojenje/elektranu posebno.

Poglavlje VI. ZAHTJEV ZA STICANJE STATUSA POTENCIJALNOG PRIVILEGOVANOG PROIZVOĐAČA I STATUSA PRIVILEGOVANOG PROIZVOĐAČA

Član 28. propisuje da Investitor koji je pribavio energetska dozvolu i odobrenje za građenje/građevinska dozvolu za izgradnju postrojenja iz člana 20. stav (1.) ove uredbe može steći status potencijalnog privilegovanog proizvođača pod uslovima utvrđenim Zakonom i ovom uredbom, podnošenjem zahtjeva za sticanje statusa potencijalnog privilegovanog proizvođača Operatoru za OIEiEK, i to na obrascu: OZSSPPP-1.

Član 29. propisuje da pravna i fizička lica kojim je utvrđen status kvalifikovanog proizvođača u skladu sa članom 20. stav (2.) Zakona OIEiEKi koji posjeduju Dozvolu za rad-licencu Regulatorne komisije za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije u novoizgrađenim proizvodnim postrojenjima iz člana 20. stav (1.) ove uredbe, zahtjev za sticanje statusa privilegovanog proizvođača podnose Operatoru za OIEiEK na obrascu OZSSPP-2.

Poglavlje VII. KATEGORIJE PRIVILEGOVANIH PROIZVOĐAČA I TARIFNI KOEFICIJENTI ima jedan član, član 30., koji propisuje metodologiju, otkupne cijene i tarifni koeficijent, te navodi da:

Privilegovani proizvođač, pored pogodnosti iz člana 20. stav (3) Zakona za OIEiEK, ostvaruje pravo prodaje proizvedene električne energije po garantovanoj otkupnoj cijeni tokom perioda od 12 godina, što se bliže definiše i uređuje posebnim ugovorom o otkupu električne energije sa Operatorom za OIEiEK.

Garantovana otkupna cijena iz stava (1) ovog člana određuje se u zavisnosti od kategorije privilegovanog proizvođača, odnosno u zavisnosti od vrste i instalisane snage postrojenja/elektrane za koju je proizvođač stekao status privilegovanog proizvođača, a izračunava se kao proizvod pripadajućeg tarifnog koeficijenta i referentne cijene:

$$G = C * R$$

Gdje su

C-tarifni koeficijent

R-referentna cijena

Metodologiju za utvrđivanje garantovanih cijena električne energije za različite tehnologije, odnosno u zavisnosti od vrste i instalisane snage postrojenja, koje privilegirani proizvođači koriste za proizvodnju električne energije, kao i kriterije za njihovu promjenu donosi Regulatorna komisija posebnim pravilnikom.

Garantovane otkupne cijene električne energije utvrđene od strane Regulatorne komisije se, na prijedlog Ministarstva, dostavljaju Vladi Federacije na saglasnost i objavljuju u "Službenim novinama Federacije"

Referentnu cijenu iz stava (2) ovog člana na osnovu metodologije utvrđuje Regulatorna komisija i objavljuje se u "Službenim novinama Federacije".

Tarifni koeficijent iz stava (2) ovog člana u skladu sa članom 3. tačka ii) Zakona za OIEiEK je brojčana vrijednost pridružena svakoj grupi i tipu i postrojenja za proizvodnju električne energije iz OIE, koja služi za izračun garantovane otkupne cijene, a u skladu sa članom 25. stav (6) Zakona za OIEiEK i usvajaju se jednom u 18 mjeseci.

Takođe, u ovom članu stavom (7) utvrđeni su tarifni koeficijenti koji će se primjenjivati narednih 18 mjeseci od dana usvajanja Uredbe, a stavom (8) utvrđen je iznos referentne cijene, koja će se takođe primjenjivati u narednih 18 mjeseci.

Poglavlje VII. ODREĐIVANJE MAKSIMALNOG VREMENA ZA IZGRADNJU I PRIKLJUČENJE NA MREŽU UZ GARANTIRANJE STATUSA POTENCIJALNOG PRIVILEGIRANOG PROIZVOĐAČA ima 4 (četiri) člana, od člana 31. do člana 34., kojima je propisano:

Član 31. propisuje da Operator za OIEiEK može odbiti zahtjev investitora za sticanje statusa potencijalnog privilegovanog proizvođača u skladu sa članom 23, stav (9) tačka c) Zakona za OIEiEK i ovom uredbom, za slučaj ako planirano postrojenje ne zadovoljava kriterije ukupno potrebnog vremena za njegovu izgradnju i priključenje na elektroenergetsku mrežu.

Član 32. propisuje da je investitor, u slučaju kada investitor rješenjem Operatora za OIEiEK ostvari pravo na status potencijalnog privilegovanog proizvođača u skladu sa članom 23. stav (14) Zakona za OIEiEK i pravo da sa Operatorom za OIEiEK zaključi predugovor o otkupu električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i u efikasnoj kogeneraciji, dužan početi izgradnju postrojenja u roku ne dužem od 12 mjeseci, računajući od datuma zaključivanja predugovora.

Član 33. propisuje da, zavisno od tehnologije koja se koristi i veličine postrojenja, vrijeme potrebno za izgradnju, priključenje postrojenja na mrežu i dobijanje upotrebne iznosi:

- najviše 3 godine za hidroelektranu s maksimalnom instaliranom snagom od 1 MW,
- najviše 5 godina za hidroelektranu s maksimalnom instaliranom snagom većom od 1MW a manjom od 10 MW
- najviše 3 godine za vjetroelektranu
- najviše 2 godine za solarnu fotonaponsku elektranu
- najviše 5 godina za geotermalnu elektranu i
- 3 do 5 godina za sve ostale tehnologije koje su navedene u čl. 15 i 20. ove uredbe.

Član 34. propisuje da se vremenski rokovi za izgradnju i priključivanje na mrežu, koji su definirani u članu 32., odnose za svaku fazu projekta, što će se tretirati kao zasebna postrojenja u svrhu sticanja statusa Privilegiranog proizvođača.

Poglavlje VIII ODREĐIVANJE 10-GODIŠNJEG PLANA ZA PRIKUPLJANJE NAKNADA ima 4 člana, od član 35. do 38., koji propisuju:

Član 35. propisuje da će se, svake godine do 30 novembra, Operator za OIEiEK konsultovati:

S Ministarstvom o potencijalnim promjenama koje će se izvršiti u važećem Akcionom planu o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije, kako bi uzeo u obzir potencijalne promjene prilikom izrade terminskog plana za narednih 10 godina u pogledu količine proizvodnih kapaciteta koja bi se mogla dodati za svaku godinu od strane privilegiranih proizvođača koji imaju pravo na garantovanu cijenu u svakoj tehnologiji i iznos dodatne energije koja bi se mogla proizvesti iz tih kapaciteta. Operator za OIEiEK, u konsultaciji s Ministarstvom, predložit će najviše [tri (3)] scenarija potencijalnog razvoja kapaciteta od strane Privilegiranih proizvođača.

S Regulatornom komisijom o potencijalnim promjenama iznosa garantovane cijene za svaku podržanu tehnologiju i o potencijalnim promjenama iznosa referentne cijene. Operator za OIEiEK, u konsultaciji s Regulatornom komisijom, predložit će najviše [tri (3)] scenarija potencijalnih garantovanih cijena i [tri (3)] scenarija za referentne cijene.

Član 36. propisuje obavezu Operatora za OIEiEK da, u konsultacijama s Ministarstvom, izradi prognozu/predviđanje potrošnje električne energije od strane krajnjih kupaca na teritoriji Federacije za svaku od narednih 10 godina, te da a svaku kombinaciju scenarija iz člana 35. stava (1), tač. 1) i 2) ove uredbe, obračuna godišnji trošak za podršku OIE (u milionima KM) i trošak po MWh koji se isporučuje krajnjim korisnicima (u KM/MWh) pomoću formula, koje su propisane.

Član 37. propisuje Efekte predviđanja Operatora za OIEiEK, te navodi da će Ministarstvo koristiti rezultate analize da bi utemeljilo svoje odluke o određivanju Dinamičkih kvota ali neće biti u obavezi da primjeni ni jedan scenarij koje je izradio Operator za OIEiEK.

Regulatorna komisija će koristiti rezultate analize da bi utemeljila svoje odluke o određivanju prijedloga za garantovane cijene i referentne cijene za narednu godinu ali neće biti i obavezi da primjeni ni jedan scenarij koje je izradio Operator OIEiEK.

Član 38. propisuje da ova uredba stupa na snagu osmog dana od dana objave u „Službenim novinama Federacije BiH“.

IV SREDSTVA ZA PROVOĐENJE OVE ODLUKE

Za realizaciju ove Odluke nije potrebno predvidjeti novčana sredstva iz Budžeta Federacije BiH.