

Prijedlog

**TARIFNI SUSTAV
ZA PROIZVODNJU ELEKTRICNE ENERGIJE IZ
OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE I
KOGENERACIJE**

Zagreb, ožujak 2007. godine

VLADA REPUBLIKE HRVATSKE

Na temelju članka 28. stavka 3. Zakona o energiji (»Narodne novine«, broj 68/01 i 177/04),
Vlada Republike Hrvatske je na sjednici održanoj 2007. godine donijela

TARIFNI SUSTAV ZA PROIZVODNJU ELEKTRICNE ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE I KOGENERACIJE

I. Opće odredbe

Članak 1.

- (1) Ovim Tarifnim sustavom za proizvodnju elektricne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (u daljnjem tekstu: Tarifni sustav) određuje se pravo povlaštenih proizvođača elektricne energije na poticajnu cijenu elektricne energije koju operator tržišta plaća za isporučenu elektricnu energiju proizvedenu iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja, sukladno članku 26. stavku 5. Zakona o energiji.
- (2) Ovim Tarifnim sustavom se utvrđuju tarifne stavke i visina tarifnih stavki za elektricnu energiju proizvedenu iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja, ovisno o vrsti izvora, snazi i drugim elementima isporučene elektricne energije, kao i način i uvjeti primjene tih elemenata.
- (3) Ovaj Tarifni sustav temelji se na opravdanim troškovima poslovanja, izgradnje, zamjene, rekonstrukcije te održavanja postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja te razumnom povratu sredstava od investicije.

Članak 2.

- (1) Izrazi koji se koriste u ovom Tarifnom sustavu imaju značenja utvrđena Zakonom o energiji i Zakonom o tržištu elektricne energije.
- (2) U ovom se Tarifnom sustavu koriste i izrazi koji u smislu ovoga Tarifnog sustava imaju sljedeća značenja:
 1. instalirana snaga postrojenja - zbroj nazivnih snaga svih generatora u postrojenju,
 2. naknada za poticanje proizvodnje elektricne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja (u daljnjem tekstu: naknada za poticanje) – dodatak na cijenu elektricne energije za sve kupce, koji se koristi za poticanje proizvodnje elektricne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja, a iskazuje se u kn/kWh,
 3. nazivna snaga - trajna snaga proizvodne jedinice prema kojoj je jedinica naručena i projektirana. Podatak o električnoj ili toplinskoj nazivnoj snazi naznačen je na nazivnoj

- (tvornickoj) pločici generatora električne energije ili topline ili se nalazi u tehničkoj specifikaciji koju izrađuje proizvođač,
4. poticajna cijena – cijena koja se plaća proizvođaču električne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja za vrijeme trajanja ugovora o otkupu električne energije, a iskazuje se u kn/kWh,
 5. projekt korištenja obnovljivog izvora energije i kogeneracije (u daljnjem tekstu: projekt) - priprema, izgradnja i korištenje postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili kogeneraciju,
 6. prosječna proizvodna cijena električne energije (PPC) – cijena koju operator tržišta koristi za obračun električne energije proizvedene iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja,
 7. ukupna naknada – ukupan iznos koji plaća svaki kupac za poticanje proizvodnje električne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja. Dobiva se kao umnožak naknade i ukupno obračunate potrošnje u kWh, a iskazuje u kunama.

II. Poticajna cijena za isporučenu električnu energiju iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneraciju

Članak 3.

Pravo na poticajnu cijenu stječe proizvođač električne energije koji koristi obnovljive izvore energije, odnosno kogeneraciju za proizvodnju električne energije pod uvjetom da je:

1. ishodio rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije sukladno članku 8. stavku 2. Zakona o tržištu električne energije te
2. sklopio s operatorom tržišta ugovor o otkupu električne energije sukladno članku 30. stavku 1. podstavku 9. Zakona o tržištu električne energije.

Članak 4.

(1) Ovim Tarifnim sustavom se utvrđuju tarifne stavke i visine tarifnih stavki (C) izražene u kn/kWh za isporučenu električnu energiju iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije za sljedeće grupe postrojenja:

1. Postrojenja priključena na distribucijsku mrežu koja koriste obnovljive izvore energije za proizvodnju električne energije instalirane električne snage do uključivo 1 MW

Tip postrojenja	C
a. suncane elektrane	
a.1. suncane elektrane instalirane snage do uključivo 10 kW	3,40
a.2. suncane elektrane instalirane snage veće od 10 kW do uključivo 30 kW	3,00
a.3. suncane elektrane instalirane snage veće od 30 kW	2,10
b. hidroelektrane	0,69
c. vjetroelektrane	0,64
d. elektrane na biomasu	
d.1. kruta biomasa iz šumarstva i poljoprivrede (granjevina, slama, koštice...)	1,20

d.2. kruta biomasa iz drvno-prerađivačke industrije (kora, piljevina, sječka...)	0,95
e. geotermalne elektrane	1,26
f. elektrane na bioplin iz poljoprivrednih nasada (kukuruzna silaža...) te organskih ostataka i otpada iz poljoprivrede i prehrambeno-prerađivačke industrije (kukuruzna silaža, stajski gnoj, klaonicki otpad, otpad iz proizvodnje biogoriva...)	1,20
g. elektrane na tekuća biogoriva	0,36
h. elektrane na deponijski plin i plin iz postrojenja za pročišćavanje otpadnih voda	0,36
i. elektrane na ostale obnovljive izvore (morski valovi, plima i oseka...)	0,60

2. Postrojenja priključena na prijenosnu ili distribucijsku mrežu koja koriste obnovljive izvore energije za proizvodnju električne energije instalirane električne snage veće od 1 MW

Tip postrojenja	C
a. hidroelektrane instalirane snage do uključivo 10 MW	
- energija do uključivo 5000 MWh proizvedenih u kalendarskoj godini	0,69
- energija za više od 5000 MWh do uključivo 15000 MWh proizvedenih u kalendarskoj godini	0,55
- energija za više od 15000 MWh proizvedenih u kalendarskoj godini	0,42
b. vjetroelektrane	0,65
c. elektrane na biomasu	
c.1. kruta biomasa iz šumarstva i poljoprivrede (granjevina, slama, koštice...)	1,04
c.2. kruta biomasa iz drvno-prerađivačke industrije (kora, piljevina, sječka i...)	0,83
d. geotermalne elektrane	1,26
e. elektrane na bioplin iz poljoprivrednih nasada (kukuruzna silaža...) te organskih ostataka i otpada iz poljoprivrede i prehrambeno-prerađivačke industrije (kukuruzna silaža, stajski gnoj, klaonicki otpad, otpad iz proizvodnje biogoriva...)	1,04
f. elektrane na tekuća biogoriva	0,36
g. elektrane na deponijski plin i plin iz postrojenja za pročišćavanje otpadnih voda	0,36
h. elektrane na ostale obnovljive izvore (morski valovi, plima i oseka...)	0,50

- (2) Za kogeneracijska postrojenja utvrđuju se tarifne stavke i visine tarifnih stavki (C) izražene u kn/kWh za isporučenu električnu energiju za vrijeme trajanja više (VT) i niže (NT) dnevne tarifne stavke. Trajanje VT i NT određeno je tarifnim sustavom za proizvodnju električne energije. Električna energija se mora proizvesti u kogeneracijskom procesu na način utvrđen propisom koji uređuje stjecanje statusa povlaštenog proizvođača.

	C	
	VT	NT
Kogeneracijska postrojenja instalirane električne snage do uključivo 50 kW, tzv. mikro-kogeneracije te sva kogeneracijska postrojenja koje koriste gorivne celije na vodik	0,61	0,32

Kogeneracijska postrojenja instalirane električne snage veće od 50 kW do uključivo 1 MW, tzv. male kogeneracije	0,51	0,26
Kogeneracijska postrojenja instalirane električne snage veće od 1 MW do uključivo 35 MW, tzv. srednje kogeneracije priključene na distribucijsku mrežu	0,44	0,22
Kogeneracijska postrojenja instalirane električne snage veće od 35 MW, tzv. velike kogeneracije, te sva kogeneracijska postrojenja priključena na prijenosnu mrežu	0,30	0,15

- (3) Visina tarifnih stavki (C) iz stavka 1. ovoga članka množi se korekcijskim faktorom k_0 utvrđenim u tablici:

Udio domaće komponente u projektu, p (%)	Korekcijski faktor, k_0
60 i više	1,00
45 – 60	$\frac{7}{1500} \cdot p + 0,72$
45 i manje	0,93

- (i) k_0 je korekcijski faktor za udio domaće komponente između 45% i 60%, zaokruženo na dvije decimale,
- (ii) p-utvrđeni postotni udio domaće komponente.
- (4) Udio domaće komponente u projektu iz stavka 3. ovoga članka utvrđuje Ministarstvo.
- (5) Odredbe stavka 3. ovoga članka ne primjenjuju se na nositelje zatečenih projekata koji imaju ugovorno regulirani otkup i/ili isporuku električne energije na dan stupanja na snagu ovoga Tarifnog sustava kao i na pojedine projekte za koje nije moguće ostvariti udio domaće komponente od najmanje 45%.
- (6) Kriterije i mjerila za utvrđivanje domaće komponente u projektu propisuje ministar.
- (7) U udio domaće komponente u projektu povlaštenom proizvođaču uračunava se i oprema domaćih proizvođača koja pripada istom tarifnom stavku po kojem je povlašten proizvođač ostvario pravo na poticajnu cijenu, a koju je izvezao u inozemstvo, prema kriterijima i mjerilima iz stavka 6. ovog članka.

Članak 5.

- (1) Visina poticajne cijene električne energije proizvedene iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije, za vrijeme važenja ugovora o otkupu električne energije, godišnje se korigira za indeks cijena na malo, na način da se poticajna cijena iz prethodne kalendarske godine pomnoži s godišnjim indeksom cijena na malo za prethodnu kalendarsku godinu, odnosno:

$$C_{Goie} = C_{Goie-1} \cdot ICM_{Goie-1}$$

- (i) C_{Goie} je poticajna cijena za tekucu kalendarsku godinu,
- (ii) C_{Goie-1} je poticajna cijena za prethodnu kalendarsku godinu, za 2007. godinu

- (iii) predstavlja visinu tarifne stavke C iz clanka 4. stavka 1. ovoga Tarifnog sustava, $ICM_{G_{0ie-1}}$ je godišnji indeks cijena na malo prema službenim podacima Državnog zavoda za statistiku za prethodnu kalendarsku godinu.
- (iv) G_{0ie} je indeks godine, najmanja vrijednost 2008. godine.

(2) Visina poticajne cijene električne energije proizvedene iz kogeneracijskih postrojenja za vrijeme važenja ugovora o otkupu električne energije korigira se prema sljedećem izrazu:

$$C_{Gk,m} = f_{Gk,m} \cdot C$$

- (i) $C_{Gk,m}$ je poticajna cijena za tekucu kalendarsku godinu G_k i obracunsko razdoblje u mjesecu koji prethodi obracunu m ,
- (ii) Visina tarifne stavke C definirana je u clanku 4. stavku 2. ovoga Tarifnog sustava.
- (iii) Korekcijski faktor $f_{Gk,m}$ za godinu G_k i obracunsko razdoblje m utvrđuje se prema sljedećem izrazu:

$$f_{Gk,m} = k \cdot \frac{PPC_{Gk-1}}{PPC_{2006}} + (1 - k) \cdot \frac{CPLIN_m}{CPLIN_{2006}}$$

- (iv) PPC_{2006} je prosjecna proizvodna cijena električne energije u 2006. godini u Republici Hrvatskoj koju koristi operator tržišta za obracun proizvedene električne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja.
 - (v) PPC_{Gk-1} je prosjecna proizvodna cijena električne energije u prethodnoj godini u Republici Hrvatskoj koju koristi operator tržišta za obracun proizvedene električne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja.
 - (vi) $CPLIN_m$ je prodajna cijena prirodnog plina određena tarifnim sustavom za dobavu prirodnog plina za tarifne kupce, važeća u mjesecu koji prethodi obracunu.
 - (vii) $CPLIN_{2006}$ je prodajna cijena prirodnog plina određena tarifnim sustavom za dobavu prirodnog plina za tarifne kupce, važeća u posljednjem tromjesecju 2006. godine.
 - (viii) G_k je indeks godine, najmanja vrijednost 2007. godine, a m je indeks obracunskog razdoblja u godini.
 - (ix) k je težinski faktor, $k=0,25$.
- (3) Prosjecna proizvodna cijena električne energije (PPC) jednaka je cijeni proizvodnje električne energije za tarifne kupce iz kategorije kucanstva s jednotarifnim obracunom električne energije.

Clanak 6.

- (1) Operator tržišta iz sredstava naknade za poticanje placa troškove uravnoteženja elektroenergetskog sustava nastale zbog odstupanja u vrijednostima planirane i proizvedene električne energije iz postrojenja povlaštenih proizvođača koji imaju pravo na poticajnu cijenu.

- (2) Obracun i placanje troškova iz stavka 1. ovoga clanka operator tržišta obavlja sukladno odredbama Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.

Clanak 7.

- (1) Povlašteni proizvođači električne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije u kombinaciji s drugim izvorima energije imaju pravo na poticajnu cijenu iz clanka 4. ovoga Tarifnoga sustava samo u dijelu koji koristi obnovljive izvore energije.
- (2) Pravo iz stavka 1. ovoga clanka povlašteni proizvođači električne energije mogu ostvariti ako dokažu porijeklo proizvedene električne energije (vrstu izvora) putem odvojenih mjernih mjesta.
- (3) Povlašteni proizvođači električne energije koji u postrojenjima za proizvodnju električne energije koriste biomasu u suspaljivanju s fosilnim gorivima imaju pravo na poticajnu cijenu iz clanka 4. ovoga Tarifnoga sustava koja je utvrđena za povlaštenog proizvođača električne energije iz elektrane na biomasu ukoliko energetska udjel fosilnih goriva ne prelazi 10% od ukupne energetske vrijednosti potrošenog goriva. Povlašteni proizvođači električne energije koji koriste biomasu u suspaljivanju s fosilnim gorivima čiji je energetska udjel veći od 10% u kogeneraciji imaju pravo na poticajnu cijenu iz clanka 4. ovoga Tarifnoga sustava utvrđenu za kogeneracijska postrojenja.
- (4) Operator tržišta sklapa ugovore o otkupu električne energije s povlaštenim proizvođačem električne energije iz postrojenja koja koriste suncevu energiju sve dok ukupno instalirana snaga svih postrojenja ovoga tipa, za koje je ishodeno rješenje o stjecanju statusu povlaštenog proizvođača električne energije, u Republici Hrvatskoj ne dosegne 1 MW.
- (5) Operator tržišta sklapa ugovore o otkupu električne energije s povlaštenim proizvođačem električne energije iz postrojenja koja koriste gorivne ćelije na vodik sve dok ukupno instalirana snaga svih postrojenja ovoga tipa, za koje je ishodeno rješenje o stjecanju statusu povlaštenog proizvođača električne energije, u Republici Hrvatskoj ne dosegne 1 MW.

III. Ugovor o otkupu električne energije

Clanak 8.

Povlašteni proizvođač električne energije svoje pravo na poticajnu cijenu iz clanka 4. ovoga Tarifnog sustava ostvaruje ispunjenjem uvjeta iz ugovora o otkupu električne energije kojeg je sklopio s operatorom tržišta sukladno clanku 30. stavku 1. podstavku 9. Zakona o tržištu električne energije.

Clanak 9.

- (1) Radi sklapanja ugovora o otkupu električne energije energetska subjekt podnosi operatoru tržišta, u pisanom obliku, zahtjev za sklapanje ugovora o otkupu električne energije.
- (2) Zahtjevu za sklapanje ugovora se prilaže:

- predugovor ili ugovor o priključenju na elektroenergetsku mrežu,
 - prethodno rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača
- (3) Ugovor o otkupu električne energije se sklapa u roku od 60 dana od dana primitka potpunog zahtjeva.
- (4) Ugovor o otkupu električne energije primjenjuje se od dana pravomoćnosti rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača.

Članak 10.

Ugovor o otkupu električne energije proizvedene iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja sklapa se na određeno vrijeme od 12 godina.

Članak 11.

- (1) Za postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije za proizvodnju električne energije i imaju ugovorno regulirani otkup električne energije na dan stupanja na snagu ovoga Tarifnog sustava, razdoblje iz članka 10. ovoga Tarifnog sustava umanjuje se za vrijeme primjene tog ugovora.
- (2) Postojeca postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije za proizvodnju električne energije starija od 12 godina nemaju pravo na poticajnu cijenu.

Članak 12.

- (1) Kogeneracijska postrojenja koja proizvode električnu energiju imaju pravo na poticajnu cijenu za električnu energiju isporučenu u elektroenergetsku mrežu ukoliko je ista proizvedena na način utvrđen propisom koji uređuje stjecanje statusa povlaštenog proizvođača.
- (2) Za kogeneracijska postrojenja koja imaju ugovorno regulirani otkup električne energije na dan stupanja na snagu ovoga Tarifnog sustava, razdoblje iz članka 10. ovoga Tarifnog sustava umanjuje se za vrijeme primjene tog ugovora, a ne može biti manje od 5 godina.

Članak 13.

- (1) Operator tržišta sklapat će ugovore o otkupu električne energije uz poticajnu cijenu s povlaštenim proizvođačima električne energije dok ukupna planirana proizvodnja električne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja ne ispuni minimalni udjel električne energije utvrđen posebnim propisom.
- (2) Način i elementi utvrđivanja poticajne cijene, odnosno poticajna cijena utvrđena tarifnim sustavom za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije, važećim u trenutku sklapanja ugovora o otkupu električne energije, neće se mijenjati tijekom razdoblja trajanja ugovora.
- (3) Otkup električne energije proizvedene iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja, koji na temelju ugovora obavlja operator tržišta, ne smatra se trgovinom električnom energijom.

IV. Obracun i placanje

Clanak 14.

Obracun, prikupljanje i razdiobu sredstava prikupljenih od naknade za poticanje obavlja operator tržišta.

Clanak 15.

- (1) Operator tržišta jednom mjesecno isplacuje povlaštenom proizvođacu elektricne energije s kojima je sklopio ugovor o otkupu elektricne energije poticajnu cijenu za isporucenu elektricnu energiju, a sukladno odredbama ovoga Tarifnog sustava.
- (2) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava ce operatoru tržišta do 15. dana u svakom kalendarskom mjesecu, dostaviti za prethodni mjesec podatke o ukupnoj isporucenoj elektricnoj energiji u elektroenergetski sustav, izraženoj u kWh za svakog pojedinog povlaštenog proizvođaca elektricne energije.
- (3) Podaci iz stavka 2. ovoga clanka su osnova za obracun elektricne energije povlaštenog proizvođaca elektricne energije.
- (4) Operator tržišta ce potraživanja iz stavka 1. ovoga clanka platiti u roku od 45 dana od dana izdavanja racuna izdanog od strane povlaštenog proizvođaca elektricne energije s kojim je sklopio ugovor o otkupu elektricne energije.
- (5) Povlaštenu proizvođacu elektricne energije u kogeneracijskim postrojenjima koji u obracunskoj godini ne ispunjava uvjete na temelju kojih je stekao status povlaštenog proizvođaca, na zahtjev operatora tržišta vratit ce isplacena poticajna financijska sredstva. Sredstva ce se obracunati kao razlika između poticajne cijene i prosjecne proizvodne cijene elektricne energije (PPC) u toj godini.

Clanak 16.

- (1) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava ce operatoru tržišta do 15. dana u svakom kalendarskom mjesecu, dostaviti za prethodni mjesec podatke o ukupnoj isporucenoj i obracunatoj elektricnoj energiji kupcima, izraženoj u kWh, za svakog pojedinog opskrbljivaca elektricnom energijom.
- (2) Na temelju podataka iz stavka 1. ovoga clanka operator tržišta utvrđuje ukupni iznos svojih potraživanja prema svakom pojedinom opskrbljivacu elektricnom energijom s naslova naknade za poticanje.

Clanak 17.

- (1) Operator tržišta svakom opskrbljivacu elektricnom energijom ispostavlja jednom mjesecno racun u kojem navodi ukupni iznos sredstava koje je s naslova naknade za poticanje opskrbljivac elektricnom energijom dužan platiti operatoru tržišta.
- (2) Opskrbljivac elektricnom energijom je dužan uplatiti odgovarajuci iznos operatoru tržišta u roku od 10 dana od dana izdavanja racuna iz stavka 1. ovoga clanka.

Clanak 18.

- (1) Operator tržišta svakom opskrbljivacu elektricom energijom ispostavlja jednom mjesecno racun u kojem navodi iznos sredstava koja je, s naslova obveze preuzimanja odgovarajuceg udjela elektricne energije proizvedene iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja, opskrbljivac elektricom energijom dužan platiti operatoru tržišta.
- (2) Iznos iz stavka 1. ovoga clanka određuje se na temelju planirane vrijednosti elektricne energije proizvedene iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja po prosjecnoj proizvodnoj cijeni elektricne energije iz clanka 5. stavka 3. ovoga Tarifnog sustava.
- (3) Opskrbljivac elektricom energijom dužan je platiti odgovarajuci iznos operatoru tržišta u roku od 10 dana od dana izdavanja racuna.

Clanak 19.

- (1) Operator tržišta, najmanje dva puta godišnje, utvrđuje razliku između planirane vrijednosti elektricne energije proizvedene iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja i vrijednosti stvarno proizvedene elektricne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja na temelju cega se određuju međusobne obveze operatora tržišta i opskrbljivaca elektricom energijom.
- (2) Konacni obracun za proteklu kalendarsku godinu obavlja operator tržišta do 31. ožujka naredne godine.

V. Prijelazne i završne odredbe

Clanak 20.

- (1) Do utvrđivanja vrijednosti prosjecne proizvodne cijene elektricne energije (PPC) sukladno clanku 5. stavku 3. ovoga Tarifnog sustava, prosjecna proizvodna cijena elektricne energije (PPC) iznosi 0,2625 kn/kWh.
- (2) U prijelaznom razdoblju do 31. prosinca 2008. godine jedinica cijena elektricne energije uravnoteženja za pokrivanje troškova uravnoteženja povlaštenih proizvodaca elektricne energije koji su u sustavu poticaja (Cpov) iznosi 10% prosjecne proizvodne cijene elektricne energije (PPC).

Clanak 21.

Do dana stupanja na snagu propisa iz clanka 7. stavka 3. Zakona o tržištu elektricne energije kojim se uređuje plaćanje naknade jedinicama lokalne samouprave na cijem podrucju su proizvodni objekti, proizvodaci elektricne energije iz vjetroelektrana instalirane elektricne snage veće od 1 MW, geotermalnih elektrana i malih hidroelektrana dužni su placati naknadu jedinicama lokalne samouprave u iznosu od 0,01 kn/kWh isporucene elektricne energije.

Clanak 22.

Odredba danka 4. stavka 7. ovoga Tarifnog sustava primjenjuje se do 31. prosinca 2008. godine.

Clanak 23.

Operator tržišta kod sklapanja ugovora s povlaštenim proizvođačima treba voditi računa o zastupljenosti svih obnovljivih izvora energije za proizvodnju električne energije na način da udio pojedinog obnovljivog izvora energije ne prijede više od 80 % udjela u ukupnoj proizvodnji električne energije iz obnovljivih izvora energije koji se potiču.

Clanak 24.

Primjenu ovoga Tarifnog sustava nadzire Agencija.

Clanak 25.

Ovaj Tarifni sustav stupa na snagu 1. srpnja 2007. godine, a objavit će se u „Narodnim novinama“.

Klasa:
Urbroj:
Zagreb,

Predsjednik
Vlade Republike Hrvatske
dr. sc. **Ivo Sanader**, v.r.

Obrazloženje prijedloga Tarifnog sustava za proizvodnju elektricne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije

Tarifni sustav za proizvodnju elektricne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije donosi se na temelju članka 28. stavka 3. Zakona o energiji.

Tarifnim sustavom se utvrđuju tarifne stavke i visina tarifnih stavki za elektricnu energiju proizvedenu u postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije odnosno u kogeneracijskim postrojenjima, ovisno o vrsti izvora, snazi i drugim elementima isporučene energije, kao i način i uvjeti primjene tih elemenata. Naime, kako povlašteni proizvođači elektricne energije imaju pravo plasirati u mrežu ukupno proizvedenu elektricnu energiju, nužno je utvrditi kriterije temeljem kojih će se proizvedena elektricna energija otkupljivati. U slučaju obnovljivih izvora energije i kogeneracije, postrojenja koja će isporučivati elektricnu energiju u okviru i do razine minimalnog udjela propisanog Uredbom o minimalnom udjelu elektricne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije čija se proizvodnja potice, imat će pravo i na poticaj odnosno poticajnu cijenu.

Predloženi Tarifni sustav za proizvodnju elektricne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije utvrđuje i razrađuje proceduru prikupljanja sredstava kao i mehanizme poticanja, temeljene na cjenovnom pristupu, za proizvođače elektricne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja. Pravna osoba nadležna za prikupljanje, obracun i razdiobu sredstava u sustavu poticaja je operator tržišta.

Sustav poticanja proizvodnje elektricne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja razrađen ovim prijedlogom Tarifnog sustava temelji se na poticanju konačnog proizvoda odnosno proizvedene elektricne energije. Ovakav sustav (sustav zajamčenih tarifa) široko je rasprostranjen u Europi zbog svoje jednostavnosti i upravljivosti te do sada postoji prilično iskustvo u njegovoj primjeni. Proizvođači elektricne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja dobivaju fiksnu zajamčenu tarifu tijekom određenog razdoblja, a dodatne troškove (razliku između stvarnih troškova u postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i tržišne cijene elektricne energije) pokrivaju svi kupci elektricne energije. Opisani sustav, jednostavan za administriranje, u praksi je rezultirao osjetnim porastom korištenja obnovljivih izvora energije za proizvodnju elektricne energije.

Poticanje proizvodnje elektricne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije te kogeneracijskih postrojenja sukladno je obvezi preuzimanja pravne stečevine EU (Direktive Europskog parlamenta i Vijeća 2001/77/EZ od 21. rujna 2001. o promidžbi uporabe elektricne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije na unutarnjem tržištu elektricne energije te Direktive 2004/8/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 11. veljače 2004. o unaprjeđenju kogeneracije na temelju potrošnje korisne energije na unutrašnjem tržištu energije).

Uz pretpostavljenu procjenu prosječne godišnje potrošnje elektricne energije za kućanstvo od 3500 kWh, uvođenjem naknade za poticanje proizvodnje elektricne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja povećanje mjesečnog računa za elektricnu energiju po kućanstvu iznosit će oko 3 kn.