

Na osnovu člana 20 stav 2 Zakona o energetici („Službeni list CG”, broj 28/10), Vlada Crne Gore na sjednici od 29. septembra 2011. godine donijela je

U R E D B U

O TARIFNOM SISTEMU ZA UTVRĐIVANJE PODSTICAJNE CIJENE ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE I VISOKOEFIKASNE KOGENERACIJE

Predmet

Član 1

Ovom uredbom utvrđuje se tarifni sistem podsticajnih cijena električne energije proizvedene u postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i postrojenjima za visokoefikasnu kogeneraciju.

Značenje izraza

Član 2

Izrazi upotrijebljeni u ovoj uredbi imaju sljedeća značenja:

- 1) *instalirana snaga* je zbir nazivnih aktivnih snaga svih generatora u postrojenju;
- 2) *podsticajna cijena* je otkupna cijena koja se plaća povlašćenom proizvođaču električne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije ili postrojenja za visokoefikasnu kogeneraciju u skladu sa ugovorom o otkupu električne energije;
- 3) *proizvedena električna energija* je električna energija iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije, ili iz postrojenja za visokoefikasnu kogeneraciju izmjerena na mjestu predaje u elektroenergetski sistem;
- 4) *sistem postrojenja* je skup postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije sa pojedinačnim mjernim mjestima na pragu svakog postrojenja, a koji ima jedno ili više zajedničkih mjesta priključenja na elektroenergetski sistem.

Podsticajna cijena

Član 3

Proizvođač može ostvariti podsticajnu cijenu za proizvedenu električnu energiju ako:

- postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije doprinosi ispunjenju nacionalnog cilja korišćenja obnovljivih izvora energije u skladu sa programom razvoja i korišćenja obnovljivih izvora energije, ili
- je postrojenje za visokoefikasnu kogeneraciju sa kapacitetima u okviru programa razvoja i korišćenja visokoefikasne kogeneracije i
- ako je za postrojenje stekao status povlašćenog proizvođača u skladu sa propisom kojim se uređuje način sticanja statusa i ostvarivanje prava povlašćenog proizvođača.

Podsticajne cijene za proizvedenu električnu energiju u postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije

Član 4

Podsticajne cijene, izražene su u c€/kWh, za proizvedenu električnu energiju u postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije izračunate primjenom Tarifnog sistema podsticajnih cijena električne energije proizvedene u postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i postrojenjima za visokoefikasnu kogeneraciju (u daljem tekstu: Tarifni sistem) koji je sastavni dio ove uredbe iznose:

Vjetroelektrane	9,60
Elektrane na čvrstu biomasu	
iz šumarstva i poljoprivrede	13,71
iz drvno-prerađivačke industrije	12,31
Solarne elektrane	
na zgradama ili građevinskim konstrukcijama	15,00
Elektrane na čvrsti deponijski otpad	9,00
Elektrane na gas iz otpada	8,00
Elektrane na biogas	15,00

Tarifni stavovi za određivanje podsticajne cijene električne energije iz malih hidroelektrana

Član 5

Podsticajne cijene za električnu energiju proizvedenu u malim hidroelektranama izračunavaju se po tarifnim stavovima, u skladu sa formulama datim u Tarifnom sistemu, koji su izraženi u c€/kWh i iznose:

TS ₁	za proizvedenu električnu energiju do 3,0 GWh	10,44
TS ₂	za proizvedenu električnu energiju od 3,0 GWh do 15,0 GWh	7,44
TS ₃	za proizvedenu električnu energiju iznad 15,0 GWh	5,04

Tarifni stavovi iz stava 1 ovog člana određeni su na osnovu Tarifnog sistema.

Podsticajna cijena za proizvedenu električnu energiju u maloj hidroelektrani koja je izgrađena na postojećoj infrastrukturi (cjevovod i/ili brana) obračunava se u visini od 80 % tarifnih stavova iz stava 1 ovog člana.

Podsticajna cijena električne energije u postrojenjima za visokoefikasnu kogeneraciju

Član 6

Podsticajna cijena, izražena u c€/kWh, za električnu energiju proizvedenu u postrojenjima za visokoefikasnu kogeneraciju prema instalisanoj snazi iznosi:

Instalisana snaga do 1 MWe	10,00
Instalisana snaga od 1 MWe do 5 MWe	Izračunava se na osnovu formule: $10,00 - 0,5 \times (P - 1)$
Instalisana snaga od 5 MWe do 10 MWe	8,00

U formuli iz stava 1 ovog člana P je instalisana snaga postrojenja koja se izražava u MWe.

Podsticajne cijene iz stava 1 ovog člana utvrđene su na osnovu Tarifnog sistema.

Podsticajna cijena za električnu energiju proizvedenu u rekonstruisanom postrojenju

Član 7

Podsticajna cijena za električnu energiju proizvedenu u rekonstruisanom postrojenju koje koristi obnovljive izvore energije ili postrojenju za visokoefikasnu kogeneraciju ostvaruje se za dodatnu količinu godišnje proizvedene električne energije u odnosu na prosječnu godišnju proizvodnju za period posljednjih pet godina proizvodnje prije rekonstrukcije postrojenja.

Podsticajna cijena iz stava 1 ovog člana iznosi 7,00 c€/kWh.

Podsticajna cijena iz stava 1 ovog člana za rekonstruisana postrojenja čija godišnja proizvodnja električne energije dvostruko prelazi godišnju proizvodnju električne energije postrojenja nakon prvobitne izgradnje se računa u skladu sa čl. 4, 5 i 6 ove uredbe.

Ugovor o otkupu električne energije i indeksacija podsticajne cijene

Član 8

Međusobna prava i obaveze proizvođača koji ispunjava uslove za sticanje prava na podsticajnu cijenu iz člana 3 ove uredbe i operatora tržišta uređuju se ugovorom o otkupu električne energije.

Podsticajna cijena električne energije proizvedene u postrojenju koje koristi obnovljive izvore energije i postrojenju za visokoefikasnu kogeneraciju za vrijeme trajanja ugovora o otkupu električne energije koriguje se na godišnjem nivou za indeks inflacije iz prethodne godine.

Korekcija podsticajne cijene iz stava 2 ovog člana, za tekuću godinu, vrši se na osnovu sljedeće formule:

$$C_{tg} = C_{pg} \times (1 + i_{pg})$$

gdje su:

C_{tg} - podsticajna cijena za tekuću kalendarsku godinu [c€/kWh];

C_{pg} - podsticajna cijena za prethodnu kalendarsku godinu [c€/kWh] i

i_{pg} - inflacija u prethodnoj godini koju objavi organ državne uprave nadležan za statistiku, izražena u procentima [%].

Isplata podsticajne cijene i dostavljanje podataka

Član 9

Podsticajnu cijenu za proizvedenu električnu energiju operator tržišta isplaćuje mjesečno povlašćenom proizvođaču na osnovu zaključenog ugovora o otkupu električne energije.

Povlašćeni proizvođač je dužan da operatoru tržišta prije isplate iz stava 1 ovog člana dostavi garancije porijekla za cjelokupnu proizvedenu električnu energiju za koju je ostvario podsticaj.

Operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema dužan je da operatoru tržišta dostavlja podatke o proizvedenoj električnoj energiji u postrojenju za koje je energetski subjekat stekao pravo na podsticajnu cijenu do 15. u tekućem za prethodni mjesec.

Isplata podsticajne cijene za proizvedenu električnu energiju u sistemu postrojenja

Član 10

Podsticajna cijena za električnu energiju proizvedenu u sistemu postrojenja isplaćuje se proporcionalno po postrojenju u odnosu na zbir izmjerene električne energije na pragu svakog postrojenja u sistemu.

Prestanak važenja propisa

Član 11

Danom stupanja na snagu ove uredbe prestaje da važi Uputstvo o utvrđivanju metodologije obračuna otkupne cijene električne energije iz malih hidroelektrana ("Službeni list RCG", broj 46/07) i Pravilnik o metodologiji za obračun otkupne cijene električne energije iz vjetroelektrana ("Službeni list CG", broj 27/10).

Završna odredba

Član 12

Ova uredba stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u „Službenom listu Crne Gore“.

Broj 03-9688

Podgorica, 29. septembar 2011. godine

V l a d a C r n e G o r e

P r e d s j e d n i k
dr Igor Lukšić

Tarifni sistem podsticajnih cijena električne energije proizvedene u postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i postrojenjima za visokoefikasnu kogeneraciju

Podsticajna cijena električne energije proizvedene u postrojenjima koja koriste obnovljive izvore energije i u postrojenjima za visokoefikasnu kogeneraciju (C , [c€/kWh]) se računa na osnovu tarifnih stavova za realni povraćaj troškova investicije (TS_{INV} , [c€/kWh]), rada i održavanja (TS_{RO} , [c€/kWh]) i goriva (TS_{GOR} , [c€/kWh]) prema formuli:

$$C = TS_{INV} + TS_{RO} + TS_{GOR}$$

Tarifni stav za realni povraćaj troškova investicije određuje se prema vrsti i klasifikaciji postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije ili postrojenja za visokoefikasnu kogeneraciju primjenom sljedeće formule:

$$TS_{INV} = \frac{I}{t_{EKV}} \times \left(\frac{i}{1 - \frac{1}{(1+i)^T}} \right)$$

gdje su:

- I - specifični investicioni troškovi (uključuju troškove pripreme tehničke dokumentacije, pribavljanje neophodnih dokumenata, troškove izgradnje objekata i opreme koja se koristi u postrojenju, infrastrukture i sl.) [c€/kW];
- t_{EKV} - godišnje vrijeme rada maksimalnom snagom [h/god];
- i - diskontna stopa [%] i
- T - period važenja ugovora o otkupu električne energije [god].

Konstantne veličine pri izračunavanju tarifnog stava su diskontna stopa, $i = 8\%$ i period važenja ugovora o otkupu električne energije, $T = 12$ god, dok su ostale veličine promjenljive u zavisnosti od vrste i klasifikacije postrojenja.

Tarifni stav za rad i održavanje predstavlja procjenu troškova rada i održavanja postrojenja zavisno od vrste i klasifikacije tog postrojenja i izračunava se na osnovu sljedeće formule:

$$TS_{RO} = \frac{c_{RO}}{t_{EKV}}$$

gdje je:

- c_{RO} - specifični godišnji troškovi rada i održavanja [c€/kWgod].

Tarifni stav za gorivo predstavlja troškove za nabavku goriva potrebnog za rad postrojenja zavisno od vrste postrojenja.

Ulazne veličine zavisne od vrste i klasifikacije postrojenja koji koristi obnovljive izvore energije ili postrojenja za visokoefikasnu kogeneraciju potrebne za računanje tarifnih stavova za realni povraćaj troškova investicije i tarifnih stavova za rad i održavanje postrojenja su predstavljene u Tabeli 1.

Tabela 1. Ulazne veličine za računanje tarifnog stava za realni povraćaj investicije i tarifnog stava za rad i održavanje postrojenja

Vrsta postrojenja	I [c€/kW]	t_{ekv} [h/god]	C_{RO} [c€/kWgod].
Postojenja koja koriste obnovljive izvore energije			
Vjetroelektrane	140.000	2.300	3.500
Elektrane na čvrstu biomasu			
iz šumarstva i poljoprivrede	350.000	5.000	13.500
iz drveno-prerađivačke industrije	350.000	5.000	13.500
Solarne elektrane			
na zgradama ili građevinskim konstrukcijama	140.000	1.300	980
Elektrane na čvrsti deponijski otpad	265.000	6.000	18.815
Elektrane na gas iz otpada	185.000	6.000	17.482
Elektrane na biogas	420.000	5.700	29.400
Male hidroelektrane – Grupa 1	220.000	3.300	5.260
Male hidroelektrane – Grupa 2	185.000	3.300	3.450
Male hidroelektrane – Grupa 3	140.000	3.150	2.850
Postrojenja za visokoefikasnu kogeneraciju			
Instalisane snage do 1 MW	250.000	6.000	17.000
Instalisane snage od 5 do 10 MW	190.000	6.000	12.920

Vrijednosti tarifnih stavova na osnovu kojih se izračunava podsticajna cijena iz člana 4 stav 1 ove uredbe zavisno od vrste i klasifikacije postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije date su u sljedećoj tabeli.

Tabela 2. Tarifni stavovi za izračunavanje podsticajne cijene iz člana 4 ove uredbe

Vrsta postrojenja	TS_{INV} [c€/kWh]	TS_{RO} [c€/kWh]	TS_{GOR} [c€/kWh]
Vjetroelektrane	8,08	1,52	0,00
Elektrane na čvrstu biomasu			
iz šumarstva i poljoprivrede	9,29	2,70	1,72
iz drveno-prerađivačke industrije	9,29	2,70	0,32
Solarne elektrane			
na zgradama ili građevinskim konstrukcijama	14,25	0,75	0,00
Elektrane na čvrsti deponijski otpad	5,86	3,14	0,00
Elektrane na gas iz otpada	4,64	3,36	0,00
Elektrane na biogas	9,78	5,16	0,06

Tarifni stavovi za male hidroelektrane (u daljem tekstu: mHE) iz člana 5 ove uredbe izračunavaju se dvostepenim postupkom. Prema troškovima izgradnje mHE veličini, odnosno instalisanoj snazi i godišnjoj proizvodnji, mHE su podijeljene u tri grupe predstavljene u sljedećoj tabeli.

Tabela 3. Okvirne grupe mHE

Grupa	Godišnja proizvodnja električne energije [GWh/god]
1	do 3,0
2	3,0 ÷ 15,0
3	preko 15

Tarifni stavovi za izračunavanje podsticajne cijene po grupama dati u sljedećoj tabeli.

Tabela 4. Tarifni stavovi za izračunavanje prosječne podsticajne cijene po okvirnim grupama

Grupa	TS _{INV} [c€/kWh]	TS _{RO} [c€/kWh]	TS _{GOR} [c€/kWh]
1	8,85	1,59	0,00
2	7,44	1,04	0,00
3	5,90	0,90	0,00

Prosječne podsticajne cijene izračunate na osnovu tarifnih stavova iz Tabele 4 koriste se za izračunavanje konačnih tarifnih stavova po grupama iz člana 5 ove uredbe na osnovu formule:

$$TS_n = \frac{E_{sr,n} \times C_{PCn} - \sum_{n=2}^n (E_{max,n-1} - E_{max,n-2}) \times TS_{n-1}}{E_{sr,n} - E_{max,n-1}}$$

gdje su:

TS_n - konačni tarifni stav za grupu n iz člana 5 ove uredbe [c€/kWh];

C_{PCn} - prosječna podsticajna cijena električne energije proizvedene korišćenjem mHE za grupu n izračunata na osnovu tarifnih stavova iz Tabele 4 [c€/kWh];

E_{sr,n} - srednja količina energije proizvedene korišćenjem mHE za grupu n u toku godine, [kWh/god] (E_{sr,3} = 25,5 GWh) i

E_{max,n} - maksimalna količina energije proizvedene korišćenjem mHE za grupu n u toku godine, [kWh/god] (E_{max,0} = 0).

Podsticajne cijene za mHE, izražene u c€/kWh, se izračunavaju na osnovu tarifnih stavova uvrđenih članom 5 stav 1 ove uredbe koristeći sljedeće formule zavisno od godišnje proizvodnje električne energije (E):

1. mHE sa godišnjom proizvodnjom električne energije do 3,0 GWh:

$$C = TS_1$$

2. mHE sa godišnjom proizvodnjom električne energije od 3,0 GWh do 15,0 GWh:

$$C = \frac{3,0 \times 10^6 \times TS_1 + (E - 3,0) \times 10^6 \times TS_2}{E \times 10^6}$$

3. mHE sa godišnjom proizvodnjom električne energije većom od 15,0 GWh:

$$C = \frac{3,0 \times 10^6 \times TS_1 + (15,0 - 3,0) \times 10^6 \times TS_2 + (E - 15,0) \times 10^6 \times TS_3}{E \times 10^6}$$

Podsticajne cijene električne energije proizvedene u postrojenjima za visokoefikasnu kogeneraciju iz člana 6 ove uredbe izračunate su na osnovu tarifnih stavova iz Tabele 5 za grupu do 1 MWe instalisane snage i grupu od 5 do 10 MWe instalisane snage, dok se za srednju grupu od 1 do 5 MWe instalisane snage koristi formula iz člana 6 stav 1 ove uredbe.

Tabela 5. Tarifni stavovi za postrojenja za visokoefikasnu kogeneraciju

Visokoefikasna kogeneracija	TS _{INV} [c€/kWh]	TS _{OIR} [c€/kWh]	TS _{GOV} [c€/kWh]
Instalisane snage do 1 MWe	5,53	2,83	1,67
Instalisane snage od 5 do 10 Mwe	4,20	2,15	1,67