

Redni broj	Vrsta elektrane povlašćenog proizvođača	Instalisana snaga P (MW)	Podsticajna otkupna cena (c€/kWh)
1.	Hidroelektrana		
1.1		do 0,2	12,40
1.2		0,2 - 0,5	13,727-6,633* P
1.3		0,5 - 1	10,41
1.4		1 - 10	10,747-0,337* P
1.5		10 - 30	7,38
1.6	Na postojećoj infrastrukturi	do 30	5,9
2.	Elektrane na biomasu		
2.1		do 1	13,26
2.2		1 - 10	13,82 - 0,56*P
2.3		preko 10	8,22
3.	Elektrane na biogas		
3.1		do 0,2	15,66
3.2		0,2 – 1	16,498 – 4,188*P
3.3		preko 1	12,31
3.4	na biogas životinjskog porekla		12,31
4.	Elektrane na deponijski gas i gas iz postrojenja za tretman komunalnih otpadnih voda		6,91
5.	Elektrane na vetar		9,20
6.	Solarne elektrane		
6.1		Na objektu do 0,03	20,66
6.2		Na objektu 0,03 – 0,5	20,941 – 9,383*P
6.3		Na zemlji	16,25
7.	Geotermalne elektrane		
7.1		do 1	9,67
7.2		1 – 5	10,358-0,688*P
7.3		preko 5	6,92
8.	Elektrane na otpad		8,57
9.	Elektrane sa kombinovanom proizvodnjom na ugalj	do 10	8,04
10.	Elektrane sa kombinovanom proizvodnjom na prirodni gas	do 10	8,89

Član 14.

Podsticajne otkupne cene iz člana 13. ove uredbe izražene su u evrocentima po kilovatsatu (c€/kWh) i zaokružuju se na dve decimale.

Redovna godišnja korekcija podsticajnih otkupnih cena zbog inflacije u evro zoni vrši se u februaru svake godine, počevši od 2014. godine, na sledeći način:

$$C_1 = C_0 * (1 + p_{inf} / 100)$$

gde je:

C_1 - nova podsticajna otkupna cena,

C_0 - stara podsticajna otkupna cena,

p_{inf} – godišnja inflacija u evro zoni objavljena od strane nadležne institucije Evropske unije i izražena u %.

Godišnju inflaciju u evro zoni iz stava 2. ovog člana, na zahtev javnog snabdevača utvrđuje ministarstvo nadležno za poslove finansija.

Korigovane podsticajne otkupne cene određene u skladu sa stavom 2. ovog člana primenjuju se od 1. marta svake godine na sve buduće ugovore između povlašćenog proizvođača i javnog snabdevača, kao i na preostali deo podsticajnog perioda u svim ugovorima o otkupu ukupnog iznosa proizvedene električne energije koji su zaključeni pre korekcije iz stava 2. ovog člana, a posle stupanja na snagu ove uredbe.

Član 15.

Korekcija podsticajne otkupne cene za elektrane sa kombinovanom proizvodnjom na prirodni gas vrši se pri svakoj promeni cene prirodnog gasa po kojoj snabdevač koji snabdeva javne snabdevače prodaje prirodni gas javnim snabdevačima, na sledeći način:

$$C_1 = C_0 * (0.36 + 0.64 * G / 35.59)$$

gde je:

C_1 - nova podsticajna otkupna cena,

C_0 - podsticajna otkupna cena, određena na osnovu tarife „energent” od 35.59 dinara po m^3 , iz cene prirodnog gasa po kojoj snabdevač koji snabdeva javne snabdevače prodaje prirodni gas javnim snabdevačima, a koja ne uključuje troškove korišćenja transportnog sistema za prirodni gas kod Javnog preduzeća „Srbijagas” Novi Sad,

G – nova tarifa „energent” iz cene prirodnog gasa po kojoj snabdevač koji snabdeva javne snabdevače prodaje prirodni gas javnim snabdevačima, a koja ne uključuje troškove korišćenja transportnog sistema za prirodni gas kod Javnog preduzeća „Srbijagas” Novi Sad, izražena u dinarima po m^3 .

Korigovana podsticajna otkupna cena iz stava 1. ovog člana primenjuje se od prvog dana u narednom mesecu na sve buduće ugovore između povlašćenog proizvođača i javnog snabdevača, kao i na preostali deo podsticajnog perioda u svim ugovorima o otkupu ukupnog iznosa proizvedene električne energije koji su zaključeni pre korekcije iz stava 1. ovog člana, a posle stupanja na snagu ove uredbe.