

Borzen, operater trga z električno energijo, d.o.o.

Določanje višine podpor električni energiji proizvedeni iz OVE in SPTE in višine podpor v letu **2017***

OPOZORILO:

Navedeni dokument se nanaša na sistem podpor, kot je veljal pred sprejemom novega Energetskega zakona (EZ-1), ki je stopil v veljavo 22.3.2014!

Ljubljana, 24.11.2016

(*) za elektrarne, ki vstopijo v sistem podpor, opredeljen z Energetskim zakonom

Pravno obvestilo

Dokument predstavlja **NEURADNI** izračun višin podpor za leto 2017. Uradni izračun se opravi na podlagi veljavnih predpisov ter pravnomočne odločbe o dodelitvi podpore, ki jo na podlagi vloge upravičenca izda Javna Agencija RS za energijo.

Borzen, d.o.o. se bo trudil, da zagotovi najbolj točne in najnovejše podatke, **vendar pa Borzen, d.o.o. ne prevzema nobenih garancij o njihovi točnosti. Vsi uporabniki vso objavljeno vsebino uporabljajo na lastno odgovornost.** Niti Borzen, d.o.o. niti katera koli druga pravna ali fizična oseba, ki je sodelovala pri nastanku in izdelavi tega dokumenta, zato ne odgovarja za nobeno škodo, ki bi izhajala iz dostopa do, uporabe ali nemožnosti uporabe informacij v tem dokumentu ali za kakršne koli napake ali pomanjkljivosti v njihovi vsebini.

Zgodovina inačic

Datum / inačica	Opis
24.11.2016	Začetna inačica

Vrste podpore

Upravičenec se v vlogi za odločbo o dodelitvi podpore, ki jo pošlje Javni Agenciji RS za energijo, odloči, na kakšen način bo pridobival podporo s strani Centra za podpore. Možnosti so naslednje:

- *OP – Obratovalna podpora*
- *ZO – Zagotovljen odkup*

Če se upravičenec odloči za **obratovalno podporo**, to pomeni, da ima sklenjeno odprto pogodbo z dobaviteljem (»tržna pogodba za prodajo električne energije«). Upravičenec ločeno izstavlja račune za elektriko svojemu dobavitelju; za podporo pa Borzen-u (Centru za podpore).

Zagotovljeni odkup pomeni, da proizvajalec vstopi v bilančno skupino Centra za podpore, ki deluje v sklopu Borzen-a. V tem primeru upravičenec Centru za podpore prodaja električno energijo in mu izstavlja enoten račun po ceni za zagotovljeni odkup. Proizvajalec v tem primeru torej nima in ne sme imeti sklenjene ločene tržne pogodbe za prodajo električne energije.

Proizvajalec ima **eno ali drugo vrsto podpore**, ne more pa prejemati obeh hkrati. **Pravico izbire vrste podpore (ZO / OP) imajo OVE enote do 5 MW (po EZ-1: 1 MW) ter SPTe enote do 1 MW**, razen vseh vrst sosežiga lesne biomase, kjer ZO ni možen. Večje enote lahko prejemajo podporo le kot OP.

Metodološko določanje višine podpore

Višina obratovalne podpore oziroma zagotovljenega odkupa se določi na podlagi referenčnih stroškov, ki so objavljeni v metodologiji za določanje referenčnih stroškov električne energije proizvedene iz OVE. Sestavljeni so iz spremenljivih in nespremenljivih referenčnih stroškov:

Referenčni stroški = Nespremenljivi referenčni stroški + Spremenljivi referenčni stroški

Nespremenljivi del referenčnih stroškov se metodološko določa vsakih 5 let oz. prej, če se bistveno spremenijo investicijski stroški ter drugi parametri investiranja. Določeni so na podlagi stroškov investicije in obratovalnih stroškov. **Ko proizvajalec enkrat vstopi v sistem**, ima za obdobje prejemanje podpore vedno enake nespremenljive referenčne stroške.

Spremenljivi referenčni stroški so določeni le pri tistih proizvodnih napravah OVE, kjer vhodni energent predstavlja finančni strošek. Spremenljivi referenčni stroški se spreminjajo letno na podlagi spremembe referenčne tržne cene električne energije in vhodnih energentov – določa jih Javna agencija RS za energijo.

Nekatere elektrarne (na primer sončne, hidro ali vetrne) imajo skladno z metodologijo vse referenčne stroške opredeljene kot nespremenljive, kar pomeni, da je cena ZO po vstopu v sistem fiksna, višina OP pa se spreminja le glede na referenčno tržno ceno električne energije, ki jo vsako leto objavi Javna Agencija RS za energijo.

Določanje višine podpor

Višina ZO (leto i) = referenčni stroški (leto i)

*Višina OP (leto i) = referenčni stroški (leto i) – (referenčna cena el. energije (leto i) * faktor B)*

Referenčna tržna cena električne energije 2017 = 41,94 EUR/MWh

Referenčna tržna cena električne energije 2016 = 36,89 EUR/MWh

Referenčna tržna cena električne energije 2015 = 39,65 EUR/MWh

Referenčna tržna cena električne energije 2014 = 43,31 EUR/MWh

Referenčna tržna cena električne energije 2013 = 50,66 EUR/MWh

Referenčna tržna cena električne energije 2012 = 55,79 EUR/MWh

Referenčna tržna cena električne energije 2011 = 53,13 EUR/MWh

Referenčna tržna cena električne energije 2010 = 53,41 EUR/MWh

Referenčna tržna cena električne energije 2009 = 65 EUR/MWh

Faktor B -> odraža stalnost proizvodnje, velikost naprave, tržno moč naprave (glej spodnje tabele)

NEURADNI IZRAČUNI VIŠIN PODPOR 2017 za OVE

OPOMBA: Izračuni ne upoštevajo morebitnih dodatkov ali odbitkov, na primer zaradi prejetih subvencij!

1. Hidroelektrarne

1. Hidroelektrarne	Referenčni stroški	Faktor B	Cena ZO (EUR/MWh)*	Višina OP (EUR/MWh)
mikro - manjše od 50kW	105,47	0,86	105,47	69,40
mala - manjše od 1MW	92,61	0,86	92,61	56,54
srednja - od 1MW do vključno 10MW	82,34	0,90	82,34	44,59
velika - nad 10MW do vključno 125MW	76,57	0,90	/	38,82

*cena zagotovljenega odkupa 2017 je enaka ceni zagotovljenega odkupa prejšnjih let

2. Vetrne elektrarne

2. Vetrne elektrarne	Referenčni stroški	Faktor B	Cena ZO (EUR/MWh)*	Višina OP (EUR/MWh)
mikro - manjše od 50kW	95,38	0,80	95,38	61,83
mala - manjše od 1MW	95,38	0,80	95,38	61,83
srednja - od 1MW do vključno 10MW	95,38	0,80	95,38	61,83
velika - nad 10MW do vključno 125MW	86,74	0,86	/	50,67

*cena zagotovljenega odkupa 2017 je enaka ceni zagotovljenega odkupa prejšnjih let

3. Sončne elektrarne

Zaradi velikega števila razredov referenčnih stroškov so izračuni podpor na voljo v drugih dokumentih v XLS zapisu, dostopnih na spletni strani Borzen.

4. Geotermalne elektrarne

4. Geotermalne elektrarne	Referenčni stroški	Faktor B	Cena ZO* (EUR/MWh)	Višina OP (EUR/MWh)
mikro - manjše od 50kW	152,47	0,92	152,47	113,89
mala - manjše od 1MW	152,47	0,92	152,47	113,89
srednja - od 1MW do vključno 10MW	152,47	0,92	152,47	113,89
velika - nad 10MW do vključno 125MW	(indiv. obravnava)	0,92	/	(indiv. obravnava)

*cena zagotovljenega odkupa 2017 je enaka ceni zagotovljenega odkupa prejšnjih let

Če se letno koristno izrabi toplota v obsegu več kot 30 % vhodne geotermalne energije, je proizvodna naprava OVE upravičena do izplačila dodatka v višini 10 % obratovalne podpore za to proizvodno napravo OVE.

5. Elektrarne na lesno biomaso

5.1 Elektrarne na lesno biomaso

5.1 Elektrarne na lesno biomaso	Spremenljivi stroški 2009 - SDRS(0)	Faktor B	Referenčni stroški 2017	Cena ZO (EUR/MWh)	Višina OP (EUR/MWh)
mikro - manjše od 50kW	(indiv. obravnava)	0,88	(indiv. obravnava)	(indiv. obravnava)	(indiv. obravnava)
mala - manjše od 1MW	62,40	0,91	244,17	244,17	206,00
srednja - od 1MW do vključno 10MW	51,92	0,92	183,93	183,93	145,35
velika - nad 10MW do vključno 125MW	(indiv. obravnava)	0,92	(indiv. obravnava)	/	(indiv. obravnava)

Za razčlenitev referenčnih stroškov na spremenljive in nespremenljive glej [Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije \(Ur.l. RS, št. 37/2009 in dopolnitve\)](#) in njene priloge.

5.2 Sosežig lesne biomase pri kateri lesna biomasa pomeni več kot 5 % celotne dovedene primarne energije goriva

5.2. Sosežig lesne biomase >5%	Spremenljivi stroški 2009 – SDRS (0)	Faktor B	Referenčni stroški 2017	Cena ZO (EUR/MWh)	Višina OP (EUR/MWh)
mikro - manjše od 50kW	51,20	0,88	118,80	ZO ni možen	81,89
mala - manjše od 1MW	51,20	0,91	118,80	ZO ni možen	80,63
srednja - od 1MW do vključno 10MW	51,20	0,92	118,80	ZO ni možen	80,22
velika - nad 10MW do vključno 125MW	(indiv. obravnava)	0,92	(indiv. obravnava)	/	(indiv. obravnava)

Za razčlenitev referenčnih stroškov na spremenljive in nespremenljive glej [Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije \(Ur.l. RS, št. 37/2009 in dopolnitve\)](#) in njene priloge.

Za uporabo lesne biomase iz vira A1 iz priloge 5 Uredbe o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije (OVE), ki ima certifikate o trajnostni pridelavi lesne biomase, se spremenljivi del referenčnih stroškov iz točk 5.1 in 5.2 zviša za 10 %.

Za uporabo lesne biomase iz vira A2 iz priloge 5 Uredbe o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije (OVE) se spremenljivi del referenčnih stroškov iz točk 5.1 in 5.2 zniža za 10 %. Za uporabo lesne biomase iz vira A3 iz priloge 5 Uredbe o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije (OVE) se spremenljivi del referenčnih stroškov iz točk 5.1 in 5.2 zniža za 35 %.

Strukturo uporabljenih virov upravičenec sporoči Javni Agenciji RS za energijo v vlogi za odločbo o dodelitvi podpore. Struktura se določi oziroma potrdi v odločbi. Delež po posameznem viru upravičenec sporoči Centru za podpore v vlogi za pogodbo, ki jo Center za podpore na podlagi izdane odločbe pošlje upravičencu. Na podlagi deležev Center za podpore izračuna tehtano znižanje oziroma zvišanje višine podpore.

5.3 Usklajevanje spremenljivega dela referenčnih stroškov proizvodnih naprav OVE na biomaso

Spremenljivi del referenčnih stroškov se na podlagi objavljene metodologije uskladi s spremembami cen lesne biomase (iz napovedi, ki jo objavi Javna Agencija RS za energijo) na podlagi naslednje enačbe:

$$SDRS (i) = I_{LB} * SDRS (0)$$

SDRS (i) spremenljivi del referenčnih stroškov za prihodnje leto (EUR/MWh)

SDRS (0) izhodiščni spremenljivi del referenčnih stroškov za leto 2009 (EUR/MWh)

$$I_{LB} \text{ indeks cene lesne biomase 2017} = 1,31762$$

Skladno s spremembo spremenljivega dela referenčnih stroškov se spremenijo tudi skupni referenčni stroški.

6. Bioplinske elektrarne

6.1 Bioplin proizveden iz biomase

6.1 Bioplin iz biomase	Spremenljivi stroški 2009 – SDRS (0)	Faktor B	Referenčni stroški 2017	Cena ZO (EUR/MWh)	Višina OP (EUR/MWh)
mikro - manjše od 50kW	41,33	0,88	159,74	159,74	122,83
mala - manjše od 1MW	44,00	0,91	155,41	155,41	117,24
srednja - od 1MW do vključno 10MW	44,59	0,92	140,37	140,37	101,79
velika - nad 10MW do vključno 125MW	/	1	/	/	/

Za razčlenitev referenčnih stroškov na spremenljive in nespremenljive glej [Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije \(Ur.l. RS, št. 37/2009 in dopolnitve\)](#) in njene priloge. Za enote nad 10 MW podpora ni predvidena.

Če se letno koristno izrablja toplota v obsegu več kot 15 % vhodne energije bioplina, je proizvodna naprava OVE upravičena do izplačila dodatka v višini 10 % obratovalne podpore za to proizvodno napravo OVE. Toplota iz bioplinarne, ki se porabi za pridobivanje bioplina, se ne šteje za koristno toploto. Če gnoj in gnojevka letno pomenita prostorninsko več kot 30 % substrata za pridobivanje bioplina, je proizvodna naprava OVE upravičena do izplačila dodatka v višini 10 % obratovalne podpore za to proizvodno napravo OVE. Če gnoj in gnojevka letno pomenita prostorninsko več kot 70 % substrata za pridobivanje bioplina, je proizvodna naprava OVE z nazivno električno močjo do 200 kW upravičena do izplačila dodatka v višini 20 % obratovalne podpore za to proizvodno napravo OVE.

Skladno s spremembo Uredbe (Ur.l. RS, št. 43/2011) za naprave priklopljene na omrežje po 1. 7. 2012 velja: »Proizvodne naprave na bioplin, ki za proizvodnjo bioplina uporabljajo substrat, ki vsebuje 40 ali več prostorninskih odstotkov glavnega pridelka njiv, niso upravičene do podpore po tej uredbi. Proizvodnim napravam na bioplin, ki za proizvodnjo bioplina uporabljajo substrat, ki vsebuje več kot 25 in manj kot 40 prostorninskih odstotkov zrnja oziroma silaže prvih posevkov koruze in drugih pravih žit, se določi spremenljivi del referenčnih stroškov v višini 70 %.«. V tabeli so navedene vrednosti BREZ morebitnih odbitkov (ali dodatkov).

6.2 Bioplin proizveden iz biološko razgradljivih odpadkov

6.2 Bioplin iz odpadkov	Referenčni stroški	Faktor B	Cena ZO (EUR/MWh)*	Višina OP (EUR/MWh)
mikro - manjše od 50kW	139,23	0,88	139,23	102,32
mala - manjše od 1MW	139,23	0,91	139,23	101,06
srednja - od 1MW do vključno 10MW	129,15	0,92	129,15	90,57
velika - nad 10MW do vključno 125MW	/	1	/	/

*cena zagotovljenega odkupa 2017 je enaka ceni zagotovljenega odkupa preteklih let; Za enote nad 10 MW podpora ni predvidena.; Za razliko od 6.1. so celotni referenčni stroški opredeljeni kot »nespremenljivi«.

Če se letno koristno izrablja toplota v obsegu več kot 15 % vhodne energije bioplina, je proizvodna naprava OVE upravičena do izplačila dodatka v višini 10 % obratovalne podpore za to proizvodno napravo OVE. Toplota iz bioplinarne, ki se porabi za pridobivanje bioplina, se ne šteje za koristno toploto.

6.3 Usklajevanje spremenljivega dela referenčnih stroškov proizvodnih naprav OVE na bioplin, proizveden iz biomase

Spremenljivi del referenčnih stroškov se na podlagi objavljene metodologije uskladi s spremembami cen substrata koruzne silaže iz napovedi Javne Agencije RS za energijo na podlagi te enačbe:

$$SDRS(i) = I_s * SDRS(0) + N * (1 - I_s)$$

SDRS (i) spremenljivi del referenčnih stroškov za prihodnje leto (EUR/MWh)

SDRS (0) izhodiščni spremenljivi del referenčnih stroškov za leto 2009 (EUR/MWh)

I_s indeks cene substrata koruzne silaže 2017 = 0,98940

N - korekcijski faktor pri določanju SDRS

Velikost naprave	N
< 50 kW	11,90
< 1 MW	11,90
od 1 do vključno 10 MW	7,14

7. Elektrarne na plin iz blata čistilnih naprav odpadnih voda

7. Plin iz blata čistilnih naprav	Referenčni stroški	Faktor B	Cena ZO* (EUR/MWh)	Višina OP (EUR/MWh)
mikro - manjše od 50kW	85,84	0,92	85,84	47,26
mala - manjše od 1MW	74,42	0,92	74,42	35,84
srednja - od 1MW do vključno 10MW	66,09	0,92	66,09	27,51
velika - nad 10MW do vključno 125MW	/	1	/	/

* cena zagotovljenega odkupa 2017 je enaka ceni zagotovljenega odkupa preteklih let; Za enote nad 10 MW podpora ni predvidena.

Če se letno koristno izrabi toplota v obsegu več kot 15 % vhodne energije plina iz blata čistilne naprave odpadnih vod, je proizvodna naprava OVE upravičena do izplačila dodatka v višini 10 % obratovalne podpore za to proizvodno napravo OVE. Toplota, ki se porabi za pridobivanje plina, se ne šteje za koristno toploto.

8. Elektrarne na odlagališčni plin

8. Odlagališčni plin	Referenčni stroški	Faktor B	Cena ZO* (EUR/MWh)	Višina OP (EUR/MWh)
mikro - manjše od 50kW	99,33	0,92	99,33	60,75
mala - manjše od 1MW	67,47	0,92	67,47	28,89
srednja - od 1MW do vključno 10MW	61,67	0,92	61,67	23,09
velika - nad 10MW do vključno 125MW	/	1	/	/

* cena zagotovljenega odkupa 2017 je enaka ceni zagotovljenega odkupa preteklih let; Za enote nad 10 MW podpora ni predvidena.

Če se letno koristno izrabi toplota v obsegu več kot 15 % vhodne energije odlagališčnega plina, je proizvodna naprava OVE upravičena do izplačila dodatka v višini 10 % obratovalne podpore za to proizvodno napravo OVE.

9. Elektrarne na biološko razgradljive odpadke

9. Biološko razgradljivi odpadki	Referenčni stroški	Faktor B	Cena ZO* (EUR/MWh)	Višina OP (EUR/MWh)
mikro - manjše od 50kW	/	0,92	/	/
mala - manjše od 1MW	77,44	0,92	77,44	38,86
srednja - od 1MW do vključno 10MW	74,34	0,92	74,34	35,76
velika - nad 10MW do vključno 125MW	(indiv. obravnava)	0,92	/	(indiv. obravnava)

* cena zagotovljenega odkupa 2017 je enaka ceni zagotovljenega odkupa preteklih let; Za enote manjše od 50 kW podpora ni predvidena.

Če se letno koristno izrabi toplota v obsegu več kot 30 % vhodne energije biološko razgradljivih odpadkov, je proizvodna naprava OVE upravičena do izplačila dodatka v višini 10 % obratovalne podpore za to napravo OVE.

NEURADNI IZRAČUNI VIŠIN PODPOR 2017 za SPTE

OPOMBA: Izračuni ne upoštevajo morebitnih dodatkov ali odbitkov, na primer zaradi prejetih subvencij!

10. SPTE enote na lesno biomaso

10.1 Proizvodne naprave SPTE na lesno biomaso – obratovanje do 4000 obratovalnih ur na leto

SPTE lesna biomasa do 4000 OU	Spremenljivi stroški 2009 – SDRS (0)	Faktor B	Referenčni stroški 2017	Cena ZO (EUR/MWh)	Višina OP (EUR/MWh)
mikro - manjše od 50kW	(indiv. obravnava)	0,85	(indiv. obravnava)	(indiv. obravnava)	(indiv. obravnava)
mala - manjše od 1MW	33,43	0,88	337,32	337,32	300,41
srednja - nižja - od 1MW do vključno 5MW	31,46	0,93	262,72	/	223,72
srednja - višja - nad 5MW do vključno 25MW	27,73	0,93	195,81	/	156,81
velika - nižja - nad 25MW do vključno 50MW	28,65	0,96	164,80	/	124,54
velika - višja - nad 50MW do 200MW	(indiv. obravnava)	0,96	(indiv. obravnava)	/	(indiv. obravnava)

Za razčlenitev referenčnih stroškov na spremenljive in nespremenljive glej [Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom \(Ur.l. RS, št. 37/2009 in dopolnitve\)](#) in njene priloge.

Za uporabo lesne biomase, ki ima certifikate o trajnostni pridelavi biomase iz prvega odstavka 12. člena gornje Uredbe, se spremenljivi del referenčnih stroškov zviša za 10 %. Za uporabo stranskih proizvodov in ostankov in lesnopredelovalne industrije, se spremenljivi del referenčnih stroškov zniža za 10%. Za uporabo odsluženega lesa se spremenljivi del referenčnih stroškov zniža za 35 %.

Strukturo uporabljenih virov upravičenec sporoči Javni Agenciji RS za energijo v vlogi za odločbo o dodelitvi podpore. Struktura se določi oziroma potrdi v odločbi. Delež po posameznem viru upravičenec sporoči Centru za podpore v vlogi za pogodbo, ki jo Center za podpore na podlagi izdane odločbe pošlje upravičencu. Na podlagi deležev Center za podpore izračuna tehtano znižanje oziroma zvišanje višine podpore.

10.2 Proizvodne naprave SPTE na lesno biomaso – obratovanje več kot 4000 obratovalnih ur na leto

SPTE lesna biomasa nad 4000 OU	Spremenljivi stroški 2009 – SDRS (0)	Faktor B	Referenčni stroški 2017	Cena ZO (EUR/MWh)	Višina OP (EUR/MWh)
mikro - manjše od 50kW	(indiv. obravnava)	0,90	(indiv. obravnava)	(indiv. obravnava)	(indiv. obravnava)
mala - manjše od 1MW	33,43	0,92	230,67	230,67	192,09
srednja - nižja - od 1MW do vključno 5MW	31,46	0,94	182,26	/	142,84
srednja - višja - nad 5MW do vključno 25MW	27,73	0,94	137,90	/	98,48
velika - nižja - nad 25MW do vključno 50MW	28,65	0,97	118,60	/	77,92
velika - višja - nad 50MW do 200MW	(indiv. obravnava)	0,97	(indiv. obravnava)	/	(indiv. obravnava)

Za razčlenitev referenčnih stroškov na spremenljive in nespremenljive glej [Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom \(Ur.l. RS, št. 37/2009 in dopolnitve\)](#) in njene priloge.

Za uporabo lesne biomase, ki ima certifikate o trajnostni pridelavi biomase iz prvega odstavka 12. člena gornje Uredbe, se spremenljivi del referenčnih stroškov zviša za 10 %. Za uporabo stranskih proizvodov in ostankov in lesnopredelovalne industrije, se spremenljivi del referenčnih stroškov zniža za 10%. Za uporabo odsluženega lesa se spremenljivi del referenčnih stroškov zniža za 35 %.

Strukturo uporabljenih virov upravičenec sporoči Javni Agenciji RS za energijo v vlogi za odločbo o dodelitvi podpore. Struktura se določi oziroma potrdi v odločbi. Delež po posameznem viru upravičenec sporoči Centru za podpore v vlogi za pogodbo, ki jo Center za podpore na podlagi izdane odločbe pošlje upravičencu. Na podlagi deležev Center za podpore izračuna tehtano znižanje oziroma zvišanje višine podpore.

11. SPTE enote na fosilna goriva

11.1 Proizvodne naprave SPTE na fosilno gorivo – obratovanje do 4000 obratovalnih ur na leto

SPTE fosilna goriva do 4000 OU	Spremenljivi stroški 2009 – SDRS (0)	Faktor B	Referenčni stroški 2017	Cena ZO (EUR/MWh)	Višina OP (EUR/MWh)
mikro - manjše od 50kW	59,64	0,85	230,89	230,89	195,24
mala - manjše od 1MW	59,39	0,88	149,32	149,32	112,41
srednja - nižja - od 1MW do vključno 5MW	44,69	0,93	114,64	/	75,64
srednja - višja - nad 5MW do vključno 25MW	49,86	0,93	110,25	/	71,25
velika - nižja - nad 25MW do vključno 50MW	44,90	0,96	114,08	/	73,82
velika - višja - nad 50MW do 200MW	40,94	0,96	104,06	/	63,80

Za razčlenitev referenčnih stroškov na spremenljive in nespremenljive glej [Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom \(Ur.l. RS, št. 37/2009 in dopolnitve\)](#) in njene priloge.

11.2 Proizvodne naprave SPTE na fosilno gorivo – obratovanje nad 4000 obratovalnih ur na leto

SPTE fosilna goriva nad 4000 OU	Spremenljivi stroški 2009 – SDRS (0)	Faktor B	Referenčni stroški 2017	Cena ZO (EUR/MWh)	Višina OP (EUR/MWh)
mikro - manjše od 50kW	59,64	0,90	173,05	173,05	135,30
mala - manjše od 1MW	59,39	0,92	118,79	118,79	80,21
srednja - nižja - od 1MW do vključno 5MW	44,69	0,94	90,97	/	51,55
srednja - višja - nad 5MW do vključno 25MW	49,86	0,94	89,52	/	50,10
velika - nižja - nad 25MW do vključno 50MW	44,90	0,97	89,17	/	48,49
velika - višja - nad 50MW do 200MW	40,94	0,97	81,08	/	40,40

Za razčlenitev referenčnih stroškov na spremenljive in nespremenljive glej [Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom \(Ur.l. RS, št. 37/2009 in dopolnitve\)](#) in njene priloge.

11.3 Usklajevanje spremenljivega dela referenčnih stroškov

Proizvodne naprave SPTE na lesno biomaso

Spremenljivi del referenčnih stroškov proizvodnih naprav SPTE na lesno biomaso se uskladi s spremembami cen lesne biomase iz napovedi Javne Agencije RS na podlagi naslednje enačbe:

$$\text{SDRS (i)} = I_{LB} * \text{SDRS (0)}$$

SDRS (i) spremenljivi del referenčnih stroškov za prihodnje leto v EUR/MWh

SDRS (0) izhodiščni spremenljivi del referenčnih stroškov (leto 2009) v EUR/MWh

I_{LB} indeks cene lesne biomase 2017 = 1,31762

Za razčlenitev referenčnih stroškov na spremenljive in nespremenljive glej [Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom \(Ur.l. RS, št. 37/2009 in dopolnitve\)](#) in njene priloge.

Proizvodne naprave SPTE na fosilno gorivo

Spremenljivi del referenčnih stroškov proizvodnih naprav SPTE na fosilna goriva se uskladi s spremembami cen zemeljskega plina iz napovedi Javne Agencije RS za energijo na podlagi naslednje enačbe:

$$\text{SDRS (i)} = I_{ZP} * \text{SDRS (0)} + \text{N(i)} - \text{N(0)} * I_{ZP}$$

SDRS (i) spremenljivi del referenčnih stroškov za prihodnje leto v EUR/MWh

SDRS (0) izhodiščni spremenljivi del referenčnih stroškov (leto 2009) v EUR/MWh

I_{ZP} indeks cen zemeljskega plina 2017 = 0,91083

N(i) korekcijski faktor za prihodnje leto v EUR/MWh; **N (2016) = N (0)**

N(0) vrednost korekcijskega faktorja ob sprejetju SPTE uredbe (2009)

Za razčlenitev referenčnih stroškov na spremenljive in nespremenljive glej [Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom \(Ur.l. RS, št. 37/2009 in dopolnitve\)](#) in njene priloge.

Velikost naprave	N(0)
< 50 kW	28,01
< 1 MW	25,68
Od 1 do 5 MW	9,33
Nad 5 do 25 MW	9,40
Nad 25 do 50 MW	7,68
Nad 50 do 200 MW	6,40