

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

Določanje višine podpor električni energiji proizvedeni iz OVE in SPTE in višine podpor v letu 2011*

Ljubljana, 21. 1. 2011

(*) za elektrarne, ki vstopijo v nov sistem podpor, opredeljen z novelo Energetskega zakona EZ-C

Pravno obvestilo

Dokument predstavlja NEURADNI izračun višin podpor za leto 2011. 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.

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 podpora**, 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 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 prejetje 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.

POSEBNOSTI ZA SONČNE ELEKTRARNE

Za sončne elektrarne je bilo že v sami metodologiji določeno, da se referenčni stroški vsako leto znižujejo za 7% glede na izhodiščno raven v letu 2009. **S spremembo Uredbe (Uradni list RS, št. 94/2010) je bilo namesto -14% določeno znižanje -20% v letu 2011 glede na izhodišče leta 2009. Predvideno znižanje v 2012 je -30%, v 2013 pa -40%, oboje glede na raven leta 2009.**

Vendar se z vstopom v sistem podpor stroški fiksirajo in se za konkretno elektrarno ne spreminjajo več.

Primer: Sončna elektrarna dobi odločbo o dodelitvi podpore, ki določa nivo referenčnih stroškov »2010«. Referenčni stroški so določeni v višini (raven 2009 * 0,93). Ti referenčni stroški so osnova za določanje višine podpor za leto 2010 in vsa nadaljnja leta, tudi če denimo čez tri leta elektrarna zamenja vrsto podpore.

Pri sončnih elektrarnah, ki so postavljene na prostem že pri izdaji odločbe o dodelitvi podpore veljajo dodatne omejitve skladno s 14. členom [Uredbe o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije \(Ur.l. RS, št. 37/2009, 53/2009, 68/2009, 76/2009, 94/2010\)](#).

S spremembo Uredbe (Uradni list RS, št. 94/2010) se v letu 2011 ukinja tudi t.i. dodatek za »integriranost«, vendar s prehodnim obdobjem, saj so elektrarne, za katere je do 30. septembra 2011 izdano gradbeno dovoljenje za novogradnjo ali rekonstrukcijo stavbe in so priključene na omrežje do 31. decembra 2011, lahko še upravičene do dodatka. Obstoječe elektrarne dodatek obdržijo.

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 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 2011 za OVE

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

1. Hidroelektrarne

| 1. Hidroelektrarne | Referenčni stroški | Cena ZO (EUR/MWh)* | Faktor B | Višina OP (EUR/MWh) 2010 | Višina OP (EUR/MWh) 2011 |
|-------------------------------------|--------------------|--------------------|----------|--------------------------|--------------------------|
| mikro - manjše od 50kW | 105,47 | 105,47 | 0,86 | 59,54 | 59,78 |
| mala - manjše od 1MW | 92,61 | 92,61 | 0,86 | 46,68 | 46,92 |
| srednja - od 1MW do vključno 10MW | 82,34 | 82,34 | 0,90 | 34,27 | 34,52 |
| velika - nad 10MW do vključno 125MW | 76,57 | / | 0,90 | 28,50 | 28,75 |

*cena zagotovljenega odkupa 2011 je enaka ceni zagotovljenega odkupa 2010 in 2009

Opomba: Za proizvajalce, ki prejemajo podpore po starem sistemu, skladno z 42. členom novele energetskega zakona [EZ-C](#) in [Sklepom o uskladitvi premij za odkup električne energije, proizvedene v hidroelektrarnah, za leto 2010 \(Ur.l. RS, št. 106/2010\)](#), do vstopa v nov sistem (sklenitev pogodbe s Centrom za podpore na podlagi pravnomočne odločbe o dodelitvi podpore, izdane s strani Javne Agencije RS za energijo) oziroma do 31. 12. 2011 veljajo naslednje izhodiščne višine podpor (navedene višine so brez upoštevanih odbitkov in veljajo za proizvedeno električno energijo od 1. 1. 2011 dalje!):

- Do vključno 1 MW: enotna letna cena: 65,72 EUR/MWh; enotna letna premija: 11,72 EUR/MWh
- Nad 1 MW do 10 MW: enotna letna cena: 63,41 EUR/MWh; enotna letna premija: 9,69 EUR/MWh

Višine enotnih letnih premij se lahko spremenijo, če se spremeni navedeni Sklep.

Vse vrste elektrarn, ki so prejemale podporo v starem sistemu (ne le hidroelektrarne), do sklenitve nove pogodbe s Centrom za podpore prejemajo podpore v starih višinah, le da se za druge vrste elektrarn višina podpore po starem sistemu ne usklajuje več.

2. Vetrne elektrarne

| 2. Vetne elektrarne | Referenčni stroški | Cena ZO (EUR/MWh)* | Faktor B | Višina OP (EUR/MWh) 2010 | Višina OP (EUR/MWh) 2011 |
|-------------------------------------|--------------------|--------------------|----------|--------------------------|--------------------------|
| mikro - manjše od 50kW | 95,38 | 95,38 | 0,80 | 52,65 | 52,88 |
| mala - manjše od 1MW | 95,38 | 95,38 | 0,80 | 52,65 | 52,88 |
| srednja - od 1MW do vključno 10MW | 95,38 | 95,38 | 0,80 | 52,65 | 52,88 |
| velika - nad 10MW do vključno 125MW | 86,74 | / | 0,86 | 40,81 | 41,05 |

*cena zagotovljenega odkupa 2011 je enaka ceni zagotovljenega odkupa 2010 in 2009

3. Sončne elektrarne

| | Faktor B | REFERENČNI STROŠKI 2009 | | REFERENČNI STROŠKI 2010 | | REFERENČNI STROŠKI 2011 | |
|---|----------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------------------|
| | | Cena ZO (EUR/MWh) 2011 | Višina OP (EUR/MWh) 2011 | Cena ZO (EUR/MWh) 2011 | Višina OP (EUR/MWh) 2011 | Cena ZO (EUR/MWh) 2011 | Višina OP (EUR/MWh) 2011 |
| 3.1 Sončne elektrarne - na stavbah | | | | | | | |
| mikro - manjše od 50kW | 0,88 | 415,46 | 368,71 | 386,38 | 339,63 | 332,37 | 285,62 |
| mala - manjše od 1MW | 0,88 | 380,02 | 333,27 | 353,42 | 306,67 | 304,02 | 257,27 |
| srednja - od 1MW do vključno 10MW | 0,91 | 315,36 | 267,01 | 293,28 | 244,93 | 252,29 | 203,94 |
| velika - nad 10MW do vključno 125MW | 1 | / | 227,58 | / | 207,93 | / | 171,44 |
| Sončne elektrarne – integrirane** | | | | | | | |
| mikro - manjše od 50kW | 0,88 | 477,78 | 431,03 | 444,34 | 397,59 | 382,22 | 335,47 |
| mala - manjše od 1MW | 0,88 | 437,02 | 390,27 | 406,43 | 359,68 | 349,62 | 302,87 |
| srednja - od 1MW do vključno 10MW | 0,91 | 362,66 | 314,31 | 337,27 | 288,92 | 290,13 | 241,78 |
| velika - nad 10MW do vključno 125MW | 1 | / | 269,69 | / | 247,09 | / | 205,13 |
| 3.2 Sončne elektrarne – samostojni objekti | | | | | | | |
| mikro - manjše od 50kW | 0,88 | 390,42 | 343,67 | 363,09 | 316,34 | 312,34 | 265,59 |
| mala - manjše od 1MW | 0,88 | 359,71 | 312,96 | 334,53 | 287,78 | 287,77 | 241,02 |
| srednja - od 1MW do vključno 10MW | 0,91 | 289,98 | 241,63 | 269,68 | 221,33 | 231,98 | 183,63 |
| velika - nad 10MW do vključno 125MW | 1 | / | 216,09 | / | 197,24 | / | 162,25 |

*cena zagotovljenega odkupa je enaka referenčnim stroškom; referenčni stroški za integrirane so 15% višji od razreda 3.1.

** S spremembo Uredbe (Uradni list RS, št. 94/2010) se v letu 2011 ukinja t.i. dodatek za »integriranost«, vendar s prehodnim obdobjem, saj so elektrarne, za katere je do 30. septembra 2011 izdano gradbeno dovoljenje za novogradnjo ali rekonstrukcijo stavbe in so priključene na omrežje do 31. decembra 2011, lahko še upravičene do dodatka. Obstoječe elektrarne dodatek obdržijo.

4. Geotermalne elektrarne

| 4. Geotermalne elektrarne | Referenčni stroški | Cena ZO* (EUR/MWh) | Faktor B | Višina OP (EUR/MWh) 2010 | Višina OP (EUR/MWh) 2011 |
|-------------------------------------|--------------------|--------------------|----------|--------------------------|--------------------------|
| mikro - manjše od 50kW | 152,47 | 152,47 | 0,92 | 103,33 | 103,59 |
| mala - manjše od 1MW | 152,47 | 152,47 | 0,92 | 103,33 | 103,59 |
| srednja - od 1MW do vključno 10MW | 152,47 | 152,47 | 0,92 | 103,33 | 103,59 |
| velika - nad 10MW do vključno 125MW | (indiv. obravnava) | / | 0,92 | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) |

*cena zagotovljenega odkupa 2011 je enaka ceni zagotovljenega odkupa 2010 in 2009

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) | Cena ZO (EUR/MWh) 2010 | Višina OP (EUR/MWh) 2010 | Faktor B | Referenčni stroški 2011 | Cena ZO (EUR/MWh) 2011 | Višina OP (EUR/MWh) 2011 |
|-------------------------------------|-------------------------------------|------------------------|--------------------------|----------|-------------------------|------------------------|--------------------------|
| mikro - manjše od 50kW | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) | 0,88 | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) |
| mala - manjše od 1MW | 62,40 | 225,74 | 177,14 | 0,91 | 233,79 | 233,79 | 185,44 |
| srednja - od 1MW do vključno 10MW | 51,92 | 168,60 | 119,46 | 0,92 | 175,30 | 175,30 | 126,42 |
| velika - nad 10MW do vključno 125MW | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) | 0,92 | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) |

Za razčlenitev referenčnih stroškov na spremenljive in nespremenljive glej [Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije \(Ur.l. RS, št. 37/2009, 53/2009, 68/2009, 76/2009, 94/2010\)](#) 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) | Cena ZO (EUR/MWh) 2010 | Višina OP (EUR/MWh) 2010 | Faktor B | Referenčni stroški 2011 | Cena ZO (EUR/MWh) 2011 | Višina OP (EUR/MWh) 2011 |
|-------------------------------------|--------------------------------------|------------------------|--------------------------|----------|-------------------------|------------------------|--------------------------|
| mikro - manjše od 50kW | 51,20 | ZO ni možen | 56,68 | 0,88 | 110,29 | ZO ni možen | 63,54 |
| mala - manjše od 1MW | 51,20 | ZO ni možen | 55,08 | 0,91 | 110,29 | ZO ni možen | 61,94 |
| srednja - od 1MW do vključno 10MW | 51,20 | ZO ni možen | 54,54 | 0,92 | 110,29 | ZO ni možen | 61,41 |
| velika - nad 10MW do vključno 125MW | (indiv. obravnava) | / | (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 \(Ur.l. RS, št. 37/2009, 53/2009, 68/2009, 76/2009, 94/2010\)](#) 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)

$$I_{LB} \text{ indeks cene lesne biomase 2011} = 1,15136$$

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

6. Bioplinse elektrarne

6.1 Bioplin proizveden iz biomase

| 6.1 Bioplin iz biomase | Spremenljivi stroški 2009 – SDRS (0) | Cena ZO (EUR/MWh) 2010 | Višina OP (EUR/MWh) 2010 | Faktor B | Referenčni stroški 2011 | Cena ZO (EUR/MWh) 2011 | Višina OP (EUR/MWh) 2011 |
|-------------------------------------|--------------------------------------|------------------------|--------------------------|----------|-------------------------|------------------------|--------------------------|
| mikro - manjše od 50kW | 41,33 | 160,56 | 113,56 | 0,88 | 160,56 | 160,56 | 113,81 |
| mala - manjše od 1MW | 44,00 | 156,31 | 107,71 | 0,91 | 156,31 | 156,31 | 107,96 |
| srednja - od 1MW do vključno 10MW | 44,59 | 141,42 | 92,28 | 0,92 | 141,42 | 141,42 | 92,54 |
| 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 \(Ur.l. RS, št. 37/2009, 53/2009, 68/2009, 76/2009, 94/2010\)](#) in njene priloge. Za enote nad 10 MW podpora ni predvidena.

Če se letno koristno izrabi 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.

6.2 Bioplin proizveden iz biološko razgradljivih odpadkov

| 6.2 Bioplin iz odpadkov | Referenčni stroški | Cena ZO (EUR/MWh)* | Višina OP (EUR/MWh) 2010 | Faktor B | Višina OP (EUR/MWh) 2011 |
|-------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------------|----------|--------------------------|
| mikro - manjše od 50kW | 139,23 | 139,23 | 92,23 | 0,88 | 92,48 |
| mala - manjše od 1MW | 139,23 | 139,23 | 90,63 | 0,91 | 90,88 |
| srednja - od 1MW do vključno 10MW | 129,15 | 129,15 | 80,01 | 0,92 | 80,27 |
| velika - nad 10MW do vključno 125MW | / | / | / | 1 | / |

*cena zagotovljenega odkupa 2011 je enaka ceni zagotovljenega odkupa 2010 in 2009; Za enote nad 10 MW podpora ni predvidena.; Za razliko od 6.1. so celotni referenčni stroški opredeljeni kot »nespremenljivik«.

Če se letno koristno izrabi 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 2011 = 1,01738

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 | Cena ZO* (EUR/MWh) | Faktor B | Višina OP (EUR/MWh) 2010 | Višina OP (EUR/MWh) 2011 |
|-------------------------------------|--------------------|--------------------|----------|--------------------------|--------------------------|
| mikro - manjše od 50kW | 85,84 | 85,84 | 0,92 | 36,70 | 36,96 |
| mala - manjše od 1MW | 74,42 | 74,42 | 0,92 | 25,28 | 25,54 |
| srednja - od 1MW do vključno 10MW | 66,09 | 66,09 | 0,92 | 16,95 | 17,21 |
| velika - nad 10MW do vključno 125MW | / | / | 1 | / | / |

*cena zagotovljenega odkupa 2011 je enaka ceni zagotovljenega odkupa 2010 in 2009; 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 | Cena ZO* (EUR/MWh) | Faktor B | Višina OP (EUR/MWh) 2010 | Višina OP (EUR/MWh) 2011 |
|-------------------------------------|--------------------|--------------------|----------|--------------------------|--------------------------|
| mikro - manjše od 50kW | 99,33 | 99,33 | 0,92 | 50,19 | 50,45 |
| mala - manjše od 1MW | 67,47 | 67,47 | 0,92 | 18,33 | 18,59 |
| srednja - od 1MW do vključno 10MW | 61,67 | 61,67 | 0,92 | 12,53 | 12,79 |
| velika - nad 10MW do vključno 125MW | / | / | 1 | / | / |

*cena zagotovljenega odkupa 2011 je enaka ceni zagotovljenega odkupa 2010 in 2009; 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 | Cena ZO* (EUR/MWh) | Faktor B | Višina OP (EUR/MWh) 2010 | Višina OP (EUR/MWh) 2011 |
|-------------------------------------|--------------------|---------------------------|----------|--------------------------|---------------------------|
| mikro - manjše od 50kW | / | / | 0,92 | / | / |
| mala - manjše od 1MW | 77,44 | 77,44 | 0,92 | 28,30 | 28,56 |
| srednja - od 1MW do vključno 10MW | 74,34 | 74,34 | 0,92 | 25,20 | 25,46 |
| velika - nad 10MW do vključno 125MW | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) | 0,92 | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) |

*cena zagotovljenega odkupa 2011 je enaka ceni zagotovljenega odkupa 2010 in 2009; 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 2011 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) | Cena ZO (EUR/MWh) 2010 | Višina OP (EUR/MWh) 2010 | Faktor B | Referenčni stroški 2011 | Cena ZO (EUR/MWh) 2011 | Višina OP (EUR/MWh) 2011 |
|--|--------------------------------------|------------------------|--------------------------|----------|-------------------------|------------------------|--------------------------|
| mikro - manjše od 50kW | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) | 0,85 | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) |
| mala - manjše od 1MW | 33,43 | 327,45 | 280,45 | 0,88 | 331,76 | 331,76 | 285,01 |
| srednja - nižja - od 1MW do vključno 5MW | 31,46 | / | 203,76 | 0,93 | 257,49 | / | 208,08 |
| srednja - višja - nad 5MW do vključno 25MW | 27,73 | / | 137,95 | 0,93 | 191,20 | / | 141,79 |
| velika - nižja - nad 25MW do vključno 50MW | 28,65 | / | 105,07 | 0,96 | 160,04 | / | 109,04 |
| velika - višja - nad 50MW do 200MW | (indiv. obravnava) | / | (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 \(Ur.l. RS, št. 37/2009, 53/2009, 68/2009, 76/2009, 81/2010\)](#) 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) | Cena ZO (EUR/MWh) 2010 | Višina OP (EUR/MWh) 2010 | Faktor B | Referenčni stroški 2011 | Cena ZO (EUR/MWh) 2011 | Višina OP (EUR/MWh) 2011 |
|--|--------------------------------------|------------------------|--------------------------|----------|-------------------------|------------------------|--------------------------|
| mikro - manjše od 50kW | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) | 0,90 | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) | (indiv. obravnava) |
| mala - manjše od 1MW | 33,43 | 220,80 | 171,66 | 0,92 | 225,11 | 225,11 | 176,23 |
| srednja - nižja - od 1MW do vključno 5MW | 31,46 | / | 122,76 | 0,94 | 177,03 | / | 127,09 |
| srednja - višja - nad 5MW do vključno 25MW | 27,73 | / | 79,50 | 0,94 | 133,29 | / | 83,35 |
| velika - nižja - nad 25MW do vključno 50MW | 28,65 | / | 58,33 | 0,97 | 113,84 | / | 62,30 |
| velika - višja - nad 50MW do 200MW | (indiv. obravnava) | / | (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 \(Ur.l. RS, št. 37/2009, 53/2009, 68/2009, 76/2009, 81/2010\)](#) 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) | Cena ZO (EUR/MWh) 2010 | Višina OP (EUR/MWh) 2010 | Faktor B | Referenčni stroški 2011 | Cena ZO (EUR/MWh) 2011 | Višina OP (EUR/MWh) 2011 |
|--|--------------------------------------|------------------------|--------------------------|----------|-------------------------|------------------------|--------------------------|
| mikro - manjše od 50kW | 59,64 | 237,39 | 191,99 | 0,85 | 239,88 | 239,88 | 194,72 |
| mala - manjše od 1MW | 59,39 | 156,25 | 109,25 | 0,88 | 158,90 | 158,90 | 112,15 |
| srednja - nižja - od 1MW do vključno 5MW | 44,69 | / | 72,23 | 0,93 | 124,69 | / | 75,28 |
| srednja - višja - nad 5MW do vključno 25MW | 49,86 | / | 68,89 | 0,93 | 121,75 | / | 72,34 |
| velika - nižja - nad 25MW do vključno 50MW | 44,90 | / | 70,46 | 0,96 | 124,66 | / | 73,66 |
| velika - višja - nad 50MW do 200MW | 40,94 | / | 59,89 | 0,96 | 113,88 | / | 62,88 |

Za razčlenitev referenčnih stroškov na spremenljive in nespremenljive glej [Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom \(Ur.l. RS, št. 37/2009, 53/2009, 68/2009, 76/2009, 81/2010\)](#) in njene priloge.

Višine podpor za 2010 v veljavi od 1. 7. 2010 do 31. 12. 2010!

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) | Cena ZO (EUR/MWh) 2010 | Višina OP (EUR/MWh) 2010 | Faktor B | Referenčni stroški 2011 | Cena ZO (EUR/MWh) 2011 | Višina OP (EUR/MWh) 2011 |
|--|--------------------------------------|------------------------|--------------------------|----------|-------------------------|------------------------|--------------------------|
| mikro - manjše od 50kW | 59,64 | 179,55 | 131,48 | 0,90 | 182,04 | 182,04 | 134,22 |
| mala - manjše od 1MW | 59,39 | 125,72 | 76,58 | 0,92 | 128,37 | 128,37 | 79,49 |
| srednja - nižja - od 1MW do vključno 5MW | 44,69 | / | 48,02 | 0,94 | 101,02 | / | 51,08 |
| srednja - višja - nad 5MW do vključno 25MW | 49,86 | / | 47,62 | 0,94 | 101,02 | / | 51,08 |
| velika - nižja - nad 25MW do vključno 50MW | 44,90 | / | 45,01 | 0,97 | 99,75 | / | 48,21 |
| velika - višja - nad 50MW do 200MW | 40,94 | / | 36,37 | 0,97 | 90,90 | / | 39,36 |

Za razčlenitev referenčnih stroškov na spremenljive in nespremenljive glej [Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom \(Ur.l. RS, št. 37/2009, 53/2009, 68/2009, 76/2009, 81/2010\)](#) in njene priloge.

Višine podpor za 2010 v veljavi od 1. 7. 2010 do 31. 12. 2010!

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 2011 = 1,15136

Za razčlenitev referenčnih stroškov na spremenljive in nespremenljive glej [Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom \(Ur.l. RS, št. 37/2009, 53/2009, 68/2009, 76/2009, 81/2010\)](#) 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:

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

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 2011 = 1,19500

$N(i)$ korekcijski faktor za prihodnje leto v EUR/MWh; **$N(2011) = N(0)$**

$N(0)$ 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 \(Ur.l. RS, št. 37/2009, 53/2009, 68/2009, 76/2009, 81/2010\)](#) 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 |