REPUBLIKA SLOVENIJA
MINISTRSTVO ZA GOSPODARSTVO

Kotnikova 5, 1000 Ljubljana

T: +386 1 400 33 11, +386 1 400 33 13
F: +386 1 433 10 31
E: gp.mg@gov.si
www.mg.gov.si

POROČILO REPUBLIKE SLOVENIJE V SKLADU S ČLENOMA 6(3) IN 10(2) DIREKTIVE 2004/8/ES EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA O SPODBUJANJU SOPROIZVODNJE, KI TEMELJI NA RABI KORISTNE TOPLOTE, NA NOTRANJEM TRGU Z ENERGIJO IN O SPREMEMBI DIREKTIVE 92/42/EGS

1. Prenos/izvajanje pravnega besedila Direktive 2004/8/ES

V1 *Kakšna je stopnja prenosa Direktive v vaši državi? Ali obstaja časovni razpored za preostale dele prenosa Direktive in kakšen je razpored?*

V Republiki Sloveniji je Direktiva 2004/8/ES popolnoma prenesena v pravni red in ni potrebe po načrtovanju sprememb predpisov za prenos kakega dela Direktive 2004/8/ES.

V letu 2008 in 2009 je bila v Sloveniji izvedena temeljita prenova Energetskega zakona in podzakonskih aktov o podpori proizvodnji električne energije iz obnovljivih virov in soproizvodnje toplote in električne energije z visokim izkoristkom. Podporna shema je bila izvedena ob upoštevanju Smernic skupnosti o državni pomoči za varstvo okolja (2008/C 82/01) in z upoštevanjem Odločbe Evropske komisije (2007/580/EC) z dne 24. Aprila 2007 ter priglašena Evropski komisiji v letu 2009. Komisija je dovolila izvajanje sheme z odločbo C(2009)8353 z dne 23.10.2009, ker je ugotovila, da je podporna shema električni energiji proizvedeni iz obnovljivih virov energije in proizvedeni v obratih za soproizvodnjo združljiva s skupnim trgom v skladu s členom 87(3)(c) Pogodbe ES.

V2 *Kakšen je časovni razpored za izvedbo ukrepov na osnovi Odločbe Komisije z dne 19. novembra 2008 o določitvi podrobnih smernic? Prosimo, navedite kako so se ukrepi izvajali (revizija splošnega energetskega načrta, posebni zakon, odlok, uredba,...).*

V Sloveniji so bili izvedeni potrebni ukrepi na osnovi Odločbe Komisije o določitvi podrobnih smernic. Sprejeta je bila Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase (Uradni list RS, št. 37/09).

S to uredbo se je uredilo izvajanje Odločbe Komisije z dne 21. decembra 2006 o vzpostavitvi harmoniziranih referenčnih vrednosti za ločeno proizvodnjo električne energije in toplote za izvajanje Direktive 2004/8/ES. Za določanje izkoristka soproizvodnje z visokim izkoristkom, količine električne energije iz soproizvodnje in doseženih prihrankov primarne energije je uredba uredila izvajanje Odločbe Komisije z dne 19. november 2008 o določitvi podrobnih smernic za izvajanje in uporabo Priloge II k Direktivi 2004/8/ES Evropskega parlamenta in Sveta .

S to uredbo sta se v slovenski pravni red prenesla 3. in 5. člen ter Priloge 1, 2 in 3 Direktive 2004/8/ES.

8. člen Uredbe o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase določa, da se pri izračunih izkoristkov soproizvodnje z visokim izkoristkom, določanju količine električne energije iz soproizvodnje z visokim izkoristkom ter pri izračunih prihrankov primarne energije uporabljajo smernice iz Priloge h Odločbi 2008/952/ES.

V3 *Do kolikšne mere je po vašem mnenju vaša država že izvedla Direktivo?*

V Republiki Sloveniji je Direktiva 2004/8/ES popolnoma prenesena in se izvaja v celoti.

V3 *Ali vaša država uporablja alternativne metoda izračuna v skladu s členom 12(2)?*

Ne. V Sloveniji je bilo odločeno, da se v postopkih za določitev električne energije proizvedene v soproizvodnji z visokim izkoristkom ne bo uporabila možnost oziroma postopki, ki jih omogoča člen 12 Direktive 2004/8/ES.

V5 *Ali v vaši državi obstaja potreba po reviziji mejnih vrednosti, ki se uporabljajo za izračun električne energije iz soproizvodnje ter/ali mejnih vrednosti, ki se uporabljajo za izračun električne energije iz soproizvodnje in prihrankov primarne energije?*

V Sloveniji ne obstaja potreba po reviziji mejnih vrednosti (75% in 80%) iz Priloge II Direktive 2004/8/ES, ki se uporabljajo pri izračunu električne energije iz soproizvodnje in prihrankov primarne energije.

2. Nacionalni potencial povečanja deleža soproizvodnje z visokim izkoristkom

V6 *Ali lahko vaša država pokaže napredek pri soproizvodnji z visokim izkoristkom od prejšnjega poročila o nacionalnih potencialih, ki bi ga lahko pripisali zakonodaji EU ali domači zakonodaji in programom podpore?*

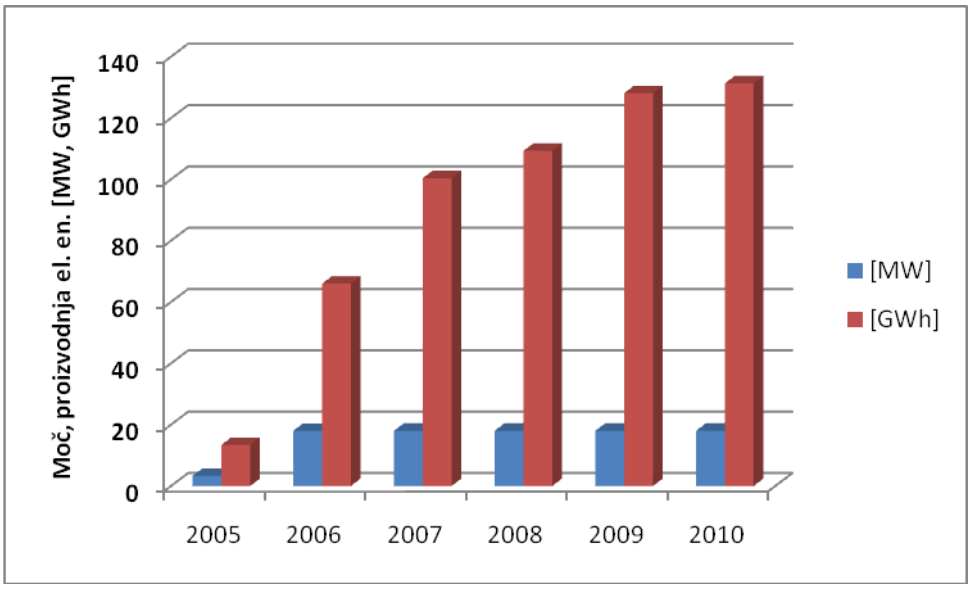
Po odzivih promotorjev, ki zaradi načrtovanja konkretnih projektov za SPTE proizvodne naprave iščejo na Ministrstvu za gospodarstvo informacije v zvezi s podporo, ki jo lahko pričakujejo, ugotavljamo, da ima največji vpliv na njihovo zadnjo odločitev ali bodo začeli z gradnjo ali ne podporna shema za električno energijo iz soproizvodnje, ki jo zagotavlja Republika Slovenija.

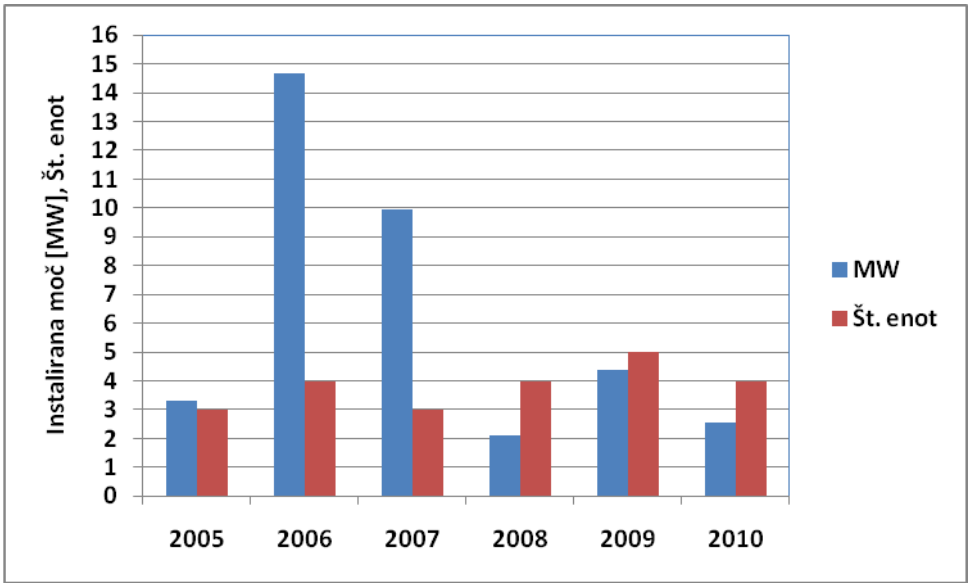
Investitorjem je bistveno kakšna je višina podpore, koliko časa bo zagotovljena in zagotovilo, da se pogoji za podporo v času izvajanja podpore ne bodo spremenili. To zadnje, da se zagotovi, da do sprememb podporne sheme, ki bi vplivale na že začete in še neamortizirane projekte, ne bo prihajalo, najbolj zanima tudi banke, ki ocenjujejo investicijske načrte strank, ki si pri njih urejajo kredite.

V7 *Kakšna je vaša ocena napredka povečanja deleža pri soproizvodnji z visokim izkoristkom v vaši državi? Vaša ocena se mora nanašati na konkretne številke, ki morajo biti zapisane v* ***priloženo preglednico (datoteka Excel)*** *namenjena enostavnejši predaji podatkov.*

Iz podatkov, ki so vneseni v preglednico iz prejete predloge za pripravo poročila je razvidno, da je bil dosežen napredek. Gre predvsem za manjše SPTE enote, ki so bile spodbujene z novo podporno shemo, ki je bila zasnovana v letu 2008. Da ni prišlo do večjega napredka, lahko to objektivno ocenjujemo tudi kot posledico gospodarske krize, ki je v prihodnost premaknila mnoge naložbe.

INSTALIRANE NOVE ENOTE V POSAMEZNEM LETU						
	2005	**2006**	**2007**	**2008**	**2009**	**2010**
[GW]	0,003327	0,014684	0,00997	0,002119	0,004366	0,002542
[TWh]	0,0134	0,0526	0,0344	0,0089	0,0188	0,00321
KUMULATIVNO PO LETIH						
	2005	**2006**	**2007**	**2008**	**2009**	**2010**
[MW]	3,327	18,011	18,02097	18,02309	18,02746	18,03
[GWh]	13,4	66	100,4	109,3	128,1	131,31





3. Ovire za soproizvodnjo z visokim izkoristkom

V8 *Ponazorite vaše vidike glede trenutnih ovir za soproizvodnjo z visokim izkoristkom v vaši državi:*

- ovire v zvezi z upravnimi postopki (avtorizacija, usklajevanje med pristojnimi organi, racionalizacija poenostavljenih postopkov, itn.);

Zakonodaja, ki določa prostorsko načrtovanje in postopke za izdajo dovoljenj za gradnjo proizvodnih naprav za soproizvodnjo toplote in električne energije

• Zakon o urejanju prostora (ZUreP-1), Uradni list RS, št. 110/02, 8/03, 58/03-ZZK-1, 33/07-ZPNačrt;
• Zakon o prostorskem načrtovanju (ZPNačrt), Uradni list RS, št. 33/07, 70/08-ZVO-1B;
• Odlok o strategiji prostorskega razvoja Slovenije (OdSPRS), Uradni list RS, št. 76/04;
• Uredba o prostorskem redu Slovenije, Uradni list RS, št. 122/04;
• Zakon o graditvi objektov, Uradni list RS, št. 110/02, 41/04-ZVO-1, 45/04, 47/04, 92/05-ZJC-B, 93/05-ZVMS, 126/07, 108/09;
• Zakon o varstvu okolja (ZVO-1), Uradni list RS, št. 41/04, 17/06, 20/06, 49/06-ZmetD, 33/07-ZPNačrt, 57/08-ZFO-1A, 70/08, 108/09-ZPNačrt-A, 108/09;
• Zakon o ohranjanju narave, Uradni list RS, št. 56/99, popravek-31/00, 110/02-ZGO-1, 119/02, 41/04, 61/06-ZDru-1;
• Zakon o vodah (ZV-1), Uradni list RS, št. 67/02, 110/02-ZGO-1, 2/04-ZZdrI-A, 41/04-ZVO-1, 57/08;
• Energetski zakon (EZ-UPB1), Uradni list RS, št. 27/07 – uradno prečiščeno besedilo, 70/08 in 22/10.

Pomembne faze prostorskega načrtovanja za umeščanje proizvodnih naprav za soproizvodnjo toplote in električne energije (SPTE) v prostor in pred pridobitvijo gradbenega dovoljenja na podlagi Zakona o graditvi objektov so:

Na podlagi Uredbe o vrstah prostorskih ureditev državnega pomena (Uradni list RS, št. 95/07 in 102/08) morajo biti proizvodne naprave SPTE na biomaso ali biogorivo z nazivno električno močjo nad 16 MW zajete v Nacionalnem energetskem programu in se

umeščajo v prostor z Državnim prostorskim načrtom. Proizvodne naprave SPTE na biomaso ali biogorivo z nazivno električno močjo ≤ 16 MW se umeščajo v prostor z Občinskim prostorskim načrtom.

Pred pričetkom postopkov za izdajo gradbenega dovoljenja morajo investitorji na osnovi določb 49. člena Energetskega zakona pridobiti energetsko dovoljenje za elektrarne nazivne električne moči večje od 1 MW.

Če je predvidena v proizvodni napravi raba vode za hladilno vodo z uporabo vodnega dobra, je potrebno na podlagi Zakona o vodah pridobiti vodno pravico.

Za SPTE proizvodne naprave na biomaso ali biogorivo s termično močjo kurilne naprave nad 1 MW je potrebno pridobiti okoljevarstveno dovoljenje za emisije v zrak ali vode na podlagi Zakona o varstvu okolja in Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 67/04, 71/07 in 122/07).

Z Uredbo o vrstah posegov v okolje, za katere je treba izvesti presojo vplivov na okolje (Uradni list RS, št. 78/06, 72/07 in 32/09) je za pridobitev gradbenega dovoljenja za SPTE proizvodno napravo predpisana izvedba presoje vplivov na okolje za SPTE proizvodne naprave z vhodno toplotno močjo 50 MW in več, oziroma 10 MW in več, če gre za trdno gorivo iz biomase iz odpadkov.

- ovire v zvezi z elektroenergetskimi omrežji in tarifami (vključno s posebnimi ukrepi za malo soproizvodnjo in mikro soproizvodnjo);

V zvezi z elektroenergetskimi omrežji je glavna ovira za investitorje strošek priključitve na omrežje. Na podlagi 64.k člena Energetskega zakona nosi investitor proizvodne naprave SPTE stroške izdelave priključnega voda od proizvodne naprave do priključka na omrežje sistemskega operaterja. Med tem, ko investitor proizvodne naprave, ki ima veljavno deklaracijo, ne nosi stroškov morebitnih okrepitev obstoječega prenosnega ali distribucijskega omrežja, ki so potrebne zaradi priključitve proizvodne naprave.

Naslednja pomembna ovira je, da mora investitor za svoj priključni vod sam pridobiti od lastnikov zemljišč, ki jih prečka priključni vod, pravico do uporabe zemljišč. To včasih predstavlja velik problem.

- druge ovire (internalizacijo zunanjih stroškov, cena energije, finančne in tehnične ovire, itn.) v skladu s členoma 9 in 6 Direktive 2004/8/ES o soproizvodnji.

Med drugimi ovirami za nadaljnji razvoj soproizvodnje so še vedno:

- nepoznavanje tehnologij soproizvodnje in prednosti, ki jih njihova uporaba prinaša;
- negotovost napovedovanja prihodnih cen zemeljskega plina in lesne biomase;
- trajanje upravnih postopkov;

- premalo aktivne lokalne skupnosti pri izdelavi lokalnih energetskih konceptov in uvajanju sistemov daljinskega ogrevanja;
- negotove splošne gospodarske razmere in vpliv na stroške financiranja novih projektov in tekočega poslovanja podjetij.

Sprejeti ukrepi za premostitev ovir:

Za skrajšanje postopkov pridobivanja dovoljenj za naprave za mikro soproizvodnjo je bila izvedena sprememba Uredbe o energetski infrastrukturi (Uradni list RS, št. 75/10), s katero so med enostavne naprave, za postavitev katerih v obstoječe stavbe gradbeno dovoljenje ni potrebno, uvrščene naprave, ki proizvajajo električno energijo s soproizvodnjo toplote in električne energije z nazivno električno močjo do vključno 50 kW. Investitor rabi le soglasje za priključitev od sistemskega operaterja elektro-distribucijskega omrežja, ki preveri ali so izpolnjene predpisane zahteve.

Za zagotovitev bolj preglednega postopka priključevanja proizvodnih naprav na omrežje je Sistemski operater distribucijskega omrežja na osnovi 64.m člena Energetskega zakona sprejel in objavil Sistemska obratovalna navodila, katerih sestavni del so tudi Navodila za priključevanje in obratovanje elektrarn inštalirane električne moči do 10 MW, ki vsebujejo principe za določanje priključnih mest in zahteve po tehnični opremljenosti, na podlagi katerih se izdajajo dovoljenja za priključitev na omrežje. Sistemski operater je v Sistemskih obratovalnih navodilih določil standardna pravila za določanje stroškov tehnične izvedbe priključka od proizvodne naprave, ki oddaja električno energijo proizvedeno iz obnovljivih virov energije ali iz soproizvodnje z visokim izkoristkom v omrežje, do priključitve na omrežje. Ta pravila so objektivna, pregledna in nediskriminatorna ter, za proizvodne naprave z močjo do 10 MW, temeljijo na enakih izhodiščih kot se uporabljajo za priključevanje odjemalcev električne energije.

4. Potrdila o izvoru in programi podpore

V9 *Člen 5 Direktive določa, da morajo države članice zagotoviti izdajo točnih in zanesljivih potrdil o izvoru v skladu z objektivnimi, jasnimi in nediskriminacijskimi merili. Opišite situacijo v zvezi z zadevnim izvajanjem tega ukrepa v vaši državi (podatki o prihrankih primarne energije, vrsta sistema evidentiranja).*

Uvedbo potrdil o izvoru električne energije sta od držav članic zahtevali evropski direktivi o spodbujanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov energije na notranjem trgu z električno energijo (2001/77/ES) in o spodbujanju visokoučinkovite soproizvodnje (2004/8/ES). Namen uvedbe potrdil o izvoru je bil olajšati trgovanje z električno energijo, proizvedeno iz obnovljivih virov energije ali v soproizvodnji, in izboljšati preglednost na trgu z električno energijo. Določila navedenih direktiv so bila vključena v slovenski pravni red s spremembo Energetskega zakona leta že leta 2004.

Energetski zakon določa v 64.f členu, da je potrdilo o izvoru električne energije dokument, ki omogoča proizvajalcem, da dokažejo, da je električna energija, ki so jo proizvedli, proizvedena v soproizvodnji z visokim izkoristkom oziroma iz obnovljivih virov energije. Potrdilo o izvoru se lahko prenese na drugo osebo oziroma se z njim izkazuje proizvodnjo električne energije iz soproizvodnje z visokim izkoristkom ali iz obnovljivih virov energije pri pridobitvi obratovalne podpore ali za zagotovljeni odkup električne energije.

Potrdilo o izvoru lahko pridobi proizvajalec za električno energijo proizvedeno v napravi za soproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ki ima veljavno deklaracijo in ki izkaže, da je v obdobju, na katero se nanaša potrdilo, proizvodna naprava obratovala tako, da je dosegala pogoje in zahteve predpisane za soproizvodnjo z visokim izkoristkom.

64.g člen Energetskega zakona določa, da potrdila o izvoru izdaja Agencija za energijo v upravnem postopku na zahtevo proizvajalca električne energije. Če pridobi proizvajalec za električno energijo iz proizvodne naprave podporo po Energetskem zakonu, se vsa potrdila o izvoru, ki jih je proizvajalec pridobil za električno energijo iz te naprave v času prejemanja podpor, prenesejo na Center za podpore. Vlada je z Uredbo o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije (Uradni list RS, št. 8/09) podrobneje uredila način izdaje potrdil o izvoru.

64.h člen Energetskega zakona določa, da mora potrdilo o izvoru električne energije iz soproizvodnje z visokim izkoristkom vsebovati:

- spodnjo kurilno vrednost goriva, iz katerega je bila električna energija proizvedena, uporabo toplote, proizvedene skupaj z električno energijo, in natančno navedbo datumov in krajev proizvodnje,

- podrobno navedbo količine električne energije proizvedene v soproizvodnji z visokim izkoristkom in

- podrobno navedbo prihrankov primarne energije, izračunane v skladu z Uredbo o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase (Uradni list RS, št. 37/2009).

Potrdilo o izvoru, ki ga izda pristojni izdajatelj v drugi državi članici Evropske unije na način in pod pogoji iz Direktive 2004/8/ ES, ima v Republiki Sloveniji enako dokazno moč, kot potrdila o izvoru, ki jih izda Agencija za energijo. Zavrnitev priznanja potrdila o izvoru kot dokaza, mora temeljiti na objektivnih, preglednih in nediskriminatornih merilih. Oseba, ki je zavrnila priznanje potrdila o izvoru, ki ga je izdal pristojni izdajatelj v drugi državi članici Evropske unije, je dolžna na zahtevo Evropske Komisije, priznati potrdilo o izvoru.

64.i člen Energetskega zakona določa, da Agencija za energijo vodi register potrdil o izvoru. Register mora vsebovati najmanj podatke o:

- proizvedeni električni energiji po posameznih napravah za proizvodnjo električne energije,
- potrdilih o izvoru, ki jih ima posamezen imetnik, vključno s podatkom o državi, v kateri je bilo posamezno potrdilo izdano,

- vseh prenosih posameznega potrdila o izvoru,

- uporabi potrdil o izvoru za dokazovanje, da je bila določena količina električne energije proizvedena v soproizvodnji z visokim izkoristkom ali iz obnovljivih virov (unovčenje potrdila) z vsemi podatki o unovčenem potrdilu in podatki o lastniku unovčenega potrdila,
- seznam potrdil o izvoru, ki so bila izvožena in uvožena.

Agencija za energijo je s splošnim aktom Akt o uporabi registra potrdil o izvoru električne energije in načinu sporočanja podatkov o proizvodnji električne energije (Uradni list RS, št. 33/09) podrobneje določila način in pravila za vodenje registra potrdil o izvoru, pogoje za odprtje računa v registru, vodenje računa in zaprtje računa v registru ter način in obliko sporočanja podatkov o proizvodnji električne energije.

Iz podatkov Agencije za energijo in Centra za podpore izhaja, da je bilo za potrebe dokazovanja izvora električne energije iz soproizvodnje z visokim izkoristkom in upravičenosti do podpor na center za podpore prenesena naslednja količina potrdil o izvoru:

Leto	**Količina potrdil o izvoru**
2009	228,3 GWh
2010	277,2 GWh
2011*	142 GWh

*…..Podatki za leto 2011 vključujejo podatke za mesece od januarja do vključno junija. Količina do konca leta bo odvisna predvsem od temperaturnih razmer in potreb po toploti v industriji.

Vsa izdana potrdila o izvoru so upravičenci zahtevali, da so lahko uveljavljali pravico do podpore za proizvedeno električno energijo. Za dokazovanje izvora električne energije zaradi drugih razlogov, upravičenci niso zahtevali izdaje potrdil o izvoru. V Republiki Sloveniji v veljavnih predpisih ni nobenih zahtev za proizvajalce, dobavitelje ali končne

uporabnike, da bi morali dosegati določen najmanjši predpisani delež električne energije iz soproizvodnje z visokim izkoristkom.

V10 *Ali ima vaša država programe podpore za soproizvodnjo/CHP, ki temelji na Direktivi 2004/8/ES (obratovalna ali investicijska podpora)? Kakšna vrsta podpore je na voljo (tarife za dobavo energije, certifikati in kvote, prednostni dostop do omrežja,...)? Ali omogočajo stabilne pogoje za dolgoročne naložbe? Kateri bodo ciljni sektorji (soproizvodnja v kmetijstvu in/ali industrijska soproizvodnja in/ali soproizvodnja za ogrevanje)?*

S Spremembo Energetskega zakona EZ-C (Uradni list RS, št. 70/08) je bila sprejeta zakonska podlaga za uvedbo nove podporne sheme, ki daje pravico do podpore tudi za električno energijo iz soproizvodnje z visokim izkoristkom, kot jo določa Direktiva 2004/8/ES. Shema je bila v letu 2009 notificirana Evropski komisiji, ki jo je dovolila. Shema se izvaja od novembra 2009. Podpore so v skladu s Smernicami skupnosti o državni pomoči za varstvo okolja finančna pomoč proizvodnji električne energije v proizvodnih napravah SPTE z visokim izkoristkom, če stroški proizvodnje te električne energije presegajo ceno, ki jo je za zanjo mogoče doseči na trgu z električno energijo.

Podpore električni energiji iz proizvodnih naprav SPTE so:

- zagotovljeni odkup električne energije (v nadaljnjem besedilu: zagotovljeni odkup). Na podlagi te podpore center za podpore ne glede na ceno električne energije na trgu odkupi vso prevzeto neto proizvedeno električno energijo, za katero je proizvodna naprava SPTE prejela potrdila o izvoru, po zagotovljenih cenah električne energije, določenih v skladu z Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom (37/09, 53/09, 68/09, 76/09, 17/10 in 81/10).

- finančna pomoč za tekoče poslovanje (v nadaljnjem besedilu: obratovalna podpora). Ta podpora se dodeli neto proizvedeni električni energiji, za katero je prejeto potrdilo o izvoru in ki jo proizvajalci električne energije SPTE prodajo sami na trgu ali jo porabijo kot lastni odjem, pod pogojem, da so stroški proizvodnje te energije višji od cene, ki jo je za to električno energijo mogoče doseči na trgu z električno energijo.

Do zagotovljenega odkupa električne energije so upravičene proizvodne naprave SPTE z nazivno električno močjo do 1 MW. Za te proizvodne naprave med trajanjem pogodbe o zagotovljenem odkupu center za podpore uredi prijavo obratovalne napovedi ter izravnavo razlik med napovedano in realizirano proizvodnjo, vključno z bilančno pripadnostjo.

Upravljalci proizvodnih naprav SPTE z nazivno električno močjo do 1MW se lahko odločijo, da namesto zagotovljenega odkupa samostojno prodajajo električno energijo na trgu in prejemajo obratovalno podporo, pri čemer si morajo same urediti prijavo obratovalne napovedi ter izravnavo razlik med napovedano in realizirano proizvodnjo, vključno z bilančno pripadnostjo. Proizvodne naprave SPTE z nazivno močjo 1 MW in več lahko prejemajo le obratovalno podporo.

Trajanje zagotavljanja podpor se določeno v odločbi o dodelitvi podpore in sicer 10 let za nove proizvodne naprave SPTE. Podpore se izplačujejo za neto proizvedeno električno energijo, za katero center za podpore prejme potrdila o izvoru.

Cene za zagotovljeni odkup električne energije so po višini enake referenčnim stroškom proizvodnje električne energije za posamezne proizvodne tehnologije in velikostne razrede. Cena v pogodbi za zagotovljeni odkup je sestavljena iz nespremenljivega dela cene, ki zagotavlja amortizacijo naložbe v pproizvodno napravo in iz spremenljivega dela cene za pokrivanje spremenljivega dela referenčnih stroškov, ki so posledica stroškov energenta.

Obratovalne podpore so razlika med referenčnimi stroški proizvodnje električne energije v posameznih vrstah proizvodnih naprav in referenčno tržno ceno električne energije, ki se jo za vsako leto napove glede na razmere na trgu.

Če bi se na podlagi napovedi Agencije za energijo o referenčnih tržnih cenah električne energije ugotovilo, da je cena električne energije na trgu, pri kateri se upoštevajo tudi značilnosti obratovanja posameznih vrst proizvodnih naprav, višja od referenčnih stroškov proizvodnje električne energije, ki veljajo za obravnavano obdobje, se obratovalna podpora za električno energijo za to obravnavano časovno obdobje ne izplačuje.

Do pridobitve podpor so upravičene nove in pretežno nove proizvodne naprave SPTE, ki imajo veljavno deklaracijo za proizvodno napravo in izpolnjujejo predpisane pogoje, ki jih v postopku odločanja o upravičenosti do podpore upošteva Agencija za energijo.

Pri določanju referenčnih stroškov sta se, kot referenčni gorivi upoštevala zemeljski plin in lesna biomasa. Uveden je še dodatni kriterij, da proizvodne naprave SPTE, ki pri proizvodnji električne energije dosegajo specifične izpuste CO_2 več kot 600 kg/MWh ne morejo prejeti podpor.

Predpisi, ki so podlaga za izvajanje podporne sheme:

1	- *Energetski zakon (Uradni list RS, št. 27/07- uradno prečiščeno besedilo, 70/08 in 22/10);* *http://zakonodaja.gov.si/rpsi/r00/predpis_ZAKO5820.html*
2	- *Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim* izkoristkom (37/09, 53/09, 68/09, 76/09, 17/10 in 81/10); *http://zakonodaja.gov.si/rpsi/r02/predpis_URED5012.html*
3	- *Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije (Uradni list RS, št. 8/09);* *http://zakonodaja.gov.si/rpsi/r01/predpis_URED4711.html*

4	- *Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore (Uradni list RS, št. 21/09 in 33/10);* *http://zakonodaja.gov.si/rpsi/r04/predpis_PRAV8784.html*
5	- *Metodologija določanja referenčnih stroškov soproizvodnje z visokim izkoristkom;* *http://www.mg.gov.si/fileadmin/mg.gov.si/pageuploads/Energetika/Predlogi_predpisov/Metodolgija_RSEE_SPTE_2009.pdf*
6	- *Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase (Uradni list RS, št. 37/2009)* *http://zakonodaja.gov.si/rpsi/r09/predpis_URED4709.html*
7	- *Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s soproizvodnjo z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo (Uradni list RS, št. 83/2009)* *http://zakonodaja.gov.si/rpsi/r05/predpis_URED5165.html*

Ocenjujemo, da zagotavlja podporna shema stabilne pogoje za dolgoročne naložbe. V podporni shemi ni razlikovanja med ciljnimi sektorji. Referenčni stroški so določeni za dve skupini proizvodnih naprav in sicer za proizvodne naprave, ki v soproizvodnji z visokim izkoristkom obratujejo do 4000 ur na leto in za druge, ki v soproizvodnji z visokim izkoristkom obratujejo več kot 4000 ur na leto, tako da je shema primerna tako za proizvodne naprave SPTE v industriji, kot za SPTE v sektorju ogrevanja.

Dodatne informacije o podporni shemi so na razpolago na spodnjih spletnih straneh:

http://www.mg.gov.si/si/delovna_podrocja/energetika/sektor_za_oskrbo_energetske_vire_in_rudarstvo/podporna_shema_ove_in_spte/

http://www.agen-rs.si/en/informacija.asp?id_meta_type=29&id_informacija=664

http://www.borzen.si/en/CP/default.aspx

V11 *Koliko sredstev letno je bilo tako namenjenih v preteklih letih za spodbujanje zlasti soproizvodnje z visokim izkoristkom? Koliko sredstev letno naj bi bilo namenjenih za spodbujanje soproizvodnje z visokim izkoristkom v prihodnjih letih?*

Sredstva za financiranje podpor se je pred spremembo energetskega zakona v letu 2008 zbiralo preko dodatka k omrežnini za pokrivanje obveznega odkupa električne energije od kvalificiranih proizvajalcev v okviru sheme državnih pomoči, ki je bila vzpostavljena v letu 2001. Od leta 2009 dalje pa se dodatek nadomešča s prispevkom za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (SPTE in OVE). Na podlagi Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 2/2009, 49/2010) so vsi odjemalci električne energije za vsako prevzemno-prodajno mesto dolžni plačevati ta prispevek. Njegova višina je odvisna od razvrstitve končnega odjemalca glede na moč, napetostno raven, kategorijo odjema in namen porabe električne energije, obračunava se mesečno na enoto obračunske moči in je prikazan kot posebna postavka na računu za uporabo omrežja, ki se obračunava končnim odjemalcem.

Preglednica subvencionirane proizvodnje električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom

	2004	**2005**	**2006**	**2007**	**2008**	**2009**	**2010**
Količine (GWh)	190	196	276	291	298	288	277
Znesek pomoči * (mio EUR)	7,0	6,0	5,9	7,9	7,0	5,7	13,0

*Za obdobje 2004-2006 so vrednosti iz SIT preračunane v EUR po centralnem paritetnem tečaju 1 EUR=239,64 SIT; zaokroženo na mio EUR. Izplačana sredstva za podpore vključujejo podpore za zagotovljen odkup energije in obratovalne podpore za samostojno prodajo in lastno rabo energije.

Za spodbujanje soproizvodnje z visokim izkoristkom v prihodnjih letih se bodo potrebna sredstva za izvajanje podporne sheme vsako leto posebej določala v višini da bodo vsi upravičenci, ki so v podporni shemi, podporo dobili. Energetski zakon vsaki proizvodni napravi SPTE, ki izpolni pogoje za prejemanje podpore in dobi odločbo o dodelitvi podpore od Agencije za energijo, zagotavlja podporo 10 let.

Na podlagi tretjega 64.s člena Energetskega zakona je zaradi zagotavljanja podpor Vlada RS z Uredbo o načinu določanja in obračunavanja prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 2/09 in 49/10) podrobneje predpisala način določanja potrebne količine sredstev za podpore in sicer tako tako, da morata pred pričetkom vsakega leta za katerega se ocena dela Center za podpore pri Borzen d.o.o. (organizatorju

trga) in Agencija za energijo pripraviti oceno obsega potrebnih sredstev. To delata na osnovi podatkov o predvidenih novih naložbah v proizvodne naprave SPTE, ocene verjetnosti, da bodo naprave v predvidenem roku zgrajene in bodo prejele odločbo o podpori, ter na podlagi podatkov iz preteklih let za že obstoječe naprave.