



REPUBLIKA SLOVENIJA

MINISTRSTVO ZA OKOLJE, PROSTOR IN ENERGIJO

Dunajska c. 48, SI-1000 Ljubljana, Slovenija
Telefon: +386 (0)1 47 87 400 • Telefaks: +386 (0)1 47 87 422

EMISIJSKO TRGOVANJE EVROPSKE UNIJE
(direktiva 2003/87/EC)

DRŽAVNI NAČRT REPUBLIKE SLOVENIJE O RAZDELITVI PRAVIC
DO EMISIJE TOPLOGREDNIH PLINOV
za obdobje 2005-2007

(Osnutek)

april 2004

	<i>Stran</i>
UVOD	3
KRITERIJI ANKESA III DIREKTIVE 2003/87/EC	5
KRATEK POVZETEK DRŽAVNEGA NAČRTA RAZDELITVE PRAVIC DO EMISIJE	7
1. DOLOČITEV CELOTNE KOLIČINE EMISIJSKIH KUPONOV	8
2. DOLOČITEV KOLIČINE EMISIJSKIH KUPONOV NA NIVOJU SEKTORJEV	12
3. DOLOČITEV KOLIČINE EMISIJSKIH KUPONOV NA NIVOJU NAPRAV	15
4. TEHNIČNI VIDIKI	19
5. ZAKONODAJA IN POLITIKA EVROPSKE UNIJE	23
6. JAVNA OBRAVNAVA NAČRTA	26
7. KRITERIJI, KI JIH NE DOLOČA ANEKS III DIREKTIVE	28
8. SEZNAM NAPRAV	29

UVOD

- i. Ta dokument predstavlja slovenski državni načrt razdelitve pravic do emisije toplogrednih plinov (oziroma kratko *državni razdelitveni načrt*) za upravjalce tistih naprav¹ (*angl. installations*), ki bodo sodelovale v 1. trgovalnem obdobju (2005-2007²) emisijskega trgovanja znotraj Evropske unije ("EU ETS").
- ii. Posamezne države članice oziroma Evropska unija kot kolektivna podpisnica Kjotskega protokola, so se obvezale, da bodo do obdobja 2008-2012 znatno³ znižale emisije toplogrednih plinov. Slovenija se je z ratifikacijo Kjotskega protokola obvezala, da bo emisije toplogrednih plinov do obdobja 2008-2012 zmanjšala za 8 odstotkov glede na izhodiščno leto 1986. Emisijsko trgovanje je v tem pogledu le eden izmed instrumentov⁴, ki lahko učinkovito prispevajo k doseganju tega cilja.
- iii. Emisijsko trgovanje, osnovano na podlagi direktive 2003/87/EC⁵, je trgovanje znotraj Evropske unije, in kot tako pokriva emisije iz naprav oziroma aktivnosti, ki so opredeljene v aneksu I direktive 2003/87/EC.
- iv. Skladno z 9. členom direktive 2003/87/EC mora vsaka država članica periodično (za vsako trgovalno obdobje posebej) izdelati državni razdelitveni načrt. Razdelitveni načrt mora vsebovati objektivna merila (kriterije) za razdelitev emisijskih kuponov, vključno s tistimi, ki so podana v aneksu III direktive 2003/87/EC. Prvi državni razdelitveni načrt mora biti objavljen in predložen Evropski komisiji (in drugim državam članicam) najkasneje do 31. marca 2004⁶.
- v. Po predložitvi državnega razdelitvenega načrta s strani posamezne države članice, bo Komisija, skupaj z ostalimi članicami, ovrednotila oziroma ocenila vsak posamezni nacionalni razdelitveni načrt. Komisija lahko na podlagi ustreznih obrazložitev zavrne tiste dele posameznega načrta, ki niso v skladu z direktivo 2003/87/EC, hkrati pa lahko predlaga ustrezne rešitve za odpravo teh neskladnosti.
- vi. S strani Evropske komisije potrjen nacionalni razdelitveni načrt nato predstavlja osnovo za sprejem končnih odločitev posamezne države članice v zvezi z razdelitvijo emisijskih kuponov v prvem trgovalnem obdobju (v skladu s 11. členom direktive 2003/87/EC). Te končne odločitve morajo biti sprejete najkasneje do 1. oktobra 2004.
- vii. Osnutek državnega načrta razdelitve pravic do emisije TGP, predstavljen v tem dokumentu, je pripravilo Ministrstvo za okolje, prostor in energijo v sodelovanju z Agencijo za okolje RS in Institutom "Jožef Stefan"-Centrom za energetska učinkovitost.

¹ »Naprava« je nepremična ali premična tehnološka enota, za katero je določeno, da lahko povzroča obremenitev okolja, ker v njej poteka eden ali več določenih tehnoloških procesov in na istem kraju drugi z njimi neposredno povezani procesi, ki lahko povzročajo obremenitev okolja. V zvezi z emisijskim trgovanjem so to aktivnosti, opredeljene v aneksu I direktive 2003/87/EC.

² Skladno z prvim oziroma drugim odstavkom 11. člena direktive 2003/87/EC bo 1. trgovalno obdobje (faza) potekalo od 1. januarja 2005 do 31. decembra 2007.

³ Evropska unija, kot kolektivna podpisnica Kjotskega protokola, se je obvezala, da bo emisije toplogrednih plinov znižala za 8 odstotkov glede na izhodiščno leto 1990.

⁴ Vsi instrumenti za zniževanje emisije toplogrednih plinov so opredeljeni v "Operativnem programu za zmanjševanje emisij toplogrednih plinov", ki ga je Vlada RS sprejela leta 2003.

⁵ Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council of 13th October 2003 establishing a scheme for greenhouse gas emission allowance trading within the Community and amending Council Directive 96/61/EC.

⁶ Tiste države (kot npr. Slovenija), ki se bodo Evropski uniji pridružile 1. maja 2004, morajo državne razdelitvene načrte predložiti najkasneje do dneva formalnega vstopa v Evropsko unijo, t.j. 1. maja 2004.

- viii. Ob pripravi državnega razdelitvenega načrta je Ministrstvo upoštevalo priporočila oziroma napotke Evropske komisije državam članicam o tem, kako upoštevati kriterije, ki so opredeljeni v aneksu III direktive 2003/87/EC⁷.

⁷ Communication from the Commission on the guidance to assist Member States in the implementing of the criteria listed in Annex III to Directive 2003/87/EC establishing a scheme for greenhouse gas emission allowance trading within the Community and amending Council Directive 96/61/EC, and on the circumstances under which force majeure is demonstrated; *Brussels, 7.1.2004, COM(2003) 830 final.*

KRITERIJI ANKESA III DIREKTIVE 2003/87/EC

Aneks III direktive 2003/87/EC vsebuje naslednja merila (kriterije), ki jih morajo upoštevati države članice ob izdelavi državnega načrta razdelitve pravic do emisije:

1. Skupno število emisijskih kuponov v določenem trgovalnem obdobju mora biti prilagojeno obveznosti posamezne države članice po Kjotskem protokolu (oziroma Sklepu 2002/358/EC, ki opredeljuje obveznosti obstoječih 15-tih držav članic za zniževanje emisij toplogrednih plinov), ob upoštevanju deleža emisij, ki ga emisijski kuponi predstavljajo v primerjavi s tistimi, ki jih emisijsko trgovanje ne vključuje, in upoštevanju vseh ostalih dokumentov, ki obravnavajo področje zmanjševanja emisij (npr. Operativni program za zmanjševanje emisij toplogrednih plinov). Skupno število emisijskih kuponov ne sme biti večje, kot je dopustno za izpolnjevanje kriterijev aneksa III direktive 2003/87/EC. Z ozirom na leto 2008 mora biti skupna količina razdeljenih emisijskih kuponov takšna, da bo posamezni državi članici omogočala doseganje ali celo preseganje Kjotskih ciljev.
2. Skupna količina razdeljenih emisijskih kuponov mora biti določena tako, da upošteva oceno trenutnega stanja emisij in predvidenega napredka na tem področju, v smislu izpolnjevanja obveznosti posamezne države članice, ki izhajajo iz Sklepa 93/389/EC⁸.
3. Količine razdeljenih emisijskih kuponov mora upoštevati potencial, vključujoč tehnološki potencial posameznih aktivnosti (ki jih opredeljuje aneks I direktive 2003/87/EC) za zmanjševanje emisij toplogrednih plinov. Razdelitev emisijskih kuponov posamezne države članice lahko temelji na specifičnih emisijah (na enoto proizvoda) in dosegljivem potencialu za zmanjšanja emisij toplogrednih plinov v posameznem sektorju.
4. Razdelitveni načrt mora biti skladen z vsemi ostalimi zakonodajnimi okvirji Evropske unije, hkrati pa je potrebno upoštevati tudi nepredvidljivo povečevanje emisij kot posledica izpolnjevanja novih zakonodajnih obveznosti.
5. Razdelitveni načrt v nobenem primeru ne sme biti pristranski v smislu favoriziranja katerega koli sektorja ali posameznih naprav in mora biti v skladu s Pogodbo o EU, zlasti 87. in 88. členom.
6. Razdelitveni načrt mora vsebovati informacijo o tem, na kakšen način se bodo nove naprave v posamezni državi članici vključile v emisijsko trgovanje.
7. Razdelitveni načrt lahko upošteva zgodnje ukrepe zmanjšanja emisij toplogrednih plinov. Posamezna država članica lahko kot osnovo za vrednotenje preteklih dosežkov uporabi tudi primerjalni pristop, upoštevajoč merila podana z dokumenti, ki obravnavajo najboljše dosegljive tehnologije (BAT – Best Available Technologies).
8. Razdelitveni načrt mora vsebovati informacijo o tem, na kakšen način so upoštevane čiste tehnologije, vključno z energetsko učinkovitimi tehnologijami.
9. V razdelitvenem načrtu mora biti predviden način zbiranja pripomb v času javne obravnave osnutka tega dokumenta, z obrazložitvijo, na kakšen način bodo te pripombe upoštevane na razdelitev emisijskih kuponov.

⁸ Sklepa 2002/358/EC in 93/389/EC opredeljujeta emisijske obveze 15 obstoječih držav članic. Za Slovenijo, novo članico EU, pa t.i. "emisijski balon" ne velja, zato je zanj na emisijskem področju edina obveza Kjotski protokol.

10. Razdelitveni načrt mora vsebovati seznam naprav (ki jih obravnava direktiva 2003/87/EC) in predvideno število emisijskih kuponov, ki so posamezni napravi dodeljeni s tem načrtom.
11. Razdelitveni načrt lahko vsebuje informacijo o tem, na kakšen način upošteva konkurenco iz držav nečlanic.

KRATEK POVZETEK DRŽAVNEGA NAČRTA RAZDELITVE PRAVIC DO EMISIJE

1.	Ministrstvo za okolje, prostor in energijo je določilo, da bo skupno število emisijskih kuponov, ki bodo razdeljeni v 1. trgovalnem obdobju (2005-2007) emisijskega trgovanja (EU ETS), znašalo 26.329.969 (1 kupon = 1 tona CO ₂).
2.	V emisijskem trgovanju bo (predvidoma) sodelovalo 98 naprav.
3.	Razdelitev bo najprej narejena na sektorskem nivoju (»termo-energetika« in »industrija«), nadalje pa na nivoju posameznih naprav znotraj posameznega sektorja.
4.	Razdelitev emisijskih kuponov bo temeljila na največjih letnih emisijah v obdobju 1999 do 2002.
5.	Slovenija se je odločila da bo za vsak sektor uporabila različno metodo razdeljevanja emisijskih kuponov: <ul style="list-style-type: none">- »Termo-energetika«: razdelitev na podlagi napovedi emisij skladno z Operativnim programom zmanjševanja emisij toplogrednih plinov – OPGHG⁹.- »Industrija«: razdelitev na podlagi kombinacije primerjave z najboljšimi tehnologijami (BAT) in zgodovinskih emisij («dedovanje»).
6.	Razdelitveni načrt posebej ne obravnava t.i. zgodnjega ukrepanja niti čistih tehnologij, kot to omogoča direktiva 2003/87/EC. Kljub tej odločitvi, pa sama razdelitvena formula delno upošteva tako zgodnje ukrepanje kot tudi čiste tehnologije.
7.	Slovenija nima namena, da bi del emisijskih kuponov prodala na dražbi – celotna kvota emisijskih kuponov bo razdeljena brezplačno. Edino izjemo predstavljajo viški emisijskih kuponov iz rezerve novih vstopov. Ti kuponi se bodo prodali na dražbi ob koncu trgovalnega obdobja 2005-2007.
8.	Razdelitveni načrt predvideva posebno (brezplačno) rezervo za nove vstopne, v višini 200.000 ton CO ₂ , kar predstavlja okoli 0,76% od skupnega števila emisijskih kuponov.

⁹ Operativni program zmanjševanja emisij toplogrednih plinov, Ministrstvo za okolje, prostor in energijo, 2003. Strokovne službe Agencije RS za okolje so na podlagi določb Odločbe Evropske skupnosti o načinu izvajanja monitoringa emisij toplogrednih plinov ("Commission decision of 29/1/2004 establishing guidelines for the monitoring and reporting of greenhouse gas emissions pursuant to the Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council") pripravile rekalkulacijo obstoječih evidenc emisij toplogrednih plinov za izhodiščno leto 1986 in celotno obdobje 1990 do 2002 ter projekcije do 2012 kot temeljni dokument spremljanja in izvajanja obveznosti Zakona o ratifikaciji Kjotskega Protokola. Skladno s spremembami evidenc toplogrednih plinov, ki jih je Agencija RS posredovala Sekretariatu Okvirne Konvencije OZN o podnebnih spremembah bodo vključene v spremembo obstoječega Operativnega programa zmanjševanja emisij toplogrednih plinov, ki ga bo Vlada RS sprejela predvidoma v mesecu maju 2004. Predlog Državnega načrta RS o razdelitvi pravic emitirati toplogredne pline je že pripravljen skladno z omenjenimi spremembami evidenc toplogrednih plinov.

1. DOLOČITEV CELOTNE KOLIČINE EMISIJSKIH KUPONOV

1.1. Kakšne so emisijske obveznosti Slovenije po Kjotskem protokolu oziroma Sklepu 2002/358/EC?¹⁰

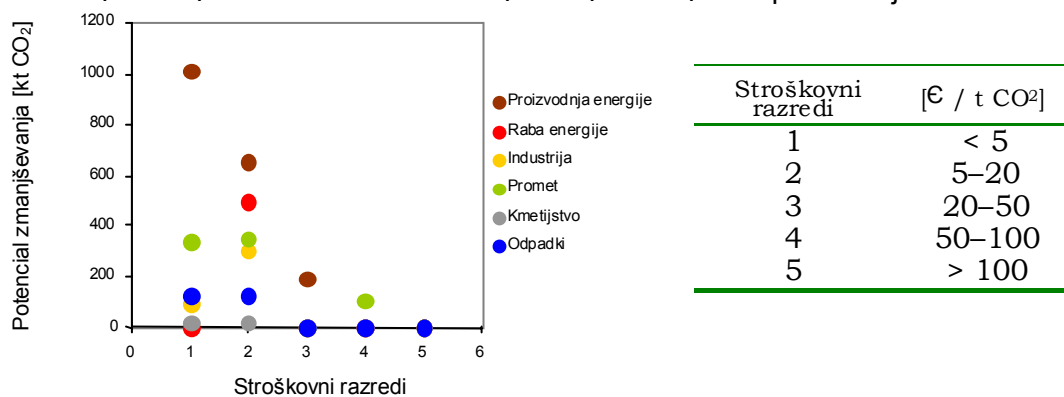
Slovenija se je z ratifikacijo Kjotskega protokola obvezala, da bo do ciljnega obdobja (povprečje let 2008-2012) zmanjšala emisije toplogrednih plinov za 8 odstotkov (glede na izhodiščno leto 1986). Emisije v izhodiščnem letu (1986) so znašale 20,601 Mt CO_{2ekv}¹¹, iz česar sledi, da morajo povprečne emisije v obdobju 2008-2012 znašati (glede na zahtevano zmanjšanje) 18,953 Mt CO_{2ekv} (vključno s ponori). Podatki zadnjih emisijskih evidenc kažejo, da so bile emisije v letu 2002 (20,383 Mt CO_{2ekv}) na ravni 99% emisij iz leta 1986.

Izhajajoč iz Operativnega programa zmanjševanja emisij toplogrednih plinov naj bi emisije v letu 2012 znašale okoli 18,630 Mt CO_{2ekv} (kar je tudi skladno s Kjotskimi cilji).

1.2. Kateri principi, predpostavke in podatki so bili uporabljeni kot osnova za določitev prispevka udeležencev emisijskega trgovanja za doseg emisijskih (Kjotskih) ciljev posamezne države članice (zgodovinske emisije, emisijske napovedi, metoda »najnižjih stroškov«,...)? Če so bile upoštevane emisijske napovedi potem navedite, katere metodologije oziroma predpostavke so bile uporabljene pri oblikovanju teh napovedi?

Obveznosti republike Slovenije po Kjotskem protokolu predstavljajo osnovo za določitev celotne (skupne) količine emisijskih kuponov za emisijsko trgovanje. V ta namen je bila uporabljena kombinacija emisijskih projekcij (sektorskih oziroma skupnih) in ocen potencialov glede na stroške zmanjševanja v posameznem sektorju. Emisijske projekcije, objavljene v Operativnem programu zmanjševanja emisij TGP kažejo, da bodo ob uporabi zgolj že uveljavljenih ukrepov (referenčni primer, business-as-usual), emisije v letu 2010 1,91 Mt CO_{2ekv} nad Kjotskim ciljem. Celotni potencial zmanjševanja emisij TGP je v OPGHG ocenjen na 4,45 Mt CO_{2ekv}, kjer so večinoma upoštevani stroški zmanjševanja, nižji od 20 € na tona CO_{2ekv}. To pomeni, da so kjotski cilji dosegljivi z relativno sprejemljivimi stroški, ET pa je v tem pogledu¹² lahko eden izmed pomembnejših instrumentov za doseg le-teh.

Slika 1.1 prikazuje oceno stroškov zmanjševanja emisij TGP po sektorjih¹³.



Vir: Operativni program zmanjševanja emisij TGP

¹⁰ Razdelitveni načrt je oblikovan v obliki odgovorov na vprašanja (uokvirjeno) - le-ta so zapisana v aneksu (Common format for the National Allocation Plan 2005 to 2007) dokumenta, ki ga je Evropska komisija objavila kot pomoč državam članicam pri oblikovanju razdelitvenega načrta (*the Guidance to assist Member States in the implementing of the criteria listed in Annex III to Directive 2003/87/EC (COM(2003) 830 final*).

¹¹ CO₂ emisije predstavljajo približno 80% vseh emisij toplogrednih plinov; glej tudi opombo št. 9 (str.7) o spremenjenih evidencah emisij toplogrednih plinov.

¹² Ob predpostavki 10 do 15 € za tona CO₂.

¹³ Visoki stroški zmanjševanja (razred 3 oziroma več kot 20 € na tona CO₂) niso bili podrobno analizirani.

Predviden prispevek k znižanju¹⁴ emisij do leta 2008 (glede na OP TGP) s strani slovenskih udeležencev emisijskega trgovanja znaša v primeru »industrije« 4,2% oziroma 10,6% v primeru »termo-energetike«. Ta ocena je bila narejena na podlagi ocen potencialov in stroškov zmanjševanja v primeru obeh sektorjev.

1.3. *Kakšna je celotna količina razdeljenih emisijskih kuponov (brezplačno oziroma na podlagi dražbe)? Kakšen je delež emisij (glede na predvidene celotne emisije v RS), ki ga ti kuponi predstavljajo? Ali ta delež bistveno odstopa od deleža, ki ga predstavljajo trenutne emisije naprav, ki bodo sodelovale v ET, v primerjavi celotnimi trenutnimi emisijami? Če je temu tako, potem pojasnite to odstopanje z obrazložitvijo izpolnjevanja kriterijev aneksa III Direktive in/ali kakšnih drugih relevantnih kriterijev, ki vplivajo na takšno odločitev.*

Predvidena celotna¹⁵ količina emisijskih kuponov za obdobje 2005-2007 znaša 26.329.969 t CO₂. Podrobnosti o razdelitvi emisijskih kuponov, ki temelji na »bottom-up« pristopu, so predstavljene v Poglavju 2, spodaj.

Slovenija načrtuje, da bo obstoječim napravam dodelila 99,24% emisijskih kuponov (v treh letnih obrokih – glej Prilogo 1). Preostalih 0,76% predstavlja rezervo za nove vstopne (za podrobnosti glej Poglavje 5.3, spodaj).

Celotna količina emisijskih kuponov bo upravljavcem podeljena brezplačno – dražba za prodajo emisijskih kuponov ne bo organizirana¹⁶.

Celotne emisije¹⁷ v RS v obdobju 2005-2007 so ocenjene na 47,238¹⁸ Mt CO₂ – emisijski kuponi predstavljajo približno 56% le-teh.

Emisije CO₂ udeležencev emisijskega trgovanja so v letu 2002 predstavljale približno 60% vseh emisij CO₂¹⁹, kar pomeni, da ta razdelitev bistveno ne odstopa od trenutnega deleža emisij naprav, ki bodo sodelovale v emisijskem trgovanju.

1.4. *Kakšna emisijska politika oziroma merila bodo uporabljena za vire onesnaževanja, ki jih ne pokriva direktiva o trgovanju z emisijami? Ali se bodo uporabljali prožni kjotski mehanizmi? Če je temu tako, kateri koraki so bili v tem smislu že narejeni (zakonodajni, proračunski,...)?*

Z uporabo zgolj obstoječih instrumentov, bodo emisije iz virov, ki ne bodo v ET, v obdobju 2008-2012 (povprečje) znašale približno 6,5 Mt CO_{2ekv}. OPGHG pa drugi strani opredeljuje, da se bodo emisije do kjotskega obdobja (2008-2012) v primerjavi s trenutnimi zmanjšale za 0,5 Mt CO_{2ekv}. Celoten nabor dodatnih instrumentov, ki bodo pripeljali do tega cilja, je opisan v Operativnem programu zmanjševanja emisij toplogrednih plinov (OPGHG).

Uporaba prožnih kjotskih mehanizmov v Sloveniji najverjetneje ne bo realizirana. Po drugi strani pa je mogoče, da bodo zainteresirani posamezniki iz Slovenije sodelovali v takšnih

¹⁴ Glede na projekcije v Operativnem programu zmanjševanja emisij TGP

¹⁵ Celotna količina emisijskih kuponov ni dokončna in je predmet nadaljnjih aktivnosti:

- Spremembe v podatkih o izhodiščnih emisijah za posamezne naprave (to delo se bo predvidoma nadaljevalo čez poletje),
- Ugotovitev drugačnega stanja (na podlagi ustrezne dokumentacije) glede BAT-ustreznosti,
- Določitev dodatnih (novih) naprav, ki bodo v ET, in
- Izločitev določene naprave iz ET.

¹⁶ Edino izjemo predstavljajo viški emisijskih kuponov iz rezerve novih vstopov. Ti kuponi se bodo prodali na dražbi ob koncu trgovalnega obdobja 2005-2007.

¹⁷ Samo CO₂.

¹⁸ 15,400 Mt CO₂ v letu 2007.

¹⁹ 15,108 Mt CO₂ v letu 1999.

aktivnostih izven Slovenije. Razen spošne podpore izvajanju kjotskih mehanizmov, Slovenija v konkretnem smislu zaenkrat ni podprla izvajanja takšnih aktivnosti.

1.5. Kako je bila nacionalna energetska politika upoštevana pri oblikovanju celotne količine emisijskih kuponov? Na kakšen način je zagotovljeno, da je celotna količina emisijskih kuponov skladna z doseganjem ali celo preseganjem kjotskih ciljev (oziroma ciljev na podlagi Sklepa 93/389/EC) posamezne države članice?

Operativni načrt za zmanjševanje emisij toplogrednih plinov (OPGHG) upošteva oziroma vključuje vse elemente obstoječe nacionalne energetske politike. Uveljavljanje vseh predlaganih instrumentov za zmanjševanje emisij je ključnega pomena pri doseganju kjotskih ciljev. Ker je državni razdelitveni načrt narejen na osnovi OPGHG, to pomeni, da je celotna količina emisijskih kuponov skladna s kjotskimi obveznostmi Slovenije. Konkretno to pomeni, da bo vsak ET-sektor dobil natanko toliko emisijskih kuponov, kot je cilj posameznega sektorja v kjotski bilanci. Iz tega sledi, da bodo morali upravljalci vse presežne²⁰ emisije CO₂ pokriti z nakupom emisijskih kuponov izven Slovenije.

1.6. *Na kakšen način je zagotovljeno, da celotna količina emisijskih kuponov ni večja kot je potrebna glede na upoštevanje kriterijev aneksa III? Kako je zagotovljena skladnost med trenutnimi in projekcijskimi emisijami glede na določila Sklepa 93/389/EC?*

Povprečna letna količina vseh emisijskih kuponov, ki bodo razdeljeni udeležencem emisijskega trgovanja v obdobju 2005-2007, predstavlja okoli 97% emisij v letu 1999, kar je v skladu s kjotskimi cilji in Operativnim programom zmanjševanja emisij toplogrednih plinov. Po drugi strani pa to pomeni, da ta količina emisijskih kuponov predstavlja približno 92% ocenjenih emisij za obdobje 2005-2007, če bi uporabljali zgolj obstoječe instrumente za zmanjševanje emisij (referenčni scenarij).

1.7. *Prosim razložite (v poglavju 4.1), na kakšen način je bil pri razdelitvi emisijskih kuponov upoštevan potencial, vključujoč tehnološki potencial, za zmanjševanje emisij?*

Glej poglavje 4.1, spodaj.

1.8. *Prosim naštejite (v poglavju 5.3) zakonodajne okvirje in druge instrumente Evropske unije, ki so bili upoštevani pri oblikovanju celotne količine emisijskih kuponov ter opišite, na kakšen način so bili upoštevani?*

Zakonodajni okvirji in drugih drugi instrumenti EU so bili glavno vodilo pri oblikovanju Operativnega programa zmanjševanja emisij TGP. Pri oblikovanju celotne količine emisijskih kuponov pa evropska zakonodaja posebej ni bila upoštevana. Glej tudi poglavje 5.3, spodaj.

1.9. Če posamezna država članica želi del emisijskih kuponov prodati na dražbi, potem navedite, kakšen bo delež le-teh in opišite na kakšen način bo sama dražba organizirana.

²⁰ Gledano celotno, za cel sektor emisijskega trgovanja.

Celotna količina emisijskih kuponov bo upravljalcem naprav, ki bodo sodelovale v emisijskem trgovanju, razdeljena brezplačno. Dražba je predvidena le za morebitne viške emisijskih kuponov iz rezerve za nove vstope (ti bodo prodani na dražbi ob koncu trgovalnega obdobja). Pričakovati je, da se bo na dražbi prodal kvečjemu le manjši del te rezerve (če sploh), ki predstavlja 0,76% celotnega števila emisijskih kuponov (za podrobnosti glej Poglavje 5.2).

2. DOLOČITEV KOLIČINE EMISIJSKIH KUPONOV NA NIVOJU SEKTORJEV

2.1. Na podlagi kakšne metodologije je določena razdelitev emisijskih kuponov na sektorskem nivoju? Ali je ista metoda uporabljena za vse sektorje? Če ni, potem pojasnite, zakaj je bil potreben različen pristop za posamezne sektorje? Hkrati tudi natančno pojasnite, kako je ta različen pristop uporabljen in zakaj smatrate, da to ne pomeni pristranskega obravnavanja določenih sektorjev.

Slovenija se je odločila, da uporabi dvo-nivojski pristop razdelitve emisijskih kuponov udeležencem emisijskega trgovanja:

Najprej je celotna količina emisijskih kuponov razdeljena v dva sektorja: sektor termo-elektrarne in sektor industrija. Ta enostavna delitev na zgolj dva sektorja je uporabljena iz naslednjih razlogov:

- Skupno število vseh naprav je relativno majhno (trenutno število je 98). Nadaljnja delitev ni primerna, ker bi dobili premajhne sektorje za posamezne vrste aktivnosti.
- Ista sektorska delitev je uporabljena tudi v Operativnem programu za zmanjševanje emisij toplogrednih plinov (OPGHG).

Nadalje je število emisijskih kuponov izračunano za vsako posamezno napravo znotraj posameznega sektorja.

Emisijski cilji za ta dva sektorja so opredeljeni z Operativnim programom zmanjševanja emisij TGP (OPGHG), ki deloma sloni na potencialih zmanjševanja z relativno nizkimi stroški (Glej poglavje 1.2).

Celotna količina emisijskih kuponov (TA) je izračunana naslednje:

$$TA = SA_{pwg} + SA_{ind} + NE \quad (1)$$

SA_{pwg}Razdelitve emisijskih kuponov za sektor Termo elektrarne

SA_{ind}Razdelitev emisijskih kuponov za sektor Industrija

NERezerva za nove vstope - za podrobnosti glej Poglavje 5.2

Sektorska razdelitev:

- za vsako napravo se izhodiščno emisijsko stanje določi na podlagi največjih letnih emisij v obdobju 1999-2002 (*IRE – izhodiščne emisije naprave iz rabe goriv*).
- Sektorsko izhodiščno stanje se določi kot seštevek vseh *IRE*-jev znotraj posameznega sektorja.
- Sektorska razdelitev (*SA*) za leto 2007 (ki temelji na rabi goriv v izhodiščnem obdobju) je določena na podlagi *Sektorskega faktorja zmanjšanja emisij (SRF)*, ki je opredeljen na osnovi kjotskih ciljev posameznega sektorja. Skladno z Operativnim programom zmanjševanja emisij toplogrednih plinov (OPGHG) je *SRF* za sektor termo-elektrarn enak 0,894 in 0,958 za industrijski sektor. To pomeni, da morata oba sektorja zmanjšati (izhodiščne) emisije, in sicer za 10,6% oziroma 4,2% (do leta 2008).
- Sektorska razdelitev (sektor Industrija) vključuje tudi procesne emisije (emisije, ki ne izvirajo iz rabe goriv).

Razdelitev za Sektor Termo elektrarne (SA_{pwg}):

$$SA_{pwg} = \sum SA_{pwg,\{year\}} = SA_{pwg,2005} + SA_{pwg,2006} + SA_{pwg,2007} \quad (2)$$

$$SA_{pwg,2005} = \sum IRE \quad (3)$$

$$SA_{pwg,2006} = \frac{SA_{pwg,2005} + SA_{pwg,2007}}{2} \quad (4)$$

$$SA_{pwg,2007} = \left(\sum IRE\right) \cdot SRF_{pwg} = \left(\sum IRE\right) \cdot 0,894 \quad (5)$$

Razdelitev za Sektor Industrija (SA_{ind}):

$$SA_{ind} = \left(\sum SA_{ind,\{year\}}\right) + SA_{ind,proc} = SA_{ind,2005} + SA_{ind,2006} + SA_{ind,2007} + SA_{ind,proc} \quad (6)$$

$$SA_{ind,2005} = \sum IRE \quad (7)$$

$$SA_{ind,2006} = \frac{SA_{ind,2005} + SA_{ind,2007}}{2} \quad (8)$$

$$SA_{ind,2007} = SE_{ind,1999} \cdot SRF_{ind} = SE_{ind,1999} \cdot 0,958 \quad (9)$$

$$SA_{ind,proc} = 3 \cdot \sum IRE_{ind,proc} \quad (10)$$

$SE_{ind,1999}$Sektorske (industrija) emisije v letu 1999 (iz rabe goriv).

$SA_{ind,proc}$Sektorska razdelitev za procesne emisije

$IRE_{ind,proc}$Izhodiščne procesne emisije na nivoju naprav (največje letne emisije v obdobju 1999-2003)

2.2. Prosim navedite, če je potencial, vključujoč tehnološki potencial posameznih aktivnosti za zmanjševanje emisij upoštevan? Detaljni opis podajte v poglavju 4.1, spodaj.

Potencial zmanjševanja emisij za posamezne sektorje oziroma aktivnosti je upoštevan z zahtevanim zmanjšanjem emisij v obeh sektorjih: sektorju termo-elektrarn in industrijskem sektorju (glej poglavje 2.1, zgoraj). Dodatne informacije o tem so navedene v poglavju 4.1, spodaj.

2.3. Ali so bili zakonodajni okvirji EU oziroma drugi instrumenti upoštevani pri določanju emisijskih kvot za posamezne aktivnosti? Če je temu tako, potem naštejte instrumente v poglavju 5.3 in pojasnite kateri izmed njih so bili upoštevani in kako?

Evropska zakonodaja in druge norme so bile osnovno vodilo pri oblikovanju Operativnega programa zmanjševanja emisij TGP, vendar niso imeli neposrednega vpliva na oblikovanje količin emisijskih kuponov oziroma emisijskih ciljev po posameznih sektorjih oziroma aktivnostih.

2.4. *Ali je obstoj konkurence iz drugih držav (izven EU) vplival na oblikovanje državnega razdelitvenega načrta? Če je, navedite kako je to upoštevano.*

Obstoj konkurence iz drugih držav (izven EU) ni bil upoštevan pri oblikovanju državnega razdelitvenega načrta.

3. DOLOČITEV KOLIČINE EMISIJSKIH KUPONOV NA NIVOJU NAPRAV

3.1. Na podlagi kakšne metodologije je narejena razdelitev emisijskih kuponov na nivoju naprav? Ali je ista metoda uporabljena za vse naprave? Če ni, potem pojasnite zakaj je bil potreben različen pristop za naprave, ki izvajajo iste aktivnosti? Hkrati tudi natančno pojasnite, kako je ta različen pristop uporabljen in zakaj smatrate, da to ne pomeni pristranskega obravnavanja določenih naprav.

Slovenija se je odločila za različno razdelitveno metodo za vsak posamezen sektor. Vendar, razdelitvena metoda je enaka za vse naprave znotraj istega sektorja.

Sektor »termo-elektarne«:

Za razdelitev na nivoju naprav je uporabljena metoda projekcijskih emisij, ki izhajajo iz Operativnega programa zmanjševanja emisij TGP.

Iz tega sledi razdelitvena formula:

$$IA = \sum FE = FE_{2005} + FE_{2006} + FE_{2007} \quad (11)$$

IArazdelitev na nivoju naprave (za sektor termo-elektarne)

FE_{year}projekcijske emisije na nivoju naprav na podlagi OPGHG v letih 2005, 2006 oziroma 2007.

Sektor »industrija«:

V primeru industrije je kot razdelitvena metoda uporabljena kombinacija »grandfathering« in »BAT-benchmarking« pristopa.

Razdelitve (na nivoju naprave) je za celotno trgovalno obdobje izračunana naslednje:

$$IA = \sum IA_{\{leto\}} = IA_{2005} + IA_{2006} + IA_{2007} + IA_{proc} \quad (12)$$

Letna razdelitev (glede na izhodiščne emisije iz rabe goriv) na nivoju naprave (ne SPTE) je:

$$IA_{\{leto\}} = IRE \cdot A \cdot K_{ind,\{leto\}} \quad (13)$$

Soproizvodnja²¹ toplote in električne energije (SPTE) je upoštevana na nekoliko drugačen način. Najprej je potrebno določiti delež emisij zaradi proizvodnje elektrike oziroma toplote:

$$IA_{Elektrika} = EEF \cdot EP \quad (14)$$

$$IA_{Toplota} = A \cdot (IRE - IA_{Elektrika}) \quad (15)$$

$$IA_{\{leto\}} = (IA_{Elektrika} + IA_{Toplota}) \cdot K_{ind,\{leto\}} \quad (16)$$

²¹ Uredba o pogojih za pridobitev statusa kvalificiranega proizvajalca električne energije, Ur. L. RS, 29/2001 (str. 3118, 20.4.2001) določa pogoje za SPTE z nadpovprečnim izkoristkom.

$IA_{Elektrika}$razdelitev kuponov na podlagi proizvodnje električne energije (brez K-faktorja)
 EEFemisijski faktor za proizvodnjo električne energije (npr. 0.44 kg CO₂/kWh_e)
 EPproizvodnja el. Energije v SPTE (kWh_e) – v izhodiščnem letu v obdobju (99-02)
 $IA_{Toplota}$razdelitev kuponov na podlagi proizvodnje toplotne energije (brez K-faktorja)
 IREizhodiščne emisije na nivoju naprave (največje letne emisije v obdobju 1999-2002; iz rabe goriv)
 AA-faktor (alokacijski faktor) je določen na podlagi »BAT-skladnosti« posamezne naprave. A-faktor je v primeru BAT-skladnih naprav 0,9, v primeru BAT-neskladnih naprav pa 0,85. Za podrobnosti glej Prilogo 2.

Proizvodnja električne energije v industrijskih soproizvodnjah (SPTE) bo obravnavana s t.i. BAT normativom, ki znaša 0,44 kgCO₂/kWh za električno energijo proizvedeno v izhodiščnem letu obdobja 1999-2002. Število emisijskih kuponov (za proizvedeno električno energijo) je odvisno le še od korekcijskega faktorja (K_{ind}).

K-faktor (korekcijski faktor) se za industrijski sektor izračuna kot sledi:

$$K_{ind,\{leto\}} = \frac{SA_{\{leto\}}}{\sum IRE \cdot A} \quad (17)$$

$$K_{ind,2005} = \frac{SA_{2005}}{\sum IRE \cdot A} \quad (18)$$

$$K_{ind,2006} = \frac{SA_{2006}}{\sum IRE \cdot A} \quad (19)$$

$$K_{ind,2007} = \frac{SA_{2007}}{\sum IRE \cdot A} \quad (20)$$

BAT-standardi so navedeni v Prilogi 2.

Emisije iz procesov (aktivnosti, ki ne izvirajo iz rabe fosilnih goriv):

Razdelitev na nivoju naprav je:

$$IA_{proc} = 3 \cdot IRE_{proc} \quad (21)$$

IRE_{proc}procesne emisije na nivoju naprav (največje letne emisije v obdobju 1999-2003)

Razlogi, zakaj se je Slovenija odločila, da uporabi različni metodi razdelitve, so naslednji:

- Projekcijske emisije (glede na OPGHG) za posamezne naprave so za sektor termoelektrarn nadzorovane (samo šest naprav oziroma upravljalcev), zato je ta princip možno uporabiti. Po drugi strani pa so projekcijske emisije (glede na OPGHG) za industrijski sektor narejene le na sektorskem nivoju, ne pa tudi na nivoju naprav. Zaradi tega ta princip ni uporabljen v primeru industrije.
- Podatki o proizvodnji električne energije v industrijskem sektorju so zelo zanesljivi, podatki o proizvodnji toplotne energije pa ne. Iz tega razloga v primeru industrijskega sektorja ni moč uporabiti metode, ki bi lahko upoštevala oba podatka.

- c) Industrijski sektor je zelo heterogen. Za določene industrijske aktivnosti lahko uporabimo IPPC izkaze kot podlago za »BAT-benchmarking« metodo. Podobno ne velja tam, kjer imamo opravka s tipičnimi energetskimi aktivnostmi (proizvodnja toplotne energije), zato bodo standardi, za ugotavljanje energetske učinkovitosti določeni tudi z vladno uredbo. Zaradi teh razlik, bo v primeru industrijskega sektorja uporabljena kombinacija grandfathering in BAT-benchmarking metode. Diferenciacija, ki temelji na BAT (IPPC) standardih, je uporabna, vendar ne more biti osnovna (edina) razdelitvena metoda.

Zaprtje (ukinitev) naprave

Če obratovanje naprave trajno preneha v letu 2005 oziroma 2006, potem lahko upravljalec prosto razpolaga le še z emisijskimi kuponi, ki jih je prejel za leto v katerem je naprava prenehala obratovati. Emisijski kuponi, ki so bili napravi z državnim razdelitvenim načrtom dodeljeni za preostala leta v trgovalnem obdobju (2006 oziroma 2007), ne bodo podeljeni upravljalcu, temveč bodo preneseni v rezervo za nove vstopne.

3.2. *Če so bile uporabljene zgodovinske emisije, potem navedite ali so bile določene skladno z smernicami Evropske komisije (Monitoring and Reporting Guidelines pursuant to Article 14 of the Directive), katerimikoli drugimi smernicami oziroma ali so bile predmet neodvisne verifikacije?*

Vse zgodovinske emisije so bile določene skladno z smernicami Evropske komisije (Monitoring and Reporting Guidelines pursuant to Article 14 of the Directive).

3.3. *Navedite ali so zgodnji ukrepi oziroma čiste tehnologije upoštevani pri sami razdelitvi? Natančen opis podajte v poglavjih 4.2 oziroma 4.3.*

Ne zgodnji ukrepi, niti čiste tehnologije niso eksplicitno upoštevani kot to predvideva aneks III direktive 2003/87/EC. Vendar bo že sama razdelitvena formula do neke mere upoštevala oba omenjena instrumenta – zgodnje ukrepe (izhodišče 1999-2002, BAT standardi) in čiste tehnologije (SPTE). Podrobnosti o tem so opisane v poglavjih 4.2 oziroma 4.3.

3.4. *Če ima država članica namero, da enostransko vključi tudi naprave, ki sicer opravljajo aktivnosti opredeljene v aneksu I, vendar ne dosegajo kriterijev, ki jih ta ankes določa (npr. vhodna toplotna moč), potem razložite, kako lahko ta odločitev vpliva na izkrivljanje konkurence in ali hkrati to lahko pomeni tudi ogroženo integriteto samega trgovanja?*

Slovenija bo v emisijsko trgovanje vključila vse naprave skladno z aneksom I direktive 2003/87/EC. Posebej v primeru energetskih aktivnosti (skladno z aneksom I Direktive) pa bo upravljalcem naprav z vhodno toplotno močjo med 15 in 20 MW omogočila, da se na prostovoljni osnovi lahko odločijo za sodelovanje v emisijskem trgovanju.

Ta odločitev bo pripeljala do tega, da bo končen nabor upravljalcev, ki bodo sodelovali v emisijskem trgovanju večji. Po drugi strani je res, da imajo upravjalci manjših naprav, praviloma tudi manj izkušeni na področju upravljanja z okoljem, to pa lahko v primeru, če je udeležba takih upravljalcev obvezna, do neke mere tudi ogrozi integriteto samega trgovanja. V našem primeru je pričakovati, da se bodov emisijsko trgovanje vključili le ustrezno pripravljene upravjalci.

Izkrivljanje konkurence se zaradi vključitve takšnih naprav ne bo pojavilo. Vključitev tudi teh, manjših naprav v emisijsko trgovanje, bo pomenila pravičnejše okoliščine za vse, saj bi v primeru neudeležbe v ET bili zavezani plačilu CO₂ takse (skladno z slovensko zakonodajo),

to pa bi na nek način lahko pomenilo zanje neenak položaj v primerjavi z napravami iz tistih držav, kjer CO₂ takse nimajo.

3.5. Če država članica namerava izključiti določene naprave iz sistema emisijskega trgovanja (najkasneje do 31. decembra 2007), potem navedite na kakšen način so izpolnjeni kriteriji podani z 27. členom (Article 27(2)(a)-(c))?

Slovenija ne predvideva začasne izključitve (glede na 27. člen direktive 2003/87/EC) katerekoli naprave iz sistema emisijskega trgovanja.

4. TEHNIČNI VIDIKI

4.1. Potencial, vključujoč tehnološki potencial

- 4.1.1. *Ali je bil kriterij (3) upoštevan pri oblikovanju celotne količine emisijskih kuponov oziroma pri oblikovanju sektorske razdelitve?*
- 4.1.2. *Prosim, pojasnite metodo (vključno z vsemi narejenimi predpostavkami), ki je bila uporabljena pri oceni potenciala zmanjševanja emisij za posamezne aktivnosti. Kakšni so dobljeni rezultati? Na kakšen način je zagotovljeno, da je celotna količina razdeljenih emisijskih kuponov skladna z ugotovljenim potencialom?*
- 4.1.3. *Prosim pojasnite, na kakšen način že sama formula razdelitve (gledano sektorsko in celotno) upošteva potencial posameznih obravnavanih aktivnosti za zmanjševanje emisij toplogrednih plinov?*

Kriterij (3) določa, da mora biti razdeljena količina kuponov skladna z potencialom, vključujoč tehnološki potencial za zmanjšanje emisij. Država članica lahko kot osnovo za delitev kuponov upošteva specifične emisije na enoto proizvoda in dosegljiv napredek v posamezni dejavnosti.

Opisani kriterij je le deloma obvezen. Mora biti upoštevan pri določanju skupne količine emisijskih kuponov, opcijsko pa je lahko upoštevan pri določanju števila emisijskih kuponov nza posamezne dejavnosti oziroma naprave.

Slovenija je ta kriterij uporabila pri pripravi Operativnega programa zmanjševanja emisij toplogrednih plinov. Študije za pripravo OPGHG so obravnavale pričakovani razvoj v primeru uporabe le dosedaj obstoječih ukrepov, kakor tudi oceno potenciala (s stroškovnega vidika) ob uporabi dodatnih ukrepov, ki bi omogočali doseganje kjotskih ciljev. Povzetek teh rezultatov po posameznih sektorjih oziroma aktivnostih je predstavljen v poglavju 1.2. Načrt zmanjševanja, kot je opredeljen z OPGHG temelji zgolj na uporabi tistih ukrepov, ki so stroškovno dovolj sprejemljivi. Narejene so tudi ocene emisijskih bilanc (za leto 2005 in 2010), ki ponazarjajo (vmesni) časovni napredek v doseganju kjotskih ciljev.

Za oba vključena sektorja (termo-elektrarne in industrija) je bil potencial zmanjševanja določen neodvisno in na podlagi zgoraj opisanih predpostavk. Pri dodeljevanju emisijskih kuponov posameznemu sektorju se odraža upoštevanje čim nižjih stroškov zmanjševanja emisij.

Na nivoju posameznih naprav je merilo potenciala zmanjševanja emisij razlika med trenutnimi emisijami in emisijami, ki bi jih taka naprava imela če bi dosegala učinke najboljših tehnologij (BAT). Kot je opisano v poglavju 2.1, so tehnološke primerjave uporabljene, kjer je to mogoče. V primeru novih naprav, ko so pričele obratovati po letu 2002 je ta princip edino primeren. Po drugi strani pa ta pristop ni enako uporaben pri starih napravah, ki v večini primerov ne dosegajo BAT-standardov, zato so upošteevane pretekle emisije, kot dediščino.. Razdelitev emisijskih kuponov, ki temelji na realni oceni potenciala posamezne naprave za zmanjševanje emisij, ni splošno uporabna.

- 4.1.4. *Če je osnova dodelitve emisijskih kuponov posamezni napravi tehnološka primerjava, potem pojasnite, kakšne primerjave so uporabljene in podajte formulo(e), ki ste jih uporabili s tem v zvezi? Zakaj smatrate, da so te primerjave najprimernejše (v smislu dosegljivega napredka)? Zakaj menite, da uporabljene projekcije emisij predstavljajo najverjetnejši razvoj? Prosim, utemeljite odgovore.*

Tehnološke primerjave so ena izmed osnov tega razdelitvenega načrta. Vendar primerjave, niso vedno uporabne, posebno tam, kjer nimamo dovolj podatkov o določeni tehnologiji (oziroma napravi), oziroma ni primernih primerjalnih standardov. Zaradi bistvenih razlik glede razpolaganja z informacijami po posameznih sektorjih (oziroma napravah), je benchmarking smiselno uporabiti zgolj kot dopolnilno metodo pri določanju števila emisijskih kuponov.

Z vidika praktičnosti, je morda najprimernejša kombinacija dveh metod: tehnoloških primerjav in dedovanja. Na ta način zagotovimo dovolj spodbud, hkrati pa tudi relativno enakost, ki posamezne upravljalce postavlja v precej enakovreden (s stroškovnega vidika) položaj. Tiste naprave, ki ne dosegajo BAT-standardov bodo prejele nekoliko manj emisijskih kuponov kot bi jih potrebovale. Po drugi strani pa imajo BAT-skladne naprave zelo malo možnosti za nadaljne zmanjševanje emisij. Upravljalci teh naprav bodo praviloma dobili skoraj zadostno količino emisijskih kuponov, tako, da bodo le manjši del kupili na trgu.

Emisijske napovedi se na splošno ne uporabljajo. Uporabne so predvsem tam, kjer ni na voljo »zgodovinskih« podatkov o emisijah, npr. v primeru novih naprav in za sektor termoelektrarn.

Predvidene spremembe v proizvodnji (emisijah) obstoječih naprav se v sami razdelitvi emisijskih kuponov ne odražajo. Nepraktično je namreč, vnaprej verificirati podatke o načrtovanih emisijah za obdobje 2005-2007. Po drugi strani pa razdelitev na osnovi dediščine emisij upravljalcem ne povzroča bistvenih težav. Tisti, ki bodo v prihodnje povečevali proizvodnjo, bodo na boljšem, saj bodo fiksni stroški naprav porazdeljeni na večjo produkcijo, dodatni emisijski strošek pa tudi ne bo bistveno poslabšal njihovega skupnega poslovnega rezultata. Po drugi strani pa bodo tisti upravljalci, ki bodo zmanjševali proizvodnjo zaradi izgube trga ali drugih težav (npr. okvar), imeli možnost prodaje presežnega dela emisijskih kuponov, kar jim bo nekoliko olajšalo poslovanje.

Podrobnosti o benchmarking metodi so opisane v poglavju 3.1.

4.2. Zgodnji ukrepi

- 4.2.1. *Če so bili zgodnji ukrepi upoštevani pri razdelitvi emisijskih kuponov posamezni napravi, potem pojasnite, na kakšen način je bilo to narejeno? Naštejte vse ukrepe, ki jih obravnavamo kot zgodnje ukrepe, ter opišite kriterije na podlagi katerih so bili upoštevani. Prosim ponazorite, kako so določene investicije oziroma ukrepi dejansko pripeljali k zmanjšanju emisij, in to v večji meri, kot je to zahtevala bodisi evropska ali nacionalna zakonodaja, v času izvajanja teh ukrepov.*
- 4.2.2. *Če so bile upoštevane tehnološke primerjave, potem opišite na kakšen način so bile oblikovane primerjalne skupine. Pojasnite tudi, zakaj je bil izbran določen nabor primerjav. Prosim, ponazorite tudi rezultate uporabe takšne metode in obrazložite zakaj smatrate, da so ravno te primerjave upravičene?*

Aneks III direktive 2003/87/EC določa, da se zgodnje ukrepanje lahko upošteva pri razdelitvi emisijskih kuponov. Zgodnji ukrepi je načrtno delovanje, ki je zmanjšalo emisije TGP še pred objavo razdelitvenega načrta. Ukrepi zmanjševanja emisij, ki so posledica upoštevanja zakonodajnih obveznosti oziroma neobstoja ustrezne zakonodaje, niso opredeljeni kot zgodnji ukrepi.

Slovenija se je odločila, da zgodnjih ukrepov na nivoju naprav (kot to določa Direktiva) ne bo obravnavala.

Z uporabo izhodišnih emisij (povprečje 1999-2002) že sama razdelitvena formula do neke mere upošteva zmanjšanje emisij v zadnjih letih. Vsak upravljalec, ki je po letu 1999 (in pred sprejemom Direktive) zmanjšal emisije, bo nagrajen z dodatnimi emisijskimi kuponi. Uporaba povprečja več let, kot izhodišča za razdelitev emisijskih kuponov, pravičneje upošteva zgodnje ukrepanje, kot če bi npr. uporabili le leto 2002.

Tudi uporaba tehnoloških primerjav, na podlagi upoštevanja BAT-meril, do neke mere že vključuje element zgodnjega ukrepanja, saj bodo emisijsko (in/ali energetska) bolj učinkovite tehnologije ob razdelitvi dobile relativno več emisijskih kuponov kot manj učinkovite. Glej tudi poglavje 4.1.4.

4.3. Čiste tehnologije

- 4.3.1. *Kako so bile čiste tehnologije, vključujoč energetske učinkovite tehnologije upoštevane pri oblikovanju državnega razdelitvenega načrta?*
- 4.3.2. *Če sploh, katere čiste tehnologije so bile upoštevane in pod kakšnimi kriteriji so obravnavane kot čiste tehnologije? So katerekoli tehnologije za proizvodnjo energije bile deležne državnih pomoči na področju varstva okolja (v katerikoli državi članici)? Navedite tudi vse druge tehnologije, ki bodo obravnavane kot »best available techniques« (skladno z direktivo 96/61/EC) in opišite na kakšen način prispevajo k zmanjšanju emisij CO₂?*

Uvajanje emisijskega trgovanja bo samo po sebi delovalo vzpodbudno na uporabo čistih oziroma energetske učinkovitih tehnologij. Smatramo, da ob upoštevnih kriterijih razdelitve kuponov uporabe čistih tehnologij ni potrebno dodatno spodbujati, razen v primeru SPTE. Soproizvodnje toplote in električne energije (SPTE) je pri razdelitvi emisijskih kuponov posebej upoštevana. Vse SPTE naprave bodo ob začetni razdelitvi emisijskih kuponov prejele »SPTE-bonus« za proizvodnjo električne energije, kar bo zanje pomenilo rahlo prednost v primerjavi s tehnologijami z relativno nižjim izkoristkom pri pretvorbi energij (kot npr. ločena proizvodnja toplotne in električne energije). SPTE z visokim izkoristkom je v slovenski zakonodaji opredeljena podobno kot v novi Direktivi o promociji sproizvodnje ... (2004/8/EC). Za podrobnosti, glej poglavje 3.1.

5. ZAKONODAJA IN POLITIKA EVROPSKE UNIJE

5.1. Načelo konkurenčnosti (81., 82., 87. in 88. člen Pogodbe o EU)

5.1.1. *Ali je pristojna institucija (t.j. Ministrstvo) prejelo kakšno prošnjo oziroma zahtevo v zvezi z namero, da se oblikuje »pool« večih upravljalcev. Če je, potem kot prilogo temu državnemu razdelitvenemu načrtu dodajte kopijo tega dokumenta. Kakšen delež predstavlja takšen »pool« glede na celotno razdelitveno kvoto? Kakšen delež predstavlja z ozirom na sektorsko razdelitev?*

Ministrstvo je s strani upravljavcev prejelo eno vlogo za oblikovanje »pool-a« (ET Ident. št. GHG-03 and GHG-04; glej Tabelo 1). Ta vlogo bo Ministrstvo obravnavalo – končna odločitev glede soglasja za oblikovanja takšnega »pool-a« bo objavljena v končni verziji tega načrta. »Pool« the dveh upravljalcev bi predstavljal 55% celotne količine emisijskih kuponov oziroma 74% vseh sektorskih emisijskih kuponov (Termoenergetika).

5.2. Pravila notranjega trga – novi vstopi (43. člen 43 Pogodbe o EU)

5.2.1. *Na kakšen način bodo upravjalci novih naprav lahko pričeli sodelovati v emisijskem trgovanju?*

Slovenija bo oblikovala rezervo za nove vstopne²². Ta rezerva velja le za naprave, ki bodo začele obratovati pred 31. decembrom 2007.

5.2.2. *Če bo rezerva za nove vstopne oblikovana, pojasnite, na kakšen način je določena in kako se določi količina emisijskih kuponov posamezni novi napravi? Ali obstaja podobnost med metodo dodelitve emisijskih kuponov novim oziroma obstoječim napravam? Pojasnite tudi, kaj se bo zgodilo z nerazdeljenimi emisijskimi kuponi (iz rezerve za nove vstopne) ob koncu trgovalnega obdobja? Kaj se bo zgodilo v obratnem primeru, če bi bilo novih vstopov več, kot je zanje predvidenih (rezervnih) emisijskih kuponov?*

Rezerva za nove vstopne znotraj sektorja Industrija znaša 200.000 ton CO₂ za obdobje 2005-2007, kar predstavlja 0,76% vseh emisijskih kuponov. Ta rezerva je bila določena na podlagi ocene realnega potenciala novih vstopov v tem obdobju. Napovedi obstoječih upravljalcev kažejo celo na večjo številko (glej tudi Poglavlje 6). Razdelitev novim vstopom bo narejena na podlagi naslednjih dejstev:

- Razdelitve bo narejena na podlagi prejema vlog, glede na datum same vloge in le za naprave, ki imajo veljavno obratovalno dovoljenje.
- Posebne letne kvote emisijskih kuponov za nove vstopne ne bo.
- Razdelitev bo narejena po načelu "first-come first-serve".
- Emisijske kupone lahko prejme le tisti upravljalec, ki ima veljavno emisijsko dovoljenje.
- Podelitev emisijskih kuponov bo pogojena z posedovanjem "najboljše možne" tehnologije ("Best Available Technology"; BAT standards – glej tudi Prilogo 3), če takšni primerjalni standardi obstajajo.
- Projekcijske emisije bodo predstavljale osnovo za razdelitev kuponov, glede na pričakovano proizvodnjo in BAT standarde (kjer je to možnoupoštevati).
- Letna dodeljena količina novi napravi ne sme preseči ene petnajstine celotne rezerve za nove vstopne.

²² Glede na direktivo pomeni "novi vstop" vsako napravo (na kateri se opravlja ena ali več aktivnosti opredeljenih v Aneksu I), ki je po objavi razdelitvenega načrta prejela novo oziroma dopolnjeno emisijsko dovoljenje (zaradi spremenjene narave obratovanja naprave oziroma povečanja le-te).

Obstajajo trije različni načini obravnavanja novih vstopov:

- a) Nova naprava(e)
- b) Zamenjava obstoječe naprav(e) z novo napravo(ami).
- c) Povečanje (rekonstrukcija) obstoječe naprav(e)²³.

Razdelitvena formula za nove vstope se glasi:

Glede na (a):

$$IA_{\text{Novi vstop}} = 0,8 \cdot APE \quad (18)$$

APE.....Projekcijske emisije (skladno z BAT-standardi).

Glede na (b):

Upravljalec obdrži vse emisijske kupone zamenjane naprav(e). Viške emisijskih kuponov lahko smatramo kot nagrado za zmanjšanje emisij.

Glede na (c):

Zgornja enačba (a) se uporabi le za povečani (rekonstruirani) del naprav(e).

Vsi neporabljeni (po 28. Februarju 2007) emisijski kuponi iz rezerve novih vstopov bodo prodani na dražbi.²⁴

Prenos neporabljenih emisijskih kuponov iz trgovalnega obdobja 2005-2007 v trgovalno obdobje 2008-2012 ne bo mogoč ("banking" ni dovoljen med poskusnim in kjotskih trgovalnim obdobjem).

Za nadaljne podrobnosti v zvezi z BAT-standardi za nove vstope, glej Prilogo 3.

5.2.3. Ali je na voljo podatek, koliko je previdenih novih vstopov (na podlagi nakupa zemljišč, gradbenih dovoljenj, drugih okoljskih dovoljenj, itd.)? Ali so nova oziroma dopolnjena emisijska dovoljenja podeljena tudi tistim upravljalcem, katerih naprave so še vedno v fazi gradnje, vendar bodo predvidoma začele obratovati v obdobju 2005-2007?

Izhajajoč iz razgovorov z trenutno znanimi udeleženci emisijskega trgovanja pričakujemo, da bo vsako leto emisijskega trgovanja iz novih naprav nastalo vsaj 300.000 ton CO₂.

Emisijska dovoljenja bodo podeljena tudi tistim upravljalcem, katerih naprave so še v fazi gradnje, vendar bodo pričele z obratovanjem v obdobju 2005-2007. Izdaja emisijskega dovoljenja je možna takrat, ko ima posamezna naprava oziroma upravljalec polno uporabno dovoljenje (v skladu s slovensko zakonodajo).

²³ Povečanje proizvodnje na obstoječih napravah se ne smatra kot novi vstop.

²⁴ Natančna navodila glede izvedbe dražbe so v pripravi in bodo objavljena v končni verziji Državnega razdelitvenega načrta.

5.3. Drugi zakonodajni okvirji in instrumenti

- 5.3.1. *Prosim naštejte zakonodajne okvirje EU ali kakšne druge instrumente, ki so bili upoštevani pri pripravi državnega razdelitvenega načrta in opišite na katere aktivnosti so ti instrumenti vplivali in kako?*
- 5.3.2. *Ali je katerakoli nova EU zakonodaja vplivala na neizbežno povečanje oziroma zmanjšanje emisij? V tem primeru razložite, zakaj je takšna sprememba v emisijah neizbežna in kako je bilo to upoštevano?.*

Evropska zakonodaja in druge norme so bile osnovno vodilo pri oblikovanju Operativnega programa zmanjševanja emisij TGP, vendar niso imeli neposrednega vpliva na oblikovanje količin emisijskih kuponov oziroma emisijskih ciljev po posameznih sektorjih oziroma aktivnostih.

6. JAVNA OBRAVNAVA NAČRTA

- 6.1. *Na kakšen način bo ta državni razdelitveni načrt (osnutek) posredovan v javno obravnavo?*
- 6.2. *Na kakšen način bo država članica pri oblikovanju dokončnih odločitev glede razdelitve emisijskih kuponov, upoštevala pripombe, posredovane v času javne obravnave?*
- 6.3. *Če je v času javne obravnave bila posredovana ena ali več pripomb, ki so imele pomemben vpliv pri oblikovanju državnega razdelitvenega načrta, mora država članica pripraviti povzetek takšnih pripomb in hkrati pojasniti na kakšen način so le-te bile upoštevane.*

Ob koncu leta 2003 in v začetku leta 2004 je Ministrstvo organiziralo več srečanj z upravljalci (predvidenimi udeleženci ET), na katerih je predstavilo emisijsko trgovanje. Odgovorno ministrstvo, Ministrstvo za okolje, prostor in energijo ima na podlagi izvajanja Uredbe o CO₂-taksi (od leta 1997 naprej) urejene evidence emisij CO₂, ki so osnova za izdelavo razdelitvenega načrta. Po drugi strani tudi IPPC zavezanci (t.j. večinoma večja podjetja) posebej sodelujejo z Ministrstvom z obravnavanjem širše okoljske problematike.

V januarju in februarju 2004 je Ministrstvo organiziralo več individualnih srečanj s posameznimi upravljalci. Na teh sestankih je bila podrobneje predstavljena direktiva 2003/87/EC oziroma emisijsko trgovanje, hkrati pa so upravljalci posredovali podatke, potrebne za izdelavo razdelitvenega načrta (za obdobje 2005-2007).

Osnutek državnega razdelitvenega načrta bo v javni obravnavi v aprilu 2004, v trajanju 2 tednov. Dokument bo na voljo na spletni strani Ministrstva. Hkrati bodo preko elektronske pošte, vsi dosedaj evidentirani udeleženci emisijskega trgovanja prejeli elektronsko kopijo osnutka tega državnega načrta.

Ministrstvo bo tudi organiziralo srečanje, kjer bo udeležencem trgovanja predstavilo državni razdelitveni načrt.

Vse pripombe v zvezi z osnutkom državnega razdelitvenega načrta morajo biti pisemsko naslovljene na Ministrstvo. Elektronska oblika teh pripomb bo zahtevana v samem postopku obravnave predhodno pisemsko dostavljenih pripomb.

Pripombe in komentarji posredovani preko telefona, telefaksa oziroma elektronske pošte ne bodo upoštrevani.

Obravnavanje oziroma upoštevanje posameznih pripomb bo v pristojnosti Ministrstva. Končna verzija državnega razdelitvenega načrta bo vsebovala informacijo o vseh pripombah posredovanih na Ministrstvo v zvezi z osnutkom državnega alokacijskega načrta in informacijo o nastalih spremembah samega načrta na podlagi teh pripomb.

Ministrstvo je dosedaj že obravnavalo komentarje, ki so bili posredovani v času javne obravnave osnutka državnega načrta (2 tedna v mesecu aprilu 2004). Večina pripomb se je nanašala na število dodeljenih emisijskih kuponov v obdobju 2005-2007. Splošno stališče upravljalcev je bilo, da so dobili manj kuponov kot so pričakovali. Upravljalci so izrazili pomisleke tudi glede neoblikovanja rezerve novih vstopov, kar bi nove naprave pripeljalo že ob samem zagonu v relativno neugoden položaj. Pripombe so veljale tudi izhodišnemu obdobju za razdelitve emisijskih kuponov (povprečje 1999-2002).

Ministrstvo se je odločilo, da naredi nekatere popravke v modelu alokacije, in sicer:

- Za izhodiščne emisije se vzamejo največje letne emisije v obdobju 1999-2002.

- Oblikuje se rezerva za nove vstopne, ki znaša 200,000 ton CO₂ v obdobju 2005-2007. Za podrobnosti glej Poglavlje 5.2.

7. KRITERIJI, KI JIH NE DOLOČA ANEKS III DIREKTIVE

7.1. *Ali so bili pri oblikovanju državnega razdelitvenega načrta upoštevani kateri drugi kriteriji, kot tisti, ki jih opredeljuje aneks III Direktive? Če je temu tako, potem jih naštejite in opišite na kakšen način so bili upoštevani? Hkrati tudi navedite, zakaj lahko smatramo, da je uporaba takšnih (drugih) kriterijev nediskriminatorna?*

Nobeni drugi kriteriji, razen tistih, ki jih določa aneks III direktive 2003/87/EC, niso bili upoštevani pri oblikovanju državnega razdelitvenega načrta.

8. SEZNAM NAPRAV

Prosim posredujte tabelo(e), ki vsebuje naslednje informacije:

- Identifikacijo posamezne naprave (npr. ime, naslov,...)
- Ime upravljalca posamezne naprave
- Številko emisijskega dovoljenja
- Identifikacijsko oznako naprave (EPER)
- Glavno in vse ostale aktivnosti posamezne naprave
- Skupno število dodeljenih emisijskih kuponov za posamezno napravo in dodeljena količina le-teh po posameznih letih
- Podatek o tem ali je bila naprava enostransko vključena oziroma začasno izključena in ali je del »pool-a« naprav
- Letni podatki (emisije) za posamezno napravo, vključujoč emisijske faktorje, ki so bili uporabljeni v razdelitveni formuli
- Podatki po posameznih aktivnostih

Glej Prilogo 1 in Prilogo 2.

PRILOGA 1: SEZNAM NAPRAV, KI BODO SODELOVALE V EMISIJSKEM TRGOVANJU

Opomba: Celotna količina emisijskih kuponov ni dokončna in je predmet nadaljnjih aktivnosti:

- Sprememb v podatkih o izhodiščnih emisijah (povprečje 1999-2002) za posamezne naprave (to delo se bo predvidoma nadaljevalo čez poletje),
- Ugotovitev drugačnega stanja (na podlagi ustrezne dokumentacije) glede BAT-ustreznosti,
- Določitev dodatnih (novih) naprav, ki bodo v ET, in
- Izločitev določene naprave iz ET.

Tabela 1: Seznam naprav, ki bodo sodelovale v emisijskem trgovanju in število dodeljenih emisijskih kuponov za obdobje 2005-2007

ET Id. št.	Ime naprave	Naslov	Glavna dejavnost²⁵	Sektor²⁶	2005	2006	2007	Skupno
GHG-01	Javno podjetje energetika Ljubljana, d.o.o.	Verovškova 70, 1000 Ljubljana	Energetska dejavnost	Termoelektrarne	48.845	46.888	44.930	140.663
GHG-02	Javno podjetje toplotna oskrba Maribor, d.o.o.	Jadranska cesta 28, 2000 Maribor	Energetska dejavnost	Termoelektrarne	33.100	32.021	30.943	96.064
GHG-03	Termoelektrarna Brestanica, d.o.o.	Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica	Energetska dejavnost	Termoelektrarne	86.320	82.878	79.436	248.634
GHG-04	Termoelektrarna Šoštanj, d.o.o.	Cesta Lole Ribarja 18, 3325 Šoštanj	Energetska dejavnost	Termoelektrarne	4.740.366	4.465.271	4.190.176	13.395.813
GHG-05	Termoelektrarna-toplarna Ljubljana, d.o.o.	Toplarniška ulica 19, 1000 Ljubljana	Energetska dejavnost	Termoelektrarne	836.237	802.940	769.642	2.408.819
GHG-06	Termoelektrarna Trbovlje, d.o.o.	Ob železnici 27, 1420 Trbovlje	Energetska dejavnost	Termoelektrarne	743.260	713.675	684.089	2.141.024
GHG-07	Slovenske železarne - Acroni, d.o.o.	Cesta Borisa Kidriča 44, 4270 Jesenice	Proizvodnjain predelava železnih kovin	Industrija	88.605	84.567	80.528	253.700
GHG-08	Slovenske železarne Metal Ravne, d.o.o.	Koroška cesta 14, 2390 Ravne na Koroškem	Proizvodnjain predelava železnih kovin	Industrija	61.147	57.970	54.792	173.909
GHG-09	Inexa Štore, d.o.o.	Železarska cesta 3, 3220 Štore	Proizvodnjain predelava železnih kovin	Industrija	26.700	25.447	24.194	76.341
GHG-10	Salonit Anhovo, industrija gradbenega materiala, d.d.	Vojkova 1 , 5 210 Deskle	Proizvodnja cementa	Industrija	488.837	479.140	469.444	1.437.421
GHG-11	Lafarge cement, d.d.	Kolodvorska cesta 5, 1420 Trbovlje	Proizvodnja cementa	Industrija	316.053	309.005	301.956	927.014
GHG-12	Steklarna Rogaška, d.d.	Ulica talcev 1, 3250 Rogaška Slatina	Proizvodnja stekla	Industrija	20.580	19.405	18.230	58.215

²⁵ Glede na kriterij po katerem posamezna naprava sodeluje v ET – skladno z ankesom I direktive 2003/87/EC.

²⁶ Skladno s sektorsko delitvijo (glej Poglavlje 2.1).

GHG-13	Goriške opekarne, d.d.	Merljaki 7, 5292 Renče	Proizvodnja opeke	Industrija	22.431	21.429	20.427	64.287
GHG-14	Solkanska industrija apna, d.d.	C. IX. Korpusa 106, 5000 Nova Gorica	Proizvodnja apna	Industrija	60.155	59.216	58.276	177.647
GHG-15	IGM Zagorje, industrija gradbenega materiala, d.d.	Savska cesta 1, 1410 Zagorje ob Savi	Proizvodnja apna	Industrija	49.167	48.396	47.626	145.189
GHG-16	Opekarna Pragersko, d.d.	Ptujska cesta 37, 2331 Pragersko	Proizvodnja opeke	Industrija	8.832*	8.313*	7.794*	24.939*
GHG-17	SCT industrija apna Kresnice, d.d.	Kresnice 14, 1281 Kresnice	Proizvodnja apna	Industrija	34.149	33.682	33.215	101.046
GHG-18	Martex, d.o.o.	Volčja Draga 43b, 56293 Volčja Draga	Proizvodnja keramike	Industrija	10.952*	10.308*	9.665*	30.925*
GHG-19	Wienerberger opekarna Ormož, d.d.	Kolodvorska 7, 2270 Ormož	Proizvodnja opeke	Industrija	10.335*	9.727*	9.120*	29.182*
GHG-20	Pfleiderer Novoterm, Tovarna steklene volne, d.o.o.	Povhova ulica 2, 8000 Novo mesto	Proizvodnja stekla	Industrija	16.745	15.928	15.110	47.783
GHG-21	Ljubecna Celje, Industrija kemičnih izdelkov, d.d.	Kocbekova cesta 30, 3211 Škofja Vas	Proizvodnja keramike	Industrija	6.478*	6.097*	5.716*	18.291*
GHG-22	Tondach Slovenija, Proizvodnja opečne kritine, d.o.o.	Boreci 49, 9242 Križevci pri Ljutomeru	Proizvodnja opeke	Industrija	8.871*	8.349*	7.828*	25.048*
GHG-23	ETI elektroelement, d.d.	Obrezija 5, 1411 Izlake	Proizvodnja keramike	Industrija	7.827	7.583	7.340	22.750
GHG-24	Opekarna Novo mesto, d.d.	Zalog 21, 8000 Novo mesto	Proizvodnja opeke	Industrija	3.459*	3.255*	3.052*	9.766*
GHG-25	Steklarna Hrastnik-Vitrum, d.o.o.	Cesta 1. maja 14, 1430 Hrastnik	Proizvodnja stekla	Industrija	34.574	32.881	31.188	98.643
GHG-26	Vipap Videm Krško, Proizvodnja papirja in celuloze, d.d.	Tovarniška ulica 18, 8270 Krško	Proizvodnja papirja in celuloze	Industrija	258.174	242.996	227.818	728.988
GHG-27	Količevo karton, Proizvodnja kartona, d.o.o.	Papirniška cesta 1, 1230 Domžale	Proizvodnja papirja in celuloze	Industrija	75.350	70.921	66.491	212.762
GHG-28	Papirnica Vevče, d.d.	Vevška cesta 52, 1000 Ljubljana	Proizvodnja papirja in celuloze	Industrija	63.162	59.449	55.736	178.347
GHG-29	Paloma, Sladkogorska tovarna papirja, d.d.	Sladki vrh 1, 2214 Sladki vrh	Proizvodnja papirja in celuloze	Industrija	42.426	39.931	37.437	119.794
GHG-30	Goričane, Tovarna papirja Medvode, d.d.	Ladja 10, 1215 Medvode	Proizvodnja papirja in celuloze	Industrija	39.431	37.113	34.795	111.339
GHG-31	Radeče papir, d.d.	Njivška cesta 7, 1433 Radeče	Proizvodnja papirja in celuloze	Industrija	35.803	33.698	31.593	101.094
GHG-32	Lepenka, Podjetje za proizvodnjo in predelavo papirja Tržič, d.d.	Slap 8, 4290 Tržič	Proizvodnja papirja in celuloze	Industrija	5.384	5.067	4.751	15.202
GHG-33	Paloma, Tovarna lepenke Ceršak, d.o.o.	Tovarniška 4, 2215 Ceršak	Proizvodnja papirja in celuloze	Industrija	3.291	3.098	2.904	9.293
GHG-34	Paloma, Tovarna lepenke Prevalje, d.o.o.	Nicina 10, 2391 Prevalje	Proizvodnja papirja in celuloze	Industrija	2.758	2.596	2.434	7.788
GHG-35	Aquasava, d.o.o.	Gornjesavska cesta 12, 4000 Kranj	Energetska dejavnost	Industrija	15.466	14.557	13.647	43.670
GHG-36	Belinka Perkemija, d.o.o.	Zasavska cesta 95, 1001 Ljubljana	Energetska dejavnost	Industrija	19.598	18.446	17.294	55.338

GHG-37	BPT Tržič, d.d.	Predilniška cesta 16, 4290 Tržič	Energetska dejavnost	Industrija	3.197	3.009	2.821	9.027
GHG-38	Cestno podjetje Novo mesto, d.o.o.	Ljubljanska c. 47, 8000 Novo mesto	Energetska dejavnost	Industrija	5.741	5.403	5.066	16.210
GHG-39	Cinkarna Celje, d.d.	Kidričeva ulica 26, 3000 Celje	Energetska dejavnost	Industrija	33.046	31.103	29.160	93.309
GHG-40	CM Celje, d.d.	Lava 42, 3000 Celje	Energetska dejavnost	Industrija	3.777	3.555	3.333	10.665
GHG-41	Domplan d.d.	Bleiweisova 14, 4000 Kranj	Energetska dejavnost	Industrija	15.234	14.338	13.443	43.015
GHG-42	Doneko d.o.o.	Rožna dolina 21, 4248 Lesce	Energetska dejavnost	Industrija	5.665	5.332	4.999	15.996
GHG-43	Elan d.d.	Begunje na Gorenj. 1, 4275 Begunje na Gorenjskem	Energetska dejavnost	Industrija	4.360	4.104	3.848	12.312
GHG-44	Energetika Celje d.o.o.	Smrekarjeva ul. 1, 3000 Celje	Energetska dejavnost	Industrija	17.488	16.460	15.432	49.380
GHG-45	ENOS - Energetika, d.o.o., Jesenice	Cesta železarjev 8, 4270 Jesenice	Energetska dejavnost	Industrija	50.862	47.871	44.881	143.614
GHG-46	Fructal d.d.	Tovarniška cesta 7, 5270 Ajdovščina	Energetska dejavnost	Industrija	8.386	7.893	7.400	23.679
GHG-47	Gorenjska predilnica, d.d.	Kidričeva cesta 75, 4220 Škofja Loka	Energetska dejavnost	Industrija	4.067	3.828	3.589	11.484
GHG-48	Impol d.d.	Partizanska ulica 38, 2310 Slovenska Bistrica	Energetska dejavnost	Industrija	21.828	20.545	19.262	61.635
GHG-49	Javno podjetje Komunala Trbovlje, d.o.o.	Savinjska cesta 11, 1420 Trbovlje	Energetska dejavnost	Industrija	14.144	13.312	12.481	39.937
GHG-50	Javno podjetje Komunalna energetika Nova Gorica, d.o.o.	Sedejeva 7, 5000 Nova Gorica	Energetska dejavnost	Industrija	6.913	6.506	6.100	19.519
GHG-51	JKP d.o.o.	Partizanska pot 12, 2380 Slovenj Gradec	Energetska dejavnost	Industrija	5.202	4.896	4.590	14.688
GHG-52	Komunalno podjetje Ptuj, d.d.	Žnidaričevo nabrežje, 2250 Ptuj	Energetska dejavnost	Industrija	4.668	4.394	4.119	13.181
GHG-53	Koto, d.d.	Miklošičeva cesta 5, 1000 Ljubljana	Energetska dejavnost	Industrija	7.799	7.341	6.882	22.022
GHG-54	Krka, tovarna zdravil, d.d., Novo mesto	Šmarješka cesta 6, 8501 Novo mesto	Energetska dejavnost	Industrija	24.235	22.811	21.386	68.432
GHG-55	Lek d.d.	Verovškova ulica 57, 1000 Ljubljana	Energetska dejavnost	Industrija	9.251	8.707	8.163	26.121
GHG-56	Lesna TIP, tovarna ivernih plošč Otiški Vrh, d.d.	Šentjanž pri Drav. 133, 2373 Šentjaž pri Dravogradu	Energetska dejavnost	Industrija	10.843	10.205	9.568	30.616
GHG-57	Lesonit, Lesno kemična industrija d.d.	Ulica Nikola Tesla 11, 6250 Ilirska Bistrica	Energetska dejavnost	Industrija	13.139	12.366	11.594	37.099
GHG-58	Meblo iverka, d.o.o.	Industrijska cesta 5, 5000 Nova Gorica	Energetska dejavnost	Industrija	8.066	7.592	7.118	22.776
GHG-59	Melamin Kočevje d.d.	Tomšičeva 9, 1330 Kočevje	Energetska dejavnost	Industrija	8.607	8.101	7.595	24.303
GHG-60	MLM, Mariborska livarna Maribor, d.d.	Oreškona nabrežje 9, 2000 Maribor	Energetska dejavnost	Industrija	7.206	6.783	6.359	20.348
GHG-61	MTT tekstil, d.o.o.	Kraljeviča Marka ulica 19, 2000 Maribor	Energetska dejavnost	Industrija	12.047	11.339	10.630	34.016

GHG-62	Mura d.d.	Plese 2, 9000 Murska Sobota	Energetska dejavnost	Industrija	3.895	3.666	3.437	10.998
GHG-63	Nafta - Petrochem d.o.o.	Rudarska ulica 1, 9220 Lendava	Energetska dejavnost	Industrija	70.710	66.553	62.396	199.659
GHG-64	Perutnina Ptuj, d.d.	Potrčeva cesta 10, 2250 Ptuj	Energetska dejavnost	Industrija	4.023	3.787	3.550	11.360
GHG-65	Petrol energetika, d.o.o.	Koroška cesta 14, 2390 Ravne na Koroškem	Energetska dejavnost	Industrija	35.355	33.276	31.198	99.829
GHG-66	Pivovarna Laško, d.d.	Trubarjeva ulica 28, 3270 Laško	Energetska dejavnost	Industrija	8.255	7.770	7.285	23.310
GHG-67	Pivovarna Union, d.d.	Pivovarniška ulica 2, 1000 Ljubljana	Energetska dejavnost	Industrija	11.592	10.910	10.229	32.731
GHG-68	Poslovni sistem CIMOS, TAM avtomobilska industrija, d.o.o.	Ptujska cesta 184, 2000 Maribor	Energetska dejavnost	Industrija	7.517	7.075	6.633	21.225
GHG-69	Revoz, d.d.	Belokranjska cesta 4, 8000 Novo mesto	Energetska dejavnost	Industrija	19.363	18.225	17.086	54.674
GHG-70	Sava Tires, d.o.o.	Škofjeloška cesta 6, 4501 Kranj	Energetska dejavnost	Industrija	45.214	42.556	39.898	127.668
GHG-71	Silkem d.o.o.	Tovarniška 10, 2325 Kidričevo	Energetska dejavnost	Industrija	27.218	25.618	24.018	76.854
GHG-72	Svilanit d.d.	Kovinarska cesta 4, 1241 Kamnik	Energetska dejavnost	Industrija	6.574	6.188	5.801	18.563
GHG-73	TAC, d.o.o.	Cesta na Brod 2, 1231 Lj.-Črnuče	Energetska dejavnost	Industrija	4.998	4.704	4.410	14.112
GHG-74	Talum, d.d.	Tovarniška cesta 10, 2325 Kidričevo	Energetska dejavnost	Industrija	26.709	25.139	23.568	75.416
GHG-75	Tekstilna tovarna Prebold, d.d.	Tovarniška cesta 7, 3312 Prebold	Energetska dejavnost	Industrija	13.120	12.349	11.578	37.047
GHG-76	Termo, d.d.	Trata 32, 4220 Škofja Loka	Energetska dejavnost	Industrija	54.378	51.181	47.984	153.543
GHG-77	Thermokon, d.o.o.	Mestni trg 18, 3210 Slovenske Konjice	Energetska dejavnost	Industrija	8.978	8.450	7.922	25.350
GHG-78	TSO, Tovarna sladkorja Ormož, d.d.	Opekarniška cesta 4, 2270 Ormož	Energetska dejavnost	Industrija	66.474	62.566	58.658	187.698
GHG-79	TVT Maribor d.d.	Preradovičeva ulica 22, 2000 Maribor	Energetska dejavnost	Industrija	3.564	3.354	3.145	10.063
GHG-80	Unior, d.d.	Kovaška cesta 10, 3214 Zreče	Energetska dejavnost	Industrija	10.428	9.815	9.202	29.445
GHG-81	Beti d.d..	Tovarniška cesta 2, 8330 Metlika	Energetska dejavnost	Industrija	7.091	6.674	6.257	20.022
GHG-82	Cestno podjetje Maribor	Iztokova ulica 30, 2000 Maribor	Energetska dejavnost	Industrija	4.328	4.073	3.819	12.220
GHG-83	Induplati d.d.	Kamniška cesta 24, 1230 Domžale	Energetska dejavnost	Industrija	3.336	3.139	2.943	9.418
GHG-84	IUV d.d.	Tržaška cesta 31, 1360 Vrhnika	Energetska dejavnost	Industrija	5.132	4.830	4.529	14.491
GHG-85	Johnson Controls – NTU d.o.o. (TERO d.o.o.)	Pod gradom 1, 2380 Slovenj Gradec	Energetska dejavnost	Industrija	3.218	3.029	2.839	9.086
GHG-86	KG Rakičan, Tovarna močnih krmil	Lipovci 251, 9231 Lipovci	Energetska dejavnost	Industrija	1.025	965	905	2.895

GHG-87	Lek d.d. (Mengeš)	Verovškova ulica 57, 1000 Ljubljana	Energetska dejavnost	Industrija	7.737	7.282	6.828	21.847
GHG-88	Mesnine dežele kranjske, d.d.	Kolodvorska cesta 12, 1330 Kočevje	Energetska dejavnost	Industrija	2.822	2.656	2.490	7.968
GHG-89	Plama-PUR, d.d.	Podgrad 17, 6244 Podgrad	Energetska dejavnost	Industrija	3.162	2.976	2.790	8.928
GHG-90	Pomurka, d.o.o.	Lendavska ulica 9a, 9000 Murska Sobota	Energetska dejavnost	Industrija	1.416	1.333	1.250	3.999
GHG-91	Radenska d.d.	Zdraviliško naselje 14, 9252 Radenci	Energetska dejavnost	Industrija	1.960	1.844	1.729	5.533
GHG-92	Tanin, d.d..	Hermanova cesta 1, 8290 Sevnica	Energetska dejavnost	Industrija	2.312	2.176	2.040	6.528
GHG-93	Tekstnina d.d., Ajdovščina	Tovarniška cesta 15, 5270 Ajdovščina	Energetska dejavnost	Industrija	4.652	4.378	4.105	13.135
GHG-94	TERMO, d.d. (Bodovlje)	Trata 32, 4220 Škofja Loka	Energetska dejavnost	Industrija	29.225	27.506	25.788	82.519
GHG-95	TIM – tovarna izolacijskega materiala d.d.	Spodnja rečica 77, 3270 Laško	Energetska dejavnost	Industrija	6.736	6.340	5.944	19.020
GHG-96	TKI-Hrastnik d.d.	Za Savo 6, 1430 Hrastnik	Energetska dejavnost	Industrija	13.381	12.594	11.808	37.783
GHG-97	Toplana Hrastnik d.o.o.	Ulica prvoborcev 5a, 1430 Hrastnik	Energetska dejavnost	Industrija	9.795	9.219	8.643	27.657
GHG-98	Za gradom d.o.o., Koper	Ulica Vena Pilona 1, 6000 Koper	Energetska dejavnost	Industrija	6.017	5.663	5.310	16.990

* - Podatki o procesnih emisijah niso na voljo.

Opomba: Naprave z ET Id. št. od GHG-81 do GHG-98 so vključene v emisijsko trgovanje na podlagi prostovoljne odločitve (15-20 MW).
Za detajlno obrazložitev glej Poglavlje 3.4.

Korekcijski faktor (K-faktor) for 2005: $K_{ind,2005} = 1,11845$

Korekcijski faktor (K-faktor) for 2006: $K_{ind,2006} = 1,05270$

Korekcijski faktor (K-faktor) for 2007: $K_{ind,2007} = 0,98695$

Tabela 2: Število dodeljenih emisijkih kuponov glede na rabo goriv in procesne emisije

ET id. št.	2005		2006		2007		Skupno	
	Emisije iz rabe goriv	Emisije iz procesov	Emisije iz rabe goriv	Emisije iz procesov	Emisije iz rabe goriv	Emisije iz procesov	Emisije iz rabe goriv	Emisije iz procesov
GHG-01	48.845	0	46.888	0	44.930	0	140.663	0
GHG-02	33.100	0	32.021	0	30.943	0	96.064	0
GHG-03	86.320	0	82.878	0	79.436	0	248.634	0
GHG-04	4.740.366	0	4.465.271	0	4.190.176	0	13.395.813	0
GHG-05	836.237	0	802.940	0	769.642	0	2.408.819	0
GHG-06	743.260	0	713.675	0	684.089	0	2.141.024	0
GHG-07	68.697	19.908	64.659	19.908	60.620	19.908	193.976	59.724
GHG-08	54.053	7.094	50.876	7.094	47.698	7.094	152.627	21.282
GHG-09	21.312	5.388	20.059	5.388	18.806	5.388	60.177	16.164
GHG-10	164.944	323.893	155.247	323.893	145.551	323.893	465.742	971.679
GHG-11	119.888	196.165	112.840	196.165	105.791	196.165	338.519	588.495
GHG-12	19.987	593	18.812	593	17.637	593	56.436	1.779
GHG-13	17.042	5.389	16.040	5.389	15.038	5.389	48.120	16.167
GHG-14	15.980	44.175	15.041	44.175	14.101	44.175	45.122	132.525
GHG-15	13.113	36.054	12.342	36.054	11.572	36.054	37.027	108.162
GHG-16	8.832	0*	8.313	0*	7.794	0*	24.939	0*
GHG-17	7.942	26.207	7.475	26.207	7.008	26.207	22.425	78.621
GHG-18	10.952	0*	10.308	0*	9.665	0*	30.925	0*
GHG-19	10.335	0*	9.727	0*	9.120	0*	29.182	0*
GHG-20	13.909	2.836	13.092	2.836	12.274	2.836	39.275	8.508
GHG-21	6.478	0*	6.097	0*	5.716	0*	18.291	0*
GHG-22	8.871	0*	8.349	0*	7.828	0*	25.048	0*
GHG-23	4.141	3.686	3.897	3.686	3.654	3.686	11.692	11.058
GHG-24	3.459	0*	3.255	0*	3.052	0*	9.766	0*
GHG-25	28.796	5.778	27.103	5.778	25.410	5.778	81.309	17.334
GHG-26	258.174	0	242.996	0	227.818	0	728.988	0
GHG-27	75.350	0	70.921	0	66.491	0	212.762	0
GHG-28	63.162	0	59.449	0	55.736	0	178.347	0
GHG-29	42.426	0	39.931	0	37.437	0	119.794	0
GHG-30	39.431	0	37.113	0	34.795	0	111.339	0
GHG-31	35.803	0	33.698	0	31.593	0	101.094	0
GHG-32	5.384	0	5.067	0	4.751	0	15.202	0
GHG-33	3.291	0	3.098	0	2.904	0	9.293	0
GHG-34	2.758	0	2.596	0	2.434	0	7.788	0
GHG-35	15.466	0	14.557	0	13.647	0	43.670	0
GHG-36	19.598	0	18.446	0	17.294	0	55.338	0
GHG-37	3.197	0	3.009	0	2.821	0	9.027	0
GHG-38	5.741	0	5.403	0	5.066	0	16.210	0
GHG-39	33.046	0	31.103	0	29.160	0	93.309	0
GHG-40	3.777	0	3.555	0	3.333	0	10.665	0
GHG-41	15.234	0	14.338	0	13.443	0	43.015	0

GHG-42	5.665	0	5.332	0	4.999	0	15.996	0
GHG-43	4.360	0	4.104	0	3.848	0	12.312	0
GHG-44	17.488	0	16.460	0	15.432	0	49.380	0
GHG-45	50.862	0	47.871	0	44.881	0	143.614	0
GHG-46	8.386	0	7.893	0	7.400	0	23.679	0
GHG-47	4.067	0	3.828	0	3.589	0	11.484	0
GHG-48	21.828	0	20.545	0	19.262	0	61.635	0
GHG-49	14.144	0	13.312	0	12.481	0	39.937	0
GHG-50	6.913	0	6.506	0	6.100	0	19.519	0
GHG-51	5.202	0	4.896	0	4.590	0	14.688	0
GHG-52	4.668	0	4.394	0	4.119	0	13.181	0
GHG-53	7.799	0	7.341	0	6.882	0	22.022	0
GHG-54	24.235	0	22.811	0	21.386	0	68.432	0
GHG-55	9.251	0	8.707	0	8.163	0	26.121	0
GHG-56	10.843	0	10.205	0	9.568	0	30.616	0
GHG-57	13.139	0	12.366	0	11.594	0	37.099	0
GHG-58	8.066	0	7.592	0	7.118	0	22.776	0
GHG-59	8.607	0	8.101	0	7.595	0	24.303	0
GHG-60	7.206	0	6.783	0	6.359	0	20.348	0
GHG-61	12.047	0	11.339	0	10.630	0	34.016	0
GHG-62	3.895	0	3.666	0	3.437	0	10.998	0
GHG-63	70.710	0	66.553	0	62.396	0	199.659	0
GHG-64	4.023	0	3.787	0	3.550	0	11.360	0
GHG-65	35.355	0	33.276	0	31.198	0	99.829	0
GHG-66	8.255	0	7.770	0	7.285	0	23.310	0
GHG-67	11.592	0	10.910	0	10.229	0	32.731	0
GHG-68	7.517	0	7.075	0	6.633	0	21.225	0
GHG-69	19.363	0	18.225	0	17.086	0	54.674	0
GHG-70	45.214	0	42.556	0	39.898	0	127.668	0
GHG-71	27.218	0	25.618	0	24.018	0	76.854	0
GHG-72	6.574	0	6.188	0	5.801	0	18.563	0
GHG-73	4.998	0	4.704	0	4.410	0	14.112	0
GHG-74	26.709	0	25.139	0	23.568	0	75.416	0
GHG-75	13.120	0	12.349	0	11.578	0	37.047	0
GHG-76	54.378	0	51.181	0	47.984	0	153.543	0
GHG-77	8.978	0	8.450	0	7.922	0	25.350	0
GHG-78	66.474	0	62.566	0	58.658	0	187.698	0
GHG-79	3.564	0	3.354	0	3.145	0	10.063	0
GHG-80	10.428	0	9.815	0	9.202	0	29.445	0
GHG-81	7.091	0	6.674	0	6.257	0	20.022	0
GHG-82	4.328	0	4.073	0	3.819	0	12.220	0
GHG-83	3.336	0	3.139	0	2.943	0	9.418	0
GHG-84	5.132	0	4.830	0	4.529	0	14.491	0
GHG-85	3.218	0	3.029	0	2.839	0	9.086	0
GHG-86	1.025	0	965	0	905	0	2.895	0

GHG-87	7.737	0	7.282	0	6.828	0	21.847	0
GHG-88	2.822	0	2.656	0	2.490	0	7.968	0
GHG-89	3.162	0	2.976	0	2.790	0	8.928	0
GHG-90	1.416	0	1.333	0	1.250	0	3.999	0
GHG-91	1.960	0	1.844	0	1.729	0	5.533	0
GHG-92	2.312	0	2.176	0	2.040	0	6.528	0
GHG-93	4.652	0	4.378	0	4.105	0	13.135	0
GHG-94	29.225	0	27.506	0	25.788	0	82.519	0
GHG-95	6.736	0	6.340	0	5.944	0	19.020	0
GHG-96	13.381	0	12.594	0	11.808	0	37.783	0
GHG-97	9.795	0	9.219	0	8.643	0	27.657	0
GHG-98	6.017	0	5.663	0	5.310	0	16.990	0

* - Podatki o procesnih emisijah niso na voljo.

Table 3: Vsote

Sektor	2005	2006	2007	Skupaj
Termoelektrarne	6.488.128	6.143.673	5.799.216	18.431.017
Industrija (IPPC kriterij)	1.124.510	1.058.401	992.294	3.175.205
Industrija (nad 20 MW)	769.200	723.979	678.758	2.171.937
Industrija (15-20 MW)	113.345	106.677	100.017	320.039
Industrija (procesne emisije)	677.166	677.166	677.166	2.031.498
Novi vstopi	67.000	67.000	66.000	200.000
SKUPAJ (vsi sektorji)	9.239.349	8.776.896	8.313.451	26.329.696

Tabela 4: Izhodiščne emisije (tone CO₂) in proizvodnja električne energije

ET id. št.	Izhodiščne emisije (raba goriv) ²⁷ (t CO ₂)	Proizvodnja električne energije (kWh)	Izhodišč. leto ²⁸	Izhodiščne emisije (procesne) (t CO ₂)	Izhodišč. leto ²⁹
GHG-01	48.845	/ ³⁰	1999	0	
GHG-02	33.100	/	1999	0	
GHG-03	86.320	/	2002	0	
GHG-04	4.740.366	/	2002	0	
GHG-05	836.237	/	1999	0	
GHG-06	743.260	/	2002	0	
GHG-07	68.246	0	2002	19.908	2003
GHG-08	53.699	0	2000	7.094	2003
GHG-09	21.172	0	2000	5.388	2003
GHG-10	153.575	0	2001	323.893	2001
GHG-11	119.101	0	2000	196.165	2000
GHG-12	21.024	0	2000	593	2001
GHG-13	16.930	0	2002	5.389	2003
GHG-14	15.875	0	1999	44.175	2003
GHG-15	13.027	0	1999	36.054	1999
GHG-16	8.775	0	1999	0*	*
GHG-17	8.354	0	2000	26.207	2000
GHG-18	11.520	0	2001	0*	*
GHG-19	10.267	0	2002	0*	*
GHG-20	13.818	0	2002	2.836	2003
GHG-21	6.814	0	1999	0*	*
GHG-22	8.812	0	1999	0*	*
GHG-23	4.356	0	1999	3.686	2003
GHG-24	3.638	0	2002	0*	*
GHG-25	28.607	0	1999	5.778	1999
GHG-26	255.304	116.748.528	1999	0	
GHG-27	72.396	50.315.752	2000	0	
GHG-28	63.449	38.504.290	2001	0	
GHG-29	41.793	7.239.813	2002	0	
GHG-30	37.492	34.367.300	1999	0	
GHG-31	35.635	26.085.024	2002	0	
GHG-32	5.663	0	2000	0	
GHG-33	3.269	0	2000	0	
GHG-34	2.901	0	2002	0	
GHG-35	15.364	0	1999	0	
GHG-36	19.469	0	2002	0	
GHG-37	3.176	0	1999	0	
GHG-38	6.039	0	1999	0	

²⁷ Izhodiščne emisije (neprocesne – iz goriv): najvišje letne emisije v obdobju 1999-2002.

²⁸ Neprocesne (iz rabe goriv) emisije in proizvodnja električne energije.

²⁹ Procesne emisije (najvišje letne emisije v obdobju 1999-2003).

³⁰ Podatek ni pomemben za sektor termoelektrarn.

GHG-39	34.760	0	2000	0	
GHG-40	3.973	0	2000	0	
GHG-41	15.134	0	1999	0	
GHG-42	5.959	0	1999	0	
GHG-43	4.094	4.872.746	2001	0	
GHG-44	17.768	0	1999	0	
GHG-45	52.835	8.566.944	1999	0	
GHG-46	8.330	0	1999	0	
GHG-47	4.040	0	1999	0	
GHG-48	21.685	0	2002	0	
GHG-49	14.051	0	1999	0	
GHG-50	6.867	0	2001	0	
GHG-51	5.168	0	1999	0	
GHG-52	4.910	0	1999	0	
GHG-53	7.748	0	2001	0	
GHG-54	23.808	5.484.528	2002	0	
GHG-55	9.190	0	2000	0	
GHG-56	11.405	0	2000	0	
GHG-57	13.820	0	1999	0	
GHG-58	8.484	0	2001	0	
GHG-59	9.054	0	1999	0	
GHG-60	7.580	0	1999	0	
GHG-61	12.672	0	1999	0	
GHG-62	3.870	0	1999	0	
GHG-63	69.457	16.143.113	2001	0	
GHG-64	4.232	0	2000	0	
GHG-65	33.391	42.166.805	2000	0	
GHG-66	8.387	0	2001	0	
GHG-67	11.402	2.3310	1999	0	
GHG-68	7.468	0	1999	0	
GHG-69	19.236	0	1999	0	
GHG-70	44.755	3.307.638	2001	0	
GHG-71	26.763	5.655.559	2001	0	
GHG-72	6.531	0	1999	0	
GHG-73	4.965	0	2000	0	
GHG-74	26.533	0	2002	0	
GHG-75	13.801	0	1999	0	
GHG-76	54.021	0	2002	0	
GHG-77	9.443	0	2001	0	
GHG-78	69.921	20.988	1999	0	
GHG-79	3.541	0	1999	0	
GHG-80	10.360	0	1999	0	
GHG-81	7.459	0	2002	0	
GHG-82	4.552	0	2000	0	
GHG-83	3.509	0	1999	0	

GHG-84	5.098	0	2000	0	
GHG-85	3.197	0	1999	0	
GHG-86	1.078	0	1999	0	
GHG-87	7.687	0	2002	0	
GHG-88	2.968	0	1999	0	
GHG-89	3.326	0	1999	0	
GHG-90	1.490	0	2002	0	
GHG-91	2.061	0	2000	0	
GHG-92	2.432	0	1999	0	
GHG-93	4.893	0	2000	0	
GHG-94	29.033	0	2001	0	
GHG-95	7.085	0	2002	0	
GHG-96	13.293	0	1999	0	
GHG-97	10.303	0	2000	0	
GHG-98	6.329	0	1999	0	

Skupne emisije (iz goriv) iz naprav industrijskega sektorja (SE_{1999}) so v letu 1999 znašale 1.848.716 ton CO₂.

Tabela 5: BAT-skladnost po posameznih napravah (A-faktor)

ET id. št.	A-faktor
GHG-01	³¹ /
GHG-02	/
GHG-03	/
GHG-04	/
GHG-05	/
GHG-06	/
GHG-07	0,90
GHG-08	0,90
GHG-09	0,90
GHG-10	0,90
GHG-11	0,90
GHG-12	0,85
GHG-13	0,90
GHG-14	0,90
GHG-15	0,90
GHG-16	0,90
GHG-17	0,85
GHG-18	0,85
GHG-19	0,90
GHG-20	0,90
GHG-21	0,85
GHG-22	0,90
GHG-23	0,85
GHG-24	0,85
GHG-25	0,90
GHG-26	0,88
GHG-27	0,90
GHG-28	0,85
GHG-29	0,90
GHG-30	0,90
GHG-31	0,85
GHG-32	0,85
GHG-33	0,90
GHG-34	0,85
GHG-35	0,90
GHG-36	0,90
GHG-37	0,90
GHG-38	0,85
GHG-39	0,85
GHG-40	0,85
GHG-41	0,90

³¹ Naprave z identifikacijsko številko od GHG-01 do GHG-06, so naprave iz sektorja termo-elektrarn. Alokacijski faktor (A-faktor) tukaj ni bil uporabljen, ker so osnova za razdelitev projekcijske emisije. Glej tudi poglavje 3.2.

GHG-42	0,85
GHG-43	0,90
GHG-44	0,88
GHG-45	0,85
GHG-46	0,90
GHG-47	0,90
GHG-48	0,90
GHG-49	0,90
GHG-50	0,90
GHG-51	0,90
GHG-52	0,85
GHG-53	0,90
GHG-54	0,90
GHG-55	0,90
GHG-56	0,85
GHG-57	0,85
GHG-58	0,85
GHG-59	0,85
GHG-60	0,85
GHG-61	0,85
GHG-62	0,90
GHG-63	0,90
GHG-64	0,85
GHG-65	0,88
GHG-66	0,88
GHG-67	0,90
GHG-68	0,90
GHG-69	0,90
GHG-70	0,90
GHG-71	0,90
GHG-72	0,90
GHG-73	0,90
GHG-74	0,90
GHG-75	0,85
GHG-76	0,90
GHG-77	0,85
GHG-78	0,85
GHG-79	0,90
GHG-80	0,90
GHG-81	0,85
GHG-82	0,85
GHG-83	0,85
GHG-84	0,90
GHG-85	0,90
GHG-86	0,85
GHG-87	0,90
GHG-88	0,85

GHG-89	0,85
GHG-90	0,85
GHG-91	0,85
GHG-92	0,85
GHG-93	0,85
GHG-94	0,90
GHG-95	0,85
GHG-96	0,90
GHG-97	0,85
GHG-98	0,85

Tabela 6: Emisijski koeficienti³²

Vrsta goriva	Emisijski koeficient	Enota
Zemeljski plin	1,9130	kgCO ₂ /Sm ³
Ekstra lahko kurilno olje	2,8899	kgCO ₂ /kg
Težka kurilna olja	3,3592	kgCO ₂ /kg
Utekočinjeni naftni plin	2,9089	kgCO ₂ /kg
Koks	3,1703	kgCO ₂ /kg
Lignit	1,0424	kgCO ₂ /kg
Rjavi premog	1,0690	kgCO ₂ /kg
Premog (indonezijski)	1,9298	kgCO ₂ /kg
Petrol koks	3,1248	kgCO ₂ /kg
Antracit	2,8802	kgCO ₂ /kg
Črni premog	2,3650	kgCO ₂ /kg
Odpadne gume	1,9000	kgCO ₂ /kg
Odpadna olja	2,7121	kgCO ₂ /kg

³² Emisijski koeficienti so določeni skladno z "Commission decision of 29/1/2004 establishing guidelines for the monitoring and reporting of greenhouse gas emissions pursuant to the Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council".

PRILOGA 2: BAT STANDARDI ZA INDUSTRIJSKI SEKTOR

Opomba BAT-skladne naprave (glej spodnje tabele) bodo dobile A-faktor (skladno z razdelitveno formulo; glej poglavje 3.1) z vrednostjo 0,90 oziroma 0,88. Upravljalec, ki ne bo posredoval ustreznih oziroma popolnih podatkov za določitev BAT-skladnosti bo za svojo napravo dobil A-faktor z vrednostjo 0,85 (neglede na to, da je njegova naprava lahko BAT-skladna).

a) Energetske aktivnosti

Proizvodnja toplotne energije

Tabela 7: BAT referenčni standardi za kotle

Glavna energetska dejavnost	BAT referenčni standard		A-faktor (alokacijski faktor ³³) za posamezen obrat
	Vrsta goriva	Termični izkoristek ³⁴	
Proizvodnja toplote iz kotlov	Izključno zemeljski plin in/ali UNP	Povprečni termični izkoristek kotlov v posameznem obratu nad 90%	0,90
Proizvodnja toplote iz kotlov	Izključno ELKO (in zemeljski plin)	Povprečni termični izkoristek kotlov v posameznem obratu nad 90%	0,88
Proizvodnja toplote iz kotlov	Ostala goriva	Brez omejitev	0,85

Tabela 8: BAT referenčni standardi za ostale energetske dejavnosti

Glavna energetska dejavnost	BAT referenčni standard	A-faktor (alokacijski faktor) za posamezen obrat
Proizvodnja asfalta ³⁵	295-420 MJ na tono asfalta ³⁶	0,90

Proizvodnja električne energije

Skladno z razdelitveno formulo bodo SPTE naprave dobile poseben "dodatek" (t.i. SPTE-bonus) za proizvedeno električno energijo:

Tabela 9: BAT referenčni standard za proizvodnjo električne energije (CHP)

Dejavnost	EEF – Emisijski faktor pri proizvodnji električne energije ³⁷
Proizvodnja elektrike	0,44 kgCO ₂ /kWh _e ³⁸

³³ Glede na alokacijsko formulo (glej enačbo 13 in 15 na strani 15).

³⁴ Termični izkoristek bo moral biti dokazan s strani upravljalca s predložitvijo ustreznih dokumentov (skladno z veljavnimi predpisi RS na področju kurilnih naprav).

³⁵ Proizvodnja asfalta, pri kateri specifična poraba presega 420 MJ na tono asfalta, bo imela A-faktor z vrednostjo 0,85.

³⁶ Vir: GESTRATA, Asphalt Handbook, 3. izdaja, 2002.

³⁷ Skladno z razdelitveno formulo (glej enačbo 14 na strani 15).

³⁸ 0,44 kgCO₂ za vsako kWh proizvedene električne energije (povprečje v letih 1999-2002).

Opomba: SPTE-bonus (EEF) je enak za vse vrste goriva.

b) Druge dejavnosti (IPPC zavezanci)

Tabela 10: BAT referenčni standardi za IPPC zavezance

Glavna dejavnost v obratu	BAT referenčni standard	A-faktor (alokacijski faktor ³⁹) za posamezen obrat
Proizvodnja in predelava železnih kovih	Skladnost z IPPC (BREF) BAT-i.	0,90
Proizvodnja celuloze in papirja	Skladnost z IPPC (BREF) BAT-i.	0,90
Proizvodnja cementa	Skladnost z IPPC (BREF) BAT-i.	0,90
Proizvodnja apna	Skladnost z IPPC (BREF) BAT-i.	0,90
Proizvodnja stekla	Skladnost z IPPC (BREF) BAT-i.	0,90
Proizvodnja keramike	Skladnost z IPPC (BREF) BAT-i.	0,90
Proizvodnja opeke	Skladnost z IPPC (BREF) BAT-i ⁴⁰ .	0,90
Druge IPPC dejavnosti ⁴¹	Skladnost z IPPC (BREF) BAT-i.	0,90

Pojasnilo: Skladnost z IPPC (BREF) BAT-i pomeni predvsem skladnost tistih vrednosti znotraj posameznega BREF-a (BAT-a), ki se nanašajo na energijo oziroma energetske učinkovitost.

Opomba: Če BREF dokumenti niso na voljo, bodo BAT standardi določeni na podlagi drugih tehnoloških standardov.

³⁹ Glede na alokacijsko formulo (glej enačbo 13 in 15 na strani 15).

⁴⁰ Ker IPPC BREF dokumenta ni, za BAT vrednost štejemo manj kot 1500 kJ/kg žgane opeke, oziroma manj kot 3200 kJ/kg pri proizvodnji opečne kritine. Te mejne vrednosti so bile določene na podlagi podatkov, ki so jih posredovali slovenski proizvajalci opeke oziroma drugih opečnih izdelkov.

⁴¹ Tiste, ki niso našteje v aneksu I direktive 2003/87/EC.

PRILOGA 3: KRITERIJI ZA NOVE VSTOPE

Ko obravnavamo nove vstope, velja pogoj, da bodo emisijski kuponi iz rezerve za nove vstope na voljo le tistim napravam, ki so popolnoma skladne z BAT standardi.

Kadar je to mogoče, se kot merilo BAT skladnosti upoštevajo vrednosti iz IPPC BREF dokumentov. Upravljalca, ki želi prejeti emisijske kupone iz naslova novih vstopov mora dokazati, da uporablja tehnologijo, ki jo lahko smatramo kot najsodobnejšo tehnologijo (glede na posamezen sektor) na evropskem tržišču.

Ministrstvo oziroma neka druga pooblaščenca ustanova bo obravnavala vloge za nove vstope. Na podlagi ugotovljenih dejstev bo sprejeta odločitev ali je neka naprava BAT skladna ali ne.