KOMMISSIONEN

KOMMISSIONENS REKOMMENDATION

av den 15 januari 2003

om riktlinjer för medlemsstaterna vid utarbetandet av en nationell plan för utsläppsminskning i enlighet med bestämmelserna i Europaparlamentets och rådets direktiv 2001/80/EG om begränsning av utsläpp till luften av vissa föroreningar från stora förbränningsanläggningar

[delgivet med nr K(2003) 9]

(Text av betydelse för EES)

(2003/47/EG)

EUROPEISKA GEMENSKAPERNAS KOMMISSION UTFÄRDAR DENNA REKOMMENDATION

med beaktande av Fördraget om upprättandet av Europeiska gemenskapen,

med beaktande av Europaparlamentets och rådets direktiv 2001/80/EG av den 23 oktober 2001 om begränsning av utsläpp till luften av vissa föroreningar från stora förbränningsanläggningar, särskilt artikel 4.6 femte stycket d i detta, och

av följande skäl:

(1) Enligt direktiv 2001/80/EG skall medlemsstaterna senast den 1 januari 2008 minska utsläppen från stora förbränningsanläggningar.

(2) Enligt direktivet finns två möjligheter att minska utsläppen från befintliga anläggningar: medlemsstaterna kan antingen tillämpa angivna utsläppsgränsvärden eller genomföra en nationell plan för utsläppsminskning för sådana anläggningar.

(3) Kommissionen skall utarbeta riktlinjer för att hjälpa de medlemsstater som väljer alternativet att upprätta en nationell plan för utsläppsminskning.

HÄRIGENOM REKOMMENDERAS FÖLJANDE.

1. De medlemsstater som väljer alternativet att enligt artikel 4.6 i direktivet upprätta en nationell plan för utsläppsminskning för att se till att befintliga anläggningar omfattas av kraven i direktiv 2001/80/EG, bör beakta de riktlinjer som anges i bilagan till denna rekommendation.

2. Denna rekommendation riktar sig till medlemsstaterna.

Utfärdad i Bryssel den 15 januari 2003.

På kommissionens vägnar

Margot WALLSTRÖM

Ledamot av kommissionen

BILAGA

1. INLEDNING

Enligt artikel 4.3 i direktiv 2001/80/EG skall medlemsstaterna senast den 1 januari 2008 ha uppnått betydande utsläppsminskningar från befintliga anläggningar genom ett av alternativen i artikel 4.3:

— Alternativ 1: *Iakttagande av utsläppsgränsvärden* (ELV). Detta alternativ innebär att det nya direktivets krav kommer att anses vara uppfyllda om samtliga befintliga anläggningar iakttar de utsläppsgränsvärden för svaveldioxid, kväveoxider och stoft som anges i del A i bilagorna III–VII. I förekommande fall tillämpas artiklarna 5, 7 och 8 i direktiv 2001/80/EG.

— Alternativ 2: *Genomförande av en nationell plan för utsläppsminskning*. Alternativet till utsläppsgränsvärden är att medlemsstaterna genomför en nationell plan för utsläppsminskning enligt artikel 4.6. Planen ”skall minska de totala årliga utsläppen av kväveoxider (NOx), svaveldioxid (SO_2) och stoft från befintliga anläggningar till de nivåer som skulle ha uppnåtts genom tillämpning av … gränsvärden för utsläpp … på befintliga anläggningar i drift år 2000 … på grundval av varje anläggnings nuvarande årliga driftstid, bränsleförbrukning och tillförda effekt utslaget på de fem senaste driftsåren fram till och med 2000”. Dessutom fastställs följande: ”Stängning av en anläggning som omfattas av den nationella planen för utsläppsminskning får inte leda till någon ökning av de totala årliga utsläppen från de återstående anläggningar som omfattas av planen.” En plan ”skall innehålla målsättningar och tillhörande konkreta mål, åtgärder och tidsplaner för att nå dessa målsättningar och konkreta mål samt en övervakningsmekanism.”

Befintliga anläggningar kan undantas från de utsläppsgränsvärden som anges i direktiv 2001/80/EG eller från en nationell plan för utsläppsminskning om de väljer det undantag som kan göras för anläggningar som snart kommer att tas ur drift (artikel 4.4). Följande villkor fastställs för undantaget: ”Den som är driftsansvarig för en befintlig anläggning förbinder sig genom en skriftlig försäkran, som överlämnas senast den 30 juni 2004 till den behöriga myndigheten, att inte driva anläggningen under mer än 20 000 driftstimmar från och med den 1 januari 2008 och inte längre än till och med den 31 december 2015.”

Enligt artikel 4.6 femte stycket d i direktivet skall kommissionen utarbeta riktlinjer för att hjälpa de medlemsstater som väljer att upprätta en plan för utsläppsminskning.

1.1 **Samband mellan den nationella planen för utsläppsminskning enligt det nya direktivet om stora förbränningsanläggningar och annan central politik**

De medlemsstater som utarbetar en nationell plan för utsläppsminskning enligt direktiv 2001/80/EG bör också ta hänsyn till skyldigheter som fastställs i annan gemenskapslagstiftning, framför allt direktivet om samordnade åtgärder för att förebygga och begränsa föroreningar (direktiv 96/61/EG). I direktiv 2001/80/EG fastställs följande: ”Den nationella planen för utsläppsminskning får under inga omständigheter undanta en anläggning från bestämmelserna i relevant gemenskapslagstiftning, bl.a. direktiv 96/61/EG.” Enligt artikel 5 i direktivet om samordnade åtgärder för att förebygga och begränsa föroreningar måste befintliga anläggningar uppfylla kraven i det direktivet senast den 30 oktober 2007.

1.2 **Beskrivning av befintliga förbränningsanläggningar i en hypotetisk medlemsstat**

De medlemsstater som väljer att utarbeta en nationell plan för utsläppsminskning bör fastställa en förteckning över anläggningar som skall ingå i planen liksom data om bränslen som används, driftsegenskaper och driftsförhållanden. Dessa data bör sammanställas och presenteras som i tabell A.1 i tillägg A. Vissa data kan behöva beräknas (t.ex. årligt genomsnittligt rökgasflöde). För varje anläggning bör följande anges:

— Bränsletyp.

— Anläggningens kapacitet.

— Årlig driftstid (vid undantag för begränsat antal driftstimmar).

— Senaste årliga utsläpp av svaveldioxid, kväveoxider och stoft (inte obligatoriskt men kan vara användbart för att fastställa åtgärder för uppfyllande av kraven).

— Genomsnittliga årliga orenade utsläpp av svaveldioxid under perioden 1996–2000 (om anläggningens bidrag till utsläppsmålen beräknas utgående från avsvavlingsgraden).

— Genomsnittligt årligt rökgasflöde under perioden 1996–2000 (för att beräkna anläggningens bidrag till utsläppsmålen, utom i de fall där avsvavlingsgraden används som utgångspunkt för beräkningen).

2. FASTSTÄLLANDE AV MÅL FÖR EN NATIONELL PLAN FÖR UTSLÄPPSMINSKNING

Målen för de nationella planerna för utsläppsminskning kommer att omfatta totala utsläppsmål för svaveldioxid, kväveoxider och stoft. Utsläppen från alla förbränningsanläggningar som omfattas av planen måste underskrida målen vid respektive slutdatum.

Det måste fastställas utsläppsmål för en medlemsstat på grundval av varje enskild anläggnings bidrag, såsom framgår av tabell A.2 i tillägget.

2.1 **Enskilda anläggningars bidrag till de totala utsläppsmålen**

I enlighet med kraven i artikel 4.6 kan varje enskild anläggnings bidrag till utsläppsmålen för svaveldioxid, kväveoxider och stoft beräknas genom följande ekvation:

Anläggningens bidrag till målet (ton/år) = Rökgasflöde (Nm^3/år) × ELV (mg/Nm^3) × $1{,}0\times10^{-9}$

där följande gäller:

— Rökgasflödet är det volumetriska rökgasflödet enligt tabellen i riktlinjerna uttryckt i miljoner kubikmeter per år och utslaget på de senaste fem driftsåren fram till och med år 2000. Det beräknas vid standardtemperatur (273 K), standardtryck (101,3 kPa) och gällande referensbetingelser för syre, efter korrigering för innehållet av vattenånga.

— ELV (emission limit value) är utsläppsgränsvärdet uttryckt i mg/Nm^3 under antagande av ett syreinnehåll i rökgasen på 3 volymprocent för flytande eller gasformiga bränslen och 6 volymprocent för fasta bränslen.

— Ton/år = ton per år.

Ovanstående ekvation används i samtliga fall utom när bestämmelserna om avsvavlingsgrad för SO_2 kan tillämpas (se anmärkningen i del A i bilaga III till direktivet). I sådana fall kan en anläggnings bidrag till utsläppsmålet för svaveldioxid beräknas genom följande ekvation:

Anläggningens bidrag till målet (ton/år) = Orenade SO_2-utsläpp (ton/år) × (1 − (avsvavlingsgrad %/100))

där följande gäller:

— Orenade svaveldioxidutsläpp motsvarar de årliga utsläppen av svaveldioxid, utslaget på de senaste fem driftsåren fram till och med år 2000, uttryckt i ton per år, beräknat före rening i en avsvavlingsanläggning (inbegripet svavel som behållits inom anläggningen och aska).

— Avsvavlingsgrad är avsvavlingsgraden enligt definitionen i artikel 2.4 i direktivet.

2.2 **Tidsplan för uppfyllande av krav**

Bestämmelserna i direktivet innehåller strängare utsläppsgränsvärden som skall tillämpas från 2016 och 2018. Det rör sig således om följande tre tillämpningsperioder:

— 1 januari 2008–31 december 2015. Utsläppsgränsvärdena gäller generellt från 1 januari 2008.

— 1 januari 2016–31 december 2017. Fr.o.m. 1 den januari 2016 gäller strängare utsläppsgränsvärden för kväveoxider för fastbränsleanläggningar på mer än 500 MWt liksom strängare undantag för utsläppsgränsvärden för kväveoxider och svaveldioxid för fastbränsleanläggningar med begränsat antal driftstimmar.

— Från och med 1 januari 2018. Fr.o.m. den 1 januari 2018 upphör undantaget avseende utsläppsgränsvärden för kväveoxider för anläggningar som använder fast bränsle med ett flyktigt innehåll < 10 %.

2.3 **Totala utsläppsmål**

Man kan beräkna de totala utsläppsmålen för svaveldioxid, kväveoxider och stoft genom att addera de enskilda anläggningarnas bidrag till respektive utsläppsmål:

Medlemsstatens utsläppsmål (ton/år) = Σ (enskilda anläggningars bidrag till målet).

Eventuella ändringar av utsläppsmålen, jämfört med målen i medlemsstatens nationella plan för utsläppsminskning som skall lämnas in till kommissionen senast den 27 november 2003, kan avse följande:

— Undantaget avseende kväveoxider för fastbränsleanläggningar på mer än 500 MWt med ett begränsat antal driftstimmar. Detta grundar sig på den genomsnittliga årliga driftstiden under fem år räknat från och med 2008. Medlemsstaterna bör i den plan som meddelas till kommissionen ange vilka anläggningar som omfattas av detta undantag. Det kan dock göras ändringar i detta avseende under planens genomförande med den behöriga myndighetens godkännande, förutsatt att det vidtas kompensationsåtgärder som är i överensstämmelse med direktivet och som innebär att samma totala utsläppsmål uppnås.

— Undantaget för anläggningar som snart kommer att tas ur drift. Driftsansvariga kan fram till den 30 juni 2004 anmäla till den behöriga myndigheten att de inte vill omfattas av planen utan istället omfattas av undantaget för anläggningar som snart kommer att tas ur drift (artikel 4.4). När en driftsansvarig väljer denna möjlighet efter det att medlemsstaten lämnat sin information till kommissionen, men före den 30 juni 2004, bör medlemsstaterna meddela eventuella ändringar i planen.

3. ÅTGÄRDER SOM VIDTAS FÖR ATT UPPNÅ MÅLEN

Medlemsstater bör beskriva de åtgärder som är avsedda att resultera i de utsläppsminskningar som krävs för att uppfylla kraven i direktiv 2001/80/EG inom ramen för en nationell plan för utsläppsminskning.

De utsläppsminskningar som krävs för att uppnå målen bör beräknas genom att subtrahera de årliga utsläppsmålen från de senaste årliga utsläppen, i enlighet med nedanstående tabell 1.

Tabell 1

Fastställande av utsläppsminskningar för att uppnå målen i en hypotetisk medlemsstat

Parameter	Tillämpningsperiod	Utsläpp (ton/år)		
		SO_2	NO_x	Stoft
Senaste utsläpp från anläggningar i den nationella planen för utsläppsminskning (se tabell A.1 i tillägget)	Ej tillämpligt	465 402	129 964	15 186
Minimiminskning av utsläpp per år jämfört med de senaste utsläppen för att uppnå utsläppsmålen	1 januari 2008–31 december 2015	312 936	2 894	3 147
	1 januari 2016–31 december 2017	316 449	34 983	3 147
	Fr.o.m. 1 januari 2018	316 449	52 060	3 147
Utsläppsmål (se tabell A.2 i tillägget)	1 januari 2008–31 december 2015	152 466	127 070	12 039
	1 januari 2016–31 december 2017	148 953	94 981	12 039
	Fr.o.m. 1 januari 2018	148 953	77 905	12 039

Anmärkning: de siffror som anges i tabellen är endast exempel.

Efter att ha beräknat de nödvändiga minimiminskningarna av utsläppen och de utsläppsmål som inte får överskridas, bör det fastställas åtgärder för att åstadkomma dessa minskningar. Kraven i planen kan till exempel uppfyllas genom att annat bränsle används eller genom ändringar vad gäller förbränningsmetoder, reningsteknik och styrning av belastningsfaktorer etc. Varje medlemsstat fastställer vilka åtgärder som skall vidtas, med hänsyn till bland annat kostnadseffektivitet, genomförbarhet, konsekvenser för säkerhet och en diversifierad energiförsörjning, skyldigheter enligt annan gemenskapslagstiftning och andra begränsningar.

I tabell A.3 i tillägget ges exempel på åtgärder som innebär att målen kan uppnås. De åtgärder som anges i tabellen och som meddelats kommissionen i den nationella planen för utsläppsminskning utesluter inte att det vidtas andra åtgärder som är förenliga med direktivet, förutsatt att de godkänns av de behöriga myndigheterna och att medlemsstatens mål uppnås.

4. TIDSPLAN

Tabell 2 nedan innehåller tidsplanen med centrala datum för medlemsstater som väljer att upprätta en nationell plan.

Tabell 2

Centrala datum vid genomförandet av en nationell plan för utsläppsminskning enligt direktiv 2001/80/EG

Centrala datum	Åtgärd
Senast den 27 november 2003	Medlemsstaterna skall informera kommissionen om sin nationella plan för utsläppsminskning.
Inom sex månader från det att ovannämnda information lämnats	Kommissionen skall bedöma om planen uppfyller kraven i artikel 4.6 i det nya direktivet om stora förbränningsanläggningar eller ej. Om kommissionen anser att planen inte uppfyller kraven, skall den informera medlemsstaten om detta. Medlemsstaten skall då inom de tre därpå följande månaderna meddela vilka åtgärder den har vidtagit för att uppfylla kraven.
Senast den 30 juni 2004	Om en driftsansvarig för en befintlig anläggning vill att anläggningen skall undantas från utsläppsgränsvärdena eller en plan, måste han/hon lämna in en skriftlig försäkran till den behöriga myndigheten att inte driva anläggningen under mer än 20 000 driftstimmar från och med den 1 januari 2008 och inte längre än till och med den 31 december 2015.
1 januari 2008	Tillämpningsperioden inleds.

5. ÖVERVAKNINGSMEKANISM

5.1 **De behöriga myndigheternas övervakning**

Från och med den 1 januari 2008 bör ett antal övervaknings- och rapporteringsåtgärder vidtas, framför allt följande:

— De driftsansvariga skall, på ett sätt som uppfyller den behöriga myndighetens krav, beräkna de totala årliga utsläppen av svaveldioxid, kväveoxider och stoft, bekräfta tillämpligheten när det gäller undantaget avseende kväveoxider för anläggningar med begränsat antal driftstimmar och rapportera timmar som använts/inte använts när det gäller undantaget för anläggningar som snart kommer att tas ur drift.

— De behöriga myndigheterna skall kontrollera de driftansvarigas beräkningar av de totala utsläppen av svaveldioxid, kväveoxider och stoft för alla anläggningar som ingår i planen och jämföra dessa siffror med utsläppsmålen. De skall ansvara för att övervaka de anläggningar som ingår i planen för att säkerställa att de totala årliga utsläppen inte överskrider utsläppsmålen. De bör dessutom införa en mekanism för att kunna kontrollera om anläggningar som omfattas av planen stängs, och se till att eventuella stängningar av anläggningar inte leder till någon ökning av de totala årliga utsläppen från övriga anläggningar som omfattas av planen.

— Medlemsstaterna bör också se till att det införs mekanismer för att godkänna eventuella ändringar av de åtgärder som ursprungligen planerats för att fullgöra de utsläppsminskningar inom ramen för den nationella planen för utsläppsminskning.

5.2 **Rapportering till kommissionen**

Medlemsstaternas skyldigheter att lämna rapporter till kommissionen fastställs i avsnitt B i bilaga till direktiv 2001/80/EG. Medlemsstaterna uppmuntras att utnyttja möjligheten att upprätta nationella system för årlig rapportering för att kontrollera resultaten i förhållande till målen.

Tillägg A

TABELLER SOM BÖR INGÅ I DEN NATIONELLA PLANEN FÖR UTSLÄPPSMINSKNING [1]

Tabell A.1 – Tabell för beskrivning av alla befintliga förbränningsanläggningar i drift år 2000 i en hypotetisk medlemsstat [2]

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Sektor	Anläggning	Bränsletyp	Kapacitet (MWt)	Anläggningen ingår i den nationella planen för utsläppsminskning	Genomsnittlig årlig driftstid under perioden 1996–2000 (timmar), i tillämpliga fall	Genomsnittlig årlig driftstid under perioden 2008–2015 (timmar), i tillämpliga fall	Genomsnittlig årlig driftstid fr.o.m. 2016 (timmar), i tillämpliga fall	Årligt utsläpp av SO_2 2001 (ton/år)	Årligt utsläpp av NO_x 2001 (ton/år)	Årligt utsläpp av stoft 2001 (ton/år)	Genomsnittligt årligt orenat SO_2-utsläpp under perioden 1996–2000 (ton/år), i tillämpliga fall	Genomsnittligt årligt rökgasflöde under perioden 1996–2000 (miljoner Nm^3/år)
KI	1	Fast bränsle (stenkol) (alternativet avsvavlingsgrad) (anläggning för rökgasavsvavling som tagits i drift före 2001)	5 589	Ja	4 117			15 450	20 461	1 932	115 000	30 663
KI	2	Flera bränslen (stenkol: tung eldningsolja)	5 539	Ja	3 419			90 263	19 099	2 996		25 237
		Totalt						465 402	129 964	15 186		

[1] De uppgifter som anges i raderna och kolumnerna i tabellerna i detta tillägg är endast exempel.

[2] De totala utsläpp som beräknas i denna tabell är de senaste årliga utsläppen av SO_2, NO_x och stoft i en hypotetisk medlemsstat. Genom att subtrahera de årliga utsläppsmålen från de totala utsläppen i denna tabell, kan man beräkna de årliga minimiminskningar av utsläpp som krävs för att utsläppsmålen skall uppnås, och jämföra dessa siffror med de senaste utsläppen.

Tabell A.2 – Tabell för fastställande av mål för en nationell plan för utsläppsminskning i en hypotetisk medlemsstat (1)

A	B	C	N	O	P	Q	R	S	T	U	V	W	X	Y	Z	AA	AB	AC
Sektor	Anläggning	Bränsletyp	Bidrag till utsläppsmålen (ton/år)						Utsläppsgränsvärden (ELV) för SO_2				Utsläppsgränsvärden (ELV) för NO_x				Utsläppsgränsvärden (ELV) för stoft	
			SO_2 – 2008–2015	SO_2 – fr.o.m. 2016	NO_x – 2008–2015	NO_x – 2016–2017	NO_x – fr.o.m. 2018	Stoft – fr.o.m. 2008	ELV 2008–2015 (mg/Nm³)	ELV fr.o.m. 2016 (mg/Nm³)	Mål för avsvavlingsgrad (%)	Ref.	ELV 2008–2015 (mg/Nm³)	ELV 2016–2017 (mg/Nm³)	ELV fr.o.m. 2018 (mg/Nm³)	Ref.	ELV fr.o.m. 2008 (mg/Nm³)	Ref.
KI (2)	1	Fast bränsle (stenkol) (alternativet avsvavlingsgrad) (anläggning för rökgasavsvavling som tagits i drift före 2001)	9 200	9 200	15 332	6 133	6 133	1 533			92 %	Bilaga III A Anm.	500	200	200	Bilaga VI A	50	Bilaga VII A
KI	2	Flera bränslen (stenkol: tung eldningsolja, 95:5)	10 095	10 095	12 492	5 300	5 300	1 262	400	400		artikel 8.1	495	210	210	artikel 8.1	50	artikel 8.1
		Totalt	152 466	148 953	127 070	94 981	77 905	12 039										

(1) De totala utsläppsmål som beräknas i denna tabell är gränserna för de totala utsläppen från befintliga anläggningar som ingår i den nationella planen för utsläppsminskning för den aktuella tillämpningsperioden. De behöriga myndigheterna ansvarar för att övervaka anläggningarna i den nationella planen för att se till att de totala utsläppen inte överskrider utsläppsmålen.

(2) Kraftindustrin.

Tabell A.3 — Tabell över åtgärder för utsläppsminskning [1] för att uppnå målen [2]

A	B	C	Tillämpningsperioden 2008–2015				Tillämpningsperioden 2016–2017						Tillämpningsperioden fr.o.m. 2018								
Sektor	Anläggning	Bränsletyp	Minskningsåtgärd	Utsläppsminskningar sedan 2001 till följd av minskningsåtgärder (ton/år)			Ytterligare minskningsåtgärder	Utsläppsminskningar sedan 2001 till följd av ytterligare minskningsåtgärder (ton/år)			Totala utsläppsminskningar sedan 2001 till följd av minskningsåtgärder (ton/år)			Ytterligare minskningsåtgärder	Utsläppsminskningar sedan 2001 till följd av ytterligare minskningsåtgärder (ton/år)			Totala utsläppsminskningar sedan 2001 till följd av minskningsåtgärder (ton/år)		
				SO_2	NO_x	Stoft		SO_2	NO_x	Stoft	SO_2	NO_x	Stoft		SO_2	NO_x	Stoft	SO_2	NO_x	Stoft
KI	1	Fast bränsle (stenkol)	Rökgasavsvavling (avsvavlingsgrad: 92 %, stoftminskning: 50 %)	106 214	0	966	Selektiv katalytisk rening (NO_x-minskning: 80 %)		16 369		106 214	16 369	966					106 214	16 369	966
KI	2	Flera bränslen (stenkol: tung eldningsolja)	Rökgasavsvavling (avsvavlingsgrad: 94 %, stoftminskning: 50 %)	84 847	0	1 498	Flerstegsförbränning (NO_x-minskning: 50 %)		9 550		84 847	9 550	1 498					84 847	9 550	1 498
1. Totala utsläppsminskningar sedan 2001 till följd av åtgärder (ton/år)				313 860	4 088	4 901		11 480	31 298	159	325 340	35 386	5 060		13 385	17 285	695	338 725	52 671	5 755
2. Minimiminskningar av utsläpp sedan 2001 för att uppnå målen (ton/år)				312 936	2 894	3 147					316 449	34 983	3 147					316 449	52 060	3 147

A	B	C	Tillämpningsperioden 2008–2015				Tillämpningsperioden 2016–2017							Tillämpningsperioden fr.o.m. 2018							
Sektor	Anläggning	Bränsletyp	Minskningsåtgärd	Utsläppsminskningar sedan 2001 till följd av minskningsåtgärder (ton/år)			Ytterligare minskningsåtgärder	Utsläppsminskningar sedan 2001 till följd av ytterligare minskningsåtgärder (ton/år)			Totala utsläppsminskningar sedan 2001 till följd av minskningsåtgärder (ton/år)			Ytterligare minskningsåtgärder	Utsläppsminskningar sedan 2001 till följd av ytterligare minskningsåtgärder (ton/år)			Totala utsläppsminskningar sedan 2001 till följd av minskningsåtgärder (ton/år)		
				SO_2	NO_x	Stoft		SO_2	NO_x	Stoft	SO_2	NO_x	Stoft		SO_2	NO_x	Stoft	SO_2	NO_x	Stoft
3. Totala utsläpp från befintliga anläggningar efter åtgärder (ton/år)				151 542	125 877	10 285					140 061	94 579	10 125					126 677	77 294	9 430
4. Utsläppsmål (ton/år)				152 466	127 070	12 039					148 953	94 981	12 039					148 953	77 905	12 039

(1) Alternativa åtgärder som överensstämmer med direktivet kan vidtas för att uppnå utsläppsmålet med de behöriga myndigheternas godkännande. För ytterligare information, se även kommande referensdokument om bästa tillgängliga teknik för stora förbränningsanläggningar (Internet: http://eippcb.jrs.es).

(2) I tabellen ovan finns fyra totalsummor:

1. De totala utsläppsminskningar som åstadkommits genom åtgärder jämfört med de senaste utsläppen är summan av minskningarna vid varje enskild anläggning.
2. De minimiminskningar av utsläppen jämfört med de senaste utsläppen som krävs för att uppnå målen har tagits från tabell 1 i denna sammanfattning.
3. De totala utsläppen efter genomförandeåtgärderna motsvarar de senaste utsläppen minus den utsläppsminskning som åstadkommits genom åtgärderna.
4. De totala utsläppen från befintliga anläggningar kommer att överensstämma med målen efter det att minskningsåtgärderna genomförts.