KOMMISSIONEN

KOMMISSIONENS HENSTILLING

af 15. januar 2003

om retningslinjer, som skal hjælpe medlemsstaterne med udarbejdelsen af en national emissionsreduktionsplan i medfør af direktiv 2001/80/EF om begrænsning af visse luftforurenende emissioner fra store fyringsanlæg

(meddelt under nummer K(2003) 9)

(EØS-relevant tekst)

(2003/47/EF)

KOMMISSIONEN FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABER,

som henviser til traktaten om oprettelse af Det Europæiske Fællesskab,

som henviser til Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2001/80/EF af 23. oktober 2001 om begrænsning af visse luftforurenende emissioner fra store fyringsanlæg [1], særlig artikel 4, stk. 6, femte afsnit, litra d), og

som tager følgende i betragtning:

(1) Efter direktiv 2001/80/EF skal medlemsstaterne reducere emissionerne fra bestående store fyringsanlæg senest fra den 1. januar 2008.

(2) Efter direktivet kan medlemsstaterne vælge mellem to alternativer for at reducere emissionerne fra bestående anlæg: enten ved at anvende nærmere bestemte emissionsgrænseværdier eller ved at gennemføre en national emissionsreduktionsplan for sådanne anlæg.

(3) Som hjælp til medlemsstater, der vælger at gennemføre en national emissionsreduktionsplan, skal Kommissionen udarbejde retningslinjer for udarbejdelsen af en sådan plan,

FREMSÆTTER FØLGENDE HENSTILLING:

1. Medlemsstater, der efter direktivets artikel 4, stk. 6, vælger en national emissionsreduktionsplan som middel til at sikre, at bestående anlæg opfylder kravene i direktiv 2001/80/EF, bør tage retningslinjerne i bilaget til denne henstilling i betragtning.
2. Denne henstilling er rettet til medlemsstaterne.

Udfærdiget i Bruxelles, den 15. januar 2003.

På Kommissionens vegne
Margot WALLSTRÖM
Medlem af Kommissionen

[1] EFT L 309 af 27.11.2001, s. 1.

BILAG

1. INDLEDNING

I medfør af artikel 4, stk. 3, i direktiv 2001/80/EF skal medlemsstaterne senest den 1. januar 2008 have opnået betydelige reduktioner i emissionerne fra bestående anlæg ved at anvende en af de i artikel 4, stk. 3, nævnte alternativer:

— Alternativ 1: *Overholdelse af emissionsgrænseværdierne (EGV)*. Vælges dette alternativ, vil kravene i direktiv 2001/80/EF være opfyldt, hvis alle bestående anlæg opfylder emissionsgrænseværdierne (EGV) i del A i bilag III-VII for SO_2, NO_x og støv og, i påkommende tilfælde, under anvendelse af direktivets artikel 5, 7 og 8.

— Alternativ 2: *Gennemførelse af en national emissionsreduktionsplan*. I stedet for alternativet med overholdelse af grænseværdier kan medlemsstaterne gennemføre en national emissionsreduktionsplan som omhandlet i artikel 4, stk. 6. Planen »skal reducere de samlede årlige emissioner af NO_x, SO_2 og støv fra bestående anlæg til de niveauer, der ville være blevet nået ved at anvende … emissionsgrænseværdier … på bestående anlæg i drift i 2000 … på grundlag af hvert anlægs faktiske årlige driftstid, brændselsforbrug og termiske effekt i de sidste fem driftsår til og med 2000«. Endvidere hedder det: »Lukning af et anlæg i den nationale emissionsreduktionsplan må ikke medføre en forøgelse af den samlede årlige emission fra de resterende anlæg i planen«. Herudover skal planen »omfatte målsætningerne og de dertil knyttede mål, foranstaltninger og tidsplaner med henblik på at nå disse målsætninger og mål samt en tilsynsordning«.

Bestående anlæg kan undtages fra emissionsgrænseværdierne i direktiv 2001/80/EF eller fra at blive underlagt en emissionsreduktionsplan, hvis de vælger den undtagelse, der kan gøres gældende for anlæg med begrænset driftstid (artikel 4, stk. 4). Denne undtagelse finder anvendelse på følgende vilkår: »driftslederen af et bestående anlæg forpligter sig i en skriftlig erklæring, der forelægges den kompetente myndighed senest den 30. juni 2004, til ikke at drive anlægget i mere end 20 000 driftstimer fra den 1. januar 2008 og indtil den 31. december 2015«.

Ifølge direktivets artikel 4, stk. 6, femte afsnit, litra d), skal Kommissionen som hjælp til de medlemsstater, der vælger alternativet med en national emissionsreduktionsplan, udarbejde retningslinjer for udarbejdelsen af en sådan plan.

1.1. **Sammenhængen mellem den nationale emissionsreduktionsplan under det nye direktiv om store fyringsanlæg og andre vigtige politikområder**

En medlemsstat, som udarbejder en national emissionsreduktionsplan under direktiv 2001/80/EF, bør også tage hensyn til sine forpligtelser under anden fællesskabslovgivning, navnlig IPPC-direktivet (Rådets direktiv 96/61/EF (EFT L 257 af 10.10.1996, s. 26)). I direktiv 2001/80/EF hedder det udtrykkeligt: »Den nationale emissionsreduktionsplan kan under ingen omstændigheder undtage et anlæg fra bestemmelserne i den relevante fællesskabslovgivning, herunder direktiv 96/61/EF«. Ifølge IPPC-direktivets artikel 5 skal bestående anlæg opfylde samme direktivs krav senest den 30. oktober 2007.

1.2. **Beskrivelse af bestående fyringsanlæg i en hypotetisk medlemsstat**

En medlemsstat, som vælger at udarbejde en national emissionsreduktionsplan, bør opstille en liste over de anlæg, der skal underlægges planen, sammen med oplysninger om den brændsel, anlæggene anvender, og om driftsegenskaber og driftsforhold. Disse oplysninger bør samles og præsenteres som vist i tabel A.1 i tillæg A. Nogle data kan det blive nødvendigt at beregne (f.eks. årlig gennemsnitlig røggasstrøm). Følgende nøgledata bør angives for hvert enkelt anlæg:

— brændselstyper

— anlæggets kapacitet

— årlig driftstid (hvor undtagelse som følge af begrænset driftstid gøres gældende)

— seneste årlige emissioner af SO_2, NO_x og støv (denne oplysning er ikke obligatorisk, men kan være nyttig ved opstilling af foranstaltninger til opfyldelse af kravene)

— årlige gennemsnitlige SO_2-emissioner, uden rensning, fra 1996 til 2000 (hvis anlæggets bidrag til emissionsmålene beregnes på grundlag af afsvovlingssatsen)

— årlig gennemsnitlig røggasstrøm fra 1996 til 2000 (til beregning af anlæggets bidrag til emissionsmålene, medmindre dette beregnes på grundlag af afsvovlingssatsen).

2. FASTSÆTTELSE AF MÅLSÆTNINGERNE FOR EN NATIONAL EMISSIONSREDUKTIONSPLAN

Målsætningerne for en national emissionsreduktionsplan skal omfatte de samlede emissionsmål for SO_2, NO_x og støv. Emissionerne fra samtlige de fyringsanlæg, der er underlagt planen, skal opfylde målene inden for de respektive tidsfrister.

Emissionsmålene for en medlemsstat skal beregnes ud fra bidragene fra hvert enkelt anlæg som vist i tabel A.2 i tillægget.

2.1. **De enkelte anlægs bidrag til de samlede emissionsmål**

I overensstemmelse med kravene i artikel 4, stk. 6, kan hvert enkelt anlægs bidrag til emissionsmålene for SO_2, NO_x og støv beregnes med følgende ligning:

anlæggets bidrag til målet (t/år) = røggasstrøm (Nm^3/år) × EGV (mg/Nm^3) × 1,0 × 10^{-9}

hvor:

— røggasstrømmen er røggassernes volumenstrøm, udtrykt i millioner m^3 pr. år i tabellen i tillægget, som gennemsnit for de sidste fem driftsår til og med 2000; den udtrykkes ved normale betingelser for temperatur (273 K), tryk (101,3 kPa) og iltindhold og efter fradrag af vanddampindhold

— EGV er emissionsgrænseværdien udtrykt i mg/Nm^3, ved et iltindhold i røggassen på 3 volumenprocent for flydende og gasformigt brændsel og 6 volumenprocent for fast brændsel

— t/år = tons pr. år.

Ovenstående ligning anvendes i alle tilfælde, medmindre afsvovlingssatsen for SO_2 kan anvendes (jf. noten i del A i direktivets bilag III). I så fald kan et anlægs bidrag til SO_2-emissionsmålet beregnes med følgende ligning:

anlæggets bidrag til målet (t/år) = SO_2-emissioner uden rensning (t/år) × (1 - (afsvovlingssats %/100))

hvor:

— de urensede SO_2-emissioner svarer til de årlige SO_2-emissioner, som gennemsnit for de sidste fem driftsår til og med 2000, udtrykt i tons om året, inden behandling i afsvovlingsanlæg (medregnet svovl, der tilbageholdes i anlægget og i asken)

— afsvovlingssatsen er procentsatsen for afsvovling som defineret i direktivets artikel 2, stk. 4.

2.2. **Tidsplan for opfyldelse af kravene**

Direktivets bestemmelser indeholder strengere emissionsgrænseværdier fra 2016 og 2018. Der er derfor tale om tre perioder:

— fra 1. januar 2008 til 31. december 2015 (emissionsgrænseværdierne gælder generelt fra den 1. januar 2008)

— fra 1. januar 2016 til 31. december 2017 (fra 1. januar 2016 gælder den strengere NO_x-grænseværdi for anlæg > 500 MWth, der anvender fast brændsel, og strengere betingelser for undtagelser med hensyn til NO_x- og SO_2-grænseværdierne for anlæg, der anvender fast brændsel, og som har et begrænset antal driftstimer)

— fra og med 1. januar 2018 (1. januar 2018 udløber undtagelsen for NO_x-grænseværdier for anlæg, der anvender fast brændsel med et indhold af flygtige stoffer < 10 %).

2.3. **Samlede emissionsmål**

De samlede emissionsmål for SO_2, NO_x og støv kan beregnes ved at sammenlægge de enkelte anlægs bidrag til de respektive emissionsmål:

medlemsstats emissionsmål (t/år) = Σ (de enkelte anlægs bidrag til målet)

Eventuelle ændringer i emissionsmålene i forhold til målene i medlemsstatens nationale emissionsreduktionsplan, som forelagt Kommissionen senest den 27. november 2003, vil kunne vedrøre:

— undtagelse som følge af lav NO_X-belastning for anlæg > 500 MWth fyret med fast brændsel, baseret på den årlige gennemsnitlige driftstid over fem år fra og med 2008. I den plan, der meddeles Kommissionen, bør medlemsstaterne angive, hvilke anlæg i deres plan der omfattes af denne undtagelse. Denne liste over anlæg kan imidlertid — efter godkendelse fra den kompetente myndighed — ændres under planens gennemførelse, forudsat at der træffes kompensationsforanstaltninger, der er i overensstemmelse med direktivet, og som opfylder det samme samlede emissionsmål

— undtagelse som følge af begrænset driftstid. Driftsledere kan indtil den 30. juni 2004 meddele den kompetente myndighed, at de ikke ønsker at blive underlagt planen, men i stedet ønsker at blive omfattet af undtagelsen baseret på begrænset driftstid (artikel 4, stk. 4). Ønsker en driftsleder at blive omfattet af undtagelsen baseret på begrænset driftstid, efter at den pågældende medlemsstat har meddelt planen til Kommissionen, men før den 30. juni 2004, bør medlemsstaten meddele Kommissionen eventuelle ændringer i planen.

3. FORANSTALTNINGER TIL OPFYLDELSE AF MÅLSÆTNINGERNE

Medlemsstaterne bør beskrive de foranstaltninger, de agter at træffe for at gennemføre de emissionsreduktioner, der kræves for at efterkomme direktiv 2001/80/EF under en national emissionsreduktionsplan.

Først beregnes det mindsteniveau for emissionsreduktioner, der skal nås for at opfylde målene. Dette gøres ved at trække de årlige emissionsmål fra de seneste årlige emissioner, som vist i tabel 1 nedenfor.

Tabel 1

Beregning af emissionsreduktioner til opfyldelse af emissionsmålene i en hypotetisk medlemsstat

Parameter	Periode	Emissioner (tons pr. år)		
		SO_2	NO_X	Støv
Seneste emissioner fra anlæg under den nationale emissionsreduktionsplan (jf. tabel A.1 i bilaget)	Ikke relevant	465 402	129 964	15 186
Det mindsteniveau for årlige emissionsreduktioner i forhold til de seneste emissioner, der kræves til opfyldelse af emissionsmålene	1. januar 2008 til 31. december 2015	312 936	2 894	3 147
	1. januar 2016 til 31. december 2017	316 449	34 983	3 147
	fra og med 1. januar 2018	316 449	52 060	3 147
Emissionsmål (jf. tabel A.2 i bilaget)	1. januar 2008 til 31. december 2015	152 466	127 070	12 039
	1. januar 2016 til 31. december 2017	148 953	94 981	12 039
	fra og med 1. januar 2018	148 953	77 905	12 039

NB: Tallene i tabellen gives kun som eksempel.

Efter beregning af det krævede mindsteniveau for emissionsreduktioner og de emissionsmål, der skal overholdes, opstilles dernæst de nødvendige foranstaltninger til gennemførelse af disse reduktioner. Planen kan f.eks. opfyldes på følgende måder: brændselsskift, ændringer i forbrændingsmetode, rensningsteknik, styring af belastningsfaktorer mv. Det er op til de enkelte medlemsstater at vælge, hvilke foranstaltninger der skal træffes, f.eks. under hensyn til omkostningseffektivitet, gennemførlighed, konsekvenser for forsyningssikkerhed og spredning i energiforsyningerne, forpligtelser i medfør af anden fællesskabslovgivning samt andre relevante vilkår.

I tabel A.3 i tillægget gives et eksempel på mulige foranstaltninger til opfyldelse af målene. De foranstaltninger, der er anført i tabellen og som medlemsstaterne meddeler Kommissionen i den nationale emissionsreduktionsplan, udelukker ikke, at der træffes andre foranstaltninger, som er i overensstemmelse med direktivet, forudsat at de godkendes af den kompetente myndighed, og at medlemsstatens mål opfyldes.

4. TIDSPLAN

Tabel 2 nedenfor viser tidsplanen med de vigtigste tidsfrister for en medlemsstat, der vælger at udarbejde en national plan.

Tabel 2

Milepæle i gennemførelsen af en national emissionsreduktionsplan under direktiv 2001/80/EF

Milepæle	Foranstaltning
Senest 27. november 2003	Medlemsstaten meddeler Kommissionen sin nationale emissionsreduktionsplan.
Senest seks måneder efter ovennævnte meddelelse	Kommissionen vurderer, om planen opfylder kravene i artikel 4, stk. 6, i direktiv 2001/80/EF. Finder Kommissionen, at dette ikke er tilfældet, underretter den medlemsstaten herom, og inden for de efterfølgende tre måneder meddeler medlemsstaten de foranstaltninger, den har truffet for at sikre, at kravene opfyldes.
Senest 30. juni 2004	Hvis driftslederen for et bestående anlæg søger at blive undtaget fra EGV'er eller fra at blive underlagt en plan, skal han/hun forelægge den kompetente myndighed en skriftlig erklæring, hvori vedkommende forpligter sig til ikke at drive anlægget i mere end 20 000 driftstimer fra den 1. januar 2008 og indtil den 31. december 2015.
1. januar 2008	Startdato for gennemførelsesperioderne

5. TILSYNSORDNING

5.1. **Regulering fra de kompetente myndigheders side**

Fra og med den 1. januar 2008 gennemføres en række tilsyns- og rapporteringsforanstaltninger, bl.a.:

— Driftslederne skal vurdere de samlede årlige emissioner af SO_2, NO_x og støv i overensstemmelse med de kompetente myndigheders krav; de skal bekræfte, at undtagelsen for NO_x som følge af begrænset driftstid kan gøres gældende, og indberette brugt/resterende tid for anlæg, der er omfattet af undtagelsen som følge af begrænset driftstid.

— De kompetente myndigheder skal verificere driftsledernes vurdering af de samlede årlige emissioner af SO_2, NO_x og støv for alle anlæg, der er underlagt planen, og sammenligne disse tal med emissionsmålene. De skal føre tilsyn med de anlæg, der er underlagt planen, for at sikre, at de samlede årlige emissioner ikke overskrider emissionsmålene. Endvidere bør de indføre en ordning til registrering af lukninger af anlæg, der er underlagt planen, og sikre, at anlægslukninger ikke fører til en forøgelse af den samlede årlige emission fra de resterende anlæg i planen.

— Medlemsstaterne bør endvidere sørge for, at der indføres ordninger for godkendelse af ændringer i de foranstaltninger, der oprindeligt var opstillet med henblik på at nå reduktionsmålene i den nationale emissionsreduktionsplan.

5.2. **Indberetning til Kommissionen**

Medlemsstaternes indberetningsforpligtelser over for Kommissionen er anført i bilag VIII, afsnit B, i direktiv 2001/80/EF. Herudover tilrådes det medlemsstaterne at indføre en årlig national rapporteringsordning, så resultaterne kan sammenholdes med målene.

Tillæg A

TABELLER, DER BØR MEDTAGES I DEN NATIONALE EMISSIONSREDUKTIONSPLAN (1)

Tabel A.1 — Tabel, der beskriver alle bestående fyringsanlæg i drift i 2000 i en hypotetisk medlemsstat (2)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Sektor	Anlæg	Brændselstype	Kapacitet (MWth)	Anlæg under national reduktionsplan	Gennemsnitlig årlig driftstid fra 1996 til 2000 (timer), hvis relevant	Gennemsnitlig årlig driftstid fra 2008 til 2015 (timer), hvis relevant	Gennemsnitlig årlig driftstid fra og med 2016 (timer), hvis relevant	Årlige emissioner af SO_2 i 2001 (t/år)	Årlige emissioner af NO_x i 2001 (t/år)	Årlige emissioner af støv i 2001 (t/år)	Gennemsnitlige årlige urensede emissioner af SO_2 fra 1996 til 2000 (t/år), hvis relevant	Gennemsnitlig årlig røggasstrøm fra 1996 til 2000 (mio. Nm^3/år)
El	1	Fast brændsel (stenkul) (alternativ: afsvovlingssats) (afsvovlingsanlæg sat i drift inden 2001)	5 589	Ja	4 117			15 450	20 461	1 932	115 000	30 663
El	2	Flere brændsler (stenkul: svær brændselsolie, 95:5)	5 539	Ja	3 419			90 263	19 099	2 996		25 237
		I alt						465 402	129 964	15 186		

(1) Oplysningerne i tabellerne i dette tillæg er kun eksempler.
(2) De samlede emissioner, der er beregnet i denne tabel, er de seneste årlige emissioner af SO_2, NO_x og støv i en hypotetisk medlemsstat. Ved at fratrække de årlige emissionsmål fra de samlede emissioner i denne tabel kan mindsteniveauet for årlige emissionsreduktioner, der kræves til opfyldelse af emissionsmålene, beregnes og sammenholdes med de seneste emissioner.

Tabel A.2 — Tabel, der viser opstilling af målsætninger i en national emissionsreduktionsplan for en hypotetisk medlemsstat (1)

A	B	C	N	O	P	Q	R	S	T	U	V	W	X	Y	Z	AA	AB	AC
Sektor	Anlæg	Brændselstype	Bidrag til emissionsmål (t/år)						Emissionsgrænseværdi (EGV) for SO_2				Emissionsgrænseværdi (EGV) for NO_x				Emissionsgrænseværdi (EGV) for støv	
			SO_2 — fra 2008 til 2015	SO_2 — fra og med 2016	NO_x — fra 2008 til 2015	NO_x — fra 2016 til 2017	NO_x — fra og med til 2018	Støv — fra og med 2008	EGV fra 2008 til (mg/Nm³)	EGV fra og med 2016 (mg/Nm³)	Målsats for afsvovling (%)	Ref.	EGV fra 2008 til 2015 (mg/Nm³)	EGV fra 2016 til 2017 (mg/Nm³)	EGV fra og med 2018 (mg/Nm³)	Ref.	EGV fra og med 2008 (mg/Nm³)	Ref.
El (2)	1	Fast brændsel (stenkul) (alternativ: (afsvovlingsanlæg sat i drift inden 2001)	9 200	9 200	15 332	6 133	6 133	1 533			92 %	Bilag III A Note	500	200	200	Bilag VI A	50	Bilag VII A
El	2	Flere brændsler (stenkul: svær brændselsolie, 95:5)	10 095	10 095	12 492	5 300	5 300	1 262	400	400		Artikel 8, stk. 1	495	210	210	Artikel 8, stk. 1	50	Artikel 8, stk. 1
		I alt	152 466	148 953	127 070	94 981	77 905	12 039										

(1) De samlede emissionsmål, som er beregnet i denne tabel, svarer til grænserne for de samlede årlige emissioner fra bestående anlæg underlagt den nationale emissionsreduktionsplan for de relevante år. De kompetente myndigheder vil have ansvaret for at føre tilsyn med de pågældende anlæg i den nationale plan for at sikre, at de samlede emissioner ikke overskrider målene.

(2) Elindustri.

Tabel A.3 — Tabel, der viser emissionsreduktionsforanstaltninger (1) til opfyldelse af målsætningerne (2)

A	B	C	2008 til 2015				2016 til 2017						Fra og med 2018							
Sektor	Anlæg	Brændselstype	Bekæmpelsesforanstaltninger	Emissionsreduktion som følge af bekæmpelsesforanstaltninger sammenholdt med emissionerne i 2001 (t/år)			Yderligere bekæmpelsesforanstaltninger	Emissionsreduktion som følge af yderligere bekæmpelsesforanstaltninger sammenholdt med emissionerne i 2001 (t/år)			Samlet emissionsreduktion som følge af bekæmpelsesforanstaltninger sammenholdt med emissionerne i 2001 (t/år)			Yderligere bekæmpelsesforanstaltninger	Emissionsreduktion som følge af yderligere bekæmpelsesforanstaltninger sammenholdt med emissionerne i 2001 (t/år)			Samlet emissionsreduktion som følge af bekæmpelsesforanstaltninger sammenholdt med emissionerne i 2001 (t/år)		
				SO_2	NO_x	Støv		SO_2	NO_x	Støv	SO_2	NO_x	Støv		SO_2	NO_x	Støv	SO_2	NO_x	Støv
El	1	Fast brændsel (stenkul)	Afsvovlingsanlæg (afsvovlingssats 92 %, støvreduktion 50 %)	106 214	0	966	Selektiv katalytisk rensning (NO_x reduktion 80 %)		16 369		106 214	16 369	966					106 214	16 369	966
El	2	Flere brændsler (stenkul: svær brændselsolie)	Afsvovlingsanlæg (afsvovlingssats 94 %, støvreduktion 50 %)	84 847	0	1 498	Efterforbrænding (NO_x reduktion 50 %)		9 550		84 847	9 550	1 498					84 847	9 550	1 498
1. Samlet emissionsreduktion som følge af foranstaltninger sammenholdt med emissionerne i 2001 (t/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. Mindsteniveau for emissionsreduktion til opfyldelse af målene sammenholdt med emissionerne i 2001 (t/år)				312 936	2 894	3 147					316 449	34 983	3 147					316 449	52 060	3 147

A	B	C	2008 til 2015				2016 til 2017							Fra og med 2018								
Sektor	Anlæg	Brændselstype	Bekæmpelses-foranstaltninger	Emissionsreduktion som følge af bekæmpelsesforanstaltninger sammenholdt med emissionerne i 2001 (t/år)			Yderligere bekæmpelsesforanstaltninger	Emissionsreduktion som følge af yderligere bekæmpelsesforanstaltninger sammenholdt med emissionerne i 2001 (t/år)			Samlet emissionsreduktion som følge af bekæmpelsesforanstaltninger sammenholdt med emissionerne i 2001 (t/år)			Yderligere bekæmpelsesforanstaltninger	Emissionsreduktion som følge af yderligere bekæmpelsesforanstaltninger sammenholdt med emissionerne i 2001 (t/år)			Samlet emissionsreduktion som følge af bekæmpelsesforanstaltninger sammenholdt med emissionerne i 2001 (t/år)		
				SO_2	NO_x	Støv		SO_2	NO_x	Støv	SO_2	NO_x	Støv		SO_2	NO_x	Støv	SO_2	NO_x	Støv
3. Samlede emissioner fra bestående anlæg efter gennemførelse af foranstaltninger (t/år)				151 542	125 877	10 285					140 061	94 579	10 125					126 677	77 294	9 430
4. Emissionsmål (t/år)				152 466	127 070	12 039					148 953	94 981	12 039					148 953	77 905	12 039

([1]) Der kan træffes alternative foranstaltninger for at nå emissionsmålet, forudsat at de er i overensstemmelse med direktivet, og forudsat at de godkendes af de kompetente myndigheder. For nærmere oplysninger henvises til det kommende BAT-referencedokument om store fyringsanlæg (http://eippcb.jrc.es).

([2]) Ovenstående tabel viser fire sæt totaler:

1) Den samlede emissionsreduktion som følge af foranstaltninger sammenholdt med de seneste emissioner er summen af reduktionerne for hvert enkelt anlæg.

2) Mindsteniveauet for reduktion af emissionerne til opfyldelse af målene sammenholdt med de seneste emissioner er taget fra tabel 1.

3) De samlede emissioner efter gennemførelse af foranstaltninger er lig med de seneste emissioner minus den reduktion, der er opnået som følge af foranstaltninger.

4) Det fremgår, at de samlede emissioner fra bestående anlæg vil være i overensstemmelse med målene efter gennemførelse af bekæmpelsesforanstaltninger.