



Statens forurensningstilsyn
Norwegian Pollution Control Authority

Esso Norge AS
AVD Transport forsyning TNT handel
3103 TØNSBERG

Statens forurensningstilsyn
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo
Besøksadresse: Strømsveien 96

Telefon: 22 57 34 00
Telefaks: 22 67 67 06
E-post: postmottak@sft.no
Internett: www.sft.no

Dato: 02. april 2008
Vår ref.: 2006/87 405.14
Deres ref.: AM36283659
Saksbehandler: Fredrik Weidemann, telefon: 22573628

Vedtak om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp i 2007 og fastsettelse av gebyr for Esso Norge AS, Slagentangen

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp. SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 1. mai. Bedriften har i 2007 hatt et kvotepliktig utslipp på 381 049 tonn CO₂. Vedtaket om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp, herunder fastsettelse av gebyrsats kan påklages til Miljøverndepartementet.

1. Sakens bakgrunn

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ og vedtak om tildeling av kvoter datert 10. mars 2005, rapport innlevert 29. februar 2008, og senere korrespondanse.

SFT utførte inspeksjon av Esso Norge AS, Slagentangen, heretter omtalt som Esso Norge, den 18.- 19. januar 2007. Inspeksjonen avdekket ingen avvik, men det ble anmerket at rutinene for kalibrering og vedlikehold av venturimåleren (for fyrgass) kunne forbedres, og at usikkerheten i temperatur- og trykkmålinger ikke var inkludert i beregningen av den totale usikkerheten i målingen av fyrgass. I følge bedriften er disse forholdene utredet og utbedret i løpet av 2007. Dette er blant annet dokumentert i bedriftens søknad om tillatelse til kvotepliktige utslipp for perioden 2008 – 2012 av 10. mars 2008.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO₂ innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av lov 17. desember 2004 nr. 99 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) § 16 første ledd og særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 3. Nærmere regler om rapporteringen, herunder

regler om hva som skal rapporteres og hvordan utslippene skal beregnes eller måles, er gitt i forskrift 23. desember 2004 nr. 1851 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften) kapittel 2 med vedlegg. Utslipp som fant sted i 2007 skal rapporteres i henhold til bestemmelsene i klimakvoteforskriften slik den lød før den ble endret 14. september 2007. Alle henvisninger til klimakvoteforskriften i dette brevet er derfor til forskriften slik den lød før endringene av 14. september 2007.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

2. SFTs vurdering

a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Esso Norge sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 29. februar 2008, det vil si innen fristen.

b) Innsendelse av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Esso Norge er knyttet til utslipp fra raffineriprosessen, samt utslipp fra energiproduksjon. Utslipp av CO₂ fra energiproduksjon skjer i forbindelse med faking av overskuddsgass, forbrenning av fygass i forskjellige ovner og kjeler, samt forbrenning av LVN (Liquid virgin naphta) og LPG (Liquid petroleum gass) til branntrening. Prosessutslipp av CO₂ omfatter regenerering av katalysator, MEA-behandling (Mono etanol amin) av fygass, og utslipp av CO₂ fra råolje.

Det kvotepliktige utslippet er rapportert i henhold til de generelle kravene i klimakvoteforskriften § 2-3 og de mer spesifikke kravene for rapportering av prosessutslipp fra raffinerier i § 2-5 og fra energiproduksjon i § 2-5 jf. § 2-4. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 10. mars 2005.

Kilder

Esso Norges raffineri på Slagentangen har i 2007 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av fygasser i fakkell, kjeler og ovner, forbrenning av LVN og LPG til branntrening, samt prosessutslipp fra MEA-behandling av fygass og utslipp av CO₂ fra råolje.

I tabellen nedenfor er virksomhetens forbruk av energivarer relatert til ulike utslippkilder som angitt i rapporten for 2007.

Nr	Kilde	Energivare
1	Kjeler og ovner	Fyrgass
2	Pilotgass	Propan
3	Fakkell	Fakkellgass
4	Branntreningsfelt	LVN
5	Branntreningsfelt	LPG

Vurdering av aktivitetsdata for energiforbruk

Det fremkommer av klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.1 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO₂-utslipp fra forbrenning av gass at mengden forbrent gass skal bestemmes gjennom målinger av faktisk forbruk.

Innrapporterte aktivitetsdata for bestemmelse av det kvotepliktige utslippet i forbindelse med energiproduksjon ved Esso Norge omfatter forbruk av fyrgass, fakkellgass, pilotgass, LVN og LPG. Forbruket av energibærerne blir målt volumetrisk. Målerne for fyrgass og pilotgass til ovner og kjeler, måler for fakkellgass, samt tetthetsanalysator for fyrgass, blir på Esso Norge definert som miljøinstrumenter og underlagt program med kvartalsvis kontroll. Ved behov blir målerne kalibrert.

Innrapportert forbruk av ulike energivarer fremkommer i tabellen under. I tabellen er også usikkerheten i bestemmelsen av forbruket av de ulike typene energivarer tatt med.

Energivare	Aktivitetsdata Tonn e.vare / år	Kildeusikkerhet
Fyrgass	126 002	± 2,65 %
Pilotgass	3 198	± 5 %
Fakkellgass	304	± 5 %
LVN	5,5	± 20 %
LPG	0,1	± 20 %

SFT har vurdert usikkerheten i frembringelsen av aktivitetsdataene og har følgende å bemerke:

SFT har ved gjennomgang av aktivitetsdataene vurdert usikkerheten knyttet til frembringelsen av disse. Ved vurderingen av om klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt har vi lagt vekt på EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp vedtatt 29. januar 2004 med hjemmel i EUs kvotedirektiv 2003/87/EC.

Kravene til usikkerhet som fremkommer av disse retningslinjene er basert på flere forhold. Eksempler på slike forhold er det totale utslippet fra virksomheten, kildens betydning for det totale utslippet og kildens særlige karakteristika.

For 2007 stiller SFT krav om at usikkerheten i bestemmelse av aktivitetsdata knyttet til forbrenning av gass i virksomheter med totalt utslipp mellom 50 000 og 500 000 tonn/CO₂ pr år, ikke skal være større enn ± 2.5 %. Dette kravet til usikkerhet gjelder imidlertid ikke for bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til fakling, og for de av virksomhetens minste kilder som til sammen utgjør mindre enn ± 5 % av det totale utslippet.

Strømmen av fyrgass til ovner og kjeler utgjør ca 97 % av gassforbruket til energiproduksjon, og blir målt volumetrisk over en venturimåler, som er korrigert for tetthet, trykk og temperatur. Usikkerheten i måleren beregnes til ca $\pm 2,65$ %, som bedriften oppgir utgjør den samlede usikkerheten for bestemmelsen av forbruket av fyrgass. Usikkerheten i frembringelsen av aktivitetsdataene for den enkelte energivarestrøm skal ikke være større enn ± 2.5 %. SFT vurderer usikkerheten i fyrgassmåleren på $\pm 2,65$ % for ikke å være tilfredsstillende, og at usikkerheten derfor må reduseres. Måten aktivitetsdataene for fyrgassen er bestemt på tilfredsstillende derfor ikke klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet.

I virksomhetens rapport om kvotepliktige utslipp for 2006 ble usikkerheten i aktivitetsdata for denne fyrgassstrømmen beregnet til $\pm 4,92$ %. I vårt vedtak av 30. mars 2007 ble det påpekt at så høy grad av usikkerhet ikke var tilfredsstillende, og at usikkerheten derfor måtte reduseres til maksimalt $\pm 2,5$ %. I følge bedriftens søknad om endret tillatelse til kvotepliktige utslipp av 10. oktober 2007 ble dette forsøkt utbedret i 2007, blant annet ved å installere et nytt temperaturelement. I ettertid ble det imidlertid klart at tiltakene førte til redusert usikkerhet, men bare til $\pm 2,65$ %. Ytterligere tiltak er imidlertid planlagt i løpet av 2008. Virksomheten har fått endret tillatelse til kvotepliktige utslipp datert 29. februar 2008 med program for beregning og måling av utslipp. Det fremgår av den endrede tillatelse at usikkerheten i mengde fyrgass maksimalt skal være $\pm 5,0$ % i 2008, $\pm 2,5$ % i 2009 og maksimalt $\pm 1,5$ % fra og med 1. januar 2010. Utover dette finner SFT foreløpig ikke grunn til videre oppfølging av usikkerheten i bestemmelse av fyrgass.

Forbruk av pilotgass (propan) til brennere utgjør ca 3 % av virksomhetens totale kvotepliktige CO₂-utslipp. Forbruket av pilotgass blir målt over en måleskive som er korrigert for endringer i tetthet, trykk og temperatur. Usikkerheten i målingene for bestemmelse av pilotgass er beregnet til ± 5 %. Mengden gass til fakkel bestemmes også med en usikkerhet på ± 5 %.

På bakgrunn av disse kildenes størrelse og kildenes karakteristika vurderer SFT at måten forbruket av pilotgass og fakkelgass er fremkommet på, oppfyller klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet. SFT har i den endrede tillatelsen til kvotepliktige utslipp stilt krav om at aktivitetsdata for pilotgass skal bestemmes med en maksimal usikkerhet på 5,0 % i 2008 og 2,5 % fra 1. januar 2009.

LVN (Light Virgin Naphta) og LPG (Liquid Petroleum Gass) brukes som fyringsmiddel til branntrening. Forbruket av brensel loggføres av brannvernleder, og rapporteres videre til Miljørådgiver. Samlet usikkerhet for utslippet er anslått til ± 20 %. Forbruk av LVN og LPG til branntrening utgjør mindre enn 0,1 % av virksomhetens totale kvotepliktige CO₂-utslipp. På grunn av kildenes størrelse er kravene til usikkerhet i aktivitetsdata for disse kildene mindre enn for større utslipp. I den endrede tillatelsen til kvotepliktig utslipp datert 29. februar 2008 er det ikke satt spesifikke krav til usikkerhet eller metode for bestemmelse av utslipp fra disse kildene.

Vurdering av utslippsfaktorer for energivarer

Bedriften har benyttet følgende utslippsfaktorer for 2007:

Energivare	Utslippsfaktor tonn CO₂/tonn energivarer
Fyrgass	2,927
Pilotgass	3,00
Fakkelgass	3,00
LVN	3,10
LPG	3,00

Det fremkommer av klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.2 at bedriftsspesifikke utslippsfaktorer skal baseres på årlig gjennomsnitt av det faktiske karboninnholdet i gassen som brennes.

Utslippsfaktorene for energibærerne blir bestemt ut fra karboninnhold.

Fyrgass

Sammensetningen av fyrgassen blir analysert gaskromatografisk hver uke. Karboninnhold og utslippsfaktor bestemmes ut fra disse analysene. På bakgrunn av dette, og data om gassforbruket, bestemmes CO₂-utslippet. Gassforbruket og CO₂-utslippet summeres for hele året (2007), og en gjennomsnittlig utslippsfaktor for hele året kan beregnes ut fra dette. I rapporten for 2007 er det årlige CO₂-utslippet og det årlige gassforbruket (aktiviteten) oppgitt, samt den gjennomsnittlige utslippsfaktoren for hele året. Usikkerheten i utslippsfaktoren for fyrgass er bestemt til å være $\pm 1,6$ %. På bakgrunn av foreliggende informasjon finner SFT å kunne legge utslippsfaktoren for fyrgass til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2007, og mener denne bestemmes med på en måte som er i henhold til klimakvoteforskriften.

Pilotgass

Propan brukes som pilotgass til fakkel og brennere. Utslippsfaktoren for propan er av virksomheten satt til å være 3,00 tonn CO₂/tonn propan. Dette er i samsvar med klimakvoteforskriften vedlegg 1, tabell 3, som sier at utslippsfaktoren for propan skal settes lik 3,00 tonn CO₂/tonn propan.

Fakkel

Brenning av fakkellgass i fakkell skjer bare i tilfeller der det er forstyrrelser i prosessen. Fakkellgassen stammer fra den samme kilden som fyllgass, men fordi utslippsfaktoren for fyllgassen varierer, og tidspunktet for fylling er uforutsigbart har Esso Norge valgt å sette denne konstant lik 3,00 tonn CO₂/tonn gass, som tilsvarer utslippsfaktoren for propan. Usikkerheten i denne faktoren er satt til ±1,6 %. SFT finner at denne tilnærmingen kan aksepteres. Forbrenning av denne gassen i fakkell utgjør ca 1,3 % av det samlede kvotepliktige utslippet, og en eventuell systematisk feil vil i dette tilfellet ha liten innvirkning på det totale CO₂-utslippet. I den endrede tillatelsen til kvotepliktig utslipp datert 29. februar 2008 er det ikke satt spesifikke krav til metode eller usikkerhet ved bestemmelse av utslipp fra forbrenning av fakkellgass.

LVN og LPG

Utslippsfaktorene for LVN (Light virgin naphtha) og LPG (Liquid petroleum gas) er av Esso Norge bestemt til å være henholdsvis 3,10 og 3,00 tonn CO₂/tonn brensel. CO₂-utslippet fra brantrening utgjør mindre enn 0,1 % av virksomhetens totale kvotepliktige CO₂-utslipp, og SFT finner derfor at faktorene kan aksepteres. I den endrede tillatelsen til kvotepliktig utslipp datert 29. februar 2008 er det ikke satt spesifikke krav til metode eller usikkerhet ved bestemmelse av utslipp fra disse kildene.

Vurdering av utslipp fra prosesser

Raffineriprosesser ved Esso Norge som gir kvotepliktige utslipp av CO₂ er oppgitt til å være:

Kilde	Type aktivitet	Aktivitetsdata i tonn per år
CO ₂ i råolje	CO ₂ i acidgass	1 682
MEA behandling av fyllgass	Fyllgass i acidgass	8,0

Kvotepliktig utslipp av CO₂ fra prosesser på Esso Norge er for 2007 rapportert til å være 1 706 tonn. Dette utgjør mindre enn 0,5 % av det totale kvotepliktige CO₂-utslippet fra raffineriet i 2007, og det settes ikke særskilte krav til måleusikkerhet for disse minste kildene.

I klimakvoteforskriften gis det ingen direkte beskrivelse av hvordan denne typen prosessutslipp skal beregnes. Det følger imidlertid av vedlegg 1 A til forskriften at den kvotepliktige skal sørge for at bedriftens regnskap er mest mulig nøyaktig gitt dagens kunnskap, og verken overestimere eller underestimere utslippene. Videre skal regnskapet være komplett og godt dokumentert.

H₂S fjernes fra fyllgass ved å behandle denne med MEA (Mono etanol amin), men en liten mengde hydrokarboner fra fyllgassen blir også absorbert i MAE. Sammen med H₂S blir hydrokarbonene frigjort i en acidgass. Acidgassen brennes i en incinerator, og forbrenningen av hydrokarbonene fra fyllgass gir et utslipp av CO₂. Strømmen av acidgass

måles volumetrisk. Innholdet av fyrgass i acidgassen er bestemt ved gasskromatografisk måling, og en konstant verdi benyttes. Samlet usikkerhet for utslippet er anslått til $\pm 20\%$. Utslippet av CO₂ fra MEA-behandling av fyrgass er svært lite, og SFT finner derfor at denne tilnærmingen kan aksepteres.

Råolje inneholder noe CO₂ som går over i fyrgassen som dannes i raffineriprosessen. CO₂ fra fyrgassen absorberes av MEA under MEA-behandlingen av fyrgass. CO₂ går også over i acidgassen, og frigjøres når acidgassen brennes i incineratoren. Utslippet av CO₂ fra råoljen bestemmes etter samme metode som CO₂-utslipp fra MEA behandling av fyrgass. Strømmen av acidgass måles volumetrisk, og CO₂ innholdet i acidgass bestemmes ved måling. Fordi dette er et direkte utslipp av CO₂ er utslippsfaktoren satt til 1. Samlet usikkerhet for utslippet er anslått til $\pm 20\%$. Eventuelle systematisk feil vil i dette tilfellet ha liten innvirkning på det totale CO₂-utslippet fordi utslippet av CO₂ fra råolje er lite sett i forhold til det totale utslippet. SFT finner at denne tilnærmingen kan aksepteres.

Bestemmelsen av CO₂-utslippene fra prosessene ved Esso Norge har relativt høy grad av usikkerhet. Unøyaktighetene har imidlertid mindre å si for det totale CO₂ utslippet fra Esso Norge fordi utslippene samlet sett utgjør mindre enn 0,5 % av det totale CO₂-utslippet på Slagentangen.

SFTs vurdering er derfor at metodene for bestemmelse av aktivitetsdata og utslippsfaktorer for prosessutslipp fra Esso Norge tilfredsstillende kravene i klimakvoteforskriften. SFT finner derfor å kunne legge disse metodene til grunn for beregning av det kvotepliktige utslippet i 2007. I den endrede tillatelsen til kvotepliktig utslipp datert 29. februar 2008 er det ikke satt spesifikke krav til metode eller usikkerheten ved bestemmelse av utslipp fra disse kildene.

Kvotepliktige utslipp

Kvotepliktige utslipp fra Esso Norges energiproduksjon beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1 pkt B.1.0 (1). Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata tonn / år	Utslippsfaktor tonn CO ₂ /tonn	Kvotepliktige utslipp, tonn CO ₂
Nr 1. Kjeler og ovner	Fyrgass	126 002	2,9271	368 819
Nr 2. Pilotflammer	Propan	3 198	3,0	9 594
Nr 3. Fakkel	Fakkelgass	304	3,0	913
Nr 4. Branntrening	LVN	5,5	3,1	17
Nr 5 Branntrening	LPG	0,1	3,0	0,2
Sum				379 343

Ved beregning av utslipp fra forbrenning er oksidasjonsfaktor på 1 lagt til grunn.

Kvotepliktige prosessutslipp fra Esso Norge beregnes ut fra ovenfor beskrevne metoder. Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

Kilde	Type aktivitet	Aktivitetsdata tonn / år	Utslippsfaktor tonn CO₂/tonn akt.	Kvotepliktige utslipp tonn CO₂
CO ₂ i råolje	CO ₂ i acidgass	1 682	1	1 682
MEA behandling av fygass	Fyrgass i acidgass	8,0	3,0	24
Sum				1 706

Det samlede kvotepliktige utslippet fra bedriften har i 2007 vært på 381 049 tonn CO₂.

c) Innsendelse av kontrolldata

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes utslippsdata for ikke kvotepliktige utslipp, dvs utslipp fra forbrenning av fyringsolje og diesel i kjeler, ovner, nødaggregat til brannvannspumper, resevekompressor til instrumentluft, samt branntrening. Samlet utgjør de ikke kvotepliktige utslippene 5 078 tonn CO₂. SFT har ingen merknader til disse dataene. Utslippene av CO₂ som ikke er kvotepliktig framkommer på følgende måte:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata Tonn e.vare / år	Utslippsfaktor tonn CO ₂ /tonn vare	Utslipp, tonn CO ₂
Nr 1. Kjeler og ovner	Lett fyringsolje	1 598	3,17	5 066
Nr 4. Nødaggregat brannvann	Diesel	2,8	3,17	9,0
Nr 5. Reserve- kompressor	Diesel	0,6	3,17	2,0
Nr 6. Branntrening	Diesel	0,4	3,17	1,3
Sum:				5 078

d) Innsendelse av opplysninger om internkontroll

Det følger av klimakvoteforskriften § 2-3 første ledd bokstav k) jf. andre ledd at første utslippsrapport skal inneholde kopi av etablerte prosedyrer og systemer relevant for frembringelse, arkivering og kvalitetssikring og kontroll av de rapporterte utslippsdataene. Kravene til internkontroll følger av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ datert 10. mars 2005 pkt 2. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimakvoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

SFTs vurdering er at Esso Norge oppfyller kravene klimakvoteforskriften setter til internkontroll.

3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp

SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 1. mai. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 381 049 tonn CO₂ i 2007. Vedtaket om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17.

4. Informasjon om oppgjør av kvoteplikten

Alle kvotepliktige virksomheter skal innen 1. mai overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp i 2007 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Esso Norge innebærer dette at 381 049 kvoter skal overføres fra bedriftens brukerkonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Overføringen skjer ved at bedriften fyller ut og sender SFT skjemaet "Overføring av kvoter". Skjemaet skal sendes per brev eller telefaks. Skjemaet er tilgjengelig på SFTs nettsted:

http://www.sft.no/seksjonsartikkel_39625.aspx

På denne nettsiden finnes også annen nyttig informasjon om det norske kvotehandelssystemet.

5. Gebyr

SFTs behandling og godkjenning av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning, jf. § 5-5 i klimakvoteforskriften. Basert på SFTs ressursbruk i forbindelse med behandling og godkjenning av rapporten er det fastsatt en gebyrsats etter høyeste gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 25 000 jf. vedlagte faktura.

6. Klage

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet av sakens parter eller andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra underretning om vedtak er kommet fram eller fra vedkommende fikk eller burde skaffet seg kjennskap til vedtaket. En eventuell klage skal angi hva det klages over og den eller de endringer som ønskes. Klagen bør begrunnes, og andre opplysninger av betydning for saken bør nevnes. Klagen skal sendes til SFT.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 1. mai.

Opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil SFT kunne gi på forespørsel.

7. Oppsummering

SFT godkjenner Esso Norge sin rapport for kvotepliktig utslipp i 2007. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd. Dette innebærer at 381 049 kvoter skal overføres fra bedriftens brukerkonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto.

Den kvotepliktige ilegges et gebyr på kr. 25 000,-. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Audun Rosland (e.f.)
prosjektleder

Fredrik Weidemann
rådgiver

Vedlegg:

Faktura for gebyr for saksbehandling av rapport for kvotepliktige utslipp i 2007
Forskrift 23. desember 2004 nr. 1851 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften)

Kopi til:

Tønsberg Kommune, Tollbodgt. 22, 3111 TØNSBERG.
Fylkesmannen i Vestfold, Miljøvernavdelingen, Postboks 2076, 3103 TØNSBERG.