

Peterson Paper & Board AS Ranheim

7053 RANHEIM

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: 30.03.2007

Vår ref.: 2006/63 405.14

Deres ref.: AM22250713

Saksbehandler: Bente Rikheim, telefon: 22 57 36 01

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2006 og fastsettelse av gebyrsats**

-----  
**SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp. SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 1. mai. Peterson Paper & Board AS Ranheim har i 2006 hatt et kvotepliktig utslipp på 22 040 tonn CO<sub>2</sub>. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.**  
-----

### **1. Sakens bakgrunn**

Det vises til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> og vedtak om tildeling av kvoter datert 14.3.2005 samt endret særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp datert 5.12.2005, seminar hos SFT den 23.01.07, rapport innlevert 1.3.2007 og senere korrespondanse.

Det vises også til inspeksjon på bedriften den 15.5.2006. På inspeksjonen ble det funnet avvik fra klimakvoteforskriften § 2-3 bokstav k) ved at virksomhetens internkontroll ikke omfattet en beskrivelse av hvordan det kvotepliktige utslippet blir målt eller beregnet og hvordan utslippsdataene blir kvalitetssikret, kontrollert og arkivert.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 23.12.04 (klimakvoteforskriften) § 2-1 og særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 3.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, se lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 17.12.04 (klimakvoteloven) § 17.

## 2. SFTs vurdering

### a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Peterson Paper & Board AS Ranheim sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 1.3.2007, dvs innen fristen.

### b) Vurdering av kvotepliktige data

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Peterson Paper & Board AS Ranheim er knyttet til bruk av LNG i bedriftens energianlegg og til forbrenning av avfall i avfallsforbrenningsanlegget (Energos) som bedriften er tilknyttet. Dette gjelder avfallet som det ikke betales sluttbehandlingsavgift for, dvs rejektet fra Peterson. Det kvotepliktige utslippet er derfor rapport i henhold til de generelle kravene i klimakvoteforskriften § 2-3 og de mer spesifikke kravene for energiproduksjon i § 2-4. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 14.3.2005, med endringer av 5.12.2005.

#### Kilder

Bedriften har i 2006 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av LNG i bedriftens dampkjel og IR-tørke og fra forbrenning av avfall som det ikke betales sluttbehandlingsavgift for i avfallsforbrenningsanlegget som bedriften er tilknyttet.

	<b>Kilde</b>	<b>Energivare</b>
1	Dampkjel	LNG
2	IR-tørke	LNG
3	Energos avfallsforbrenningsanlegg	Avfall/Reject

#### Vurdering av aktivitetsdata

Forbruket av LNG i 2006 var 6 128 tonn i dampkjelen og 828 tonn i IR-tørken, totalt 6 956 tonn. Forbruket er basert på innkjøpt mengde LNG fra Statoil Norge AS. Mengden følger av faktura for Statoil. Hver levering av LNG har en usikkerhet på +/- 50 kg. Vanligvis tilsvarende dette 0,3 % av levert mengde. Bestemmelsen av lagerbeholdningen ved årsskifte 2005/2006 har en anslått usikkerhet på ca 10 tonn, det vil si ca 25 % av anslått lagerbeholdning, som skyldes strømutførelse ved årsskifte. Lagerbeholdningen ved årsskifte 2006/2007 er bestemt som normalt med trykktransmitter med en måleusikkerhet på +/- 5 %.

Selv om usikkerheten i bestemmelse av lagerbeholdningen ved årets start er relativt høy vurderer SFT at usikkerheten i bestemmelsen av mengde LNG som forbrukes er så lav at klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt.

I 2006 er 2 140 tonn avfall som medfører kvoteplikt forbrent i Energos avfallsforbrenningsanlegg. Mengden avfall som leveres Energos bestemmes ved veiing på Petersons egen bilvekt. Vekten kalibreres hvert 3. år av Justervesenet. Vekten har en usikkerhet på +/- 50 kg, som typisk tilsvarer +/- 0,6 % av vekten på avfallet. Lagerbeholdning av avfall ved årsskifte registreres av Energos. Ved årsskiftet 2005/2006 er lagerbeholdningen avfallsmengden som ble levert i 2005. Ved årsskiftet 2006/2007 er lagerbeholdningen anslått til 20 tonn med en usikkerhet på +/- 5 tonn.

Selv om usikkerheten i bestemmelse av lagerbeholdningen ved årets slutt er relativt høy vurderer SFT at usikkerheten i bestemmelsen av mengde avfall som forbrennes er så lav at klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt.

#### Vurdering av utslippsfaktor

Bedriften har brukt utslippsfaktor oppgitt i klimakvoteforskriften for LNG ved beregning av kvotepliktige utslipp. Denne faktoren er 2,75 tonn CO<sub>2</sub>/tonn LNG. I henhold til klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.2 skal bedriften benytte bedriftsspesifikk utslippsfaktor med mindre det kan dokumenteres at utslippsfaktoren som er oppgitt i forskriften gir like nøyaktige utslipp.

Utslippsfaktoren i forskriften er benyttet på bakgrunn av opplysninger gitt av gassleverandøren (Statoil Norge AS) i HMS-datablad. Ifølge HMS-datablad for LNG består gassen av minimum 99 vekt-% metan og 0,46 vekt % etan. Sammensetningen av gassen er forutsigbar og bedriften mener den benyttede utslippsfaktoren er representativ. På bakgrunn av denne dokumentasjonen finner SFT å kunne legge denne utslippsfaktoren til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet.

Utslippsfaktor for avfallet bestemmes ved uttak av prøve minimum tre ganger per år. Bestemmelsen av utslippsfaktor innebærer plukkanalyser der andel fuktighet og plast i avfallet bestemmes. Usikkerheten i bestemmelsen av tørrstoffinnhold er +/- 4 %. Usikkerheten i bestemmelsen av plastinnholdet er +/- 10 %. Ved beregning av utslippsfaktor antas at plasten er av type HDPE (high density polyetylen) som har et karboninnhold på 86,1 %.

Ved beregning av utslippsfaktor for avfallet som er forbrent i 2006 er det benyttet analyseresultater fra alle analysene i 2005 og 2006. Dette resulterer i en gjennomsnittlig utslippsfaktor på 1,36 tonn CO<sub>2</sub>/tonn avfall.

Bedriften vurderer usikkerheten i utslippsfaktoren for avfallet som høy, da sammensetningen av rejektet som kommer ut fra pressa varierer mye og det i praksis er umulig å skille fiber og plast fullstendig fra hverandre i plukkanalysene. Da forbrenning av rejekt medfører et relativt lite CO<sub>2</sub>-utslipp vurderer SFT at måten bedriften bestemmer den bedriftsspesifikke utslippsfaktoren på tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til prøvetaking og analyse. Dersom utslippene fra forbrenning av avfall øker må bedriften påregne strengere krav til dokumentasjon av utslippsfaktoren.

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

### Kvotepliktig utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. Kvotepliktige utslipp fra bedriftens energiproduksjon beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1 pkt B.1.0 (1). Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)	Kvotepliktige utslipp
Dampkjel	LNG	6 128	2,75	16 852 tonn CO <sub>2</sub>
IR-tørke	LNG	828	2,75	2 277 tonn CO <sub>2</sub>
Energos avfallsforbrenningsanlegg	Avfall / rejekt	2 140,1	1,36	2 911 tonn CO <sub>2</sub>
Totalt kvotepliktig utslipp				22 040 tonn CO <sub>2</sub>

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

### **c) Vurdering av kontrolldata**

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes data knyttet til beregning av ikke kvotepliktige utslipp, slik som utslippsfaktorer og aktivitetsdata. Aktivitetsdata knyttet til ikke-kvotepliktige utslipp er forbrukt mengde av for eksempel farlig avfall, avfall det er betalt sluttbehandlingsavgift for, biomasse og CO<sub>2</sub>-avgiftsbelagte energivarer. Utslippsfaktorer skal oppgis, unntatt for biomasse.

Bedriften har rapportert om følgende utslipp fra forbrenning av olje i 2006:

Kilde	Energivare	Mengde (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)	Utslipp av CO <sub>2</sub> fra forbrenning av olje
Dampkjel	Tung fyringsolje	7 162	3,2	22 918

Opplysninger om avfall som det er betalt sluttbehandlingsavgift for er innhentet av Peterson fra Energos. Det er rapportert at det i 2006 er forbrent 6160 tonn avfall. Det er ikke rapportert utslippsfaktor for fossilt CO<sub>2</sub> for dette avfallet. Ved neste års rapportering skal bedriften fremskaffe en utslippsfaktor for dette avfallet. Dersom det ikke er gjort analyser, kan faktoren baseres på beste anslag.

SFT har ingen bemerkninger til de kontrolldata som er rapportert.

#### **d) Vurdering av opplysninger om internkontroll**

Det følger av klimavoteforskriften § 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 CO<sub>2</sub> datert 5.12.2005 pkt 2. Det er fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimavoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

I vedtak om godkjenning av utslippsrapporten for 2005 og på inspeksjon på bedriften den 15.5.2006 ble det påpekt at bedriften må forbedre internkontrollsystemet for å sikre at rapporteringskravene i klimavoteforskriften overholdes. Bedriften har ved årets rapport lagt ved følgende prosedyrer:

- Måling av plastandel og tørrstoff i rejekt, datert 19.3.07.
- Instruks for registrering av CO<sub>2</sub>-utslipp fra fossilt brensel ihht klimavoteforskriften, datert 30.1.07.

SFT vurderer at instruksene også bør omfatte hvordan mengde avfall som det betales sluttbehandlingsavgift for fremskaffes, slik at man sikrer at avfallsmengden rapporteres. Eventuelt revidert internkontroll skal sendes SFT ved neste års rapportering. SFT har ikke ytterligere bemerkninger til de opplysninger som foreligger om internkontroll. SFT kan foreta en mer detaljert oppfølging av internkontrollsystemet på en eventuell inspeksjon.

### **3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktig 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 2006 hatt et kvotepliktig utslipp på 22 040 tonn CO<sub>2</sub>. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktig utslipp er hjemlet i klimavoteloven § 17 første ledd.

### **4. Informasjon om neste kvoteperiode (2008-2012)**

Det gjøres oppmerksom på at Regjeringen 15. mars sendte ut høringsnotat om det norske kvotesystemet for perioden 2008-2012. I forbindelse med at kvotesystemet er foreslått utvidet til også å omfatte utslippskilder som i dag er belagt med CO<sub>2</sub> avgift og i og med at EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp på enkelte punkter endres med virkning for neste periode, vil det være behov for å gjennomgå og eventuelt foreta endringer i eksisterende tillatelser til kvotepliktige utslipp. Gjennomgangen av tillatelsene må sees i sammenheng med behovet for å revidere reglene i klimavoteforskriften for å sikre at de norske kravene til overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp samsvarer med EUs tilsvarende krav. SFT vil komme tilbake med mer informasjon om denne prosessen på et senere tidspunkt.

## **5. Informasjon om oppgjør av kvoteplikten**

Alle kvotepliktige virksomheter skal innen 1. mai overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp i 2006 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Peterson Paper & Board AS, Ranheim innebærer dette at 22 040 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](http://www.sft.no/seksjonsartikkel_39625.aspx)

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

## **6. 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 lav gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 8 500,-, jf. vedlagte faktura.

## **7. 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.

## **8. Oppsummering**

SFT godkjenner Peterson Paper & Board AS, Ranheim sin rapport om kvotepliktige utslipp i 2006. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Ved neste års rapportering skal bedriften fremskaffe en utslippsfaktor for avfallet som det betales sluttbehandlingsavgift for. Dersom det ikke er gjort analyser, kan faktoren baseres på beste anslag.

SFT vurderer at bedriftens internkontrollsystem også bør omfatte hvordan mengde avfall som det betales sluttbehandlingsavgift for fremskaffes, slik at man sikrer at avfallsmengden rapporteres. Eventuelt revidert internkontroll skal sendes SFT ved neste års rapportering.

Den kvotepliktige ilegges et gebyr på kr. 8 500,-.

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Siri Sorteberg (e.f.)  
seksjonssjef

Bente Rikheim  
overingeniør

*Kopi:*  
Trondheim kommune  
Fylkesmannen i Sør-Trøndelag

*Vedlegg:*  
Faktura med gebyr for godkjenning av rapporten