



**Statens forurensningstilsyn**  
Norwegian Pollution Control Authority

Peterson Linerboard Ranheim  
Ranheim

7492 Trondheim

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: 31.03.2009  
Vår ref.: 2006/63 405.14  
Deres ref.: Magne Guldberg  
Saksbehandler: Kjersti Furset, telefon: 22 57 36 50

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 og pålegg om oppfølging for Peterson Linerboard AS, Ranheim**

-----  
**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 30. april 2009. Peterson Linerboard AS, Ranheim har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 32 952,49 tonn CO<sub>2</sub>.**

**Peterson Ranheim skal sende SFT nærmere angitt informasjon innen 1. mai 2009.**

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

---

### **1. Sakens bakgrunn**

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> av 14. mars med senere endringer, utslippsrapport innlevert 27. februar 2009 og senere korrespondanse.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> 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 tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 4. 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.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

## 2. SFTs vurdering

### Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Peterson Linerboard AS, Ranheim (heretter Peterson Ranheim) sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 27. februar 2009, som er innen fristen. Den først innsendte rapporten var mangelfull, og bedriften har sendt inn tre oppdateringer til utslippsrapporten, datert hhv 18. og 19. mars. SFT ber om en fullstendig rapport ved neste års rapportering.

### Vurdering av kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Peterson Ranheim er knyttet til bruk av LNG, tungolje og lettolje i bedriftens produksjon av papir og papp, og til forbrenning av avfall i avfallsforbrenningsanlegget (Energos) som bedriften er tilknyttet. Dette gjelder avfallet som det ikke betales sluttbehandlingsavgift for, det vil si rejektet fra Peterson Ranheim. Det kvotepliktige utslippet er derfor rapportert 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. mars 2005 med endringer av 23. mai 2008.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrømnummer	Kildestrøm	Utslippskilde
1	Naturgass	Kjel (26 MW) og IR-tørke
2	Tung fyringsolje	Kjel (26 MW)
3	Plastrejekt	Forbrenningsovn med avgasskjel (4 MW) hos Energos
4	Lett fyringsolje	Støttebrensel i avfallsovn hos Energos
5	Lett fyringsolje	Kjel (26 MW)

I tillatelsen til Peterson Ranheim er det ikke stilt krav til beregning eller målemetode for kildestrøm nr. 4 ettersom utslipp fra denne kildestrømmen utgjør mindre enn 1000 tonn pr. år. For kildestrøm nr. 4 er det ikke rapportert aktivitetsdata og utslippsfaktor – kun det årlige utslippet, gjengitt i tabellen under ”Kvotepliktige utslipp”.

Peterson Ranheim har ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

Vurdering av aktivitetsdata

Peterson Ranheim har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i aktivitetsdata. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i beregning av aktivitetsdata som er stilt i tillatelsen.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Naturgass	2 505 tonn	5 %	0,31 %
2	Tung fyringsolje	6 530 tonn	5 %	0,17 %
3	Plastrejekt	2 979 tonn	7,5 %	5,02 %
5	Lett fyringsolje	688 tonn	5 %	0,17 %

Aktivitetsdata for kildestrømmene 1, 2 og 5 er beregnet på grunnlag av faktura, og korrigert for lagerbeholdning ved årsskifte. Bedriften leverte usikkerhetsberegningene først 19. mars 2009. Etter SFTs vurdering er usikkerhetsberegningene for aktivitetsdata ikke tilfredsstillende og til dels feil. SFT understreker at bedriften plikter å dokumentere usikkerheten i aktivitetsdata ved rapporteringen av kvotepliktige utslipp, jf klimavoteforskriften § 2-5 d).

Peterson Ranheim skal derfor sende SFT en ny usikkerhetsberegning innen 1. mai 2009. Anerkjente metoder for beregning av usikkerhet står beskrevet i "Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement" (GUM), NA Dok. 52 – "Angivelse av måleusikkerhet ved kalibreringer" utgitt av Norsk Akkreditering, samt i kapittel 7 i veilederen til klimavoteforskriften.

Dersom bedriften selv ikke har kompetanse til å gjennomføre usikkerhetsberegningene, må bedriften leie inn ekstern bistand for å sikre at dette blir gjort på tilfredsstillende måte.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 1, 2 og 5 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer og standard oksidasjonsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 3 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Krav til antall målinger	Rapportert antall målinger
3	Plastrejekt	0,97 tonn CO <sub>2</sub> /tonn	Målinger minimum 4 ganger pr år.	Gjennomført 4 målinger

Den bedriftsspesifikke faktoren for utslipp fra forbrenning av plastrejekt er framkommet i henhold til bedriftsspesifikk metode som angitt i programmet. SFT har ikke tilstrekkelig

grunnlag for å vurdere hvorvidt den bedriftsspesifikke utslippsfaktoren er bestemt med tilfredsstillende usikkerhet, og ber bedriften gjennomføre en ny samlet usikkerhetsvurdering hvor alle relevante usikkerhetskomponenter inngår i beregningen av den samlede usikkerheten for utslippsfaktoren for 2008. Frist er 1. mai 2009.

Den bedriftsspesifikke utslippsfaktoren for plastrejekt for 2008 avviker vesentlig fra utslippsfaktoren 1,32 tonn CO<sub>2</sub> /tonn, som er lagt til grunn for tildelingen av vederlagsfrie kvoter. En bedriftsspesifikk faktor vil kunne variere noe. I dette tilfellet avviker faktoren for 2008 med nærmere 30 % sammenlignet med faktoren benyttet for tildelingen. Bedriften skal redegjøre for denne variasjonen og vurdere hvorvidt målinger kun 4 ganger pr år gir tilfredsstillende usikkerhet i fastsettelse av bedriftsspesifikk utslippsfaktor. Jf. klimakvoteforskriften § 2-5 e). Frist for å sende inn redegjørelsen er 1. mai 2009.

Bedriften har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor ved beregning av utslippene fra kildestrøm 3. Dette er i henhold til programmet.

#### Kvotepliktig utslipp

Peterson Ranheim har levert en noe mangelfull rapportering. SFT har imidlertid lagt bedriftens rapporterte data til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp, og forutsetter at bedriften forelegger tilfredsstillende dokumentasjon for usikkerhet i henhold til angitt frist.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrøm-nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn energivare)	Kvotepliktig utslipp (tonn CO <sub>2</sub> )
1	Naturgass	2 505	2,75	6 888,20
2	Tung fyringsolje	6 530	3,20	20 896
3	Plastrejekt	2 979	0,97	2 889,63
4	Lett fyringsolje	-	-	97,7
5	Lett fyringsolje	688	3,17	2 180,96
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>32 952,49</b>

#### **Vurdering av ikke-kvotepliktige utslipp**

SFT har gjennomgått det bedriften har rapportert av ikke-kvotepliktige utslipp fra avfall belagt med sluttbehandlingsavgift. Peterson Ranheim rapporterte ikke aktivitetsdata ved første innsending av rapporten. Vi minner om at bedriften skal rapportere utslipp som ikke er kvotepliktige i henhold til klimakvoteforskriften § 2-5 k).

Bedriften har i 2008 hatt følgende utslipp av CO<sub>2</sub> som ikke er kvotepliktige:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn energivare)	Utslipp som ikke er kvotepliktig (tonn CO <sub>2</sub> )
Energos	Avfall belagt med sluttbehandlingsa vgift	4 792,7	0,953	4 567,4
<b>Totale ikke-kvotepliktige utslipp</b>				<b>4 567,4</b>

Det er benyttet en oksidasjonsfaktor på 1.

### 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 30. april 2009. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 32 952, 49 tonn CO<sub>2</sub> i 2008. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Bedriften skal redegjøre for variasjonen i bedriftsspesifikk utslippsfaktor og vurdere hvorvidt målinger kun 4 ganger pr år gir tilfredsstillende usikkerhet i fastsettelse av bedriftsspesifikk utslippsfaktor. Pålegget er hjemlet i forurensningsloven § 51.

### 4. Oppgjør av kvoteplikten

Innen 30. april 2009 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslipp i 2008 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Peterson Ranheim innebærer dette at 32 952 kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. SFT har registrert bedriftens verifiserte, kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.3 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra kvoteregisterets nettsted: [www.kvoteregister.no](http://www.kvoteregister.no).

### 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 lav gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr 13 500. Faktura vil bli ettersendt.

### 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 30. april.

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

## **7. Oppsummering**

SFT godkjenner Peterson Ranheims rapport om kvotepliktige utslipp i 2008. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Bedriften skal ettersende usikkerhetsberegninger for kildestrømmene 1, 2 og 5. Bedriften skal sende SFT en usikkerhetsberegning for aktivitetsdata basert på metode, blant annet beskrevet i i "Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement" (GUM), innen 1. mai 2009.

Bedriften skal videre redegjøre for variasjonen i utslippsfaktor for kildestrøm 3 sammenlignet med basisperioden 1998-2001. Peterson Ranheim skal også vurdere om målinger fire ganger pr år er tilstrekkelig for å fastsette en korrekt bedriftsspesifikk utslippsfaktor for kildestrøm 3. Frist er 1. mai 2009.

Peterson Ranheim ilegges et gebyr på kr 13 500 for SFTs behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson  
prosjektleder

Kjersti Furset  
overingeniør

*Kopi til: Fylkesmannen i Sør-Trøndelag  
Trondheim kommune*