

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: 07.04.2006

Vår ref.: 2006/63 405.14

Deres ref.: AM11686444

Saksbehandler: Bente Rikheim, telefon: 22 57 36 01

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2005 og fastsettelse av gebyrsats

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. Peterson Paper & Board AS Ranheim har i 2005 hatt et kvotepliktig utslipp på 16 680 tonn CO₂. 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 CO₂ 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 18.11.2005, rapport innlevert 28.2.2006, e-post datert 13.3.2006 og telefaks datert 15.3.2006.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO₂ 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 CO₂-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 CO₂ den 28.2.2006, dvs innen fristen.

b) Vurdering av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Peterson Paper & Board AS Ranheim er knyttet til bruk av LNG i energianleggene. 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 14.3.2005, med endringer av 5.12.2005.

Kilder

Bedriften har i 2005 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av LNG i bedriftens dampkjel og IR-tørke.

Vurdering av aktivitetsdata

Forbruket av LNG i 2005 var 5128,5 tonn i dampkjelen og 937 tonn i IR-tørken, totalt 6065,5 tonn. Forbruket er basert på innkjøpt mengde LNG fra Statoil Norge AS. Lagerbeholdningen ved årsskiftet er ikke dokumentert. Innkjøpt mengde er bestemt på bakgrunn av faktura fra Statoil. Statoil bestemmer omsetning av gass ved bilvekt med usikkerhet +/- 50 kg som tilsvarer 0,3 %. Manglende korrigering for lagerbeholdning ved årsskiftet bidrar til 0,5 % usikkerhet.

Selv om den rapporterte mengden LNG ikke er korrigert for lagerbeholdningen ved årsskiftet blir usikkerheten i de rapporterte mengder LNG så lav at SFT vurderer at klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt. SFT vil imidlertid påpeke at bedriften kan forbedre bestemmelsen av forbrukt mengde gass på en enkel måte ved å ta hensyn til lagerbeholdningen ved årsskiftet. Ved neste års rapportering må bedriften forbedre sin kontroll med fastsettelsen av lagerbeholdningen. Det fremgår av klimakvoteforskriften vedlegg 1 pkt A at bedriften må redegjøre for hvordan det er tatt hensyn til lagerendringer ved beregning av kvotepliktig utslipp basert på innkjøpsdata.

Vurdering av utslippsfaktor

Bedriften har brukt utslippsfaktor oppgitt i klimakvoteforskriften for LNG ved beregning av kvotepliktige utslipp. Denne faktoren er 2,75 tonn CO₂/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.

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

Kvotepliktig utslipp

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 ₂ /tonn)	Kvotepliktige utslipp
Dampkjel	LNG	5128,5	2,75	14 103 tonn CO ₂
IR-tørke	LNG	937	2,75	2 577 tonn CO ₂
Totalt kvotepliktig utslipp				16 680 tonn CO ₂

Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på totalt 16 680 tonn CO₂.

c) Vurdering av kontrolldata

SFT har gjennomgått bredriftens 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 CO₂-avgiftsbelagte energivarer. Utslippsfaktorer skal oppgis, unntatt for biomasse.

SFT har ingen bemerkninger til de kontrolldata som er rapportert.

SFT minner imidlertid om at all forbrenning av energivare skal inkluderes i rapporten, herunder energivare brukt i nødstrømsaggregater eller til brannøvelser. Vi ber om at all forbrenning av energivare inkluderes i neste års rapportering den 1.mars 2007.

d) Vurdering 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 5.12.2005 pkt 2. Det er fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimakvoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

Peterson Paper & Board AS, Ranheim har sendt inn skjema for olje og energiforbruk. Skjemaet føres på basis av månedlige faktura fra Statoil, og kontrolleres mot veiesedlene

for hvert enkelt levering. Bedriften har ikke skriftlige instruksjoner for hvordan dette gjøres, men mener systemet fungerer slik det gjennomføres i dag.

Klimavoteforskriften krever at bedriften har skriftelige internkontrollsystem som inneholder prosedyrer for frembringelse, arkivering og kvalitetssikring og kontroll av utslippsdataene. Bedriften må derfor etablere prosedyre(r) for dette. SFT anser at følgende forhold som er relevante for kvotepliktige utslipp bør synliggjøres i bedriftens skriftelige internkontrollsystem:

- Hvem som er ansvarlig for å frembringe av de rapporterte utslippene
- Hvordan data for beregning av kvotepliktig utslipp fremskaffes
- Hvordan dataene brukes/bearbeides for å beregne utslippene
- Hvordan usikkerhet i aktivitetsdataene bestemmes
- Hvordan og hvor lenge utslippsrapportene med underlagsmateriale arkiveres
- Bedriftens rutiner for intern kvalitetssikring og kontroll av utslippsdataene

Kopi av bedriftens skriftelige internkontroll som er etablert for å sikre at rapporteringskravene i klimavoteforskriften kapittel 2 blir overholdt skal legges neste års rapport.

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. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktig utslipp er hjemlet i klimavoteloven § 17 første ledd.

4. Informasjon om oppgjør av kvoteplikten

Alle kvotepliktige virksomheter skal innen 1. mai overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp i 2005 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimavoteloven. For Peterson Paper & Board AS, Ranheim innebærer dette at 16 680 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/kvoteregister/>

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 klimavoteforskriften. 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.

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 Peterson Paper & Board AS, Ranheim sin rapport om kvotepliktige utslipp i 2005. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Ved neste års rapportering må bedriften forbedre sin kontroll med fastsettelsen av lagerbeholdningen samt legge ved kopi av bedriftens skriftlige internkontroll som er etablert for å sikre at rapporteringskravene i klimakvoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

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

Anne-Grethe Kolstad (e.f.)
Seksjonssjef

Bente Rikheim
Overingeniør

Kopi:
Trondheim kommune
Fylkesmannen i Sør-Trøndelag

Vedlegg:
Faktura med gebyr for godkjenning av rapporten