

Peterson Linerboard AS, Moss
Postboks 203
1501 Moss

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.: 2006/64
Deres ref.: Per Kløvstad
Saksbehandler: Olaug Bjertnæs, telefon: 22 57 36 32

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 og pålegg om oppfølging for Peterson Linerboard AS Moss

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 30. april 2009. Peterson Moss har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 57 132,8 tonn CO₂.

Bedriftsspesifikke faktorer for bestemmelse av CO₂ -utslipp fra forbrenning av spillole må bestemmes. Informasjon om dette skal sendes SFT innen 1. mai 2009.

Bedriftens rapportering av mengde aktivitetsdata og usikkerhet for kildestrøm 1, 2 og 3, alle tung fyringsolje, er ikke i samsvar med tillatelsen. Bedriften må iverksette tiltak som sørger for samsvar med tillatelsen senest innen 1. juni 2009. Hvis bedriften velger å søke om endring av tillatelsen, må denne sendes SFT snarest.

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

1. Sakens bakgrunn

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ av 14. mars 2005, med senere endringer, utslippsrapport innlevert 10. mars 2008 og senere korrespondanse

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 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 CO₂-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

2. SFTs vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Peterson Linerboard AS, Moss (heretter kalt Peterson Moss) sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ 10. mars, som er 10 dager for sent. SFT ser alvorlig på overtredelser av innleveringsfristen fordi dette vanskeliggjør SFTs arbeid med å kontrollere og gjennomgå utslippsrapportene innen 1. april. Bedriften bes om å overholde fristen ved neste års rapportering.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Peterson Moss er knyttet til bedriftens produksjon av papirmasse og papir og forbrenning i forbindelse med dette. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om tillatelse til kvotepliktige utslipp av 14. mars 2005, sist endret 1. februar 2008.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrømnr.	Kildestrøm
1	Tung fyringsolje
2	Tung fyringsolje
3	Tung fyringsolje
4	Spillolje
5	Diesel

For utslippene av CO₂ fra kildestrøm 5, diesel, er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra denne kildestrømmen til sammen er mindre enn eller lik 1000 tonn. Utslippene fra diesel utgjorde 0 tonn i 2008.

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

Vurdering av aktivitetsdata

Peterson Moss har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i beregning av 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	Tung fyringsolje	9 382 tonn	1,50 %	1,00 %
2	Tung fyringsolje	3 580 tonn	1,50 %	1,00 %
3	Tung fyringsolje	328 tonn	1,50 %	1,00 %
4	Spillolje	4 564 tonn	1,50 %	1,00 %

Bestemmelse av mengde aktivitetsdata og usikkerhet i aktivitetsdata

Mengde aktivitetsdata og usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2 og 3, tung fyringsolje, er ikke fremkommet og beregnet i henhold til tillatelsen. Bedriften har målt og beregnet mengde aktivitetsdata og usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2 og 3 ut fra felles innkjøpt mengde. Deretter skjer fordeling av tung fyringsolje til sodahus, oljekjel og mesaovn. Lagerbeholdning ved årsskiftet er også felles for de tre kildestrømmene. Dette er et avvik fra klimavoteforskriften § 2-5 d), jfr vedlegg 1 A. Det følger av disse bestemmelsene at mengde aktivitetsdata og usikkerhet skal måles og beregnes separat for hver enkelt kildestrøm. Peterson Moss må iverksette tiltak som sikrer at regelverket overholdes, senest innen **1. juni 2009**. Dette kan gjøres ved å måle mengde aktivitetsdata og beregne usikkerhet separat for hver enkelt kildestrøm. Alternativt kan bedriften søke om en endring av programmet slik at kildestrøm 1, 2 og 3 kan slås sammen. En eventuell søknad om dette må sendes SFT snarest.

Mengde aktivitetsdata for kildestrøm 4, spillolje, er beregnet ut fra faktura og lagerbeholdning ved årsskiftet i samsvar med bedriftens tillatelse. Usikkerhet for spillolje er rapportert i henhold til tillatelsen.

Rapportert usikkerhet for tung fyringsolje og spillolje ligger innenfor gjeldende krav i bedriftens tillatelse.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 1, 2 og 3 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer og standard oksidasjonsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 4, spillolje, har bedriften benyttet standard utslippsfaktor for tung fyringsolje og standard oksidasjonsfaktor. I henhold til tillatelsen skulle bedriftsspesifikk utslippsfaktor for spillolje benyttes fra og med 1. juli 2008. En slik bedriftsspesifikk faktor er ennå ikke fastsatt. Både Peterson Moss og bedriftens spilloljeleverandør har vært i kontakt med SFT om dette.

Informasjon om muligheter for bestemmelse av bedriftsspesifikk faktor for CO₂- utslipp ved forbrenning av spillolje er lagt ved rapporten. Mange av usikkerhetsbidragene som skal inn i usikkerhetsbudsjettet ved bestemmelse av bedriftsspesifikke faktorer er også angitt. Bedriften må på grunnlag av dette få utarbeidet et usikkerhetsbudsjett som tar hensyn til alle signifikante usikkerhetsbidrag. Det må også beregnes hvor ofte analyser må

gjennomføres for å kunne bestemme bedriftsspesifikke faktorer som oppnår tillatelsens krav om maksimal usikkerhet. Bedriften skal sende denne informasjon til SFT innen 1. mai 2009.

Kvotepliktig utslipp

Bedriften har ikke rapportert mengde aktivitetsdata og usikkerhet for kildestrøm 1, 2 og 3 i samsvar med regelverket. Bedriften må iverksette tiltak som sikrer overholdelse av regelverket. Dette kan gjøres enten ved å endre rutiner for måling og beregning eller søke om en endring av tillatelsen, der kildestrøm 1, 2 og 3 slås sammen til en kildestrøm i et endret program, slik at rapportering blir i samsvar med tillatelsen.

Bedriften har ikke beregnet utslipp av CO₂ fra forbrenning av spillolje med bedriftsspesifikk faktor, som gitt i programmet, men benyttet standardfaktor for utslipp av CO₂ fra forbrenning av tung fyringsolje. Dette er et avvik fra tillatelse til kvotepliktige utslipp, og SFT har påpekt at bedriftens må sende informasjon om bestemmelse av bedriftsspesifikke faktorer innen 1. mai 2009.

SFT har lagt bedriftens rapporterte data til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp
1	Tung fyringsolje	9 382 tonn	3,20 tonn CO ₂ /tonn tung fyringsolje	30 022,40 tonn
2	Tung fyringsolje	3 580 tonn	3,20 tonn CO ₂ /tonn tung fyringsolje	11 456,00 tonn
3	Tung fyringsolje	328 tonn	3,20 tonn CO ₂ /tonn tung fyringsolje	1 049,60 tonn
4	Spillolje	4 564 tonn	3,20 tonn CO ₂ /tonn spillolje	14 604,80 tonn
Totale kvotepliktige utslipp				57 132,80 tonn

Vurdering av ikke-kvotepliktige utslipp

SFT har gjennomgått det bedriften har rapportert av ikke-kvotepliktige utslipp fra biomasse.

Avlut er en energivare som er definert som CO₂-nøytral. CO₂-utslipp ved forbrenning av denne skal settes lik 0. I forbindelse med gjennomgang av disse dataene har SFT intet å bemerke.

Bedriften har i 2008 hatt følgende utslipp av CO₂ som ikke er kvotepliktige:

Energivare	Aktivitetsdata	Tørrstoffinnhold
Avlut	144 654 tonn	100 %
Totale ikke-kvotepliktige utslipp		0

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 57 132,8 tonn CO₂ i 2008. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

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 Moss innebærer dette at 57 133 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.

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 2009.

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

7. Oppsummering

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

Ved bestemmelse av bedriftsspesifikke faktorer for utslipp av CO₂ fra forbrenning av spillolje bestemmes må bedriften få uarbeidet et usikkerhetsbudsjett som tar hensyn til alle signifikante usikkerhetsbidrag. Det må også beregnes hvor ofte analyser må gjennomføres for å kunne bestemme bedriftsspesifikke faktorer som oppnår tillatelsens krav om maksimal usikkerhet. Denne informasjon skal sendes SFT innen 1. mai 2009.

Bedriftens rapportering av mengde aktivitetsdata og usikkerhet for kildestrøm 1, 2 og 3, alle tung fyringsolje, er ikke i samsvar med tillatelsen. Bedriften må iverksette tiltak som sørger for samsvar med tillatelsen senest innen 1. juni 2009. Hvis bedriften velger å søke om endring av tillatelsen, må denne sendes SFT snarest.

Peterson Moss ilegges et gebyr etter middels gebyrklasse på kr 22 000,- 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

Olaug Bjertnæs
saksbehandler

Ettersendes: Faktura med gebyr for SFTs behandling av rapporten

Kopi: Moss kommune
Fylkesmannen i Østfold