

Noretyl AS
Rafnes
3966 STATHELLE

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: 7.04.2006
Vår ref.: 2006/79 405.14
Deres ref.: AM12013082
Saksbehandler: Gunn Sørmo, telefon: 22573562

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

I henhold til klimakvoteloven § 17 kontrollerer og godkjenner SFT 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. Noretyl har i 2005 hatt et kvotepliktig utslipp på 425 152 tonn CO₂. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Noretyl AS varsles med dette om at SFT vil pålegge virksomheten å bestemme usikkerhet i måling av mengde pyrolyseolje som brennes på egne kjeler. Kommentarer til dette varselet bes sendt SFT innen 22.05.2006.

1. Sakens bakgrunn

Det vises til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ og vedtak om tildeling av kvoter 15.mars 2005, tilsynsseminar 18. november 2005, rapport mottatt per e-post 6. mars 2006, og supplerende informasjon levert gjennom e-post og på telefon.

Det vises også til inspeksjon på bedriften 15.12.2005.

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 23.12.06 (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 17.12.2004 (klimakvoteloven) § 17.

2. SFTs vurdering

a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Noretyl AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ via e-post 6 dager etter fristen 1.mars 2006. Bedriften hadde misforstått rolle for signaturberettiget ved sending av rapporten i Altinn, slik at rapporten derfor ikke ble overført til SFTs arkiv som forutsatt og innen fristen.

b) Innsendelse av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Noretyl AS er knyttet til bedriftens energianlegg dvs. crackerovner, dampkjeler og fakler. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15. mars 2005.

Kilder

Bedriften har i 2005 hatt kvotepliktige utslipp fra ovenfor beskrevne energianlegg/kilder.

Bruk av metode for beregning av det kvotepliktige utslippet

Klimakvoteforskriften § 2-2 første punktum krever at den kvotepliktige følger metoden for beregning eller måling av utslippene i henhold til kravene fastsatt i forskriftens vedlegg 1. Forskriften åpner ikke direkte for at bruk av massebalanse kan benyttes ved beregning av de kvotepliktige utslippene. I § 2-2 andre punktum stilles det imidlertid krav om at den kvotepliktige skal bruke en annen metode enn den forskriften gir anvisning på, dersom denne metoden gir mer korrekte utslippstall. For bruk av massebalanse ved beregning av utslippene er det med andre ord et krav om at bruk av en slik metode gir mer korrekte utslippstall enn om utslippet beregnes i henhold til kravene fastsatt i vedlegget til forskriften. Det fremkommer av klimakvoteforskriften § 2-3 bokstav c at dersom massebalanse er brukt i beregningene av utslippene, skal materialstrøm, karboninnhold og nedre brennverdi i hver energivare, råvare og produkter samt lagerendringer rapporteres.

Noretyl AS har brukt massebalanse i beregning av de kvotepliktige CO₂-utslippene. Utslippet beregnes som differansen mellom karbon i råstoffer minus karbon i produkter og annen eksport (korrigert for lagerendringer), omregnet til CO₂. Prinsippet for beregningene er:

Tilført karbon – karbon i produkter – karbon i biprodukter – karbon i avfall – karbon i diffuse utslipp = karbon frigjort til atmosfære

Bedriften oppgir at CO₂-utslippet beregnes for hver måned og årlig utslipp blir de akkumulerte tallene for årets 12 måneder korrigert for reell avfallsmengde. Beregningene tar utgangspunkt i aktivitetsdataene (råstoff, produkter/biprodukter, avfallsmengde) målt i tonn. Deretter beregnes karboninnholdet i de ulike elementene i massebalansen. Bedriften har etter SFTs vurdering dokumentert at massebalanse som utgangspunkt gir mer nøyaktig bestemmelse av kvotepliktig CO₂-utslipp enn andre beregnings- og

målemetoder, da den baserer seg på data fra avregningsmålere for kjøp og salg av råstoffer og produkter. For de viktigste produktstrømmene opplyser bedriften at det er to uavhengige målere på samme massestrøm som ekstra kvalitetssikring. Balansen er korrigert for innhold av karbon i pyrolyseolje som brennes på egne kjeler, og for innhold i avfall og diffuse utslipp.

For å være sikker på at bruk av massebalanse gir mer nøyaktige utslippstall enn andre beregnings og målemetoder må usikkerheten i måling av mengde pyrolyseolje som brennes på egne kjeler bestemmes jf avsnitt om "Produkter" nedenfor. Denne kilden er av en størrelse som har betydning for det samlede kvotepliktige utslippet. Ved vurdering av hvilken usikkerhet som vil aksepteres for bestemmelse av mengde brukt pyrolyseolje har SFT på samme måte som for kvotepliktige kilder 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.

Det stilles strenge krav til kilder av betydning for virksomheter med totalt utslipp mellom 50 og 500 000 tonn CO₂ pr år. For bestemmelse av aktivitetsdata knyttet til forbrenning av gass/olje fra slike virksomheter skal usikkerheten ifølge EUs retningslinje ikke være større enn $\pm 2,5$ %. Med kilde i denne sammenhengen menes uavhengige energivarestrømmer. Dette kravet til usikkerhet gjelder imidlertid ikke for bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til faking, og for de av virksomhetens minste kilder som til sammen utgjør mindre enn 5 % av det totale utslippet.

Etter SFTs vurdering innebærer det at usikkerhet i bestemmelse av pyrolyseoljeforbruk ikke skal være større enn $\pm 2,5$ %. SFT legger til grunn at dette kravet skal overholdes når massebalanse benyttes.

Vurdering av aktivitetsdata

Noretyl dokumenterer at innsatsfaktorene/aktivitetsdata i massebalansen (dvs. ulike råvarer, produkter, biprodukter, avfall og diffuse utslipp) bestemmes med ulike massestrømsmålere med nærmere angitt usikkerhet.

Råstoff

Aktivitetsdata for etan er angitt å ha usikkerhet på $\pm 0,5$ %. Data er levert mengde fra Statoil Kårstø med båt. Båttall er i følge bedriften internasjonalt benyttet ved kjøp og salg av båtlaster. Råstoff av LPG (Liquified Pressurised Gas) dvs. propan- og butan måles med coriolismålere som har angitt usikkerhet på $\pm 0,2$ %.

Produkter

Data for leveranse av etylen er angitt med usikkerhet på $\pm 1,1$ %. Usikkerheten er vektet mht andel levert via rør til nabobedrifter (målt med turbinmåler med 1 % usikkerhet) og for andel som er levert med båt (usikkerhet ± 2 %). Propylen leveres med båt (angitt

usikkerhet ± 2 %). Mengde etylen, brenngass og returetylen er målt med turbinmålere (usikkerhet ± 1 %). C4-mix og pyrolysebensin er mengde levert med båt (usikkerhet ± 2 %). For mengde pyrolyseolje solgt er usikkerhet estimert til ± 2 %. Forbruk av ikke-kvotepliktig pyrolyseolje på egne kjeler måles med forbedret måleskive (4 hull). Bedriften har antatt at målingen har god nøyaktighet uten at det har vært mulig å kvantifisere usikkerhet ved målingen.

Avfall

Ved beregning av det månedlige CO₂ –utslippet benytter bedriften et estimat for mengde tjære/koks. Det akkumulerte årsutslippet korrigeres med reelle oppdaterte tall for tjære/koks for det enkelte år (estimert usikkerhet ± 5 %). Usikkerheten har liten betydning for det beregnede kvotepliktige utslippet (0,07 %).

Diffuse utslipp

Usikkerhet i bestemmelse av mengde diffuse utslipp er angitt til ± 30 %. Usikkerhet i bestemmelse av diffuse utslipp har imidlertid liten betydning for det beregnede kvotepliktige CO₂ –utslippet fra bedriften (0,02 %).

Usikkerhet i måling av mengde pyrolyseolje må bestemmes, fordi denne kilden er av en størrelse som har betydning for beregning av det samlede kvotepliktige utslippet fra bedriften. SFT vurderer at måten øvrige aktivitetsdata i massebalansen er fremkommet tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet.

Bestemmelse av sammensetning i massestrømmer

Når det gjelder sammensetning og innhold av ulike komponenter i massestrømmene som inngår i materialbalansen vurderer SFT at usikkerhet i bestemmelse fortrinnsvis er knyttet til eventuelle variasjoner i sammensetning av innsatsfaktorene C4-mix, pyrolysebensin, pyrolyseolje og brenngass.

Analyse av C4-mix og pyrolysebensin gjøres i følge bedriften i forbindelse med hver båtlast (eksport), som innebærer at det gjøres 2-3 ganger per måned. Bedriften benytter et veiet gjennomsnitt av resultatene fra disse analysene som dokumentasjon av sammensetning for disse fraksjonene. Rapporterte tall vurderes som representative gjennomsnittsverdier med liten usikkerhet.

Det er noe mer usikkerhet knyttet til tallene for pyrolyseolje der sammensetning er basert bare på relativt få analyser. Ved beregning av ikke-kvotepliktig utslipp av CO₂ fra forbruk av pyrolyseolje på egne kjeler har bedriften benyttet en utslippsfaktor på 3,36 basert på tidligere analyser av pyrolyseolje. Bedriften har ikke mange analyser, slik at dette tallet er beheftet med noe usikkerhet. Innholdet av karbon i oljen vil i følge bedriften ligge på ca. 90 % og viser til at det ikke er grunn til å tro at dette varierer mye. Bedriften anslår usikkerheten til ± 2 %.

Eksport av brenngass ut av anlegget er basert på avregningsmålinger i form av mengde og energi. Energien beregnes på grunnlag av ukentlige analyser. Karboninnhold bestemmes på basis av data fra online tetthetsmåling og gjennomsnittlig brennverdi for hver måned.

Bedriften har redegjort for usikkerhet i bestemmelse av sammensetning av brenngass.

Med bakgrunn i foreliggende opplysninger finner SFT å kunne legge til grunn at måten Noretyl AS har fremskaffet data for å beregne det kvotepliktige utslippet tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet.

Kvotepliktige utslipp

Utslippene for 2005 er fremkommet ved å benytte massebalanse til beregningene:

Type karbonholdig råvare, energivare, produkt, biprodukt, avfall etc.	Mengde Råstoff/produkt Tonn per år	Karboninnhold Tonn C/år	Kvotepliktig CO ₂ -utslipp (tonn)
A. Tilført karbon			
Etanråstoff	258 898	206 826	
Propanråstoff	328 512	268 437	
Butanråstoff (n+iso)	123 263	101 886	
Returetylen netto	432	370	
I alt		577 519	
B. Karbon eksportert eller solgt til andre bedrifter			
Etylen	349 481	299 253	
Propylen	68 744	58 864	
C4-mix	28 173	24 600	
Pyrolysebensin	43 125	39 493	
Pyrolyseolje	952	873	
Tjære, koks	1 279	1 279	
Diffuse utslipp	100	80	
Brenngass	46 448	31 940	
Årsavstemming ¹⁾	155	155	
I alt eksportert		456 537	
C. CO₂ -utslipp i alt = (A-B)* 3,667		120 982	443 642
D. Ikke-kvotepliktig pyrolyseolje fyrt på eget kjelanlegg	5 498	5 042	18 488
E. Kvotepliktig CO₂ -utslipp = (C-D) * 3,667		115 940	425 152

¹⁾ Avstemming skyldes at det endelige akkumulerte årsutslippet korrigeres for reelle oppdaterte forbrukstall for tjære og koks, samt et avvik som ifølge bedriften skyldes at Noretyl ved beregning anvender en molvekt for CO₂ på 12,011, mens SFTs CO₂ /C-forhold innebærer en molvekt på 12.

Det endelige akkumulerte korrigerede tallet for kvotepliktig CO₂-utslipp for Noretyl i 2005 oppgis til 425 152 tonn.

c) Innsendelse av kontrolldata

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes data knyttet til beregning av ikke kvotepliktige utslipp, slik som utslippsfaktorer, aktivitetsdata og produksjonsmengder. Aktivitetsdata knyttet til ikke-kvotepliktige utslipp er forbrukt mengde av: farlig avfall, avfall det er betalt sluttbehandlingsavgift for, biomasse og CO₂-avgiftsbelagte energivarer. Utslippsfaktorer skal oppgis unntatt for biomasse. Ved bruk av bedriftsspesifikke faktorer skal det redegjøres for hvordan disse er fremkommet.

Det samlede ikke-kvotepliktig utslipp av CO₂ i 2005 er rapportert til 18 933 tonn. SFT har ingen merknader til rapporterte kontrolldata.

d) Innsendelse 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 11.3.2005 pkt 2. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimakvoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte opplysninger. Vi har ingen bemerkninger til de opplysninger som foreligger om internkontroll. SFT kan foreta en mer detaljert oppfølging av internkontrollen på en eventuell inspeksjon.

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. I de tilfeller usikkerheten knyttet til frembringelse av grunnlaget for utslippsberegningene kan ha vært høyere enn det klimakvoteforskriften krever, har SFT likevel lagt til grunn bedriftens innrapporterte tall. Dette skyldes at vi per i dag ikke har sikrere tall å forholde oss til. Vedtaket om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

4. Oppfølging av påpekte forhold

Varsel om pålegg om å gjennomføre tiltak for å bestemme usikkerhet i måling av pyrolyseolje som brennes på egne kjeler. SFT vurderer at denne kilden har en størrelse som er av betydning for beregning av det samlede kvotepliktige utslippet fra bedriften.

I likhet med EU har SFT for bestemmelse av aktivitetsdata knyttet til uavhengige energivarestrømmer, konkludert med at usikkerheten i aktivitetsdataene knyttet til den enkelte energivarestrøm for Noretyl ikke skal være større enn $\pm 2,5 \%$.

Noretyl AS varsles med dette om at SFT vil pålegge virksomheten å bestemme usikkerhet i måling av pyrolyseolje til egne kjeler og eventuelt gjennomføre tiltak for å sikre at usikkerhet i målingen overholder kravene. Fristen for å gjennomføre tiltaket vurderes satt til 1.7.2006.

Et eventuelt pålegg vil bli hjemlet i forurensningsloven § 7 fjerde ledd jf. andre ledd. Høy usikkerhet ved bestemmelse av aktivitetsdata innebærer at det er en reell fare for at den kvotepliktige vil komme til å rapportere for lavt utslipp. Dette innebærer at det er en fare for at det innleveres for få kvoter i forhold til det faktiske utslipp. Utslipp det ikke innleveres kvoter for er å anse som brudd både på klimakvoteloven § 13 og forurensningsforbudet i forurensningslovens § 7 første ledd.

Kommentarer til dette varselet bes sendt SFT innen 22.05.2006.

5. 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 klimakvoteloven. For Noretyl AS innebærer dette at 425 152 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.

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 middels gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 25 000,-, 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 Noretyl AS rapport for kvotepliktige utslipp i 2005. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

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

Noretyl AS varsles med dette om at SFT vil pålegge virksomheten å bestemme usikkerhet i måling av pyrolyseolje til egne kjeler og eventuelt gjennomføre tiltak for å sikre at usikkerhet i aktivitetsdata knyttet til den enkelte energivarestrøm for Noretyl ikke skal være større enn $\pm 2,5\%$. Fristen for å gjennomføre tiltaket vurderes satt til 1.7.2006. Et eventuelt pålegg vil bli hjemlet i forurensningsloven § 7 fjerde ledd jf. andre ledd. Kommentarer til dette varselet bes sendt SFT innen 22.05.2006.

Med hilsen

Anne-Grethe Kolstad (e.f.)
Seksjonssjef

Gunn Sørmo
Senioringeniør

Vedlegg: Saksbehandlingsgebyr, faktura med innbetalingsblankett

*Kopi til: Fylkesmannen i Telemark, Miljøvernavdelingen, Statens Hus, 3708 SKIEN
Bamble kommune, Rådhuset, 3970 LANGESUND*