

Ineos Norge AS
Rafnes
3960 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: 02.04.2008
Vår ref.: 2006/77 405.14
Deres ref.: AM36292253
Saksbehandler: Gunn Sørmo, telefon: 22573562

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktig utslipp i 2007 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. Ineos Norge AS har i 2007 hatt et kvotepliktig utslipp på 76 785 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 15. mars 2005, rapport innlevert 29.02.2008 og supplerende informasjon per telefon.

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 særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 3. 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. Utslipp som fant sted i 2007 skal rapporteres i henhold til bestemmelsene i klimakvoteforskriften slik den lød før den ble endret 14. september 2007. Alle henvisninger til klimakvoteforskriften i dette brevet er derfor til forskriften slik den lød før endringene av 14. september 2007.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

2. SFTs vurdering

a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Hydro Polymers AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 29. februar 2008, som er innen fristen.

b) Innsendelse av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Hydro Polymers AS er knyttet til bedriftens energianlegg dvs. crackerovner, avgassovn (incinerator) og fakkell. 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 15. mars 2005.

Forbruk av gass til støttefyring i HCl-anlegget har i første kvoteperiode (2005-2007) blitt vurdert til ikke å være kvotepliktig fordi anlegget har blitt sett på som et uavhengig produksjonsanlegg for saltsyre som brenner biprodukter/avfall fra VCM-produksjonen.

Kilder

Virksomheten har i 2007 hatt kvotepliktige CO₂-utslipp fra tre crackerovner, en avgassovn (incinerator) og fakkell.

Vurdering av aktivitetsdata

Virksomheten har innrapportert et forbruk av 28 603 tonn brenngass og 266 117 tonn prosessgass i 2007. I tillegg har bedriften rapportert inn akutte utslipp via fakkell på 3,8 tonn EDC og 3,2 tonn VCM.

Fremskaffelse av aktivitetsdata

Klimakvoteforskriftens vedlegg 1 angir hvordan ulike typer aktivitetsdata skal fremskaffes. Ved energiproduksjon med bruk av gass skal mengde forbrent gass bestemmes gjennom målinger av faktisk forbruk i rapporteringsåret. Det skal dokumenteres hvordan forbruket av gass er målt.

SFT har vurdert usikkerheten i aktivitetsdataene og har følgende å bemerke:

Ved vurderingen av om klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt har vi lagt vekt på EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp vedtatt 29. januar med hjemmel i EUs kvotedirektiv 2003/87/EC (se SFTs vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp datert 7.4.2006). 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 av ulik størrelse. SFT krever at usikkerheten i bestemmelse av aktivitetsdata (volumstrøm eller massestrøm) knyttet til forbrenning av gass skal være mindre enn $\pm 2,5$ % for anlegg med utslipp av CO₂ mellom 50 og 500 000 tonn CO₂ pr år. Dette kravet til usikkerhet gjelder imidlertid ikke for bestemmelse av aktivitetsdata knyttet til fakling, og for de av virksomhetens minste kilder som til sammen utgjør mindre enn 5 % av det totale utslippet.

Det vises til SFTs brev datert 15. februar 2008 med oversendelse av endret tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser og godkjent program for beregning og måling av utslipp. Av program for beregning og måling fremgår at forbruk av lett brenngass måles kontinuerlig med 2 turbinmålere i serie. Angitt usikkerhet er $\pm 0,5$ %. Det fremgår videre at prosessgass måles med volumetrisk måler (Vortex) med total relativ utvidet måleusikkerhet angitt til $\pm 2,85$ %. Måleren erstattet en måleskive med angitt usikkerhet på ± 5 % og ble satt inn under revisjonsstansen i anlegget i mai 2007.

SFT vurderer at usikkerheten i bestemmelse av forbruk av lett brenngass tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet.

SFT vurderer at usikkerheten i bestemmelse av aktivitetsdata for prosessgass er høyere enn klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet. På bakgrunn av foreliggende opplysninger om måling av aktivitetsdata for prosessgass jf vårt brev datert 15. februar 2008 og den oppfølging av måleutstyret som er pålagt, anser SFT at aktivitetsdata som er fremkommet kan legges til grunn for beregning av kvotepliktige utslipp av prosessgass fra virksomheten i 2007.

Utslippsfaktor

Det følger av klimakvoteforskriften vedlegg 1, B.1.3. at ved forbrenning av gass skal bedriftsspesifikke utslippsfaktorer benyttes med mindre det kan dokumenteres at standard utslippsfaktor ikke reduserer nøyaktigheten i utslippsdataene eller dersom utslipp fra forbrenningen av gassen utgjør mindre enn 1000 tonn per år. Bedriftsspesifikke utslippsfaktorer skal baseres på årlig gjennomsnitt av det faktiske karboninnholdet i gassen som brennes. Det skal dokumenteres hvordan karboninnholdet i gassen er målt/bestemt.

INEOS Norge AS benytter bedriftsspesifikke utslippsfaktorer som fastsettes på bakgrunn av kontinuerlig måling av gassens spesifikke tetthet. Brenngassen tilføres hydrogen fra klorfabrikken for å opprettholde konstant molekylvekt på gassblandingen. Dokumentasjon fra bedriften vedlagt søknad om tillatelse til kvotepliktige utslipp datert 15. mars 2005 beskriver hvordan karboninnhold i gassen bestemmes, eller om kilden eventuelt har egen CO₂-analysator. Utslippsfaktor for CO₂ fra forbrenning av henholdsvis EDC og VCM er gitt av sammensetningen av disse forbindelsene (molvektsforhold).

Bedriften benytter en metode som beregner CO₂-utslippet for hver kilde for hver dag basert på en daglig utslippsfaktor og som summerer opp daglig utslipp for den enkelte kilde over året. Angitt årlig utslippsfaktor for CO₂ for en kilde fremkommer ved at sum CO₂-utslipp for den enkelte kilde divideres med sum energiforbruk/aktivitetsdata for en kilde det bestemte året.

SFT finner å kunne legge rapportert utslippsfaktor til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2007.

Kvotepliktige utslipp

I de tilfeller usikkerheten knyttet til frembringelse av grunnlaget for utslippsberegningene har vært høyere enn det klimakvoteforskriften krever, har SFT likevel lagt til grunn bedriftens innrapporterte tall. Dette skyldes at vi pr i dag ikke har sikrere tall å forholde oss til.

Kvotepliktige utslipp fra virksomheten beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1, B.1.0 om CO₂-utslipp fra energiproduksjon.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2007:

Kilder	Energivare	Forbruk (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO₂/tonn energivare)	Kvotepliktige utslipp CO₂ (tonn)
Crackere (3 ovner), incinerator, fakkell	Fyrgass	28 603	2,3002	65 792,6
Avgassovn (Incinerator)	Prosessgass	266 117	0,041276	10 984,2
Fakkell (akutte utslipp)	EDC VCM	3,8 3,2	0,889 1,408	3,4 4,5
Sum kvotepliktige utslipp				76 785

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

c) Innsendelse av kontrolldata

SFT har gjennomgått bredriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes data knyttet til beregning av ikke kvotepliktige utslipp (metode, aktivitetsdata, utslippsfaktorer mm), bruk av farlig avfall og kommunalt avfall, bruk av biomasse, produksjonsdata mm.

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO₂/tonn energivare)	Ikke kvotepliktig utslipp (tonn)
Saltsyreanlegg	Flytende avfall	11 567	1,099	12 712,1
	Brenngass	151	2,3002	347,3
Nøddaggregat	Diesel	15,727	3,17	49,9
Sum				13 109

I forbindelse med gjennomgang av disse dataene har SFT intet å bemerke.

d) Innsendelse 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 15.3.2005 pkt 2. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at bedriftens internkontroll skal sikre at rapporteringskravene i klimakvoteforskriften kapittel 2 blir overholdt. Det forutsettes at måleprosedyre for måling av prosessgass fra oksyreaktor er utarbeidet og tatt i bruk jf vårt brev datert 28.3.2007.

SFT har ingen øvrige bemerkninger til de opplysninger som foreligger om internkontroll. SFT kan foreta en mer detaljert oppfølging av internkontroll 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. Bedriften har etter dette hatt et kvotepliktig utslipp på totalt 76 785 tonn i 2007. Vedtaket om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 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 2006 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Hydro Polymers as innebærer dette at 76 785 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

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 klimakvoteforskriften. Basert på SFTs ressursbruk i forbindelse med behandling og godkjenning av rapporten er det fastsatt en gebyrsats etter høy gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 25 000,-, 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 Hydro Polymers AS rapport for kvotepliktige utslipp i 2007. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

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

Med hilsen

Audun Rosland
prosjektleder

Gunn Sørmo
senioringeniør

Vedlegg: - Faktura med gebyr for godkjenning av utslippsrapporten
- Forskrift 23. desember 2004 nr. 1851 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften)

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