

Hydro Polymers Rafnes  
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: 28.03.2007  
Vår ref.: 2006/77 405.14  
Deres ref.: AM22254618  
Saksbehandler: Gunn Sørmo, telefon: 22573562

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktig utslipp i 2006 og fastsettelse av gebyrsats**

---

**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 1. mai. Hydro Polymers AS har i 2006 hatt et kvotepliktig utslipp på 89 064 tonn CO<sub>2</sub>. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.**

**SFT forventer at måleprosedyre for ny måler for prosessavgass utarbeides og gjøres gjeldende fra den settes i drift etter revisjonsstans i mai 2007.**

---

### **1. Sakens bakgrunn**

Det vises til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> og vedtak om tildeling av kvoter datert 15. mars 2005, seminar 23. januar 2007, rapport innlevert per 1. mars 2007, til og supplerende informasjon levert gjennom e-post og per telefon.

Det vises også til inspeksjon på bedriften 16.10.2006. Tema for tilsynet var rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp med hovedvekt på beregning og vurdering av usikkerheter på mengder/volum av energivarer. Det ble ikke konstatert avvik under inspeksjonen.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 23.12.2004 (klimakvoteforskriften) § 2-1 og særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 3.

I henhold til klimavoteloven § 17 kontrollerer og godkjenner SFT den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, se lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 17.12.2004 (klimavoteloven) § 17.

## **2. SFTs vurdering**

### **a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport**

Hydro Polymers AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> 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 klimavoteforskriften § 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. Hvorvidt dette utslippet er kvotepliktig må vurderes på nytt før neste kvoteperiode (2008-2012).

#### Kilder

Virksomheten har i 2006 hatt kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp fra tre crackerovner, en avgassovn (incinerator) og fakkell.

#### Vurdering av aktivitetsdata

Det følger av klimavoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.1 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO<sub>2</sub>-utslipp fra forbrenning av gass skal mengde forbrent gass bestemmes gjennom målinger av faktisk forbruk.

Virksomheten har innrapportert et forbruk av 32 194 tonn brenngass og 288 162 tonn prosessgass i 2006.

#### *Fremskaffelse av aktivitetsdata*

Klimavoteforskriftens 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 klimavoteforskriftens 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.

I EU stilles det strenge krav til kilder av betydning for virksomheter med totalt utslipp av ulik størrelse. Som minimum skal usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata (volumstrøm eller massestrøm) knyttet til forbrenning av gass være mindre enn  $\pm 2,5$  % for anlegg med utslipp av CO<sub>2</sub> mellom 50 og 500 000 tonn CO<sub>2</sub> pr år. Dette kravet til usikkerhet gjelder imidlertid ikke for bestemmelse av aktivitetsdata knyttet til faking, og for de av virksomhetens minste kilder som til sammen utgjør mindre enn 5 % av det totale utslippet.

Det fremgår av dokumentasjon fra bedriften at forbruk av brenngass til crackere, avgassovn og fakkell, og av prosessgass (oksyavgass) til avgassovn måles kontinuerlig og logges i bedriftens prosessdatasystem (PHD). Forbruk av lett brenngass måles med 2 turbinmålere i serie hvor usikkerhet i bestemmelse er angitt til  $\pm 1,16$  %. Prosessgass er målt med måleskive hvor usikkerhet er angitt til  $\pm 5$  %. Bedriften ble ved SFTs brev datert 7.11.2006 pålagt å gjennomføre tiltak for å redusere usikkerhet i bestemmelse av denne energivarestrømmen. Måleren vil ifølge bedriften bli skiftet ut med ny vortex måler med relativ måleusikkerhet fra produsent på  $\pm 1-1,5$  %. Tiltaket gjennomføres i mai 2007.

SFT vurderer at usikkerheten i bestemmelse av forbruk av lett brenngass i anlegget tilfredsstillende klimavoteforskriftens krav til usikkerhet. Usikkerhet i bestemmelse av mengde prosessgass vurderes å være høyere enn klimavoteforskriftens krav. Måleren vil imidlertid bli skiftet ved neste revisjonsstans i anlegget og vil etter dette tilfredsstillende forskriften.

#### Utslippsfaktor

Det følger av klimavoteforskriften 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.

Hydro Polymers 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 vedlagt søknad om tillatelse til kvotepliktige utslipp beskriver hvordan karboninnhold i gassen bestemmes, eller om kilden eventuelt har egen CO<sub>2</sub>-analysator.

Bedriften benytter en metode som beregner CO<sub>2</sub>-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 CO<sub>2</sub> for en kilde (jf. tabell nedenfor med data ifølge bedriftens utslippsrapport) fremkommer ved at sum CO<sub>2</sub>-utslipp for den enkelte kilde divideres med sum energiforbruk/aktivitetsdata for en kilde det bestemte året.

SFT finner å kunne legge utslippsfaktorer som beskrives over til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2006.

#### Kvotepliktige utslipp

I de tilfeller usikkerheten knyttet til frembringelse av grunnlaget for utslippsberegningene har vært høyere enn det klimakvoteforskriften krever jf måling av prosessgass i foregående avsnitt, har SFT likevel lagt til grunn bedriftens innrapporterte tall. Dette skyldes at vi pr i dag ikke har sikrere tall å forholde oss til. SFT forventer at bedriften bekrefter skriftlig til SFT når tiltak med utskifting av måler for prosessgass er gjennomført.

Kvotepliktige utslipp fra virksomheten beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1, B.1.0 om CO<sub>2</sub>-utslipp fra energiproduksjon.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2006:

Kilder	Energivare	Forbruk (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn energivare)	Kvotepliktige utslipp CO <sub>2</sub> (tonn)
Crackere (3 ovner), incinerator, fakkell	Fyrgass	32 194	2,4127	77 674,5
Avgassovn (Incinerator)	Prosessgass	288 162	0,03952	11 388
Fakkell (akutte utslipp)	EDC VCM	1,126 0,365	0,889 0,365	1 0,5
Sum kvotepliktige utslipp				89 064

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

#### **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 CO<sub>2</sub>-

avgiftsbelagte energivarer. Utslippsfaktorer skal angis unntatt for biomasse. Ved bruk av bedriftsspesifikke faktorer skal det redegjøres for hvordan disse er framkommet.

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn energivare)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn energivare)	Ikke kvotepliktig utslipp (tonn)
Saltsyreanlegg	Flytende avfall	13 606	1,043	14 191,1
	Brenngass	85,5	2,4127	206,3
Nødaggregat	Diesel	44,542	3,17	141,2
Sum				14 538,6

SFT har ingen merknader til innrapporterte kontrolldata.

#### **d) Innsendelse av opplysninger om internkontroll**

Kravene til internkontroll følger av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> 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. I følge bedriftens opplysninger er det foreløpig ikke utarbeidet måleprosedyre for prosessavgass fra oksyreaktor. Måleprosedyre skal utarbeides og gjøres gjeldende fra ny måler (vortex) settes i drift etter revisjonsstans i mai 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 89 064 tonn i 2006.

Vedtaket om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

### **4. Informasjon om neste kvoteperiode (2008-2012)**

Det gjøres oppmerksom på at Regjeringen 15. mars sendte ut høringsnotat om det norske kvotesystemet for perioden 2008-2012. I forbindelse med at kvotesystemet er foreslått utvidet til også å omfatte utslippskilder som i dag er belagt med CO<sub>2</sub> avgift og i og med at EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp på enkelte punkter endres med virkning for neste periode, vil det være behov for å gjennomgå og eventuelt foreta endringer i eksisterende tillatelser til kvotepliktige utslipp. Gjennomgangen av tillatelsene må sees i sammenheng med behovet for å revidere reglene i klimakvoteforskriften. SFT vil komme tilbake med mer informasjon om denne prosessen på et senere tidspunkt.

SFT gjør imidlertid allerede nå bedriften oppmerksom på at for kvoteperioden 2008-2012 vil kravet til usikkerhet kunne bli skjerpet fordi EUs nye MRG legger opp til at bedrifter

med totalt CO<sub>2</sub>-utslipp på mer enn 50 000 tonn per år skal tilstrebe strengeste usikkerhetsnivå i bestemmelse av de variable i beregningene.

## **5. Oppfølging av påpekte forhold**

I følge bedriftens opplysninger er det foreløpig ikke utarbeidet måleprosedyre for prosessavgass fra oksyreaktor. Måleprosedyre skal utarbeides og gjøres gjeldende fra ny måler (vortex) settes i drift etter revisjonsstans i mai 2007. Det vises i denne forbindelse til SFTs brev datert 7.11.2006.

Det må påregnes at dette er forhold som vil bli fulgt opp ved senere kontroller og inspeksjoner fra SFTs side.

## **6. 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 89 064 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](http://www.sft.no/seksjonsartikkel_39625.aspx)

På denne nettsiden finnes også annen nyttig informasjon om det norske kvotehandelssystemet.

## **7. 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.

## **8. 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.

## 9. Oppsummering

SFT godkjenner Hydro Polymers AS rapport for kvotepliktige utslipp i 2006. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

I følge bedriftens opplysninger er det foreløpig ikke utarbeidet måleprosedyre for prosessavgass fra oksyreaktor. Måleprosedyre skal utarbeides og gjøres gjeldende fra ny måler (vortex) settes i drift etter revisjonsstans i mai 2007. Det må påregnes at dette er forhold som vil bli fulgt opp ved senere kontroller og inspeksjoner fra SFTs side.

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

Med hilsen

Harald Sørby (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*