

Glava AS Produksjon Askim
Postboks F
1801 ASKIM

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: 30.03.2007
Vår ref.: 2006/92 405.14
Deres ref.: AM22257212
Saksbehandler: George Nicholas Nelson, telefon: 22 57 34 40

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige CO₂-utslipp i 2006 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. Glava Askim hadde i 2006 et kvotepliktig utslipp på 11 628 tonn CO₂.

Vedtaket om godkjenning av rapporten, 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 av 15.03.2005, rapporteringsseminar avholdt i SFT 23.01.2007, utslippsrapport innlevert gjennom Altinn 01.03.2007, samt supplerende informasjon levert per e-post.

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 23.12.2004 (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

SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og har følgende bemerkninger:

a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Glava Askim sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ innen fristen 01.03.2007.

b) Kvotepliktige CO₂ -utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Glava Askim er knyttet til bedriftens produksjon av glassull. Det kvotepliktige utslippet er derfor rapportert i henhold til de generelle kravene i klimakvoteforskriften § 2-3 og de mer spesifikke kravene for produksjon av kalk og andre mineralske produkter i § 2-9. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15.03.2005.

Kilder

Bedriften har i 2006 hatt kvotepliktige CO₂-utslipp fra forbrenning av propan i et propananlegg med propanbrennere til fibrering og herding av glassull, samt fra karbonatholdige råvarer i bedriftens smelteovn.

Vurdering av aktivitetsdata

Rapportert forbruk av aktivitetsdata som ga opphav til kvotepliktige CO₂-utslipp i 2006 og usikkerhet knyttet til aktivitetsdataene er framstilt i tabellen under.

Utslippskilde	Energivare- /råvarestrom	Forbrukt mengde (tonn)	Relativ utvidet usikkerhet (95 % konfidens)
Propananlegg	Propan	3438	±0,12 %
Smelteovn	Soda	2282	±0,58 %
	Dolomitt	779	±0,86 %

Årlig forbruk av propan bestemmes på basis av innkjøpt mengde korrigert for lagerbeholdning ved årets inngang og utgang. Årsforbruket av soda (Na₂CO₃) og dolomitt (CaCO₃/MgCO₃) bestemmes på basis av faktisk forbruk per dag.

Bedriften opplyser at den ikke gjenbrakte vått fiberavfall i 2006 som glassråvare da denne råvaren var en medvirkende årsak til brann i posefilter tilknyttet smelteovnen. Annen løsning vil bli utviklet og kanskje tatt i bruk i 2007.

SFT har vurdert metodene for frembringelse av aktivitetsdataene og usikkerheten i aktivitetsdataene og har følgende å bemerke:

Fremskaffelse av aktivitetsdata

Klimakvoteforskriftens vedlegg 1 angir hvordan ulike typer aktivitetsdata skal fremskaffes. Som en hovedregel skal det faktiske forbruket av energivarer og den faktiske

mengden av karbonatholdige råvarer som brukes i produksjonen i rapporteringsåret, ligge til grunn for beregnet mengde aktivitetsdata.

Det er SFTs vurdering at metodene Glava Askim benytter for å fremskaffe aktivitetsdataene tilfredsstillende klimavoteforskriftens krav til hvordan aktivitetsdataene skal fremskaffes.

Usikkerhet i aktivitetsdata

Bedriften har beregnet relativ utvidet usikkerhet knyttet til forbrukt mengde propan til å være $\pm 0,12$ %. Kilder som bidrar til usikkerheten er trykkmåler for måling av lagerbeholdningen og tungvekt for måling av hver innkjøpt propanleveranse. Relativ usikkerhet knyttet til trykkmåleren og tungvekten er oppgitt å være hhv. $\pm 12,5$ % og $\pm 0,05$ %. Tungvekten opereres av Esso Norge AS i Tønsberg (kalibreringsprotokoll for tungvekten er vedlagt rapporten). I beregningen er det forutsatt korrelerte målinger med tungvekten og korrelerte målinger av lagerbeholdning.

Relativ utvidet usikkerhet knyttet til forbrukt mengde soda og dolomitt er beregnet å være henholdsvis $\pm 0,58$ % og $\pm 0,87$ %. Eneste vesentlige usikkerhetskilden oppgis å være veiestasjonene. Disse består av elektroniske veieceller som kontrolleres og kalibreres mot sertifiserte loddsatser hvert andre år. Det benyttes en vekt for hver av råvarene.

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 2004 med hjemmel i EUs kvotedirektiv 2003/87/EC. For virksomheter med totalt kvotepliktig utslipp lavere enn 50 000 tonn CO₂ (kategori A) stilles det krav om at usikkerhet knyttet til mengde forbrent gass over et rapporteringsår ikke skal overstige $\pm 5,0$ %. Usikkerhet knyttet til bestemmelse av forbrukt mengde karbonatholdige råvarer skal ikke overstige $\pm 2,5$ %. Det er også et krav at usikkerheten skal beregnes i henhold til anerkjente metoder, jf. metode beskrevet i "Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement" (GUM) og NA Dok. 52 – "Angivelse av måleusikkerhet ved kalibreringer" utgitt av Norsk Akkreditering.

Det er SFTs vurdering at Glava Askim har beregnet usikkerheten i aktivitetsdataene henhold til anerkjent metodikk og at beregnet usikkerhet ligger innenfor klimavoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet.

Vurdering av utslippsfaktor

Bedriften har benyttet følgende utslippsfaktorer ved beregning av kvotepliktige CO₂-utslipp i 2006:

Energivare/råvare	Utslippsfaktor (tonn CO₂/tonn)
Propan	3,0
Soda (Na ₂ CO ₃)	0,415
Dolomitt (CaCO ₃ /MgCO ₃)	0,471

Bedriften bruker en standard utslippsfaktor for propan på 3,0 tonn CO₂/tonn. Det oppgis at propanen som bedriften benytter har en renhetsgrad på over 95 %, og at små rester av andre typer hydrokarboner i gassen i verste fall medfører at reell utslippsfaktor kun vil avvike marginalt fra standard utslippsfaktor.

For de karbonatholdige råvarene er det brukt en standard utslippsfaktor for soda på 0,415 tonn CO₂/tonn. Utslippsfaktoren for dolomitt er basert på standardfaktorene for henholdsvis CaCO₃ og MgCO₃ og at forholdet mellom disse er 62/38 i dolomitten. Forholdet er bestemt gjennom fire kvalitetssikrede analyser i 2006. Utslippsfaktoren blir dermed:

standard faktor CaCO₃*0,62 + standard faktor MgCO₃*0,38 = 0,471 tonn CO₂/tonn

Kvotepliktige CO₂-utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens innrapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige CO₂-utslipp. De kvotepliktige utslippene fra forbrenning av propan i propananlegget beregnes ut fra ligning (1) i klimakvoteforskriftens vedlegg 1, mens kvotepliktige utslipp fra bruk av karbonatholdige råvarer i prosessen beregnes ut fra ligning (10) i klimakvoteforskriftens vedlegg 1.

Dette gir følgende kvotepliktige CO₂-utslipp i 2006:

Utslippskilde	Energivare/råvare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn)	Kvotepliktige utslipp (tonn)
Propananlegg	Propan	3438	3,0	10 314
Smelteovn (prosessutslipp)	Soda	2282	0,415	947
	Dolomitt	779	0,471	367
Sum				11 628

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

Bedriften har to nødaggregat til smelteovnen som er kontrolltestet en gang per uke i 2006. Totalt forbruk under testene er estimert til 250 – 300 liter avgiftsfri diesel, med standard utslippsfaktor på 3,17 tonn CO₂/tonn. Kvotepliktig utslipp fra denne kilden blir dermed et sted mellom 790 og 950 kg. Et så lite utslipp oppgis av bedriften å være lavere enn hva måleusikkerheten i hovedkildene representerer.

c) Innsendelse av kontrolldata

SFT har gjennomgått bredriftens 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, kommunalt avfall, biomasse og CO₂-avgiftsbelagte energivarer. Utslippsfaktorer skal oppgis unntatt for biomasse, og ved bruk av bedriftsspesifikke faktorer skal disse dokumenteres.

Glava Askim har innrapportert følgende kontrolldata for 2006:

Utslippskilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn)	Ikke kvotepliktig utslipp (tonn)
Fyrkjel (oppvarming av fabrikklokaler)	Lett fyringsolje (nr. 1 og 2)	83	3,17	263

SFT har ingen kommentarer til de innrapporterte kontrolldataene.

d) Opplysninger om internkontroll

Sammen med utslippsrapporten for 2005 vedla Glava Askim dokumentasjon som viser at bedriften har etablert et internkontrollsystem som tilfredsstillende kravene i klimakvoteforskriften § 2-3 første ledd bokstav k).

Bedriften har i 2006 justert metoden for fremskaffelse av data om årlig mengde forbrent propan. Metodeendringen er beskrevet i utslippsrapporten for 2006 og er innarbeidet i bedriftens internkontrollrutiner.

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. 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 CO₂-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 for å sikre at de norske kravene til overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp samsvarer med EUs tilsvarende krav. SFT vil komme tilbake med mer informasjon om denne prosessen på et senere tidspunkt.

5. Informasjon om oppgjør av kvoteplikten

Alle kvotepliktige virksomheter skal innen 1. mai 2007 overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp i 2006 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Glava Askim innebærer dette at 11 628 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: www.sft.no.

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 lav gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 8 500,-, 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 godkjenning 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 rapporten for kvotepliktige utslipp i 2006 fra Glava Askim. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

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

Harald Sørby (e.f.)
Seksjonssjef

George Nicholas Nelson
Overingeniør

Vedlegg: *Faktura med gebyr for behandling av rapport om kvotepliktige utslipp i 2006*

Kopi til:

Askim kommune, Kirkegate 5, 1830 Askim

Fylkesmannen i Østfold, Vogts gate 17, 1532 Moss