

Gassco AS
Postboks 93
5501 HAUGESUND

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: 7.4.2006
Vår ref.: 2006/81 405.14
Deres ref.: AM11749302
Saksbehandler: Sissel Wiken Sandgrind, telefon: 22 57 36 14

Vedtak om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp i 2005 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. Gassco AS, Kollsnes har i 2005 hatt et kvotepliktig utslipp på 78 738 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 15.3.2005, tilsynsseminar 18. november 2005, rapport innlevert 1.3.2006 og supplerende informasjon levert via e-post samt revidert rapport.

Det vises også til inspeksjon på bedriften 9.11.2005.

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 23.12.2006 (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

Gassco AS, Kollsnes sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ innen fristen 1.3.2006.

b) Innsendelse av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Gassco AS, Kollsnes er knyttet til bruk av fyrgass som energibærer i gassbehandlingsanlegget på Kollsnes. Det kvotepliktige utslippet er derfor rapportert i henhold til de generelle kravene i klimakvoteforskriften § 2-3 og de mer spesifikke kravene for CO₂-utslipp fra energiproduksjon i § 2-4. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15.3.2005.

Kilder

Bedriften har i 2005 hatt kvotepliktig utslipp fra forbrenning av fyrgass i varmoljeovner (hetoljekjeler) og fra fakler.

	Kilde	Energivare
1	Varmoljeovner (3 stk)	Fyrgass
2	Fakler <ul style="list-style-type: none"> - HP fakkel - LP fakkel - Vedlikeholds fakkel 	Fakkelgass

Vurdering av aktivitetsdata

Forbruket av fyrgass, inklusive fyrgass til fakler, var i 2005 på 29 321 tonn.

Det fremkommer av klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.1 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO₂-utslipp fra forbrenning av gass at mengden forbrent gass skal bestemmes gjennom målinger av faktisk forbruk. Innrapporterte aktivitetsdata for bestemmelse av det kvotepliktige utslippet i forbindelse med energiproduksjon på Kollsnes omfatter forbruk av fyrgass i varmoljeovner og fakkelgass i fakler.

Innrapportert forbruk av ulike energivarer fremkommer i tabellen under, jf. utslippsrapportens tabell 1.1.2 a).

Energivare	Forbruk tonn
Fyrgass	14 161
Fakkelgass	15 160

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

Forbrenning av fyrgass i varmoljeovner

Forbruket av fyrgass i varmoljeovner måles automatisk via to identiske måleblendestasjoner med online trykk-, temperatur-, tetthets- og differansetrykkmåling.

Måleblendestasjonene kalibreres og vedlikeholdes årlig i henhold til OEDs forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO₂-avgiften, senere kalt CO₂-måleforskriften. Ifølge bedriften er det på hver målelinje montert dupliserte givere for trykk, temperatur og differansetrykk. Avvik utenfor gitte grenseverdier vurderes og korrektiv vedlikehold utføres i henhold til prosedyrer og rutiner, dvs. tilstandsbasert vedlikehold. Hver av målerne er oppgitt å ha en total usikkerhet på mindre enn $\pm 1,8$ % av standardvolum, inklusive usikkerheter i delkomponenter som trykk-, temperatur-, tetthets- og differansetrykk måler.

Som signalisert på seminar i SFT i november 2005 har SFT ved gjennomgang av aktivitetsdataene hatt særlig fokus på usikkerheten knyttet til frambringelsen av data. 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.

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 mellom 50 og 500 000 tonn CO₂ pr år. For bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til forbrenning av fyrgass skal usikkerheten for slike kilder ikke være større enn $\pm 2,5$ %. Med kilde i denne sammenhengen menes uavhengige energistrømmer. Dette kravet til usikkerhet gjelder imidlertid ikke for bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til fakling.

I likhet med EU legger SFT ovennevnte krav til grunn. SFT vurderer på denne bakgrunn at måten aktivitetsdataene for varmoljeovnene er fremkommet på tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet.

Fakler

Bedriften har tre identiske og uavhengige fakkelmålestasjoner (Høytrykks-, Lavtrykks- og Vedlikeholdsfakkelsystem). Fakkeltømmålingene gjøres ved bruk av "ultrasonic transducer" (dvs. ultralydmålere) med online trykk- og temperaturmåling.

Målerne kalibreres og vedlikeholdes årlig i henhold til CO₂-måleforskriften, dvs. bedriftens forebyggende vedlikeholdsprogram. All utført kalibrering dokumenteres og arkiveres. Måleusikkerheten for ultralydmålerne varierer med gasshastigheten. Bedriften har oppgitt den totale usikkerheten til ± 5 % av standardvolum innenfor kalibrert

måleområde, inklusive usikkerheter i delkomponenter som trykk- og temperaturmåler. Gasshastigheter lavere enn 0,05 m/s blir ikke målt. Ifølge bedriften ble CO₂-måleforskriften brukt som designgrunnlag for faklene på Kollsnes.

SFT vurderer at måten aktivitetsdataene for faklene er fremkommet på tilfredsstillende klimavoteforskriftens krav til usikkerhet.

Vurdering av utslippsfaktorer

Bedriften har ved beregning av det kvotepliktige CO₂-utslippet benyttet følgende bedriftsspesifikke utslippsfaktorer for 2005:

Energivare	Utslippsfaktor tonn CO₂/tonn energivare
Fyrgass til varmoljeovner	2,75
Fyrgass til fakler	2,625

Det fremkommer av klimavoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.2 at bedriftsspesifikke utslippsfaktorer skal baseres på årlig gjennomsnitt av det faktiske karboninnholdet i gassen som brennes.

Forbrenning av fyrgass i varmoljeovner

Sammensetningen i fyrgassen til varmoljeovnene analyseres daglig med gasskromatograf. Instrumentene kalibreringssjekkes hver uke i henhold til ASTM-standard.

Bedriften beregner månedlige utslippsfaktorer basert på månedlig gjennomsnitt av gassammensetning, dvs. månedlig gjennomsnitt av det faktiske karboninnholdet i fyrgassen. I 2005 ble det i NGL-ovnen benyttet fyrgass fra system 27 (dvs. salgsgasskvalitet), mens det i Troll-ovnene ble benyttet fyrgass fra både system 27 og system 29 i hhv. 10 og 2 måneder. Den midlede årlige utslippsfaktoren for fyrgass er basert på gjennomsnittet av de vektete månedlige utslippsfaktorene for hhv. NGL-ovn og for Troll-ovner. Fra og med 2006 planlegger bedriften å benytte kun system 27 som fyrgasskilde.

På bakgrunn av foreliggende informasjon finner SFT å kunne legge utslippsfaktoren til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2005. Bedriften har imidlertid et forbedringspotensial mht å vurdere i hvilken grad den midlede årlige utslippsfaktoren for fyrgass er representativ for det kvotepliktige utslippet, samt usikkerheten i brukt faktor (dvs. usikkerheten i metoden for beregning av utslippsfaktoren), jf. klimavoteforskriftens § 2-3 bokstav d).

Fakler

Utslippet av CO₂ fra fakler utgjorde ca. 51 % av totalutslippet på Kollsnes i 2005. Ifølge bedriften skyldes den høye faklingen driftsmessige utfordringer i anlegget og innkjøring av nytt NGL-anlegg samt forhold knyttet til "flash gas" kompressor. Fakkellgassens sammensetning oppgis av bedriften å være tilsvarende fyrgasskvalitet ved normal drift (dvs. fyrgass fra system 27), og analyseres derfor ikke daglig. Kildene til

gassammensetningen analyseres imidlertid i spesielle situasjoner eksempelvis ved vedlikehold og innkjøring av nye anlegg. Den midlede årlige utslippsfaktoren benyttet for fakklegass er en vektet utslippsfaktor beregnet med utgangspunkt i utslippsfaktorer for hhv. HP-fakkel, LP-fakkel og vedlikeholdsfakkel.

SFT finner å kunne legge utslippsfaktoren til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2005. Bedriften har imidlertid et forbedringspotensial mht å vurdere om utslippsfaktoren for fakklegass er representativ for det kvotepliktige utslippet, samt usikkerheten i datagrunnlaget og metoden for å beregne utslippsfaktoren. Dette gjelder særlig i forbindelse med vedlikehold og innkjøring av nye anlegg i og med at bedriften ikke analyserer gassammensetningen.

Kvotepliktig CO₂-utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. De kvotepliktige utslippene fra Gassco AS, Kollsnes beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1 pkt. B.1.0 (1). Dette gir følgende kvotepliktig utslipp i 2005:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO₂/tonn)	Kvotepliktige utslipp (tonn)
Varmoljeovner (3 stk)	Fyrgass	14 161	2,75	38 942,75
Fakler (3 stk)	Fyrgass	15 160	2,625	39 795
Sum				78 737,75

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

Bedriften har etter dette hatt et kvotepliktig utslipp på totalt 78 738 tonn.

c) Innsendelse av kontrolldata

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes utslippsdata for ikke kvotepliktige utslipp, herunder utslipp fra forbrenning av diesel i nødstrømsaggregat og i dieselpumper for brannvannssystem. Det samlede ikke kvotepliktige utslippet fra bedriften har i 2005 vært 121,6 tonn. SFT har ingen merknader til disse dataene.

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, 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 og har følgende å bemerke:

I bedriftens innsendte prosedyre "Kontrollmåling av utslipp til luft og vann" av 27.2.2006 fremgår hva utslippsfaktorene forventes å ligge på ved bruk av fyrgass fra system 27, samt hvilke utslippsfaktorer som er benyttet for fyrgass og fakkalgass i 2005. SFT ønsker å presisere at bedriften skal benytte utslippsfaktorer som er basert på gassammensetningen det aktuelle utslippsåret, og at prosedyren må endres dersom utslippsfaktorene endres i 2006. SFT vurderer også at bedriften har et forbedringspotensial mht å beskrive hvordan bedriften ivaretar klimaforskriftens krav til vurdering av usikkerhet i utslippsfaktorer, jf. inspeksjonsrapport av 27.1.2006.

Bedriften må påregne en mer detaljert oppfølging av internkontrollsystemet ved en eventuell inspeksjon i 2006.

Eventuelle endringer i etablerte prosedyrer og systemer relevant for frembringelse, arkivering, kvalitetssikring og kontroll av rapporterte utslippsdata skal vedlegges utslippsrapporten for 2006.

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 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 Gassco AS, Kollsnes innebærer dette at 78 738 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.

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

Bedriften har et forbedringspotensial mht å vurdere i hvilken grad utslippsfaktoren for fygass og fakkalgass er representative for de kvotepliktige utslippene, samt usikkerhet i utslippsfaktorer. Bedriften har også et forbedringspotensial mht å beskrive hvordan bedriften ivaretar klimaforskriftens krav til vurdering av usikkerhet i utslippsfaktorer.

Den kvotepliktige ilegges et gebyr på kr. 17 000,-. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Signe Nåmdal (e.f.)
Seksjonssjef

Sissel Wiken Sandgrind
Overingeniør



Vedlegg:

Faktura for gebyr for behandling av kvotepliktig utslipp i 2005

Kopi til:

Øygarden kommune, Teknisk etat, 5336 TJELDSTØ

Fylkesmannen i Hordaland, Miljøvernavdelingen, Postboks 7310, 5020 BERGEN

Petroleumstilsynet, Postboks 599 Sentrum, 4003 STAVANGER