

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: 30.03.2007
Vår ref.: 2006/81 405.14
Deres ref.: AM22203972
Saksbehandler: Sissel Wiken Sandgrind, telefon: 22 57 3614

Vedtak om godkjenning av rapport for kvotepliktige 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. Gassco AS, Kollsnes har i 2006 hatt et kvotepliktig utslipp på 69 679,9 tonn CO₂.

Gassco AS, Kollsnes bes om å sende inn usikkerhetsanalysen til SFT så snart som mulig og senest innen 1.9.2007. Bedriften bes også om å vurdere muligheter og kostnader ved installering av online gasskromatografer knyttet til særlig HP-fakkel. Vurderingen bes gjennomført i tilknytning til oppgradering av ultralydmålerne og i forbindelse med usikkerhetsanalysen som planlegges gjennomført i 2007.

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 og rapporteringsseminar avholdt i SFT 23. januar 2007, utslippsrapport innlevert gjennom Altinn 1.3.2007 og supplerende informasjon levert via e-post.

Det vises også til inspeksjon på bedriften 29. januar 2007, og til endelig inspeksjonsrapport vedlagt SFTs brev av 8.3.2007.

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 energianlegget på Kollsnes, dvs. varmoljeovner og fakler. 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 2006 hatt kvotepliktig utslipp fra forbrenning av fyrgass i varmoljeovner (hetoljekjeler) og fra fakler.

	Kilde	Energivare
1	Varmoljeovner (A, B og NGL) - A og B - NGL	Fyrgass*
2	Fakler - HP fakkel - LP fakkel - Vedlikeholdsfakkel	Fakkelgass

* Inklusive fyrgass (brenngass) til pilotbrennere i fakler.

Vurdering av aktivitetsdata

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 til varmoljeovner A og B*	6 889
Fyrgass til varmoljeovn NGL	9 364
Fakkelgass til HP-fakkel	8 325
Fakkelgass til LP-fakkel	1 603
Fakkelgass til VDL-fakkel	805

*Inklusive brenngass til pilotbrennere i fakler.

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

Forbrenning av fyrgass i varmoljeovner

Forbruket av fyrgass (fra system 27) i varmoljeovner måles kontinuerlig volumetrisk via to identiske måleblendestasjoner (målerør med måleblende), hhv. felles målestasjon for ovn A og ovn B og målestasjon for NGL-ovn. Måleblendene er styrt med dobbelt sett med differansetrykkemålere. På hver linje ved måleblendene er det etablert online trykk-, temperatur- og tetthetsmåling. Trykk og temperatur blir målt med dobbel instrumentering A og B transmitter). Verdier fra både A og B transmitteren overvåkes kontinuerlig. Avvik utenfor gitte grenseverdier vurderes og korrektiv vedlikehold utføres i henhold til prosedyrer og rutiner, dvs. tilstandsbasert vedlikehold.

Volumstrømmene målt i måleblendene beregnes tilbake til standard volum (15 °C og 1 atm) basert på aktuelle trykk- og temperaturmålinger fra trykk- og temperaturtransmitterne. Volummålingene omregnes til massestrøm basert på målt tetthet. Ifølge bedriften sammenlignes verdier fra tetthetsmåler mot en kalkulert tetthet. Måledata akkumuleres opp i månedsrapporter for produksjonsrapportering. Det kvotepliktige utslippet beregnes og rapporteres månedlig i bedriftens interne miljørapporteringssystem.

Målestasjon for fyrgass til varmoljeovn A og B omfatter også fyrgass (dvs. brenngass) til fakkel pilotbrennerne, dvs. at CO₂-utslippet fra forbrenning av fyrgass i fakkel pilotbrennerne inngår i CO₂-utslippet fra forbrenning av fyrgass i varmoljeovner, jf. inspeksjonsrapport vedlagt SFTs brev av 8.3.2007 og bedriftens rapport "Overvåking og rapportering av CO₂-utslipp". Som påpekt i inspeksjonsrapporten (Anmerkning 2) forventer SFT at bedriftens årlige CO₂-utslippsrapport inneholder en beskrivelse av alle "forbrukerne" av fyrgass, og at disse inkluderes i Altinn-rapporten, herunder tabell 1-1B: Utslipp av CO₂ fra energiproduksjon.

Måleblendene kalibreres og vedlikeholdes 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 etablert et vedlikeholdsprogram (Forebyggende vedlikehold) for hver målestasjon og for hvert instrument. Det oppgis at måleblendene kontrolleres årlig for kantskarphet, overflateruhet og planhet, og at all utført kalibrering og vedlikehold dokumenteres og arkiveres. Videre at alt referanseutstyr som benyttes i fiskal sammenheng skal ha en sporbarhet til nasjonale og internasjonale standarder. Bedriften oppgir at den revideres jevnlig av Oljedirektoratet (OD) mht CO₂-måleforskriften, jf. endelig inspeksjonsrapport vedlagt SFTs brev av 8.3.2007.

Med referanse til CO₂-måleforskriften § 8 og NORSOK Standard I-104 "*Fiscal Measurement for hydrokarbon gas*", er hver av målerne oppgitt å ha en total usikkerhet på mindre enn $\pm 1,8$ % (95 % konfidensintervall) av standardvolum, inklusive usikkerheter i delkomponenter som trykk-, temperatur-, tetthets- og differansetrykk måler. Det er i CO₂-måleforskriften fastsatt usikkerhetsgrenser for ulike typer målere, både totalusikkerhet og usikkerhet på komponentnivå. Bedriften har for 2006 beregnet total usikkerhet i frembringelsen av aktivitetsdata for varmoljeovner til $\pm 1,3$ %.

Fakler

Fakkelsystemet på Kollsnes består av tre uavhengige systemer; høytrykksfakkel (HP-fakkel), lavtrykksfakkel (LP-fakkel) og vedlikeholdsfakkel (VDL-fakkel). De to førstnevnte faklene er en del av anleggets sikkerhetssystem, og gjør det mulig å lede begrensede mengder uønsket gass eller væske fra prosesssystemene til et sikkert område for forbrenning. VDL-fakkelen er ifølge bedriften svært lik HP- og LP-fakkel systemene, men skal kun opereres manuelt og er ikke en del av Kollsnesanleggets sikkerhetssystem. Fakkelsystemene er designet slik at de under normal drift kun har pilotbrennerne kontinuerlig tent. Pilotbrennerne drives av en liten fyrgassmengde fra brenngasssystemet (dvs. fra system 27), og som måles i målestasjonen for fyrgass til varmoljeovn A og B. Brenngassen tas ut nedstrøms målestasjonen. Når brennbar gass (senere omtalt som fakkelgass) strømmer inn i fakkelsystemene og ut i fakkelbrennerne vil gassen antennes av pilotbrennerne.

Fakkelgassen måles kontinuerlig volumetrisk via tre identiske fakkelgassmålestasjoner for hhv. HP-, LP- og VDL-fakkelsystem. Fakkellgassmålingene foretas like ved fakkeldunkene vha. ultralydmålere (ultralydstransducer). Volumstrømmene beregnes tilbake til standard volum (15 °C og 1 atm) basert på online trykk- og temperaturtransmittere. Volummålingene omregnes til massestrøm basert på målt tetthet fra ultralydmålerne. Ifølge bedriften akkumuleres måledata opp i månedsrapporter for produksjonsrapportering.

Det oppgis at målerne kalibreres og vedlikeholdes årlig i henhold til CO₂-måleforskriften, og at bedriften har etablert et vedlikeholdsprogram for hver målestasjon og for hvert instrument (Forebyggende vedlikehold). For å bedre kvaliteten på fakkelgassmålingene planlegger bedriften å oppgradere målerne med dobbel instrumentering av trykktransmittere, dvs. skifte ut ultralydmålerne med en ny og mer nøyaktig type (fra

FGM 130 til Roxar FGM). Bedriften vil med denne oppgraderingen, som planlegges gjennomført sommeren 2007, oppnå en bedre nøyaktighet på volumstrømsmålingene. Bedriften vil også kunne legge forholdene bedre til rette for direkte online statuskontroll av målerne istedenfor dagens mer risikofylte og tidkrevende manuelle statuskontroll.

Med referanse til CO₂-måleforskriften § 8 og NORSOK Standard I-104 "Fiscal measurements for hydrocarbon gas", er hver av målerne oppgitt å ha en total usikkerhet på mindre enn $\pm 5\%$ (95 % konfidensintervall) av standardvolum innenfor kalibrert område, inklusive usikkerheter i delkomponenter som trykk- og temperaturmåler. Måleusikkerheten for ultralydmålerne er en funksjon av gasshastigheten og varierer over måleområdet. Gasshastigheter lavere enn 0,05 m/s blir ikke målt.

Usikkerhet i aktivitetsdata

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 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.

I EU stilles det strenge krav til kilder av betydning for virksomheter med totalt utslipp mellom 50 000 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 faking. Iht. EUs retningslinjer, skal usikkerheten knyttet til fakkell være mindre enn $\pm 7,5\%$. I likhet med EU legger SFT ovennevnte krav til grunn.

Som signalisert på seminar i SFT i november 2005, og nå sist i januar 2007, har SFT ved gjennomgang av aktivitetsdataene hatt særlig fokus på usikkerheten knyttet til frembringelsen av data. Ved årets rapportering ble virksomhetene bedt om å fylle ut tabell 1-3 *Usikkerhet i aktivitetsdata*. I tillegg ble bedriftene bedt om å beskrive metoden som er benyttet for å beregne total usikkerhet for energivare/energivarestrøm og gi en nærmere beskrivelse av alle kildene til usikkerhet som er inkludert i usikkerhetsbudsjettet.

SFT vurderer bedriftens dokumentasjon av usikkerhet i aktivitetsdata for ikke å være tilstrekkelig. Bedriften har forbedringspotensial mht å beskrive metoden som er benyttet for å beregne totalusikkerhet, alle kildene til usikkerhet og deres usikkerhetsbidrag.

SFT vurderer bedriftens utfylling av tabell 1-3 og beregning av usikkerhet for å inneholde feil og mangler, herunder at usikkerheten i de to måleblendene er kombinert som om de skulle være fullstendig ukorrelert. I tillegg til usikkerheter i følerne (trykk, temperatur etc.) bidrar manglende vedlikehold og kalibrering, målernes plassering, strømningsforhold, overflateruhet og slitasje, kalibreringsrutiner, kontrollrutiner etc. til den totale usikkerheten i aktivitetsdata. Vi viser også til avviket som ble konstatert ved

inspeksjon på bedriften 29.1.2007: *"Virksomheten har ikke utarbeidet dokumentasjon som viser hvordan usikkerhetene knyttet til årlig forbruk av fyrgass og fakkeltgass har blitt beregnet"*. Bedriften har imidlertid redegjort nærmere for dette forholdet i e-post av 21.2. og 21.3.2007, og at den i løpet av 2007 planlegger å utarbeide en usikkerhetsanalyse for målesystemene på Kollsnes. Analysen vil også inkludere fakkeltgassmålerne etter oppgradering som er planlagt gjennomført til sommeren. Ifølge bedriften vil analyserapporten derfor tidligst kunne foreligge høsten 2007 eventuelt i desember 2007.

Bedriftens usikkerhetsanalyse bes sendt til SFT så snart som mulig og senest innen 1.9.2007. Usikkerhetsanalysen skal omfatte et fullstendig usikkerhetsbudsjett for hver enkelt energivarestrøm, beskrivelse av målerne og deres plassering, metode for bestemmelse av usikkerhet (formler som anvendes), samt kilder til usikkerhet og deres usikkerhetsbidrag, herunder drift og vedlikehold. Analysen skal gjennomføres i henhold til nasjonalt og internasjonalt anerkjente metoder, jf. metoder beskrevet i "Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement" (GUM). En innføring i metoder for beregning av usikkerhet ble også gitt på SFTs seminar 23. januar 2007 – presentasjonen fra seminaret kan lastes ned fra www.sft.no. Usikkerhetsanalysen skal dokumentere usikkerheten i alle størrelser som inngår i beregning av aktivitetsdata, og de ulike usikkerhetselementenes bidrag til totalusikkerheten, skal fremgå slik at tiltak for å redusere usikkerheten kan identifiseres. Bedriften skal også dokumentere at blendemålerne og ultralydmålerne er installert iht. standarder. Eventuelle avvik fra standarden skal dokumenteres og inkluderes i usikkerhetsanalysen.

Likeledes forventer vi at resultatet fra usikkerhetsanalysen samt ovennevnte forhold inkluderes i bedriftens rapport: "Overvåking og rapportering av CO₂-utslipp".

SFT gjør bedriften oppmerksom på at kalibreringsbevis for målestasjoner, herunder kalibreringsbevis for følerne skal vedlegges den årlige kvoterapporten.

Dersom bedriften ikke har tilstrekkelig kompetanse til selv å utarbeide analysen/usikkerhetsbudsjett i henhold til metoder beskrevet i GUM, skal bedriften benytte en uavhengig tredjepart. Vi vil imidlertid understreke viktigheten av at bedriften opparbeider nødvendig kompetanse med hensyn til metoder for usikkerhetsberegninger og forståelse for de ulike usikkerhetselementenes bidrag til den totale usikkerheten.

Ved at SFT følger opp de ovenfor nevnte forhold nå vil dette lette prosessen med å gjennomgå eksisterende tillatelser for å sikre at kravene til overvåking og rapportering samsvarer med EUs tilsvarende krav for neste kvoteperiode (se brevets punkt 4).

Vurdering av utslippsfaktorer

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

Energivare	Utslippsfaktor tonn CO ₂ /tonn energivare
Fyrgass til varmoljeovner A og B*	2,671
Fyrgass til varmoljeovn NGL	2,671
Fakkelgass til HP-fakkel	2,697
Fakkelgass til LP-fakkel	1,609
Fakkelgass til VDL-fakkel	1,536

*Inklusive brenngass til pilotbrennere i fakler.

Det fremkommer av klimakvoteforskriften 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 (fra system 27) til varmoljeovnene analyseres kontinuerlig med online gasskromatografer i eksportgasssystemet. Bedriften benytter sammensetningsanalysene fra dette systemet som grunnlag for beregning av den bedriftsspesifikke utslippsfaktoren for fyrgass. Basert på alle sammensetningsanalyser over et døgn beregner bedriften en daglig gjennomsnittlig faktor som overføres til bedriftens interne miljørapporteringsystem. Basert på daglige gjennomsnittlige utslippsfaktorer beregnes månedlige snittfaktorer. Ifølge bedriften gjennomføres beregningene iht. ISO 6976, "Natural Gas – Calculation of calorific values, density, relative density and Wobbe index from composition". Det fremgår av innsendt dokumentasjon at bedriften i 2006 kun har benyttet fyrgass fra system 27 i varmoljeovnene.

Det oppgis at eksportgasssystemet er utstyrt med dobbelt sett med gasskromatografer. Disse kalibreres etter behov med standardgass. Videre fremgår av innsendt dokumentasjon at bedriften gjennomfører tilstandskontroll og tilstandsbasert vedlikehold av utstyr. Tillatt måleusikkerhet er $\pm 0,15$ % av brennverdi (95 % konfidensintervall), jf. CO₂-måleforskriften. Ifølge bedriften gjennomføres korrektiv vedlikehold ved avvik i henhold til prosedyrer og rutiner.

På bakgrunn av foreliggende informasjon fra bedriften samt endelig inspeksjonsrapport vedlagt SFTs brev av 8.3.2007, finner SFT å kunne legge utslippsfaktoren for fyrgass til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2006. Som påpekt i inspeksjonsrapporten er det grunn til å tro at usikkerheten i utslippsfaktoren for fyrgass er redusert som følge av overgang til bruk av resultatene fra online gasskromatografer i eksportgasssystemet. Bedriften har imidlertid fortsatt et forbedringspotensial mht å vurdere usikkerheten i utslippsfaktor for fyrgass, jf. klimakvoteforskriftens § 2-3 bokstav d), herunder usikkerheten i sammensetningsanalysen, metode for bestemmelse av utslippsfaktor (dvs. anvendelse av månedlige snittfaktorer), omregninger fra volum- til massebaserte tall m.v. SFT legger til grunn at bedriften tilstreber en kontinuerlig forbedring mht å redusere usikkerheten i utslippsfaktoren.

Dagens klimavoteforskrift stiller ingen krav til maksimal usikkerhet knyttet til utslippsfaktor. Bedriften må imidlertid påregne at dette er forhold som vil bli fulgt opp i forbindelse med gjennomgang og eventuelt endringer i eksisterende tillatelser til kvotepliktig utslipp i forbindelse med forberedelse til neste kvoteperiode (se brevets punkt 4).

Fakler

Utslipet av CO₂ fra fakler utgjorde om lag 38 % av totalutslippet på Kollsnes i 2006. Årsaken til faklingsutslippet er ifølge bedriften bl.a. flere planlagte delnedstengninger av prosessutstyr i forbindelse med inspeksjon og vedlikehold, herunder spesielt væskefangerne i juni og juli, samt problemer i NGL-anlegget. Ved fakling vil gassammensetningen variere avhengig av hvilke prosessenheter det fakles fra (eksempelvis væskefangerne, NGL-anlegget etc.). Utslippsfaktorer bestemmes ved gjennomføring av beregninger iht. ISO 6976.

Ifølge bedriften er sammensetningen av fakkeldunk til LP-fakkel relativt stabil. Det fremgår av innsendt informasjon at bedriften tar ukentlige laboratorieprøver for sammensetningsanalyser av fakkeldunk – prøven tas fra LP-fakkeldunk. Karboninnhold, brennverdi og utslippsfaktorer bestemmes ut fra disse analysene. Bedriften har i månedsberegningene for CO₂-utslipp lagt til grunn et løpende 12 måneders snitt for å sikre et best mulig gjennomsnitt av utslippsfaktoren hver måned.

Bruk av vedlikeholds fakkel varierer ifølge bedriften noe mer fra år til år avhengig av behovet for å tømme diverse utstyr for gass. Mengdene som går til VDL-fakkel er små sammenlignet med mengdene til HP- og LP-fakkel. Beregninger av karboninnhold, brennverdi og utslippsfaktorer baseres på laboratorieanalyser av gass fra VDL-fakkeldunk. Ifølge bedriften er disse analysene representativ for de perioder det går en jevn strøm av nitrogenholdig gass til fakkelen. I tillegg analyserer bedriften gass fra hovedkildene til fakkeldunk til VDL-fakkel (4 stk.). Basert på analysert gassammensetning beregnes årlig midlere vektet karboninnhold, brennverdi og utslippsfaktor.

Ifølge bedriften er de største variasjonene i mengde fakkeldunk og sammensetning størst for HP-fakkel, som kan motta store mengder gass ved sikkerhetsmessige trykkavlastninger eller som følge av trykkavlastninger og nedstengninger for vedlikehold. Gassammensetningen vil variere avhengig av hvilket prosessystem det fakles fra. For å kunne beregne en representativ årlig utslippsfaktor for høytrykks fakkel i 2006 har bedriften benyttet sammensetningsanalyser fra hovedkildene (7 stk.).

Sammensetningsanalyser gjennomføres med gasskromatograf på laboratoriet på Kollsnes. Ifølge bedriften gjennomføres analysen iht. ASTM D1945. Det oppgis at gasskromatografen kontrolleres ukentlig med standardgass og kalibreres iht. fastsatte kriterier.

Som påpekt av bedriften vil usikkerheten i utslippsfaktorene som benyttes for de ulike faklene være en funksjon av usikkerhet i sammensetningsanalysen, i prøvetakingen og

mangel på oppdatert analyse (prøvefrekvens). I tillegg vil metode for bestemmelsen av utslippsfaktor og omregning fra volum- til massebasert tall påvirke usikkerheten.

På bakgrunn av foreliggende informasjon fra bedriften finner SFT å kunne legge utslippsfaktorer for fakklegass til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2006. Bedriften har imidlertid et forbedringspotensial mht å vurdere usikkerheten i utslippsfaktorer. Dette gjelder særlig for VDL- og HP-fakkell, da sammensetningen av fakklegass til disse fakkellene vil kunne variere betydelig og usikkerheten knyttet til beregning av utslippsfaktorer for disse kildene vil være større enn for LP-fakkell. Da fakkellutslippet utgjør en større andel av totalt CO₂-utslipp på Kollsnes, vurderer SFT usikkerheten i utslippsfaktorene for fakkell for å kunne påvirke usikkerheten i bedriftens samlede utslipp.

Som påpekt i endelig inspeksjonsrapport vedlagt SFTs brev av 8.3.2007, vil installering av online gasskromatografer redusere usikkerheten og gi mer representative utslippsfaktorer. Bedriften bes på denne bakgrunn om å vurdere muligheter og kostnader ved installering av online gasskromatografer knyttet til særlig HP-fakkell, som mottar de største fakkellgassmengdene og hvor sammensetningen vil kunne variere betydelig. Vurderingen bes gjennomført i tilknytning til oppgradering av ultralydmålerne og i forbindelse med usikkerhetsanalysen som gjennomføres i 2007. Bedriften må påregne at dette er forhold som vil bli fulgt opp i forbindelse med gjennomgang og eventuelt endringer i eksisterende tillatelser til kvotepliktig utslipp (se brevets punkt 4).

Kvotepliktig CO₂-utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. I de tilfeller usikkerheten knyttet til frembringelse av grunnlaget for utslippsberegningene ikke er tilfredsstillende dokumentert, har SFT likevel lagt til grunn bedriftens innrapporterte tall. Dette skyldes at vi pr i dag ikke har sikrere tall å forholde oss til. 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 CO ₂ /tonn)	Kvotepliktige utslipp (tonn)
1	Varmoljeovner A og B	Fyrgass	6 889	2,671	18 400,5
	Varmoljeovn NGL	Fyrgass	9 364	2,671	25 011,2
2	HP-fakkell	Fakkellgass	8 325	2,697	22 452,5
	LP-fakkell	Fakkellgass	1 603	1,609	2 579,2
	VDL-fakkell	Fakkellgass	805	1,536	1 236,5
	Sum				69 679,9

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

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 i 2006 fremkommer i tabellen under (jf. utslippsrapportens tabell 1.1.2 a):

	Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO₂/tonn)	Ikke kvotepliktige utslipp (tonn)
3	Motorer (nødstrømsaggregat og brannpumper)	Diesel	21,181	3,17	67,14
	Sum				67,14

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:

SFT vurderer bedriftens innsendte dokumentasjon, herunder rapport "Overvåking og rapportering av CO₂-utslipp" for langt på vei å kunne sikre at rapporteringskravene i klimakvoteforskriften kapittel 2 blir overholdt. Bedriften har imidlertid fortsatt et forbedringspotensial mht hvordan den ivaretar klimakvoteforskriftens krav til beregning og vurdering av usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktorer, jf. SFTs kommentarer under punkt 2. Ovennevnte rapport har også forbedringspotensialer mht bl.a. følgende forhold:

- Beskrivelse av målesystemer, standarder, informasjon om og plassering av målere og følere (dvs. temperatur- og trykkmåler etc.), kalibreringsrutiner, stabilitet og usikkerhet ved ulike driftsforhold, vedlikehold m.v.
- Beskrivelse av kilder til måleusikkerhet, herunder usikkerhetsbudsjett og hvordan usikkerheten beregnes
- Usikkerheter i utslippsfaktorer

Bedriften må påregne en mer detaljert oppfølging av internkontrollsystemet ved en eventuell inspeksjon i 2007.

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 reglene for overvåking og rapportering av utslipp samsvarer med EUs. SFT vil komme tilbake med mer informasjon om denne prosessen på et senere tidspunkt.

SFT gjør imidlertid bedriften allerede nå 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 CO₂-utslipp på mer enn 50 000 tonn pr år skal tilstrebe laveste usikkerhetsnivå for bestemmelse av aktivitetsdata ($\pm 1,5\%$). Dette kravet gjelder ikke aktivitetsdata knyttet til faking. Det vil også bli stilt strengere og mer detaljerte krav til hvordan bedriftsspesifikke utslippsfaktorer skal fremskaffes.

5. Oppfølging av påpekte forhold

Nærmere redegjørelse for usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktorer

SFT vurderer bedriftens dokumentasjon av usikkerhet i aktivitetsdata for ikke å være tilstrekkelig. Bedriften har forbedringspotensial mht å beskrive metoden som er benyttet for å beregne totalusikkerhet, alle kildene til usikkerhet og deres usikkerhetsbidrag.

SFT vurderer bedriftens utfylling av tabell 1-3 og beregning av usikkerhet for å inneholde feil og mangler, herunder at usikkerheten i de to måleblendene er kombinert som om de skulle være fullstendig ukorrelert. I tillegg til usikkerheter i følerne (trykk, temperatur etc.) bidrar manglende vedlikehold og kalibrering, målerens plassering, strømningsforhold, overflateruhet og slitasje, kalibreringsrutiner, kontrollrutiner etc. til den totale usikkerheten i aktivitetsdata. Vi viser også til avviket som ble konstatert ved inspeksjon på bedriften 29.1.2007: *"Virksomheten har ikke utarbeidet dokumentasjon som viser hvordan usikkerhetene knyttet til årlig forbruk av fyrgass og fakkeltgass har blitt beregnet"*. Bedriften har imidlertid redegjort nærmere for dette forholdet i e-post av 21.2.

og 21.3.2007, og at den i løpet av 2007 planlegger å utarbeide en usikkerhetsanalyse for målesystemene på Kollsnes. Analysen vil også inkludere fakkeltassmålerne etter oppgradering som er planlagt gjennomført til sommeren.

Bedriftens usikkerhetsanalyse bes sendt til SFT så snart som mulig og senest innen 1.9.2007. Usikkerhetsanalysen skal omfatte et fullstendig usikkerhetsbudsjett for hver enkelt energivarestrøm, beskrivelse av målerne og deres plassering, metode for bestemmelse av usikkerhet (formler som anvendes), samt kilder til usikkerhet og deres usikkerhetsbidrag, herunder drift og vedlikehold. Analysen skal gjennomføres i henhold til nasjonalt og internasjonalt anerkjente metoder, jf. metoder beskrevet i "Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement" (GUM). Usikkerhetsanalysen skal dokumentere usikkerheten i alle størrelser som inngår i beregning av aktivitetsdata, og de ulike usikkerhetselementenes bidrag til totalusikkerheten, skal fremgå slik at tiltak for å redusere usikkerheten kan identifiseres. Bedriften skal også dokumentere at blendemålerne og ultralydmålerne er installert iht. standarder. Eventuelle avvik fra standarden skal dokumenteres og inkluderes i usikkerhetsanalysen.

Likeledes forventer vi at resultatet fra usikkerhetsanalysen samt ovennevnte forhold inkluderes i bedriftens rapport: "Overvåking og rapportering av CO₂-utslipp".

Dersom bedriften ikke har tilstrekkelig kompetanse til selv å utarbeide analysen/usikkerhetsbudsjett i henhold til metoder beskrevet i GUM, skal bedriften benytte en uavhengig tredjepart. Vi vil imidlertid understreke viktigheten av at bedriften opparbeider nødvendig kompetanse med hensyn til metoder for usikkerhetsberegninger og forståelse for de ulike usikkerhetselementenes bidrag til den totale usikkerheten.

Som påpekt i endelig inspeksjonsrapport, vil installering av online gasskromatografer kunne redusere usikkerheten og gi mer representative utslippsfaktorer for fakler. Gassco AS, Kollsnes bes på denne bakgrunn om å vurdere muligheter og kostnader ved installering av online gasskromatografer knyttet til særlig HP-fakkel. Vurderingen bes gjennomført i tilknytning til oppgradering av ultralydmålerne og i forbindelse med usikkerhetsanalysen som planlegges gjennomført i 2007.

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 Gassco AS, Kollsnes innebærer dette at 69 680 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.

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 høy 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 Gassco AS, Kollsnes rapport for kvotepliktig utslipp i 2006. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Gassco AS, Kollsnes bes om å sende inn usikkerhetsanalysen til SFT så snart som mulig og senest innen 1.9.2007. Usikkerhetsanalysen skal omfatte et fullstendig usikkerhetsbudsjett for hver enkelt energivarestrøm, beskrivelse av målerne og deres plassering, metode for bestemmelse av usikkerhet (formler som anvendes), samt kilder til usikkerhet og deres usikkerhetsbidrag, herunder drift og vedlikehold. Usikkerheten i aktivitetsdata skal bestemmes iht. nasjonalt og internasjonalt anerkjente metoder, jf. GUM. Bedriften skal også dokumentere at blendemålerne og ultralydmålerne er installert iht. standarder. Eventuelle avvik fra standarden skal dokumenteres og inkluderes i usikkerhetsanalysen.

Bedriften bes også om å vurdere muligheter og kostnader ved installering av online gasskromatografer knyttet til særlig HP-fakkel. Vurderingen bes gjennomført i tilknytning til oppgradering av ultralydmålerne og i forbindelse med usikkerhetsanalysen som planlegges gjennomført i 2007.

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

Med hilsen

Hanne Marie Øren (e.f.)
Seksjonssjef

Sissel Wiken Sandgrind
Senioringeniør

Vedlegg:

Faktura for gebyr for behandling av kvotepliktig utslipp i 2006

Kopi til:

Øygarden kommune, Teknisk etat, 5336 TJELDSTØ
Fylkesmannen i Hordaland, Miljøvernavdelingen, Postboks 7310, 5020 BERGEN
Petroleumstilsynet, Postboks 599 Sentrum, 4003 STAVANGER