

Statoil Raffineri
4035 STAVANGER

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: 07.04.2006
Vår ref.: 2006/88 405.14
Deres ref.: AM11767304
Saksbehandler: Fredrik Weidemann, telefon: 22573628

Vedtak om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp i 2005 og fastsettelse av gebyrsats for Statoil Mongstad

I henhold til klimakvoteloven § 17 kontrollerer og godkjenner SFT 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. Bedriften har i 2005 hatt et kvotepliktig utslipp på 1 632 202 tonn CO₂. SFT gir virksomheten pålegg om å utrede mulighetene for å redusere usikkerheten ved bestemmelse av gassforbruk. Samtidig varsles det om at virksomheten vil bli pålagt å gjennomføre målinger av CO₂-innholdet i avgassene fra cracker og kalsineringsanlegget. Vedtakene 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 10.3.2005, tilsynsseminar 18. november 2005, rapport innlevert 1.3.2006, samt supplerende informasjon levert på e-post. Det vises også til inspeksjon på bedriften den 8.11.2005.

I henhold til forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 23.12.04 (klimakvoteforskriften) § 2-1 og særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 3 skal kvotepliktige virksomheter rapportere sine utslipp innen 1. mars året etter at utslippene fant sted.

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

Statoil Mongstad AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ 1.3.2006, det vil si innen fristen.

b) Innsendelse av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Statoil Mongstad AS er knyttet til utslipp av CO₂ fra raffineriprosessen, samt utslipp fra energiproduksjon.

Kilder

Raffineriet på Mongstad har i 2005 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av fyrgasser i fakkell, kjeler og ovner, samt prosessutslipp fra cracker, kalsineringsanlegg, svovelgjenvinningsanlegg og reformer.

Den særskilte tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 10.03.05 gitt med hjemmel i forurensningslovens § 11 andre ledd omfatter ikke utslipp fra svovelgjenvinningsanlegget og reformer. Klimakvoteforskriften har ikke spesifikke regler for beregning av utslippene fra disse kildene.

Bedriften har beregnet prosessutslippet fra svovelgjenvinningsanlegget etter ligning (5) oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1, mens utslipp fra reformer II er beregnet etter ligning (1) som angir generelt hvordan utslipp fra energiproduksjon skal beregnes. Det er ikke rapportert utslipp i 2005 fra reformer I, men eventuelle utslipp fra denne kilden er også foreslått beregnet etter ligning 1.

SFT finner å kunne akseptere de foreslåtte metodene for beregning av utslippene fra svovelgjenvinningsanlegget og reformer I og II, og vil arbeide for å oppdatere klimakvoteforskriften slik at det fremgår klart av forskriften at disse metodene skal benyttes ved beregning av slike kvotepliktige utslipp.

Vedtak om utvidelse av tillatelse

På bakgrunn av innsendt rapport om kvotepliktige utslipp i 2005 og opplysninger om internkontroll anser SFT Statoil Mongstad for å være i stand til å overvåke og rapportere sine utslipp fra disse kildene tilfredsstillende. SFT finner derfor å kunne utvide den særskilte tillatelsen til kvotepliktige utslipp til også å omfatte utslipp fra svovelgjenvinningsanlegget og reformer I og II. Vedtaket er hjemlet i forurensningsloven § 11 andre ledd. Vedtaket er ikke varslet fordi varsel har vært ansett for å være unødvendig jf. § 36-7 første ledd bokstav c).

I tabellen nedenfor framkommer virksomhetens forbruk av energivarer relatert til ulike utslippkilder som angitt i rapporten for 2005.

| Nr | Kilde | Energivare |
|----|-----------------|------------------|
| 1. | Kjeler og ovner | Fyrgass - D-2102 |
| | | Spillgass |
| 2. | Kjeler og ovner | Fyrgass - D-2102 |
| 3. | Kjeler og ovner | Fyrgass - D-2104 |
| 4. | Fakkell | Fakkellgass |
| | | Purgegass |
| | | Surgass |

Vurdering av aktivitetsdata for energiforbruk

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 ved Statoil Mongstad omfatter forbruk av fyrgasstrømmene D-2102, D-2104, spillgass, fakkellgass, fyrgass til fakkell (purgegass) og surgass. Purgegass består for det meste av fyrgass D-2104, og en liten andel D-2102. Forbruket av energibærerne blir målt volumetrisk, eller som strøm av masse.

Innrapportert forbruk av ulike energivarer fremkommer i tabellen under. I tabellen er også usikkerheten i bestemmelsen av forbruket av de ulike typer energivarene tatt med.

| Energivare | Aktivitetsdata Tonn e.vare / år | Kildeusikkerhet |
|----------------|------------------------------------|-----------------|
| Fyrgass D-2102 | 148 250 | ± 2 % |
| Spillgass | 1 991 | ± 10 % |
| Fyrgass D-2102 | 42 008 | ± 1,5 % |
| FyrgassD-2104 | 68 268 | ± 2 % |
| Fakkellgass | 20 077 | ± 5 % |
| Purgegass | 2 957 | ± 8 % |
| Surgass | 27 | ± 20 % |

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

Som signalisert på seminar i november har SFT ved gjennomgang av aktivitetsdataene hatt særlig fokus på usikkerheten knyttet til frembringelsen av disse. 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 over 500 000 tonn/CO₂ pr år. For bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til forbrenning av fyrgass fra slike kilder skal usikkerheten ikke være større enn $\pm 1,5$ %. Med kilde i denne sammenhengen menes uavhengige energivarestrømmer. Dette kravet til usikkerhet gjelder imidlertid ikke for bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til fakling, og for de av virksomhetens minste kilder som til sammen utgjør mindre enn ± 5 % av det totale utslippet.

Kjeler og ovner

Strømmene av fyrgasser og andre energibærere måles volumetrisk over flere titals målere av ulike typer, hvor de fleste målerne er Orifice måleskiver. De fleste av disse målere er korrigert for endringer i tetthet, trykk og temperatur, og har en usikkerhet på ± 5 %. Noen målere har derimot ikke slik korrigering, og for disse er usikkerhet satt til ± 10 %. Noen andre typer målere blir også brukt.

Statoil Mongstad har beregnet den samlede usikkerheten i aktivitetsdataene for energibærere til ca $\pm 1,2$ %.

Fyrgass D-2102 måles i to delstrømmer, og over flere målere. Den største strømmen måles med en samlet usikkerhet på ± 2 %. Den mindre delstrømmen måles med en samlet usikkerhet på $\pm 1,5$ %. Strømmen av fyrgass D-2104 måles med en usikkerhet på ca ± 2 %.

I likhet med EU har SFT for bestemmelse av aktivitetsdata knyttet til uavhengige energivarestrømmer, konkludert med at usikkerheten i aktivitetsdataene knyttet til den enkelte energivarestrøm ikke skal være større enn $\pm 1,5$ %. SFT vurderer på denne bakgrunn at bedriften har et forbedringspotensial når det gjelder usikkerheten i målingene av den største strømmen av fyrgass D-2102 og strømmen av fyrgass D-2104.

SFT pålegger bedriften å utrede hva som kan gjøres for å bringe usikkerheten i målingene av fyrgassstrømmene D-2102 og D-2104 ned til $\pm 1,5$ % (se brevets punkt 4).

Fakkel

Hovedstrømmen av gass til fakkel ved Statoil Mongstad måles med en usikkerhet på $\pm 5\%$. For gass til fakkel aksepteres det en høyere grad av usikkerhet i aktivitetsdata enn for andre energibærere. Beregningene av volumene av purgegass og surgass til fakkel har relativ høy grad av usikkerhet, men ettersom disse gassvolumene utgjør promiller av det totale utslippet anser SFT usikkerheten fra disse kildene for ikke å påvirke den samlede usikkerheten i beregningen av virksomhetens kvotepliktige utslipp. SFT vurderer på denne bakgrunn at klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt for fakkel.

Vurdering av utslippsfaktorer for energivarer

Bedriften har benyttet følgende bedriftsspesifikke utslippsfaktorer for 2005:

| Energivare | Utslippsfaktor tonn CO₂/tonn energivare |
|-------------------|---|
| Fyrgass D-2102 | 2,4993 |
| Fyrgass D-2104 | 2,4088 |
| Fakkelgass | 2,6294 |
| Spillgass | 2,7865 |
| Surgass | 0,254 |

En liten mengde fyrgass-blanding brennes i fakkel (purgegass). I regnskapet for 2005 har virksomheten benyttet en utslippsfaktor for blandingen på 2,4099.

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.

Utslippsfaktorene for energibærerne blir bestemt ut fra karboninnhold og oksidasjonsfaktor. For alle forbrenningsutslippene på Mongstad er oksidasjonsfaktor på 1 lagt til grunn.

Sammensetningen av fyrgassene D-2102 og D-2104, samt fakkelgass, blir analysert gaskromatografisk hver uke. Karboninnhold og utslippsfaktorer bestemmes ut fra disse analysene. På bakgrunn av dette, og data om gassforbruket, bestemmes CO₂-utslippet. Gassforbruket og CO₂-utslippet summeres for hele året (2005), og en gjennomsnittlig utslippsfaktor for hele året kan beregnes ut fra dette. I rapporten for 2005 er det årlige CO₂-utslippet og det årlige gassforbruket (aktiviteten) oppgitt, samt den gjennomsnittlige utslippsfaktoren for hele året.

Gjennomsnittlig sammensetning av gassene, og månedlig variasjon i utslippsfaktorer for fyrgassene D-2102 og D-2104, samt fakkelgass er presentert for SFT. SFTs konklusjon er at utslippsfaktorene angitt i rapporten for 2005 er bestemt på en måte som tilfredsstillende kravene i klimakvoteforskriften, og SFT legger utslippsfaktorene til grunn for

bestemmelse av det kvotepliktige utslippet for 2005. Faktoren er angitt i tabellen under avsnittet om kvotepliktige utslipp.

Utslipp fra forbrenning av spillgass og surgass utgjør mindre enn 1 % av det kvotepliktige CO₂-utslippet på Mongstad, og kravet til nøyaktighet i disse utslippene er derfor mindre enn for de store strømmene. Sammensetningen og karboninnholdet i spillgass er analysert 2 ganger i løpet av 2005, mens surgassen er ikke analysert i løpet av 2005. Dette kan være tilstrekkelig i den grad variasjonene i karboninnhold er små, men SFT mener at denne målefrekvensen ikke nødvendigvis gir noen god beskrivelse av variasjonen i karboninnhold, og at systematiske feil ikke kan utelukkes. SFT mener derfor at bedriften i neste års rapport må dokumentere at disse målingene utføres på en måte som utelukker systematiske feil.

Vurdering av aktivitetsdata for prosessutslipp

Raffineriprosesser ved Statoil Mongstad og mengde avgass som gir kvotepliktige utslipp av CO₂ er oppgitt til å være:

| Kilde, røykgasser | Mengde avgass |
|-----------------------------|----------------------|
| Cracker, hovedutslipp | 3 911 396 226 |
| Cracker, ekstraoutslipp | 5 328 759 |
| Kalsinering, hovedutslipp | 506 428 552 |
| Kalsinering, ekstraoutslipp | 1 764 848 |
| Svovelgjenvinningsanlegg | 42 296 970 |

| Kilde | Koks på katalysator Tonn / år |
|--------------|--|
| Reformer II | 30 |

I henhold til klimakvoteforskriftens vedlegg 1, pkt B.2.1 er aktivitetsdata for beregning av kvotepliktige utslipp fra cracker og kalsinering mengde røykgass målt kontinuerlig pr. år. Som omtalt ovenfor er prosessutslippet fra svovelgjenvinningsanlegget også rapportert i henhold til ligning (5) i vedlegget.

Strømmen av røykgass blir normalt målt kontinuerlig med annubar målinger med usikkerhet på ca ±5 %. Denne hovedmåleren har imidlertid vært ute av drift i store deler av 2005, og røykgassmengdene har derfor blitt målt med en alternativ målemetode der røykgasser måles volumetrisk over måleskiver og venturimålere. Dette er også en kontinuerlig målemetode. Den samlede usikkerheten for den alternative målemetoden er imidlertid på ±6 %.

Strømmen av røykgass fra kalsineringsanlegget blir målt kontinuerlig med annubar målinger med usikkerhet på ca ± 5 %.

Strømmen av røykgass fra svovelgjenvinningsanlegget blir målt kontinuerlig over en Orifice måleskive uten tetthetskorrigering, og hvor usikkerheten er ca ± 10 %.

Røykgassmålerne kalibrering og generelle tilstand blir kontrollert hvert andre år. Måleren som måler røykgassmengdene fra crackeren, og som er den største CO₂-utslippsskilden, blir kontrollert hver fjerde måned.

SFTs vurdering er at måten data om røykgassmengde fra cracker, kalsineringsanlegg og svovelgjenvinningsanlegg framkommer på tilfredsstillende måte i klimavoteforskriftens vedlegg 1, pkt B.2.1.

Ved Statoil Mongstad dannes en liten mengde CO₂ som følge av avbrenning av koks på katalysator fra reformer II. Som ovenfor nevnt er dette utslippet beregnet etter ligning (1) i vedlegg 1 i klimavoteforskriften som angir generelt hvordan utslipp fra energiproduksjon skal beregnes. I denne sammenhengen er aktivitetsdata å anse som mengde koks forbrent. Utslippet utgjør ca 0,01 % av det totale prosessutslippet. Mengden katalysator som overføres til regeneratoren hvor avbrenningen skjer, måles med en usikkerhet på ± 2 %. Mengden koks på katalysator blir bestemt ut fra jevnlig målinger i en analysator med usikkerhet på ± 12 %. For 2005 er forbrent mengde koks på katalysatoren rapportert å være 30 tonn. SFT finner å kunne legge innrapportert mengde koks på katalysator til grunn for beregning av utslippet fra Reformen II.

Vurdering av utslippsfaktorer for prosessutslipp

Utslippet av CO₂ fra cracker og kalsineringsanlegg bestemmes ut fra røykgassmengdene og røykgassens CO₂-innhold. Utslippet fra disse prosessene utgjør nesten hele CO₂-utslippet fra prosesser på Mongstad.

I følge Statoil Mongstad uttrykkes CO₂-innholdet i røykgassen fra cracker og kalsineringsanlegg som konstante verdier basert på tidligere utførte målinger. Det følger av klimavoteforskriften vedlegg 1, B.2.0, bokstav b), at CO₂-innholdet i røykgassene fra cracker og kalsinering skal måles kontinuerlig, med mindre det kan dokumenteres at CO₂-innholdet ikke varierer med mer enn 2 % fra forrige års rapport.

SFT gjennomførte inspeksjon på Mongstad den 08.11.2005. I rapporten fra inspeksjonen er det kommentert at virksomheten ikke gjennomfører kontinuerlige målinger av volumprosent CO₂ i røykgassen fra cracker og kalsineringsanlegg. I utslippsrapporten for 2005 er det ikke framlagt opplysninger om at målinger av CO₂-innholdet i røykgassen er utført i 2005, og det er heller ikke framlagt opplysninger som tyder på at slike målinger blir utført i 2006. Med en slik metode vil det etter SFTs mening ikke være mulig å fremskaffe data om variasjon i røykgassens CO₂-innhold, verken innenfor ett år, eller fra

ett år til et annet. Metoden kan heller ikke utelukke systematiske feil i beregning av CO₂-utslippet fra cracker og kalsinering.

SFT mener derfor at beregning av CO₂-utslippet fra cracker og kalsinering ikke er i henhold til klimakvoteforskriften, og pålegger derfor virksomheten å utrede mulighetene for måling av CO₂-innhold i røykgasser. Samtidig varsles det om at pålegg om gjennomføring av tiltak kan bli gitt. Kravet og varselet blir nærmere omtalt under punkt 5.

CO₂-innhold i avgasstrøm fra svovelgjenvinningsanlegget blir også beregnet ut fra en konstant, og usikkerheten i målingen oppgis til å være ca ±5 %. Målinger av CO₂-konsentrasjonen er ikke foretatt i 2005. SFT mener imidlertid at målinger av CO₂ konsentrasjonen må utføres med en frekvens som gir et representativt uttrykk for konsentrasjonen, slik at systematiske feil kan utelukkes. Utslippet fra prosessen er imidlertid mindre enn 1 % av det samlede CO₂-utslippet fra prosesser, og utgjør derfor ingen stor kilde. SFT mener likevel at bedriften i neste års rapport må dokumentere at disse målingene utføres på en måte som utelukker systematiske feil.

Ved bestemmelse av utslipp fra reformer II er det brukt en utslippsfaktor basert på støkiometrisk beregning av oksidasjon av rent karbon (koks) til CO₂. Utslippsfaktoren er rapportert å være for denne kilden 3,667. SFT finner å kunne legge denne faktoren til grunn for beregningene av utslippet fra reformer II.

Kvotepliktige utslipp

Kvotepliktige utslipp fra Statoil Mongstads energiproduksjon beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1 pkt B.1.0 (1). Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

| Kilde | Energivare | Aktivitetsdata Tonn e.vare / år | Utslippsfaktor tonn CO₂/tonn vare | Kvotepliktige utslipp, tonn CO₂ |
|-----------------------------|-------------------|--|---|---|
| Nr 1. Kjeler og ovner | Fyrgass D-2102 | 148 250 | 2,4993 | 370 521 |
| Nr 1. Kjeler og ovner | Spillgass | 1 991 | 2,7865 | 5 548 |
| Nr 2. Kjeler og ovner | Fyrgass D-2102 | 42 008 | 2,4992 | 104 986 |
| Nr 3. Kjeler og ovner | Fyrgass D-2104 | 68 268 | 2,4088 | 164 446 |

| | | | | |
|-----------------|------------|--------|--------|---------|
| Nr 4. Fakkel | Fakkelgass | 20 077 | 2,6294 | 52 790 |
| Nr 4. Fakkel | Purgegass | 2 957 | 2,4099 | 7 126 |
| Nr 4. Fakkel | Surgass | 27 | 0,254 | 7 |
| Sum | | | | 705 425 |

Kvotepliktige prosessutslipp fra Statoil Mongstad beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1 pkt B.2.0 (5). Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

| Kilde | Mengde avgass | CO ₂ -konsentrasjon i avgass | Kvotepliktige utslipp, tonn CO ₂ |
|-------------------------------|---------------|--|--|
| Cracker, hovedutslipp | 3 911 396 226 | 11,13 | 855 129 |
| Cracker, ekstrautslipp | 5 328 759 | 11,3 | 1 165 |
| Kalsinering, hovedutslipp | 506 428 552 | 6,75 | 67 147 |
| Kalsinering, ekstrautslipp | 1 764 848 | 6,75 | 234 |
| Svovel- gjenvinning | 42 296 970 | 3,6 | 2 991 |
| Sum | | | 926 666 |

Kvotepliktige prosessutslipp fra Statoil Mongstad beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1 pkt B.1.0 (1), ligning B i rapporteringsskjema. Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

| Kilde | | Aktivitetsdata Tonn e.vare/år | Utslippsfaktor tonn CO ₂ /tonn vare | Kvotepliktige utslipp, tonn CO ₂ |
|-------------|------------------------|----------------------------------|---|--|
| Reformer II | Koks på katalysator | 30 | 3,667 | 111 |

Det samlede kvotepliktige utslippet fra bedriften har i 5005 vært på **1 632 202 tonn CO₂**.

c) Innsendelse av kontrolldata

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes utslippsdata for ikke kvotepliktige utslipp, herunder utslipp fra forbrenning av diesel og bensin til branntreningsfelt, nødstrømsaggregat samt noe fyring i ovner. Samlet utgjør de ikke kvotepliktige CO₂-utslippene fra Statoil Mongstad ca 37 tonn CO₂. SFT har ingen merknader til disse dataene.

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 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.

Statoil Mongstad oppfyller kravene klimakvoteforskriften setter til internkontroll. SFT ønsker imidlertid å påpeke at en mer samlet beskrivelse av ligningene og metodikken som brukes ved beregning av usikkerhet bør utarbeides. I forbindelse med neste års rapportering må bedriften legge fram en slik beskrivelse. Dette vil også kunne bli gjenstand for kontroll ved en eventuell inspeksjon i 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. 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. Vedtaket om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17.

4. Oppfølging av påpekte forhold

a) Pålegg om utredning av mulighetene for å redusere usikkerheten ved bestemmelse av fygassforbruk

I likhet med EU har SFT for bestemmelse av aktivitetsdata knyttet til uavhengige energivarestrømmer, konkludert med at usikkerheten i aktivitetsdataene knyttet til den enkelte energivarestrøm ikke skal være større enn $\pm 1,5$ %. SFT vurderer på denne bakgrunn at bedriften har et forbedringspotensial når det gjelder usikkerheten i målingene av den største strømmen av fygass D-2102 og strømmen av fygass D-2104. Målingene av begge disse energivarestrømmene er oppgitt å ha en usikkerhet på ± 2 %.

Med hjemmel i forurensningslovens § 49 og klimavotelovens § 18 pålegges Statoil Mongstad innen 22.05.2006 å redegjøre for hva som kan gjøres for å bringe usikkerheten i målingene av fygassstrømmene D-2102 og D-2104 ned til $\pm 1,5$ %.

b) Varsel om pålegg om å gjennomføre målinger av CO₂-innhold i røykgasser

I følge klimavoteforskriftens vedlegg 1, pkt B.2.0, bokstav b), skal CO₂-innholdet i røykgassene fra cracker og kalsineringsanlegg måles kontinuerlig, med mindre det kan dokumenteres at CO₂-innholdet ikke varierer med mer enn ± 2 % fra forrige års rapport. I følge Statoil Mongstad uttrykkes CO₂-innholdet i røykgassen fra cracker og kalsineringsanlegg av en konstant verdi, som er basert på tidligere utførte målinger. Med en slik metode vil det etter SFTs mening ikke være mulig å fremskaffe data om variasjon i røykgassens CO₂-innhold, verken innenfor ett år, eller fra ett år til et annet. SFT mener derfor at beregningen av CO₂-utslippet fra cracker og kalsinering ikke er i henhold til klimavoteforskriften.

Statoil Mongstad varsles med dette om at SFT vil pålegge virksomheten å installere kontinuerlige målinger. Alternativt kan virksomheten utarbeide og ta i bruk et måleprogram som viser at den maksimale variasjonen i CO₂-innhold ikke er mer enn 2 % og som gir et representativt uttrykk for CO₂-konsentrasjonen i røykgassen. Fristen for å gjennomføre tiltaket vurderes satt til 1.09.2006.

Et eventuelt pålegg vil bli hjemlet i forurensningsloven § 7 fjerde ledd jf. andre ledd. Systematiske feil ved bestemmelse av CO₂-innhold i røykgass innebærer at det er en reell fare for at den kvotepliktige vil komme til å rapportere for lavt utslipp. Dette innebærer at det er en fare for at det innleveres for få kvoter i forhold til faktiske utslipp. Utslipp det ikke innleveres kvoter for er å anse som brudd både på klimavoteloven § 13 og forurensningsforbudet i forurensningslovens § 7 første ledd.

Kommentarer til dette varselet bes sendt SFT innen 22.5.2006.

5. 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 Statoil Mongstad AS innebærer dette at 1 632 202 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.

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 høyeste gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 25 000 jf. vedlagte faktura.

SFTs behandling av søknader om endring av utslippstillatelser er omfattet av en gebyrordning. I dette tilfellet skal det betales et gebyr etter sats 3 jf. forskrift om begrensning av forurensning av 01.06.2004 § 39-5 for SFTs behandling av utvidelsen av Statoil Mongstads særskilte tillatelse til kvotepliktige utslipp til også å omfatte utslipp fra svovelgjenvinningsanlegget og reformer I og II. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr 4 700 kr jf. vedlagte faktura.

7. Klage

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, og vedtak om pålegg om å redegjøre for mulige tiltak for å redusere usikkerheten i bestemmelsen av forbruket av gass, 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 gjennomføringen av vedtaket utsettes. SFT eller Miljøverndepartementet kan etter anmodning eller av eget tiltak beslutte at vedtaket ikke skal gjennomføres før klagefristen er ute eller klagen er avgjort. Avgjørelsen av spørsmålet om gjennomføring kan ikke påklages.

Med visse begrensninger har partene rett til å se sakens dokumenter. Nærmere opplysninger om dette fås ved henvendelse til SFT. Øvrige opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil SFT også kunne gi på forespørsel.

8. Oppsummering

SFT godkjenner Statoil Mongstad sin rapport for kvotepliktig utslipp i 2005. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd. Dette innebærer at 1 632 202 kvoter skal overføres fra bedriftens brukerkonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto.

Med hjemmel i forurensningsloven § 11 andre ledd finner SFT å kunne utvide den særskilte tillatelsen til kvotepliktige utslipp til også å omfatte utslipp fra svovelgjenvinningsanlegget og reformer I og II.

Statoil Mongstad pålegges innen 22.05.2006 å redegjøre for hva som kan gjøres for å bringe usikkerheten i målingene av fygasstrømmene D-2102 og D-2104 ned til $\pm 1,5$ %. Pålegget er hjemlet i forurensningslovens § 49 og klimakvotelovens § 18.

Virksomheten varsles også om at SFT vil pålegge virksomheten å installere målinger av CO₂-innholdet i avgass fra cracker og kalsineringsanlegg. Fristen for å gjennomføre tiltaket vurderes satt til 1.09.2006, og fristen for kommentarer til varselet er satt til 22.5.2006.

SFT mener bedriften i neste års rapport må dokumentere at målingene av utslipp fra svovelgjenvinningsanlegget utføres på en måte som utelukker systematiske feil.

SFT påpeker også at en mer samlet beskrivelse av ligningene og metodikken som brukes ved beregning av usikkerhet må utarbeides i forbindelse med neste års rapportering.

Den kvotepliktige ilegges gebyrer på kr. 25 000,- og kr 4 700,-. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsatser, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Anne-Grethe Kolstad (e.f.)
Seksjonssjef

Fredrik Weidemann
Rådgiver

Vedlegg:

Faktura for gebyr for behandling av rapport for kvotepliktig utslipp i 2005.

Kopi til:

Austerheim kommune, 5943 AUSTERHEIM.

Lindås kommune, 5955 ISDALSTØ.

Fylkesmannen i Hordaland, Miljøvernavdelingen, Postboks 106, 5020 BERGEN.

Petroleumstilsynet, Postboks 599 Sentrum, 4003 STAVANGER