

Norsk Hydro Produksjon AS
Bygdøy all 2
0203 OSLO

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.: 2006/83 405.14
Deres ref.: AM22250703
Saksbehandler: Sissel Wiken Sandgrind, telefon: 22 57 36 14

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. Norsk Hydro Produksjon, Stureterminalen har i 2006 hatt et kvotepliktig utslipp på 89 793,7 tonn CO₂.

For å tilfredsstille klimakvoteforskriftens krav skal Norsk Hydro Produksjon, Stureterminalen utarbeide en usikkerhetsanalyse som dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata. Bedriften skal videre utarbeide en rapport som beskriver hvordan den ivaretar forskriftens krav til overvåking og rapportering av CO₂-utslipp (internkontroll). Usikkerhetsanalysen og rapport om internkontroll skal sendes SFT så snart som mulig og senest innen 1.9.2007.

Vedtaket, 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.

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

Norsk Hydro Produksjon, Stureterminalen sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ innen fristen 1.3.2007.

b) Innsendelse av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Norsk Hydro Produksjon, Stureterminalen er knyttet til bruk av fyrgass som energibærer i energianlegget, dvs. fyrkjel og fakkell. Det kvotepliktige utslippet er derfor rapportert i henhold til de generelle kravene i klimakvoteforskriften § 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 15.3.2005.

Kilder

Bedriften har i 2006 hatt kvotepliktig utslipp fra forbrenning av fyrgass i fyrkjel samt fakkell, jf. utslippsrapportens tabell 1.1.2 a).

	Kilde	Energivare
1	Fyrkjel	Fyrgass
5	Lavtrykksfakkell	Fakkellgass

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 Sture omfatter forbruk av fyrgass i fyrkjel og i fakkell (dvs. fakkellgass til pilotbrennere i fakkell og i forbindelse med vedlikehold).

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

Energivare	Forbruk tonn
Fyrgass	31 555
Fakkelgass	62,5
Sum	31 616,5

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

Fyrkjel

Fyrkjelen står for over 99 % av CO₂-utslippene på Sture. Forbruket av fyrgass i fyrkjel (dvs. naturgass fra OTS-rørledningen) måles kontinuerlig volumetrisk over en måleblende. Måleren kalibreres og vedlikeholdes ifølge bedriften iht. OEDs forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO₂-avgiften, senere kalt CO₂-måleforskriften. Forskriften legger til grunn at tettheten i fyrgassen justeres kontinuerlig i henhold til gassens sammensetning. Måleblenden på Sture er utstyrt med online trykk- og temperaturmålinger. Måleren tetthetskorrigeres månedlig. Tettheten beregnes ut fra daglige gassprøver som analyseres av ISO-sertifisert tredjepart (Westlab) på terminalen.

Ved vurdering 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 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. 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 virksomheten 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 rapportering av usikkerhet i aktivitetsdata for å inneholde vesentlige mangler. Bedriften har oppgitt totalusikkerheten i frembringelsen av aktivitetsdata til $\pm 2,3$ %. SFT gjør bedriften oppmerksom på at absolutt og relativ utvidet

måleusikkerhet (totalusikkerhet) ikke er det samme. SFT anser totalusikkerheten for energivarestømmen for ikke å være tilstrekkelig dokumentert, herunder kilder til usikkerhet og deres usikkerhetsbidrag. I tillegg til usikkerheter i delkomponenter som trykk- og temperaturmåler samt tetthetskorrigering, bidrar bl.a. manglende vedlikehold og kalibrering, målerens plassering, strømningsforhold, overflateruhet og slitasje til den totale usikkerheten i aktivitetsdata. Bedriften har ikke sendt inn opplysninger som dokumenterer at installert måleutstyr driftes optimalt, herunder kalibreringsbevis. Videre anser SFT bedriftens metode for bestemmelse av usikkerhet, beskrivelse og vurdering av kilder til usikkerhet for ikke å være tilfredsstillende, herunder at DnV-rapport nr. 2006-0356 ikke er tilstrekkelig til å dokumentere totalusikkerhet i aktivitetsdata. SFT er derfor i tvil om kravene til usikkerhet i klimakvoteforskriften er overholdt.

På bakgrunn av ovennevnte anser SFT det for nødvendig at bedriften utarbeider en usikkerhetsanalyse som dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata. Usikkerhetsanalysen skal omfatte et fullstendig usikkerhetsbudsjett for energivarestrømmen, beskrivelse av metode for bestemmelse av usikkerhet (formler som anvendes), kilder til usikkerhet og deres usikkerhetsbidrag, herunder drift og vedlikehold. Usikkerhetsanalysen 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. Analysen skal dokumentere usikkerheten i alle størrelser som inngår i beregning av aktivitetsdata. De ulike usikkerhetselementenes bidrag til totalusikkerheten skal fremgå, slik at tiltak for å redusere usikkerheten kan identifiseres. Bedriften skal også dokumentere at blendemåleren er installert iht. standard, dvs. ISO 5167. Eventuelle avvik fra standarden skal dokumenteres og inkluderes i analysen. Usikkerhetsanalysen skal sendes SFT så snart som mulig og senest innen 1.9.2007

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 før neste kvoteperiode (se brevets punkt 4).

Fakkelen

Fakkelen (dvs. lavtrykkfakkelen) er unntaksvis i drift, men har en kontinuerlig pilotflamme. Ifølge bedriften forekommer aldri full fakling pga av at fjellhallene (kavernene) er en del av lavtrykkssystemet. Mengde fakkeligass til lavtrykkfakkelen, dvs. til pilotflamme og i forbindelse med vedlikehold, måles ikke, men beregnes ifølge bedriften ut fra hhv. designbetingelser for fakkelen og ut fra enkle flashberegninger ved trykkavlastninger i LPG-anlegget. Utslippet fra pilotflamme og i forbindelse med

vedlikehold utgjør < 0,01 % av totalt CO₂-utslipp. Gass som fakles i forbindelse med vedlikehold kommer fra de deler av anlegget som trykkavlastes før vedlikehold – gjennomføres ca. hvert annet år. Ifølge bedriften er det ikke mulig å angi usikkerheten knyttet til bestemmelse av aktivitetsdata for fakkell.

Når det gjelder fakkell er SFTs vurdering at bestemmelsen av fakkellgassvolumer, både til pilotflamme og i forbindelse med vedlikehold, har relativ høy grad av usikkerhet, men fordi gassvolumene som fakles utgjør promiller av det totale utslippet anser SFT usikkerheten for fakkell for ikke å påvirke den samlede usikkerheten i beregningen av aktivitetsdata. SFT vurderer på denne bakgrunn at klimakvoteforskriftens krav er oppfylt for fakkell.

Vurdering av utslippsfaktorer

Bedriften har benyttet følgende bedriftsspesifikke utslippsfaktorer for 2006:

Energivare	Utslippsfaktor tonn CO₂/tonn energivare
Fyrgass	2,84
Fakkellgass	2,84

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.

Fyrkjell

Ifølge bedriften analyseres og beregnes brennverdier, karboninnhold og gasstetthet daglig. Sammensetningen i fyrgassen varierer fra dag til dag. Gassprøvene tas av sertifisert tredjepart (Westlab) og analyseres med gasskromatograf på terminalen. Ved analyse av gassprøvene benytter Westlab en modifisert metode basert på ASTM D1945 "Analysis of natural gas". Det oppgis at instrumentene kalibrerings sjekkes i henhold til standarden.

Ved rapportering av det kvotepliktige utslippet benytter bedriften en utslippsfaktor som beregnes fra månedlige snitt (dvs. at bedriften benytter månedlige utslippfaktorer som er basert på et månedlig vektet og normalisert gjennomsnitt av analyseresultatene til å beregne en månedlig utslippsfaktor for fyrgass). DnV har på oppdrag fra bedriften (DnV-rapport nr. 2006-0356) vurdert usikkerheten i metoden for beregning av utslippsfaktoren. Det fremgår av vurderingen at ved å benytte et månedlig vektet og normalisert gjennomsnitt av analyseresultatene til å beregne en månedlig utslippsfaktor, introduseres en unøyaktighet i og med at metoden ikke fanger opp daglige variasjoner i gassammensetningen. Andre forhold som påvirker usikkerheten er analyse av sammensetning samt prøvetaking, herunder rengjøring av utstyr og prøvesløyfe, plassering av prøvepunkt etc.

SFT forventer at bedriften tilstreber en kontinuerlig forbedring mht å redusere usikkerheten i utslippsfaktoren, herunder usikkerheten knyttet til sammensetningsanalysen, prøvetakingen, prøve-/analysefrekvensen, analysemetoden og

oppdatering av denne samt metode for bestemmelse av utslippsfaktor, inklusive omregninger fra volum- til massebaserte tall.

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 (se brevets punkt 4).

Fakkel

Sammensetningen i fakkalgass til pilotbrennerne i fakkel og gass som fakles i forbindelse med vedlikehold analyseres ikke. Ifølge bedriften er fakkalgassen til pilotbrennerne i praksis den samme som fyrgassen, mens fakkalgass i forbindelse med vedlikehold (avlastningsfakling) vil variere noe, avhengig av hvilket område av anlegget som trykkavlastes. Bedriften vurderer imidlertid variasjonen i fakkalgassen for å være liten, og har derfor ved årets rapportering benyttet utslippsfaktoren for fyrgass, istedenfor, som for 2005 å operere med egne utslippsfaktorer for fakkel, hhv. 2,8195 for fakkalgass til pilotbrennerne og 1,7206 for fakkalgass i forbindelse med trykkavlastninger. Sistnevnte utslippsfaktor ble i fjor beregnet ut fra en antatt gassblanding ved trykkavlastningstidspunktet, og som etter bedriftens vurdering ikke nødvendigvis gir en mer korrekt utslippsfaktor. Da fakling i forbindelse med vedlikeholdsarbeid skjer hvert annet år, er bedriftens vurdering at CO₂-utslippet fra denne aktiviteten vil være veldig liten sammenliknet med totaliteten.

Usikkerheten i utslippsfaktoren for fakkalgass er høy ettersom bedriften ikke analyserer gassens sammensetning, men fordi bidraget fra denne kilden utgjør mindre enn 1 % (promiller) av totalt CO₂-utslipp på Sture, vurderer SFT usikkerheten i utslippsfaktoren for fakkel for ikke å påvirke usikkerheten i bedriftens samlede utslipp.

Kvotepliktige 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 har vært mangelfullt 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 Norsk Hydro Produksjon, Stureterminalen beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimavoteforskriften vedlegg 1 pkt. B.1.0 (1). Dette gir følgende kvotepliktig utslipp i 2006:

	Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn energivare)	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn energivare)	Kvotepliktige utslipp (tonn)
1	Fyrkjel	Fyrgass	31 555	2,84	89 616,2
5	Lavtrykksfakkel	Fakkalgass	62,5	2,84	177,5
	Sum				89 793,7

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 (diskontinuerlig drift – kjøres bare ved testing og vedlikehold) og brannpumper (2 stk) til bruk på brannøvelsesfelt, samt bruk av parafin til brannøvelsesformål (delvis forbrenning – her oppgitt som fullstendig forbrenning).

Det samlede ikke kvotepliktige utslippet fra bedriften i 2006 fremkommer i tabellen under (jf. utslippsrapportens tabell 1.1.2 a):

	Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn energivare)	Utslippsfaktor (tonnCO ₂ /tonn energivare)	Ikke kvotepliktig utslipp (tonn)
2	Motor (brannpumper)	Diesel	14,5	3,17	45,965
3	Motor (nødstrømsaggregat)	Diesel	2,15	3,17	6,816
4	Annet (branntreningsfelt)	Fyringsparafin	2,39	3,17	7,576
	Sum				60,36

Bedriften har ikke vurdert usikkerheten i aktivitetsdataene for brannpumper, nødstrømsaggregat og parafin til brannøvelser. Begrunnelsen for dette er at utslippene etter bedriftens vurdering er særdeles små i forhold til totalutslippet eller at den praktiske håndteringen av energivaren gir usikkerhetsberegninger mindre verdi. Ifølge bedriften er peiling av tank den største usikkerheten, noe som gjøres relativt grovt. Bedriften har ved beregning av utslippene tatt utgangspunkt i årlig forbruk av diesel og parafin, og finner det mindre hensiktsmessig å etablere egne rutiner for disse mindre operasjonelle utslippene. SFT har ingen merknader til disse utslippene eller usikkerheten i frembringelse av data pga utslippets størrelse.

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:

Bedriften har forbedringspotensial mht å beskrive hvordan den ivaretar klimakvoteforskriftens krav til overvåking og rapportering av CO₂-utslipp, samt krav til beregning og vurdering av usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktorer.

Bedriften har heller ikke for 2006 sendt inn kopi av etablerte prosedyrer og systemer relevant for frembringelse, arkivering, kvalitetssikring og kontroll av de rapporterte utslippsdataene – denne gang begrunnet ut fra at ingen endringer er foretatt. Bedriftens manglende rapportering for 2005 skyldtes omlegging av styringssystemer. Redegjørelse av forholdene og av relevante prosedyrer og systemer ble gitt i e-post i 2006. SFT fant på denne bakgrunn å kunne akseptere bedriftens manglende innsending av dokumentasjon. Situasjonen er imidlertid annerledes for 2006, herunder økt fokus på usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktorer. SFT anser bedriftens innsendelse av opplysninger om internkontroll, herunder hvordan bedriften ivaretar klimakvoteforskriftens krav til overvåking og rapportering av CO₂-utslipp for ikke å være tilfredsstillende.

På bakgrunn av ovennevnte, må bedriften for å tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til opplysninger om internkontroll, utarbeide en rapport som beskriver hvordan bedriften ivaretar klimakvoteforskriftens krav til overvåking og rapportering av CO₂-utslipp.

Rapporten bør inneholde en beskrivelse av bl.a. følgende forhold:

- Energibærerne og kildene som bidrar til kvotepliktige utslipp
- Metode for måling av mengde energivare
- Målesystemer, herunder informasjon om og plassering av målere og følere (dvs. temperatur- og trykkmåler etc.), kalibrering av disse, stabilitet og usikkerhet ved ulike driftsforhold, vedlikehold m.v.
- Kilder til måleusikkerhet, herunder usikkerhetsbudsjett og hvordan totalusikkerhet beregnes
- Metode for bestemmelse av bedriftsspesifikke utslippsfaktorer, herunder analysemetode, prøvetaking og metode for beregning av faktorer, hvilke standarder som er lagt til grunn for bestemmelse av utslippsfaktorer, akkreditering m.v.
- Usikkerheter i utslippsfaktorer
- Beskrivelse av metode for beregning av det kvotepliktige utslippet
- Rapportering til myndigheter
- Referanse til interne prosedyrer og dokumenter, forskrifter, standarder etc.

Rapporten skal sendes SFT så snart som mulig og senest innen 1.9.2007.

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

a) Nærmere redegjørelse for usikkerhet i aktivitetsdata

SFT vurderer bedriftens rapportering av usikkerhet i aktivitetsdata for å inneholde vesentlige mangler. Bedriften har ikke levert tilstrekkelig dokumentasjon som underbygger totalusikkerheten i aktivitetsdata. Videre anser SFT bedriftens metode for bestemmelse av usikkerhet, beskrivelse og vurdering av kilder og deres usikkerhetsbidrag for ikke å være tilfredsstillende. SFT er derfor i tvil om kravene til usikkerhet i klimakvoteforskriften er overholdt.

For å tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav må bedriften utarbeide en usikkerhetsanalyse som dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata. Usikkerhetsanalysen skal omfatte et fullstendig usikkerhetsbudsjett for energivarestrømmen, beskrivelse av metode for bestemmelse av usikkerhet (formler som anvendes), kilder til usikkerhet og deres usikkerhetsbidrag, herunder drift og vedlikehold. Usikkerhetsanalysen skal gjennomføres i henhold til nasjonalt og internasjonalt anerkjente metoder, jf. metoder beskrevet i "Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement" (GUM). Analysen skal dokumentere usikkerheten i alle størrelser som inngår i beregning av aktivitetsdata. De ulike usikkerhetselementenes bidrag til totalusikkerheten skal fremgå, slik at tiltak for å redusere usikkerheten kan identifiseres. Bedriften skal også dokumentere at blendemåleren er installert iht. standard, dvs. ISO 5167. Eventuelle avvik fra standarden skal dokumenteres og inkluderes i analysen. Usikkerhetsanalysen skal sendes SFT så snart som mulig og senest innen 1.9.2007

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.

b) Manglende opplysninger om internkontroll

SFT anser bedriftens innsendelse av opplysninger om internkontroll, herunder hvordan bedriften ivaretar klimakvoteforskriftens krav til overvåking og rapportering av CO₂-utslipp for ikke å være tilfredsstillende.

For å tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til opplysninger om internkontroll, må bedriften utarbeide en rapport som beskriver hvordan bedriften ivaretar forskriftens krav til overvåking og rapportering av CO₂-utslipp. Rapporten skal sendes SFT så snart som mulig og senest innen 1.9.2007.

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.

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 Norsk Hydro Produksjon, Stureterminalen innebærer dette at 89 794 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 Norsk Hydro Produksjon, Stureterminalens rapport for kvotepliktig utslipp i 2006. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

For å tilfredsstillere klimakvoteforskriftens krav skal Norsk Hydro Produksjon, Stureterminalen utarbeide en usikkerhetsanalyse som dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata. Usikkerhetsanalysen skal omfatte et fullstendig usikkerhetsbudsjett for energivarestrømmen, beskrivelse av metode for bestemmelse av usikkerhet, 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 blendemåleren er installert iht. standard, dvs. ISO 5167. Usikkerhetsanalysen skal sendes SFT så snart som mulig og senest innen 1.9.2007.

Bedriften skal videre utarbeide en rapport som beskriver hvordan den ivaretar forskriftens krav til overvåking og rapportering av CO₂-utslipp (internkontroll). Rapporten skal sendes SFT så snart som mulig og senest innen 1.9.2007.

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 rapport for 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