

Dynea AS
Pb 160
2001 LILLESTRØM

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.: 2006/86 405.14
Deres ref.: AM22168113
Saksbehandler: Bente Rikheim, telefon: 22 57 36 01

Vedtak om godkjenning av rapport om 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. Dynea AS har i 2006 hatt et kvotepliktig utslipp på 7 990 tonn CO₂. Bedriften skal senest 1.7.07 redegjøre for usikkerheten i metoden for beregning av kvotepliktige utslipp. Vedtaket om godkjenning av rapporten, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

1. Sakens bakgrunn

Det vises til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ og vedtak om tildeling av kvoter datert 15.3.2005, seminar hos SFT 23.1.2007, rapport innlevert 22.2.07 og senere korrespondanse.

Det vises også til inspeksjon på bedriften den 20.3.07. Rapport fra inspeksjonen foreligger ennå ikke.

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 23.12.04 (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

Dynea AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 22.2.2007, som er innen fristen.

b) Vurdering av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Dynea AS er knyttet til bedriftens bruk av prosessgass i energianlegget. Det kvotepliktige utslippet er derfor rapport 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 kvotepliktige utslipp fra forbrenning av prosessgass i to av bedriftens fyrkjeler for dampproduksjon samt i to fyrkjeler for produksjon av tørkeluft i pulverlimfabrikken.

Vurdering av metode for beregning av kvotepliktig CO₂-utslipp

I henhold til klimakvoteforskriften § 2-2 skal den kvotepliktige beregne eller måle utslippet som beskrevet i forskriftens vedlegg 1. Det stilles videre krav om at den kvotepliktige skal bruke en annen metode enn den forskriften gir anvisning til dersom denne metoden gir mer korrekte utslippstall. Det forutsettes dermed at bruk av annen metode enn den som er angitt i forskriftens vedlegg 1 skal gi mer korrekte utslippstall.

Dynea AS beregner det kvotepliktige utslippet ved hjelp av massebalanse over karbon i inngående og utgående strømmer i anlegget. Det følger av klimakvoteforskriften at denne beregningsmetoden må gi mer korrekte utslippstall enn metoden beskrevet i forskriftens vedlegg 1 for å kunne aksepteres. I forbindelse med søknad om tildeling av kvoter og tillatelse til kvotepliktige utslipp sannsynliggjorde bedriften at beregning av kvotepliktig utslipp ut fra massebalanse gir mer nøyaktig bestemmelse enn andre beregnings- og målemetoder.

På SFTs tilsyn på bedriften den 20.3.07 fremkom det at bedriftens tidligere vurderinger av usikkerheten har vært mangelfull og må forbedres. SFT har derfor per i dag ikke fullstendig dokumentasjon på at beregning av kvotepliktig utslipp ved bruk av massebalanse gir mer nøyaktige utslippstall enn bruk av andre beregnings- og målemetoder. For å tilfredsstille klimakvoteforskriftens krav skal bedriften utarbeide et fullstendig usikkerhetsbudsjett og sammenligne dette med usikkerheten ved bruk av andre beregnings- og målemetoder, se punkt 5.

Da bedriften i dag ikke har installert nødvendige gassmengdemålere for å måle gassmengden som forbrennes må massebalansemetodikk benyttes for å bestemme det kvotepliktige utslippet for 2006.

Det kvotepliktige utslippet beregnes ved å måle mengden metanol som forbrukes i prosessen, mengden formalin som produseres og konsentrasjonen av formalin og metanol i produktet. Differansen mellom inngående og utgående karbon i prosessen regnes som karbontap. Det forutsettes at hele karbontapet går til forbrenning og gir kvotepliktig utslipp.

Metanolforbruket og produksjonsmengden måles med massestrømsmålere med usikkerhet på $\pm 0,1$ % (oppgitt av målerleverandør). Usikkerheten i bestemmelsen av formalinkonsentrasjonen er oppgitt til $\pm 0,1$ %. Usikkerheten i bestemmelsen av metanolkonsentrasjon i produkt er oppgitt til $\pm 0,15$ %.

Målinger av metanolforbruket avleses daglig, og prosessutbyttet, og dermed karbontapet, bestemmes daglig. Målinger av formalinkonsentrasjonen og metanolkonsentrasjonen gjøres en gang per skift, dvs tre ganger daglig.

SFT aksepterer måten Dynea AS har fremskaffet data for å beregne det kvotepliktige utslippet på i 2006, men er usikre på om metoden tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet, se punkt 5.

Kvotepliktige utslipp

Tiltross for at SFT per i dag ikke har fullstendig dokumentasjon på at beregning av kvotepliktig utslipp ved bruk av massebalanse gir mer nøyaktige utslippstall enn bruk av andre beregnings- og målemetoder finner SFT å kunne legge bedriftens rapporterte data til grunn ved beregning av kvotepliktige klimagassutslipp. Dette skyldes at vi i dag ikke har sikrere utslippstall å forholde oss til.

Det kvotepliktige utslippet beregnes ved bruk av massebalanse. Dette gir følgende kvotepliktig utslipp i 2006:

Formalin produsert	78 581 tonn 51,8 % formalin 40 705 tonn 100 % formalin	1 356 833 kmol C
Metanolforbruk	50 094 169 kg	
Metanolforbruk korrigert for metanolinnhold i produkt (1,1 % for 51,8 % formalin)	49 229 777 kg	1 538 431 kmol C
Tapt karbon		181 597 kmol C
Tapt karbon omregnet til CO₂		7 990 tonn CO₂

c) Vurdering av kontrolldata

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes data knyttet til beregning av ikke kvotepliktige utslipp, slik som utslippsfaktorer og aktivitetsdata. Aktivitetsdata knyttet til ikke-kvotepliktige utslipp er forbrukt mengde av

for eksempel farlig avfall, biomasse og CO₂-avgiftsbelagte energivarer. Utslippsfaktorer skal oppgis, unntatt for biomasse.

Ved rapportering av utslipp for 2005 hadde bedriften benyttet en utslippsfaktor for destillat på 3,00 tonn CO₂/tonn destillat. SFT vurderte denne faktoren til å være for høy ut fra den oppgitte sammensetningen av destillatet. Bedriften ble bedt om å vurdere utslippsfaktoren for destillat på nytt ved rapportering for 2006 og redegjøre for hvordan faktoren er fremkommet. Bedriften har i årets rapportering benyttet en utslippsfaktor for destillat på 1,03 tonn CO₂/tonn for destillat fra Invitrogen Dynea og 1,56 tonn CO₂/tonn for destillat fra Cytec.

Bedriften har rapportert om følgende utslipp fra forbrenning av fyringsolje og diesel i 2006:

Kilde	Energivare	Mengde	Utslippsfaktor	Utslipp fra forbrenning av olje og diesel
Kjeler i fyrhus	Tung fyringsolje	4353 tonn	3,20 tonn CO ₂ /tonn olje	13 931 tonn CO ₂
Kjeler i pulverlimfabrikk	Lett fyringsolje	121 tonn	3,17 tonn CO ₂ /tonn olje	384 tonn CO ₂
Aggregater	Diesel	0,3 tonn	3,2 tonn CO ₂ /tonn diesel	1 tonn CO ₂
Sum				14 316 tonn CO₂

SFT har ikke andre bemerkninger til de innsendte kontrolldata.

d) Vurdering av opplysninger om internkontroll

Det følger av klimavoteforskriften § 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 15.3.2005 pkt 2. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimavoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

Dynea AS har sendt inn prosedyre for beregning av CO₂-utslipp. SFT vurderer at prosedyren er mangelfull når det gjelder beregning og rapportering av usikkerhet. Det vises for øvrig til inspeksjonen den 20.3.07. Bedriftens prosedyrer bør endres slik at de forhold som ble påpekt på inspeksjonen blir ivaretatt.

I forbindelse med neste års rapportering må bedriften sende inn oppdatert prosedyre som ivaretar de påpekte forhold.

SFT har ikke ytterligere bemerkninger til bedriftens internkontrollsystem. SFT kan foreta en mer detaljert oppfølging av internkontrollsystemet på en eventuell inspeksjon.

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. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 7 990 tonn CO₂ i 2006. Vedtaket om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

4. Informasjon om neste kvoteperiode (2008-2012)

Det gjøres oppmerksom på at Regjeringen 15. mars sendte ut høringsnotat om det norske kvotesystemet for perioden 2008-2012. I forbindelse med at kvotesystemet er foreslått utvidet til også å omfatte utslippskilder som i dag er belagt med CO₂ avgift og i og med at EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp på enkelte punkter endres med virkning for neste periode, vil det være behov for å gjennomgå og eventuelt foreta endringer i eksisterende tillatelser til kvotepliktige utslipp. Gjennomgangen av tillatelsene må sees i sammenheng med behovet for å revidere reglene i klimakvoteforskriften for å sikre at de norske kravene til overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp samsvarer med EUs tilsvarende krav. SFT vil komme tilbake med mer informasjon om denne prosessen på et senere tidspunkt.

For Dynea AS er det nødvendig å vurdere om bruk av massebalanse er en akseptabel metode for beregning av kvotepliktige utslipp i neste kvoteperiode. SFT har derfor stilt krav om at bedriften skal redegjøre for usikkerheten ved bruk av massebalanse og sammenligne denne med alternativ metode, se punkt 5. I EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp som blir gjeldende for neste kvoteperiode, er det ikke lagt opp til at bedrifter med Dyneas produksjonsspekter kan benytte massebalanse som metodikk for beregning av kvotepliktige utslipp. Bruk av massebalanse for denne bedriften forutsetter dermed at denne metoden helt klart gir bedre utslippstall enn alternativ metode. SFT vil vurdere fremtidig bruk av massebalanse etter at redegjørelsen om usikkerhet foreligger.

5. Oppfølging av påpekte forhold

Ved inspeksjon på bedriften den 20.3.07 fremkom det at bedriftens beregning av usikkerhet er mangelfull. SFT er derfor i tvil om kravene til usikkerhet i klimakvoteforskriften er overholdt og om bruk av massebalansemetodikk er akseptabel metode for beregning av kvotepliktige utslipp. Nærmere opplysninger om forhold som ble påpekt på inspeksjonen vil fremgå av inspeksjonsrapporten. Inspeksjonsrapport foreligger ennå ikke.

SFT anser at bedriftens metode for beregning av usikkerhet ikke er 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

måleusikkerhet ble også gitt på SFTs seminar 23.1.07, og presentasjonen fra seminaret kan lastes ned fra www.sft.no.

For å tilfredsstillere klimakvoteforskriftens krav må bedriften utarbeide et fullstendig usikkerhetsbudsjett. Budsjettet skal dokumentere usikkerheten i alle strømmene inn og ut av anlegget som er grunnlag for beregning av det kvotepliktige utslippet samt usikkerheten i det beregnede utslippstallet. Usikkerhetsbudsjettet skal som minimum vise utvidet relativ usikkerhet (95 % konfidensintervall), og være beregnet i henhold til nasjonalt og internasjonalt anerkjente metoder. Dersom bedriften ikke har tilstrekkelig kompetanse til selv å utarbeide usikkerhetsbudsjett i henhold 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 usikkerhetelementenes bidrag til den totale usikkerheten.

SFT vil benytte resultatet av usikkerhetsberegningene til å vurdere om massebalansemetodikk er en akseptabel beregningsmetode for bedriften i neste kvoteperiode. Bedriften skal derfor sammenligne resultatet av usikkerhetsberegningene med alternativ metode for beregning av utslipp, som er måling av gassmengden og bestemmelse av utslippsfaktor, se klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.0.

Redegjørelsen med usikkerhetsbudsjett skal sendes SFT så snart som mulig og senest innen 1.7.07.

Ved at SFT følger opp de ovenfor nevnte forhold nå vil dette lette prosessen med å gjennomgå eksisterende tillatelser før neste periode for å sikre at kravene til overvåkning og rapportering samsvarer med EUs tilsvarende krav, se punkt 4, samt gi bedriften tid til gjennomføring av eventuelle tiltak før neste kvoteperiode.

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 Dynea AS innebærer dette at 7 990 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/seksjonsartikkel_39625.aspx

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 middels gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 17 000,-, 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 Dynea AS' rapport om kvotepliktige utslipp i 2006. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Dynea AS skal så snart som mulig, og senest 1.7.07, utarbeide et fullstendig usikkerhetsbudsjett som skal sendes SFT. Usikkerhetsbudsjettet skal dokumentere usikkerheten i alle strømmene inn og ut av anlegget som er grunnlag for beregning av det kvotepliktige utslippet samt usikkerheten i det beregnede utslippstallet. Budsjettet skal utarbeides i henhold til anerkjente metoder. Resultatet av usikkerhetsberegningene skal sammenlignes med alternativ metode for beregning av utslipp, som er måling av gassmengden og bestemmelse av utslippsfaktor.

I forbindelse med neste års rapportering må bedriften sende inn oppdatert prosedyre som ivaretar de påpekte forhold.

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

Siri Sorteberg (e.f.)
seksjonssjef

Bente Rikheim
overingeniør

Vedlegg:
Faktura med gebyr for godkjenning av rapporten

Kopi:
Skedsmo kommune
Fylkesmannen i Oslo og Akershus