

Trondheim Energiverk Fjernvarme AS
Sluppenvegen 6
7037 TRONDHEIM

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.: 2006/62 405.14
Deres ref.: AM12032671
Saksbehandler: Bente Rikheim, telefon: 22 57 36 01

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2005 og fastsettelse av gebyrsats.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp. SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 1. mai. Trondheim Energiverk Fjernvarme AS har i 2005 hatt et kvotepliktig utslipp på 11 555 tonn CO₂. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

1. Sakens bakgrunn

Det vises til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ og vedtak om tildeling av kvoter datert 15.3.2005, seminar hos SFT den 18.11.2005, rapport innlevert 6.3.2006, e-post datert 17.3.2006 og revidert rapport datert 17.03.2006.

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

Trondheim Energiverk Fjernvarme AS (TEV) sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 6.3.2006, som er 5 dager etter fristen. SFT ber bedriften om å overholde fristen ved neste års rapportering.

b) Vurdering av kvotepliktige data

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Trondheim Energiverk Fjernvarme AS er knyttet til bedriftens bruk av LNG og butan (LPG) som energibærer i fjernvarmeanlegget i Trondheim. 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 2005 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av LNG ved Lilleby varmesentral og butan (LPG) ved Nidarvold varmesentral og Dragvoll varmesentral.

Vurdering av aktivitetsdata

Forbruket av LNG og butan var i 2005 på henholdsvis 3 510 tonn og 634 tonn. Bedriften kjøper gass fra Statoil Norge AS. Det rapporterte forbruket er basert på mengder oppgitt av leverandøren korrigert for nivåmåler i tank ved inn- og utgangen av året. Bestemmelse av mengde gass som selges er underlagt Justervesenets krav til nøyaktighet. Usikkerheten er mindre enn 0,3 %. Bedriften anslår usikkerheten i nivåmålingen i tanken til ± 1 tonn.

Måten aktivitetsdataene er fremkommet på tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet.

Vurdering av utslippsfaktor

Bedriften har brukt utslippsfaktor oppgitt i klimakvoteforskriften for LNG og LPG ved beregning av kvotepliktig utslipp. Disse utslippsfaktorene er henholdsvis 2,75 tonn CO₂/tonn LNG og 3,00 tonn CO₂/tonn LPG. I henhold til klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.2 skal bedriften benytte bedriftsspesifikk utslippsfaktor med mindre det kan dokumenteres at utslippsfaktoren som er oppgitt i forskriften gir like nøyaktige utslipp.

Utslippsfaktorene i forskriften er benyttet på bakgrunn av opplysninger gitt av gassleverandørene i HMS-datablad. LNG inneholder minimum 99 vekt-% metan og 0,46 vekt-% etan. LPG inneholder 99-100 vekt-% hydrokarboner med C₄-C₅. LNG og LPG som benyttes ved bedriften varierer lite i sammensetning.

På bakgrunn av denne dokumentasjonen finner SFT å kunne legge de benyttede utslippsfaktorene til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet.

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

Kvotepliktige utslipp

Kvotepliktige utslipp fra Trondheim Energiverk Fjernvarmes energiproduksjon beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimavoteforskriften vedlegg 1 pkt B.1.0 (1). Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata tonn	Utslippsfaktor tonn CO ₂ /tonn	Kvotepliktige utslipp
Lilleby varmesentral	Naturgass	3 510	2,75	9 653 tonn CO ₂
Nidarvold varmesentral	LPG	291	3,00	873 tonn CO ₂
Dragvoll varmesentral	LPG	343	3,00	1 029 tonn CO ₂
Totalt kvotepliktig utslipp				11 555 tonn CO ₂

Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 11 555 tonn CO₂.

c) Vurdering av kontrolldata

SFT har gjennomgått bredriftens 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, avfall det er betalt sluttbehandlingsavgift for, biomasse og CO₂-avgiftsbelagte energivarer. Utslippsfaktorer skal oppgis, unntatt for biomasse.

SFT har ingen bemerkninger til de kontrolldata bedriften har sendt inn.

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.

Trondheim Energiverk Fjernvarme AS har sendt inn "Prosedyre ved beregning av kvotepliktige utslipp av CO₂". Av prosedyren går det frem hvilken utslippsfaktor som skal benyttes for LNG og LPG ved beregning av CO₂-utslippet. SFT ønsker å presisere at bedriften i utgangspunktet skal benytte bedriftsspesifikk utslippsfaktor ved beregning av utslippet, det vil si den til enhver tid gjeldene utslippsfaktor. Dersom bedriften skifter leverandør av gass eller gassammensetningen fra Statoil Norge AS endres må bedriften oppdatere prosedyren.

SFT ønsker også å presisere at årlig rapportering av CO₂-utslipp er 1. mars hvert år, og ikke 10. januar som det fremgår av prosedyren. Fristen den 10. januar er for melding om endringer i virksomheten som kan medføre omgjøring av tildelingen av kvoter.

Prosedyren beskriver ikke hvordan bedriften ivaretar klimakvoteforskriftens krav til beregning og rapportering av usikkerhet i aktivitetsdata og vurdering av usikkerhet i utslippsfaktor. SFT anser at dette må synliggjøres i bedriftens internkontroll.

SFT har ikke ytterligere bemerkninger til de opplysninger som foreligger om internkontroll. SFT kan foreta en mer detaljert oppfølging av internkontrollsystemet på en eventuell inspeksjon.

Ved neste års rapportering må bedriften sende inn oppdatert informasjon om internkontroll som ivaretar de påpekte forhold.

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 om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

4. Informasjon om oppgjør av kvoteplikten

Alle kvotepliktige virksomheter skal innen 1. mai overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp i 2005 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Trondheim Energiverk Fjernvarme AS innebærer dette at 11.555 kvoter skal overføres fra bedriftens brukerkonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Overføringen skjer ved at bedriften fyller ut og sender SFT skjemaet "Overføring av kvoter". Skjemaet skal sendes per brev eller telefaks. Skjemaet er tilgjengelig på SFTs nettsted:

<http://www.sft.no/kvoteregister/>

På denne nettsiden finnes også annen nyttig informasjon om det norske kvotehandelssystemet.

5. Gebyr

SFTs behandling og godkjenning av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning, jf. § 5-5 i klimakvoteforskriften. Basert på SFTs ressursbruk i forbindelse med behandling og godkjenning av rapporten er det fastsatt en gebyrsats etter lav gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 8 500,-, jf. vedlagte faktura.

6. Klage

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet av sakens parter eller andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra underretning om vedtak er kommet fram eller fra vedkommende fikk eller burde skaffet seg kjennskap til vedtaket. En eventuell klage skal

angi hva det klages over og den eller de endringer som ønskes. Klagen bør begrunnes, og andre opplysninger av betydning for saken bør nevnes. Klagen skal sendes til SFT.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 1. mai.

Opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil SFT kunne gi på forespørsel.

7. Oppsummering

SFT godkjenner Trondheim Energiverk Fjernvarme AS' rapport om kvotepliktige utslipp i 2005. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Ved neste års rapportering må bedriften sende inn oppdatert informasjon om internkontroll som ivaretar de påpekte forhold om rapporteringsfrist og bestemmelse av usikkerhet i data som danner grunnlag for beregning av det kvotepliktige utslippet, se punkt 2d) over.

Den kvotepliktige ilegges et gebyr på kr 8 500,-. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Anne-Grethe Kolstad (e.f.)
Seksjonssjef

Bente Rikheim
Overingeniør

Vedlegg:

Faktura med gebyr for godkjenning av rapporten

Kopi til:

Trondheim kommune
Fylkesmannen i Sør-Trøndelag