

Trondheim Energi Fjernvarme  
Sluppenveien 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: 02.04.2008  
Vår ref.: 2006/62 405.14  
Deres ref.: AM36184615  
Saksbehandler: Trine Berntzen, telefon: 22573582

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2007 og fastsettelse av gebyrsats.**

---

**SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp. SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 1.mai. Trondheim Energi Fjernvarme AS har i 2007 hatt et kvotepliktig utslipp på 15 420 tonn CO<sub>2</sub>.**

**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 kvotepliktig utslipp av CO<sub>2</sub> og vedtak om tildeling av kvoter av 15. mars 2005 og rapport innlevert 21. februar 2008.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av lov 17. desember 2004 nr. 99 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) § 16 første ledd og særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 3. Nærmere regler om rapporteringen, herunder regler om hva som skal rapporteres og hvordan utslippene skal beregnes eller måles, er gitt i forskrift 23. desember 2004 nr. 1851 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften) kapittel 2 med vedlegg. Utslipp som fant sted i 2007 skal rapporteres i henhold til bestemmelsene i klimakvoteforskriften slik den lød før den ble endret 14. september 2007. Alle henvisninger til klimakvoteforskriften i dette brevet er derfor til forskriften slik den lød før endringene av 14. september 2007.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

## 2. SFTs vurdering

### a) Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Trondheim Energi Fjernvarme AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> innen fristen.

### b) Innsendelse av kvotepliktige data

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Trondheim Energi Fjernvarme AS er knyttet til bedriftens bruk av LNG og butan (LPG) som energibærere 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 kvotepliktig utslipp av 15. mars 2005.

#### Kilder

Bedriften har i 2007 hatt kvotepliktige utslipp fra forbrenning av LNG i Lilleby varmesentral og butan (LPG) i Nidarvoll varmesentral og Dragvoll varmesentral.

	<b>Kilde</b>	<b>Energivare</b>
1	Lilleby varmesentral	LNG
2	Nidarvoll varmesentral	Butan (LPG)
3	Dragvoll varmesentral	Butan (LPG)

#### Vurdering av aktivitetsdata

Forbruket av LNG var i 2007 på 3719,7 tonn og forbruket av butan (LPG) var i 2007 på 1730,4 tonn.

Det fremkommer av klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.1 at ved frembringelse av aktivitetsdata for bestemmelse av CO<sub>2</sub>-utslipp fra forbrenning av gass at mengden forbrent gass skal bestemmes gjennom målinger av faktisk forbruk. 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.

Innrapportert forbruk av ulike energivarer samt kildeusikkerheten fremkommer i tabellen under.

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata tonn energivare/år	Kildeusikkerhet (Relativ utvidet måleusikkerhet)
Lilleby varmesentral	LNG	3719,7	0,6 %
Nidarvoll varmesentral	Butan (LPG)	920,6	0,6 %
Dragvoll varmesentral	Butan (LPG)	809,8	0,6 %

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

Det rapporterte forbruket er basert på mengder oppgitt av leverandøren korrigert for nivåmåler i tank ved inn- og utgangen av året. Bedriften kjøper gass fra Statoil Norge AS. Ved mottak av gass, får Trondheim Energi Fjernvarme AS en leveringsseddel fra Statoil Norge AS. Vekten av gassen er oppgitt på hver seddel. Statoil Norge AS er underlagt Justervesenets krav med hensyn til kalibrering og nøyaktighet av målingene, dvs.  $< \pm 0,3 \%$  nøyaktighet, med en årlig kontroll av måleinstrumentet.

Bedriften foretar selv avlesninger på nivåmålere i tank. Hver kilde har sin egen nivåmåler. Den anslåtte nøyaktigheten på målerne er oppgitt av installatør av måleutstyret og er oppgitt til  $\pm 1$  tonn. Størrelsen på gasstankene varierer. På Lilleby varmesentral er maksimal vekt av gass som går på tanken 40 tonn. Den relative usikkerheten knyttet til avlesning av lagerbeholdning ved årets start og slutt er 2,5 %. På Nidarvoll og Dragvoll varmesentral er maksimal vekt av gass som går på tanken 100 tonn. Den relative usikkerheten knyttet til avlesning av lagerbeholdning ved årets start og slutt for disse tankene er 1 %.

Veiing av gass, gjennomført av Statoil Norge AS, og avlesning av nivåmåler i tank er ukorrelert. Mengden gass på tankene ved årets start og slutt vil ikke være utslagsgivende for den relative utvidete måleusikkerheten, da tankene er relativt små i forhold til forbrukt mengde gass i løpet av ett år. Veiing av gass, utført av Statoil Norge AS, er derfor utslagsgivende mht beregning av den relative utvidete måleusikkerheten.

Den relative utvidete måleusikkerheten for hver enkelt kildestrøm er beregnet til 0,6 %. Dette tilfredsstillende klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet.

#### Vurdering av utslippsfaktorer

Bedriften har benyttet standard utslippsfaktorer oppgitt i klimakvoteforskriften for LNG og LPG ved beregning av kvotepliktig utslipp:

Energivare	Utslippsfaktor tonn CO <sub>2</sub> /tonn energivare
LNG	2,75
LPG	3,00

I henhold til klimavoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.2 skal bedriften benytte bedriftsspesifikke utslippsfaktorer 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 C<sub>4</sub>-C<sub>5</sub>. 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.

#### **Kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp**

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. Det kvotepliktige utslippet fra Trondheim Energi Fjernvarme AS beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimavoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.0 (1). Dette gir følgende kvotepliktige utslipp:

<b>Kilde</b>	<b>Energivare</b>	<b>Aktivitetsdata (tonn)</b>	<b>Utslippsfaktor (tonn CO<sub>2</sub>/tonn)</b>	<b>Kvotepliktige utslipp (tonn CO<sub>2</sub>)</b>
Lilleby varmesentral	LNG	3719,7	2,75	10229,18
Nidarvoll varmesentral	LPG	920,6	3,00	2761,80
Dragvoll varmesentral	LPG	809,8	3,00	2429,40
<b>Sum</b>				<b>15 420</b>

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

Bedriften har etter dette hatt et kvotepliktig utslipp på totalt 15 420 tonn CO<sub>2</sub>.

#### **c) Innsendelse av kontrolldata**

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes data for ikke kvotepliktige utslipp, slik som utslippsfaktorer og aktivitetsdata. Foruten de kvotepliktige utslippene har bedriften hatt utslipp av CO<sub>2</sub> fra forbrenning av avfall fra husholdning/næring og lett fyringsolje på Heimdal varmesentral, lett fyringsolje på Øya varmesentral, biomasse (briketter) på Marienborg varmesentral, deponigass på Heggstadmoen varmesentral og forbrenning av diesel i nødstrømsaggregat ved Heimdal varmesentral. Dette har gitt følgende utslipp av CO<sub>2</sub>:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)	Utslipp (tonn CO <sub>2</sub> )
Heimdal varmesentral	Avfall	138536	0,24	33248,64
	Lett fyringsolje	1806,7	3,17	5727,24
Øya varmesentral	Lett fyringsolje	448,8	3,17	1422,70
Marienborg varmesentral	Briketter	4437	CO <sub>2</sub> -nøytral biomasse	0
Heggstadmoen varmesentral	Deponigass	400	CO <sub>2</sub> -nøytral biomasse	0
Nødstrømsaggregat (Heimdal varmesentral)	Diesel	0,1	3,17	0,32
<b>Sum</b>				<b>40 399</b>

Den samlede ikke kvotepliktige utslippet fra bedriften har i 2007 vært 40 399 tonn.

Det er benyttet en utslippsfaktor for avfall på 0,24 tonn CO<sub>2</sub>/tonn avfall. Denne er bestemt på bakgrunn av et kvalifisert overslag på at innholdet av karbon i avfallet tilsvarer 30 % fornybar karbon pr tonn tørt avfall. Ved forbrenning av lett fyringsolje og diesel er det benyttet standard utslippsfaktorer.

SFT har ingen merknader til de innsendte kontrolldataene.

#### **d) Innsendelse av opplysninger om internkontroll**

Det følger av klimakvoteforskriften § 2-3 første ledd bokstav k) jfr. 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 CO<sub>2</sub> datert 15. mars 2005 punkt 2.

SFT har gjennomgått bedriftens prosedyre og har ingen bemerkninger til de opplysninger som foreligger om internkontroll for perioden 2005-2007.

### **3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktig 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 oppgjør av kvoteplikten**

Alle kvotepliktige virksomheter skal innen 1. mai overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp i 2007 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Trondheim Energi Fjernvarme AS innebærer dette at 15 420 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](http://www.sft.no/seksjonsartikkel_39625.aspx)

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 Energi Fjernvarme AS sin rapport om kvotepliktige utslipp i 2007. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Trondheim Energi Fjernvarme AS ilegges et gebyr på kr 8 500.-.

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Audun Rosland (etter fullmakt)  
prosjektleder

Trine Berntzen  
senioringeniør

*Vedlegg:*

Faktura med gebyr for godkjenning av rapport  
Forskrift 23. desember 2004 nr. 1851 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften)

*Kopi til:*

Trondheim kommune, 7004 Trondheim  
Fylkesmannen i Sør-Trøndelag, Miljøvern avdelingen, Statens Hus, 7468 Trondheim