

Viken Fjernvarme AS  
Postboks 7034 St. Olavs plass  
0130 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: 14.03.2005  
Vår ref.: 2005/60 405.14  
Deres ref.:  
Saksbehandler: Bente Rikheim, telefon: 22 57 36 01

## **Oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> og vedtak om tildeling av kvoter til Viken Fjernvarme AS**

---

**Statens forurensningstilsyn har ferdigbehandlet søknaden fra Viken Fjernvarme AS av 14.1.2005 og har besluttet å gi særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> etter forurensningsloven. Tillatelsen følger vedlagt. SFT har samtidig i medhold av klimakvoteloven besluttet å tildele bedriften null kvoter for 2005, 16 060 kvoter for 2006 og 51 632 kvoter for 2007. Dersom forutsetningene lagt til grunn i vedtaket endres vesentlig, kan SFT omgjøre tildelingsvedtaket.**

---

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til Deres søknad av 14.1.2005, og senere korrespondanse, om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> etter forurensningsloven og om tildeling av kvoter etter klimakvoteloven. Søknad om tillatelse til kvotepliktige utslipp vil bli omtalt i punkt 1, mens søknad om tildeling av kvoter vil bli omtalt i punkt 2.

### **1. Tillatelse til kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp**

Lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) ble vedtatt 17.12.04. Samtidig ble det tilføyd et nytt annet ledd i forurensningsloven § 11, hvorefter det må innhentes særskilt tillatelse til utslipp av CO<sub>2</sub> som omfattes av klimakvoteloven.

SFT gir med dette særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>. Tillatelsen følger vedlagt dette brev. Tillatelsen er gitt med hjemmel i forurensningsloven § 11 andre ledd. Tillatelsen omfatter utslipp fra aktiviteter som angitt i tillatelsens punkt 1 og gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 13.

Kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av denne tillatelsen er ulovlige og straffbare etter forurensningsloven § 7 jf. § 78. Manglende innlevering av kvoter i forhold til

kvotepliktige utslipp vil medføre overtredelsesgebyr med hjemmel i klimakvoteloven § 21, og er dessuten straffbart etter forurensningsloven § 78, se forurensningsloven § 11 andre ledd siste punktum.

Brudd på krav som følger direkte av forurensningsloven samt forskrifter fastsatt i medhold av denne er også straffbare etter forurensningsloven § 78. Brudd på rapporteringsplikten fastsatt i eller i medhold av § 16 i klimakvoteloven er straffbart etter denne lovs § 22.

### **Saksfremstilling og begrunnelse**

Viken Fjernvarme AS eier og driver i dag to fjernvarmenett i Oslo innenfor sitt område. Dette området er nærmere definert i fjernvarmekonsesjonen gitt av energimyndighetene med hjemmel i energiloven av 29. juni 1990 nr 50 kapittel 5. Fjernvarmeproduksjonen har kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp i forbindelse med energiproduksjon der innfyrt effekt overstiger 20 MW jf klimakvoteloven § 3 a), videre utdypet i klimakvoteforskriften § 1-1 første ledd a).

Det følger av klimakvoteforskriften § 1-1 tredje ledd at hvorvidt kapasitetsgrensen på 20 MW er oversteget, vurderes samlet for flere energiproduksjonsenheter som står i nær driftsmessig eller fysisk sammenheng.

Det er en klar driftsmessig og fysisk sammenheng mellom energiproduksjonsenheter i et fjernvarmenett.

De to fjernvarmenettene i Oslo er Søndre Nordstrand (Klemetsrud) og Grorud-Sentrum (Sentrum). I dag er det ingen driftsmessig eller fysisk sammenheng mellom disse to nettene, men det planlegges å knytte disse nettene sammen. Dette vil sannsynligvis ikke skje før i 2008-2009. De to fjernvarmenettene i Oslo betraktes dermed som to enheter i kvotesammenheng. Det er bare i Sentrum fjernvarmenett det planlegges å benytte gass. I det følgende omtales derfor bare Viken Fjernvarme AS sitt nett Grorud-Sentrum.

Grunnlasten i Sentrum fjernvarmeanlegg er Oslo Kommunes avfallsenergianlegg samt Viken Fjernvarme AS sitt biobrenselanlegg. I 2005 er det planlagt å installere en varmepumpe. Som mellomlast og spisslast i perioder med stort forbruk av varme benyttes oljekjeler og elektrokjeler.

Viken Fjernvarme AS ønsker en overgang fra olje til gass i Sentrum fjernvarmenett. Det planlegges å benytte gass ved Hoff Varmesentral og Grorud Varmesentral, som produserer varme til det samme fjernvarmenettet (Sentrum).

Hoff Varmesentral og Grorud Varmesentral har følgende kjelkapasiteter:

- Grorud Varmesentral
  - 30 MW biokjel
  - 20 MW oljekjel
  - 50 MW oljekjel
  - 50 MW oljekjel
  - 3 x 8 MW oljekjeler (mobile)
  - 25 MW elkjel
- Hoff Varmesentral
  - 55 MW olje/gasskjel
  - 55 MW olje/gasskjel
  - 25 MW elkjel

Samlet kapasitet på Hoff Varmesentral og Grorud Varmesentral er 334 MW. Av dette utgjør forbrenning av olje og biobrensel 284 MW. Fjernvarmenettet får også varme fra Oslo kommunes avfallsenergianlegg på Brobekk. I tillegg til ovennevnte kjeler har Viken Fjernvarme ytterligere kjelkapasitet knyttet til fjernvarmenettet. Dette er både oljekjeler og elektrokjeler. Elektrokjeler er unntatt fra kvoteplikten fordi energiproduksjonsenheter som ikke er å anse som forbrenningsenheter faller utenfor kvotesystemet. Dette fremgår av forarbeidene til klimakvoteloven og er i samsvar med EUs kvotehandelsdirektiv.

Den oppgitte kjelkapasiteten på Hoff Varmesentral representerer situasjonen etter ombygging av varmesentralen. Viken Fjernvarme AS starter ombygging etter fyringssesongen 2004/2005.

Samlet innfyrt effekt for energiproduksjonsenhetene i fjernvarmenettet overstiger 20 MW. CO<sub>2</sub>-utslipp fra kildene nevnt over er derfor omfattet av kvoteplikten så fremt unntaket i kvoteplikten ikke kommer til anvendelse, se klimakvoteforskriften § 1-1 andre ledd. Det følger av denne bestemmelsen at kvoteplikten ikke gjelder utslipp fra forbrenning av biomasse, farlig avfall, avfall belagt med sluttbehandlingsavgift og avgiftsbelagt fossilt brensel.

Ut over planlagt forbrenning av naturgass/LNG i kjeler på Grorud Varmesentral og Hoff Varmesentral opplyser bedriften ikke om andre aktiviteter med utslipp av CO<sub>2</sub> som medfører kvoteplikt.

Den som driver kvotepliktig virksomhet har kvoteplikt etter klimakvoteloven § 4 og må inneha tillatelse etter forurensningslovens § 11 andre ledd for de kvotepliktige utslippene. Som en følge av at det er en nær driftsmessig og fysisk sammenheng mellom energiproduksjonsenhetene i et fjernvarmeanlegg anses den kvotepliktige å være den som driver fjernvarmeanlegget. Viken Fjernvarme AS gis med dette særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp etter forurensningslovens § 11 andre ledd fra fjernvarmenettet Grorud- Sentrum.

Det presiseres at Viken Fjernvarme Gass AS som kvotepliktig blant annet er forpliktet til å rapportere i henhold til klimakvoteforskriftens andre kapittel og innlevere kvoter i henhold til klimakvotelovens § 13.

Når det gjelder tillatelsene varmesentralene eller fyringsenhetene i fjernvarmenettet allerede har etter forurensningslovens § 11 første ledd til utslipp av CO<sub>2</sub> som nå er omfattet av kvoteplikt, anses disse opphevet i og med kravet om særskilt tillatelse til kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp i det nye annet ledd i § 11. Den særskilte tillatelsen til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> vedlagt dette brev gitt til Viken Fjernvarme AS, erstatter disse tidligere tillatelsene til utslipp som nå er omfattet av kvoteplikten.

Viken Fjernvarme AS har et etablert system som ivaretar driftsmessige rapporteringsbehov. Dette kan tilpasses endringer i produksjonsanleggene og i rapporteringsbehov. Bedriften arbeider med å bli miljøsertifisert. SFT anser den fremlagte dokumentasjonen som tilfredsstillende dokumentasjon på at Viken Fjernvarme AS vil være i stand til å overvåke og rapportere sine kvotepliktige utslipp i henhold til krav i klimakvoteforskriften. Hvorvidt Viken Fjernvarme AS sin rapportering er i overensstemmelse med kvoteforskriftens bestemmelser, vil være gjenstand for konkrete vurderinger i de årlige rapportene.

## **2. Vedtak om tildeling av kvoter**

Statens forurensningstilsyn (SFT) tildeler herved bedriften null kvoter for 2005, 16 060 kvoter for 2006 og 51 632 kvoter for 2007.

Bedriften skal gi melding til SFT om enhver endring av virksomhetens art eller omfang som kan ha betydning for om betingelsene i dette tildelingsvedtaket er oppfylt, se klimakvoteloven § 10.

## **Saksfremstilling og begrunnelse**

### ***Bedriftens søknad***

Bedriften søker om tildeling av kvoter basert på den kvotepliktige aktiviteten beskrevet i kapittel 1.

Viken Fjernvarme AS har søkt om kvoter for 2006 og 2007 basert på forventet framtidig bruk av naturgass og LNG. Den omsøkte kvotemengden for 2006 og 2007 er knyttet til forventet behov for mellomlast og spisslast i fjernvarmeanlegget.

Fjernvarmenettet i Oslo Sentrum er under utbygging. Viken Fjernvarme AS har presentert en oversikt over varmeproduksjon fra 1998 til 2004, samt prognoser fram til utgangen av 2007. Fordeling mellom ulike energibærere er også oppgitt. Energiomsetningen har økt fra ca 497 GWh i 1998 til ca 762 GWh i 2004. Total energiproduksjon forventes å være ca 908 GWh i 2007.

Viken Fjernvarme AS knytter til seg nye kunder tilsvarende 40-50 GWh per år. Varmeproduksjonen fra 2001-2004 har imidlertid ikke økt med mer enn totalt ca 28 GWh på disse årene. Viken Fjernvarme AS forventer en økning i varmeproduksjonen fra 2004 til 2005 på 56 GWh og en videre økning på 20 GWh i 2006 og deretter en økning på 70 GWh i 2007. Manglende økning av produksjonsvolum i forhold til økt tilknytning av nye kunder i 2003 og 2004 forklares med utetemperatur og pris.

Grunnlasten i Sentrum fjernvarmeanlegg er Oslo Kommunes avfallsenergianlegg samt Viken Fjernvarme AS sitt biobrenselanlegg. I 2005 er det planlagt å installere en varmpumpe. Som mellomlast og spisslast i perioder med stort forbruk av varme benyttes oljekjeler og elektrokjeler. Andelen mellomlast og spisslast er i dag på ca 50-55 %. Fram mot 2007 er det forventet at andelen mellomlast og spisslast vil reduseres noe og ligge på ca 50 %. Fordeling av olje og el som energibærer i fjernvarmenettet varierer fra år til år avhengig av pris.

Det er skissert at den forventede økningen i varmeproduksjon fra 2004 til 2006 hovedsakelig vil bli dekket av biobrensel og varmpumpe, mens økningen fra 2006 til 2007 hovedsakelig vil bli dekket av økt bruk av fossilt brensel.

Det benyttes i dag ikke brensel som medfører kvoteplikt. Viken Fjernvarme AS ønsker en overgang fra olje til gass i fjernvarmenettet. Det planlegges å benytte gass ved Hoff Varmesentral og Grorud Varmesentral.

De to 50 MW oljekjelene på Grorud Varmesentral er forberedt for å kunne brenne gass, men det må byttes brenner. På grunn av kapasitetsbegrensninger for leveranse av naturgass, er det i første omgang bare aktuelt å konvertere en av de to kjelene på Grorud Varmesentral til gass. Denne kjelens maksimale effekt vil ved overgang til gass bli redusert fra 50 MW til 40 MW.

Ombyggingen ved Hoff Varmesentral vil innebære en betydelig økning i kjeleeffekt. De to 55 MW kjelene på Hoff Varmesentral er nye og vil leveres med kombinasjonsbrennere.

Viken Fjernvarme AS er i dialog med gassleverandører. Det er skissert to alternativer for forsyning av gass til varmesentralene. Viken Fjernvarme AS har innhentet tilbud på etablering av tankanlegg for LNG/naturgass ved Grorud Varmesentral og anser at et slikt anlegg kan være i normal drift sommeren 2006. Viken Fjernvarme AS har også innledet samarbeid med Statoil for å vurdere etablering av regionalt mottaksanlegg for LNG samt gassifiseringsanlegg for gassnett. Et skisseprosjekt for dette mottaksanlegget er planlagt å være ferdig i juni 2005. Dersom det vedtas å etablere et slikt mottaksanlegg anser Viken Fjernvarme AS at dette kan være i drift fra sommeren 2007. Viken Fjernvarme AS har skissert at gass vil være prioritert energibærer framfor olje og el.

## ***SFTs vurdering***

### Vurdering av tildelingskriterier

Viken Fjernvarme AS søker om kvoter basert på planlagt bruk av gass i 2006 og 2007. I henhold til klimakvotelovens § 8 andre ledd bokstav c) skal det ved tildelingen tillegges betydning dersom kvotepliktige utslipp har blitt, eller med rimelig sikkerhet forventes å bli, vesentlig redusert eller økt som en følge av vesentlige endringer av virksomhetens art eller omfang.

Situasjoner som vil kunne regnes som vesentlig endring i virksomhetens omfang er bl.a. varig planlagt eller gjennomført reell kapasitetsendring i anlegget, i motsetning til endringer i graden av kapasitetsutnyttelse (Odelstingsproposisjon nr 13, 2004-2005).

Situasjoner som vil kunne regnes som vesentlig endring i virksomhetens art er blant annet dokumentert overgang mellom energibærere.

Økningen i varmeproduksjonen skyldes økt tilknytning av nye kunder i fjernvarmenettet. SFT anser dette som varig reell kapasitetsendring. Viken Fjernvarme AS har ikke hatt kvotepliktige utslipp i basisperioden og vil først kunne få kvotepliktige utslipp i 2006 og 2007 som følge av overgang mellom energibærere.

Med bakgrunn i ovennevnte opplysninger finner SFT grunnlag for å tildele Viken Fjernvarme AS kvoter for 2006 og 2007 i henhold til klimakvotelovens § 8 andre ledd bokstav c, det vil si for virksomheter der de kvotepliktige utslippene har blitt eller med rimelig sikkerhet forventes å bli vesentlig redusert eller økt som følge av vesentlige endringer i art eller omfang etter utløpet av basisperioden, eller forventes å bli gjenstand for slike endringer i perioden 2005-2007. SFT anser det som tilstrekkelig sannsynliggjort at den skisserte utvidelsen vil finne sted og at bedriftens fremlagte planer om forventet bruk av gass vil bli gjennomført. Det må kunne forventes med rimelig sikkerhet at de kvotepliktige utslippene vil bli vesentlig økt som en følge av endringene ved virksomhetens art og omfang beskrevet over.

Den tildelte kvotemengden for 2006 og 2007 er knyttet til forventet behov for mellomlast og spisslast i fjernvarmeanlegget og forventet forbruk av kvotepliktig fossilt brensel i 2006 og 2007. Ved tildeling etter klimakvotelovens § 8 andre ledd bokstav c, må framtidige CO<sub>2</sub>-utslipp bestemmes.

### Bestemmelse av utslippsgrunnlaget for tildeling av kvoter

For Viken Fjernvarme AS beregnes de årlige CO<sub>2</sub>-utslippene ut i fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften:

$$CO_2\text{-utslipp} = \Sigma \text{Aktivitetsdata} * \text{utslippsfaktor} * \text{oksidasjonsfaktor}$$

Aktivitetsdata er innfyrt gassmengde oppgitt i tonn eller 1000 Sm<sup>3</sup>. Forventede framtidige aktivitetsdata beregnes ut fra forventet behov for mellomlast og spisslast som dekkes av gass. Disse data er presentert i et varighetsdiagram. Det er forutsatt en installert gaseffekt på Grorud Varmesentral på 40 MW og innfyrt gaseffekt på Hoff Varmesentral på 80

MW, samt en driftstid med gass for hvert av anleggene. Det er videre forutsatt at gass vil bli prioritert energibærer for tilleggs- og spisslast foran olje og el. Beregningene forutsetter at gass vil bli benyttet på Grorud Varmesentral fra 2. halvår i 2006 og at gass vil bli benyttet Hoff Varmesentral fra 2. halvår i 2007.

Omregning til mengde gass innfyrt i kjelene forutsetter at brennverdi for gassen og virkningsgrad for kjelene er kjent.

Da bedriften ikke benytter naturgass i dag og ikke har avtale om levering av naturgass med kjent kvalitet, benyttes 48,3 GJ/tonn som brennverdi for naturgass. Bedriften har i sine beregninger benyttet en lavere brennverdi i samsvar med brennverdien som er oppgitt i tabell 3 i vedlegg 1 til klimavoteforskriften. SFT har kommet frem til at forskriftens brennverdi for naturgass og LNG er urealistisk lav. SFT har derfor endret brennverdien for naturgass til 48,3 GJ/tonn, en verdi som er mer i overensstemmelse med hva som oppgis i faglitteraturen og av aktører i markedet. Det følger av klimavoteforskriften § 2-2 at dersom det er klart at bruk av annen metode gir mer korrekte utslippstall skal den metoden benyttes. SFT vil arbeide for å endre klimavoteforskriften på dette punkt før første innrapportering den 1. mars 2006.

Det er forutsatt en virkningsgrad på 97 % og 95,8 % ved varmeproduksjon med gass fra kjelene ved henholdsvis Grorud Varmesentral og Hoff Varmesentral. Virkningsgraden på 97 % for Grorud Varmesentral er et anslag (fra Viken Fjernvarme AS) og er ikke verifisert.

Utslippsfaktor som benyttes i beregningene er standard utslippsfaktor som angitt i klimavoteforskriften. Utslippsfaktoren er 2,75 tonn CO<sub>2</sub>/tonn naturgass. Da bedriften ikke benytter naturgass i dag og ikke har avtale om levering av gass med kjent kvalitet antas standard utslippsfaktor i klimavoteforskriften å være representativ.

Oksidasjonsfaktor er satt til 1 da det forutsettes fullstendig forbrenning.

En oppsummering av aktivitetsdata og utslippsfaktorer benyttet i beregningene av kvotepliktig CO<sub>2</sub>-utslipp for 2005-2007 er gitt i tabell 1.

*Tabell 1. Aktivitetsdata og utslippsfaktorer benyttet i beregninger av kvotepliktig CO<sub>2</sub>-utslipp.*

År	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor
2005	0 tonn naturgass	2,75 tonn CO <sub>2</sub> /tonn naturgass
2006	6 147 tonn naturgass	
2007	19 763 tonn naturgass	

SFT finner å kunne legge ovennevnte faktorer og aktivitetsdata til grunn ved tildeling av kvoter. Aktivitetsdataene er basert på forventet behov for tilleggs- og reserveenergi i fjernvarmeanlegget og forventet forbruk av kvotepliktig fossilt brensel i 2006 og 2007.

#### Konklusjon og innsendelse av opplysninger

På bakgrunn av gjennomgangen over gir dette følgende kvotegrunnlag: null tonn CO<sub>2</sub> for 2005, 16 905 tonn CO<sub>2</sub> for 2006 og 54 349 tonn CO<sub>2</sub> for 2007.

I henhold til klimakvoteloven § 6 ble den samlede kvotemengden fastsatt av Kongen 11. mars 2005. Det er lagt til grunn for denne beslutningen at de kvotepliktige virksomhetene skal tildeles kvoter tilsvarende 95 prosent av kvotegrunnlaget. Tatt hensyn til denne tildelingskoeffisienten tildeles bedriften null kvoter for 2005, 16 060 kvoter for 2006 og 51 632 kvoter for 2007.

Tildelingsvedtaket kan omgjøres med virkning for utdelingen av kvoter for 2006 og 2007 dersom den forutsatte bruken av naturgass avviker vesentlig i forhold til de forutsetningene som dette tildelingsvedtaket bygger på, jf. klimakvoteloven § 8 tredje ledd. Dokumentasjon som bekrefter at det ikke har skjedd endringer som avviker i forhold til forutsetningene som er lagt til grunn for tildelingsvedtaket, skal sendes SFT senest 10. januar de respektive år, 2006 og 2007.

Viken Fjernvarme skal dokumentere:

- at avtale om levering av gass er inngått
- kvaliteten på gassen som skal benyttes og de faktorer som legges til grunn ved omregning til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>
- energi produsert i fjernvarmeanlegget samt oversikt over hvordan energibehovet i fjernvarmeanlegget er dekket av de ulike energibærere i foregående år
- at anleggene er klare for konvertering til naturgass
- eventuelle endringer i prognoser for bruk av gass, f.eks dersom utbyggingstakten av fjernvarmeanlegget reduseres i forhold til planene eller dersom gass ikke vil være prioritert energibærer framfor olje eller el

Tildelingen for 2006 og 2007 forutsetter bruk av naturgass som erstatning for annen avgiftsbelagt energivare. Det er også lagt til grunn forutsetninger om gasskvalitet, virkningsgrader samt planlagt utbyggingstakt og varmebehov i fjernvarmeanlegget. Dersom disse forutsetningene endres vil SFT eventuelt måtte vurdere omgjøring av vedtaket om tildeling av kvoter.

### **Saksbehandlingsgebyr**

SFTs behandling av søknad om utslippstillatelse for kvotepliktig CO<sub>2</sub>-utslipp er omfattet av en gebyrordning. Vedtaket er å betrakte som en ny tillatelse. I dette tilfellet skal det betales gebyr etter sats 4. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr 17 600,- for SFTs behandling av søknaden, jf forskrift om begrensnig av forurensning av 01.06.04 kapittel 39 og vedlagte faktura.

## **Kvoteregister – gebyr for kvoter**

I henhold til klimavoteforskriften § 5-1 skal det for kvoter utstedt av staten betales et gebyr på 33 øre pr. kvote til statskassen. Bedriften tildeles ikke kvoter for 2005. Det skal derfor ikke betales gebyr for utdeling av kvoter inneværende år.

Kvoter for 2006 og 2007 vil bli utdelt 1. mars de respektive årene under forutsetning av at gebyret blir betalt, jf klimavoteforskriften § 5-1. Faktura for betaling av gebyr vil bli tilsendt bedriften før 1. mars i 2006 og 2007.

Utdeling av kvoter vil skje til bedriftens konto i Det norske registeret for klimakvoter (kvoteregisteret). Bedriftens kontonummer i kvoteregisteret er NO-120-4-0. Inntil kvoteregisteret kobles til andre lands kvoteregistre i EU og til registeret for Den grønne utviklingsmekanismen, vil det kun være mulig å overføre kvoter mellom kontoinnehavere i Det norske registeret for klimakvoter. EU-kvoter og sertifiserte utslippsenheter fra Den grønne utviklingsmekanismen vil likevel kunne brukes til oppgjør for kvoteplikten, jf kapittel 3 i klimavoteforskriften.

Overføring av kvoter til en annen konto i kvoteregisteret, overføring av kvoter til oppgjør for kvoteplikten og overføring av kvoter for sletting skjer ved at kontoinnehaver sender en skriftlig anmodning til SFT. Bedriften kan utnevne opptil to kontorepresentanter (primær og sekundær) som vil få adgang til å administrere bedriftens konto. Alle anmodninger om overføring av kvoter må underskrives av enten primær eller sekundær kontorepresentant. Dersom primær eller sekundær kontorepresentant ikke er signaturberettiget, må disse gis fullmakt av en i bedriften som er signaturberettiget. Fullmaktsskjema er tilgjengelig på SFTs nettsted: [www.sft.no/kvoteregister/](http://www.sft.no/kvoteregister/).

SFT ber bedriften utnevne en primær (obligatorisk) og en sekundær (valgfritt) kontorepresentant. Opplysninger om kontorepresentanten(e) skal gis i et skjema som også er tilgjengelig på SFTs nettsted: [www.sft.no/kvoteregister/](http://www.sft.no/kvoteregister/).

Utfylte skjema skal sendes SFT pr. brev eller faks. Mer informasjon om kvoteregisteret finnes på ovennevnte nettsted.

## **Klage**

Vedtaket om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>, herunder også plassering i gebyrklasse, og vedtaket om tildeling av kvoter 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.

Med hilsen

Ingrid Bjotveit (e.f)  
Direktør for næringslivsavdelingen

Anne-Grethe Kolstad.  
seksjonssjef

Vedlegg:

*Tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>*  
*Faktura med gebyr for behandling av søknad*

Kopi til:

*Fylkesmannen i Oslo og Akershus*  
*Oslo kommune*



## **1. Produksjonsforhold/utslippsforhold**

Tillatelsen gjelder utslipp av CO<sub>2</sub> fra forbrenning av gass i bedriftens kjeler tilknyttet fjernvarmenettet i Sentrum-Grorud i Oslo.

Tillatelsen omfatter utslipp av CO<sub>2</sub> fra aktiviteter som angitt i dette punkt, og gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 13.

## **2. Krav til internkontroll**

Bedriften plikter å ha internkontroll for sin virksomhet, se forskrift om systematisk helse-, miljø og sikkerhetsarbeid i virksomheter (forskrift av 6.12.1996, nr 1127 – Internkontrollforskriften).

Internkontrollen skal sikre og dokumentere at den kvotepliktige overholder krav i denne tillatelsen, forurensingsloven og relevante forskrifter til denne loven. I tillegg skal internkontrollen sikre at krav i forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (forskrift av 23.12.2004, nr 1851- klimakvoteforskriften) kapittel 2 om rapportering av kvotepliktige utslipp blir overholdt.

Bedriften plikter å holde internkontrollen oppdatert.

## **3. Rapporteringskrav**

Bedriften skal innen 1. mars året etter at utslippene fant sted rapportere utslippene til SFT i henhold til reglene i klimakvoteforskriftens kapittel 2.

## **4. Kvoteplikt**

Bedriften skal innen 1. mai hvert år overføre et antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp det foregående året, til en nærmere angitt oppgjørskonto i Det norske registeret for klimakvoter (se klimakvoteloven § 13 første ledd).

## **5. Endring i bedriftsdata**

Ved endring i bedriftsdataene gjengitt på første side i denne tillatelsen, herunder overdragelse til ny eier, skal oppdaterte data sendes SFT straks.

## **6. Tilsyn**

Bedriften plikter å la representanter for forurensningsmyndigheten eller de som denne bemyndiger, føre tilsyn med anleggene til enhver tid.