

Ruukki Profiler AS  
Postboks 500  
8601 Mo i Rana

Statens forurensningstilsyn  
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo  
Besøksadresse: Strømsveien 96

Att: Nancy Stien Schreiner

Telefon: 22 57 34 00  
Telefaks: 22 67 67 06  
E-post: postmottak@sft.no  
Internett: www.sft.no

Dato: 31.03.2009  
Vår ref.: 2006/50 405.14  
Deres ref.:  
Saksbehandler: Lars Petter Bingham, telefon: 22573480

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 og pålegg om oppfølging for Ruukki profiler AS.**

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 30. april 2009. Ruukki profiler AS har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 36 517 tonn CO<sub>2</sub>.

SFT ber om en vurdering fra bedriften om hvilke tiltak som vil gjennomføres for å nå kravet til usikkerhet i aktivitetsdata for CO-rik gass i 2009, og hvordan dette vil påvirke usikkerheten ved bestemmelse av aktivitetsdata for CO-rik gass. Redegjørelsen skal sendes SFT innen 1. juni 2009.

SFT ber bedriften sende resultater fra oppfølgingen av førstegangskontrollen av online GC snarest og senest innen 1. mai 2009.

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

### **1. Sakens bakgrunn**

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> av 15. mars 2005, med senere endringer, utslippsrapport innlevert 27. februar 2009 og senere korrespondanse. SFT viser også til inspeksjonsrapport av 26. november 2008 med rapportnummer 2008.435.I.SFT.

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 tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 4. 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.

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

## 2. SFTs vurdering

### Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Ruukki profiler AS, heretter omtalt som Ruukki, sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 27. februar 2009, som er innen fristen.

### Vurdering av kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Ruukki er knyttet til bedriftens energianlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15. mars 2005, sist endret 15. desember 2008.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer: kildestrøm 1 (CO-rik gass), kildestrøm 2 (lett fyringsolje) og kildestrøm 3 (propan). Bedriften har ikke hatt utslipp fra kildestrøm 4 (naturgass) i 2008.

For utslippene av CO<sub>2</sub> fra kildestrøm 3 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra disse kildestrømmene til sammen er mindre enn eller lik 1000 tonn. Utslippene fra kildestrøm 3 utgjorde 204 tonn CO<sub>2</sub> i 2008.

Det rapporterte utslippet fra denne kildestrømmen er med i summeringen av de kvotepliktige utslippene for 2008, men SFT har ikke vurdert aktivitetsdata og utslippsfaktor for kildestrøm 3 da bedriften ikke har krav om dette.

Ruuki har ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

#### Vurdering av aktivitetsdata

Ruukki har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i beregning av aktivitetsdata. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i beregning av aktivitetsdata som er stilt i tillatelsen.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
Kildestrøm 1	CO-rik gass	12 825 939 Nm <sup>3</sup>	7,5 %	8,3 %
Kildestrøm 2	Lett fyringsolje	4 581 tonn	5 %	0,5 %

Ruukki har beregnet forbruket av aktivitetsdata i henhold til kravene i tillatelsen. For CO-rik gass er forbruket målt ved bruk av måleblender i anlegget. For fyringsolje er

aktivitetsdata beregnet med basis i faktura fra leverandør. Usikkerheten ved bestemmelse av aktivitetsdata for CO-rik gass er imidlertid for høy.

I følge inspeksjonsrapport av 26. november 2008 planla Ruukki å installere pitotrørsmålere for måling av aktivitetsdata for CO-rik gass i desember 2008 for å møte usikkerhetskravet for aktivitetsdata for kildestrøm 1. Ruukki opplyser at innstalleringen av dette måleutstyret er utsatt. Dette medfører at usikkerheten ved bestemmelse av aktivitetsdata for CO-rik gass vil være høyere enn kravet inntil det nye måleutstyret er installert. SFT ber om en vurdering fra bedriften om hvilke tiltak som vil gjennomføres for å nå kravet til usikkerhet i aktivitetsdata for CO-rik gass i 2009, og hvordan dette vil påvirke usikkerheten ved bestemmelse av aktivitetsdata for CO-rik gass. Redegjørelsen skal sendes SFT innen 1. juni 2009.

#### Vurdering av faktorer

For kildestrøm 2 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktor og standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 1 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Ruukki har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor.

Kildestrøm nr	Kildestrøm	Bedrifts-spesifikk utslippsfaktor	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	CO-rik gass	1,699 kg/Nm <sup>3</sup>	Bedriften har krav på målefrekvens	3,8 %

Bedriften har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor ved beregning av utslippene fra kildestrøm 1.

SFT ba om å få oversendt oppfølging av resultater fra førstekontroll av online gassanalysator sammen med kvoterapporten for 2008 i brev av 15. desember 2008. SFT kan ikke se å ha mottatt dette. Bakgrunnen for dette kravet var at Molab har gjennomført en førstegangskontroll av gassanalytorene ved RDMN og MIP og resultatene ble framlagt i rapport datert 26. juni 2008. For å ha full sporbarhet anbefalte Molab at den rene CO-gassen (99,97 % CO) benyttet ved MIP burde dokumenteres gjennom et analysesertifikat. Som følge av variasjoner i CO-nivået i den benyttede multikomponentgassen, ble det anbefalt å innføre bruk av kalibreringsgass med en annen konsentrasjon for å sikre at hele konsentrasjonsområdet er dekket for de komponenter som har noe variasjon. SFT ber bedriften sende resultater fra oppfølgingen av førstegangskontrollen av online GC snarest og senest innen 1. mai 2009.

### Kvotepliktig utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp [tonn]
1	CO-rik gass	12 825 939 Nm <sup>3</sup>	1,699 kg CO <sub>2</sub> /Nm <sup>3</sup>	21 791,3
2	Lett fyringsolje	4 581 tonn	3,17 tonn CO <sub>2</sub> /tonn	14 521,8
3	Propan			204,0
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>36 517,1</b>

### **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 30. april 2009. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 36 517 tonn CO<sub>2</sub> i 2008. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

### **4. Oppgjør av kvoteplikten**

Innen 30. april 2009 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslipp i 2008 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Ruukki innebærer dette at 36 517 kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. SFT har registrert bedriftens verifiserte, kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.3 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra kvoteregisterets nettsted: [www.kvoteregister.no](http://www.kvoteregister.no).

### **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 middels gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 22 000,-.

Faktura vil bli ettersendt.

### **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 30. april 2009.

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

## **7. Oppsummering**

SFT godkjenner Ruukkis rapport om kvotepliktige utslipp i 2008. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

SFT ber om en vurdering fra bedriften om hvilke tiltak som vil gjennomføres for å nå kravet til usikkerhet i aktivitetsdata for CO-rik gass i 2009, og hvordan dette vil påvirke usikkerheten ved bestemmelse av aktivitetsdata for CO-rik gass. Redegjørelsen skal sendes SFT innen 1. juni 2009.

SFT ber bedriften sende resultater fra oppfølgingen av førstegangskontrollen av online GC snarest og senest innen 1. mai 2009.

Ruukki ilegges et gebyr på kr 22 000,- for SFTs behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson  
prosjektleder

Lars Petter Bingh  
senioringeniør

Kopi:

Fylkesmannen i Nordland, Møloveien 10, 8003 Bodø  
Rana kommune, Rådhusplassen, 8662 Rana