

Gassco AS  
Postboks 93  
5501 HAUGESUND

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: 7.4.2006  
Vår ref.: 2006/82 405.14  
Deres ref.: AM11756449  
Saksbehandler: Sissel Wiken Sandgrind, telefon: 22 57 36 14

## **Vedtak om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp i 2005 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. Gassco AS, Kårstø har i 2005 hatt et kvotepliktig utslipp på 1 111 425 tonn CO<sub>2</sub>.**

**Gassco AS, Kårstø varsles med kommentarfrist 22.5.2006 om at SFT vil pålegge virksomheten å gjennomføre tiltak som vil sikre at usikkerheten ved bestemmelse av forbruket av Åsgard fyrgass reduseres. Samtidig pålegges virksomheten å redegjøre for mulighetene for å redusere usikkerheten i de fiskale fyrgassmålerne ned til  $\pm 1,5$  %. Vedtakene, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.**

-----

### **1. Sakens bakgrunn**

Det vises til oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> og vedtak om tildeling av kvoter 15.3.2005, tilsynsseminar 18. november 2005, rapport innlevert 1.3.2006 og supplerende informasjon levert via e-post og på telefon, samt revidert rapport.

Det vises også til inspeksjon på bedriften den 17.1.2006.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser av 23.12.06 (klimakvoteforskriften) § 2-1 og særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp punkt 3.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-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

Gassco AS, Kårstø sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> innen fristen.

### b) Innsendelse av kvotepliktige data

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Gassco AS, Kårstø er knyttet til energianlegg og fakler, samt VOC-enhet (incinerator). 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 kvotepliktig utslipp fra forbrenning av fyrgasser i enkeltstående kjeler og kjeler i kombinert drift med gassturbiner, fra fakler samt VOC-enhet for avbrenning av returgass fra lasting av produktskipene på Kårstø, jf. utslippsrapportens tabell 1.1.2 a).

	Kilde	Energivare
1	Enkeltstående kjeler og kjeler i kombinert drift med gassturbiner	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Statpipe salgsgasskompressorturbiner</li> <li>• Statpipe kjeler (A, B og C)</li> </ul>	Naturgass HT-fyrgass Naturgass LT-fyrgass
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Strømgenerator (GE)</li> <li>• Mosse kjel</li> </ul>	Naturgass HT-fyrgass Naturgass LT-fyrgass
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Åsgård salgsgasskompressorturbiner</li> <li>• Dampkjeler (A og B)</li> </ul>	Naturgass Åsgård fyrgass Naturgass Åsgård fyrgass
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Sleipner kjel *</li> <li>• Kristin kjel *</li> </ul>	Naturgass LT-fyrgass Naturgass LT-fyrgass
2	Fakler	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Statpipe fakkell</li> <li>• Sleipner varmfakkell</li> <li>• Åsgard varmfakkell</li> <li>• Kjøleanlegg (46 fakkell)</li> <li>• Tankfakkell</li> </ul>	Naturgass LT-fyrgass ved normal drift
3	VOC-enhet (incinerator)	Naturgass LT-fyrgass og

	LPG fra båtlaster
--	-------------------

\* Kristin kjel og Sleipner kjel kan i tillegg til LT-fyrgass benytte fyrgass fra CRAIER-anlegget. CRAIER fyrgass er ikke blitt benyttet i 2005 pga forsinket oppstart av produksjonen på Kristinfeltet.

### **Vurdering av aktivitetsdata**

Forbruket av fyrgass, inklusive fyrgass til fakler og til VOC-enhet, var i 2005 på 416 111 tonn. Avbrenning av LPG i forbindelse med lasting av produktskip var på 31,59 tonn.

Det fremkommer av klimavoteforskriften 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. Innrapporterte aktivitetsdata for bestemmelse av det kvotepliktige utslippet i forbindelse med energiproduksjon på Kårstø omfatter forbruk av fyrgass i enkeltstående kjeler og kjeler i kombinert drift med turbiner, i fakler og i VOC-enhet for avbrenning av returgass (LPG) fra lasting av produktskip.

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

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata tonn energivare/år	Kildeusikkerhet
Enkeltstående kjeler og kjeler i kombinert drift med gassturbiner	Naturgass HT-fyrgass SL/SP	129 068	± 1,8 %
	Naturgass LT-fyrgass	98 899	± 1,8 %
	Naturgass Åsgard fyrgass	165 939	± 10 %
	CRAIER fyrgass *	0	± 1,8 %
Fakkel	Naturgass LT-fyrgass	17 240	± 5,7 %
VOC-enhet (incinerator)	Naturgass LT-fyrgass	4 965	± 1,8 %
	LPG (returgass) fra båtlaster	31,59	± 0,3 %

\* CRAIER fyrgass er ikke benyttet i 2005.

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

Enkeltstående kjeler og kjeler i kombinert drift med gassturbiner

Forbruket av fyrgass til forbrukerne (CO<sub>2</sub>-utslippskildene) måles automatisk via fire fiskale fyrgassmålere (dvs. hovedgassmålere for fyrgass) med online trykk-, temperatur-, tetthets- og differansetrykkmåling:

Fyrgass	Type målere
HT-fyrgass (Statpipe-anlegget)	Daniel måleblende
LT-fyrgass (Sleipner-/Statpipe-anlegget)	Daniel måleblende
Åsgard fyrgass (Åsgard-anlegget)	Daniel måleblende
CRAIER fyrgass (CRAIER-anlegget)	Coriolis måler

Hovedfyrgassmålerne kalibreres og vedlikeholdes årlig i henhold til OEDs forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO<sub>2</sub>-avgiften, senere kalt CO<sub>2</sub>-måleforskriften. Målerne korrigeres for endringer i trykk, temperatur og tetthet. Målerne er oppgitt å ha en usikkerhet på mindre enn  $\pm 1,8$  % av standardvolum, inklusive usikkerheter i delkomponenter som trykk-, temperatur-, tetthets- og differansetrykk måler. Bedriften opplyser imidlertid at den har problemer med Åsgard fyrgassmåler som ikke viser tilfredsstillende verdier. For å kunne vite hvor mye Åsgard fyrgass som blir brukt hos forbrukerne beregner bedriften forbruket på følgende måte:

*Summen av alle fyrgassmålerne hos den enkelte forbruker subtrahert med summen av HT-fyrgass og LT-fyrgass.*

Usikkerheten knyttet til måling av Åsgard fyrgass oppgis av bedriften til  $\pm 10$  %, dvs. tilsvarende usikkerhet som for fyrgassmålerne til den enkelte forbruker.

Fyrgassforbruket hos den enkelte forbruker blir målt volumetrisk, og korrigeres ikke for endringer i tetthet, trykk og temperatur. Prosessmålerne har periodisk vedlikehold en gang i året, og kalibreres ved mistanke om feil. Måleusikkerheten er av bedriften oppgitt til ca.  $\pm 10$  %. Bedriften har pga denne høye usikkerheten derfor valgt å basere CO<sub>2</sub>-utslippsberegningene på gassvolummålingene via hovedfyrgassmålerne, dvs. oppstrøms den enkelte forbruker.

Forbruket av HT-fyrgass, LT-fyrgass og Åsgard fyrgass i enkeltstående dampkjeler og kjeler i kombinert drift med gassturbiner omfatter ca. 95 % av totalt fyrgassforbruk på Kårstø.

Som signalisert på seminar i SFT i november 2005 har SFT ved gjennomgang av aktivitetsdataene hatt særlig fokus på usikkerheten knyttet til frambringelsen av data. Ved vurderingen av om klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet er oppfylt har vi lagt vekt på EUs retningslinjer for overvåking og rapportering av utslipp vedtatt 29. januar med hjemmel i EUs kvotedirektiv 2003/87/EC.

Kravene til usikkerhet som fremkommer av disse retningslinjene er basert på flere forhold. Eksempler på slike forhold er det totale utslippet fra virksomheten, kildens betydning for det totale utslippet og kildens særlige karakteristika.

I EU stilles det strenge krav til kilder av betydning for virksomheter med totalt utslipp over 500 000 tonn/CO<sub>2</sub> pr år. For bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til forbrenning av fyrgass skal usikkerheten for slike kilder ikke være større enn  $\pm 1,5$  %. Med kilde i denne sammenhengen menes uavhengige energivarestrømmer. Dette kravet til usikkerhet gjelder imidlertid ikke for bestemmelse av aktivitetsdataene knyttet til fakling, og for de av virksomhetens minste kilder som til sammen utgjør mindre enn 5 % av det totale utslippet.

I likhet med EU har SFT for bestemmelse av aktivitetsdata knyttet til uavhengige energivarestrømmer, konkludert med at usikkerheten i aktivitetsdataene knyttet til den enkelte energivarestrøm ikke skal være større enn  $\pm 1,5$  %. Usikkerheten i de fiskale fyrgassmålerne på Kårstø er oppgitt å ha en usikkerhet på  $\pm 1,8$  %. SFT vurderer på denne bakgrunn at bedriften har et forbedringspotensial når det gjelder å redusere usikkerheten i de fiskale fyrgassmålerne.

Usikkerheten knyttet til måling av Åsgard fyrgass oppgis av bedriften til  $\pm 10$  %, dvs. tilsvarende usikkerhet som for fyrgassmålerne til den enkelte forbruker. SFT vurderer denne usikkerheten for ikke å være tilfredsstillende, og at usikkerheten må reduseres ned til  $\pm 1,5$  %. Måten aktivitetsdataene for Åsgard fyrgass er fremkommet på tilfredsstillende derfor ikke klimavoteforskriftens krav til usikkerhet.

#### Fakler

Bedriftens 5 fakkellgassmålere er av typen ultralydmålere. Måleusikkerheten for ultralydmålerne varierer med gasshastigheten og oppgis av bedriften til  $\pm 5,7$  % av standardvolum, inklusive usikkerheter i delkomponenter som trykk- og temperaturmåler. Målerne kalibreres og vedlikeholdes årlig i henhold til CO<sub>2</sub>-måleforskriften.

SFT vurderer at måten aktivitetsdata for faklene er fremkommet på tilfredsstillende klimavoteforskriftens krav til usikkerhet.

#### VOC-enhet (incinerator)

Incineratoren avbrenner LPG fra lasting av produkter (dvs. returgass fra tankene ombord i produktskipene). I tillegg brennes LT-fyrgass i incineratoren for å få til en jevn forbrenning av returgassen. Fyrgassforbruket i incineratoren utgjorde ca. 1,2 % av totalt forbruk av fyrgass på Kårstø i 2005. For returgassen har bedriften fiskale målestasjoner som måler lastet mengde LPG til skip fra kai. Disse målerne er oppgitt å ha en usikkerhet på  $\pm 0,3$  %. For returgassen som utgjør mindre enn 1 % av utslippene på Kårstø, er det ingen spesielle krav til usikkerhet.

### Vurdering av utslippsfaktorer

Bedriften har benyttet følgende bedriftsspesifikke utslippsfaktorer for 2005:

Energivare	Utslippsfaktor tonn CO <sub>2</sub> /tonn energivare
Naturgass HT-fyrgass SL/SP	2,67

Naturgass LT-fyrgass	2,70
Naturgass Åsgard fyrgass	2,65
LPG fra båtlaster	3,0

Det fremkommer av klimavoteforskriften vedlegg 1 punkt B.1.3.2 at bedriftsspesifikke utslippsfaktorer skal baseres på årlig gjennomsnitt av det faktiske karboninnholdet i gassen som brennes.

#### Enkeltstående kjeler og kjeler i kombinert drift med gassturbiner

Sammensetningen i HT-fyrgass og LT-fyrgass analyseres daglig med gasskromatograf. På målelinjen til Åsgard fyrgass er det montert to online gassanalyser som analyserer fyrgassen kontinuerlig, dvs. online gasskromatografer som tar ut ca. 4 prøver hver i timen. Instrumentene kalibreringssjekkes hver uke i henhold til ASTM-standard.

Karboninnholdet og utslippsfaktoren for hhv. HT-fyrgass og LT-fyrgass bestemmes ut fra disse daglige analysene over året, mens karboninnholdet og utslippsfaktoren for Åsgard fyrgass er basert på daglige beregninger av gjennomsnittlig gassammensetning analysert av de to ovennevnte online analysatorene over året.

På bakgrunn av foreliggende informasjon finner SFT å kunne legge utslippsfaktorene til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2005. Bedriften har imidlertid et forbedringspotensial mht å vurdere i hvilken grad utslippsfaktorene for fyrgass er representativ for det kvotepliktige utslippet, samt usikkerheten i brukte faktorer (dvs. usikkerheten i metoden for beregning av utslippsfaktoren), jf. klimavoteforskriftens § 2-3 bokstav d).

SFT vil også presisere at utslippsfaktorene som benyttes skal være basert på gjennomsnittlig gassammensetning i det aktuelle rapporteringsåret, og at det må skilles mellom rapportering av kvotepliktig utslipp og RNB prognoser.

#### Fakler

Utslipp fra forbrenning av fyrgass i fakler utgjorde ca. 4,2 % av totalt CO<sub>2</sub>-utslipp i 2005. Ved stabil drift i anleggene på Kårstø blir LT-fyrgass benyttet som fakkalgass i faklene (dvs. til pilotflamme). Ved driftsforstyrrelser og vedlikehold vil sammensetningen i fakkalgassen kunne variere. Bedriften analyserer ikke fakkalgassens sammensetning, men baserer utslippsfaktoren for fakkalgass på sammensetningen i LT-fyrgass som har den høyeste utslippsfaktoren.

SFT finner å kunne legge utslippsfaktoren til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2005. Bedriften har imidlertid et forbedringspotensial mht å vurdere om utslippsfaktoren for fakkalgass er representativ for det kvotepliktige utslippet, samt usikkerheten i datagrunnlaget. Dette gjelder særlig i forbindelse med driftsforstyrrelser og vedlikehold i og med at bedriften ikke analyserer gassammensetningen.

VOC-enhet

Utslipp fra forbrenning av returgass fra produktlasting utgjorde i 2005 mindre enn 0,01 % av CO<sub>2</sub>-utslippet på Kårstø. Bedriften har for returgassen valgt å bruke standard utslippsfaktor for LPG på 3,0 tonn CO<sub>2</sub>/tonn LPG istedenfor den opprinnelige bedriftsspesifikke utslippsfaktoren på 3,05 som var beregnet ut fra prøver fra samlestokken på båtene i 2002. I samsvar med bedriftens oppfatning vurderer SFT derfor standard utslippsfaktor for LPG for å ha større nøyaktig enn den bedriftsspesifikke utslippsfaktoren på 3,05 tonn CO<sub>2</sub>/tonn energivare.

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

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. De kvotepliktige utslippene fra Gassco AS, Kårstø beregnes ut fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften vedlegg 1 pkt. B.1.0 (1). Dette gir følgende kvotepliktig utslipp i 2005:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn energivare)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn energivare)	Kvotepliktige utslipp (tonn)
Enkeltstående kjeler eller kjeler i kombinert drift med gassturbiner	HT-fyrgass	129 068	2,67	344 611,56
	SL/SP			
	LT-fyrgass	98 899	2,70	267 027,3
	Åsgard fyrgass	165 939	2,65	439 738,35
Fakler	LT-fyrgass	17 240	2,70	46 548
VOC-enhet (incinerator)	LT-fyrgass	4965	2,70	13 405,5
	LPG fra båtlaste	31,59	3,0	94,77
Sum				1 111 425,48

Det er lagt til grunn en oksidasjonsfaktor på 1.

Bedriften har etter dette hatt et kvotepliktig utslipp på totalt 1 111 425 tonn.

**c) Innsendelse av kontrolldata**

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte kontrolldata. Med kontrolldata menes utslippsdata for ikke kvotepliktige utslipp, herunder utslipp fra forbrenning av diesel til nødstrømsaggregat (dvs. 4 stk reservegeneratorer for kontrollerte nedkjøringer i tilfelle strømbrytning) og forbrenningsalkohol til brannreningsfelt. Det samlede ikke kvotepliktige utslippet fra bedriften har i 2005 vært 193,46 tonn. SFT har ingen merknader til disse dataene.

**d) Innsendelse opplysninger om internkontroll**

Det følger av klimakvoteforskriften § 2-3 første ledd bokstav k) jf. 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 11.3.2005 pkt 2. Det er særlig fremhevet i den særskilte tillatelsen at internkontrollen skal sikre at rapporteringskravene i klimakvoteforskriften kapittel 2 blir overholdt.

SFT har gjennomgått bedriftens innsendte opplysninger og har følgende å bemerke:

Bedriften har forbedringspotensial mht å beskrive hvordan bedriften ivaretar klimaforskriftens krav til beregning og vurdering av usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktorer, jf. inspeksjonsrapport av 22.2.2006.

Bedriften må påregne en mer detaljert oppfølging av internkontrollsystemet ved en eventuell inspeksjon i 2006.

Eventuelle endringer i etablerte prosedyrer og systemer relevant for frembringelse, arkivering, kvalitetssikring og kontroll av rapporterte utslippsdata skal vedlegges utslippsrapporten for 2006.

### **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. I de tilfeller usikkerheten knyttet til frembringelse av grunnlaget for utslippsberegningene har vært høyere enn det klimakvoteforskriften krever har SFT likevel lagt til grunn bedriftens innrapporterte tall. Dette skyldes at vi pr i dag ikke har sikrere tall å forholde oss til. Vedtaket om godkjenning av rapport for kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

### **4. Oppfølging av påpekte forhold**

#### **a) Redegjørelse for mulighetene for å redusere usikkerheten i de fiskale fyrgassmålerne**

I likhet med EU har SFT for bestemmelse av aktivitetsdata knyttet til uavhengige energivarestrømmer, konkludert med at usikkerheten i aktivitetsdataene knyttet til den enkelte energivarestrøm ikke skal være større enn  $\pm 1,5\%$ . Usikkerheten i de fiskale fyrgassmålerne på Kårstø er oppgitt å ha en usikkerhet på  $\pm 1,8\%$ . SFT vurderer på denne bakgrunn at bedriften har et forbedringspotensial når det gjelder å redusere usikkerheten i de fiskale fyrgassmålerne.

Gassco, Kårstø pålegges derfor innen 22.5.2006 å redegjøre for mulighetene for å redusere usikkerheten i de fiskale fyrgassmålerne ned til  $\pm 1,5\%$ . Pålegget er hjemlet i forurensningslovens § 49 og klimakvoteloven § 18.

## **b) Varsel om pålegg om gjennomføring av tiltak for å redusere usikkerheten ved bestemmelse av fyrgassforbruk**

SFT vurderer en usikkerhet på  $\pm 10\%$  knyttet til frembringelsen av aktivitetsdataene for Åsgard fyrgass for ikke å være tilfredsstillende, og at usikkerheten må reduseres ned til  $\pm 1,5\%$ . Måten aktivitetsdataene for Åsgard fyrgass er fremkommet på tilfredsstillende derfor ikke klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet.

Gassco AS, Kårstø varsles med dette om at SFT vil pålegge virksomheten å gjennomføre tiltak som vil sikre at usikkerheten ved bestemmelse av forbruket av Åsgard fyrgass reduseres. Fristen for å gjennomføre tiltaket vurderes satt til 1.9.2006.

Et eventuelt pålegg vil bli hjemlet i forurensningsloven § 7 fjerde ledd jf. andre ledd. Høy usikkerhet ved bestemmelsen av aktivitetsdataene innebærer at det er en reell fare for at den kvotepliktige vil komme til å rapportere for lavt utslipp. Dette innebærer at det er en fare for at det innleveres for få kvoter i forhold til det faktiske utslipp. Utslipp det ikke innleveres kvoter for er å anse som brudd både på klimakvoteloven § 13 og forurensningsforbudet i forurensningslovens § 7 første ledd.

Kommentarer til dette varselet bes sendt SFT innen 22.5.2006.

## **5. 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 Gassco AS, Kårstø innebærer dette at 1 111 425 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.

## **6. 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 høy gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 25 000,-, jf. vedlagte faktura.

## 7. Klage

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats og pålegg om redegjørelse, 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.

## 8. Oppsummering

SFT godkjenner Gassco AS, Kårstø sin rapport for kvotepliktig utslipp i 2005. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Gassco AS, Kårstø pålegges innen 22.5.2006 å redegjøre for mulighetene for å redusere usikkerheten i de fiskale fyrgassmålerne ned til  $\pm 1,5\%$ .

Gassco AS, Kårstø varsles med dette om at SFT vil pålegge virksomheten å gjennomføre tiltak som vil sikre at usikkerheten ved bestemmelse av forbruket av Åsgard fyrgass reduseres. Fristen for å gjennomføre tiltaket vurderes satt til 1.9.2006.

Kommentarer til dette varselet bes sendt til SFT innen 22.5.2006.

Bedriften har et forbedringspotensial mht å vurdere i hvilken grad utslippsfaktorene for fyrgass og fakkalgass er representative for de kvotepliktige utslippene, samt usikkerhet i brukte utslippsfaktorer. Bedriften har også et forbedringspotensial mht å beskrive hvordan bedriften ivaretar klimaforskriftens krav til beregning og vurdering av usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktorer.

Den kvotepliktige ilegges et gebyr på kr. 25 000,-. Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Signe Nåmdal (e.f.)  
Seksjonssjef

Sissel Wiken Sandgrind  
Overingeniør

*Vedlegg:*

Faktura for gebyr for behandling av rapport for kvotepliktig utslipp i 2005

*Kopi til:*

Tysvær kommune, Teknisk etat, 5570 AKSDAL

Fylkesmannen i Rogaland, Miljøvernavdelingen, Postboks 59, 4001 STAVANGER

Petroleumstilsynet, Postboks 599 Sentrum, 4003 STAVANGER