



Statens forurensningstilsyn
Norwegian Pollution Control Authority

Gassco AS
Postboks 93,
5501 HAUGESUND

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

Att: Kirsten Louise Bolstad Halvorsen

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

Dato: 31. mars 2009
Vår ref.: 2006/81 405.14
Deres ref.:
Saksbehandler: Sissel Wiken Sandgrind, telefon: 22 57 36 14

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 og pålegg om oppfølging for Gassco AS, Kollsnes Gassbehandlingsanlegg

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 30. april 2009. Gassco AS, Kollsnes Gassehandlingsanlegg har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 83 480 tonn CO₂.

Kollsnes Gassbehandlingsanlegg har hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp og klimakvoteforskriften i 2008. Gassco AS skal sende SFT nærmere informasjon innen fastsatte tidsfrister.

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

1. Sakens bakgrunn

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ av 14. mars 2008, senere endret 19. januar 2009, Gasscos brev av 26. februar 2009, utslippsrapport innlevert 27. februar 2009 og til revidert kvoterapport vedlagt e-post av 17. mars 2009. Videre viser vi til rapport fra kvotetilsyn av 13. oktober 2008.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO₂ 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 CO₂-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

2. SFTs vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Gassco AS, Kollsnes Gassbehandlingsanlegg (senere omtalt som Gassco Kollsnes) sendte inn utslippsrapport for virksomheter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 27. februar 2009, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Gassco Kollsnes er knyttet til virksomhetens energianlegg og fakkelsystemer. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 14. mars 2008, senere endret 19. januar 2009.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Gassco Kollsnes har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm Nr.	Kildestrøm	Utslippskilde
1	Brenngass (System 27)	Varmoljeovner (A, B og NGL)
Ny ¹⁾	Brenngass (System 29)	Varmoljeovner (A, B og NGL)
2	Fakkelgass	HP-fakkel
3	Fakkelgass	LP-fakkel
4	Fakkelgass	VDL-fakkel
5	Diesel	Motorer (brannvannspumpe og nødgeneratorer)

¹⁾ Ny brenngasskildestrøm i 2008

Ny kildestrøm

Gassco Kollsnes har rapportert om at virksomheten i 2008 har hatt kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen. Virksomheten har i tillegg til brenngass fra system 27 (kildestrøm 1), benyttet brenngass fra system 29 (ny kildestrøm) i varmoljeovnene Troll A og B og NGL-ovn. Ifølge Gassco Kollsnes kan det for kortere perioder være aktuelt å benytte brenngass fra system 29 (ny kildestrøm). I 2008 ble brenngass fra system 29 benyttet i perioden 20.-26. mai i forbindelse med PSV-kalibrering.

Den nye kildestrømmen er ikke omfattet av tillatelsen til kvotepliktige utslipp av klimagasser. Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp av 14. mars 2008 og klimakvoteforskriften § 2-5. Gassco Kollsnes må snarest og senest innen 1. mai 2009 søke om endring av tillatelsen på dette punktet.

Kildestrømmer som samlet utgjør mindre enn 2 % av det totale årlige CO₂-utslippet

Gassco Kollsnes vurderer den nye brenngasskildestrømmen (ny kildestrøm) til å være en mindre kildestrøm som kommer inn under kategorien kildestrømmer som til sammen utgjør mindre enn 2 % av det totale årlige utslippet pr. år. Utslppsrapporten for 2008 viser at utslippet fra den nye kildestrømmen (dvs. brenngass fra system 29) sammen med kildestrøm 5 (diesel i motorer) utgjorde totalt 1 014 tonn, dvs. 1,21 % av det totale CO₂-utslippet fra Gassco Kollsnes.

For kildestrømmer i denne kategorien kreves det ikke dokumentasjon av aktivitetsdata, utslippsfaktorer og usikkerhetsberegninger. SFT gjør imidlertid oppmerksom på at dersom grensen på 2 % overskrides som følge av ny brenngasskildestrøm, må denne kildestrømmen omgjøres til vanlig kildestrøm. For vanlige kildestrømmer, må det opplyses om måleutstyr, metode for beregninger, usikkerheter m.v. tilsvarende som for kildestrømmene 1, 2, 3 og 4.

Vurdering av aktivitetsdata

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

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Utslippskilde	Aktivitetsdata tonn	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass (System 27)	Varmoljeovn A/B	6 562 ¹⁾	± 1,5 %	± 0,6 %
		Varmoljeovn NGL	6 756 ¹⁾	± 1,5 %	± 0,83 %
2	Fakkalgass	HP-fakkal	15 944	± 7,5 %	± 7,5 % ²⁾
3	Fakkalgass	LP-fakkal	1 719	± 7,5 %	± 7,5 % ²⁾
4	Fakkalgass	VDL-fakkal	872	± 7,5 %	± 7,5 % ²⁾

1) Inklusive brenngass til fakkal-pilotbrennere.

2) Usikkerheten er av Gassco Kollsnes oppgitt til < ± 7,5 % for 2008.

Måleutstyr for aktivitetsdata

Aktivitetsdata for kildestrøm 1 (brenngass) er fremkommet iht. tillatelsen (program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp) av 14. mars 2008.

Aktivitetsdata for kildestrøm 2, 3 og 4 (fakkalgass) er ikke fremkommet iht. tillatelsen ved at "gamle" ultralydsmålere, som etter planen skulle vært skiftet ut i 2007, først ble skiftet ut mot slutten av 2008. Dette forholdet er nærmere omtalt nedenfor.

Usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1)

For bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass benytter Gassco Kollsnes to måleblender (dvs. felles målestasjon for varmoljeovn A/B og målestasjon for varmoljeovn NGL), som begge er ustyrt med tetthetsmåler for kontinuerlig korrigerings for variasjon i tettheten.

Gassco Kollsnes har engasjert CMR Instrumentation (senere kalt CMR) til å vurdere usikkerheten i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1), første gang i 2007 (rapport 19. juni 2007) og senere i 2008 (revidert rapport av 3. juli 2008). Usikkerheten er av CMR beregnet til å ligge innenfor kravet til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata (dvs. $\pm 1,5\%$), hhv. $\pm 0,6\%$ for målestasjon A/B og $\pm 0,83\%$ for målestasjon NGL. Usikkerhetsanalysen som ble utført i 2008 er imidlertid basert på typiske data fra 2006 og 2007.

Usikkerheten i aktivitetsdata skal beregnes og dokumenteres hvert år i forbindelse med rapportering av kvotepliktige utslipp, jf. klimavoteforskriften § 2-5 d). Gassco Kollsnes har ikke foretatt beregninger av usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1) basert på 2008-data. Dette er et avvik fra rapporteringskravet i klimavoteforskriften § 2-5 d).

De årlige beregningene skal reflektere driften av måleutstyret og brenngasskvaliteten i rapporteringsåret og være basert på reelle usikkerhetsbidrag for alle inngangstørrelser (delkomponenter) som inngår i målingene for brenngass, dvs. oppdatering av foreliggende usikkerhetsanalyse. Gassco Kollsnes skal sende SFT oppdaterte beregninger av usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1), basert på 2008-data, innen 1. juni 2009.

SFT vil for øvrig vise til beregningsprogrammet EMU – USM Fiscal Gas Metering Stations som kan vurderes benyttet som utgangspunkt for oppdatering av usikkerhetsanalysen i forbindelse med den årlige rapporteringen, jf. klimavoteforskriften § 2-5 d). Programmet finnes tilgjengelig hos Norsk Forening for olje og gassmåling (NFOGM).

Usikkerhet i aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 2, 3 og 4)

For bestemmelse av aktivitetsdata for fakkalgass benytter Gassco Kollsnes ultralydsmålere. Iht. tillatelsen av 14. mars 2008 skal aktivitetsdata for fakkalgass bestemmes med nye ultralydsmålere (ultralydstransducere), Fluenta FGM 160, som har dobbel trykk- og temperaturmåling. Fakkalgassmålerne skulle opprinnelig vært skiftet ut i 2007, men ble først skiftet ut i 2008 pga bemanningsproblemer hos leverandør og kvalitetssikring knyttet til innføring av ny teknologi. Aktivitetsdataene er derfor i perioden 1. januar til 20. oktober 2008 målt med "gamle" ultralydsmålere, Fluenta FGM 130, som har enkel trykk- og temperaturmåling. Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp av 14. mars 2008. Gassco Kollsnes opplyser at aktivitetsdataene i oppgraderingsperioden, ble basert på manuell oppfølging og registrering av estimerte mengder.

Usikkerheten i aktivitetsdata for fakkeltgass (dvs. for nye ultralydsmålere) er av CMR beregnet til $\pm 5,7\%$. Ifølge CMR inneholder usikkerhetsbudsjetten for fakkeltgassmålerne flere elementer, men som det er vanskelig å dokumentere gode inngangsusikkerheter for. Anslaget er derfor å betrakte som usikkert, men viser at det ikke er urealistisk at usikkerheten ligger innenfor klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet (dvs. $\pm 7,5\%$). Det foreligger ikke usikkerhetsberegninger for "gamle" ultralydsmålere. Gassco Kollsnes vurderer usikkerheten i aktivitetsdata for disse målerne til å ligge innenfor klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet (dvs. $\pm 7,5\%$) og at vurderinger som CMR har utført for nye ultralydsmålere også er representativ for 2008.

Manglende dokumentasjon av usikkerhet er avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforskriften § 2-5 d). SFT finner å kunne akseptere at det ikke foreligger usikkerhetsberegninger for "gamle" ultralydsmålere for 2008, da nye målere er installert og vurdert av uavhengig tredjepart.

Usikkerhetsberegninger skal gjøres hvert år. SFT forventer at Gassco Kollsnes vedlegger usikkerhetsberegninger for aktivitetsdata, basert på 2009-data, i forbindelse med neste års rapportering, dvs. oppdatering av foreliggende usikkerhetsanalyse. De årlige beregningene skal reflektere driften av måleutstyret i rapporteringsåret og være basert på reelle usikkerhetsbidrag for alle inngangstørrelser (delkomponenter) som inngår i målingene for fakkeltgass tilsvarende som for brenngass.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 1, 2, 3 og 4 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Gassco Kollsnes har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i faktoren som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Utslippskilde	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor tonn CO ₂ /tonn brenngass	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass (System 27)	Varmoljeovn A/B	2,6784	$\pm 0,5\%$	$\pm 0,46\%$
		Varmoljeovn B		$\pm 0,5\%$	$\pm 0,49\%$
2	Fakkeltgass	HP-fakkelt	2,6693	$\pm 2,5\%$	± 4
3	Fakkeltgass	LP-fakkelt	1,7272	$\pm 2,5\%$	± 4
4	Fakkeltgass	VDL-fakkelt	1,4494	$\pm 2,5\%$	± 12

For kildestrømmene 1, 2, 3 og 4 har Gassco Kollsnes, i tråd med tillatelsen, benyttet standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

Metode for bestemmelse av utslippsfaktorer

Utslippsfaktorer for brenngass (kildestrøm 1) og fakkeltgass (kildestrøm 3 (LP-fakkelt) og kildestrøm 4 (VDL-fakkelt)) er fremkommet iht. tillatelsen av 14. mars 2008.

Når det gjelder utslippsfaktor for kildestrøm 2 (HP-fakkel) opplyser Gassco Kollsnes at frekvensen for bestemmelse av utslippsfaktor har vært lavere enn hva tillatelsen krever. Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 14. mars 2008, jf. klimavoteforskriften vedlegg 3D. Iht. tillatelsen skal utslippsfaktor for kildestrøm 2 bestemmes månedlig. Ifølge Gassco Kollsnes skyldes avviket bl.a. at tillatelsen forelå først 14. mars 2008 (Gassco Kollsnes hadde opprinnelig lagt opp til kvartalsvise prøver) og at NGL-anlegget har vært nedstengt i en lengre periode og at to av prøvepunktene av den grunn ikke har vært aktuelle for bestemmelse av utslippsfaktor for fakkellgass.

Usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1)

For bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1) har Gassco Kollsnes benyttet sammensetningsanalyser fra online GC på Gasnor-eksportsystemet. Gassco Kollsnes har engasjert CMR til å vurdere usikkerheten i utslippsfaktor for brenngass, første gang i 2007 (rapport av 19. juni 2007) og senere i 2008 (revidert rapport av 3. juli 2008). CMR har beregnet relativ ekspandert usikkerhet i utslippsfaktor for kildestrøm 1 til $\pm 0,488$ % (brenngass til NGL-ovn) og $\pm 0,462$ % (brenngass til Troll ovn A). Usikkerhetsberegningene viser at kravet til maksimal usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass overholdes, men ligger tett opp til klimavoteforskriftens krav på $\pm 0,5$ %. Beregningene er imidlertid basert på 2007-tall, ikke på 2008-tall.

Gassco Kollsnes har ikke foretatt beregninger av usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1) for 2008. Dette er et avvik fra rapporteringskravet, jf. klimavoteforskriften § 2-5 f). Usikkerhetsberegninger skal gjøres hvert år. SFT forventer at Gassco Kollsnes vedlegger usikkerhetsberegninger, basert på 2009-tallene, i forbindelse med neste års rapportering. De årlige beregningene skal reflektere driften av måleutstyret (her online GC) og brenngasskvaliteten i rapporteringsåret, dvs. oppdatering av foreliggende usikkerhetsanalyse.

Usikkerhet i utslippsfaktor for fakkellgass (kildestrøm 2, 3 og 4)

For bestemmelse av utslippsfaktor for fakkellgass (kildestrøm 2, 3 og 4) skal Gassco Kollsnes iht. tillatelsen av 14. mars 2008 ta månedlige prøver av kildestrøm 2 (HP-fakkel), ukentlige prøver av kildestrøm 3 (LP-fakkel) og prøver hvert tredje måned av kildestrøm 4 (VDL-fakkel). Gassco Kollsnes er i tillatelsen av 14. mars 2008 gitt midlertidig unntak fra klimavoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i utslippsfaktor for fakkellgass (dvs. $\pm 2,5$ %) i 2009 og 2010, jf. vedlegg 3D.

Gassco Kollsnes har engasjert CMR til å vurdere usikkerheten i utslippsfaktorer for fakkellgass (rapport av 26. februar 2009). Usikkerhetsberegningene for 2008 viser at kravet til usikkerhet i utslippsfaktor for fakkellgass ligger langt høyere enn klimavoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet. Usikkerheten i utslippsfaktor er for HP-fakkel og LP-fakkel beregnet til ± 4 %, og for VDL-fakkel til ± 12 %.

Virksomheten har i brev av 1. september 2008 redegjort for tiltaksmuligheter for reduksjon av usikkerhet i utslippsfaktorer for fakkellgass (kildestrøm 2, 3 og 4). Før endelig tiltaksbeslutning tas, ønsket Gassco Kollsnes å avvente konklusjonene knyttet til

beregningsmodell basert på lydastighetsmålinger som pågår i StatoilHydro regi og erfaringer med online GC som installeres på Melkøya og Mongstad i 2009. Gassco Kollsnes har frist til 1. juni 2009 med å redegjøre for status vurdering av tiltak for reduksjon av usikkerhet i utslippsfaktor, jf. SFTs brev av 19. januar 2009.

SFT har for øvrig ingen kommentarer til usikkerhetsberegningene som er utført for kildestrøm 2, 3, og 4.

Beregning av kvotepliktig utslipp

Iht. tillatelsen av 14. mars 2008 skal bedriftspesifikke faktorer kun brukes for den mengden eller det parti av aktivitetsdata de er ment å representere, jf. program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp, punkt 4. I beregning av det årlige utslippet har Gassco Kollsnes kombinert utslippsfaktor og aktivitetsdata iht. tillatelsen av 14. mars 2008 for brenngass (kildestrøm 1) og fakkellgass (kildestrøm 2, 3 og 4).

Gassco Kollsnes har for brenngass (kildestrøm 1) beregnet månedlige faktorer basert på daglige strømningsvektede utslippsfaktorer for eksportgass, mens det for fakkellgass er beregnet månedlige faktorer basert på manuell prøvetaking og analyse. Månedlig faktor er vektet mot tilhørende aktivitetsdata (dvs. for tilhørende måned) og utslippet er summert over året. Ved beregning av totalt kvotepliktig CO₂-utslipp for 2008 er det benyttet en årlig vektet utslippsfaktor som er fremkommet ved å dividere årlig CO₂-utslipp med aggregert aktivitetsdata over året, slik at den årlige utslippsfaktoren blir en vektet utslippsfaktor.

Da frekvensen for bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1), som baseres på online GC på Gasnor-eksportgasslinjen, har stor betydning for usikkerheten i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1) og tatt i betraktning at usikkerheten i utslippsfaktor for brenngass ligger tett opp til klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet på $\pm 0,5\%$, anser SFT det som nødvendig at Gassco Kollsnes vurderer frekvensen mht vekting av utslippsfaktor for brenngass mot tilhørende aktivitetsdata på nytt. Vurdering og forslag til frekvens skal sendes SFT innen 1. juni 2009.

Andre forhold

a) Sammenligning av analyseresultat – online GC og akkreditert laboratorium

Resultater fra online GC er i 2008 sammenlignet mot akkreditert laboratorium og mot virksomhetens eget driftslaboratorium, jf. utslippsrapportens vedlegg 4 Evalueringsrapport. Ifølge Gassco Kollsnes er Intertek Westlab pr. dags dato det eneste laboratoriet i Norge som er akkreditert for analyse av naturgass komposisjon. Laboratoriets referansemetode oppgis å være en modifisert ASTM D1945 (intern referansemetode er O-17).

Sammenligningen er gjennomført ved at det er tatt to separate gassprøver fra eksportgassen til Gasnor (dvs. online GC på Gasnor-eksportgasslinjen som er grunnlaget for beregning av bedriftsspesifikk utslippsfaktor for brenngass), hvorav den ene prøven ble sendt til Intertek Westlab for analyse (har analysert to paralleller av den tilsendte prøven), mens den andre prøven ble analysert ved driftslaboratoriet på Kollsnes (fem

parallele analyser). Det ble samtidig tatt utskrift av online GC for sammenligning. Analysemetoden/referansemetoden er ASTM D1945 mod. GC – TCD/FID. Ifølge Gassco Kollsnes ble prøven på Kollsnes lagret utendørs i en uke (etter første analyse) for å simulere eventuelle påvirkninger ved transport.

Analysene som er utført ved driftslaboratoriet på Kollsnes samsvarer ifølge Gassco Kollsnes svært godt med resultatene fra online GC, at prøven varmes og kjøles ser ifølge Gassco Kollsnes ikke ut til å påvirke resultatene. Dette ble primært gjort for å bekrefte/avkrefte om transport har noe å si for eventuell utfelling av tunge komponenter og dermed også problemer mht kravene til reproduserbarhet for disse komponentene. Gassco Kollsnes vurderer på denne bakgrunn at online GC gir et nøyaktig og korrekt bilde av komposisjonen som danner grunnlaget for bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1).

Situasjonen er imidlertid en annen for analysene utført av Intertek Westlab, hvor parallellene varierer såpass mye, at det ifølge Gassco Kollsnes ikke kan skyldes prøvetakingen, men eventuelt andre forhold hos Intertek Westlab. Basert på ringtest-resultatene fra november 2008 som viser gode resultater for driftslaboratoriet på Kollsnes og at tiltakene fra forrige runde har gitt tilfredsstillende resultater, mener Gassco Kollsnes at det kan ses bort fra analysene utført av Intertek Westlab i denne sammenligningen. Gassco Kollsnes påpeker videre at dersom det skal utføres lignende sammenligninger senere, må flere parallele analyser gjennomføres ved det akkrediterte laboratoriet enn det som var tilfellet i denne sammenligningen.

Sammenligningen utført av driftslaboratoriet på Kollsnes viser at det er godt samsvar mellom online GC og analyser utført av driftslaboratoriet. Iht. til klimavoteforskriften vedlegg 3C skal en årlig sammenligning gjennomføres på et passende antall analyserepetisjoner av en representativ prøve. Som Gassco Kollsnes påpeker bør sammenligninger av denne typen omfatte flere enn to parallele analyser. Sammenligningen som er utført av Gassco Kollsnes viser at antallet bør være minimum fem. SFT tar for øvrig sammenligningsresultatet for 2008 til etterretning.

b) Leverandør av kalibreringsgass – online GC

I henhold til klimavoteforskriftens vedlegg 3C skal leverandører av kalibreringsgasser være akkreditert. Gassco Kollsnes har i brev av 29. februar 2009 uttrykt at det er uklart for virksomheten om SFT ga utsettelse på dette punkt kun for 2008 eller om det er gitt ytterligere utsettelse inntil YaraPraxair er akkreditert. SFT bekrefter herved at det siste er riktig. StatoilHydro har ved brev av 18. desember 2008 oversendt SFT en bekreftelse på at YaraPraxair har igangsatt arbeidet med å bli akkreditert, og at akkrediteringsprosessen antas å være ferdig i løpet av 3. kvartal 2009.

c) Status akkreditering av driftslaboratoriet på Kollsnes

På bakgrunn av Gassco Kollsnes statusredegjørelse mht akkreditering ved brev av 29. september 2008, har SFT endret fristen for når laboratoriet skal være akkreditert til 1. november 2009, jf. endret tillatelse av 14. januar 2009. Gassco opplyser imidlertid i brev av 26. februar 2009 at driftslaboratoriet likevel ikke vil kunne klare å bli akkreditert

inneværende år, men først 1. mars 2010. Virksomheten opplyser at bedømming av Norsk Akkreditering er avtalt til 9.-10. september 2009. Videre at det erfaringsmessig vil ta ca. seks måneder å oppnå akkreditering etter bedømmingen. Gassco Kollsnes har på denne bakgrunn søkt om at fristen for når det skal benyttes akkreditert laboratorium endres til 1. mars 2010. SFT finner å kunne endre tillatelsen på dette punkt, men vil understreke viktigheten av at driftlaboratoriet bestreber seg på å oppnå akkrediteringsstatus inneværende år og ikke senere enn 1. mars 2010.

Kvotepliktig utslipp

Gassco AS, Kollsnes Gassbehandlingsanlegg har i 2008 hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforskriften. I tillegg har Gassco Kollsnes ikke redegjort tilstrekkelig for alle punkter i klimakvoteforskriften § 2-5. SFT har likevel funnet å kunne legge Gassco Kollsnes sine rapporterte data til grunn ved beregning av det kvotepliktige klimagassutslippet.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata tonn	Utslippsfaktor tonn CO₂ /tonn brenngass	Kvotepliktig utslipp tonn
1	Brenngass System 27	13 318	2,6784	35 671,33
Ny	Brenngass System 29	322	2,8517	918
2	Fakkelgass HP-fakkel	15 944	2,6693	42 560,88
3	Fakkelgass LP-fakkel	1 719	1,7272	2 968,91
4	Fakkelgass VDL-fakkel	872	1,4494	1 264,35
5	Diesel	31	3,17	97,4
Totale kvotepliktige utslipp i 2008				83 479,89

I utregningene er det benyttet flere siffer enn det som er oppgitt i tabellen over. Dette er årsaken til at utregningene i tabellen ikke stemmer.

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. Virksomheten har hatt et kvotepliktig utslipp på 83 480 tonn CO₂ i 2008. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Gassco AS, Kollsnes Gassbehandlingsanlegg skal sende SFT nærmere informasjon innen fastsatte tidsfrister. Pålegg om gjennomføring av nye redegjørelser er hjemlet i forurensningsloven § 51.

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 Gassco AS, Kollsnes Gassbehandlingsanlegg innebærer dette at 83 480 kvoter skal overføres fra virksomhetens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. SFT har registrert virksomhetens 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.

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. Virksomheten skal derfor betale et gebyr på kr. 22 000,-.

Faktura vil bli ettersendt.

6. Klage

Vedtaket, 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 Gassco AS, Kollsnes Gassbehandlingsanlegg rapport om kvotepliktige utslipp i 2008. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Gassco Kollsnes har hatt følgende avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp og klimakvoteforskriften i 2008:

- Ny kildestrøm som ikke er inkludert i måleprogrammet. Dette er avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp og klimakvoteforskriften § 2-5 femte ledd.
- For bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 2, 3 og 4 (fakkalgass) har virksomheten benyttet ”gamle” ultralydsmålere, som etter planen skulle vært skiftet ut i 2007, men som først ble skiftet ut mot slutten av 2008. Dette er avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp.
- Usikkerheten i aktivitetsdata for brenngass og fakkalgass (kildestrøm 1, 2, 3 og 4) er ikke dokumentert for 2008. Dette er avvik fra klimakvoteforskriftens § 2-5 bokstav d.
- Usikkerheten i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1) er ikke dokumentert for 2008. Dette er avvik fra klimakvoteforskriftens § 2-5 bokstav d.
- Frekvensen for bestemmelse av utslippsfaktor for fakkalgass (kildestrøm 2) har vært lavere enn hva tillatelsen krever. Dette er avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp.

Gassco Kollsnes må snarest mulig og senest innen **1. mai 2009** søke om endring av tillatelsen til kvotepliktige utslipp mht ny brenngasskildestrøm.

Gassco Kollsnes skal videre oversende SFT følgende dokumentasjon innen fastsatt tidsfrist:

Innen 1. juni 2009

- Usikkerhetsberegninger som dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1). Beregningene skal gjennomføres på 2008-data.
- Vurdering og forslag til frekvens mht vektning av utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1) mot tilhørende aktivitetsdata.

SFT viser for øvrig til frister gitt i brev fra SFT av 19. januar 2009.

Gassco AS, Kollsnes Gassbehandlingsanlegg ilegges et gebyr på kr. 22 000,- for SFTs behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson
prosjektleder

Sissel Wiken Sandgrind
senioringeniør

Kopi:

Øygarden kommune, Teknisk etat, 5336 TJELDSTØ

Fylkesmannen i Hordaland, Miljøvernavdelingen, Postboks 7310, 5020 BERGEN

Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 STAVANGER

Oljedirektoratet, Postboks 600, 4003 STAVANGER