



**KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET**

Gassco AS, Kollsnes
Postboks 93
5501 HAUGESUND

Klima- og forurensningsdirektoratet
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@klif.no
Internett: www.klif.no

Dato: 31. mars 2011

Vår ref.: 2006/81 405.141

Deres ref.:

Saksbehandler: Sissel Wiken Sandgrind, telefon: 22 57 36 14

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 og pålegg om oppfølging for Gassco AS, Kollsnes Gassbehandlingsanlegg

Klif kontrollerer og godkjenner de kvotepliktige virksomhetenes rapportering av CO₂-utslipp. Vi har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp innen 30. april 2011. Gassco AS, Kollsnes Gassbehandlingsanlegg har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 65 655 tonn CO₂.

Kollsnes Gassbehandlingsanlegg har hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp i 2010.

Gassco Kollsnes skal innen 1. juni 2011 redegjøre for total mengde fratrekk av nitrogen i 2010 for fakkeldestrømmene 3, 4 og 5, og hvor stor prosentandel dette utgjør av den totale målte fakkeldgasmengden gjennom ultralydmålerne i 2010. Dersom Gassco Kollsnes ønsker å fortsette med fratrekk av nitrogen fra fakkeldgasmengder, må Gassco Kollsnes søke om endring av tillatelsen for aktuelle kildestrømmer.

Gassco Kollsnes opplyser at bedriften i løpet av første halvår 2011, vil få gjennomført en uavhengig vurdering av CMR-metodens godhet for fakkeldgassen på Kollsnes. Resultatet fra vurderingen skal sendes Klif så snart den foreligger. Vi legger til grunn at Gassco Kollsnes også inkluderer vurderinger av hvordan nitrogenfatrekk håndteres i simuleringsmodellen.

Vedtaket om godkjenning av rapport og fastsettelse av gebyrsats kan påklages til Miljøverndepartementet.

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 28. februar 2011 og til e-post av 7. mars 2011.

Kvotepiktige 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 kvotepikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) § 16 første ledd og tillatelse til kvotepiktige utslipp av klimagasser av 14. mars 2008, sist endret 5. januar 2011. 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 kvotepikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften) kapittel 2 med vedlegg.

Klima- og forurensningsdirektoratet (Klif) kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepiktiges rapportering av CO₂-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

2. Klifs vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Gassco AS, Kollsnes Gassbehandlingsanlegg (senere omtalt som Gassco Kollsnes) sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepiktige utslipp av CO₂ den 28. februar 2011, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepiktige CO₂-utslipp

Kvotepikt

Kvotepikten for Gassco Kollsnes er knyttet til virksomhetens energianlegg og fakkelsystemer. For en nærmere presisering av kvotepiktens omfang vises det til tillatelse til kvotepiktige utslipp av 14. mars 2008, sist endret 5. januar 2011.

Kilder til kvotepiktige utslipp

Bedriften har i 2010 hatt kvotepiktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

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

Gassco Kollsnes har ikke rapportert om kvotepiktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

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

Det er i tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 14. mars 2008, sist endret 5. januar 2011, ikke stilt krav til metode for beregning av utslipp fra kildestrøm 2 (brenngass system 29) og kildestrøm 6 (diesel), da disse kildestrømmene samlet utgjør mindre enn 2 prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn pr. år, jf. klimakvoteforskriften § 2-2 femte ledd. Ifølge Gassco Kollsnes er det ikke benyttet brenngass fra system 29 (kildestrøm 2) i 2010. Utslippet fra kildestrøm 6 (diesel) utgjorde totalt 158,8 tonn i 2010, dvs. 0,24 prosent av det totale CO₂-utslippet fra Gassco Kollsnes i 2010. Utslippetsrapporten for 2010 viser dermed at Kollsnes Gassbehandlingsanlegg ligger innenfor grensen på 2 prosent.

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	5 667	15 375	1,5	0,6
			2133 (ny måler)			1,2
		Varmoljeovn NGL	7575			0,7
3	Fakkellgass	HP-fakkell	7 870		7,5	6,1
4	Fakkellgass	LP-fakkell	817		7,5	6,1
5	Fakkellgass	VDL-fakkell	901		7,5	6,1

Måleutstyr for aktivitetsdata

Aktivitetsdata for kildestrøm 1 (brenngass), 3, 4 og 5 (fakkellgass) er fremkommet iht. metoder oppgitt i tillatelsen.

Usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1)

Brenngasssystemet på Kollsnes leverer brenngass til varmoljesystemet. Brenngassen hentes fra sugemanifold til salgsgasskompressor (system 27). Ifølge Gassco Kollsnes har denne gassen samme kvalitet som salgsgassen i eksportgassrørledningen til Gasnors LNG-anlegg, lokalisert i Naturgassparken Vest. Det opplyses at det er lite variasjon i sammensetningen over tid.

Forbruk av brenngass (kildestrøm 1) måles kontinuerlig i to måleblendestasjoner, hhv. målestasjonen som måler brenngass til Troll A- og B-ovn (A/B) og målestasjonen som måler brenngass til NGL-ovn. Begge er utstyrt med tetthetsmåler for kontinuerlig korrigering for variasjon i tettheten. Volumstrømmene beregnes tilbake til standardvolum

(15 °C og 1 atm) basert på aktuelle trykk- og temperaturmålinger. Volummålingene blir omregnet til massestrøm basert på kontinuerlig målt tetthet.

Gassco Kollsnes opplyser at målestasjonen for måling av brenngass til varmoljeovn A/B er blitt erstattet med en ny målestasjon i 2010 i forbindelse med Kollsnes Prosjektet (KOP), som måler brenngass samlet til varmoljeovn A/B og (når installert) ny KOP-ovn. Målestasjonen er en 4-strålers ultralydmåler, utstyrt med temperatur- og trykktransmitter. Måleren korrigeres kontinuerlig for variasjon i tetthet basert på sammensetningsdata fra eksisterende online GC på Gasnor-eksportgasslinjen. Måleren ble tatt i bruk i september 2010, og er ifølge Gassco Kollsnes installert iht. standard.

For 2010 har Gassco Kollsnes gjennomført egne usikkerhetsberegninger for kildestrøm 1. Usikkerhetsberegningene er basert på det Excel-baserte usikkerhetsprogrammet hentet fra www.nfogm.no og NFOGM Handbook. Gassco Kollsnes har for måleblendene lagt til grunn de samme inngangsusikkerhetene som i CMR-notatet av 12. juni 2009. Ifølge Gassco Kollsnes har det ikke vært registrert hendelser eller avvik i 2010 som har bidratt signifikant til måleusikkerheten for kildestrøm 1.

Gassco Kollsnes har beregnet usikkerheten til å ligge innefor tillatelsens krav til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata (dvs. 1,5 prosent). Usikkerheten er beregnet til 0,56 prosent for målestasjon A/B med utgangspunkt i NFOGM-usikkerhetsprogrammet. Da variasjonen i strømningsraten over året kan ha betydning for usikkerhet i aktivitetsdata, har Gassco Kollsnes lagt til et bidrag på 0,04 prosent. Usikkerheten i aktivitetsdata for målestasjon A/B er derfor oppgitt til 0,6 prosent. Tilsvarende er det for ultralydmåleren (ny målestasjon A/B (og KOP)) beregnet en usikkerhet på 1,16 prosent. Ved å legge til et bidrag på 0,04 prosent også her, har Gassco oppgitt usikkerheten for måleren til 1,2 prosent. Usikkerheten er beregnet for en gjennomsnittlig strømningsrate på 908 kg/time for gammel måler (t.o.m. september 2010) og 966 kg/time for ny måler (f.o.m. oktober 2010).

For NGL-målestasjon har Gassco Kollsnes oppgitt usikkerheten til 0,7 prosent for en gjennomsnittlig strømningsrate på 1 074 kg/time i 2010; beregnet til 0,58 prosent og tillagt et bidrag på 0,12 prosent knyttet til variasjonen i strømningsraten. Variasjonen i strømningsraten er for denne måleren, tidligere vurdert av CMR, til å utgjøre 0,17 prosent for 2008-data. Som påpekt i vårt vedtak av 26. mars 2010, må Gassco forsikre seg om at estimerte verdier i usikkerhetsbudsjettet er satt tilstrekkelig konservativt. Det framgår videre av innsendte dokumentasjon at grunnet stans i NGL-anlegget store deler av august, september og november, har Gassco Kollsnes valgt ikke å ta med disse periodene ved beregning av usikkerhet i aktivitetsdata, da dette vil kunne gi urealistiske høye usikkerhetsestimater.

Klif tar Gassco Kollsnes' opplysninger og usikkerhetsberegninger til etterretning, og legger til grunn at måleutstyret på Kollsnes ikke har hatt avvik som har påvirket måleverdien for brenngass i nevneverdig grad. Med avvik menes her gjennomstrømninger utenfor måleutstyrets operasjonsområde, utfall av instrumenter og andre hendelser som påvirker beregning av aktivitetsdata. Usikkerhetsbidraget fra en slik situasjon skal da

inkluderes i den rapporterte usikkerheten og være en del av usikkerhetsberegningene. Gassco Kollsnes må påregne at dette vil bli fulgt opp i forbindelse med tilsyn.

Usikkerhet i aktivitetsdata for fakkalgass (kildestrøm 3, 4 og 5)

Gassco Kollsnes benytter ultralydsmålere, Fluenta FGM 160, for bestemmelse av aktivitetsdata for fakkalgass. Dette er i henhold til tillatelsen. For beregning av massestrøm benyttes en estimert tetthet ut fra målt lydshastighet, trykk, temperatur og typiske tall for gass-sammensetningen. En dedikert algoritme fra Fluenta beregner tettheten til gassen. I tillegg vil en egen algoritme vurdere om gassen som passerer måleren er hovedsakelig nitrogen, eller om det er en naturgasslignende gass.

For dokumentasjon av usikkerhet viser Gassco Kollsnes til usikkerhetsberegninger utført av CMR, jf. CMR-rapport av 16. november 2007 og av 3. juli 2008. Fakkalgassmålerne er i CMR-rapporten (kildestrøm 3, 4 og 5), oppgitt å ha en usikkerhet på 6,1 prosent med nitrogenfratrekk. Usikkerhetselementene omfatter: volumetrisk strømningsrate, tetthet (inerte gasskomponenter, lydshastighet og trykk og temperatur), modellusikkerhet og nitrogenfratrekk, da det i perioder strømmer nitrogen gjennom måleren. Forutsetningen for at ovennevnte usikkerhet ikke overskrides, er at måleutstyret ikke har hatt avvik som har påvirket måleverdien i nevneverdig grad. Med avvik menes her gjennomstrømninger utenfor måleutstyrets operasjonsområde, utfall av måleutstyr og andre hendelser som påvirker beregning av aktivitetsdata. Gassco Kollsnes opplyser at det for kildestrømmene 3, 4 og 5 ikke har vært registrert måleavvik som har gitt signifikant bidrag til måleusikkerheten i 2010.

Ifølge Gassco Kollsnes blir nitrogengjennomstrømning detektert med utgangspunkt i en lydshastighetsbasert modell utviklet av Fluenta. Mengden nitrogen blir trukket fra i det totale CO₂-regnskapet. Usikkerhetsbidraget for nitrogenfratrekk er estimert til 2 prosent. Gassco Kollsnes skal redegjøre for total mengde fratrekk av nitrogen i 2010 for fakkalkildestrømmene 3 (HP-fakkel), 4 (LP-fakkel) og 5 (VDL-fakkel), og hvor stor prosentandel dette utgjør av den totale målte fakkalgassmengden gjennom ultralydmålerne i 2010. Opplysningene skal sendes Klif innen 1. juni 2011.

Klif er enig i at tilført nitrogen i fakkalgass i utgangspunktet ikke er kvotepliktig og dermed kan trekkes fra fakkalgassmengden. Det forutsetter imidlertid at virksomheten har god kontroll på fratrekket slik at fakkalgassmengden ikke underrapporteres og at usikkerheten i tillatelsen overholdes.

Vi ser at fratrekk av nitrogen fra fakkalgassmengder er synliggjort i mange av årets kvoterapporter. Ved tidligere rapporteringer er fratrekket i varierende grad blitt rapportert. Etter vår vurdering kan det synes som at det ved tidligere år har vært ulik praksis mht. fratrekk. For rapportering av kvotepliktige utslipp i 2010 godtar vi fratrekk av nitrogen slik virksomheten har gjort det ved årets rapportering for kildestrøm 3, 4 og 5. Vi understreker for ordens skyld at metoden og måleutstyr for beregning av aktivitetsdata må være i henhold til tillatelsen til kvotepliktige utslipp.

Det innebærer at dersom Gassco Kollsnes ønsker å fortsette med fratrekk av nitrogen fra fakkeltgassmengder, må det søke om endring av tillatelsen for kildestrøm 3, 4 og 5.

Klif tar innsendte usikkerhetsberegninger for kildestrøm 3, 4 og 5 til etterretning.

Vurdering av faktorer

For brenngasskildestrøm 1 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikk utslippsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Tilsvarende kreves det i tillatelsen at det benyttes simulert utslippsfaktor for fakkeltkildestrømmene 3, 4 og 5.

Gassco Kollsnes har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for brenngass- og fakkeltgasskildestrømmene. De rapporterte dataene framgår i tabellen nedenfor. Der framgår også kravet til usikkerhet i faktorene som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Utslippskilde	Utslippsfaktor tonn CO₂ /tonn brenngass	Usikkerhetskrav %	Rapportert usikkerhet %
1	Brenngass (System 27)	Varmoljeovn A/B	2,67	0,5	0,08
		Varmoljeovn NGL			0,08
3	Fakkeltgass	HP-fakkelt	2,67 ¹⁾		6,8
4	Fakkeltgass	LP-fakkelt	1,26 ²⁾		5,0
5	Fakkeltgass	VDL-fakkelt	2,66 ²⁾		16,0

¹⁾ Simulert utslippsfaktor basert på CMR-modellen

²⁾ Utslippsfaktor er beregnet med utgangspunkt i tidligere metode, dvs. laboratorieanalyser fra et gitt antall prøvetakingspunkter.

For kildestrømmene 1, 3, 4 og 5 har Gassco Kollsnes, i tråd med tillatelsen, benyttet standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

Metode for bestemmelse av utslippsfaktorer

Utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1) og for fakkeltgass (kildestrøm 3 – HP-fakkelt) er framkommet iht. metoder oppgitt i tillatelsen.

For bestemmelse av utslippsfaktor for fakkeltgass (kildestrøm 4 (LP-fakkelt) og kildestrøm 5 (VDL-fakkelt)), har imidlertid Gassco Kollsnes benyttet en metode basert på laboratorieanalyser fra et gitt antall prøvetakingspunkter. Dette er et avvik fra tillatelsen. I henhold til tillatelsen skal Gassco Kollsnes også for kildestrøm 4 og 5 benytte CMR-modellen for bestemmelse av utslippsfaktor for fakkeltgass. Ifølge Gassco Kollsnes har CMR-modellen vist seg å være uegnet for LP-fakkelt (kildestrøm 4) og VDL-fakkelt (kildestrøm 5). Gassco Kollsnes har av denne grunn valgt å benytte metoden som lå til grunn for rapportering av kvotepliktig utslipp i 2008 og 2009 for disse to kildestrømmene. Klif aksepterer at det for kildestrøm 4 og 5, er benyttet en tidligere metode for bestemmelse av utslippsfaktor i 2010.

Usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1)

For bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1) benytter Gassco Kollsnes sammensetningsanalyser fra online GC på Gasnor-eksportgasslinjen. Usikkerheten i utslippsfaktor for kildestrøm 1 er tidligere vurdert av CMR, første gang i 2007 (rapport av 19. juni 2007) og senere i 2008 (revidert rapport av 3. juli 2008). CMR beregnet den gang usikkerheten til hhv. 0,488 prosent (brenngass til NGL-ovn) og 0,462 prosent (brenngass til Troll ovn A). Usikkerhetsberegningene viste da at usikkerheten i utslippsfaktor for brenngass lå tett opp til klimakvoteforskriftens krav på 0,5 prosent, jf. vedlegg 3D.

For 2010-data har Gassco Kollsnes gjennomført egne beregninger av usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1). Ifølge Gassco Kollsnes er usikkerberegningen basert på samme metodikk som i ovennevnte CMR-rapporter. Gassco Kollsnes har beregnet usikkerheten til å ligge innefor tillatelsens krav til maksimal usikkerhet i utslippsfaktor (dvs. 0,5 prosent). Usikkerheten er beregnet til 0,08 prosent.

Kilder til usikkerhet som er vurdert i usikkerhetsberegningen for utslippsfaktor (kildestrøm 1) i 2010 er:

Usikkerhetsbidrag grunnet usikkerhet i målt sammensetning med online GC (GC-usikkerhet) – oppgitt til 0,020 prosent (standard usikkerhet)

Usikkerhetsbidrag fra avvik i gasskvalitet mellom Gasnor-eksportgasslinjen og brenngass-linjen – oppgitt til 0,026 prosent. Gassco Kollsnes har i 2010 tatt månedlige prøver og analyser av brenngassen, som er sammenliknet mot online GC-data fra Gasnor-eksportgasslinjen.

Usikkerhetsbidrag knyttet til fluktuasjonen til avviket i utslippsfaktor mellom Gasnor-eksportgasslinjen og brenngass-linjen – oppgitt til 0,016 prosent.

Usikkerhetsbidrag fra avvik i gasskvaliteten målt med online GC og lab-GC – oppgitt til 0,013 prosent.

Usikkerhetsbidrag knyttet til fluktuasjonen til avviket i utslippsfaktor mellom online GC og lab-GC – oppgitt til 0,01 prosent.

Det er uklart hvilken analyseusikkerhet som er lagt til grunn ved sammenlikning av analyseresultater fra lab-GC mot online GC på Gasnor-eksportgasslinjen.

Analyseusikkerheten består normalt av usikkerhet i kalibreringsgass og instrumentusikkerheten til GC. Vi legger til grunn at driftlaboratoriet på Kollsnes, som er akkreditert, kjenner hvilken analyseusikkerhet laboratoriet er akkreditert for. Ved neste års rapportering ber vi om at det redegjøres for analyseusikkerheten – at den framkommer av Gassco Kollsnes sine beregninger av usikkerhet i utslippsfaktor for kildestrøm 1.

Klif tar for øvrig Gassco Kollsnes sin usikkerhetsberegning for kildestrøm 1 til etterretning.

Usikkerhet i utslippsfaktor for fakkalgass (kildestrøm 3, 4 og 5)

For bestemmelse av utslippsfaktor for fakkalgass (kildestrøm 3, 4 og 5), skal Gassco Kollsnes i henhold til tillatelsen, benytte en egen beregningsmodell utarbeidet av Christian Michelsen Research (CMR). Modellen er lik for alle fakkalgasskildestrømmer,

men tilpasses hver enkelt kildestrøm med hensyn til verdier for tung og lett gass (herunder innhold av nitrogen, CO₂ og H₂O). Modellen benytter akkumulert masse og akkumulert standard volum fra kildestrømmens ultralydmåler som inngangsverdier, og gir som resultat en strømningsveid utslippsfaktor. Klif ga i brev datert 5. januar 2011, etter søknad fra Gassco Kollsnes, tillatelse til å benytte beregningsmodellen for utslippene for 2010 under visse forutsetninger.

Ifølge Gassco Kollsnes har CMR-modellen vist seg å være uegnet for bestemmelse av utslippsfaktor for fakkalgass på Kollsnes, der fakkalgassen til tider inneholder en stor andel nitrogen, som gir seg særlig store utslag for LP-fakkell (kildestrøm 4) og VDL-fakkell (kildestrøm 5). Gassco Kollsnes har av denne grunn valgt å benytte metoden som lå til grunn for rapportering av kvotepliktig utslipp i 2008 og 2009 for disse to kildestrømmene. Denne metoden er basert på laboratorieprøver fra definerte prøvetakingspunkt og sammensetningsanalyser. CMR-modellen er bare benyttet for HP-fakkell i 2010 (dvs. de største fakkellvolumene).

Ifølge Gassco Kollsnes har kildestrøm 3 (HP-fakkell) de største variasjonene i mengde og sammensetning, som følge av sikkerhetsmessige trykkavlastinger eller trykkavlastinger og nedstengninger for vedlikehold. Gassco Kollsnes opplyser at det ved beregning av simulert utslippsfaktor i 2010, er tatt sammensetningsanalyser fra hovedkildene i prosessen (8 stykker). Resultatet fra disse analysene danner grunnlaget for estimering av tung og lett gass, og usikkerheten i utslippsfaktor. Usikkerhet i utslippsfaktor er med CMR-modellen beregnet til 6,8 prosent for kildestrøm 3 (HP-fakkell) i 2010.

Gassco Kollsnes har for 2010 beregnet usikkerheten i utslippsfaktor for kildestrøm 4 (LP-fakkell) til 5 prosent og for kildestrøm 5 (VDL-fakkell) til 16 prosent eller mer. Ifølge Gassco Kollsnes er mengden gass til LP-fakkell relativt liten, fordi kildene til denne fakkellen er tilnærmet kontinuerlig og holder et relativt jevnt nivå – dette gjør at gassammensetningen til LP-fakkell er mer stabil enn til de to andre fakkellsystemene. For VDL-fakkell opplyses at bruken av denne varierer noe fra år til år ut fra behovet for å tømme diverse utstyr for gass. Usikkerheten i utslippsfaktor ved bruk av CMR-modellen ble for LP-fakkell og VDL-fakkell beregnet til hhv. 44,5 og 174,2 prosent. Kildestrøm 4 og 5 utgjorde hhv. 1,24 prosent og 1,37 prosent av totalt kvotepliktig utslipp i 2010.

Gassco Kollsnes opplyser at bedriften i løpet av første halvår 2011, vil få gjennomført en uavhengig vurdering av CMR-metodens godhet for fakkalgassen på Kollsnes, herunder vurdering av metoder for bestemmelse av tung og lett gass og hvilken usikkerhet i utslippsfaktor som kan oppnås. Vi legger til grunn at det i vurderingen av CMR-modellens egnethet for Kollsnes fakkalgassen, også inkluderes vurderinger av hvordan nitrogenfratrekk håndteres i simuleringsmodellen. Resultatet fra vurderingen skal sendes Klif så snart den foreligger.

Klif tar for øvrig Gassco Kollsnes sine beregninger og vurderinger av usikkerhet i utslippsfaktor for fakkalgass (kildestrøm 3, 4 og 5) til etterretning.

Årlig sammenligning av online GC (kildestrøm 1)

Resultater fra online GC er i 2010 sammenlignet mot Statoils eget driftslaboratorium på Kollsnes, som ble akkreditert 22. desember 2009. Sammenligningen omfatter fem gassprøver som er tatt ut 20. desember 2010. Samtidig med prøvetakingen er det tatt ut utskrift av online GC for sammenligning. Som kriterium for sammenligningen har driftslaboratoriet valgt reproduserbarhetskravene (gitt aktuell konsentrasjon) i ASTM D1945-03, og hvor differansen mellom gjennomsnittet av fem analyser sammenlignes med øyeblikksverdien ved prøvetakingspunktet fra online GC. Resultatet fra sammenligningen mellom de to GC-ene ligger ifølge Statoil innenfor kravene med god margin.

Klif tar sammenligningsresultatet for 2010 til etterretning.

Årlig sammenligning av egne analyser mot akkreditert laboratorium (kildestrøm 1)

Gassco Kollsnes har i 2010 deltatt i sammenlignende laboratorieprøvinger (SLP) (dvs. ringtest) for både LNG og naturgass, arrangert av NMI VSL i Nederland, jf. Statoils evalueringsrapport av 31. august 2010 og av 3. november 2010.

Testen i august 2010 ble utført på komponentene N₂, CO₂, C1, C2, C3, iC4, nC4, iC5, nC5 og nC6. Ifølge Statoil ble testen gjennomført i en periode da driftslaboratoriet på Kollsnes jobbet med å lukke avviket i forbindelse med akkrediteringen. Ett av avvikene som laboratoriet fikk var at analyseusikkerheten ikke var kalkulert på nytt etter at nye akkrediterte kalibreringsgasser fra akkreditert leverandør var tatt i bruk. Ifølge Statoil viser ringtesten at resultatene var tilfredsstillende på både Z-score og E_n-score for samtlige komponenter, og at analysen av naturgass var av god kvalitet.

Ny sammenligning ble gjennomført 3. november 2010 for naturgass. Testen i november 2010 ble utført på komponentene N₂, CO₂, C1, C2, C3, iC4 og nC4. Statoil opplyser at usikkerheten i enkelte av komponentene ble vurdert på nytt, fordi laboratoriet byttet leverandør av kalibreringsgass. Statoils nye leverandør av kalibreringsgass AGA/BOC, som er akkreditert, hadde noe større usikkerheter knyttet til enkeltkomponenter enn det tilfellet var for gass produsert av Yara Praxair. Driftslaboratoriets metodeusikkerhet på parameternivå ble derfor noe høyere, som igjen ville påvirke E_n-scoren. Ifølge Statoil har analyseinstrumentet nå god presisjon (Z-score) og opplyser at samtlige Z- og E_n-scorer er innenfor akseptgrensen. Statoil vurderer laboratoriets analyse av naturgass til å være av god kvalitet.

Klif tar informasjonen til etterretning.

Beregning av kvotepliktig utslipp

Iht. tillatelsen skal bedriftsspesifikke faktorer kun brukes for den mengden eller det parti av aktivitetsdata de er ment å representere, jf. punkt 4 i program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp. Ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2010, har Statoil i tråd med tillatelsen benyttet en vektet årlig utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1) og for fakkalgass (kildestrøm 3, 4 og 5).

Kvotepliktig utslipp

Klif finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2010:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata tonn	Utslippsfaktor tonn CO₂ /tonn brenngass	Kvotepliktig utslipp tonn
1	Brenngass System 27	15 375	2,67	41 050,45
2	Brenngass System 29			0
3	Fakkelgass HP-fakkel	7 870	2,67	21 019,55
4	Fakkelgass LP-fakkel	817	1,26	1 032,00
5	Fakkelgass VDL-fakkel	901	2,66	2 394,5
6	Diesel			158,8
Totale kvotepliktige utslipp i 2010				65 655,27

For enkelte av dataene er det i beregningene benyttet flere desimaler enn det som fremkommer i ovennevnte tabell. Dette forklarer differansen i oppgitt utslipp med den summen en får ved å beregne utslippet basert på aktivitetsdata og utslippsfaktor i tabellen.

Klif påpeker at dersom virksomheten ved rapporteringen har gitt feilaktige opplysninger om forhold som kan påvirke utslippstallet, vil dette kunne føre til brudd på oppgjørsplikten etter klimakvoteloven § 13. Dette vil igjen kunne gi grunnlag for ileggelse av overtredelsesgebyr tilsvarende 100 euro for hvert tonn rapporteringspliktig utslipp som det ikke leveres inn kvoter for, jf. klimakvoteloven § 21.

3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp

Klif har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2011. Virksomheten har hatt et kvotepliktig utslipp på 65 655 tonn CO₂ i 2010. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Gassco Kollsnes skal sende Klif nærmere informasjon innen 1. juni 2011. Pålegg om redegjørelser er hjemlet i forurensningsloven § 51.

4. Oppgjør av kvoteplikten

Innen 30. april 2011 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp i 2010 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Gassco Kollsnes innebærer dette at 65 655 kvoter skal overføres fra virksomhetens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Vi har registrert virksomhetens kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.2 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra www.kvoteregister.no.

Tilgang til meny for innlevering av kvoter til oppgjør åpnes mandag 11. april 2011. Vi minner om at virksomhetens driftskonto nå er tilknyttet en tilleggsrepresentant (AAR). Vedkommende person må godkjenne overføringen initiert av primær (PAR) eller sekundær kontorepresentant (SAR) innen oppgjørsfristen 30. april.

Vi gjør oppmerksom på at manglende overholdelse av oppgjørsfristen vil føre til at virksomheten ilegges et overtredelsesgebyr på 100 euro pr kvote som ikke er innlevert, jf. klimakvoteloven § 21.

5. Gebyr

Klif's behandling og godkjenning av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning, jf. § 5-5 i klimakvoteforskriften. Basert på vår ressursbruk i forbindelse med behandling og godkjenning av rapporten er det fastsatt en gebyrsats etter høy gebyrklasse. Virksomheten skal derfor betale et gebyr på kr. 30 000,-.

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 Klif.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 30. april 2011.

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

7. Oppsummering

Klif godkjenner Gassco AS, Kollsnes Gassbehandlingsanleggs rapport om kvotepliktige utslipp i 2010. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Gassco Kollsnes har hatt følgende avvik fra tillatelsen ved rapporteringen av kvotepliktige utslipp for 2010:

Utslippfaktor for fakkeltgass, dvs. kildestrøm 4 (LP-fakkel) og kildestrøm 5 (VDL-fakkel) er basert på laboratorieanalyser fra et gitt antall prøvetakingspunkter i prosessen.

Gassco Kollsnes har følgende oppfølgingspunkter:

Gassco Kollsnes skal innen 1. juni 2011 redegjøre for total mengde fratrekk av nitrogen i 2010 for fakkeltkildestrømmene 3, 4 og 5, og hvor stor prosentandel dette utgjør av den totale målte fakkeltgassmengden gjennom ultralydmålerne i 2010.

Dersom Gassco Kollsnes ønsker å fortsette med fratrekk av nitrogen fra fakkeltgassmengder, må Gassco Kollsnes søke om endring av tillatelsen for aktuelle kildestrømmer.

Gassco Kollsnes opplyser at bedriften i løpet av første halvår 2011 vil få gjennomført en uavhengig vurdering av CMR-metodens godhet for fakkeltgassen på Kollsnes, herunder vurdering av metoder for bestemmelse av tung og lett gass og hvilken usikkerhet i utslippsfaktor som kan oppnås. Resultatet fra vurderingen skal sendes Klif så snart den foreligger. Vi legger til grunn at Gassco Kollsnes også inkluderer vurderinger av hvordan nitrogenfratrekk håndteres i simuleringmodellen.

Gassco AS, Kollsnes Gassbehandlingsanlegg skal betale et gebyr på kr. 30 000,- for Klifs behandling av utslippsrapporten.

Vedtaket om godkjenning av rapport og fastsettelse av gebyrsats kan påklages til Miljøverndepartementet.

Virksomhetens kvotepliktige utslipp vil bli offentliggjort på www.norskeutslipp.no.

Med hilsen

Trine Berntzen
prosjektleder

Sissel Wiken Sandgrind
senioringeniør

Kopi:

Øygarden kommune, Teknisk etat, 5336 TJELDSTØ

Fylkesmannen i Hordaland, Miljøvernavdelingen, Postboks 7310, 5020 BERGEN

Oljedirektoratet v/Steinar Vervik, Postboks 600, 4003 STAVANGER

Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 STAVANGER