

Gassco Kårstø
Postbok 93
5501 Haugesund

Att. Kirsten L. B. Halvorsen

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: 31.3.2009
Vår ref.: 2006/82 405.14
Deres ref.:
Saksbehandler: Annicken Hoel, telefon: 22573681

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 og oppfølging for Gassco Kårstø

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 Kårstø har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 1 200731 tonn CO₂.

Gassco Kårstø skal innen 1. juni 2009 sende SFT usikkerhetsberegninger av aktivitetsdata og utslippsfaktorer for 2008-dataene for de kildestrømmer som har krav til usikkerhet jf. tillatelsen av 17. desember 2008.

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

1. Sakens bakgrunn

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ av 31. mars 2008, senere endret 17. desember 2008, SFTs brev av 17. desember 2008 og Gasscos rapportering av kvotepliktige utslipp datert 27. februar 2009 og senere korrespondanse. Videre viser vi til rapport fra kvotetilsyn datert 9. september 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 Kårstø sendte inn utslippsrapport for kvotepliktige utslipp av CO₂ den 27. februar 2008, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Gassco Kårstø er knyttet til bedriftens energianlegg og fakler. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om tillatelse til kvotepliktige utslipp av 31. mars 2008, sist endret 17. desember 2008.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm nummer	Kildestrøm	Utslippskilde
1	LT-fyrgass	Kjeler og fakkelspyling
2	HT-fyrgass	Gassturbiner
3	Åsgard-fyrgass	Kjeler og gassturbiner
4	Craier-fyrgass	Kjeler
5	Fakkelgass (LT-fyrgass)	Statpipe kald fakkel
6	Fakkelgass (LT-fyrgass)	Åsgard kald fakkel
7	Fakkelgass	Sleipner varm fakkel
8	Fakkelgass	Tankfakkel
9	Fakkelgass	46-fakkel
10	Diesel	Motorer (nødaggregat og brannpumper)
11	Nafta/kondensat	Branntreningsfelt
12	VOC fra båtlaster	VOC-enhet (incinerator)

For utslippene av CO₂ fra kildestrømmene 7, 8, 9, 10, 11 og 12 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra disse kildestrømmene til sammen er mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn. Utslippene fra disse små kildene utgjør 16 664 tonn, som er 1,4 prosent av totalutslippet.

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

Vurdering av aktivitetsdata

Gassco Kårstø 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.

Kildestrøm nummer	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	LT-fyrgass	106 134 tonn	1,5	1,46
2	HT-fyrgass	109 039 tonn	1,5	1,21
3*	Åsgard-fyrgass (1.1-31.5)	54 450 tonn	2,5	2,55
3	Åsgard-fyrgass (1.6-31. 12)	73 112 tonn	1,5	0,5
4	Craier-fyrgass	149 935 tonn	1,5	0,68
5	Fakkelgass (LT-fyrgass)	4 235 tonn	7,5	3,06
6	Fakkelgass (LT-fyrgass)	2 531 tonn	7,5	3,16

Aktivitetsdataene er fremkommet i henhold til tillatelsen av 31. mars 2008 med unntak av kildestrøm 3. Bedriften opplyser at fyrgassmåleren ble skiftet ut med kalibrert måler i august og at det viste seg at denne viste feil verdier. Aktivitetsdataene ble derfor bestemt ved å summere over fire målere som kildestrømmen splittes i etter fyrgassmåleren i kildestrøm 3. De fire målerne har høyere usikkerhet enn måleren i kildestrøm 3.

Gassco Kårstø har fått Metropartner til å beregne usikkerhet i aktivitetsdata for alle ovennevnte kildestrømmer. Deres beregninger viser at kravet til usikkerhet overholdes, med unntak av kildestrøm 3 der usikkerhetskravet overskrides med 0,05 prosent. Resultatene innebærer at måleutstyret og ordinær drift av utstyret er tilstrekkelig for å møte usikkerhetskravet. Inngangsdataene til Metropartners usikkerhetsberegninger er imidlertid fra 2006 så den viser usikkerheten i aktivitetsdata for 2006-tallene – ikke i 2008-tallene. Den økte usikkerheten som følge av at måleren i kildestrøm 3 ikke ble benyttet deler av året i 2008, er derfor ikke reflektert i innrapportert usikkerhet. Metropartners rapport er heller ikke relatert til kildestrømmer.

Gassco Kårstø har ikke foretatt beregning av usikkerheten i aktivitetsdataene for 2008. Dette er et avvik fra rapporteringskravet jf. kvoteforskriften § 2-5 d). Usikkerhetsberegninger skal gjøres hvert år. De årlige beregningene skal reflektere driften av måleutstyret og brenngasskvaliteten i rapporteringsåret, dvs. oppdatering av foreliggende usikkerhetsanalyse. Norsk forening for olje- og gassmåling har utarbeidet beregningsprogram for bestemmelse av usikkerhet i aktivitetsdata i forbindelse med

overholdelse av krav i Forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO₂ –avgift. Denne kan benyttes i oppdatering av usikkerhetsanalysen.

Gassco Kårstø skal sende SFT oppdaterte usikkerhetsberegninger for aktivitetsdataene i kildestrøm 1, 2, 3, 4, 5 og 6 innen 1. juni 2009.

Vurdering av faktorer

For kildestrøm 1, 2, 3, 4, 5 og 6 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepfiktige utslippet. Gassco Kårstø 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 nummer	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Usikkerhets-krav	Rapportert usikkerhet
1	LT-fyrgass	2,66 tonn CO ₂ /tonn fyrgass	0,5	0,37
2	HT-fyrgass	2,66 tonn CO ₂ /tonn fyrgass	0,5	0,14
3*	Åsgard-fyrgass (1.1-31.5)	2,64 tonn CO ₂ /tonn fyrgass	0,5	0,21
3	Åsgard-fyrgass (1.6-31. 12)	2,64 tonn CO ₂ /tonn fyrgass	0,5	0,21
4	Craier-fyrgass	1,71 tonn CO ₂ /tonn fyrgass	0,5	0,44
5	Fakkelgass (LT-fyrgass)	2,67 tonn CO ₂ /tonn fyrgass	2,5	0,37
6	Fakkelgass (LT-fyrgass)	2,67 tonn CO ₂ /tonn fyrgass	2,5	0,52

Utslippsfaktorene er fremkommet i henhold til tillatelsen av 31. mars 2008.

Gassco Kårstø har fått Metropartner til å beregne usikkerhet i utslippsfaktor for alle ovennevnte kildestrømmer. Deres beregninger viser at kravet til usikkerhet overholdes. Resultatene innebærer at måleutstyret og drift av utstyret samt frekvens for prøvetaking er tilstrekkelig for å møte usikkerhetskravet. Inngangsdataene til Metropartners usikkerhetsberegninger er imidlertid fra 2006 så den viser usikkerheten i utslippsfaktorer for 2006-tallene – ikke i 2008-tallene.

Gassco Kårstø har ikke foretatt beregning av usikkerheten i utslippsfaktorene for 2008. Dette er et avvik fra rapporteringskravet jf. kvoteforskriften § 2-5 f). Usikkerhetsberegninger skal gjøres hvert år. De årlige beregningene skal reflektere driften av måleutstyret og brenngasskvaliteten i rapporteringsåret, dvs. oppdatering av foreliggende usikkerhetsanalyse.

Gassco Kårstø skal sende SFT oppdaterte usikkerhetsberegninger for utslippsfaktorene i kildestrøm 1, 2, 3, 4, 5 og 6 innen 1. juni 2009.

I beregning av det årlige utslippet fra kildestrøm 1 har Gassco Kårstø kombinert utslippsfaktor og aktivitetsdata iht. tillatelsen av 31. mars 2008. Det er utarbeidet månedlige faktorer basert på daglige målinger. Månedlig faktor er multiplisert med aktivitetsdata for tilhørende måned og utslippet er summert over året. Årlig utslipp er dividert med aggregert aktivitetsdata over året slik at den årlige faktoren blir en veid faktor.

Kvotepliktig utslipp

Til tross for manglende beregning av usikkerhet i 2008-dataene har SFT lagt Gassco Kårstøs rapporterte data til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrøm nummer	Kildestrøm	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO₂ /tonn fygass)	Kvotepliktig utslipp (tonn)
1	LT-fygass	106 134	2,67	282 953,67
2	HT-fygass	109 039	2,66	290 026,51
3	Åsgard-fygass	54 450	2,64	143 797,28
3	Åsgard-fygass	73 112	2,64	193 081,85
4	Craier-fygass	149 935	1,71	256 169,2
5	Fakkelgass (LT-fygass)	4 235	2,67	11 290,53
6	Fakkelgass (LT-fygass)	2 531	2,67	6 747,66
7	Fakkelgass			9 536
8	Fakkelgass			4227
9	Fakkelgass			1 043
10	Diesel			455
11	Nafta/kondensat			0
12	VOC fra båtlaster			1 403
Totale kvotepliktige utslipp				1 200730,68

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 1 200 731 tonn CO₂ 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 Gassco Kårstø innebærer dette at 1 200731 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.

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 høy gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 30 000,-.

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 Kårstøs rapport om kvotepliktige utslipp i 2008. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Gassco Kårstø har ikke gjennomført usikkerhetsberegninger på innrapporterte aktivitetsdata og utslippsfaktorer for utslippet i 2008. Gassco Kårstø skal innen 1. juni 2009 sende SFT oppdaterte usikkerhetsberegningene.

Gassco Kårstø ilegges et gebyr på kr 30 000,- for SFTs behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson
prosjektleder

Annicken Hoel.
sjefingeniør

Kopi til:

Fylkesmannen i Rogaland, Miljøvernavdelingen, Postboks 59, 4001 STAVANGER
Tysvær kommune, Teknisk etat, 5570 AKSDAL
Oljedirektoratet, Postboks 600, 4003 Stavanger
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 Stavanger