

s ft: Inspeksjonsrapport

Informasjon om virksomheten:

Navn: Gassco AS, Kårstø	Rapportnummer: 2008.186.I.SFT
Postadresse: P.O.Box 93	Organisasjonsnr.: 983 452 841
Besøksadresse: 5501 Haugesund	SFTs saksnr.: 2006/82
Telefon: 52812500	Utslippstillatelse av: 15. mars 2005, sist endret 31. mars 2008
E-post adresse:	Kvotepiktig ID-kode: NO-2006-82
Kommune.: Tysvær	Bransjenr. (NACE-kode): 11.10 – Utvinning av råolje og naturgass

Informasjon om kontrollen

Tilstede fra virksomheten: Vidar Wåga, Gerd Sissel Legård, Gro Elin Carlsen, Ingeborg R. Hansen, Ole-John Melkevik, Tore Nyborg, Håkon Håkonsen, Kjell Brekklus, Inghild Storstein.	Fra Statens forurensningstilsyn (SFT): Rune Andersen Annicken Hoel	Dato: 21. – 22. august 2008
<p>Rapporten beskriver den anmerkningen som ble konstatert under kontrollen.</p> <p><u>Følgende hovedtema ble kontrollert:</u></p> <p>Rapportering og beregning av kvotepiktige CO₂-utslipp, med hovedvekt på beregning og vurdering av måleusikkerhet på utslippsfaktorer og mengder av energivarer.</p> <p>Kalibrering og kontroll av måleutstyr. Implementering av kvotesystemet i virksomhetens internkontrollsystem.</p>		

Definisjoner

Avvik: Overtredelse av krav fastsatt i eller i medhold av helse-, miljø- og sikkerhetslovgivningen (for eksempel overtredelse av krav i forurensningsloven, klimakvoteloven, forskrifter hjemlet i disse to lovene, eller krav og vilkår fastsatt i utslippstillatelser eller dispensasjoner.)

Anmerkning: Et forhold som tilsynsetatene mener det er nødvendig å påpeke for å ivareta helse, miljø og sikkerhet og som ikke omfattes av definisjonen for avvik.

Resultater fra kontrollen:

Det ble avdekket ett avvik og fire anmerkninger under kontrollen. Rapporten beskriver kun avvik og anmerkninger som ble avdekket innenfor de kontrollerte områdene. Hvert funn er beskrevet i rapporten.

Oppfølging etter kontrollen:

Virksomheten plikter snarest å rette opp avviket beskrevet i denne rapporten. Avviket vil bli fulgt opp ved neste tilsyn ved virksomheten. Videre vil vi også vise til anmerkning 1 der virksomheten bes sende inn en korrigeret program for godkjenning. Rapporten er forøvrig å anse som endelig dersom vi ikke får tilbakemelding om faktiske feil innen to uker etter at rapporten er mottatt.

Oppfølging etter kontrollen:

Rapporten er å anse som endelig dersom vi ikke får tilbakemelding om faktiske feil innen 2 uker etter at rapporten er mottatt.

Gebyr for virksomhet med tillatelse

Virksomheten er plassert i **middels** gebyrklasse, jf. klimavoteforskriften § 5-4. Dette innebærer at virksomheten skal betale kr. **40 000,-** i gebyr for den gjennomførte inspeksjonen. Faktura med innbetalingsblankett ettersendes.

Offentlighet i forvaltningen

Inspeksjonsrapporten vil være tilgjengelig for offentligheten på www.sft.no. jf. offentlighetsloven. Rapporten sendes også til fylkesmannens miljøvernnavdeling i Rogaland.

Rapporten er å anse som endelig dersom vi ikke får tilbakemelding om faktiske feil innen 2 uker etter at rapporten er mottatt.

Dato	inspektør	Statens forurensningstilsyn	seksjonssjef
------	-----------	-----------------------------	--------------

Kopi: Fylkesmannen i Rogaland

Avvik

Avvik 1:

Virksomheten mangler skriftlige prosedyrer i sitt internkontrollsystem for arkivering av rapporterte data og nødvendige bakgrunnsdata

Avvik fra:

- Forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften) § 2-7
- Program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp, pkt. 10 om krav til internkontroll

Kommentarer:

Virksomheten kunne ikke fremlegge noen skriftlige prosedyrer for arkivering av rapporterte data og nødvendige bakgrunnsdata. For aktivitetsdata og data som ble benyttet i beregningene for karbonfaktor for brenngass, var det ikke utarbeidet skriftelige prosedyrer i internkontrollen slik det blant annet er stilt krav om i pkt 10 i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp.

Anmerkninger

Anmerkning 1:

Måleprogrammet er ikke oppdatert med hensyn til kalibrering og kontroll av enkelte av måleinstrumentene

Kommentarer:

I tabell 6.1 i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp er det gitt en oversikt over alt utstyr som benyttes for måling av aktivitetsdata. I denne inngår også en beskrivelse av kontrollmetode, kontrollfrekvens og hvem kontrollen utføres av. Stikkprøver viste at dette ikke stemte for enkelte av instrumentene. I henhold til programmet skulle for eksempel blendeplater kalibreres hver 12 måned, noe som ikke gjøres. Det foretas kun en visuell kontroll. Videre var det feil i programmet for tetthetstransmittere og Coriolis målere på hvem som utførte kalibreringen. Virksomheten bes om å gå igjennom programmet og rette opp slik at det stemmer overens med den praksis som gjelder. Forslag til korrigert program skal sendes SFT for godkjenning.

Anmerkning 2:

Utslippsfaktorer skal beregnes månedlig og faktoren skal benyttes på aktivitetsdata for samme tidsperiode som faktoren er beregnet ut i fra.

Kommentarer:

Det kom fram under revisjonen at det var noe uklart hvordan kravet om månedlig bestemmelse av faktorer skulle forstås ut fra at virksomheten kun har krav om årlig rapportering. Kravet må forstås slik at utslippsfaktorer skal beregnes med en frekvens lik den perioden som er angitt i tabell 8 i programmet. For Gassco Kårstø er dette månedlig for alle utslippsfaktorene. Den månedlige utslippsfaktoren skal da kun benyttes for aktivitetsdata målt for samme måned som utslippsfaktoren er beregnet på. Ved tilsyn forventes det at virksomheten kan dokumentere utslippene i henhold dette, dvs. for Kårstø for hver måned.

Anmerkning 3:

Det må sikres at kravene i klimakvoteforskrift og måleprogram er ivaretatt i virksomhetens skriftlige prosedyre for overvåking og rapportering av CO₂-utslipp

Kommentarer:

Virksomhetens skriftlige prosedyre for overvåking og rapportering av CO₂-utslipp henviser flere steder til ODs måleforskrift, og ikke til bestemmelsene i kvoteregulverket. Virksomheten må gå igjennom sin prosedyre og sikre at kravene i kvoteregulverket er ivaretatt i prosedyren.

Kommentarer/andre forhold:

Virksomheten benytter LT fygass som grunnlag for å beregne utslippsfaktor for fakkalgass. Ifølge StatoilHydro gir dette sannsynligvis for høy utslippsfaktor ettersom LT-fygass i stor grad består av gass som kommer fra kondensatstrømmen fra Sleipner feltet. Denne har en større andel tyngre fraksjoner enn de øvrige gasskvalitetene som går til fakling.

Virksomheten kan pr i dag ikke i tilstrekkelig grad dokumentere hvor representativ LT-fygass er som grunnlag for å beregne utslippsfaktor for fakkalgassen. Virksomheten arbeider med å kunne benytte de ultrasoniske mengdemålerne til også å beregne molekylvekten av det som fakles. De skal bl.a. få verifisert tetthetsmålerne de benytter i bestemmelse av koeffisienten. Dermed vil de få et sammenligningsgrunnlag for å kunne si noe om korrelasjonen mellom de to gassene og dermed også noe mer om usikkerheten i beregningene. SFT vil understreke at det er viktig at dette arbeidet blir gjennomført i henhold til planene.