



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

Ineos Norge AS Avd Rafnes
Rafnes
3960 STATHELLE

Klima- og forurensningsdirektoratet
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo
Besøksadresse: Strømsveien 96

Att: Harald Meløy

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

Dato: 31.3.2011

Vår ref.: 2006/77 405.14

Deres ref.:

Saksbehandler: Gunn Sørmo, telefon: 22573562

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 for Ineos Norge AS

Klif kontrollerer og godkjenner den kvotepliktige virksomhetens 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. Ineos Norge AS har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 77 352 tonn CO₂.

Bedriften skal foreta en vurdering og validere om tilsendt underlag for førstegangskontroll av online GC for oksyavgass oppfyller kravene til OSAT-test. Resultat fra vurderingen skal sendes oss så snart som mulig og senest 1. juni 2011.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 1.mars 2011.

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 av klimagasser av 15.mars 2005 med senere endringer (sist endret 17.april 2009). 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.

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

Virksomheten var gjenstand for inspeksjon 30.november – 1.desember 2010, jfr rapportnummer 2010.220.I.KLIF. Det ble ikke funnet avvik, men gitt to anmerkninger ved inspeksjonen.

Anmerkningene gjaldt følgende forhold:

- ≠ Ineos Norge har ikke vurdert om måleusikkerheten som ble beregnet i 2009 må endres i 2010 for gassmengder og utslippsfaktorer på kildestrøm 2.
- ≠ Ineos Norges dokumentasjon fra gjennomført tredjepartsverifikasjon av online gaskromatograf på kildestrøm 2 er mangelfull.

Klif tar til etterretning rapport fra Intertek West Lab med resultater fra tredjepartsverifikasjon av GC-analysesystem for kildestrøm 2 (oksyavgass) vedlagt kvoterapport for 2010 fra Ineos Norge AS. I rapport 2010-04151 revisjon 3 datert 16.desember 2010 bekreftes at GC-analysesystemet er i stand til å generere data som gjør det mulig å beregne karbonfaktoren med en usikkerhet som er mindre enn 1,07 %.

Vi viser videre til notat datert 22.februar 2011 vedlagt Ineos Norge AS kvoterapport for 2010. Vi tar til etterretning resultat fra vurdering av usikkerhet i måling av aktivitetsdata for kildestrøm 2 oksyavgass for 2010. Vi bekrefter at bedriftens vurdering av kalibreringsintervall for voretex måler på 4 år er i samsvar med tillatelsens måleprogram.

2. Klifs vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Ineos Norge AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 1.mars 2011 som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Ineos Norge AS er knyttet til bedriftens energianlegg dvs. crackerovner, avgassovn (incinerator), fakkell, nødstrømsaggregat og til fyring av saltsyreanlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15.mars 2005, sist endret 17.april 2009.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2010 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer: brenngass, oksyavgass, diesel og fakkellgass.

For utslippene av CO₂ fra kildestrømmene diesel og fakkellgass er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra disse kildestrømmene til sammen er mindre enn 2 % av utslippene. For 2010 tilsvarer dette at utslippet fra disse kildestrømmene kan være maksimalt 1547 tonn CO₂. Utslipp fra fakkellgass utgjør 1,4 tonn CO₂ og forbruk av diesel har gitt et utslipp på 10,4 tonn CO₂ i 2010.

Det rapporterte utslippet fra øvrige kildestrømmer fremgår nedenfor under vår vurdering av de kvotepliktige utslippene.

Ineos Norge AS har ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

Vurdering av aktivitetsdata

Ineos Norge AS 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. Aktivitetsdata er i henhold til rapporten fremkommet som beskrevet i tillatelsen.

| Kildestrømnr | Kildestrøm | Aktivitetsdata (tonn) | Usikkerhetskrav | Rapportert usikkerhet |
|--------------|-----------------------|-----------------------|-----------------|-----------------------|
| 1 | Brenngass fra Noretyl | 29 178 | 1,5 % | 0,48 % |
| 2 | Oksyavgass | 287 815 | 1,5 % | 1,03 % |

Metropartner AS har vurdert måleusikkerheten i måling av mengde avgass fra oksyreaktor (oksyavgass) etter at det er foretatt en oppgradering av måleutstyr og prosedyrer i løpet av vinteren 2008/2009 (RAP-03/2009). Med de forutsetninger og vurderinger som er lagt til grunn har Metropartner kommet til at usikkerhetsbudsjett for aktivitetsdata gir en usikkerhet på 1,03 % for måling av mengde oksyavgass. Det pekes på at usikkerhetene bare gjelder dersom måleutstyret fungerer etter forutsetningene. Effekter som skyldes utstyrsvikt eller risikoen for det, er ikke en del av Metropartners analyse. Bedriften har i notat datert 22.desember 2010 gjort en vurdering av betingelsene rundt måling av oksyavgass og konkludert med at disse ikke er endret i utslagsgivende grad i 2010. Bedriftens vurdering er at verdier oppgitt i Metropartners rapport samt konklusjon i Intertek Westlabs rapport fortsatt gjelder for hele 2010.

Bedriftens rapport viser at kravene til usikkerhet som stilles til bestemmelse av aktivitetsdata for oksyavgass er overholdt. Vi forutsetter at bedriften innehar dokumentasjon som kan bekrefte at måleutstyret fungerer i henhold til forutsetningene. Vi legger videre til grunn at det ikke har vært større hendelser som har hatt signifikant betydning for beregnet usikkerhet i 2010.

Bedriftens rapport viser at kravene til usikkerhet i måling av aktivitetsdata for kildestrøm 1 er overholdt i 2010. Usikkerhetsberegningen utføres av Noretyl som leverer brenngassen. Vi vurderer at beregningen kan legges til grunn for å bestemme usikkerhet i aktivitetsdata for brenngass som leveres til Ineos Norge AS og at rapporterte data kan legges til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet. Vi forutsetter at dokumentasjon som inngår som underlag for gjennomførte usikkerhetsberegninger kan fremlegges ved tilsyn.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 1 og 2 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Ineos Norge AS 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 | Bedriftsspesifikk utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn gass) | Usikkerhetskrav | Rapportert usikkerhet |
|---------------|-----------------------|--|-----------------|-----------------------|
| 1 | Brenngass fra Noretyl | 2,239215 | 0,5 % | 0,29 % |
| 2 | Oksyavgass | 0,041711 | 1,5 % | 1,07 % |

Utslippsfaktorene er ifølge rapporten fremkommet i henhold til tillatelsen. Bedriften har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor ved beregning av utslippene fra kildestrømmene 1 og 2.

Metropartner AS beregnet usikkerhet i utslippsfaktor for oksyavgass (RAP-03/2009) etter oppgradering av målesystemet i 2008/2009. I rapporten vises det til at utslippsfaktor for oksyavgass er usedvanlig lav, 0,047 kg/kg gass, noe som gjør at den er langt mer følsom for usikkerheter i sammensetning enn for eksempel karbonfaktor for naturgass. Usikkerheten som nå er evaluert og beregnet til 1,07 % er ifølge Metropartner ganske nær det som er mulig. Metropartner foreslår i rapporten grenser for avvik mellom sertifikatverdi for kalibreringsgass og avlest verdi fra GC for at justering (innregulering) er nødvendig.

Bedriften har for 2010 sendt inn resultater fra tredjepartsverifisering av bedriftens gasskromatograf og analysemetoder for oksyavgass i regi av Westlab. I rapport fra Intertek Westlab 2010-04151 revisjon 3 datert 16.desember 2010 bekreftes at analyse-systemet for oksyavgass er i stand til å generere data som gjør det mulig å beregne karbonfaktoren med en usikkerhet som er mindre enn 1,07 %.

I notat datert 22.desember 2010 har bedriften gjort en vurdering av betingelsene rundt måling og analyse av oksyavgass og konkludert med at disse ikke er endret i utslagsgivende grad i 2010. Bedriftens vurdering er at verdier oppgitt i Metropartners rapport samt konklusjon i Intertek Westlabs rapport (2010-04151 revisjon 3 datert 16.desember 2010) gjelder for hele 2010.

Klif tar tilsendt vurdering av usikkerhet i bestemmelse av karbonfaktor for oksyavgass til etterretning. Vi legger til grunn bedriftens utslippsrapport som viser at kravet til usikkerhet i utslippsfaktor for oksyavgass er oppfylt.

Bedriften rapport viser at kravene til usikkerhet i bestemmelse av utslippsfaktor for kildestrøm 1 er overholdt i 2010. Usikkerhetsberegningen er gjennomført av Noretyl som leverer brenngassen. Vi vurderer at beregningen kan legges til grunn for å bestemme

usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass som leveres til Ineos Norge AS og at rapporterte data kan legges til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet.

Førstegangskontroll av kontinuerlige gassanalyser

Analyse av brenngass

Det er ved siste endring av bedriftens tillatelse satt frist til 1.april 2010 med å oversende resultater av gjennomført førstegangskontroll av kontinuerlig gassanalyse som benyttes til analyse av brenngass, samt vurdering av standarder som benyttes ved analyse på online GC. Tillatelsen beskriver innhold i førstegangskontrollen.

Ineos Norge har i e-post datert 30.april 2010 oversendt resultater fra førstegangskontroll av måleutstyr for bestemmelse av karbonfaktor for brenngass som leveres bedriften fra Noretyl. E-post er vedlagt notat fra Noretyl datert 30.4.2010 hvor det beskrives at QI3301 måler metan og etyleninnhold i brenngass som inngår i beregning av CO₂-utslipp fra brenngass. Det vises at analysatoren er en IR-analysator fra ABB av typen AO2040-CU Ex som ble installert i desember 2004. Analysatoren er underlagt forebyggende vedlikehold ved at den kalibreres mot kjente kalibreringsgasser hver 4. måned samt at måleresultatene sjekkes mot lab-analyser ukentlig. Det vises til at måleren har vært veldig stabil i drift. Noretyl vurderer at resultatene fra etablerte rutiner bør være tilfredsstillende underlag som førstegangskontroll. Gjennomført førstegangskontroll består av

- 1) kalibrering av måler mot kjent kalibreringsgass og
- 2) kryssjekk mot analyser utført av laboratoriet

Vurderingen er vedlagt kalibreringsresultat, sertifikat for kalibreringsgass, resultater fra kryssjekk mot gjennomførte lab-analyser, langtidstrend fra ukentlige kontroller mot lab-analyser og datablad for måleområder for QI3301. Rapportskjema for kontrollene som viser hvilke data som logges og beskrevet tillatt avvik i forhold til kalibreringsgass og i forhold til en kryssjekk mot laboratorieanalyse er vedlagt. Videre er data fra gjennomført analyse med kalibreringsgass fra 29.desember 2009 vedlagt, og data fra gjennomført kryssjekk mot Noretyls laboratorium fra 5. januar 2010, 12. januar 2010, 2. februar 2010, 16. februar 2010 og 23.februar 2010.

Klif vurderer tilsendte opplysninger som tilfredsstillende i forhold til førstegangskontroll av analyse for innhold av karbon i brenngass. Mottatte opplysninger tas til etterretning.

GC-analyse av oksyavgass

I henhold til klimavoteforskriften vedlegg 3C skal virksomheter som benytter online GC som grunnlag for bestemmelse av bedriftsspesifikke utslippsfaktorer, så langt det er mulig foreta en førstegangskontroll og en årlig kontroll av målesystemet. Klif vurderer at det som minimum bør fremlegges resultater fra en OSAT-test (dvs. On Site Acceptance Test) som førstegangskontroll av online GC.

Bedriften har i e-post datert 17.mars 2009 sendt inn opplysninger om førstegangskontroll av GC for bestemmelse av sammensetning av oksyavgass. Klif pålegger bedriften å foreta

en vurdering og validere om tilsendt underlag for førstegangskontroll av online GC for oksyavgass oppfyller kravene til en OSAT-test jf for eksempel NOKSOK 1-104. Resultatet skal sendes oss så snart som mulig og senest 1. juni 2011.

Årlig sammenlikningsanalyse

Oksyavgass

Ineos Norge har i brev datert 13. desember 2010 søkt om unntak fra krav om årlig sammenlikningsanalyse for online analyse av oksyavgass i 2010. Bedriften viser til at det i tillatelse til kvotepliktig utslipp av klimagasser kreves årlig sammenlikningsanalyse for online analyse av oksyavgass i 2010 ved å sammenlikne med resultater oppnådd ved akkreditert laboratorium.

Bedriften viser til at det i 2010 er gjennomført en forsinket verifisering av GC og analysemetoder i regi av Intertek Westlab. Videre vises til at årlig kontroll var planlagt gjennomført ved bruk av Noretyls laboratorium når dette ble akkreditert. Det vises til at akkreditering av laboratoriet er forsinket og at godkjenning er forventet å foreligge i februar 2011. Med bakgrunn i dette søker bedriften om unntak fra krav om årlig sammenlikningsanalyse for 2010.

Klif tar til etterretning at akkreditering av Noretyls laboratorium er blitt forsinket. Klif aksepterer for utslippsåret 2010 den verifiseringen som er utført av GC for analyser av oksyavgass. Dette innebærer en innvilgelse av bedriftens søknad av 13. desember 2010. Denne søknaden vil ikke bli behandlet i egen sak.

Brenngass

Bedriftens rapport er vedlagt resultater fra kryssjekk mellom kontinuerlig gassanalysator for brenngass og analyse ved Noretyls laboratorium for datoene 5. januar 2010, 12. januar 2010, 2. februar 2010, 16. februar 2010 og 23. februar 2010.

Klif vurderer tilsendte data som tilfredsstillende i forhold til årlig sammenlikningsanalyse for brenngass i 2010.

Vi forventer at årlig sammenlikningsanalyse for 2011 gjennomføres i henhold til punkt 8 i tillatelsens måleprogram:

Resultatene oppnådd med det aktuelle målesystemet skal sammenliknes med resultat oppnådd med referansemetoden ved et akkreditert laboratorium minst en gang per år. Testen skal involvere et passende antall analyserepetisjoner av en representativ prøve ved bruk av referansemetoden for hver parameter og brensel eller materiale.

Kvotepliktig utslipp

Klif finner med bakgrunn i tilsendte opplysninger å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp for 2010.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2010:

| Kildestrøm nr | Kildestrøm | Aktivitetsdata (tonn) | Utslippsfaktor (tonn CO₂ /tonn gass) | Kvotepliktig utslipp (tonn) |
|-------------------------------------|-------------------|------------------------------|--|------------------------------------|
| 1 | Brenngass | 29 178 | 2,239215 | 65 334,98 |
| 2 | Oxyavgass | 287 815 | 0,041711 | 12 005,08 |
| 3 | Fakkeltgass | | | 1,4 |
| 4 | Diesel | | | 10,7 |
| Totale kvotepliktige utslipp | | | | 77 352,16 |

I utregningene er det benyttet flere siffer enn det som kommer fram i denne tabellen. Resultatet av multiplikasjon og summeringer av parametre oppgitt i tabellen kan derfor avvike noe.

Klif påpeker at dersom virksomheten ved rapporteringen har gitt feilaktig 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.

Vurdering av ikke-kvotepliktige utslipp

Klif har gjennomgått det bedriften har rapportert av ikke-kvotepliktige utslipp fra forbrenning av farlig avfall. I forbindelse med gjennomgang av disse dataene har vi intet å bemerke.

Bedriften har i 2010 hatt følgende utslipp av CO₂ som ikke er kvotepliktige:

| Kilde | Energivare | Aktivitetsdata (tonn) | Utslipp som ikke er kvotepliktig (tonn CO₂) |
|--|-------------------|------------------------------|---|
| Saltsyreanlegg | Farlig avfall | 13 625 | 14 977 |
| Totale ikke-kvotepliktige utslipp | | | 14 977 |

Det er benyttet en oksidasjonsfaktor på 1.

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. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 77 352 tonn CO₂ i 2010. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

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 Ineos Norge AS innebærer dette at 77 352 kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Vi har registrert bedriftens 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 bedriftens 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. Bedriften 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 Ineos Norges rapport om kvotepliktige utslipp i 2010. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Bedriften har i e-post datert 17.mars 2009 sendt inn opplysninger om førstegangskontroll av GC for bestemmelse av sammensetning av oksyavgass. Bedriften skal foreta en vurdering og validere om tilsendt underlag for førstegangskontroll av online GC for oksyavgass oppfyller kravene til OSAT-test jf for eksempel NOKSOK 1-104. Resultat fra vurderingen skal sendes oss så snart som mulig og senest 1. juni 2011.

Ineos Norge AS ilegges et gebyr på kr 30 000,- for vår 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

Gunn Sørmo
senioringeniør

Kopi:
Bamble kommune
Fylkesmannen i Telemark