

Ineos Norge AS
Rafnes
3966 Stathelle

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. mars 2009
Vår ref.: 2006/77- 45
Deres ref.:
Saksbehandler: Gunn Sørmo, telefon: 22 57 35 62

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 for Ineos Norge AS.

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. Ineos Norge har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 80 696 tonn CO₂.

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

1. Sakens bakgrunn

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ av 15. mars 2005 med senere endringer, utslippsrapport innlevert 27. februar 2009.

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

Ineos Norge sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 27. februar 2009, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Ineos Norge er knyttet til bedriftens energianlegg dvs. crackerovner, avgassovn (incinerator), fakkell og til nødstrømsaggregat og fyring av saltsyreanlegg med brenngass. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15. mars 2005, sist endret 15. februar 2008.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer: brenngass, oxyavgass og fakkellgass.

For utslippene av CO₂ fra kildestrømmene fakkellgass og diesel er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra disse kildestrømmene til sammen er mindre enn eller lik 1000 tonn. Utslippene fra fakkellgass utgjør 4,1 tonn CO₂ i 2008. Virksomheten opplyser at den ikke har hatt forbruk av diesel i 2008.

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

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

Vurdering av aktivitetsdata

Ineos Norge 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.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata (tonn)	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass fra Noretyl	30 634	1,5 %	0,5 %
2	Oxyavgass	116 946	5 %	2,85 %
2	Oxyavgass	164 394	2,5 %	1,21 %

Aktivitetsdata er i henhold til rapporten fremkommet som beskrevet i virksomhetens program for måling og beregning av kvotepliktig utslipp. Data i rapporten bekrefter at kravene til usikkerhet som stilles til måling av aktivitetsdata er overholdt.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene diesel og fakkellgass er det i tillatelsen ikke stilt krav til faktorer da disse kildestrømmene gir et samlet kvotepliktig utslipp på maksimalt 1000 tonn.

For kildestrømmene 1 og 2 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Ineos Norge har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også krav til usikkerhet i faktor for brenngass som er stilt i tillatelsen.

I SFTs vedtak om endring i tillatelse til kvotepliktig utslipp datert 15. februar 2008 ble bedriften inntil videre gitt unntak fra kravet i klimakvoteforskriften vedlegg 3D, jf vedlegg 2A, til maksimal usikkerhet for bestemmelse av utslippsfaktor for oksyavgass mot at det ble gjennomført ukentlige analyser av gassammensetningen. Bedriften fikk frist til 1. juli 2008 (seinere endret til 1.oktober 2008) med å utrede usikkerheten i utslippsfaktor for oksyavgass med sikte på å overholde forskriftens krav om maksimal usikkerhet på 0,5 %. Bedriften har i rapporten bekreftet en prøvefrekvens for oxyavgass på 1 gang per uke for rapporteringsåret 2008.

Bedriften har i opplysninger til SFT datert 3. oktober 2008 gjort en vurdering av måleusikkerhet ved bruk av online GC til å bestemme faktor for oksyavgass. Bedriften opplyser at de fremover ønsker å benytte online GC for å bestemme utslippsfaktor for oksyavgass, da dette anses som en sikrere metode enn laboratoriemålinger. Usikkerheten i bestemmelse av utslippsfaktor for oksyavgass med online GC vurderes å være 5,2 % med eksisterende måleopplegg, men antas ifølge bedriften å kunne reduseres til under 2,5 % med relativt enkle tiltak. Bedriften kjenner ikke til aktuelt utstyr og metoder som gjør det mulig å oppnå klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet på maksimalt 0,5 %. Bedriften angir at grunnen til den relativt høye usikkerheten for utslippsfaktoren er at tallverdien for utslippsfaktoren er ekstremt lav (0,047 kg CO₂/ kg gass), og at følsomheten for usikkerhet i gassammensetning derfor blir stor.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor (kg CO ₂ /kg gass)	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass fra Noretyl	2,25973	0,5	0,36
2	Oxyavgass	0,03976	-	
2	Oxyavgass	0,041465	-	

Utslippsfaktorene er ifølge rapporten fremkommet i henhold bedriftens program for beregning og måling. Rapporten bekrefter at kravet til usikkerhet i utslippsfaktor for brenngass er overholdt. Bedriften har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor ved beregning av utslippene fra kildestrøm 1 og 2.

SFT vil følge opp klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet i utslippsfaktor for oksyavgass i forhold til opplysninger bedriften har sendt SFT som en egen sak. Innsendte opplysninger om undersøkelse av usikkerhet i bestemmelse av oksyavgass med online GC tas til etterretning.

Kvotepliktig utslipp

I de tilfeller usikkerheten knyttet til frembringelse av grunnlaget for utslippsberegningene har vært høyere enn det klimakvoteforskriften krever, har SFT likevel lagt til grunn bedriftens innrapporterte tall. Dette skyldes at vi per i dag ikke har sikrere tall å forholde oss til.

SFT finner derfor å kunne legge bedriftens rapporterte data til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (kg CO ₂ /kg gass)	Kvotepliktig utslipp (tonn)
1	Brenngass	30 634	2,25973	69 224,57
2	Oxyavgass	116 946	0,039760	4 649,77
2	Oxyavgass	164 394	0,041465	6 816,60
4	Fakkelgass			4,1
Totale kvotepliktige utslipp				80 695,50¹

Mindre uoverensstemmelse i samlet kvotepliktig utslipp beregnet ovenfor med virksomhetens rapporterte utslipp for 2008 skyldes avrunding av data i beregningene. Virksomhetens rapporterte kvotepliktige utslipp for 2008 på 80 695,50 tonn legges derfor til grunn ved godkjenning av rapporten.

Vurdering av ikke-kvotepliktige utslipp

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

Bedriften har i 2008 hatt følgende utslipp av CO₂ som ikke er kvotepliktige:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslipp som ikke er kvotepliktig (tonn CO ₂)
Saltsyreanlegg	Farlig avfall	15 016	16 506
Totale ikke-kvotepliktige utslipp			16 506

Det er benyttet en oksidasjonsfaktor på 1.

¹ Dette er korrekt verdi fremkommet av bedriftens beregninger. Verdien har et mindre avvik fra summen av kildestrømmene i tabellen pga desimalavrunding.

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 80 696 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 Ineos Norge AS innebærer dette at 80 696 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 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 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 Ineos Norges rapport om kvotepliktige utslipp i 2008. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Ineos Norge AS ilegges et gebyr på kr 30 000,- for SFTs behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson
prosjektleder

Gunn Sørmo
senioringeniør

Kopi:
Bamble kommune
Fylkesmannen i Telemark