

Dynea ASA Lillestrøm fabrikker
Postboks 160
2001 Lillestrøm

Att: Audhild Bø

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: 31.03.2009

Vår ref.: 2006/86 405.14

Deres ref.:

Saksbehandler: Lars Petter Bingham, telefon: 2257 3480

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 for Dynea 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. Dynea AS har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 11 680 tonn CO₂.

Dynea må snarest søke SFT om endring av tillatelsen for å inkludere de kildestrømmer som mangler.

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 26. februar 2009, korrigeret rapport av 11. mars 2009 og senere korrespondanse.

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

Dynea AS, heretter omtalt som Dynea, sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 26. februar 2009, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Dynea er knyttet til bedriftens energianlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15. mars 2005, sist endret 28. januar 2009.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm-nummer	Råvare/produkt	Utslippskilde
1	Produsert mengde formalin ¹	prosessgass
2	Metanol i produkt (formalin) ¹	prosessgass
3	Forbrukt mengde metanol ¹	prosessgass
4	Fyringsolje nr. 6	Kjel 1, 3, 4 og 5.
5	Fyringsolje nr. 1	Tørkeanlegg 4

For utslipp av CO₂ fra kildestrøm 5 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippet, såfremt utslippet fra denne kildestrømmen er mindre enn eller lik 1000 tonn. Utslippene fra kildestrøm 5 utgjorde 102,3 tonn.

Det rapporterte utslippet fra kildestrøm 5 fremgår nedenfor, under SFTs vurdering av de kvotepliktige utslippene.

Dynea har rapportert kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen. Bedriften har benyttet tungolje fra bedriftens tidligere fabrikk på Engene. Utslippene fra denne kildestrømmen er omtalt som kildestrøm 6 i dette vedtaket. Videre har Dynea benyttet spesialdestillat i 2008. Bruk av spesialdestillat og utslippene fra denne er omtalt som kildestrøm 7 i dette vedtaket. Begge disse kildestrømmene er benyttet som alternativ til fyringsolje nr. 6 i kildestrøm 4. I tillegg er det benyttet noe diesel og gass til øvelser og i

¹ Kildestrømmene 1, 2 og 3 inngår i en massebalanse for å beregne utslippet fra forbrenning av prosessgass til energiformål. Disse tre kildestrømmene representerer derfor en enkelt utslippskilde.

aggregater. Disse er ført opp som kildestrøm 8 og 9. SFT ser alvorlig på at bedriften har hatt kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen, og Dynea må snarest søke om en endring av tillatelsen på dette punktet.

Vurdering av aktivitetsdata

Dynea 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	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1/2	Produsert mengde formalin ²	61 454 tonn	7,5 %	0,1 %
3	Forbrukt mengde metanol	38 795 tonn	7,5 %	0,1 %
4	Fyringsolje nr. 6	1 493 tonn	5 %	0,01 %

For kildestrøm 1, 2 og 3 har bedriften kontinuerlige målere, og aktivitetsdata er beregnet på bakgrunn av avlesning av målerne. Siden målingene er kontinuerlige reduseres usikkerheten i beregningen til usikkerheten i selve måleren. SFT har fått opplyst at målerne er installert i henhold til kravspesifikasjon og forutsetter at andre usikkerhetsbidrag dermed er eliminert. For kildestrøm 4 er det benyttet fakturagrunnlag fra leverandør som underlag for beregning av aktivitetsdata.

Dynea har rapportert utslipp fra spesialdestillat og fyringsolje som ikke er omfattet av bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15. mars 2005, sist endret 28. januar 2009. Aktivitetsdata for disse kildestrømmene er beregnet ved at bedriften har beregnet forbruket av råvarene fortløpende ved bruk av en vekt. Dynea må snarest søke om å få endret tillatelsen til å også omfatte disse kildestrømmene.

Vurdering av faktorer

For kildestrøm 4 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktor og standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 1, 2 og 3 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikt karboninnhold ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Dynea har rapportert karboninnhold og usikkerhet i karboninnholdet for disse kildestrømmene. I 2008 produserte bedriften formalin med en konsentrasjon på 52 % som gjennomsnitt gjennom året. Det betyr at formalinen inneholdt 52 % ren formalin (CH₂O). Dernest består formalinløsningen av 47 % vann, 1 % metanol (CH₃OH) og 0,1 % maursyre (HCOOH). For å bestemme karboninnholdet i formalinløsningen må dermed andelen av ren formalin, maursyre og metanol være bestemt. Tabellen nedenfor viser karboninnholdet i

² Beregningsmetoden i rapporten fra bedriften avviker noe fra tillatelsen ved ut-strømmen i massebalansen inneholder flere delelementer enn det som er oppført i tillatelsen. Derfor avviker mengdene som står oppført for kildestrøm 1 og 2 med de data bedriften har rapportert.

formalinløsningen, dvs. formalin type 52 % som kildestrøm 1 og 2. Bestanddelene i formalinløsningen vises som delmengder av kildestrøm 1 og 2. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i faktoren som er stilt i tillatelsen.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Bedrifts-spesifikt karboninnhold	Karboninnhold [tonn]	Usikkerhets-krav	Rapportert usikkerhet
1 og 2	Produsert mengde formalin 52 %	21,2 %	13 014	2,5 %	0,2 %
Andel av 1/2	Formalin	40 %	12 780	2,5 %	0,1 %
Andel av 1/2	Metanol	37,5 %	233	2,5 %	0,15 %
Andel av 1/2	Maurusyre	26,1 %	2	2,5 %	0,1 %
3	Forbrukt mengde metanol	37,5 %	14 548	2,5 %	0,1 %

Dynea har benyttet bedriftens eget laboratorium for analyser av karboninnhold av kildestrømmene 1, 2 og 3. Laboratoriet er ikke akkreditert. Bedriften har krav om at laboratoriet skal inngå i et system for systematisk sammenligning med et akkreditert laboratorium. Dynea skal i følge SFTs vedtak av 28. januar 2009 sende SFT forslag til hvordan bedriften kan legge opp en system med systematisk sammenligning mot et akkreditert laboratorium innen 1. mai 2009.

Bedriften har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor ved beregning av utslippene fra kildestrøm 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8 og 9.

Dynea har rapportert utslipp fra spesialdestillat og fyringsolje som ikke er omfattet av bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15. mars 2005, sist endret 28. januar 2009. Utslippsfaktorene som benyttes ved beregning av disse kildestrømmene er ikke beskrevet i tillatelsen. Dynea må snarest søke om å få endret tillatelsen til å også omfatte disse kildestrømmene.

Kvotepliktig utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Karboninnhold/ utslippsfaktor	Kvotepiktig utslipp
1/2	Produsert mengde formalin	61 454 tonn	13 015 tonn	
3	Forbrukt mengde metanol	38 795 tonn	14 548 tonn	5 621,5 tonn ³
4	Fyringsolje nr. 6	1 493 tonn	3,17	4 777,6 tonn
5	Fyringsolje nr. 1	de minimis	de minimis	102,3 tonn
6	Fyringsolje nr. 6	177,7 tonn	3,20	568,4 tonn
7	Spesialdestillat	191,3 tonn	3,17	606,4 tonn
8	Diesel	1,3 tonn	3,17	4,1 tonn
9	Gass	0,03 tonn	3,00	0,1 tonn
Totale kvotepiktige utslipp				11 680,4 tonn

Vurdering av ikke-kvotepiktige utslipp

SFT har gjennomgått det bedriften har rapportert av ikke-kvotepiktige utslipp fra forbrenning av farlig avfall eller avfall belagt med sluttbehandlingsavgift.

I forbindelse med gjennomgang av disse dataene har SFT intet å bemerke.

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

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn energivare)	Utslipp som ikke er kvotepiktig (tonn CO ₂)
	Farlig avfall, fraksjon 1	430 tonn	1,55	668
	Farlig avfall, fraksjon 2	2735,2 tonn	1,27	3 472
Totale ikke-kvotepiktige utslipp				4 140

Det er benyttet en oksidasjonsfaktor på 1.

³ Utslippet framkommer ved å subtrahere karboninnholdet i kildestrøm 1 og 2 fra karboninnholdet i kildestrøm 3. Differansen multipliseres med faktoren for rent karbon på 3,667 for å få CO₂-utslippet i tonn.

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 11 680 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 Dynea innebærer dette at 11 680 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 middels gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 22 000,-.

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

Dynea må snarest søke SFT om endring av tillatelsen for å inkludere de kildestrømmer som mangler.

Dynea ilegges et gebyr på kr 22 000,- 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

Lars Petter Bingham
senioringeniør

Kopi til:

Fylkesmannen i Oslo og Akershus, Postboks 8111 Dep, 0032 Oslo
Skedsmo kommune, Postboks 313, 2001 Lillestrøm