



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

Noretyl AS
Rafnes
3966 Stathelle

Att: Ola Brevig

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

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

Dato: 31.03. 2011
Vår ref.: 2006/79 405.14
Deres ref.:
Saksbehandler: Gunn Sørmo, telefon: 22573562

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 for Noretyl 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. Noretyl AS har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 456 426 tonn CO₂.

Noretyl forventer i løpet av kort tid å motta akkrediteringsbevis i henhold til ISO 17025 for Noretyls laboratorium. Vi forutsetter at akkrediteringsbeviset sendes oss så snart det foreligger.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 28. februar 2011 og til tilleggsinformasjon i e-post datert 24. mars 2011.

Klif viser også til søknad fra bedriften av 23. mars 2010 om endring av beregningsmetode for kvotepliktige utslipp av CO₂, samt etterfølgende korrespondanse knyttet til søknaden.

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, sist endret 14. 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.

2. Klifs vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Noretyl AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 28. februar 2011, som er innen fristen.

Bedriften har imidlertid sendt inn tilleggsopplysninger i e-post av 24. mars 2011 etter forespørsel fra Klif. Vi understreker at klimakvoteforskriftens krav til rapportering innen 1. mars innebærer at en fullstendig rapport skal leveres innen fristen. Vi forventer at det ved neste års rapportering leveres en fullstendig utslippsrapport innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Noretyl AS er knyttet til bedriftens energianlegg dvs. crackerovner, dampkjeler og fakler, og til nødstrømsaggregat. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang, vises det til bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15. mars 2005, sist endret 14. april 2009.

Klif viser til at bedriften i brev av 23. mars 2010 har søkt om overgang til ny beregningsmetode for kvotepliktig utslipp av CO₂. Endringen innebærer at bruk av massebalanse for beregning av utslippene erstattes av beregninger i henhold til klimakvoteforskriften vedlegg 2 punkt A, ligning A1. Søknaden var etter Klifs vurdering ufullstendig, og vi etterspurte derfor ytterligere opplysninger vi anså som nødvendige for å kunne behandle søknaden.

Klif har i løpet av 2010 og 2011 mottatt flere brev og e-poster med tilleggsopplysninger knyttet til søknaden, senest i løpet av februar 2011. Klif bemerker at prosessen med å skaffe nødvendige opplysninger for at vi skal kunne behandle søknaden har tatt lang tid. Vi viser i denne sammenheng også til vårt vedtak av 26. mars 2010 om godkjenning av kvotepliktige utslipp i 2009 fra virksomheten, der vi la til grunn at virksomheten skulle legge om til den nye beregningsmetoden, og at denne ville bli benyttet for 2010-rapporteringen. Søknaden vil bli behandlet som egen sak, og kommenteres derfor ikke ytterligere i dette vedtaket.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2010 hatt følgende kildestrømmer som bidrar til kvotepliktige utslipp:

| Kildestrømnr | Kildestrøm | Karbon tilført | Karbon "ut" – Produkter, biprodukter, avfall |
|--------------|---------------------------------|----------------|--|
| 1 | Etanråstoff | X | |
| 2a | Propanråstoff | X | |
| 2b | Butanråstoff (n+iso) | X | |
| 3 | Returetylen (netto) | X | |
| 4 | Etylen | | X |
| 5 | Propylen | | X |
| 6 | Brenngasseksport | | X |
| 7 | C4-mix | | X |
| 8 | Pyrolysebensin | | X |
| 9 | Pyrolyseolje * | | X |
| 10 | Tjære, koks | | X |
| 11 | Diffuse utslipp | | X |
| 12 | Diesel for nøddiesel og nødkjel | X | |

* Kildestrøm 9, pyrolyseolje, er farlig avfall som brennes på egne kjeler. Utslipet fra forbrenning av denne kildestrømmen omfattes ikke av kvoteplikt. Lagerbeholdning av pyrolyseolje inngår imidlertid som en faktor i karbonbalansen som ligger til grunn for å beregne de kvotepliktige CO₂-utslippene fra virksomheten. Pyrolyseolje brent på egne kjeler trekkes fra resultatet i massebalansen, ettersom utslippet ikke er kvotepliktig.

Virksomheten beregner de kvotepliktige utslippene ved bruk av massebalanse jf. klimakvoteforskriften vedlegg 2, punkt A.3 og ligning (3):

$$CO_2\text{-utslipp (tonn } CO_2) = (\sum(\text{aktivitetsdata}_{\text{tilført}} * \text{karboninnhold}_{\text{tilført}}) - \sum(\text{aktivitetsdata}_{\text{produkt}} * \text{karboninnhold}_{\text{produkt}}) - \sum(\text{aktivitetsdata}_{\text{eksport}} * \text{karboninnhold}_{\text{eksport}}) - \sum(\text{aktivitetsdata}_{\text{lagerendring}} * \text{karboninnhold}_{\text{lagerendring}})) * 3,667(\text{tonn } CO_2/\text{tonn } C)$$

I beregningene av de enkelte kildestrømmenes bidrag til utslippet er det tatt hensyn til lagerendring og eksport i tallene for mengde tilført og mengde ut ("ut" står for karbon eksportert eller solgt til andre).

Prinsippet for Noretyls massebalanse er:

$$CO_2\text{-utslipp (tonn } CO_2) = (\sum(\text{aktivitetsdata}_{\text{tilført}} * \text{karboninnhold}_{\text{tilført}}) - \sum(\text{aktivitetsdata}_{\text{ut}} * \text{karboninnhold}_{\text{ut}})) * 3,667(\text{tonn } CO_2/\text{tonn } C)$$

Noretyls samlede massebalanse blir dermed:

$$CO_2\text{-utslipp (tonn } CO_2) = (\sum(\text{etan}_{\text{tilført}} * \text{karboninnhold}_{\text{etan}} + \text{LPG}_{\text{tilført}} * \text{karboninnhold}_{\text{LPG}} + \text{returetylen}_{\text{tilført}} * \text{karboninnhold}_{\text{returetylen}} + \text{diesel}_{\text{tilført}} * \text{karboninnhold}_{\text{diesel}}) - \sum(\text{etylen}_{\text{ut}} * \text{karboninnhold}_{\text{etylen}} + \text{propylen}_{\text{ut}} * \text{karboninnhold}_{\text{propylen}} + \text{brenngass}_{\text{ut}} * \text{karboninnhold}_{\text{brenngass}} + \text{C4-mix}_{\text{ut}} * \text{karboninnhold}_{\text{C4-mix}} + \text{pyrolysebensin}_{\text{ut}} * \text{karboninnhold}_{\text{pyrolysebensin}} + \text{diffuse utslipp}_{\text{ut}} * \text{karboninnhold}_{\text{diffuse utslipp}} + \text{tjære og koks}_{\text{ut}} * \text{karboninnhold}_{\text{tjære og koks}} + \text{netto produsert}_{\text{pyrolyseolje}} * \text{karboninnhold}_{\text{pyrolyseolje}})) * 3,667(\text{tonn } CO_2/\text{tonn } C)$$

Det stilles ikke krav til metode for bestemmelse av aktivitetsdata og karboninnhold for kildestrømmene. 3 og 10–12, såfremt bidragene fra disse kildestrømmene til sammen er mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet, jf. klimakvoteforskriften § 2-2. I 2010 utgjør utslippene fra disse kildestrømmene til sammen 7 741 tonn, det vil si 1,7 % av de totale kvotepliktige utslippene fra virksomheten.

De rapporterte bidragene til utslippet fra øvrige kildestrømmer fremgår nedenfor under Klifs vurdering av de kvotepliktige utslippene. Noretyl AS har ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

Vurdering av aktivitetsdata

Noretyl AS har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i beregning av aktivitetsdata for 2010. 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) | Usikkerhets- krav (%) | Rapportert usikkerhet (%) |
|---------------------|--|----------------------------------|--------------------------------------|--|
| 1 | Etanråstoff | 419 412 | 1,5 | 1,16 |
| 2 | LPG: Propanråstoff Butanråstoff | 409 737 95 595 | 1,5 | 0,16 0,16 |
| 3 | Returetylen til Noretyl | 142 | - | 0,38 |
| 4 | Etylen | 510 402 | 1,5 | 0,41 |
| 5 | Propylen | 84 786 | 1,5 | 0,84 |
| 6 | Brenngasseksport | 44 308 | 1,5 | 0,69 |
| 7 | C4-mix | 35 208 | 1,5 | 0,85 |
| 8 | Pyrolysebensin | 51 840 | 1,5 | 0,64 |
| 9 a | Pyrolyseolje (netto produsert pyrolyseolje 2010) | -634 | 1,5 | 8 |
| 9 b | Pyrolyseolje (fyrt på kjeler) | | 1,5 | 0,34 |
| 10 | Tjære og koks | 1 883 | - | - |
| 11 | Diffuse utslipp | 100 | - | - |
| 12 | Diesel | 30 | - | - |

Aktivitetsdataene er i følge bedriftens rapport fremkommet i henhold til tillatelsens måleprogram.

For kildestrømmene 3 og 10–12 er det i tillatelsen ikke stilt krav til maksimal usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata, dersom disse kildestrømmene gir et bidrag til de samlede kvotepliktige utslippene som er mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet, jf. klimavoteforskriften § 2-2. Utslippene fra disse kildestrømmene utgjør, som nevnt over, for 2010 1,7 % av de totale kvotepliktige utslippene fra virksomheten.

Virksomheten har gjort en vurdering av usikkerhet i ”netto produsert pyrolyseolje” (endring av lagerbeholdning) som inngår som et element i karbonbalansen i henhold til punkt 4 i tillatelsens måleprogram. Pyrolyseolje er farlig avfall som brennes på egne kjeler, og som ikke omfattes av kvoteplikt. Pyrolyseolje tas med som kildestrøm fordi den er egenprodusert og inngår i massebalansen som ligger til grunn for rapportering av de kvotepliktige utslippene fra virksomheten. Bedriften har gjort vurderingen av usikkerhet i faktoren ”netto produsert pyrolyseolje” med basis i beregning av usikkerhet i målt mengde pyrolyseolje fyrt på dampkjeler, og usikkerhet i endring av tankbeholdning som følge av at det er produsert mindre pyrolyseolje enn det som er brent på kjelene. Pyrolyseolje fyrt på kjeler måles med coriolismålere og har usikkerhet knyttet til dette. Bedriften har beregnet relativ utvidet usikkerhet for denne aktiviteten til 0,34 %. Bedriften oppgir at netto produsert pyrolyseolje (produsert - fyrt på kjeler) har samme absolutte usikkerhet som produsert pyrolyseolje. Den relative usikkerheten i bestemmelse av netto produsert pyrolyseolje blir imidlertid svært høy (8 %) siden tallstørrelsen på endret lagerbeholdning i seg selv er lite. Usikkerheten i dette tallet har ifølge bedriften liten betydning for størrelsen på de rapporterte kvotepliktige CO₂-utslippene fra virksomheten.

Med bakgrunn i bedriftens redegjørelse legger Klif til grunn at usikkerhet i netto produsert pyrolyseolje (endring i tankvolum) ikke vil ha signifikant betydning for beregning av usikkerhet i de rapporterte kvotepliktige utslippene fra virksomheten.

For øvrige kildestrømmer, tar Klif de rapporterte usikkerhetsberegningene til etterretning, og registrerer at virksomheten overholder kravene i tillatelsen. Det er Klifs vurdering at virksomheten har framskaffet aktivitetsdataene i henhold til tillatelsen og beregnet usikkerhet i aktivitetsdataene på en tilfredsstillende måte.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 3 og 10–12 er det i tillatelsen ikke stilt krav til faktorer dersom disse kildestrømmene gir et bidrag til de samlede kvotepliktige utslippene som er mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet, jf. klimavoteforskriften § 2-2. Utslippene fra disse kildestrømmene utgjør, som nevnt over, for 2010 1,7 % av de totale kvotepliktige utslippene fra virksomheten.

For kildestrømmene 1, 2 og 4 – 9 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Noretyl 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.

| Kildestrømnr | Kildestrøm | Bedriftsspesifikk karbonfaktor (vekt % karbon) | Usikkerhetskrav | Rapportert usikkerhet |
|--------------|----------------------------------|--|-----------------|-----------------------|
| 1 | Etan | 0,7987 | 0,5 % | 0,04 % |
| 2 | LPG-propan | 0,8170 | 0,5 % | 0,02 % |
| 2 | LPG-butan (n + iso) | 0,8266 | 0,5 % | 0,02 % |
| 3 | Returetylen | 0,8563 | - | - |
| 4 | Etylen | 0,8562 | 0,5 % | 0,0083 % |
| 5 | Propylen | 0,8560 | 0,5 % | 0,0831 % |
| 6 | Brenngasseksport | 0,6180 | 0,5 % | 0,22 % |
| 7 | C4-mix | 0,8734 | 0,5 % | 0,35 % |
| 8 | Pyrolysebensin | 0,9155 | 0,5 % | 0,0420 % |
| 9 a | Pyrolyseolje, netto ¹ | 0,9225 ² | - | - |
| 9 b | Pyrolyseolje | 0,9134 | - | - |
| 10 | Tjære og koks | 1,000 | - | - |
| 11 | Diffuse utslipp | 0,7989 | - | - |
| 12 | Diesel | 0,8645 | - | - |

Utslippsfaktorene er ifølge bedriftens rapport fremkommet i henhold til tillatelsens måleprogram. Virksomheten viser i tillegg til brev til Klif datert 26. februar 2010 med tilbakemelding på Klifs inspeksjon ved Noretyl AS den 10. desember 2009. Virksomheten opplyser at de ikke har endret praksis for beregninger for 2010, og at de dermed følger de rutiner som ble beskrevet i deres tilbakemelding på inspeksjonen.

I vårt vedtak om endring i tillatelse til kvotepliktige utslipp datert 15. februar 2008 er bedriften gitt unntak fra krav til usikkerhet i karboninnhold for kildestrøm 9 (pyrolyseolje) mot at det gjennomføres analyse av karboninnholdet i pyrolyseolje minst fire ganger per år. Bedriften har i 2010 gjennomført fire analyser av karboninnhold i pyrolyseolje.

Det er Klifs vurdering at virksomheten har framskaffet utslippsfaktorene for øvrige kildestrømmer i henhold til tillatelsen og beregnet usikkerhet i karbonfaktorer på en tilfredsstillende måte.

Vi vurderer med bakgrunn i dette at rapporterte data kan legges til grunn ved beregning av det kvotepliktige utslippet.

¹ Tankendring over året siden det ikke er noe eksport

² Teoretisk tall som gir "riktig verdi" for endring av karboninnhold på tanken ifølge bedriften.

Førstegangskontroll av online GC

I henhold til punkt 8 i tillatelsens måleprogram, skal virksomheten så langt det er mulig foreta en førstegangskontroll og en årlig kontroll av online GC. Vi vurderer at det som et minimum må fremlegges resultater fra en OSAT-test (det vil si On Site Acceptance Test) som førstegangskontroll av online GC.

Klif har i e-post fra bedriften datert 6. desember 2010 mottatt dokumentasjon fra gjennomført FAT-test (Factory Acceptance Test) inkludert sertifikat, samt dokumentert SAT-test (Site Acceptance Test) for ny GC som 1. august 2010 ble tatt i bruk av Noretyl. Denne GCen benyttes for å analysere karboninnhold i brenngass og fakkell. FAT-test er en evaluering basert på ISO 10723:1995 og i samsvar med akkreditert prosedyre (Effec Tech's ISO 17025). Testen dokumenterer om instrumentet opererer korrekt og innen avtalt spesifisering. SAT-test er en funksjonstest for hele systemet. Hensikten er å verifisere korrekt funksjon av alle komponenter i systemet med tilhørende prøvebehandlingssystem, strømvelgersystem og pumpesystem. Gjennomføring av SAT-test forutsetter at hele systemet er sjekket for lekkasje forut for testen.

Klif tar de tilsendte opplysningene om gjennomført FAT- og SAT-test til etterretning, og vurderer at førstegangskontroll av online GC er gjennomført i henhold til krav i tillatelsen

For kontinuerlig måleutstyr som benyttes i bestemmelse av karbonfaktorer som inngår i karbonbalansen, benytter bedriften GC-analyser av butan i LPG (kildestrøm 2) for å bestemme forholdet mellom propan og butan i LPG føde, og en IR-analyse for å bestemme innhold av etylen i brenngass.

For det første tilfellet, butan i LPG, benyttes GC5 som henter gass fra målepunkt QI1502. Bedriften gjør to ganger per uke en test av prøvetakingssystemet, og kromatogrammene blir kontrollert samtidig for om GC separerer normalt og at ingen komponenter har driftet av gårde. Det kontrolleres også at ingen alarmer ligger inne på GC. Bedriften vurderer at ved å gjøre disse kontrollene to ganger per uke, vil uønskede hendelser oppdages. Noretyl opplyser at de gjennomfører denne type kontroll med samme frekvens for alle GCer ved virksomheten.

Annenhver måned, det vil si seks ganger i året, kjører bedriften en validering av GCer ved å kjøre en test på GCene med sertifisert kalibreringsgass. Bedriften har vedlagt et rapportskjema som viser hvilke data som logges, og tillatt avvik i forhold til kalibreringsgass, samt data fra gjennomført analyse i februar 2011, jf. e-post datert 24. mars 2011.

Når det gjelder IR-måleren, viser bedriften til at den benyttes for å bestemme blant annet etylen i brenngass ved målepunkt QI3301, og at det er omtrent samme oppfølging av denne målingen som for GC-analyse som beskrevet over. Analyse gjennomført i januar 2011 er vedlagt bedriftens e-post datert 24. mars 2011.

Klif tar de tilsendte opplysningene om kontroll av kontinuerlige måleinstrumenter til etterretning. Vi legger til grunn at kontroll av kontinuerlig måleutstyr er fulgt opp i 2010 i

henhold til beskrivelsen i mottatt e-post. Det må påregnes at dette er forhold som vil kunne bli gjenstand for kontroll ved neste tilsynsbesøk.

Bedriften har søkt akkreditering av eget laboratorium i henhold til ISO 17025 for analyse av brenngass, og vi viser til tidligere korrespondanse om dette. Bedriften opplyser at Norsk Akkreditering ved bedømming i september 2010 påviste avvik, og at bedriften ved årsskiftet 2010/11 sendte svar til Norsk Akkreditering. Noretyl AS forventer innen kort tid å motta bedømmingen fra Norsk Akkreditering.

Klif tar disse opplysningene til etterretning, og forutsetter at virksomheten oversender akkrediteringsbevis så snart den foreligger.

Kvotepliktig utslipp

Klif vurderer at aktivitetsdata og karboninnhold er kombinert i henhold til tillatelsens måleprogram og finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2010:

| Type karbonholdig råvare, energivare, produkter, biprodukter, avfall etc. | Mengde (tonn per år) | Karboninnhold tilført eller eksportert / solgt (tonn C per år) | Kvotepliktig CO₂-utslipp (tonn) |
|--|-----------------------------|---|---|
| A Tilført karbon | | | |
| Etanråstoff | 419 412 | 334 988 | |
| Propanråstoff | 409 737 | 334 742 | |
| Butanråstoff (n+iso) | 95 595 | 79 019 | |
| Returetylen netto | 142 | 122 | |
| Diesel (nøddiesel og nødkjel) | 30 | 26 | |
| I alt tilført karbon | | 748 897 | |
| B Karbon eksportert eller solgt til andre bedrifter | | | |
| Etylen | 510 402 | 437 019 | |
| Propylen | 84 786 | 72 579 | |
| C4-mix | 35 208 | 30 749 | |
| Pyrolysebensin | 51 840 | 47 461 | |
| Pyrolyseolje, netto | - 634 | -585 | |
| Tjære, koks | 1 883 | 1 883 | |
| Diffuse utslipp | 100 | 80 | |
| Brenngass | 44 308 | 27 382 | |
| I alt eksportert karbon | | 616 568 | |

| | | | |
|--|-------|---------|----------------|
| C CO ₂ -utslipp i alt = (A-B)*3,667 | | 132 328 | 485 248 |
| D Ikke kvotepliktige CO ₂ -utslipp: Pyrolyseolje fyrt på eget kjelanlegg | 8 605 | 7 860 | 28 822 |
| Totale kvotepliktige utslipp (C-D) | | | 456 426 |

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) | Karboninnhold (%) | Utslipp som ikke er kvotepliktig (tonn CO ₂) |
|--|---------------|-----------------------|-------------------|--|
| Kjeler | Farlig avfall | 8 605 | 0,9134 | 28 822 |
| Totale ikke-kvotepliktige utslipp | | | | 28 917 |

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 innen 30. april 2011. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 456 426 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 Noretyl AS innebærer dette at 456 426 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 Noretyls rapport om kvotepliktige utslipp i 2010. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Vi har mottatt bedriftens søknad om endring av beregningsmetode for de kvotepliktige utslippene og legger til grunn at bedriften i 2011 skal skifte til ny beregningsmetode for kvotepliktige CO₂-utslipp.

Noretyl opplyser at de i løpet av kort tid forventer å motta akkrediteringsbevis i henhold til ISO 17025 for Noretyls laboratorium. Vi forutsetter at akkrediteringsbeviset sendes oss så snart det foreligger.

Noretyl 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