

Naturkraft AS Kårstø

5565 TYSVÆRVÅG

Att. Stein Espen Bøe

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.: 2006/98 405.14

Deres ref.:

Saksbehandler: Jannicke Øen, telefon: 22 57 36 20

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 for Naturkraft AS, Kårstø

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. Naturkraft AS Kårstø har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 29 882,33 tonn CO₂.

Virksomheten skal innen 1. juni 2009 ettersende usikkerhetsberegninger for aktivitetsdata og utslippsfaktor.

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 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

Naturkraft AS Kårstø, heretter omtalt som Naturkraft, 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 Naturkraft er knyttet til bedriftens produksjon av elektrisk kraft basert på forbrenning av naturgass i gassturbiner, samt forbrenning av diesel i nødaggregat. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15. mars 2005, sist endret 19. desember 2008.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrømnr	Kilde	Energivare
1	Gassturbin, hjelpekjel, fakkell, forvarming	Naturgass
2	Nødgenerator	Diesel

For utslippene av CO₂ fra kildestrøm 2 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra denne kildestrømmen til sammen utgjør mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn. Utslippene fra kildestrøm 2 utgjør 0,03 % av det totale årlige utslippet. Det kreves ikke dokumentasjon av aktivitetsdata, utslippsfaktor og usikkerhetsberegninger for utslipp fra denne kilden.

Det rapporterte utslippet fra kildestrøm 2 fremgår nedenfor, under SFTs vurdering av de kvotepliktige utslippene.

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

Vurdering av aktivitetsdata

Naturkraft 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	Naturgass	11 068,73 tonn	1,5 %	1,04 %

Aktivitetsdataene er fremkommet iht. til tillatelsen av 19. desember 2008.

Forbruket av naturgass ved Naturkraft bestemmes ved måling av massestrøm. Strømmen måles av tre coriolismålere som måler massen direkte. Målerne har også kompenserende trykk- og temperaturmålinger. To av coriolismålerne er tilpasset større gasstrømmer, og gir ikke tilfredsstillende data for hele området av ulike strømmingsrater. Det er derfor

også installert en tredje måler særlig tilpasset små gasstrømmer. Virksomheten mottar opplysninger fra gassleverandør Gassco om døgnmengder for gass oppgitt i Sm³ og tonn. Omregningsfaktor for tetthet opplyses ikke.

Naturkraft angir den totale måleusikkerheten til de målte gassmengdene med coriolis-målerne til maksimalt $\pm 1,04$ %. Anslaget er basert på Holta og Håland Metering AS sin rapport for beregning usikkerhet i måleutstyret for måling av kildestrøm 1, datert 12. april 2007. I rapporten er usikkerhetene i online GC og coriolis-målerne kun teoretisk beregnet, ettersom de ikke var kalibrert på daværende tidspunkt. Naturkraft har på bakgrunn av usikkerheten i måleutstyret forutsatt en konstant usikkerhet på $\pm 1,04$ % for hver døgnmåling av aktivitetsdata og oppgitt usikkerheten i tonn pr døgn.

Naturkraft har ikke foretatt en tilstrekkelig beregning av usikkerheten i aktivitetsdata for 2008. Dette er et avvik fra rapporteringskravet jf klimakvoteforskriften § 2-5 d). SFT understreker at den totale usikkerheten i aktivitetsdata omfatter flere bidrag enn den beregnede teoretiske usikkerheten i måleutstyret. Virksomheten har ikke vurdert eller kvantifisert bidrag fra usikkerheten i forbindelse med for eksempel drift og kalibrering av måleutstyret, samt naturgasskvaliteten i rapporteringsåret. Kravet til måleutstyrets usikkerhet på $\pm 1,04$ % følger forøvrig av punkt 6 i gjeldende program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp, sist endret 19. desember 2008.

For å tilfredsstille klimakvoteforskriftens krav må virksomheten utarbeide et fullstendig usikkerhetsbudsjett for aktivitetsdata. Budsjettet skal være beregnet i henhold til nasjonalt og internasjonalt anerkjente metoder. Norsk forening for olje- og gassmåling (NFOGM) har utarbeidet beregningsprogram for bestemmelse av usikkerhet i aktivitetsdata i forbindelse med overholdelse av krav i forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO₂-avgift. Denne kan benyttes i utarbeiding av et usikkerhetsbudsjett og for senere årlig oppdatering av usikkerheten i aktivitetsdata.

Naturkraft skal innen 1. juni 2009 oversende SFT et usikkerhetsbudsjett for aktivitetsdata. Alle relevante bidrag til usikkerhet i aktivitetsdata må kvantifiseres. Dersom virksomheten ikke har tilstrekkelig kompetanse til selv å utarbeide usikkerhetsbudsjettet, skal uavhengig tredjepart benyttes. SFT vil imidlertid understreke viktigheten av at bedriften opparbeider nødvendig kompetanse med hensyn til metoder for usikkerhetsberegninger og forståelse for de ulike usikkerhetselementenes bidrag til den totale usikkerheten.

SFT understreker at usikkerhetsberegninger skal gjøres hvert år. SFT forventer at Naturkraft vedlegger usikkerhetsberegninger for aktivitetsdata for 2009-tallene i forbindelse med neste års rapportering. De årlige beregningene skal reflektere driften av måleutstyret og naturgasskvaliteten i rapporteringsåret.

Vurdering av faktorer

For kildestrøm 1 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikk utslippsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Naturkraft har rapportert faktor og usikkerhet i faktoren for denne kildestrømmen. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i faktoren som er stilt i tillatelsen.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Naturgass	2, 6989 tonn CO ₂ /tonn naturgass	0,5 %	0,2 %

Bedriften har bestemt bedriftsspesifikk utslippsfaktor iht. til tillatelsen av 19. desember 2008, det vil si ved bruk av online GC driftet av StatoilHydro. Naturkraft viser til tidligere oversendt e-post datert 23. desember 2008 med resultater fra ringtest av gassanalyser fra online GC mot eksternt laboratorium i Nederland i forbindelse med overlevering av anlegget i 2007 og førstegangskontroll av online GC. Det gjennomsnittlige avviket mellom laboratorienes målinger ble i testen beregnet til 0,2 %. Ettersom anlegget har stått stille store deler av 2008, har virksomheten tatt utgangspunkt i avviket i ringtesten, og angir en usikkerhet i utslippsfaktor på 0,2 % for 2008.

Naturkraft har ikke foretatt en beregning av usikkerheten i utslippsfaktor for 2008. Dette er et avvik fra rapporteringskravet jf klimakvoteforskriften § 2-5 e). SFT vil understreke at resultatene fra en ringtest kun angir avviket mellom måleutstyret ved StatoilHydros laboratorium og måleutstyret ved et akkreditert laboratorium. Den totale usikkerheten i utslippsfaktor omfatter imidlertid flere bidrag enn usikkerheten i online GC, herunder usikkerhet knyttet til prøvetaking og analyse.

Naturkraft skal innen 1. juni 2009 oversende SFT et usikkerhetsbudsjett for utslippsfaktor for kildestrøm 1. Alle relevante bidrag til usikkerhet i utslippsfaktor må kvantifiseres. Budsjettet skal være beregnet i henhold til nasjonalt og internasjonalt anerkjente metoder. NFOGMs beregningsprogram kan benyttes.

Dersom virksomheten ikke har tilstrekkelig kompetanse til selv å utarbeide usikkerhetsbudsjettet, skal uavhengig tredjepart benyttes. SFT vil imidlertid understreke viktigheten av at bedriften opparbeider nødvendig kompetanse med hensyn til metoder for usikkerhetsberegninger og forståelse for de ulike usikkerhetselementenes bidrag til den totale usikkerheten.

SFT understreker at usikkerhetsberegninger skal gjøres hvert år. SFT forventer at Naturkraft vedlegger usikkerhetsberegninger for utslippsfaktor for 2009-tallene i forbindelse med neste års rapportering.

I beregning av det årlige utslippet fra kildestrøm 1 har Naturkraft kombinert utslippsfaktor og aktivitetsdata iht. tillatelsen av 19. desember 2008. Det er utarbeidet månedlige faktorer basert på daglige målinger hvert tredje minutt. Månedlig faktor er multiplisert med aktivitetsdata for tilhørende måned og utslippet er summert over året. Årlig utslipp er dividert med aggregert aktivitetsdata over året slik at den årlige faktoren blir en veid faktor.

Naturkraft har i tråd med gjeldende tillatelse lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor ved beregning av utslippene fra kildestrøm 1.

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	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn)	Kvotepliktig utslipp (tonn)
1	Naturgass	11 068,73 tonn	2, 6989	29 873,40
2	Diesel			8,93
Totale kvotepliktige utslipp				29 882,33

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 29 882,33 tonn CO₂ i 2008. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Naturkraft skal ettersende usikkerhetsberegninger for aktivitetsdata og utslippsfaktor innen 1. juni 2009.

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 Naturkraft innebærer dette at 29 882 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.

Opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil SFT kunne gi på forespørsel.

7. Oppsummering

SFT godkjenner Naturkrafts rapport om kvotepliktige utslipp i 2008. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Naturkraft ilegges et gebyr på kr 22 000,- for SFTs behandling av utslippsrapporten.

Virksomheten skal ettersende usikkerhetsberegninger for aktivitetsdata og utslippsfaktor innen 1. juni 2009.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson
prosjektleder

Jannicke Øen
rådgiver

Kopi til:
Fylkesmannen i Rogaland
Tysvær kommune