



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

Naturkraft AS
Kårstø
5565 Tysværåvåg

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

Att: Geir Fuglseth

Dato: 31.03.2011
Vår ref.: 2006/98 405.141
Deres ref.:
Saksbehandler: Bente Rikheim, telefon: 22 57 36 01

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 og varsel om tvangsmulkt for Naturkraft AS, Kårstø

Klif kontrollerer og godkjenner de kvotepliktige virksomhetenes 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. Naturkraft AS har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 985 202 tonn CO₂.

Klif varslor om at vi vil vurdere å fatte vedtak om tvangsmulkt på kr 100 000,- dersom Naturkraft innen 1. juli 2011 ikke har sendt oss dokumentasjon på at målerne som benyttes for å bestemme mengde aktivitetsdata for kildestrøm 1 er kalibrert i henhold til tillatelsen. Frist for kommentar til dette varselet er tre uker fra dette vedtaket er mottatt.

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 tilleggsopplysninger i e-poster av 8. og 18. mars 2011. Vi viser også til e-post av 3. desember 2010 med resultater fra årlig kontroll (sammenlignende analyser) av online GC som er gjennomført i 2010.

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 19. desember 2008.

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

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

Naturkraft AS har i e-post datert 8. mars 2011 sendt inn dokumentasjon på målte mengder aktivitetsdata, beregning av usikkerhet i aktivitetsdata, dokumentasjon på målt utslippsfaktor, og svar på de deler av rapporteringsskjemaet som ikke var besvart den 28. februar 2011. Klif 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 Naturkraft AS 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 bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15. mars 2005, sist endret 19. desember 2008.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2010 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Utslippskilde
1	Naturgass	Gassturbin, hjelpekjel, fakkell, forvarming
2	Diesel	Nødaggregat

For utslippene av CO₂ fra kildestrøm 2 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra denne kildestrømmen utgjør mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn. Utslippet fra kildestrøm 2 var i 2010 på 8,3 tonn. Dette utgjør mindre enn 0,001 % av det totale årlige utslippet.

Det rapporterte utslippet fra denne kildestrømmen fremgår nedenfor, under vår vurdering av de kvotepliktige utslippene.

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

Vurdering av aktivitetsdata

Naturkraft 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.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Naturgass	365 277 tonn	1,5 %	0,8 %

Aktivitetsdataene er fremkommet ved bruk av metoden som er beskrevet i tillatelsen av 15. mars 2005, sist endret 19. desember 2008. Forbruket av naturgass bestemmes ved måling av massestrøm. Strømmen måles av tre coriolismålere som måler massen direkte på hvert sitt parallelle løp. Målerne har også kompensere trykk- og temperaturmålinger. To av coriolismålerne er tilpasset større gasstrømmer i to 3" løp. Disse målerne benyttes når anlegget er i drift. Kun ett løp er i drift om gangen. Det er også en coriolismåler i et 0,5" løp som er tilpasset mindre gasstrømmer. Dette løpet må idriftsettes manuelt. Det er ikke mulig å kjøre anlegget på gassmengden som kan passere 0,5" løpet. Dette løpet blir benyttet ved langvarig stans av anlegget for å forsyne anlegget med gass for drift av hjelpekjeler. Normalt er derfor en av de to coriolismålerne på 3" løpene i drift.

Holta og Håland Metering AS har på vegne av Naturkraft i rapport datert 12. april 2007 beregnet usikkerheten i instrumentene for måling av aktivitetsdata for kildestrøm 1. Den totale måleusikkerheten i måleinstrumentene er maksimalt $\pm 1,04$ %. Usikkerheten er høyest ved måling av lave gasshastigheter med 3" coriolismålere og lavere for høyere gass hastigheter med 3" coriolismålere samt ved måling med 0,5" coriolismåleren. Klif bemerker at usikkerhetene i online GC og coriolismålerne kun er teoretisk beregnet i rapporten.

I tillegg har Naturkraft dokumentert resultater fra kalibrering av coriolismålerne. Kalibreringen ble gjennomført i 2006. Dette usikkerhetsbidraget er kombinert med instrumentenes usikkerhet slik at total usikkerhet er beregnet for målerens ulike måleområder. Beregningen av den totale usikkerheten for hvert måleområde er vist i vedlegg til rapport om kvotepliktige utslipp for 2009 datert 23. februar 2010. Naturkraft har antatt at usikkerheten i målerne og usikkerheten fra kalibrering er ukorrelerte usikkerhetsbidrag. Videre er usikkerheten fra kalibreringen benyttet også for måleområder som ikke inngår i kalibreringen, men som målerne opererer ved, uten at dette er nærmere kommentert. De to 3" løpene er ikke kalibrert for massestrømmer i øverste del av måleområdet. Dette ble også påpekt i vårt vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp for 2009 datert 26. mars 2010. Naturkraft må påregne at dette er forhold som vil bli tatt opp på tilsyn.

Usikkerheten i forbrukt mengde gass i 2010 er funnet ved å beregne absolutt usikkerhet hvert døgn ut fra forbrent gassmengde og usikkerheten knyttet til det aktuelle måleområde

de enkelte døgn. De absolutte usikkerhetene hvert døgn er summert for å finne absolutt usikkerhet over året og deretter dividert med årlig forbruk av gass for å finne relativ usikkerhet over året. Dette resulterer i en usikkerhet på 0,8 %, som er innenfor kravet til maksimal usikkerhet i tillatelsen. Naturkraft har ikke identifisert andre signifikante bidrag til usikkerheten i aktivitetsdata.

Klif vurderer at usikkerheten er beregnet på en tilfredsstillende måte.

Som nevnt over, ble coriolismålerne kalibrert i 2006. I henhold punkt 6 i tillatelsens måleprogram skal disse målerne kalibreres hvert 4. år. Målerne skulle dermed vært kalibrert i løpet av 2010. Dette ble også påpekt i vårt vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp for 2009 datert 26. mars 2010. Målerne er ikke kalibrert i 2010, og det foreligger heller ikke konkrete planer om å gjøre dette, jf. e-post fra Naturkraft av 18. mars 2011. Klif varsler om at vi vil vurdere å fatte vedtak om tvangsmulkt dersom ikke Naturkraft innen 1. juli 2011 har sendt oss dokumentasjon på at målerne er kalibrert, se punkt 7. Vedtaket om tvangsmulkt vil være hjemlet i forurensningsloven § 73.

Vurdering av faktorer

For kildestrøm 1 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikk utslippsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Naturkraft har rapportert utslippsfaktor 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.

Kildestrøm Nummer	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Naturgass	2,697116 tonn CO ₂ /tonn naturgass	0,5 %	0,49 %

Bedriften har i henhold til utslippsrapporten bestemt bedriftsspesifikk utslippsfaktor ved bruk av metodene beskrevet i tillatelsen av 15. mars 2005, sist endret 19. desember 2008. Faktoren bestemmes ved bruk av online GC som er driftet av Statoil. Det tas en prøve hvert tredje minutt. Målestasjonen blir ukentlig kontrollert og eventuelt justert inn. GC'en kalibreres minst hvert fjerde år. Etter det Klif kjenner til ble GC'en sist kalibrering ved eksternt firma i forbindelse med idriftsettelse av anlegget i 2007

Naturkraft har beregnet usikkerheten i utslippsfaktoren til 0,49 %. Denne usikkerheten består av usikkerheten i selve GC-en og usikkerhet fra kalibrering. Usikkerheten i GC-en er beregnet ut fra usikkerheten i hver gasskomponent som er spesifisert fra instrumentleverandøren. Usikkerheten i hver gasskomponent varierer mellom 0,5 % og 1 %, hvilket resulterer i en relativ usikkerhet i utslippsfaktor på ca 0,45 % fra dette bidraget. Usikkerhet fra kalibrering er beregnet til 0,18 % ut fra spesifikasjoner av kalibreringsgassen. Disse to bidragene kombinert gir en total relativ utvidet usikkerhet på 0,49 %. Naturkraft har for utslippsrapporten for 2010 sendt inn regneark som viser beregningene av usikkerhet. Naturkraft har i brev datert 29. juni 2009 begrunnet hvorfor øvrige faktorer som prøvetaking og atomvekt ikke bidrar nevneverdig til usikkerheten i

utslippsfaktoren. Vi forutsetter at usikkerhet knyttet til linearitet og repeterbarhet er ivare tatt gjennom den beregnede usikkerheten i GC-en. Dette, samt dokumentasjon på forutsetningene for usikkerhetsberegningene, kan bli fulgt opp ved kontroll på bedriften.

Det er et krav i Naturkrafts tillatelse at det ved bruk av online GC skal gjennomføres en årlig sammenligningsanalyse. Dette innebærer at resultatene oppnådd med online GC skal sammenlignes med resultater oppnådd med referansemotoden ved et akkreditert laboratorium minst én gang per år. Naturkraft sendte oss resultater av de sammenlignende analysene for 2010 i e-post av 3. desember 2010. Resultatene fra online GC er sammenlignet med resultater fra Statoil D-lab (Driftslaboratorium på Gassco Kåstrø), som er akkreditert. Resultatene viser at det er god overensstemmelse mellom resultatene fra online GC og det akkrediterte laboratoriet, det vil si at alle E_n -verdier < 1 . Klif tar disse opplysningene til etterretning.

I vårt vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp for 2009 datert 26. mars 2010 påpekte vi at Naturkraft ikke hadde gjennomført sammenlignende analyser i 2009 slik tillatelsen krever. Naturkraft hadde sendt prøver til akkreditert laboratorium for sammenligning, men resultatene forelå ikke før rapporteringen. Naturkraft ble pålagt å sende oss resultatene fra sammenligningen og en vurdering av resultatene innen 1. juni 2010. Vi mottok resultatene 25. mai 2010. Naturkraft vurderte at resultatene viste god overensstemmelse. Vi vurderer at Naturkraft har svart tilfredsstillende på vårt krav om oppfølging av sammenlignende analyser for 2009.

I beregning av det årlige utslippet fra kildestrøm 1, har Naturkraft kombinert utslippsfaktor og aktivitetsdata i henhold til tillatelsen av 15. mars 2005, sist endret 19. desember 2008. Det er utarbeidet månedlige faktorer basert på målinger hvert tredje minutt med GC. 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

Naturkraft har ikke gjennomført kalibrering av coriolismålerne som forutsatt i tillatelsen. Vi forventer at bedriften gjennomfører kalibrering innen 1. juli 2011. Klif legger likevel bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2010:

Kildestrøm nummer	Kildestrøm	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn)	Kvotepliktig utslipp (tonn)
1	Naturgass	365 277	2,697116	985 193
2	Diesel			8,3
Totale kvotepliktige utslipp				985 202

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.

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 985 202 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 Naturkraft AS innebærer dette at 985 202 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 oppgjørfristen 30. april.

Vi gjør oppmerksom på at manglende overholdelse av oppgjørfristen 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 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 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. Varsel om tvangsmulkt

Klif viser til at coriolismålerne som måler aktivitetsdata for kildestrøm 1 ikke er kalibrert hvert 4. år som spesifisert i tillatelsen av 15. mars 2005, sist endret 19. desember 2008.

Klif varsler med dette i henhold til forvaltningsloven § 16 om at vi vurderer å fatte vedtak om tvangsmulkt for å sikre at kravene i tillatelsen overholdes. Vedtaket vil gå ut på en tvangsmulkt på kr 100 000,- påløper dersom Naturkraft ikke har sendt oss dokumentasjon på at kalibrering av coriolismålerne er gjennomført innen 1. juli 2011. Vedtaket om tvangsmulkt vil være hjemlet i forurensningsloven § 73. Frist for kommentar til varselet er tre uker fra dette vedtaket er mottatt.

8. Oppsummering

Klif godkjenner Naturkraft AS' rapport om kvotepliktige utslipp i 2010. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Klif varsler om at vi vil vurdere å fatte vedtak om tvangsmulkt på kr 100 000,- dersom Naturkraft innen 1. juli 2011 ikke har sendt oss dokumentasjon på at målerne som benyttes for å bestemme mengde aktivitetsdata for kildestrøm 1 er kalibrert i henhold til tillatelsen. Frist for kommentar til dette varselet er tre uker fra dette vedtaket er mottatt. Vedtaket om tvangsmulkt vil være hjemlet i forurensningsloven § 73.

Naturkraft ilegges et gebyr på kr 22 000,- 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

Bente Rikheim
senioringeniør

Kopi:
Tysvær kommune
Fylkesmannen i Rogaland