



Statens forurensningstilsyn
Norwegian Pollution Control Authority

BKK Varme AS
Postboks 7050
5020 Bergen

Erling wærenskjold

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.: 2006/58 405.14
Deres ref.:
Saksbehandler: Jannicke Øen, telefon: 22 57 36 20

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 for BKK Varme 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. BKK Varme AS har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 16 918,89 tonn CO₂.

SFT forutsetter at virksomheten igangsetter tiltak for å sikre at mengden aktivitetsdata bestemmes iht. gjeldende tillatelse. Dersom dette ikke kan gjennomføres, plikter bedriften å søke om endring i programmet, jf klimakvoteforskriften § 2-4 samt gjeldende program.

Virksomheten skal kunne dokumentere og fremlegge usikkerhetsberegninger for aktivitetsdata ved inspeksjon.

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 10. mars 2009, e-post av 17. mars 2009 og øvrig 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

BKK Varme AS (heretter omtalt som BKK Varme) sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ 10. mars 2009, som er ni dager for sent. SFT ser alvorlig på overtredelser av innleveringsfristen fordi dette vanskeliggjør SFTs arbeid med å kontrollere og gjennomgå utslippsrapportene innen 1. april. Bedriften bes om å overholde fristen ved neste års rapportering.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for BKK Varme AS er knyttet til bedriftens forbrenning av gass og lett fyringsolje i kjeler tilknyttet fjernvarmeanlegget i Bergen. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15. mars 2005, sist endret 15. januar 2009.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm-nummer	Kildestrøm	Utslippskilde
1	Naturgass	Dampkjel 1, Haukeland Varmesentral (HVS)
2	Lett fyringsolje	Dampkjel 1, HVS
3	Naturgass	Fyrkjel 2, HVS
4	Lett fyringsolje	Fyrkjel 2, HVS
5	Lett fyringsolje	Dampkjel 3, HVS
6	Naturgass	Fyrkjel 4, HVS
7	Lett fyringsolje	Fyrkjel 4, HVS
8	Lett fyringsolje	4 kjeler á 12 MW i Fana Varmesentral
9	Lett fyringsolje	BIR avfallsenergianlegg

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

Vurdering av aktivitetsdata

BKK Varme 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	2 309 000 Sm ³	5 %	1 %
2	Lett fyringsolje	93 tonn	5 %	5 %
3	Naturgass	1 869 000 Sm ³	5 %	1 %
4	Lett fyringsolje	29 tonn	5 %	5 %
5	Lett fyringsolje	2 tonn	5 %	5 %
6	Naturgass	1 512 000 Sm ³	5 %	1 %
7	Lett fyringsolje	24 tonn	5 %	5 %
8	Lett fyringsolje	616 tonn	5 %	5 %
9	Lett fyringsolje	373 tonn	5 %	5 %

1. Naturgass (kildestrøm 1, 3 og 6)

Forbruket av naturgass i tre kjeler ved Haukeland Varmesentral (HVS) var i 2008 på 5 690 000 Sm³. Gassen leveres fra Gasnor i rør fra tankanlegget på Grønnevik. Data fra gassmengdemålinger registreres elektronisk, og sammenholdes mot forbruksdata for levert varme fra varmesentralen ved Haukeland.

Gassforbruket måles med gjennomstrømningsmålere plassert i tilknytning til hver kjel med gassbrenner. Det benyttes vortexmålere (Prowirl 72) for kjel 2 og 4 (kildestrøm 3 og 6) som driftes av BKK Varme og Flonidan turbinmåler på kjel 1 (kildestrøm 1) som eies og driftes av Gasnor.

For usikkerhet i aktivitetsdata for naturgass, viser BKK Varme til SFTs vedtak av 15. januar 2009 om godkjenning av endret program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp. Vedtaket godkjenner BKK Varmes redegjørelse av 9. april 2008, samt senere korrespondanse, for hvordan bedriften sikrer at forbruk av gass bestemmes i samsvar med klimakvoteforskriftens krav. Bedriften har også utarbeidet et kontrollprogram for målere.

BKK Varme har i redegjørelsen innhentet opplysninger fra leverandørene av målerne vedrørende iboende usikkerhet i målerne. Leverandør av vortexmålere, Endress og Hauser AS, opplyser om en usikkerhet på < 1 % for målerne, med automatisk trykk- og temperaturkorreksjon. Gasnor oppgir en usikkerhet på < +/- 1 % inntil 20 % av måleområdet og +/- 0,5 % for øvrig måleområde for turbinmålere. Bedriften har vurdert den totale usikkerheten i målingene til å bestå av usikkerhet i målere, usikkerhet som følge av montasje, usikkerhet i selve mengdemålingene samt korreksjon for trykk og temperatur. Bedriften vurderer disse kildene bidrag til usikkerhetsbudsjettet som neglisjerbare, uten at det er vist ved beregninger hvor stor betydning de kan ha for usikkerheten. Bedriften vurderer på denne bakgrunn at den samlede usikkerheten for aktivitetsdata er +/- 1 %, som tilsvarer leverandørens angitte usikkerhet på målerne. Den

totale måleusikkerheten omfatter imidlertid flere bidrag enn leverandørens angitte usikkerhet, og selv om disse anses som neglisjerbare må de beregnes og kvantifiseres.

SFT forutsetter at et fullstendig usikkerhetsbudsjett for bestemmelse av aktivitetsdata kan fremlegges ved en eventuell inspeksjon.

2. Lett fyringsolje (kildestrøm 2,4,5, 7-9)

Aktivitetsdata for innkjøpt mengde lett fyringsolje er bestemt på bakgrunn av faktura og korrigeres for lagermålinger ved årets start og slutt.

BKK Varme har ettersendt opplysninger om innkjøpt og målt mengde lett fyringsolje i e-post av 17. mars 2009 for kildestrøm 8 og 9. Bedriften har rapportert samlede tall for disse to kildestrømmene. Det følger av gjeldende tillatelse at disse kildestrømmene skal rapporteres separat, og SFT ber om at dette gjøres ved neste års rapportering.

Virksomheten har i ovennevnte e-post opplyst at Haukeland Varmesentral (HVS) kjøper inn lett fyringsolje til flere formål enn til kildestrømmene 2,4,5 og 7. BKK Varme mottar en detaljert rapport en gang i måneden fra HVS. HVS måler lagerbeholdning ved årets begynnelse og slutt ved manuell peiling i oljetankene, og benytter faktura for kontroll av mengdene. BKK Varme kan imidlertid ikke fremlegge måldataene, ettersom fyringsoljen benyttes til flere formål.

SFT bemerker at det av gjeldende tillatelse og program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp punkt 6, følger at BKK Varme skal benytte faktura og kontrollere lagerbeholdning ved manuell peiling med målestav i oljetank for kildestrømmene 2,4,5 og 7 med krav til usikkerhet på 5 %. SFT forutsetter at BKK Varme igangsetter tiltak for å sikre at mengden aktivitetsdata bestemmes iht. gjeldende tillatelse. Dersom dette ikke kan gjennomføres, plikter bedriften å søke om endring i programmet, jf klimakvoteforskriften § 2-4 samt gjeldende program.

Bedriften oppgir usikkerhet i aktivitetsdata for lett fyringsolje på 5 %, som tilsvarer kravet i gjeldende tillatelse. Som følge av størrelsen på utslippene, har virksomheten forenklet rapportering for disse kildestrømmene og behøver ikke dokumentere usikkerhet i aktivitetsdata i forbindelse med rapporteringen. Bedriften skal imidlertid kunne dokumentere og fremlegge usikkerhetsberegninger i aktivitetsdata for lett fyringsolje ved en eventuell inspeksjon.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 1-9 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktor og standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

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	2 309 000 Sm ³	2,34 ¹	5 403,06
2	Lett fyringsolje	93 tonn	3,17	294,81
3	Naturgass	1 869 000 Sm ³	2,34 ¹	4 373,46
4	Lett fyringsolje	29 tonn	3,17	91,93
5	Lett fyringsolje	2 tonn	3,17	6,34
6	Naturgass	1 512 000 Sm ³	2,34 ¹	3 538,08
7	Lett fyringsolje	24 tonn	3,17	76,08
8	Lett fyringsolje	616 tonn	3,17	1 952,72
9	Lett fyringsolje	373 tonn	3,17	1 182,41
Totale kvotepliktige utslipp				16 918,89

Vurdering av ikke-kvotepliktige utslipp

SFT har gjennomgått det bedriften har rapportert av ikke-kvotepliktige utslipp fra forbrenning av 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 kvotepliktige:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn energivare)	Utslipp som ikke er kvotepliktig (tonn CO ₂)
Forbrenningsovn i avfallsenergianlegg	Avfall belagt med sluttbehandlingsavgift	89 114	0,3	2 6734,2
Totale ikke-kvotepliktige utslipp				2 6734,2

Det er benyttet en oksidasjonsfaktor på 1.

¹ Tonn Co₂/1000 Sm³.

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 16 918,89 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 BKK Varme innebærer dette at 16 919 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 lav gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 13 500,-.

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

BKK Varme ilegges et gebyr på kr 13 500,- for SFTs behandling av utslippsrapporten.

SFT forutsetter at virksomheten igangsetter tiltak for å sikre at mengden aktivitetsdata bestemmes iht. gjeldende tillatelse. Dersom dette ikke kan gjennomføres, plikter bedriften å søke om endring i programmet, jf klimakvoteforskriften § 2-4 samt gjeldende program.

Virksomheten skal kunne dokumentere og fremlegge usikkerhetsberegninger for aktivitetsdata ved inspeksjon.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson
prosjektleder

Jannicke Øen
rådgiver

Kopi:
Bergen kommune
Fylkesmannen i Hordaland
BIR Avfallsbehandling