

Norcem AS – avd. Kjøpsvik  
Postboks 3  
8591 Kjøpsvik

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. mars 2009  
Vår ref.: 2006/95-  
Deres ref.: Knut Erik Nielsen  
Saksbehandler: George Nicholas Nelson, telefon: 22 57 34 40

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 for Norcem Kjøpsvik**

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp. SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2009. Norcem Kjøpsvik har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 403 316 tonn CO<sub>2</sub>.

SFT forventer at det gjennomføres tiltak som sikrer at kravene til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata overholdes for alle kildestrømmene ved neste års rapportering. SFT anser bruk av standard omregningsfaktor for kildestrøm 1 som et brudd på tillatelsen, og forventer at bedriften så raskt som mulig søker om endring av bedriftens tillatelse på dette punktet dersom man ønsker å fortsette å bruke standard omregningsfaktor.

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

### **1. Sakens bakgrunn**

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til bedriftens særskilte tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> av 15. mars 2005, sist endret 29. februar 2008, utslippsrapport innlevert 1. mars 2009, samt påfølgende e-post korrespondanse.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av lov av 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 CO<sub>2</sub>-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

## 2. SFTs vurdering

### Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Norcem Kjøpsvik sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 1. mars 2009, som er innen fristen.

### Vurdering av kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Norcem Kjøpsvik er knyttet til bedriftens produksjon av sement. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15. mars 2005, sist endret 29. februar 2008.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra kildestrømmer som angitt i Tabell 1:

Tabell 1: Kildestrømmer med kvotepliktige utslipp

Kildestrøm-nummer	Kildestrøm	Utslippskilde
1	Produksjon av klinker	Sementovn
2	Kull	Sementovn
3	Spillolje	Sementovn
4	Bildekk (fossilt opphav)	Sementovn
5	FAB <sup>1</sup> -pellets (fossilt opphav)	Sementovn
6	KFK + andre kjølemedier	Sementovn
7	Finkoks	Sementovn
8	Bypass-støv	Sementovn
9	Diesel	Sementovn/kullmølle
10	Ikke-karbonatisert karbon i råvarer	Sementovn

I 2008 ble det gjennomført forsøk med to kildestrømmer som ikke er omfattet av tillatelsen til kvotepliktige utslipp av klimagasser.

<sup>1</sup> Foredlet avfallsbrensel – restavfall fra husholdninger og næringer av fossil opprinnelse

I det ene forsøket ble 23 tonn "car fluff" forbrent sammen med FAB. I følge bedriften inneholder car fluff en blanding av biologisk og fossilt materiale og er således ikke veldig ulikt FAB i sammensetning. Fordi forbrent mengde var liten og siden dets sammensetning ligner FAB, har Norcem Kjøpsvik valgt å rapportere mengden car fluff som FAB.

I november 2008 ble det gjennomført et forsøk med 8 tonn flytende avfall fra Renor. Med samme begrunnelse som for car fluff, har bedriften valgt å rapportere mengden flytende avfall som spillolje.

SFT ser i utgangspunktet alvorlig på at Norcem Kjøpsvik har hatt kvotepliktige utslipp fra kildestrømmer som ikke er omfattet av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>. Dersom Norcem Kjøpsvik i fremtiden foretar ytterligere forsøk med ovennevnte kildestrømmer, eller andre kildestrømmer som ikke er omfattet av særskilt tillatelse, må bedriften i forkant av forsøkene søke om endring av tillatelsen.

I tillatelsen til Norcem Kjøpsvik er det ikke stilt krav til beregning eller målemetode for kildestrømmene 3, 6, 8 og 9. Dette forutsetter at samlet utslipp fra disse kildestrømmene til sammen utgjør mindre enn 2 prosent av det årlige utslippet. Utslipp fra disse fire kildestrømmene utgjorde 1,64 prosent av det totale utslippet ved Norcem Kjøpsvik i 2008. For disse fire kildestrømmene er det ikke rapportert aktivitetsdata og utslippsfaktor – kun det årlige utslippet fra hver kildestrøm, gjengitt i Tabell 3.

#### Vurdering av aktivitetsdata

Norcem Kjøpsvik har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i beregning av aktivitetsdata for kildestrømnummer 1, 2, 4, 5, 7, og 10. De rapporterte dataene fremgår i Tabell 2. Der fremgår også kravet til usikkerhet i beregning av aktivitetsdata som er stilt i tillatelsen.

Tabell 2. Aktivitetsdata og usikkerhet

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata (tonn)	Usikkerhetskrav ( $\pm$ prosent)	Rapportert usikkerhet ( $\pm$ prosent)
1	Produksjon av klinker	484 771	2,5	1,11
2	Kull	42 959	5,0	1,64
4	Bildekk (fossil andel)	3 748	1,5	1,59
5	FAB-pellets (fossil andel)	2 871	1,5	20,66
7	Finkoks	1 974	1,5	1,64
10	Ikke-karbonisert karbon i råvarer	756 748	15	1,11

#### *Usikkerhet*

Med utslippsrapporten har bedriften vedlagt usikkerhetsbudsjett som viser relativ utvidet usikkerhet (95 % konfidensintervall) for alle kildestrømmer. Det er SFTs vurdering at usikkerhetsbudsjettene er beregnet i henhold til anerkjent metodikk, jamfør metoder beskrevet i "Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement" (GUM).

Den rapporterte usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrømnummer 1, 2 og 10 tilfredsstillende usikkerhetskravet i tillatelsen. For kildestrømnummer 4 og 7 er den rapporterte usikkerheten noe høyere enn kravet. SFT gjør oppmerksom på at kravet til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 2 reduseres fra 5 % i 2008 til 1,5 % fra og med 2009 og ut perioden.

Rapportert usikkerhet i aktivitetsdata for FAB-pellets er  $\pm 20,66$ . Kravet i tillatelsen er maksimalt  $\pm 1,5$ . Av usikkerhetsberegningen går det fram at usikkerhet i andel fossilt innhold er det viktigste bidraget til den høye usikkerheten.

I forbindelse med oversendelse av endret tillatelse av 29. februar 2008 påla SFT bedriften å gjøre rede for den metoden virksomheten ville innføre for å bestemme fossil andel i FAB-pellets som tilfredsstillende kravene i klimavoteforskriftens vedlegg 3. I brev av 15. september 2008 og i utslippsrapporten har virksomheten gjort rede for at Høyskolen i Telemark er gitt i oppdrag å utforme en egnet metode for bestemmelse av fossil andel i FAB-pellets, og at endelig rapport fra prosjektet ventes å foreligge innen 1. april 2009. SFT avventer oversendelse av denne rapporten fra Norcem Kjøpsvik, men vi forventer at anbefalt metodikk vil bidra til å kraftig redusere usikkerheten i aktivitetsdata for FAB.

SFT forventer at Norcem Kjøpsvik i løpet av 2009 gjennomfører tiltak som sikrer at kravene til maksimal usikkerhet overholdes også for de øvrige kildestrømmene ved neste års rapportering. Det må påregnes at disse forholdene vil bli fulgt opp ved en eventuell inspeksjon ved virksomheten.

#### *Aktivitetsdata kildestrømnr. 1 og 10*

Aktivitetsdata for kildestrømnummer 1 og 10 er fremskaffet i henhold til vilkårene i virksomhetens tillatelse.

#### *Aktivitetsdata kildestrømnr. 2 og 7*

Metoden som virksomheten har benyttet for å fremskaffe forbrukt mengde kull (kildestrømnr 2) og finkoks 2 (kildestrømnr 7) avviker fra metoden angitt i tillatelsen.

I henhold til endret tillatelse av 29. februar 2008 skal Norcem Kjøpsvik beregne forbrukt mengde kull og finkoks på grunnlag av fakturert mengde fra leverandør og korrigerer for lagerbeholdning ved årets start og slutt. På det tidspunktet tillatelsen ble gitt var det kjent at denne metoden med høy sannsynlighet innebar at kravene til usikkerhet i aktivitetsdata ikke ble overholdt. SFT påla derfor bedriften om å redegjøre for tiltak som kunne gjennomføres for å redusere denne usikkerheten. I brev av 30. mai 2008 og 15. september 2008 har bedriften redegjort for en ny metode som er innført for å beregne årlig mengde kull og finkoks. I denne metoden veies mengde kullmiks – bestående av en blanding av kull, finkoks og trekull – over to uavhengige vekter før de føres inn i sementovnen. Mengde kullmiks veid over vektene summeres og årlig forbrukt mengde kullmiks framkommer direkte. Bedriften slipper dermed å ta hensyn til endringer i lagerbeholdningen, som er den største kilden til usikkerhet ved bruk av metoden angitt i tillatelsen. Mengden av de enkelte kulltypene er fremskaffet på grunnlag av innveining av de ulike typene.

SFT ser positivt på at Norcem Kjøpsvik benytter ovennevnte metode for bestemmelse av aktivitetsdata for kull og finkoks, all den tid denne metoden gir en lavere usikkerhet i årlig forbrukt mengde kull og finkoks enn hva metoden angitt i tillatelsen gir. På bakgrunn av virksomhetens innsendte redegjørelse om metoden, vil SFT vurdere behov for endringer virksomhetens tillatelse.

#### *Aktivitetsdata kildestrømnr. 4*

Norcem Kjøpsvik oppgir at den fossile andelen i bildekk utgjorde 3748 tonn. Dette utgjør 61 prosent av totale mengden bildekk forbrukt i 2008 som var 6144 tonn. Måling av mengde bildekk ble utført i henhold til måleutstyr angitt i tillatelsen. En fossil andel på 61 prosent er utregnet på grunnlag av data som framkommer i en europeisk LCA-undersøkelse "Life cycle assessment of an average European car tyre", utarbeidet på oppdrag av The European Car Tyre Manufacturers BLIC. I øvrig viser undersøkelsen at bildekk inneholder 21 prosent naturgummi og 18 prosent aske og ikke-karbonholdige råstoffer.

I bedriftens gjeldende tillatelse er det ikke stilt krav til hvordan fossil andel i bildekk skal bestemmes. I forbindelse med oversendelse av endret tillatelse av 29. februar 2008 påla SFT bedriften å gjøre rede for den metoden virksomheten ville innføre for å bestemme fossil andel i bildekk som tilfredsstillt kravene i klimavoteforskriftens vedlegg 3.

I brev av 30. mai 2008 og 15. september 2008, samt e-post av 4. desember 2008 fra Knut Erik Nielsen, er LCA-undersøkelsen av bildekk nærmere beskrevet. SFT vil følge opp denne saken særskilt og vurdere behov for endringer virksomhetens tillatelse på grunnlag virksomhetens innsendte redegjørelser.

#### *Aktivitetsdata kildestrøm 5*

Virksomheten rapporterer at den fossile andelen i FAB-pellets utgjorde 2871 tonn. Dette utgjør 25 prosent av total forbrukt mengde FAB-pellets i 2008 som var 11 409 tonn. Det opplyses at en andel på 25 prosent er utregnet på grunnlag av en vurdering gjennomført i Sverige der sammensetning av samme type FAB-pellets som Norcem Kjøpsvik bruker er undersøkt. Ettersom rapport om metode for bestemmelse av fossil andel i FAB-pellets ennå ikke foreligger (se beskrivelse s. 4), har Norcem Kjøpsvik valgt å legge til grunn den svenske vurderingen ved bestemmelse av fossil andel. I henhold til den svenske undersøkelsen er det en linær korrelasjon mellom FAB-pellets brennverdi og dets fossile innhold. Gjennomsnittlig brennverdi for FAB-pellets var 3842 kcal/kg. Dette tilsvarer et fossilt innhold på 25 prosent.

Ved tidligere års rapportering har virksomheten lagt til grunn en fossil andel på 10 prosent. Foreløpige resultater fra prosjektet som Høyskolen i Telemark gjennomfører tyder på at 10 prosent fossilt innhold er et for lavt estimat, og Norcem Kjøpsvik har derfor valgt å legge til grunn 25 prosent fossilt innhold i FAB-pellets forbrukt i 2008.

SFT vil følge opp denne saken særskilt når endelig rapport med anbefalt metodikk foreligger. På grunnlag av rapporten vil SFT vurdere behov for endringer i virksomhetens tillatelse.

Vurdering av faktorer

Bedriften har, i tråd med tillatelsen, benyttet benyttet standard oksidasjonsfaktor for kildestrømnummer 2, 4, 5 og 7, og standard omregningsfaktor for kildestrømnummer 10 ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 1, 2, 4, 5, 7 og 10 krever tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. For kildestrømnummer 1 kreves det bruk av bedriftsspesifikk omregningsfaktor. Norcem Kjøpsvik har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene fremgår i Tabell 3 nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i faktoren som er stilt i tillatelsen.

Tabell 3: Bedriftsspesifikke faktorer og usikkerhet

Kildestrømnr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)	Bedriftsspesifikk omregningsfaktor	Usikkerhet krav (± prosent)	Usikkerhet rapportert (± prosent)
1	Produksjon av klinker	0,525	1,000	0,83	0,49
2	Kull	2,700	-	-	5,75
4	Bildekk (fossilt opphav)	1,94	-	-	0
5	FAB-pellets (fossilt opphav)	2,83	-	-	16,15
7	Finkoks	2,700	-	-	5,75
10	Ikke-karbonisert karbon i råvarer	(0,2/100)*3,667	-	-	200

*Faktorer kildestrøm 1*

Norcem Kjøpsvik opplyser at den har benyttet de metoder og måleutstyr som er angitt i tillatelsen ved bestemmelse av utslippsfaktor for kildestrøm 1. Bedriften har benyttet en standard omregningsfaktor på 1. Bedriften opplyser at det finnes små mengder Ca og Mg i produktet som ikke har sitt opphav fra karbonater. Det antas likevel at all Mg og Ca i produktet kommer fra karbonater i råmelet.

I henhold til tillatelsen skal bedriften bestemme en bedriftsspesifikk omregningsfaktor. I tillegg til Mg og Ca i produktet som kan stamme fra andre kilder enn karbonater, vil evt. uomdannet karbonat i produktet bidra til en lavere omregningsfaktor enn 1. Bedriften har ikke fremlagt dokumentasjon eller selv foretatt analyser som viser at bruk av standard omregningsfaktor er en representativ omregningsfaktor for kildestrøm 1 i 2008. SFT anser bruk av standard omregningsfaktor som et brudd på tillatelsen, og forventer at bedriften så raskt som mulig søker om endring av bedriftens tillatelse på dette punktet dersom man ønsker å fortsette å bruke standard omregningsfaktor. SFT finner likevel grunn til å legge standard omregningsfaktor til grunn ved beregning av utslipp fra kildestrøm 1, da dette er benyttet i virksomhetens vedtak om tildeling av klimakvoter av 27. mars 2009 og bruk av standard omregningsfaktor vil ikke underestimere utslippet fra kildestrøm 1.

Bedriften har beregnet den utvidede usikkerheten i utslippsfaktoren til å være  $\pm 0,49$  prosent, noe som er innenfor kravet på maksimum  $\pm 0,83$  prosent. SFT anser at usikkerheten er beregnet på en tilfredsstillende måte.

#### *Utslippsfaktor kildestrøm 2 og 7*

Bedriften opplyser at utslippsfaktor for kull og finkoks er fremskaffet på grunnlag av 13 karbon elementanalyser av en kullmiks bestående av kull, finkoks og trekull. Disse analysene er foretatt ved Analycen/Eurofins i Lidköping som er akkreditert etter ISO 17025. Utslippsfaktoren på 2,70 tonn CO<sub>2</sub>/tonn er i følge virksomheten et gjennomsnitt av de 13 prøvene som ble sendt til Analycen/Eurofins. Av de 13 prøvene er 11 tatt ved Norcem Brevik og 2 prøver er tatt fra Norcem Kjøpsvik. Begge anleggene benytter den samme kulleverandøren. Analyseresultatene viser meget jevne analyseresultater for karboninnhold.

I henhold til endret tillatelse av 29. februar 2008 skal Norcem Kjøpsvik bestemme den massespesifikke utslippsfaktoren for disse to kildestrømmene på grunnlag av energivarenes brennverdi og energispesifikke utslippsfaktor. I brev av 30. mai 2008 og 15. september 2008 har bedriften redegjort for den endrede metoden for bestemmelse av utslippsfaktor for kull og finkoks.

SFT ser positivt på at Norcem Kjøpsvik benytter ovennevnte metode for bestemmelse av utslippsfaktor for disse to kildestrømmene, ettersom denne metoden trolig er beheftet med lavere usikkerhet. På bakgrunn av virksomhetens innsendte redegjørelse om metoden, vil SFT vurdere behov for endringer virksomhetens tillatelse.

#### *Utslippsfaktor kildestrøm 4*

Virksomheten har oppgitt 1,94 tonn CO<sub>2</sub>/tonn som utslippsfaktor for bildekk. Denne faktoren er beregnet på grunnlag av data i LCA-undersøkelsen "Life cycle assessment of an average European car tyre". Dette er samme rapport som virksomheten har benyttet for beregning av fossil andel i bildekk. Utslippsfaktoren er beregnet blant annet på grunnlag av produsentenes gjennomsnittlige forbruk ved produksjon av dekk, dekkprodusentenes input av råmaterialer, en antagelse om 60 prosent slitasje på dekkenes rullebane ved kassering og at carbon black og andre hydrokarbonforbindelser består av 100 prosent karbon. Norcem Kjøpsvik anser det som svært vanskelig å lage representative prøver av bildekk for analyser. Ettersom dette er en beregnet utslippsfaktor som ikke har sitt grunnlag i analyser, er det ikke utført noen usikkerhetsberegning på utslippsfaktoren.

I henhold til endret tillatelse av 29. februar 2008 skal Norcem Kjøpsvik bestemme den massespesifikke utslippsfaktoren for denne kildestrømmen på grunnlag av bildekkets brennverdi og energispesifikke utslippsfaktor. Virksomheten ble pålagt å sende SFT en redegjørelse av metoden virksomheten ville innføre for å bestemme brennverdi av bildekk som tilfredstiller klimakvoteforskriftens vedlegg 3. I brev av 15. september 2008 har bedriften redegjort for LCA-undersøkelsen og metoden bedriften har anvendt for å beregne utslippsfaktoren for bildekk.

Metoden virksomheten har benyttet er ikke i henhold til kravene angitt i gjeldende tillatelse. SFT finner likevel grunnlag for å kunne legge til grunn en utslippsfaktor på 1,94 tonn CO<sub>2</sub>/tonn ved beregning av kvotepliktig utslipp fra kildestrøm 4. SFT vil følge opp denne saken særskilt og vurdere behov for endringer i virksomhetens tillatelse på grunnlag virksomhetens innsendte redegjørelser.

#### *Utslippsfaktor kildestrøm 5*

Virksomheten har oppgitt 2,83 tonn CO<sub>2</sub>/tonn som utslippsfaktor for FAB-pellets. Denne utslippsfaktoren er fremkommet på grunnlag av 12 brennverdianalyser av månedlige samleprøver kombinert med en fast energispesifikk utslippsfaktor.

Det er SFTs vurdering at utslippsfaktoren er fremskaffet i henhold til kravene i virksomhetens tillatelse og legger denne til grunn ved beregning av utslipp fra kildestrøm 5. Den høye usikkerheten på 16,15 prosent skyldes i all hovedsak avfallets heterogenitet.

#### *Utslippsfaktor kildestrøm 10*

I henhold til virksomhetens tillatelse skal Norcem Kjøpsvik bestemme den massespesifikke utslippsfaktoren for kildestrøm 10 i henhold til industriens retningslinjer for god praksis. Bedriften viser til rapport med retningslinjer utgitt av WBCSD CSI: "CO<sub>2</sub> Accounting and Reporting Standard for the Cement Industry" der standard innhold av ikke-karbonatisert karbon i råmelet er satt til 0,2 prosent. Bedriften har valgt å legge denne verdien til grunn i beregningen av den massespesifikke utslippsfaktoren. Ettersom det ikke er foretatt noen egne analyser av innholdet av ikke-karbonatisert karbon i råmelet, har bedriften lagt til grunn en høy usikkerhet.

#### Kvotepliktig utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp i 2008.

Tabell 4: Kvotepliktige utslipp i 2008

<b>Kildestrøm -nr</b>	<b>Kildestrøm</b>	<b>Aktivitetsdata (tonn)</b>	<b>Utslippsfaktor (tonn CO<sub>2</sub>/tonn)</b>	<b>Kvotepliktig utslipp (tonn CO<sub>2</sub>)</b>
1	Produksjon av klinker	484 771	0,525	254 504,78
2	Kull	42 959	2,70	115 989,30
3	Spillolje	-	-	437,00
4	Bildeckk (fossil andel)	3 748	1,94	7 271,12
5	FAB-pellets (fossil andel)	2 871	2,83	8 124,93
6	KFK og andre kjølemedier	-	-	15,0
7	Finkoks	1 974	2,70	5 329,80
8	Bypass-støv	-	-	5 866,90

9	Diesel	-	-	228,00
10	Ikke-karbonatisert karbon i råvarer	756 748	$(0,2/100)*3,667$	5 549,49
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>403 316</b>

Det er lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor/omregningsfaktor for alle kildestrømmene

### Vurdering av ikke-kvotepliktige utslipp

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

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

Tabell 4: Forbrent biomasse

Type biomasse	Forbrent mengde (tonn)	Tørrestoffinnhold, %
Bildekk (biologisk opphav)	1 290,13	100
FAB-pellets (biologisk opphav)	8 556,75	80
Beinmel	4 241	100
Trekull	507	80

### 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 403 316 tonn CO<sub>2</sub> 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 Norcem Kjøpsvik innebærer dette at 403 316 kvoter skal overføres fra virksomhetens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. SFT har registrert virksomhetens 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](http://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 Norcem Kjøpsviks rapport om kvotepliktige utslipp i 2008. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

SFT forventer at Norcem Kjøpsvik i løpet av 2009 gjennomfører tiltak som sikrer at kravene til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata overholdes for alle kildestrømmene ved neste års rapportering. SFT anser bruk av standard omregningsfaktor for kildestrøm 1 som et brudd på tillatelsen, og forventer at bedriften så raskt som mulig søker om endring av bedriftens tillatelse på dette punktet dersom man ønsker å fortsette å bruke standard omregningsfaktor.

Norcem Kjøpsvik 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

George Nicholas Nelson  
senioringeniør

Kopi til

*Tysfjord kommune, Postboks 100, 8591 Kjøpsvik*

*Fylkesmannen i Nordland, Miljøvernavdelingen, Moloveien 10, 8002 Bodø*