

Södra Cell Tofte AS  
Østre Strandvei 52  
3482 Tofte

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: 14.03.2005  
Vår ref.: 2005/60 405.14  
Deres ref.:  
Saksbehandler: Bente Rikheim, telefon: 22 57 36 01

## **Oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> og vedtak om tildeling av kvoter til Södra Cell Tofte AS**

---

**Statens forurensningstilsyn har ferdigbehandlet søknaden fra Södra Cell Tofte AS av 14.1.2005 og har besluttet å gi særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> etter forurensningsloven. Tillatelsen følger vedlagt. SFT har samtidig i medhold av klimakvoteloven besluttet å tildele bedriften 1 355 kvoter for 2005, 1 391 kvoter for 2006 og 47 694 kvoter for 2007. Dersom forutsetningene lagt til grunn i vedtaket endres vesentlig, kan SFT omgjøre tildelingsvedtaket.**

---

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til Deres søknad av 14.1.2005, og senere korrespondanse, om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> etter forurensningsloven og om tildeling av kvoter etter klimakvoteloven. Søknad om tillatelse til kvotepliktige utslipp vil bli omtalt i punkt 1, mens søknad om tildeling av kvoter vil bli omtalt i punkt 2.

### **1. Tillatelse til kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp**

For virksomheter med utslipp av CO<sub>2</sub> som har tillatelse etter forurensningslovens § 11 første ledd, må denne tillatelsen anses for å ha omfattet også CO<sub>2</sub>-utslipp så langt slike utslipp har vært en påregnelig følge av den tillatte virksomhet og ikke utformingen av tillatelsen eller andre forhold har gitt holdepunkter for en annen tolkning. For enkelte virksomheter har for øvrig utslippene av CO<sub>2</sub> vært uttrykkelig regulert i tillatelsen gjennom spesifikke utslippsgrenser.

Lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) ble vedtatt 17.12.04. Samtidig ble det tilføyd et nytt annet ledd i forurensningsloven § 11, hvorefter det må innhentes særskilt tillatelse til utslipp av CO<sub>2</sub> som omfattes av klimakvoteloven.

Når det gjelder utslipp av CO<sub>2</sub> som nå er omfattet av kvoteplikt, må tillatelsen virksomheten allerede har etter forurensningslovens § 11 første ledd, således anses opphevet i og med kravet om særskilt tillatelse til kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp i det nye annet ledd i § 11.

Statens forurensningstilsyn (SFT) gir med dette særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>. Tillatelsen følger vedlagt dette brev. Tillatelsen er gitt med hjemmel i forurensningsloven § 11 andre ledd. Tillatelsen omfatter utslipp fra aktiviteter som angitt i tillatelsens punkt 1 og gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 13.

Kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av denne tillatelsen er ulovlige og straffbare etter forurensningsloven § 7 jf. § 78. Manglende innlevering av kvoter i forhold til kvotepliktige utslipp vil medføre overtredelsesgebyr med hjemmel i klimakvoteloven § 21, og er dessuten straffbart etter forurensningsloven § 78, se forurensningsloven § 11 andre ledd siste punktum.

Brudd på krav som følger direkte av forurensningsloven samt forskrifter fastsatt i medhold av denne er også straffbare etter forurensningsloven § 78. Brudd på rapporteringsplikten fastsatt i eller i medhold av § 16 i klimakvoteloven er straffbart etter denne lovs § 22.

## **Saksfremstilling og begrunnelse**

Södra Cell Tofte AS produserer bleket sulfatcellulose. Tillatelsen etter forurensningsloven er basert på en årlig produksjonsramme på ca 420.000 tonn.

Södra Cell Tofte AS har i forbindelse med produksjonen også energianlegg. Bedriften har tre kjeler med total installert effekt på 419,5 MW. I dag benytter bedriften biobrensel (svartlut, bark og biogass) og olje i kjelene. Størstedelen (ca 90 %) av energibehovet dekkes av bioenergi. Bedriften har følgende kjeler:

- 300 MW sodakjel
- 37 MW barkkjel
- 82,5 MW oljekjel

Bedriften har også en kalkovn (mesaovn) med en produksjonskapasitet på 300 tonn kalk/døgn. I mesaovnen produseres brent kalk fra kalsiumkarbonat ( $\text{CaCO}_3 \rightarrow \text{CaO} + \text{CO}_2$ ). Hoveddelen av kalsiumkarbonatet som kalsineres har opphav fra biomasse. I tillegg kalsineres noe innkjøpt kalkstein (make-up). I dag benyttes olje og biogass som energibærere på mesaovnen. Kvotepliktige utslipp fra denne produksjonen vil være CO<sub>2</sub> fra kalsinering av den innkjøpte kalksteinen (make-up) som ikke har opprinnelse fra biomasse, samt CO<sub>2</sub> fra kvotepliktige energibærere på kalkovnen.

Södra Cell Tofte AS ønsker å erstatte olje med LNG dersom LNG blir tilgjengelig for bedriften til konkurransedyktig pris. LNG vil da bli benyttet på mesaovnen, oljekjel og

barkkjel. Bedriften anser at en slik overgang til LNG kan være aktuelt i 2007 forutsatt at LNG er tilgjengelig for bedriften.

Utslipp i forbindelse med energiproduksjon er kvotepliktig, jf klimavoteloven § 3 a og klimavoteforskriftens § 1-1 a.

Det følger av klimavoteforskriften § 1-1 tredje ledd at hvorvidt kapasitetsgrensen på 20 MW er oversteget, vurderes samlet for flere energiproduksjonsenheter som står i nær driftsmessig eller fysisk sammenheng.

Kjelene ved Södra Cell Tofte AS står i nær driftsmessig og fysisk sammenheng og har en samlet effekt som overstiger 20 MW innfyrt effekt. CO<sub>2</sub>-utslipp fra disse kildene er derfor omfattet av kvoteplikten så fremt unntaket i kvoteplikten ikke kommer til anvendelse, se klimavoteforskriften § 1-1 andre ledd. Det følger av denne bestemmelsen at kvoteplikten ikke gjelder utslipp fra forbrenning av biomasse, farlig avfall, avfall belagt med sluttbehandlingsavgift og avgiftsbelagt fossilt brensel.

Utslipp fra produksjon av brent kalk er kvotepliktig, jf klimavotelovens § 3 e og klimavoteforskriftens § 1-1 f. I henhold til klimavoteforskriftens § 1-1 f gjøres kvoteplikten gjeldende når produksjonskapasiteten overstiger 50 tonn per døgn. Har en virksomhet kvoteplikt fordi den har utslipp i forbindelse med produksjon av kalk, jf klimavoteforskriften § 1-1 første ledd, følger det av Ot.prp. nr 13 2004-2005 at kvoteplikten bare er unntatt dersom utslippet er belagt med CO<sub>2</sub>-avgift. Utslipp i forbindelse med forbrenning av avfall (inkludert farlig avfall) er i disse tilfellene omfattet. I tillegg til unntaket for utslipp belagt med CO<sub>2</sub>-avgift er utslipp fra kalsiumkarbonat som har opprinnelse fra biomasse unntatt fra kvoteplikten.

Ut over utslipp av CO<sub>2</sub> fra mesaovnen ved kalsinering av innkjøpt kalkstein i 2005-2007 og forbrenning av naturgass i 2007, opplyser bedriften ikke om andre aktiviteter med utslipp av CO<sub>2</sub> som medfører kvoteplikt.

Södra Cell Tofte AS er sertifisert i henhold til ISO 9001 og ISO 14001. SFT anser den fremlagte dokumentasjonen som tilfredsstillende dokumentasjon på at Södra Cell Tofte AS vil være i stand til å overvåke og rapportere sine kvotepliktige utslipp i samsvar med krav i klimavoteforskriften. Hvorvidt bedriftens rapportering er i overensstemmelse med kvoteforskriftes bestemmelser, vil være gjenstand for konkrete vurderinger i de årlige rapportene.

## 2. Vedtak om tildeling av kvoter

Statens forurensningstilsyn (SFT) tildeler herved bedriften 1 355 kvoter for 2005, 1 391 kvoter for 2006 og 47 694 kvoter for 2007.

Bedriften skal gi melding til SFT om enhver endring av virksomhetens art eller omfang som kan ha betydning for om betingelsene i dette tildelingsvedtaket er oppfylt, se klimakvoteloven § 10.

### Saksfremstilling og begrunnelse

#### *Bedriftens søknad*

Bedriften søker om tildeling av kvoter basert på den kvotepliktige aktiviteten beskrevet i kapittel 1.

Den omsøkte kvotemengden for 2005 og 2006 er knyttet til forventet forbruk av innkjøpt kalkstein. Den omsøkte kvotemengden for 2007 er knyttet til forventet forbruk av innkjøpt kalkstein samt forventet energibehov og forventet forbruk av kvotepliktig fossilt brensel (LNG) i 2007.

Södra Cell Tofte AS forventer en økning i energibehovet og en økning i innkjøpt mengde kalkstein i årene fremover grunnet økning i produksjonsvolum.

Bedriften har de siste årene arbeidet for å øke produksjonskapasiteten fra 360.000 tonn til 420.000 tonn bleket sulfatmasse per år. Bedriften planlegger å utnytte hele kapasiteten til anlegget fra 2006. Økningen i produksjonsmengde vil medføre investeringer i inndampingsanlegget, i sodakjelen og i fliskokeren.

Södra Cell Tofte AS arbeider med flere energieffektiviseringstiltak som er under gjennomføring. Disse tiltakene er i liten grad tatt med i estimatene for energiforbruk for 2005-2007 da effekten av tiltakene ikke er evaluert.

Den planlagte økte produksjonsmengden vil medføre økning i produksjon av brent kalk og dermed noe økning i behov for innkjøpt kalk. I beregningen av behov for innkjøpt mengde kalk er det benyttet bedriftsspesifikt kalkforbruk per tonn produsert masse. Denne faktoren er i samsvar med forbruket i 2002-2004.

Södra Cell Tofte AS ønsker å konvertere deler av anlegget til LNG i 2007. Det er aktuelt å benytte gass i mesaovnen, barkkjelen og oljekjelen. For å kunne utnytte LNG må Södra Cell Tofte AS gjennomføre ombygginger og installasjoner i form av lagertank med fordampere, distribusjonsledning og brennerinstallasjoner. Dersom det vedtas at bedriften skal konvertere til LNG, vil nødvendige ombygginger og installasjoner bli foretatt i 2006

Södra Cell Tofte AS har per i dag ikke konkrete planer eller avtaler om levering av LNG. Bedriften ser det som aktuelt å transportere LNG fra eventuell LNG-terminal i Østfold, men også andre tilbydere vil vurderes. Dersom det vedtas at bedriften skal konvertere til

LNG, vil forhandlinger og avtaleinngåelse for leveranse av LNG bli gjort parallelt med bygging av anlegget i 2006.

### ***SFTs vurdering***

#### Vurdering av tildelingskriterier

Hovedregelen for tildeling av kvoter er tildeling basert på gjennomsnittet av de historiske utslippene i perioden 1998 – 2001 (basisperioden), jf klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav a).

Södra Cell Tofte AS søker om kvoter for 2005, 2006 og 2007 på grunnlag av klimakvotelovens § 8 andre ledd bokstav c). I henhold til denne bestemmelsen skal det ved tildelingen tillegges betydning dersom kvotepliktige utslipp har blitt, eller med rimelig sikkerhet forventes å bli, vesentlig redusert eller økt som en følge av vesentlige endringer av virksomhetens art eller omfang. I forarbeidene til loven (Odelstingsproposisjon nr 13, 2004-2005) er dokumentert overgang mellom energibærere angitt som et kriterium for endring av virksomhetens art. Likeledes er en varig planlagt eller gjennomført reell kapasitetsendring i et anlegg å anse som et kriterium for en endring i virksomhetens omfang.

Södra Cell Tofte AS har i basisperioden hatt kvotepliktig CO<sub>2</sub>-utslipp fra kalsinering av innkjøpt kalsiumkarbonat. Det gjennomsnittlig kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslippet i basisperioden var på 1 016 tonn. I årene etter basisperioden har de kvotepliktige utslippene vært mellom 20 – 40 % høyere enn gjennomsnittet i basisperioden. I perioden 2005-2007 forventes en ytterligere økning av kvotepliktig utslipp. I 2007 forventes i tillegg kvotepliktig utslipp fra forbrenning av LNG. SFT vurderer disse endringene i kvotepliktige utslipp til å være vesentlige.

Økningene i kvotepliktige utslipp fra basisperioden til 2005 og 2006 er en følge av en økning i produksjonsmengden. Økningen i produksjonsmengden skyldes økt produksjonskapasitet. Den økte produksjonskapasiteten anses som varig reell kapasitetsendring, i motsetning til utnyttelse av eksisterende kapasitet. Den økte kapasiteten er oppnådd ved at det over flere år er gjennomført tiltak for å kunne utnytte produksjonskapasiteten i bedriften.

Endringene i kvotepliktige utslipp fra basisperioden til 2007 kommer som en følge av overgang mellom energibærere.

SFT finner det tilstrekkelig sannsynliggjort at en økt produksjon vil finne sted, og at bedriften vil konvertere til LNG i 2007. Endringene medfører at de kvotepliktige utslippene etter SFTs vurdering med rimelig sikkerhet vil bli vesentlig økt som følge av vesentlige endringer i virksomhetens art og omfang. SFT finner derfor grunnlag for å tildele kvoter for 2005, 2006 og 2007 i henhold til klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav c).

Den omsøkte og tildelte kvotemengden for 2005 og 2006 er knyttet til forventet forbruk av innkjøpt kalkstein. Den omsøkte og tildelte kvotemengden for 2007 er knyttet til

forventet forbruk av innkjøpt kalkstein samt forventet energibehov og forventet forbruk av kvotepliktig fossilt brensel (LNG) i 2007.

Ved tildeling av kvoter iht. klimakvoteloven § 8 andre ledd c) må de kvotepliktige utslippene for 2005, 2006 og 2007 bestemmes.

#### Bestemmelse av utslippsgrunnlaget for tildeling av kvoter

For Södra Cell Tofte AS beregnes de årlige CO<sub>2</sub>-utslippene ut i fra to ligninger oppgitt i klimakvoteforskriften:

*CO<sub>2</sub>-utslipp fra energiproduksjon:*

$$CO_2\text{-utslipp} = \Sigma \text{Aktivitetsdata} * \text{utslippsfaktor} * \text{oksidasjonsfaktor}$$

*CO<sub>2</sub>-utslipp fra produksjon av kalk og andre mineralske produkter:*

$$CO_2\text{-utslipp} = \Sigma [\text{Aktivitetsdata}_i * \text{utslippsfaktor}_i]$$

*der  $i$  er ulike karbonater benyttet som råvarer i produksjonen*

*CO<sub>2</sub>-utslipp fra energiproduksjon*

Aktivitetsdata er innfyrt mengde LNG oppgitt i tonn. Forventede framtidige aktivitetsdata beregnes ut fra forventet energiproduksjon som dekkes av LNG. Södra Cell Tofte AS har oppgitt forventet energiproduksjon fra LNG i 2007 til 872 TJ. Beregningene forutsetter at brennverdi for LNG er kjent. Da bedriften ikke benytter LNG i dag og ikke har avtale om levering av LNG med kjent kvalitet benyttes 49,2 GJ/tonn som brennverdi for LNG.

Bedriften har i sine beregninger benyttet en nedre brennverdi på 45 GJ/tonn, identisk med brennverdien som er oppgitt i tabell 3 i vedlegg 1 til klimakvoteforskriften. SFT har kommet frem til at forskriftens brennverdi for LNG er urealistisk lav. SFT har derfor endret denne til 49,2 GJ/tonn, en verdi som er mer i overensstemmelse med hva som oppgis i faglitteraturen og av aktører i markedet. Det følger av klimakvoteforskriften § 2-2 at dersom det er klart at bruk av annen metode gir mer korrekte utslippstall skal den metoden benyttes. SFT vil arbeide for å endre klimakvoteforskriften på dette punkt før første innrapportering den 1. mars 2006.

I beregningen av fremtidige kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp er det ikke tatt hensyn til energieffektiviseringstiltakene som er under gjennomføring. Dette skyldes at effekten av tiltakene ikke er evaluert. De energisparetiltakene som beskrives i søknaden, vurderes ikke å ha vesentlig betydning for om Södra Cell Tofte AS oppfyller BAT.

Utslippsfaktor som benyttes i beregningene er standard utslippsfaktor som gitt i klimakvoteforskriften. Utslippsfaktoren er 2,75 tonn CO<sub>2</sub>/tonn LNG. Da bedriften ikke benytter LNG i dag og ikke har avtale om levering av LNG med kjent kvalitet antas standard utslippsfaktor i klimakvoteforskriften å være representativ.

Oksidasjonsfaktor er satt til 1 da det forutsettes fullstendig forbrenning.

*CO<sub>2</sub>-utslipp fra produksjon av kalk og andre mineralske produkter*

Aktivitetsdata er mengde gitt i tonn av karbonatholdig råvare, her CaCO<sub>3</sub>, som brukes i produksjonen. Dette gjelder kun innkjøpt kalkstein (make-up) og ikke kalkstein med opprinnelse fra biomasse.

Utslippsfaktor som benyttes i beregningene er standard utslippsfaktor som gitt i klimakvoteforskriften, 0,44 tonn CO<sub>2</sub>/tonn råstoff.

En oppsummering av aktivitetsdata og utslippsfaktorer benyttet i beregningene av kvotepliktig CO<sub>2</sub>-utslipp for 2005-2007 er gitt i tabell 1.

*Tabell 1. Aktivitetsdata og utslippsfaktorer benyttet i beregninger av kvotepliktig CO<sub>2</sub>-utslipp.*

Kilde	År	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor
Energiproduksjon	2005	0 tonn LNG	2,75 tonn CO <sub>2</sub> /tonn LNG
	2006	0 tonn LNG	
	2007	17 724 tonn LNG	
Kalkproduksjon	2005	3 240 tonn CaCO <sub>3</sub>	0,44 tonn CO <sub>2</sub> /tonn råvare
	2006	3 328 tonn CaCO <sub>3</sub>	
	2007	3 328 tonn CaCO <sub>3</sub>	

SFT finner å kunne legge ovennevnte faktorer og aktivitetsdata til grunn ved tildeling av kvoter for 2007.

Konklusjon og innsendelse av opplysninger

På bakgrunn av gjennomgangen over gir dette følgende kvotegrunnlag: 1 426 tonn CO<sub>2</sub> for 2005, 1 464 tonn CO<sub>2</sub> for 2006 og 50 204 tonn CO<sub>2</sub> for 2007.

I henhold til klimakvoteloven § 6 ble den samlede kvotemengden fastsatt av Kongen 11. mars 2005. Det er lagt til grunn for denne beslutningen at de kvotepliktige virksomhetene skal tildeles kvoter tilsvarende 95 prosent av kvotegrunnlaget. Tatt hensyn til denne tildelingskoeffisienten tildeles bedriften 1 355 kvoter for 2005, 1 391 kvoter for 2006 og 47 694 kvoter for 2007.

Tildelingsvedtaket kan omgjøres med virkning for utdelingen av kvoter for 2006 og 2007 dersom forutsetningene som lå til grunn for tildelingsvedtaket ikke finner sted jf. klimakvoteloven § 8 tredje ledd. Dokumentasjon som bekrefter at det ikke har skjedd endringer som avviker i forhold til forutsetningene som er lagt til grunn for tildelingsvedtaket, skal sendes SFT senest 10. januar de respektive år, 2006 og 2007.

Rapporteringen som skal oversendes SFT innen 10. januar 2007 skal dokumentere:

- avtale om levering av LNG med dokumentasjon på kvaliteten på LNG som skal benyttes og de faktorer som legges til grunn ved omregning til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>
- energi produsert samt oversikt over hvordan energibehovet i bedriften er dekket av de ulike energibærere i de to foregående år
- produsert mengde masse i de to foregående år
- bekreftelse på at bedriften vil være i stand til å brenne gass i 2007, samt mengde gass som vil bli brent

Tildelingen for 2005 og 2006 forutsetter en økning i produksjonsmengde i forhold til dagens produksjon og dertil økning i forbruk av innkjøpt kalkstein. Tildelingen for 2007 forutsetter økning i produksjonsmengde i forhold til dagens produksjon og dertil økning i forbruk av innkjøpt kalkstein. Videre forutsettes det bruk av LNG som erstatning for annen avgiftsbelagt energivare, samt et antatt energibehov og fordeling mellom ulike energibærere.

### **Saksbehandlingsgebyr**

SFTs behandling av søknader om endring av utslippstillatelser er omfattet av en gebyrordning. For virksomheter som allerede i dag har tillatelse til utslipp av CO<sub>2</sub> anses vedlagte tillatelse etter nytt annet ledd i forurensningsloven § 11 i relasjon til gebyrreglene som en endring av eksisterende tillatelse. I dette tilfellet skal det betales gebyr etter sats 2. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr.19 300,- for SFTs behandling av søknaden, jf forskrift om begrensning av forurensning av 01.06.04 kapittel 39 og vedlagte faktura.

### **Kvoteregister – gebyr for kvoter**

I henhold til klimakvoteforskriften § 5-1 skal det for kvoter utstedt av staten betales et gebyr på 33 øre pr. kvote til statskassen. Bedriften skal betale et gebyr på kr 447,15 for kvoter utdelt i 2005. Utdeling av kvoter for 2005 vil finne sted når vedlagte faktura er betalt.

Kvoter for 2006 og 2007 vil bli utdelt 1. mars de respektive årene under forutsetning av at gebyret blir betalt, jf klimakvoteforskriften § 5-1. Faktura for betaling av gebyr vil bli tilsendt bedriften før 1. mars i 2006 og 2007.

Utdeling av kvoter vil skje til bedriftens konto i Det norske registeret for klimakvoter (kvoteregisteret). Bedriftens kontonummer i kvoteregisteret er NO-120-14-0. Inntil kvoteregisteret kobles til andre lands kvoteregistre i EU og til registeret for Den grønne utviklingsmekanismen, vil det kun være mulig å overføre kvoter mellom kontoinnehavere i Det norske registeret for klimakvoter. EU-kvoter og sertifiserte utslippsenheter fra Den grønne utviklingsmekanismen vil likevel kunne brukes til oppgjør for kvoteplikten, jf kapittel 3 i klimakvoteforskriften.

Overføring av kvoter til en annen konto i kvoteregisteret, overføring av kvoter til oppgjør for kvoteplikten og overføring av kvoter for sletting skjer ved at kontoinnehaver sender en skriftlig anmodning til SFT. Bedriften kan utnevne opptil to kontorepresentanter (primær og sekundær) som vil få adgang til å administrere bedriftens konto. Alle anmodninger om overføring av kvoter må underskrives av enten primær eller sekundær kontorepresentant. Dersom primær eller sekundær kontorepresentant ikke er signaturberettiget, må disse gis fullmakt av en i bedriften som er signaturberettiget. Fullmaktsskjema er tilgjengelig på SFTs nettsted: [www.sft.no/kvoteregister/](http://www.sft.no/kvoteregister/).

SFT ber bedriften utnevne en primær (obligatorisk) og en sekundær (valgfritt) kontorepresentant. Opplysninger om kontorepresentant (er) skal gis i et skjema som også er tilgjengelig på SFTs nettsted: [www.sft.no/kvoteregister/](http://www.sft.no/kvoteregister/).

Utfylte skjema skal sendes SFT pr. brev eller faks. Mer informasjon om kvoteregisteret finnes på ovennevnte nettsted.

## **Klage**

Vedtaket om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>, herunder også plassering i gebyrklasse, og vedtaket om tildeling av kvoter 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 gjennomføringen av vedtaket utsettes. SFT eller Miljøverndepartementet kan etter anmodning eller av eget tiltak beslutte at vedtaket ikke skal gjennomføres før klagefristen er ute eller klagen er avgjort. Avgjørelsen av spørsmålet om gjennomføring kan ikke påklages.

Med visse begrensninger har partene rett til å se sakens dokumenter. Nærmere opplysninger om dette fås ved henvendelse til SFT. Øvrige opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil SFT også kunne gi på forespørsel.

Med hilsen

Ingrid Bjotveit (e.f.)  
Direktør for næringslivsavdelingen

Anne-Grethe Kolstad  
seksjonssjef

Vedlegg:

*Tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>*

*Faktura med gebyr for behandling av søknad*

*Faktura med gebyr for kvoter utdelt for 2005*

Kopi til:

*Hurum kommune*

*Fylkesmannen i Buskerud*



## **1. Produksjonsforhold/utslippsforhold**

Tillatelsen gjelder utslipp av CO<sub>2</sub> fra forbrenning av gass i bedriftens kjeler. Fra forbrenning av gass genereres energi som benyttes i produksjonen av bleket sulfatmasse.

Tillatelsen gjelder også utslipp av CO<sub>2</sub> fra kalsinering av kalkstein i kalkovnen. Kalsinering av kalkstein inngår i prosessen for gjenvinning av kokevæske. Tillatelsen gjelder utslipp fra kalsinering av innkjøpt kalkstein som ikke har opphav fra biomasse.

Tillatelsen omfatter utslipp av CO<sub>2</sub> fra aktiviteter som angitt i dette punkt, og gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 13.

## **2. Krav til internkontroll**

Bedriften plikter å ha internkontroll for sin virksomhet, se forskrift om systematisk helse-, miljø og sikkerhetsarbeid i virksomheter (forskrift av 6.12.1996, nr 1127 – Internkontrollforskriften).

Internkontrollen skal sikre og dokumentere at den kvotepliktige overholder krav i denne tillatelsen, forurensingsloven og relevante forskrifter til denne loven. I tillegg skal internkontrollen sikre at krav i forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (forskrift av 23.12.2004, nr 1851- klimakvoteforskriften) kapittel 2 om rapportering av kvotepliktige utslipp blir overholdt.

Bedriften plikter å holde internkontrollen oppdatert.

## **3. Rapporteringskrav**

Bedriften skal innen 1. mars året etter at utslippene fant sted rapportere utslippene til SFT i henhold til reglene i klimakvoteforskriftens kapittel 2.

## **4. Kvoteplikt**

Bedriften skal innen 1. mai hvert år overføre et antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp det foregående året, til en nærmere angitt oppgjørskonto i Det norske registeret for klimakvoter (se klimakvoteloven § 13 første ledd).

## **5. Endring i bedriftsdata**

Ved endring i bedriftsdataene gjengitt på første side i denne tillatelsen, herunder overdragelse til ny eier, skal oppdaterte data sendes SFT straks.

## **6. Tilsyn**

Bedriften plikter å la representanter for forurensningsmyndigheten eller de som denne bemyndiger, føre tilsyn med anleggene til enhver tid.