

Peterson Linerboard AS  
Postboks 203  
1501 Moss

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 Peterson Linerboard AS, Moss**

---

**Statens forurensningstilsyn har ferdigbehandlet søknaden fra Peterson Linerboard AS, Moss 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 12 139 kvoter for 2005, 70 385 kvoter for 2006 og 75 432 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,

hvoretter 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.

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**

Peterson Linerboard AS Moss produserer liner. Bedriften har også energianlegg som består av tre kjeler med total installert effekt på 172 MW. Av dette utgjør 147 MW kjeler hvor det forbrennes biomasse (svartlut) og olje. Bedriften har følgende kjeler:

- 116 MW sodakjel
- 31 MW oljekjel
- 25 MW elektrokjel

Bedriften har også en kalkovn (mesaovn) med en produksjonskapasitet på 105 tonn kalk/døgn. I mesaovnen produseres brent kalk fra kalsiumkarbonat ( $\text{CaCO}_3 \rightarrow \text{CaO} + \text{CO}_2$ ). All kalsiumkarbonat som kalsineres i ovnen har opphav fra biomasse. Peterson Linerboard AS Moss benyttet ikke innkjøpt kalsiumkarbonat som tilsats, men kjøper ferdig brent kalk. I dag benyttes hovedsakelig spillolje som energibærer på mesaovnen, men med tungolje som reservebrensel. Kalkovnen benyttes i tillegg som destruksjonsovn for metanol (biomasse) og tørrgass fra sulfatprosessen.

Peterson Linerboard AS Moss ønsker å erstatte olje med LNG dersom LNG blir tilgjengelig for bedriften til konkurransedyktig pris. Foreløpig er det aktuelt å benytte LNG på mesaovnen og oljekjel, mens ombygging av sodakjelen ikke er anbefalt. Det er imidlertid aktuelt å erstatte en del av oljefyring på sodakjelen med gass ved etablering av en ny gassfyrte enhet. Dersom kalkovnen konverteres til gass vil forbrenning av spillolje

opphøre. Bedriften anser at en overgang til LNG kan være aktuelt i 2006 forutsatt at LNG er tilgjengelig for bedriften.

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

Det følger av klimakvoteforskriften § 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.

Det er bare energiproduksjonsenheter hvor det skjer en forbrenning som er omfattet av kvoteplikten. Av den grunn er CO<sub>2</sub>-utslipp fra sodakjelen og oljekjelen omfattet av kvoteplikten. Elektrokjeler faller utenfor kvotesystemet. Dette fremgår av forarbeidene til klimakvoteloven og er i samsvar med EUs kvotehandelsdirektiv.

Kjelene ved Peterson Linerboard AS Moss 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 klimakvoteforskriften § 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 klimakvotelovens § 3 e og klimakvoteforskriftens § 1-1 f. I henhold til klimakvoteforskriftens § 1-1 f gjøres kvoteplikten gjeldende når produksjonskapasiteten overstiger 50 tonn per døgn. Kvoteplikten gjelder likevel ikke for kalsiumkarbonat som har opprinnelse fra biomasse. Dersom det benyttes brensel som gir kvotepliktige utslipp på kalkovnen er dette omfattet av kvoteplikten. Har en virksomhet kvoteplikt fordi den har utslipp av CO<sub>2</sub> i forbindelse med kalkproduksjon jf klimakvoteforskriften § 1-1 f) 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.

Peterson Linerboard AS Moss har kvotepliktige utslipp fra forbrenning av spillolje på kalkovnen. Når bedriften konverterer til gass vil det være kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp i forbindelse med energiproduksjon og fra forbrenning av spillolje eller naturgass i kalkovnen. Ut over planlagt forbrenning av naturgass og/eller spillolje opplyser bedriften ikke om andre aktiviteter med utslipp av CO<sub>2</sub> som medfører kvoteplikt.

Peterson Linerboard AS Moss har et sertifisert kvalitets- og internkontrollsystem som de vil utvide til å omfatte rapportering, registrering og arkivering av kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp. SFT anser at bedriften vil være i stand til å beregne og rapportere sine utslipp i samsvar med kravene nedfelt i klimakvoteforskriften. Hvorvidt bedriftens rapportering er i overensstemmelse med kvoteforskriftens bestemmelser, vil være gjenstand for konkrete vurderinger i de årlige rapportene.

## **2. Vedtak om tildeling av kvoter**

Statens forurensningstilsyn (SFT) tildeler herved bedriften 12 139 kvoter for 2005, 70 385 kvoter for 2006 og 75 432 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.

Peterson Linerboard AS Moss søker om kvoter for 2005, 2006 og 2007, jf klimakvotelovens § 8 andre ledd bokstav c). Den omsøkte kvotemengden for 2005 er knyttet til forbrenning av spillolje i kalkovnen. Den omsøkte kvotemengden for 2006 og 2007 er knyttet til forventet energibehov og forventet forbruk av fossilt brensel med kvotepliktig utslipp (LNG) samt forbrenning av spillolje på kalkovnen.

Peterson Linerboard AS Moss planlegger en ombygging av fabrikk som medfører at produksjonskapasiteten trinnvis økes til 400.000 tonn liner per år. Økningen i produksjonsvolum vil gi økt energibehov og økt produksjon av brent kalk.

Det er gjennomført mulighetsstudie for en kapasitetsutvidelse. Bedriften har tidligere varslet SFT om at det vil bli søkt om utvidede produksjonsrammer. Ombyggingen vil medføre investeringer. Den omsøkte kvotemengden er beregnet ut i fra at et produksjonsvolum på 325.000 tonn liner per år kan nås innen utgangen av 2007. For 2005 er det estimert et produksjonsvolum på 272.000 tonn liner og for 2006 et volum på 300.000 tonn liner. I 2004 var produksjonsvolumet 256.000 tonn

Bedriften ønsker å konvertere energiproduksjon, som i dag dekkes av olje, til bruk av LNG. Dette forutsetter at LNG er tilgjengelig for bedriften. Bedriften anser at en slik overgang til LNG kan være aktuelt i 2006. Peterson Linerboard AS Moss har per i dag ikke avtaler om levering av LNG. Bedriften ser det som aktuelt å transportere LNG fra eventuell LNG-terminal i Østfold. Dersom det vedtas at bedriften skal konvertere til LNG vil forhandlinger og avtaleinngåelse for leveranse av LNG kunne være på plass innen annen halvdel av 2005.

Foreløpig er det aktuelt å benytte LNG på mesaovnen og oljekjel, mens ombygging av sodakjelen ikke er anbefalt. Et alternativ som vurderes er imidlertid å erstatte en del av oljefyringen i sodakjelen med gass ved etablering av en ny gassfyrt enhet. For å kunne utnytte LNG må det gjennomføres ombygginger og installasjoner i form av bla. lagertank med fordamper, distribusjonsledning og brennerinstallasjoner. Bedriften anser at en

nødvendig ombygging for konvertering til LNG kan gjennomføres i løpet av 8-10 måneder fra beslutning fattes.

I dag benyttes hovedsakelig spillolje som energibærer på mesaovnen, men med tungolje som reservebrensel. Det er aktuelt å benytte LNG også på kalkovnen dersom LNG blir tilgjengelig. Da det per i dag er usikkert når og i hvilken mengde LNG blir tilgjengelig, søker bedriften om kvoter for forbrenning av spillolje på kalkovnen også for 2006 og 2007. Det er ikke bestemt om bedriften kommer til å brenne spillolje på kalkovnen i 2006 og 2007 dersom LNG ikke blir tilgjengelig. Dette skyldes at det ikke er klarlagt om bedriften vil kunne etterleve kravene i avfallsforskriftens kapittel 10 om forbrenning av avfall som blir gjeldene fra 1.1.2006.

### ***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).

Peterson Linerboard AS Moss søker om kvoter for 2005, 2006 og 2007 på grunnlag av retningslinjene gitt i klimakvotelovens § 8 andre ledd bokstav c). I henhold til klimakvotelovens § 8 andre ledd bokstav c) skal det ved tildelingen tillegges betydning om 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 ansett som en endring i virksomhetens art. Likeledes er en varig planlagt eller gjennomført reell kapasitetsendring i et anlegg å anse som en endring i virksomhetens omfang.

Peterson Linerboard AS Moss har hatt kvotepliktige utslipp i basisperioden fra forbrenning av spillolje på kalkovnen. Det er i søknaden lagt til grunn at bedriften vil ha kvotepliktige utslipp fra forbrenning av spillolje på kalkovnen i 2005, 2006 og 2007. Gjennomsnittlige kvotepliktige utslipp i basisperioden var 11 313 tonn CO<sub>2</sub>. Bedriften har skissert et utslipp i 2005 på 14 420 tonn CO<sub>2</sub> fra forbrenning av spillolje på kalkovnen og en videre økning i utslippet i 2006 og 2007. Bedriften har forutsatt at hele energibehovet på kalkovnen dekkes av spillolje. Da bedriften ikke har dokumentert tilgangen på spillolje i fremtiden legger SFT til grunn at forbruket av spillolje i 2004 er representativt for årene 2005-2007 (se under). Dette gir et årlig kvotepliktig utslipp fra forbrenning av spillolje på kalkovnen på 12 778 tonn CO<sub>2</sub>. Økningen i CO<sub>2</sub>-utslippet fra basisperioden til 2005 er dermed på 1 465 tonn CO<sub>2</sub>, det vil se en økning på 13 %. SFT anser dette som en vesentlig økning i kvotepliktig utslipp i forhold til basisperioden.

Økningen i kvotepliktige utslipp skyldes at energibehovet på kalkovnen øker når produksjonsmengden øker. Økningene i kvotepliktige utslipp fra basisperioden til 2005 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 forbedringstiltak og optimaliseringer for å kunne utnytte produksjonskapasiteten i bedriften.

Ved konvertering til LNG i 2006 vil bedriften i tillegg til utslipp fra forbrenning av spillolje på kalkovnen, ha kvotepliktige utslipp fra forbrenning av naturgass. Endringene i kvotepliktige utslipp fra basisperioden til 2006 og 2007 kommer som en følge av overgang mellom energibærere.

SFT finner det tilstrekkelig sannsynliggjort at den skisserte utvidelsen i produksjonskapasitet og overgang til naturgass vil finne sted. Endringene medfører at de kvotepliktige utslippene etter SFTs vurdering med rimelig sikkerhet forventes å bli vesentlig økt som følge av vesentlige endringer i virksomhetens art og omfang i forhold til kvotepliktige utslipp i basisperioden. 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 er knyttet til forbrenning av forventet mengde spillolje på kalkovnen. Den omsøkte og tildelte kvotemengden for 2006 og 2007 er knyttet til forventet energibehov og forventet forbruk av fossilt brensel som gir kvotepliktige utslipp (LNG) og forventet bruk av spillolje på kalkovnen.

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

#### Bestemmelse av utslippsgrunnlaget for tildeling av kvoter

For Peterson Linerboard AS Moss beregnes de årlige CO<sub>2</sub>-utslippene ut i fra ligning oppgitt i klimakvoteforskriften:

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

*Aktivitetsdata* er innfyrt mengde LNG og spillolje oppgitt i tonn. Forventede framtidige aktivitetsdata beregnes ut fra forventet bruk av LNG i energiproduksjonen i kjelene og bruk av spillolje på kalkovnen. Det er i beregningene forutsatt at det ikke vil bli brukt elektrokjel og at LNG vil erstatte all bruk av olje, også oljeforbruket på sodakjelen selv om ikke sodakjelen bygges om for forbrenning av gass.

Bedriften har i sine beregninger av energibehov på kalkovnen benyttet bedriftsspesifikk faktor på 26 kg olje/ADT. Dette ligger noe høyere enn faktisk forbruk de siste årene, men synes rimelig ut fra gjennomsnittlig forbruk fra 1998 til 2004. Da bedriften ikke har dokumentert tilgangen på spillolje i fremtiden legger SFT til grunn at forbruket av spillolje i 2004 er representativt for årene 2005-2007. Forbruket av spillolje var på samme nivå i 2003 (3 997 tonn) og i 2004 (3 993). I perioden 1998-2002 var forbruket av spillolje noe lavere, med lavest forbruk i 1998 (3 271 tonn).

Beregningene av CO<sub>2</sub>-utslipp fra kjelene ved forbrenning av LNG forutsetter at brennverdi og virkningsgrad for kjelene er kjent. 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.

Bedriften har opplyst at virkningsgraden ved forbrenning av olje er 88 %. I beregningene er det forutsatt samme virkningsgrad ved forbrenning av gass. Kjelens virkningsgrad ved forbrenning av gass må dokumenteres ved målinger eller ved garanti fra utstysleverandør.

Utslippsfaktor for LNG som benyttes i beregningene er standard utslippsfaktor som gitt i klimakvoteforskriften. Utslippsfaktoren er 2,75 tonn CO<sub>2</sub>/tonn gass. Da bedriften ikke benytter LNG i dag og ikke har avtale om levering av gass med kjent kvalitet antas standard utslippsfaktor i klimakvoteforskriften å være representativ. Utslippsfaktor for spillolje er 3,2 tonn CO<sub>2</sub>/tonn spillolje.

Oksidasjonsfaktor er satt til 1 da det forutsettes fullstendig forbrenning.

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	22 295 tonn LNG	
	2007	24 227 tonn LNG	
Kalkproduksjon	2005	3 993 tonn spillolje	3,2 tonn CO <sub>2</sub> /tonn spillolje
	2006	3 993 tonn spillolje	
	2007	3 993 tonn spillolje	

SFT finner å kunne legge ovennevnte faktorer og aktivitetsdata til grunn for kvotegrunnlaget for 2005, 2006 og 2007.

### Konklusjon og innsendelse av opplysninger

På bakgrunn av gjennomgangen over gir dette følgende kvotegrunnlag: 12 778 tonn CO<sub>2</sub> for 2005, 74 089 tonn CO<sub>2</sub> for 2006 og 79 402 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 12 139 kvoter for 2005, 70 385 kvoter for 2006 og 75 432 kvoter for 2007.

Tildelingsvedtaket kan omgjøres med virkning for utdelingen av kvoter for 2006 og 2007 dersom forutsetningene som ligger 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 lagt til grunn for tildelingsvedtaket, skal sendes SFT senest 10. januar 2006 og 10. januar 2007.

Peterson Linerboard AS Moss skal dokumentere:

- at 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> er inngått
- virkningsgrad på kjel(er) ved forbrenning av gass
- energi produsert samt oversikt over hvordan energibehovet i bedriften er dekket av de ulike energibærere i foregående år
- produsert mengde liner i foregående år
- at bedriften vil være i stand til å brenne gass, samt mengde gass som vil bli brent
- eventuelle endringer i prognoser for bruk av gass, for eksempel dersom omfang av konvertering endres i forhold til forutsetningene for tildelingen eller dersom LNG er ugunstig prismessig i forhold til andre energibærere
- om spillolje er aktuell energibærer på kalkovnen

Tildelingen for 2005 forutsetter forbrenning av spillolje i kalkovnen. Tildelingen for 2006 og 2007 forutsetter økning i produksjonsmengde og energibehov og bruk av LNG som erstatning for annen avgiftsbelagt energivare. Videre er det lagt til grunn forutsetninger om gasskvalitet og virkningsgrader, fordeling av energidekningen mellom ulike energibærere samt bruk av spillolje som energibærer i kalkovnen. Dersom disse forutsetningene endres vil SFT eventuelt måtte vurdere omgjøring av vedtaket om tildeling av kvoter. SFT vil i den forbindelse anse en overgang fra spillolje til LNG på kalkovnen som et miljømessig gunstig tiltak.

### **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 4 005,87 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-120-12-0. 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 personer (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:

*Moss kommune*  
*Fylkesmannen i Østfold*



## **1. Produksjonsforhold/utslippsforhold**

Tillatelsen gjelder utslipp av CO<sub>2</sub> fra forbrenning av gass i bedriftens kjeler samt i kalkovnen. Det genereres energi som benyttes i bedriftens produksjon av cellulose og liner.

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.