

Agder Energi Varme AS  
Serviceboks 603  
4606 Kristiansand S

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 Agder Energi Varme AS**

---

**Statens forurensningstilsyn har ferdigbehandlet søknaden fra Agder Energi Varme AS sitt fjernvarmenett i Kristiansand av 12.1.2005 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 null kvoter for 2005, 2 722 kvoter for 2006 og 4 613 kvoter for 2007. Dersom forutsetningene lagt til grunn i vedtaket endres vesentlig, kan SFT omgjøre tildelingsvedtaket.**

---

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til Deres søknad av 12.1.2005, 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**

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.

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**

Agder Energi Varme AS sitt fjernvarmenett i Kristiansand leverer fjernvarme til kunder i Kristiansandsområdet innenfor sitt område. Dette området er nærmere definert i fjernvarmekonsesjonen gitt av energimyndighetene med hjemmel i energiloven av 29. juni 1990 nr 50 kapittel 5. Fjernvarmeproduksjonen har kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp i forbindelse med energiproduksjon der innfyrt effekt overstiger 20 MW jf klimakvoteloven § 3 bokstav a) videre utdypet i klimakvoteforskriften § 1-1 første ledd bokstav 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 en klar driftsmessig og fysisk sammenheng mellom energiproduksjonsenheter i et fjernvarmenett.

Grunnlasten i fjernvarmenettet er spillvarme fra Falconbridge Nikkelverk.

Fjernvarmenettet består i tillegg av fire varmesentraler for tilleggs- og spissfyring. Disse fire sentralene har installert følgende kjeler med utslipp av CO<sub>2</sub>:

- Vesterveien Varmesentral: 8 MW olje/gasskjel  
12 MW olje/gasskjel
- Gimle Varmesentral: 2 MW biokjel  
2 MW oljekjel  
3,5 MW oljekjel
- Eg Varmesentral: 4 MW oljekjel
- Vågsbygd Varmesentral ca 1,6 MW oljekjel (midlertidig)

Samlet kapasitet på disse kjelene er 31,5 MW. I tillegg er det installert en 12 MW kjel for utnyttelse av spillvarme fra Falconbridge Nikkelverk på Vesterveien Varmesentral og en 1 MW elektrokjel på Eg Varmesentral. Disse to kjelene er unntatt fra kvoteplikten fordi energiproduksjonsenheter som ikke er å anse som forbrenningsenheter faller utenfor

kvotesystemet. Dette fremgår av forarbeidene til klimakvoteloven og er i samsvar med EUs kvotehandelsdirektiv.

Kjelene på Vesterveien Varmesentral har kombinasjonsbrennere, men per i dag brennes det i disse kjelene bare olje og ikke gass.

Agder Energi Varme AS forventer økt varmebehov i fjernvarmenettet. Bedriften planlegger å etablere en ny varmesentral, Tangen Varmesentral, samt gjennomføre vesentlige endringer i Vågsbygd Varmesentral. I foreløpige planer er det lagt opp til at Tangen Varmesentral vil få en installert effekt på 10 MW og Vågsbygd Varmesentral en installert effekt på 11 MW, samt at det skal installeres kombibrenner for olje og gass. I tillegg planlegger Agder Energi Varme AS å brenne LNG i kjelene som har mulighet for dette. Det foreligger også planer om konvertering av kjelene i Eg Varmesentral og Gimle Varmesentral.

Samlet innfyrt effekt for energiproduksjonsenhetene i fjernvarmenettet overstiger 20 MW. CO<sub>2</sub>-utslipp fra ovenfor nevnte kilder 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.

Ut over planlagt forbrenning av LNG i eksisterende og nye varmesentraler opplyser bedriften ikke om andre aktiviteter med utslipp av CO<sub>2</sub> som medfører kvoteplikt.

Den som driver kvotepliktig virksomhet har kvoteplikt etter klimakvoteloven § 4 og må inneha tillatelse etter forurensningslovens § 11 andre ledd for de kvotepliktige utslippene. Som en følge av at det er en nær driftsmessig og fysisk sammenheng mellom energiproduksjonsenhetene i et fjernvarmeanlegg anses den kvotepliktige å være den som driver fjernvarmeanlegget. Kvoteplikten etter klimakvoteloven samsvarer med konsesjonsplikten etter energiloven av 29.juni 1990 nr. 50 kapittel 5. Agder Energi Varme AS gis med dette særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp etter forurensningslovens § 11 andre ledd. Det presiseres at Agder Energi Varme AS som kvotepliktig blant annet er forpliktet til å rapportere i henhold til klimakvoteforskriftens andre kapittel og innlevere kvoter i henhold til klimakvotelovens § 13.

Når det gjelder tillatelsene varmesentralene eller fyringsenhetene i fjernvarmenettet allerede har etter forurensningsloven § 11 første ledd til utslipp av CO<sub>2</sub> som nå er omfattet av kvoteplikt, anses disse opphevet i og med kravet om særskilt tillatelse til kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp i det nye annet ledd i forurensningsloven § 11. Den særskilte tillatelsen til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> vedlagt dette brev gitt til Agder Energi Varme AS, erstatter disse tidligere tillatelsene til utslipp som nå er omfattet av kvoteplikten.

Agder Energi Varme AS har i dag ikke kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> og har ikke etablert prosedyrer for overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp. Bedriften planlegger å utarbeide prosedyrer for beregning, rapportering og arkivering av utslipp i henhold til

kravene i klimakvoteforskriften. SFT anser at bedriften vil være i stand til å beregne og rapportere sine utslipp i samsvar med krav i klimakvoteforskriften. Hvorvidt Agder Energi Varme AS sin 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 null kvoter for 2005, 2 722 kvoter for 2006 og 4 613 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.

Agder Energi Varme AS søker om kvoter for 2006 og 2007. Den omsøkte kvotemengden for 2006 og 2007 er knyttet til forventet behov for tilleggs- og reserveenergi i fjernvarmeanlegget og forventet forbruk av kvotepliktig fossilt brensel.

Den første varmesentralen i Agder Energi Varmes fjernvarmenett ble satt i drift i 1999, men størsteparten av virksomheten har bygd seg fram fra ca 2001. Utslippene bedriften har hatt i basisperioden (1998-2001) er dermed ikke representative for bedriften i dag. I perioden 2002-2004 har bedriften etablert to nye varmesentraler i fjernvarmenettet (Eg Varmesentral og Vesterveien Varmesentral). Behovet for varme i fjernvarmenettet har økt som følge av utbygging av fjernvarmeanlegget og tilknytning av nye kunder.

Agder Energi Varme AS forventer økt varmebehov i fjernvarmenettet som følge av utbygging av nettet og tilknytning av nye kunder. Dette gir økt behov for tillegg- og spisslastfyring. Agder Energi Varme AS planlegger å etablere en ny varmesentral, Tangen Varmesentral, samt gjennomføre vesentlige endringer i Vågsbygd Varmesentral. Disse to varmesentralene planlegges å stå ferdig i 2006, men Vågsbygd Varmesentral kan få et utbyggingstrinn 2 i 2007. I foreløpige planer er det lagt opp til at Tangen Varmesentral vil få en installert effekt på 10 MW og Vågsbygd Varmesentral en installert effekt på 11 MW (byggetrinn 1 og 2) samt at det skal installeres kombibrenner for olje og gass med høy virkningsgrad og høy reguleringsevne på begge disse varmesentralene. Deler av varmforsyningen fra Vågsbygd varmesentral kan dekkes av olje eller biobrensel som alternativ til gass.

I tillegg planlegger Agder Energi Varme AS å brenne LNG i kjelene som har mulighet for dette. Det foreligger planer om konvertering av kjelene i Eg Varmesentral og Gimle Varmesentral. En konvertering til LNG vil etter planen skje i 2006.

Agder Energi Varme har per i dag ikke avtale om levering av gass, men er i dialog med gassleverandør.

### ***SFTs vurdering***

#### Vurdering av tildelingskriterier

Agder Energi Varmes fjernvarmenett i Kristiansand tildeles kvoter iht. klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav c), det vil si for virksomheter som er igangsatt før 1. januar 2001 og som har hatt vesentlige endringer i utslipp som en følge av vesentlige endringer i art eller omfang etter utløpet av basisperioden, eller forventes å bli gjenstand for slike endringer i perioden 2005-2007. Dette begrunnes med at kapasitetsutvidelsen anses som en vesentlig endring i omfang da det er foretatt investeringer for å oppnå den planlagte produksjonskapasiteten (i motsetning til utnyttelse av allerede eksisterende kapasitet) og vesentlig endring i art som følge av overgang fra olje til gass.

Agder Energi hadde ikke utslipp av CO<sub>2</sub> i basisperioden som nå er omfattet av kvoteplikten. Ved å ta i bruk gass øker naturligvis de kvotepliktige utslippene vesentlig i forhold til basisperioden.

SFT finner det tilstrekkelig sannsynliggjort at bedriften kan ha gass tilgjengelig på varmesentralene innen 2006 eller i løpet av 2006.

Den omsøkte og tildelte kvotemengden for 2006 og 2007 er knyttet til forventet behov for tilleggs- og reserveenergi i fjernvarmeanlegget og forventet forbruk av kvotepliktig fossilt brensel i 2006 og 2007. SFT legger til grunn at energiproduksjonen basert på naturgass i 2006 og 2007 med rimelig sikkerhet vil finne sted i det omfang som er beskrevet i bedriftens søknad.

Ved tildeling av kvoter etter klimakvotelovens § 8 andre ledd bokstav c) må CO<sub>2</sub>-utslippene for 2006 og 2007 bestemmes.

#### Bestemmelse av utslippsgrunnlaget for tildeling av kvoter

For Agder Energi Varmes fjernvarmeanlegg i Kristiansand beregnes de årlige CO<sub>2</sub>-utslippene ut i fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften:

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

Aktivitetsdata er innfyrt gassmengde oppgitt i tonn eller 1000 Sm<sup>3</sup>. Forventede framtidige aktivitetsdata beregnes ut fra forventet behov for tilleggs- og reserveenergi som dekkes av LNG. Forventet energiproduksjon med naturgass for perioden 2005-2007 er hentet fra bedriftens langtidsbudsjett.

Beregningene forutsetter at brennverdi for LNG og virkningsgrad for kjelene 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.

Virkningsgrad for de ulike kjelene er oppgitt av Agder Energi Varme. Det er kun virkningsgrad for kjelene på Vesterveien Varmesentral som er verifisert. Virkningsgrad for de øvrige kjelene som det planlegges å brenne gass i, må verifiseres ved målinger eller garanteres av leverandør.

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 gass med kjent kvalitet antas standard utslippsfaktor i klimakvoteforskriften å være representativ.

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.*

År	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor
2005	0 tonn LNG	2,75 tonn CO <sub>2</sub> /tonn LNG
2006	1 042 tonn LNG	
2007	1 766 tonn LNG	

SFT finner å kunne legge de ovennevnte faktorene og aktivitetsdataene til grunn for kvotegrunnlaget.

### Konklusjon og innsendelse av opplysninger

På bakgrunn av gjennomgangen over gir dette følgende kvotegrunnlag: null tonn CO<sub>2</sub> for 2005, 2 865 tonn CO<sub>2</sub> for 2006 og 4 856 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 null kvoter for 2005, 2 722 kvoter for 2006 og 4 613 kvoter for 2007.

Tildelingsvedtaket kan omgjøres med virkning for utdelingen av kvoter for 2006 og 2007 dersom bruken av naturgass avviker vesentlig i forhold til de forutsetningene som dette tildelingsvedtaket bygger på, 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.

Agder Energi Varme AS skal dokumentere:

- at avtale om levering av gass er inngått
- kvaliteten på gassen som skal benyttes og de faktorer som legges til grunn ved omregning til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>
- virkningsgrad på kjelene ved fyring med LNG
- energi produsert samt oversikt over hvordan energibehovet i fjernvarmeanlegget er dekket av de ulike energibærere i foregående år
- at bedriften vil være i stand til å brenne gass og i hvilket omfang gass kan benyttes
- eventuelle endringer i prognoser for bruk av gass, for eksempel dersom utbyggingstakten av fjernvarmeanlegget reduseres i forhold til planene eller dersom naturgass er ugunstig prismessig i forhold til andre energibærere

Tildelingen for 2006 og 2007 forutsetter bruk av LNG som erstatning for annen avgiftsbelagt energivare. Det er også lagt til grunn forutsetninger om gasskvalitet, virkningsgrader samt planlagt utbyggingstakt i fjernvarmeanlegget og fordeling mellom ulike energibærere. Dersom disse forutsetningene endres vil SFT eventuelt måtte vurdere omgjøring av vedtaket om tildeling av kvoter.

### **Saksbehandlingsgebyr**

SFTs behandling av søknad om utslippstillatelse for kvotepliktig CO<sub>2</sub>-utslipp er omfattet av en gebyrordning. Vedtaket er å betrakte som en ny tillatelse. I dette tilfellet skal det betales gebyr etter sats 4. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr 17 600,- 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 tildeles ikke kvoter for 2005. Det skal derfor ikke betales gebyr for utdeling av kvoter inneværende år.

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-120-3-0. 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(e) 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*

Kopi til:

*Fylkesmannen i Vest-Agder*  
*Kristiansand kommune*



## **1. Produksjonsforhold/utslippsforhold**

Tillatelsen gjelder utslipp av CO<sub>2</sub> fra forbrenning av gass i bedriftens kjeler tilknyttet fjernvarmenettet i Kristiansand.

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.