

Trondheim Energiverk Fjernvarme AS
Sluppenveien 6
7005 Trondheim

Statens forurensningstilsyn
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo
Besøksadresse: Strømsveien 96

Ved: Erik Winsnes

Telefon: 22 57 34 00
Telefaks: 22 67 67 06
E-post: postmottak@sft.no
Internett: www.sft.no

Dato: 15.3.2005

Vår ref.: 2005/60

Deres ref.:

Saksbehandler: Marit Viktoria Pettersen, telefon: 22 57 37 25

Oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ og vedtak om tildeling av kvoter til Trondheim Energiverk Fjernvarme AS

Statens forurensningstilsyn har ferdigbehandlet søknaden fra Trondheim Energiverk Fjernvarme AS av 15.1.2005 og har besluttet å gi særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ etter forurensningsloven. Tillatelsen følger vedlagt. SFT har samtidig i medhold av klimakvoteloven besluttet å tildele bedriften 41.544 kvoter for 2005, 44.027 kvoter for 2006 og 46.511 kvoter for 2007. Dersom forutsetningene lagt til grunn i vedtaket endres vesentlig, kan SFT omgjøre tildelingsvedtaket.

Vi viser til Deres søknad av 15.1.2005 om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ 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 CO₂-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, hvorefter det må innhentes særskilt tillatelse til utslipp av CO₂ som omfattes av klimakvoteloven.

Statens forurensningstilsyn (SFT) gir med dette særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂. 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

Trondheim Energiverk Fjernvarme AS (heretter TEV Fjernvarme) leverer fjernvarme til kunder i Trondheim 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 CO₂-utslipp i forbindelse med energiproduksjon der innfyrt effekt overstiger 20 MW jf. klimakvoteloven § 3a) videre utdypet i klimakvoteforskriften § 1-1 første ledd 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 energiproduksjonsenhetene i et og samme fjernvarmenett.

Fjernvarmeanlegget i Trondheim får energi fra ti varmesentraler med følgende installerte effekt og type kjeler:

- Heimdal varmesentral: avfallskjeler (30 MW), oljekjeler (20 MW) og elektrokjel (20 MW)
- Nedre Leirfoss varmesentral: elektrokjel (20 MW)
- Øya varmesentral: oljekjeler (30 MW) og elektrokjel (25 MW)
- Heggstadmoen varmesentral: gasskjel for deponigass (2 MW)
- Nidarvoll varmesentral: LPG (25 MW)
- Marienborg varmesentral: biokjel (9 MW)
- Midtbyen varmesentral: elektrokjel (20 MW)
- Brattøra varmesentral: varmepumpe (1 MW)
- Lilleby varmesentral: LNG/oljekjel (30 MW)
- Dragvoll varmesentral: LPG (25 MW)

Samlet innfyrt effekt for fjernvarmeanlegget er 257 MW. Samlet innfyrt effekt for energiproduksjonsenhetene i fjernvarmenettet overstiger 20 MW. Rene elkjeler skal ikke regnes med i vurderingen av hvorvidt 20 MW grensen er oversteget. Det er bare energiproduksjonsenheter som er å anse som forbrenningsenheter som er omfattet av

kvotesystemet. Dette fremgår av forarbeidene til klimakvoteloven og er i samsvar med EUs kvotehandelsdirektiv. Med unntak av elkjelene er CO₂-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.

Fjernvarmeproduksjonen er basert på avfallsenergi (avgiftsbelagt kommunalt avfall), bioenergi (biobriketter, flis og pellets), deponigass (metangass fra Heggstadmoen avfallsfylling), varmepumpe (leverer varme og kjøling til badeanlegg), elektrisitet, fyringsolje og gass (LNG og LPG). De fornybare energikildene dekker grunnlastbehovet i virksomheten mens fossile brensler og elektrisitet dekker topplastbehovet.

Ut over forbrenning av naturgass i to kjeler og propan/butan (LPG) i to kjeler opplyser bedriften ikke om andre aktiviteter med utslipp av CO₂ som medfører kvoteplikt.

Den som driver kvotepliktig virksomhet har kvoteplikt etter klimakvoteloven § 4 og må inneha tillatelse etter forurensingsloven § 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 derfor med konsesjonsplikten etter energiloven av 29.juni 1990 nr. 50 kapittel 5. TEV Fjernvarme gis med dette særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp etter forurensningslovens § 11 andre ledd.

Når det gjelder tillatelsene varmesentralene i fjernvarmenettet allerede har etter forurensningsloven § 11 første ledd til utslipp av CO₂ som nå er omfattet av kvoteplikt, anses disse opphevet (se ovenfor) i og med kravet om særskilt tillatelse til kvotepliktige CO₂-utslipp i det nye annet ledd i forurensningsloven § 11. Den særskilte tillatelsen til kvotepliktige utslipp av CO₂ vedlagt dette brev gitt til TEV Fjernvarme, omfatter disse utslippene.

TEV Fjernvarme har system for registrering av kjøpt gassmengde samt beregning av utslipp. Virksomheten planlegger dessuten å etablere en fast prosedyre for overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp i løpet av 1. kvartal 2005. SFT har grunn til å tro at bedriften utvider sitt etablerte internkontrollsystem som sikrer etterlevelse av kravene i klimakvoteforskriften, herunder beregning og rapportering av utslipp. Bedriften skal innen 10. januar 2006 sende inn dokumentasjon som viser at bedriften vil være i stand til å overvåke og rapportere sine kvotepliktige utslipp.

2. Vedtak om tildeling av kvoter

Statens forurensningstilsyn (SFT) tildeler herved bedriften 41.544 kvoter for 2005, 44.027 kvoter for 2006 og 46.511 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

TEV Fjernvarme søker om tildeling av kvoter basert på den kvotepliktige aktiviteten beskrevet i punkt 1. Bedriften søker om kvoter tilsvarende 44.095 tonn CO₂-utslipp for 2005, 47.746 tonn i 2006 og 49.397 tonn i 2007, dvs. kvoter for til sammen 141.238 tonn CO₂-utslipp i hele kvoteperioden. Søknaden er basert på et forventet behov for naturgass (LNG) tilsvarende på 80 GWh for hvert av årene 2005, 2006 og 2007 og for propan/butan (LPG) tilsvarende henholdsvis 100, 110 og 120 GWh for 2005, 2006 og 2007. Bedriften har avtale med Statoil om levering av LNG og LPG.

SFTs vurdering

Vurdering av tildelingskriterier

Bedriften søker om kvoter på grunnlag av klimakvotelovens § 8 andre ledd bokstav c). I henhold til klimakvotelovens § 8 andre ledd bokstav c) 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.

Fjernvarmforsyningen fra TEV Fjernvarme startet i 1983. I løpet av de første ti årene ble det etablert flere varmesentraler med olje- og elektrokjeler. I 1996 ble den første kombinerte olje/gasskjel (20 MW) satt i drift ved Lilleby varmesentral med LNG fra Tjeldbergodden. I 2000 ble det satt i drift en 10 MW olje/gasskjel samme sted. På grunn av økt etterspørsel etter fjernvarme og et ønske om mer topplastdekning fra gass, ble det satt i drift to propan/butangass (LPG) kjeler, henholdsvis én 25 MW i Nidarvoll varmesentral i 2000 og én 25 MW i Dragvoll varmesentral i 2003. TEV Fjernvarmes avtale med Statoil for levering av LNG og LPG inngår i søknadens dokumentasjon.

Overgang fra olje til naturgass vurderes som en endring i virksomhetens art. Vi anser at overgangen har vært vesentlig da de kvotepliktige utslippene nesten er tredoblet fra 2001 til 2004. SFT finner derfor å tildele TEV Fjernvarme kvoter i henhold til

klimakvotelovens § 8 andre ledd bokstav c). Ved tildeling etter denne bestemmelsen må utslippene for 2005, 2006 og 2007 bestemmes.

Bestemmelse av utslippsgrunnlaget for tildeling av kvoter

De siste årene har veksten i fjernvarmeutbygging i Trondheim vært på ca. 15 GWh per år. Veksten forventes å fortsette på omtrent samme nivå i årene framover. Gjennomsnittlig produksjon i 2001-2004 var 403 GWh, der andel fornybar energi fra avfall, deponigass, biobrensel og varmepumpe utgjorde ca. 62 prosent. Dette anses som grunnlast, mens de resterende om lag 38 prosent er topplast fra olje, el og gass. TEV Fjernvarme oppgir i søknaden at de tilstreber at andelen fornybar energi skal øke til 75 prosent på sikt. Som et ledd i denne planen ble det fattet vedtak om bygging av ny avfallslinje ved Heimdal varmesentral 22.06.04. Avfallet som skal benyttes er belagt med sluttbehandlingsavgift og dermed unntatt kvoteplikt. Anlegget forventes å være i prøvedrift fra februar 2007 med full overtagelse i september 2007. Bedriften oppgir at bidraget fra avfallslinjen ved full drift vil være 150 GWh, og avfallet vil erstatte all olje og noe LPG. De har ikke lagt dette inn i beregningene av omsøkte kvotepliktige utslipp for 2007, da de anser dette å være et tiltak som kommer i en langsiktig vurdering av miljøtiltak for å redusere bruken av fossile brensler.

Den omsøkte kvotemengden er altså knyttet til forventet behov for tilleggs- og reserveenergi i fjernvarmeanlegget, forventet gassbruk samt til målsetningen om at mest mulig av grunnlasten dekkes av fornybare energikilder mens mest mulig av tilleggsenergien dekkes av gass. Når det gjelder omsøkt kvotemengde for 2007 inngår som beskrevet også kvoter for den andelen av energiproduksjonen som vil dekkes av det nye avfallsforbrenningsanlegget.

Ved tildeling etter klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav c) skal en som utgangspunkt legge til grunn bedriftens prognoser ved tildelingen. Lovens § 8 andre ledd er utformet som retningslinjer for kvotetildelingsskjønnet. Hvilken betydning disse retningslinjene skal tillegges må avgjøres etter en samlet vurdering hvor alle forhold tas i betraktning. Det legges til grunn at skifte av energibærer i denne saken er et positivt utslippsreducerende tiltak. SFT legger i tillegg til grunn at beslutningen er motivert ut ifra forventningen om den regulering av utslippene av klimagasser som nå er blitt realisert ved etableringen av et kvotesystem. Det vil kunne virke urimelig og tilfeldig om det skulle tillegges betydning for tildelingen at dette miljøtiltaket er planlagt før klimakvotelovens vedtakelse. Etter en helhetsvurdering tildeles derfor kvoter for 2007 etter bedriftens søknad om kvotepliktige CO₂-utslipp der en ser bort fra den forventede reduksjonen i forbruk av gass pga. etablering av ny avfallslinje.

For TEV Fjernvarme beregnes de årlige CO₂-utslippene ut i fra ligningen oppgitt i klimakvoteforskriften:

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

Aktivitetsdata er innfyrt gassmengde oppgitt i tonn eller 1000 Sm³. Forventede framtidige aktivitetsdata beregnes ut fra forventet behov for tilleggs- og reserveenergi som dekkes av

gass (LNG og LPG). Beregningene forutsetter at brennverdi for gassen og virkningsgrad for kjelene er kjent. Brennverdiene som benyttes er de bedriften har oppgitt (dokumentert av leverandør), som er på 50,0 GJ/tonn (13,9 kWh/kg) for LNG, 45,38 GJ/tonn (12,8 kWh/kg) for propan og 45,72 GJ/tonn (12,7 kWh/kg) for butan. Det er benyttet en virkningsgrad på 90 prosent ut fra opplysninger fra bedriften.

I beregningene har vi benyttet standard utslippsfaktorer på 2,75 tonn CO₂/tonn LNG og 3,00 tonn CO₂/tonn LPG. Bedriften oppga at de også hadde benyttet standard utslippsfaktorer for CO₂, uten at størrelsen på disse var oppgitt. Vi antar at bedriften har lagt til grunn en annen utslippsfaktor for LPG enn oss, da tallene deres for CO₂-utslipp fra LPG avviker noe fra de vi har kommet fram til. Oksidasjonsfaktor er satt til 1 da det forutsettes fullstendig forbrenning.

SFT finner å kunne legge ovennevnte faktorene til grunn ved tildeling av kvoter, se tabellen under.

År	Kilde	Utslippsfaktor tonn CO ₂ /tonn brenngass	Aktivitetsdata		Årlige CO ₂ - utslipp
			Energibehov GWh	Tonn brenngass	
2005	LNG	2,75	80	6.395	17.586
	LPG	3,00	100	8.715	26.144
	Sum	-	180	15.110	43.730
2006	LNG	2,75	80	6.395	17.586
	LPG	3,00	110	9.586	28.758
	Sum	-	190	15.981	46.344
2007	LNG	2,75	80	6.395	17.586
	LPG	3,00	120	10.458	31.373
	Sum	-	200	16.853	48.959

Konklusjon og innsendelse av opplysninger

På bakgrunn av gjennomgangen over gir dette følgende kvotegrunnlag: 43.730 tonn CO₂ for 2005, 46.344 tonn CO₂ for 2006 og 48.959 tonn CO₂ for 2007.

I henhold til klimakvoteloven § 6 ble den samlede kvotemengden fastsatt av Kongen 11. mars 2005. Det ligger til grunn for denne beslutningen at de kvotepliktige virksomhetene skal tildeles kvoter tilsvarende 95 prosent av kvotegrunnlaget. Tatt hensyn til denne tildelingskoeffisienten tildeles bedriften **41.544** kvoter for 2005, **44.027** kvoter for 2006 og **46.511** kvoter for 2007.

Tildelingsvedtaket kan omgjøres med virkning for utdelingen av kvoter for 2006 dersom den forutsatte konverteringen fra fyringsolje til naturgass (LNG) og propan/butan (LPG) 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 2006. Det skal dokumenteres:

- Kvaliteten på gassen som skal benyttes og de faktorer og virkningsgrader som legges til grunn ved omregning til kvotepliktige utslipp av CO₂.
- Forbruk av LNG og LPG, energi produsert fra gass samt energiomsetningen i fjernvarmeanlegget i foregående år.
- Eventuelle endringer i prognoser for bruk av gass, for eksempel dersom utbyggingstakten av fjernvarmeanlegget reduseres i forhold til planene

Saksbehandlingsgebyr

SFTs behandling av søknad om utslippstillatelse for kvotepliktig CO₂-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 skal betale et gebyr på kr.13 709,52 for kvoter utdelt i 2005. Utdeling av kvoter for 2005 vil finne sted når vedlagte faktura er betalt.

Eventuelle 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-120-8-0. 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/.

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/.

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 CO₂, 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
seksjonsleder

Vedlegg: *Tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂*
Faktura med gebyr for behandling av søknad
Faktura med kvotegebyr for 2005

Kopi til: *Trondheim kommune, Holtemannsvei 1, 7004 Trondheim*
Fylkesmannen i Sør-Trøndelag, Statens hus, Prinsens gt. 1, 7468
Trondheim

**Særskilt tillatelse til kvotepliktige
utslipp av CO₂
for**

Trondheim Energiverk Fjernvarme AS

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd jf § 16. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 14. januar 2005 samt opplysninger fremkommet under behandlingen av søknaden.

Bedriftsdata

Bedrift	Trondheim Energiverk Fjernvarme AS
Beliggenhet/gateadresse	Sluppenveien 6
Postadresse	7500 Trondheim
Kommune og fylke	Trondheim – Sør-Trøndelag
Org. nummer (bedrift)	980 396002
NACE-nummer og bransje	40300 Damp og varmtvannsforsyning
NOCE-nummer kvotepliktig aktivitet	101.02
Kategori for kvotepliktig aktivitet ¹	Energiproduksjon der innfyrt effekt overstiger 20 MW

SFTs referanser

Kvotepliktig identifikasjonskode ² : NO-120-8-0
--

Tillatelse gitt: 15.3.2005	Endringsnummer:	Sist endret:
Anne-Grethe Kolstad (e.f.) seksjonsleder		Marit Viktoria Pettersen saksbehandler

¹ I henhold til aktiviteter angitt i klimakvoteforskriften § 1-1

² Identifikasjonskoden er identisk med bedriftens kontonummer i kvoteregisteret

1. Produksjonsforhold/utslippsforhold

Tillatelsen gjelder utslipp av CO₂ fra forbrenning i følgende:

- én kjel på 25 MW innfyrt effekt i Nidarvoll varmesentral som benytter propan/butan (LPG) som brensel;
- én kjel på 25 MW innfyrt effekt i Dragvoll varmesentral som benytter propan/butan (LPG) som brensel;
- to kjeler på henholdsvis 10 og 20 MW innfyrt effekt i Lilleby varmesentral som benytter naturgass (LNG) som brensel

Tillatelsen omfatter utslipp av CO₂ 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.