

StatoilHydro ASA

5336 TJELDSTØ

Att: Rolf Inge Einarsen

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: 27.3.2009

Vår ref.: 2006/83 405.14

Deres ref.: AU-MAN STU-00097

Saksbehandler: Annicken Hoel, telefon: 22573681

Vedtak om vederlagsfrie kvoter for perioden 2008-2012 for Stureterminalen StatoilHydro ASA

SFT har i medhold av klimakvoteloven besluttet å tildele StatoilHydro ASA, Stureterminalen 238 740 kvoter for perioden 2008 til 2012, noe som utgjør 47 748 kvoter per år. Den årlige utdelingen gjøres betinget av at virksomheten ikke er nedlagt og at den har tillatelse etter forurensningsloven § 11 annet ledd.

Vedtaket kan påklages til Miljøverndepartementet. Virksomheten skal betale et gebyr for utdelingen av kvoter for 2008 og 2009 på kr. 53 477,76.

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til deres søknad av 17. oktober 2007 om tildeling av vederlagsfrie kvoter og oppdatert søknad av 27. februar 2009.

Sakens bakgrunn

StatoilHydro ASA, Stureterminalen (heretter betegnet Stureterminalen) er en helkontinuerlig landbasert produksjonsterminal for stabilisering av råolje. Olje og kondensat kommer fra flere produksjonsheter via rørledning. Råoljen stabiliseres i SCUP-anlegget (Sture crude upgrade plant) ved at råoljen varmes opp. De letteste produktene dampes av slik at oljen tilfredsstiller spesifikasjoner. Kondensat som dampes av behandles videre i fraksjoneringsanlegg og gir produktene brenngass, LPG og nafta. Brenngassen brukes som brensel i kjel med innfyrt effekt på 54 MW og i fakkell.

Utslipp av CO₂ i forbindelse med energiproduksjon der innfyrt effekt overstiger 20 MW er kvotepliktig jf klimakvoteloven § 3 bokstav a) og klimakvoteforskriften § 1-1 bokstav a). Bedriftens utslipp av CO₂ er derfor kvotepliktige.

Det følger av klimakvoteloven § 8 annet ledd, jfr § 7 a) at kvotepliktig landbasert virksomhet skal tildeles vederlagsfrie kvoter tilsvarende 100 prosent av prosessutslipp og tilsvarende 87 prosent av utslipp fra energiproduksjon. Det følger videre av klimakvoteloven § 8 annet ledd at vederlagsfrie kvoter skal tildeles på grunnlag av den kvotepliktiges gjennomsnittlige utslipp i basisårene 1998-2001.

Stureterminalen ble etablert i 1988. SCUP-anlegget ble satt i drift i 2000, og det er i forbindelse med oppstart og drift i dette anlegget Stureterminalen har hatt utslipp i basisperioden. Stureterminalen har også fakler. Dette er et sikkerhetssystem som benyttes dersom det oppstår uregelmessigheter i prosessanlegget (SCUP-anlegget). I tillegg er det behov for fakling ca annet hvert år ved revisjonsstans og drenering av all gass fra anlegget. I 1999 var det fakling og utslipp fra kjelen i forbindelse med klargjøring for drift av SCUP-anlegget. I 2000 og 2001 var det kvotepliktige utslippet i hovedsak fra kjelen knyttet til SCUP-anlegget samt mindre mengder fra fakling. StatoilHydro har ikke registrert utslipp fra fakling i 1998 og bedriften har ikke oppgitt kvotepliktig utslipp dette året.

En forutsetning for å få tildelt vederlagsfrie kvoter er at bedriften har tillatelse til kvotepliktige utslipp etter forurensningsloven § 11 annet ledd, jf klimakvoteloven § 8 siste ledd. Bedriften har særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp datert 15. mars 2005, endret 31. mars 2008.

Bedriftens søknad

Bedriften søker om tildeling av vederlagsfrie kvoter basert på den kvotepliktige virksomheten beskrevet ovenfor.

Søknaden fra Stureterminalen er basert på gjennomsnittlig utslipp av CO₂ i basisårene 2000-2001, og bedriften søker om 355 175 kvoter for perioden 2008 til 2012. Dette tilsvarer 71 035 kvoter per år i perioden 2008 til 2012.

SFTs vurdering

Det følger av klimakvoteloven § 8 annet ledd at tildeling av vederlagsfrie kvoter til Stureterminalen skal foretas på bakgrunn av historiske utslippstall i basisårene 1998 til 2001. Ved tildeling av kvoter på dette grunnlaget må bedriftens gjennomsnittlige utslipp i basisperioden bestemmes.

Stureterminalen ble etablert i 1988 og var kun en råoljeterminal fram til prosessanlegget (SCUP-anlegget) ble satt i drift i 2000. Kvotepliktige utslipp fra bedriften kommer hovedsakelig fra drift av SCUP-anlegget. Det har imidlertid vært et fakkelsystem knyttet til bedriften helt fra oppstart av Stureterminalen i 1988. Dette systemet er et sikkerhetssystem som bl.a. benyttes ved revisjonsstans og når anlegget skal dreneres for gass, ca hvert annet år. Siden Stureterminalen har seks store fjellhaller som benyttes til trykkavlastning, er det behov for lite fakling og utslipp fra fakling er også svært beskjedent. StatoilHydro har ikke gjennomført systematisk registrering av utslipp fra

fakling før kjelen knyttet til SCUP-anlegget ble testet i november 1999. I søknaden fra bedriften er derfor slik eventuell fakling før november 1999 satt til null.

Utslippet i 1999 var dels fra fakkell og dels fra testkjøring av kjelen. Utslippet i 2000 og 2001 var hovedsakelig fra kjelen og mindre utslipp fra fakkell. Bedriften har i søknaden kun tatt utgangspunkt i årene 2000 og 2001 i bestemmelse av gjennomsnittlig utslipp i basisperioden. Etter SFTs vurdering blir ikke dette riktig i og med at Stureterminalen hadde kvotepliktige utslipp også i 1999. Det er ikke opplagt for SFT at bedriften ikke hadde kvotepliktige utslipp i 1998, siden StatoilHydro ikke registrerte faklingsutslipp fram til november 1999. Bedriften har i søknaden oppgitt null utslipp i dette året. Ut fra at anlegget på det tidspunkt kun var råoljeterminal og har fjellhaller for trykkavlastning, aksepterer SFT at bedriften setter kvotepliktige utslipp lik null i 1998. Etter SFTs vurdering skal derfor tildeling av vederlagsfrie kvoter bestemmes ut fra gjennomsnittlig utslipp over årene 1999, 2000 og 2001.

Ved vurderingen av bedriftens utslipp i basisperioden, legger SFT vekt på metoder for beregning og måling av utslipp gitt i klimakvoteforskriften. Som hovedregel skal samme beregnings- og målemetodikk benyttes for basisperioden som for perioden 2008 til 2012.

Stureterminalen hadde i perioden 1999 til 2001 utslipp av CO₂ i forbindelse med forbrenning der innfyrt effekt overstiger 20 MW. Bedriften hadde følgende utslippskilder:

Tabell 1: Utslippskilder ved Stureterminalen i basisperioden

Energivare	Utslippskilde
Brenngass	Fyrkjell
Fakkellgass	Fakkell

De årlige utslippene av CO₂ fra fyrkjell er beregnet ut fra ligning (1) i klimakvoteforskriften:

$$(1) \text{ CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{utslippsfaktor} * \text{oksidasjonsfaktor}$$

Aktivitetsdata er mengde brenngass benyttet i forbrenningen. Mengde brenngass til fyrkjell er målt via måleblende. Utslippsfaktoren for brenngass er beregnet på bakgrunn av 17 laboratorieanalyser av gassen i tidsrommet 30.5-31.10.2000. Stureterminalen har lagt til grunn standard utslippsfaktor for fakkellgass gitt i klimakvoteforskriften.

De årlige utslippene av CO₂ fra fakling er beregnet ut fra ligning (2) i klimakvoteforskriften:

$$(2) \text{ CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{utslippsfaktor} * \text{oksidasjonsfaktor}$$

Aktivitetsdata er mengde fakkellgass som har gått til fakkell. Mengden fakkellgass er ikke målt, men er ifølge bedriften beregnet ut fra henholdsvis designbetingelser for fakkellen og ut fra enkle flashberegninger ved trykkavlastning i LPG-anlegget. Utslippsfaktoren som er benyttet for fakkellgass er standardfaktor for naturgass.

Stureterminalen har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktorer på 1 for alle beregninger, gitt i klimakvoteforskriften.

Bedriften har oppgitt følgende utslippskilder, aktivitetsdata og utslippsfaktorer i perioden 1999-2001 som grunnlag for beregning av gjennomsnittlig CO₂-utslipp:

Tabell 2. Stureterminalens utslipp i 1999

Utslippskilde	Type aktivitetsdata	Mengde energivare	Utslippsfaktor	Utslipp av CO ₂ (tonn)
Fyrkjele	Brenngass	170 000 (Sm ³)	3,65 (kg CO ₂ /Sm ³)	620,5
Fakkell	Fakkellgass	312 000 (Sm ³)	2,34 (kg CO ₂ /Sm ³)	730,1
Sum 1999				1 350,6

Tabell 3. Stureterminalens utslipp i 2000

Utslippskilde	Type aktivitetsdata	Mengde energivare	Utslippsfaktor	Utslipp av CO ₂ (tonn)
Fyrkjele	Brenngass	20 238 279 (Sm ³)	3,65 (kg CO ₂ /Sm ³)	73 869,7
Fakkell	Fakkellgass	30 159 (Sm ³)	2,34 (kg CO ₂ /Sm ³)	70,6
Sum 2000				73 940,3

Tabell 4. Stureterminalens utslipp i 2001

Utslippskilde	Type aktivitetsdata	Mengde energivare	Utslippsfaktor	Utslipp av CO ₂ (tonn)
Fyrkjele	Brenngass	24 480 263 (Sm ³)	3,65 (kg CO ₂ /Sm ³)	89 353,0
Fakkell	Fakkellgass	1 912 (Sm ³)	2,34 (kg CO ₂ /Sm ³)	4,5
Sum 2001				89 357,5

SFT finner å kunne legge aktivitetsdata og faktorer som vist i tabell 2, 3 og 4 til grunn ved beregning av utslipp i perioden 1999 til 2001. Bedriften har med dette hatt et utslipp på 164 648,4 tonn CO₂ i perioden 1999 til 2001. Dette gir et gjennomsnittlig utslipp på 54 882,8 tonn CO₂ per år.

Det følger av klimakvoteloven § 8 annet ledd at de kvotepliktige landbaserte virksomhetene skal tildeles vederlagsfrie kvoter tilsvarende 87 prosent av utslipp fra energiproduksjon. En kvote gir rett til utslipp av ett tonn CO₂. Dette gir følgende beregning av tildelte vederlagsfrie kvoter for perioden 2008 til 2012.

Tabell 5. Beregning av tildelte vederlagsfrie kvoter for perioden 2008 til 2012.

	Utslipp fra energiproduksjon
Gjennomsnittlig årlig utslipp i perioden 1999 til 2001	54 882,8 tonn CO ₂
Tildelingsandel	87 %
Tildelt kvotemengde per år i perioden 2008 til 2012	47 748,0 kvoter
Tildelt kvotemengde for perioden 2008 til 2012	238 740 kvoter

Dersom virksomheten endrer metode for beregning og måling av kvotepliktige utslipp i perioden 2008 til 2012, vil dette ikke medføre at tildelt kvotemengde endres.

Konklusjon

Statens forurensningstilsyn (SFT) tildeler med dette Stureterminalen 238 740 kvoter for perioden 2008 til 2012. Dette innebærer en årlig utdeling av 47 748 kvoter.

Den årlige utdelingen gjøres betinget av at den kvotepliktige virksomheten ikke er nedlagt og at den har tillatelse etter forurensningsloven § 11, jf. klimakvoteloven § 8 siste ledd.

SFT gjør for øvrig oppmerksom på meldeplikten i klimakvoteloven § 10.

Utdeling av kvoter og orientering om gebyr

Kvotene for 2008 vil, i tillegg til kvotene for 2009, bli utdelt i månedsskiftet mars/april 2009. Kvotene vil bli utdelt på bedriftens konto i kvoteregisteret.

Det gjøres oppmerksom på krav om gebyr for utdeling av kvoter. I henhold til klimakvoteforskriften § 5-1 skal det betales et gebyr på 56 øre pr. kvote til statskassen. Bedriften skal betale et gebyr på kr 53 477,76 for kvoter for 2008 og 2009.

Faktura vil bli ettersendt.

Klage

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

Erling E. Johnson
prosjektleder

Annicken Hoel
sjefingeniør

Kopi til:

Fylkesmannen i Hordaland, Miljøvernavdelingen, Postboks 7310, 5020 BERGEN
Øygarden kommune, teknisk etat, 5336 TJELDSTØ
Oljedirektoratet, Postboks 600, 4003 Stavanger
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 Stavanger